CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI
CLUJ–NAPOCA

HOTĂRÂRE

privind aprobarea Studiului de oportunitate, a modalității de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca, a Regulamentului, a Caietului de sarcini, precum și a proiectului Contractului de delegare a gestiunii serviciului

Consiliul local al municipiului Cluj Napoca întrunit în ședință ordinară,

Examinând proiectul de hotarâre privind aprobarea Studiului de oportunitate, a modalității de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca, a Regulamentului, a Caietului de sarcini, precum și a proiectului Contractului de delegare a gestiunii serviciului – proiect din inițiativa primarului;

Reținând Referatul de aprobare nr. 486196/1/24.05.2024, conex cu nr. 469057/1/15.05.2024 și nr. 411168/1/11.04.2024, al primarului municipiului Cluj-Napoca, în calitate de inițiator;

Analizând Raportul de specialitate nr. 486211/24.05.2024, conex cu nr. 469317/15.05.2024 și nr. 411478 din 12.04.2024, al Direcției Tehnice, al Direcției Juridice și al Direcției Economice, prin care se propune aprobarea Studiului de oportunitate, a modalității de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca, a Regulamentului, a Caietului de sarcini, precum și a proiectului Contractului de delegare a gestiunii serviciului;

Văzând avizul comisiei de specialitate;

Potrivit prevederilor art. 8 alin. (3) lit. d), d[1]), i), art. 22 alin. (1), (1[1]), (2), (3), (4), art. 23 alin. (1), art. 24 alin. (1), art. 28 alin. (1), alin. (2) lit. b), alin. 2[1]) și art. 32 alin. (3) din Legea nr. 51/2006 a serviciilor comunitare de utilități publice, republicată, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 8 alin. (1) și alin. (2) lit. a), n), p), q), art. 10 alin (1) și (3) și art. 11 din Legea nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică (republicată), ale art. 20 alin. (1) lit. d), i) și j) din Legea nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu modificările și completările ulterioare, ale art. 24 din Anexa la Ordinul nr. 1.121/2014 care cuprinde Schema de ajutor de stat acordat în perioada 2014-30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populaţie, modificat prin Ordinul nr. 1394/2023, ale art. 4 din Decizia Comisiei 2012/21/CE privind aplicarea articolului 106 alineatul (2) din Tratatul privind funcţionarea Uniunii Europene în cazul ajutoarelor de stat sub formă de compensaţii pentru obligaţia de serviciu public acordate anumitor întreprinderi cărora le-a fost încredinţată prestarea unui serviciu de interes economic general, ale Ordinului A.N.R.S.C. nr. 91/2007 pentru aprobarea Regulamentului-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică, ale Ordinului A.N.R.S.C. nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică și ale Legii nr. 52/2003 privind transparența decizională în administrația publică, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Văzând Avizul nr. 6480/23.05.2024 al Consiliului Concurenţei, înregistrat la Primaria municipiului Cluj-Napoca sub nr. 485946/23.05.2024;

Potrivit dispozițiunilor art. 129, 133 alin. (1), 139 și 196 din O.U.G. nr. 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

HOTĂRĂȘTE

Art. 1. Se aprobă Studiul de oportunitate pentru gestiunea serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca, în conformitate cu Anexa 1, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 2. Se aprobă modalitatea de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca – gestiune directă ce se va realiza prin intermediul operatorului S.C. Termoficare Napoca S.A.

Art. 3. Se aprobă Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca, în conformitate cu Anexa 2, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 4. Se aprobă Caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca, în conformitate cu Anexa 3, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 5. Se aprobă proiectul Contractului de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca, în conformitate cu Anexa 4, care face parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art. 6. Cu îndeplinirea prevederilor hotărârii se încredințează Direcția Tehnică, Direcția Economică, Direcția Patrimoniul municipiului și evidența proprietății, Direcția Juridică și S.C. Termoficare Napoca S.A.

Președinte de ședință
Ec. Dan Ștefan Tarcea

ROMÂNIA Jud. Cluj, Mun. Cluj-Napoca CONSILIUL LOCAL

Contrasemnează:
Secretarul general al municipiului,
Jr. Aurora Roșca

Nr. 495 din 28 mai 2024
(Hotărârea a fost adoptată cu 23 voturi)

Anexa 1 la Hotărârea nr. 495 / 28.05.2024

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

STUDIU DE OPORTUNITATE

PRIVIND GESTIUNEA SERVICIULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CUPRINS pagina

CAP. I. Context	2
1.1. Serviciile publice – servicii de interes general	2
1.2. Serviciul public de alimentare cu energie termică	3
1.3. Atribuții ale Autorităților administrației publice locale în infiintarea, organizarea, coordonarea si functionarea serviciilor publice	4
CAP. II. Sistemul de alimentare cu energie termică al mun. Cluj Napoca (SACET Cluj Napoca)	5
2.1. Prezentare	5
2.2. FUNCȚIONAREA SACET CLUJ NAPOCA	10
2.3. Audit energetic pe conturul SACET Cluj Napoca	11
2.3.1. ANALIZA STRUCTURII DE CONSUM	11
2.3.2. BILANȚ TERMOENERGETIC REAL	38
2.3.3. ANALIZA PRINCIPALELOR COSTURI ALE SACET CLUJ NAPOCA	70
CAP. III. Gestiunea serviciului public de alimentare cu energie termică	72
3.1. Modalitățile de gestiune a serviciilor de utilități publice	72
3.1.1. Gestiunea directă	72
3.1.2. Gestiunea delegată	73
3.1.3. Criterii reprezentative pentru o gestiune corespunzătoare	74
CAP. IV. FACTORI DE INFLUENȚĂ ASUPRA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ	77
4.1. SACET în piața producerii de energie termică la nivel local	77
4.2. Premise de dezvoltare SACET Cluj Napoca	77
4.3. Impactul metodologiei de avizare a preturilor energiei termice	81
4.4. Factori legislativi	83
4.5. Factori economici	85
4.6. Factori sociali	86
4.6.1. Analiza de suportabilitate	87
4.7. Factori tehnologici	89
4.7.1. Decarbonare	90
4.8. Politici (strategii) comunitare	92
CAP. V. ANALIZA MODALITĂȚII DE GESTIUNE A SERVICIULUI DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ A MUN. CLUJ NAPOCA	93
5.1. Situația actuală a gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică	93
5.2. OPORTUNITĂȚI/OPȚIUNI DE GESTIUNE A SACET	93
CONCLUZII – soluția propusă	95

ROMÂNIA Jud. Cluj, Mun. Cluj-Napoca CONSILIUL LOCAL

CAP. I. Context

1.1. Serviciile publice – servicii de interes general

Serviciile de utilitati publice, reprezintă o componentă importantă a vietii comunitatilor locale, iar o bună gestiune si continuitatea asigurarii acestor servicii contribuie la satisfacerea nevoilor esenţiale de utilitate şi interes public general cu caracter social ale colectivităţilor locale si la o dezvoltare continuă a acestor comunităţi.

Aşadar, asigurarea serviciilor de utilităţi publice au o importanţă deosebită pentru populaţie, iar pentru acest considerent coordonarea şi gestionarea acestor servicii trebuie realizată prin intermediul autorităţilor publice locale/centrale.

Serviciile publice de interes general prezintă următoarele particularităţi:
- au caracter economico-social;
- răspund unor cerinţe şi necesităţi de interes şi utilitate publică;
- au caracter tehnico-edilitar;
- au caracter permanent şi regim de funcţionare continuu;
- regimul de funcţionare poate avea caracteristici de monopol;
- presupun existenţa unei infrastructuri tehnico-edilitare adecvate;
- aria de acoperire are dimensiuni locale: comunale, orăşeneşti, municipale sau judeţene;
- sunt înfiinţate, organizate şi coordonate de autorităţile administraţiei publice locale;
- sunt organizate pe principii economice şi de eficienţă;
- pot fi furnizate/prestate de către operatorii titulari de licenţă care sunt organizaţi şi funcţionează fie în baza reglementărilor de drept public, fie în baza reglementărilor de drept privat;
- sunt furnizate/prestate pe baza principiului "beneficiarul plăteşte";
- recuperarea costurilor de exploatare ori de investiţie se face prin preţuri şi tarife reglementate sau taxe speciale.

Serviciile de utilităţi publice se înfiinţează, se organizează şi se gestionează prin hotărâri adoptate de autorităţile deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale, în funcţie de gradul de urbanizare, de importanţa economico-socială a localităţilor, de mărimea şi de gradul de dezvoltare ale acestora şi în raport cu infrastructura tehnico-edilitară existentă. În organizarea, funcţionarea şi dezvoltarea serviciilor de utilităţi publice interesul general al comunităţilor locale este prioritar.

În contextul în care autorităţile publice locale intervin si sustin/subventinrează aceste servicii impunanând obligaţia de serviciu public, ele devin servicii de interes economic general

Serviciile de utilităţi publice sunt furnizate/prestate prin intermediul unor operatori sau al unor operatori regionali care pot avea următorul statut:
a) servicii publice de interes local sau judeţean, specializate, cu personalitate juridică, înfiinţate şi organizate în subordinea consiliilor locale sau consiliilor judeţene, după caz, prin hotărâri ale autorităţilor deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale respective;

b) societăţi reglementate de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, cu capital social integral al unităţilor administrativ-teritoriale, înfiinţate de autorităţile deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale respective.
c) societăţi reglementate de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, cu capital social privat;
d) societăţi reglementate de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, cu capital social mixt.

Sistemele de utilităţi publice sunt parte componentă a infrastructurii tehnico-edilitare a unităţilor administrativ-teritoriale, sunt bunuri de interes şi folosinţă publică şi aparţin, prin natura lor sau potrivit legii, domeniului public ori privat al unităţilor administrativ-teritoriale, fiind supuse regimului juridic al proprietăţii publice sau private a acestora, după caz.

Totodată, serviciile de utilităţi publice sunt supuse regimului juridic al serviciilor publice de interes general, fiindu-le aplicabile obligaţiile de serviciu public definite potrivit următoarelor exigenţe/cerinţe fundamentale, şi anume:
a) universalitate;
b) continuitate din punct de vedere calitativ şi cantitativ, în condiţii contractuale reglementate;
c) adaptabilitate la cerinţele utilizatorilor şi gestiune pe termen lung;
d) accesibilitate egală şi nediscriminatorie la serviciul public, în condiţii contractuale reglementate;
e) transparenţă decizională şi protecţia utilizatorilor.

Organizarea, exploatarea şi gestionarea serviciilor de utilităţi publice trebuie să asigure:
- satisfacerea cerinţelor cantitative şi calitative ale utilizatorilor, corespunzător prevederilor contractuale;
- sănătatea populaţiei şi calitatea vieţii;
- protecţia economică, juridică şi socială a utilizatorilor;
- funcţionarea optimă, în condiţii de siguranţă a persoanelor şi a serviciului, de rentabilitate şi eficienţă economică a construcţiilor, instalaţiilor, echipamentelor şi dotărilor, corespunzător parametrilor tehnologici proiectaţi şi în conformitate cu caietele de sarcini, cu instrucţiunile de exploatare şi cu regulamentele serviciilor;
- introducerea unor metode moderne de management;
- introducerea unor metode moderne de elaborare şi implementare a strategiilor, politicilor, programelor şi/sau proiectelor din sfera serviciilor de utilităţi publice;
- dezvoltarea durabilă, protejarea şi valorificarea domeniului public şi privat al unităţilor administrativ-teritoriale şi protecţia şi conservarea mediului, în conformitate cu reglementările specifice în vigoare;
- informarea şi consultarea comunităţilor locale beneficiare ale acestor servicii;
- respectarea principiilor economiei de piaţă, asigurarea unui mediu concurenţial, restrângerea şi reglementarea ariilor de monopol.

1.2. Serviciul public de alimentare cu energie termică

Serviciul de furnizare a energiei termice pentru încălzire si prepararea apei calde în scop de consum, este vitală pentru asigurarea condiţiilor de viaţă şi sănătate în rândul populaţiei, iar in conditiile implicarii autoritatii locale in gestiune si sustinere, respectiv impunerea obligaţiei de serviciu public, acest serviciu devine si el parte a serviciilor de interes general.

În cazul zonelor urbane, practica internațională a dovedit că acest scop poate fi atins în condiții de continuitate, calitate (confort termic), economii de combustibil și impact redus asupra mediului, prin utilizarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică (District Heating Systems - DHS).

Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat (SACET) cuprinde totalitatea activităților privind producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice, desfășurate la nivelul unităților administrativ-teritoriale sub conducerea, coordonarea și responsabilitatea autorităților administrației publice locale în scopul asigurării energiei termice necesare încălzirii și preparării apei calde de consum pentru populație, instituții publice și obiective social-culturale.

Totodată, serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat se realizează prin intermediul infrastructurii tehnico-edilitare specifice aparținând domeniului public sau privat al autorității administrației publice locale, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localității, reprezentat de un ansamblu tehnologic funcțional destinat producerii, transportului și distribuției centralizate a energiei termice (căldurii) la consumatori. SACET include: a) centrale termice (CT) – ca surse de producere a energiei termice sau centrale electrice de termoficare (CET)/centrale de cogenerare (CCG) – ca surse de producere simultană a energiei electrice și termice; b) rețele de transport; c) puncte termice (PT)/stații termice; d) rețele de distribuție; e) construcții și instalații auxiliare; f) branșamente, până la punctele de delimitare/separare a instalațiilor; g) sisteme de măsură, control și automatizare.

De regulă, recuperarea costurilor de exploatare și de investiție ale serviciilor de utilități publice se face prin prețuri și tarife sau taxe, însă în contextul în care aceste servicii răspund unor obligații de serviciu public – serviciu de interes economic general și accesului general, recuperarea costurilor obligatiei de serviciu public poate implica acopereirea acestora și din alocații bugetare (în condiții reglementate). În această din urmă situație, cuantumul alocărilor bugetare sub forma compensării, nu va depăși suma necesară acoperirii totale a costurilor nete suportate pentru îndeplinirea obligației de serviciu public, inclusiv un profit rezonabil, corelat cu un nivel al compensației necesare în raport cu o analiză a costurilor pe care le-ar suporta o întreprindere obișnuită, bine gestionată și dotată corespunzător cu mijloacele adecvate.

1.3. Atribuții ale Autorităților administrației publice locale în infiintarea, organizarea, coordonarea si functionarea serviciilor publice

Autoritățile administrației publice locale au competență exclusivă, în condițiile legii, în tot ceea ce privește înființarea, organizarea, coordonarea și funcționarea serviciilor de utilități publice, precum și în ceea ce privește crearea, dezvoltarea, modernizarea, administrarea și exploatarea bunurilor proprietate publică sau privată a unităților administrativ-teritoriale aferente sistemelor de utilități publice.
Autoritățile administrației publice locale au competențe partajate cu autoritățile administrației publice centrale și cu autoritățile de reglementare competente în ceea ce privește reglementarea, monitorizarea și controlul serviciilor comunitare de utilități publice.

În exercitarea competențelor și atribuțiilor ce le revin în sfera serviciilor de utilități publice, autoritățile administrației publice locale adoptă hotărâri în legătură cu:

- elaborarea şi aprobarea strategiilor proprii privind dezvoltarea serviciilor, a programelor de reabilitare, extindere şi modernizare a sistemelor de utilităţi publice existente, precum şi a programelor de înfiinţare a unor noi sisteme, inclusiv cu consultarea operatorilor;
- coordonarea proiectării şi execuţiei lucrărilor tehnico-edilitare, în scopul realizării acestora într-o concepţie unitară şi corelată cu programele de dezvoltare economico-socială a localităţilor, de amenajare a teritoriului, urbanism şi mediu;
- asocierea intercomunitară în scopul înfiinţării, organizării, gestionării şi exploatării în interes comun a unor servicii de utilităţi publice, inclusiv pentru finanţarea şi realizarea obiectivelor de investiţii specifice sistemelor de utilităţi publice;
- alegerea modalităţii de gestiune a serviciilor de utilităţi publice şi darea în administrare sau, după caz, concesionarea sistemelor de utilităţi publice destinate furnizării/prestării acestora;
- urmărirea, monitorizarea şi raportarea indicatorilor de performanţă şi aplicarea metodologiei de comparare a acestor indicatori, elaborată de Ministerul Dezvoltării Regionale şi Administraţiei Publice împreună cu autorităţile de reglementare competente, prin raportare la operatorul cu cele mai bune performanţe din domeniul serviciilor comunitare de utilităţi publice;
- participarea unităţilor administrativ-teritoriale la constituirea capitalului social al unor societăţi reglementate de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, având ca obiectiv furnizarea/prestarea serviciilor de utilităţi publice de interes local, intercomunitar sau judeţean, după caz;
- contractarea sau garantarea împrumuturilor pentru finanţarea programelor de investiţii în vederea dezvoltării, reabilitării şi modernizării sistemelor existente;
- garantarea, în condiţiile legii, a împrumuturilor contractate de operatorii serviciilor de utilităţi publice în vederea înfiinţării sau dezvoltării infrastructurii tehnico-edilitare aferente serviciilor;
- elaborarea şi aprobarea regulamentelor serviciilor, a caietelor de sarcini, a contractelor de furnizare/prestare a serviciilor şi a altor acte normative locale referitoare la serviciile de utilităţi publice, pe baza regulamentelor-cadru, a caietelor de sarcini-cadru şi a contractelor-cadru de furnizare/prestare ori a altor reglementări-cadru elaborate şi aprobate de autorităţile de reglementare competente;
- stabilirea, ajustarea, modificarea şi aprobarea preţurilor, tarifelor şi taxelor speciale, cu respectarea normelor metodologice elaborate şi aprobate de autorităţile de reglementare competente;
- aprobarea stabilirii, ajustării sau modificării preţurilor şi tarifelor pentru serviciile de utilităţi publice, după caz, pe baza avizului de specialitate emis de autorităţile de reglementare competente;
- restrângerea ariilor în care se manifestă condiţiile de monopol;
- protecţia şi conservarea mediului natural şi construit.

CAP. II. Sistemul de alimentare cu energie termică al mun. Cluj Napoca (SACET Cluj Napoca)

2.1. Prezentare

În municipiul Cluj-Napoca, alimentarea cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor este realizată prin intermediul unei structuri complexe, constituite din mai multe subsisteme (în funcţie de sursa de energie şi modalitatea de conectare a utilizatorilor).

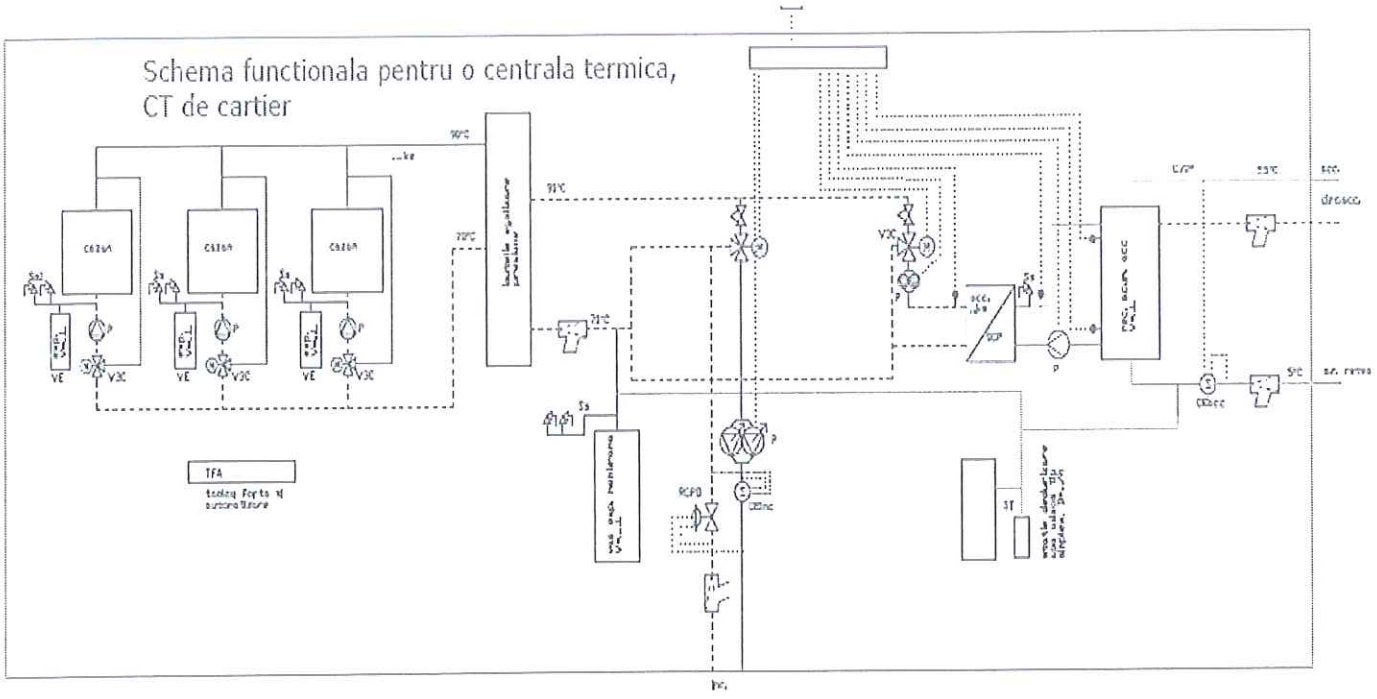
Astfel, **SACET Cluj Napoca** are în componenţă trei subsisteme de producere şi alimentare cu energie termică a utilizatorilor, respectiv:

Subsistemul 1, se regăsește în cea mai mare parte a orașului, unde consumatorii sunt alimentați cu energie termică produsă în cele **67 de centrale termice de cvartal cu 5 puncte termice și 35 centrale termice de bloc,** aflate în exploatare în cartierele Gheorgheni, Grigorescu, Mănăștur, Zorilor și zona centrală a orașului.

Aceste centrale sunt echipate cu peste 200 de cazane de diverse tipuri, utilizează ca și combustibil gazul natural și au o putere termică instalată totală de aproximativ 220 MW.

În acest caz, sistemul de distribuție este format din totalitatea rețelelor de distribuție aferente celor 67 centrale termice de cvartal și a celor 4 puncte termice, totalizând aproximativ **94 de km,** din care la momentul elaborării documentului de față mai sunt în uz **78,8 km.**

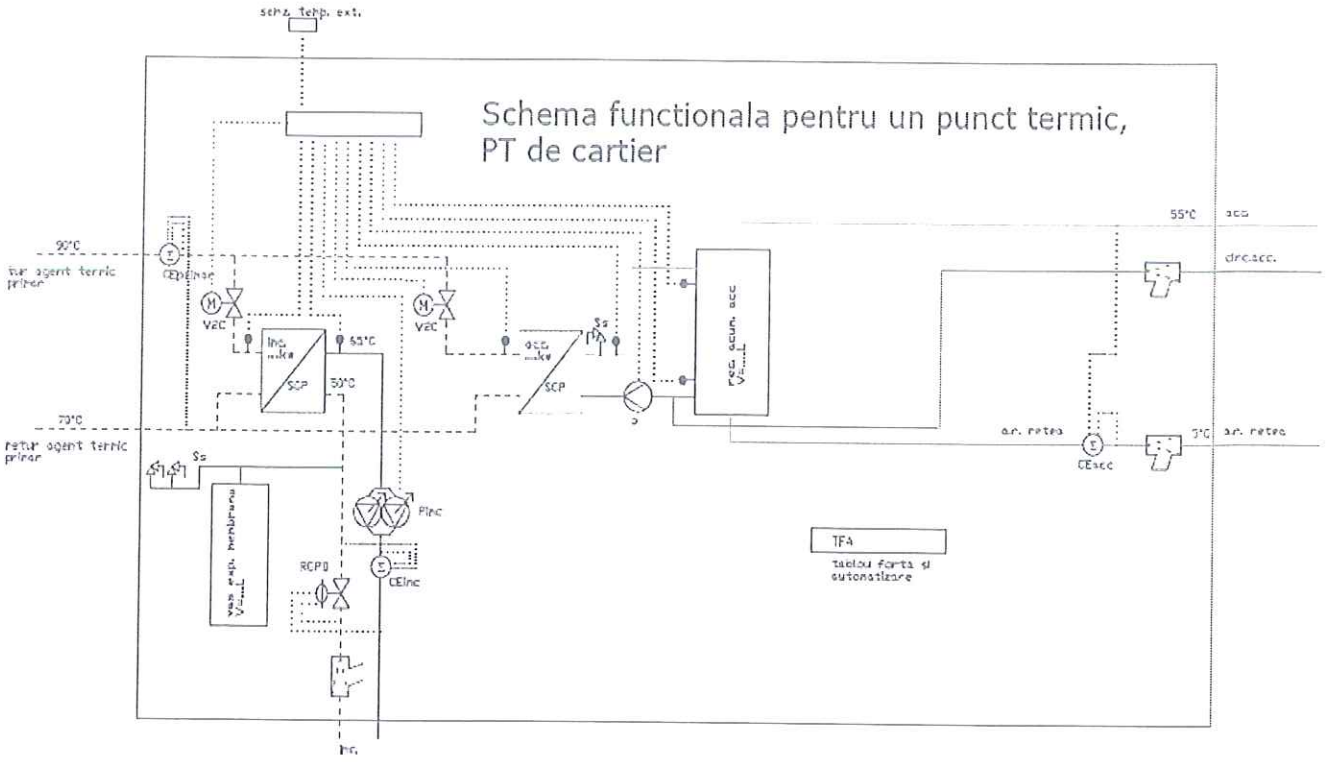
Se prezintă schema termomecanică de bază a unei centrale termice:



Subsistemul II, în care consumatorii sunt alimentați cu energie termică produsă în 24 de puncte termice (cartier Mărăști) care utilizează ca agent primar energia termică sub formă de apă fierbinte produsă pe platforma Centralei Termice de Zonă – CTZ Someș Nord (producător Colonia Cluj Napoca Energie SRL). Cele 24 de puncte termice sunt alimentate cu agent primar prin intermediul unei rețele primare de transport apă fierbinte de **16 km** din care, la ora actuală, sunt în funcțiune **13,5 km.**

Energia termică pentru încălzire și apă caldă de consum produsă în cele 24 puncte termice, este distribuită consumatorilor prin rețele termice de distribuție ce însumează cca. **31 km,** din care la momentul elaborării documentului de față sunt în uz **21,3 km.**

Se prezintă schema termomecanică de bază a punctelor termice:



Subsistemul III sau Insula de energie din cartierul Gheorgheni (IEG), unde Centralele termice CT3 şi CT8 gheorgheni au fost reabilitate şi modernizate, fiind transformate în surse de producere energie în cogenerare. Centralele CT3 şi CT8 sunt interconectate atât între ele cât şi cu cele două puncte termice, PT 1 şi PT2 Gheorgheni – acestea două din urmă având rol de preparare (din agent termic primar) si distributie energie catre utilizatori.

Insula de energie are in componență :

- **2 CT de cogenerare** (sursa de energie);
- **2 PT**;
- **3,7 km de rețea de distribuție** (între CT, PT şi consumatorii finali);

CT 3 şi CT 8 au o putere totală instalată de 13MW_{th}, fiind echipate cu motoare termice cu funcţionare pe gaze naturale şi cazane de apă caldă

Structura reţelei termice de transport

Reţeaua de agent termic primar asigură transportul energiei termice sub formă de apă caldă de la Centrala Termică de Zonă Someş Nord la punctele termice din sistem.

Reţeaua de agent termic primar este compusă din două conducte, una pe tur şi una pe retur, cămine de vizitare echipate cu vane de închidere şi secţionare. Reţeaua a fost pusă în funcţiune etapizat între anii 1979-1995, conductele fiind dimensionate la necesarul de energie al consumatorilor din perioada constructiei. Durata de viaţă normată a conductelor de termoficare este de cca. 25 ani.

Conductele reţelei termice de transport (tur/retur), în sistem clasic sunt montate subteran în canale termice nevizitabile din beton sau suprateran pe estacade, izolate termic cu saltele din material termoizolant (vată minerală) protejate la exterior cu tablă zincată, tronsoanele de reţea termică de transport în sistem preizolat sunt montate în sol, sau în canal termic existent pe pat de nisip, sau suprateran pe estacade.

Puncte termice

În punctele termice, energia termică a agentului primar este transferată prin intermediul schimbătoarelor de căldură agentului termic secundar – apa caldă – pentru încălzire şi pentru prepararea apei calde de consum.

De la punctele termice, prin pompare în reţelele termice de distribuţie, agentul termic secundar pentru încălzire şi apă caldă de consum este distribuit consumatorilor.

Pentru instalaţiile de încălzire, agentul termic preparat în schimbătoarele de căldură se livrează prin intermediul electropompelor de circulaţie. Fiecare electropompă are convertizor de frecvenţă, care modulează puterea electropompei prin reglajul turaţiei, astfel încât aceasta să funcţioneze pe o plajă largă de debite pentru a menţine constantă presiunea pe conducta de refulare a pompei. Reglarea calitativă în circuitul de încălzire se realizează cu electrovane cu 3 căi, funcţie de temperatura exterioară, după o curbă de reglaj setabilă.

Schema de preparare a apei calde de consum este cu schimbător/schimbătoare de căldură cu plăci şi rezervor/rezervoare de acumulare a apei calde pentru acoperirea vârfurilor de consum şi pompe de circulaţie a apei calde la consumatori, atât pe circuitul de preparare apă caldă la presiunea reţelei, cât şi pe cel la presiunea hidroforului. Reglajul parametrilor apei calde de consum se face cu electrovane cu 3 căi, pe fiecare regim de presiune, în funcţie de temperatura prescrisă la ieşirea din schimbătoarele de căldură şi temperatura din rezervoarele de acumulare.

Asigurarea la suprapresiune şi menţinerea presiunii se face cu supape de siguranţă şi instalaţie de menţinere a presiunii – vas/vase de expansiune cu membrană.

Alimentarea punctelor termice cu apă rece la presiunea reţelei, se face prin filtru şi contor. Pentru umplerea şi completarea cu apă a instalaţiilor este montat pe conducta de alimentare cu apă rece un regulator de presiune.

Pentru gestionarea consumurilor, energia termică produsă/livrată este contorizată, datele înregistrate de contoare fiind transmise la dispeceratul central.

Punctele termice funcționează în regim de supraveghere nepermanentă. Controller-ele din tablourile de automatizare asigură conducerea proceselor din punctele termice și transmiterea la distanță (dispecerat) a parametrilor preluați din instalație (temperaturi, presiuni, debite), existând posibilitatea vizualizării și setării parametrilor, modificării programelor, atât local cât și de la distanță.

Punctele termice au fost automatizate în anul 2000 și modernizate prin înlocuirea schimbătoarelor de căldură, a pompelor de circulație și a tablourilor electrice între anii 2003-2006.

Structura rețelelor termice de distribuție

Rețelele termice de distribuție pornesc din distribuitoare-colectoare aflate în interiorul centralelor și punctelor termice, îndreptându-se spre consumatori în distribuție arborescentă cu 1 până la 4 ramuri.

Diametrele nominale ale conductelor sunt cuprinse între 15 mm - 300 mm, pozate în canale termice nevizitabile din beton-sisteme clasice sau direct în pământ-sisteme preizolate, pe patru sau șase fire pe fiecare ramură (2 fire încălzire, și 2 sau 4 fire apă caldă de consum în funcție de modul de alimentare cu apa caldă al consumatorilor de pe ramura respectiva - alimentare de la rețeaua publică pentru consumatorii având P+4 nivele, și de la stația de hidrofor pentru consumatorii având P+10 nivele).

Conductele rețelelor termice de distribuție (tur/retur), în sistem clasic sunt montate subteran în canale termice nevizitabile din beton, izolate termic cu saltele din material termoizolant (vată minerală) protejate la exterior cu tablă zincată, tronsoanele de rețea termică de distribuție în sistem preizolat sunt montate în sol, sau în canal termic existent pe pat de nisip.

În funcție de subsistemele SACET, rețelele termice de distribuție sunt structurate după cum urmează:

Centrale Termice de Cvartal - într-o mare parte a orașului, consumatorii sunt alimentați cu energie termică produsă în 67 de centrale termice de cvartal și 5 puncte termice (ca extensie la 5 din centralele termice de cvartal) și 35 centrale termice de bloc, aflate in exploatarea în cartierele Gheorgheni, Grigorescu, Mănăștur, Mărăști, Zorilor și Centru.

În acest caz, sistemul de distribuție este format din totalitatea rețelelor de distribuție aferente celor 67 centrale termice de cvartal și a celor 5 puncte termice, totalizând aproximativ **78,8 de km.**

Centrala Termică de Zonă-CTZ în care consumatorii sunt alimentați cu energie termică produsă de 24 de puncte termice (cartier Mărăști) care au ca agent primar energia termică sub formă de apă fierbinte, produsă pe platforma CTZ.

Energia termică pentru încălzire și apă caldă de consum produsă în cele 24 puncte termice, este distribuită consumatorilor prin rețele termice ce însumează cca. **21,3 km.**

Insula de energie-IEG din cartierul Gheorgheni: energia termică este produsă în două centrale termice de cvartal împreună cu două puncte termice și o distribuie direct consumatorilor printr-o rețea de distribuție de **3,6 km.**

Lungimea totală a rețelelor de distribuție este de **103,6 km.**

Starea actuală a rețelelor de distribuție (starea conductelor, starea izolației) :

- conductele rețelei termice au o vechime de 20-40 ani, sunt uzate fizic și moral, excepție făcând porțiunile de rețea care au fost înlocuite în ultimii ani
- materialul conductelor vechi este afectat de depuneri de cruste, coroziune care în timp evoluează de la stadiul de pori la spargeri ce generează pierderi de agent termic
- izolația conductelor vechi este uzată (umedă, tasată), cauzează pierderi de căldură și corodarea exterioară a conductelor

2.2. FUNCȚIONAREA SACET CLUJ NAPOCA

Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al mun. Cluj Napoca se desfășoară având la bază un patrimoniu de 183.189.004,11 lei (la data de 31.12.2023) format în principal din terenuri, rețele, instalații și construcții (descrise mai jos).

Structura patrimoniului public se prezintă astfel:

Nr. crt	Categorie bunuri	Valoare patrimoniu public la data 31.12.2023
1	Terenuri	31.471.615,89
2	Retele termice	92.440.872,63
3	Puncte termice CLĂDIRI	14.639.059,35
4	Puncte termice INSTALAȚII	4.217.826,15
5	Centrale termice buget local-CONSTRUCȚII	14.581.320,78
6	Centrale termice buget local INST. TEHNICE	10.245.765,19
7	HCL 174/2014 CT școli	8.948.088,58
8	HCL 410/2013 CT Timișului,Blajului	1.518.233,32
9	HCL 113/2014 CT Spitalul Municipal	1.411.416,80
10	HCL 186/2014 CT Bloc ANL	58.003,49
11	HCL 372/2015 CT Școli	1.943.642,85
12	Patrim.public CT Timișului,Blajului	247.961,74
13	HCL554/2018	1.461.020,06
14	Patrim.public CLĂDIRI	4.177,34
	Total	**183.189.004,11**

2.3. Audit energetic pe conturul SACET Cluj Napoca[1]

2.3.1. ANALIZA STRUCTURII DE CONSUM

Analiza structurii producerii și consumului de energie termică, electrică și a apei de adaos în cele 3 subsisteme ale SACET, a fost efectuată în baza datelor și inregistrate în functionare în anul 2022.

Subsistemul 1

Subsistemul 1 SACET are în structură două tipuri de centrale : **CT Imobil** SACET, respectiv **CT Cvartal** SACET. Analiza energetică a consumurilor de **gaz metan, energie termică produsă și livrată, energie electrică consumată**, respectiv **apă de adaos consumată** a fost realizată pentru fiecare tip de CT în parte, inclusiv pentru consumul total al Subsistemului 1.

Energia termică produsă și livrată totală

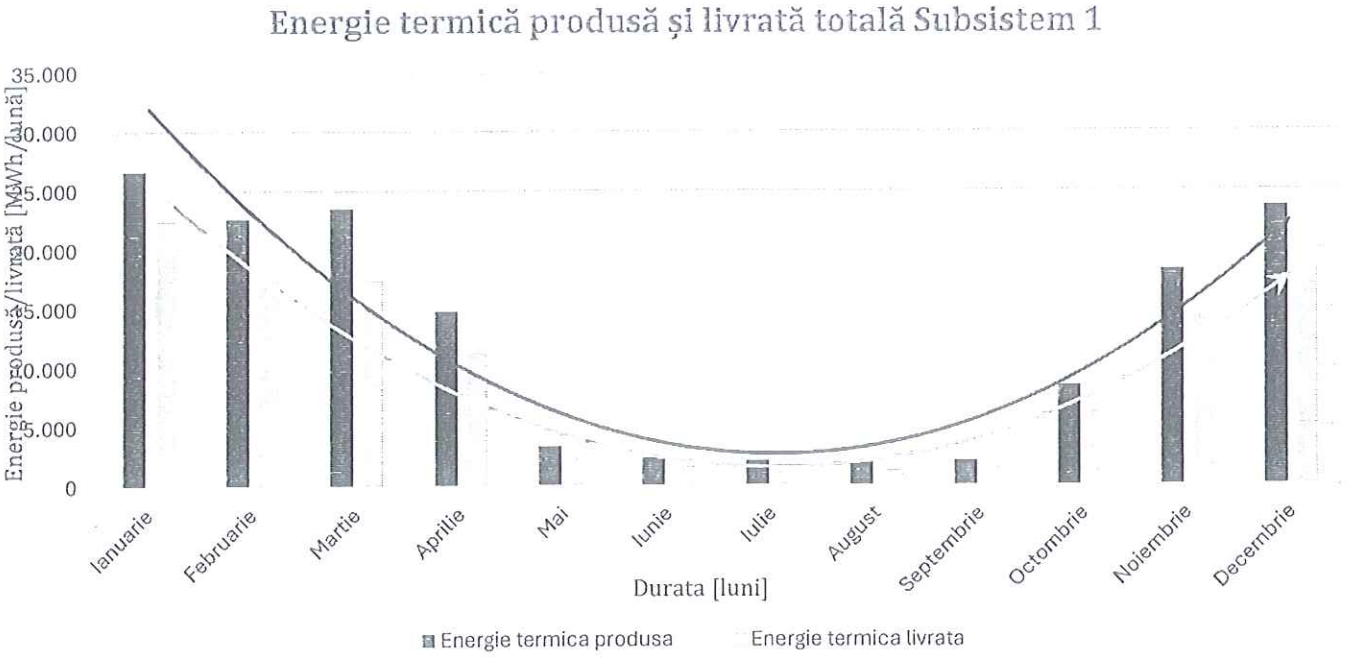
Principalele elemente de consum de gaz metan, energia termică produsă și livrată pentru prepararea apei calde menajere cât și pentru încălzire măsurată în **MWh/an** au fost:

TOTAL - Subsistem 1							
Luna	Consum gaz	Energie termică produsă			Energie termică livrată		
		Total	A.C.M	I.S	**Total**	A.C.M	I.S
	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	36.033	26.661	2.824	23.837	22.464	2.120	20.344
Februarie	29.084	22.663	2.730	19.932	17.500	1.947	15.553
Martie	29.048	23.524	3.050	20.474	17.443	2.180	15.263
Aprilie	20.445	14.832	2.695	12.137	11.259	1.994	9.266
Mai	7.401	3.383	2.697	686	2.294	1.956	338
Iunie	6.173	2.393	2.393	0	1.664	1.664	0
Iulie	5.786	2.142	2.142	0	1.399	1.399	0
August	5.578	2.022	2.022	0	1.307	1.307	0
Septembrie	6.245	2.139	2.005	134	1.494	1.427	67
Octombrie	13.726	8.472	2.360	6.112	6.202	1.682	4.520

[1] Elemente preluate/extrase din lucrarea realizată de societatea Servelect SRL – auditul energetic pe conturul SACET Cluj Napoca

Noiembrie	23.645	18.247	2.373	15.874	14.204	1.663	12.541
Decembrie	30.298	23.619	2.568	21.051	18.484	1.814	16.670
TOTAL	213.463	150.097	29.859	120.238	115.713	21.151	94.562
Randamente (%)		**70,32%**	13,99%	56,33%	**54,21%**	9,91%	44,30%

Din analiza energiei termice produse și livrate **totală** măsurată în **MWh/an,** rezultă următorul grafic:



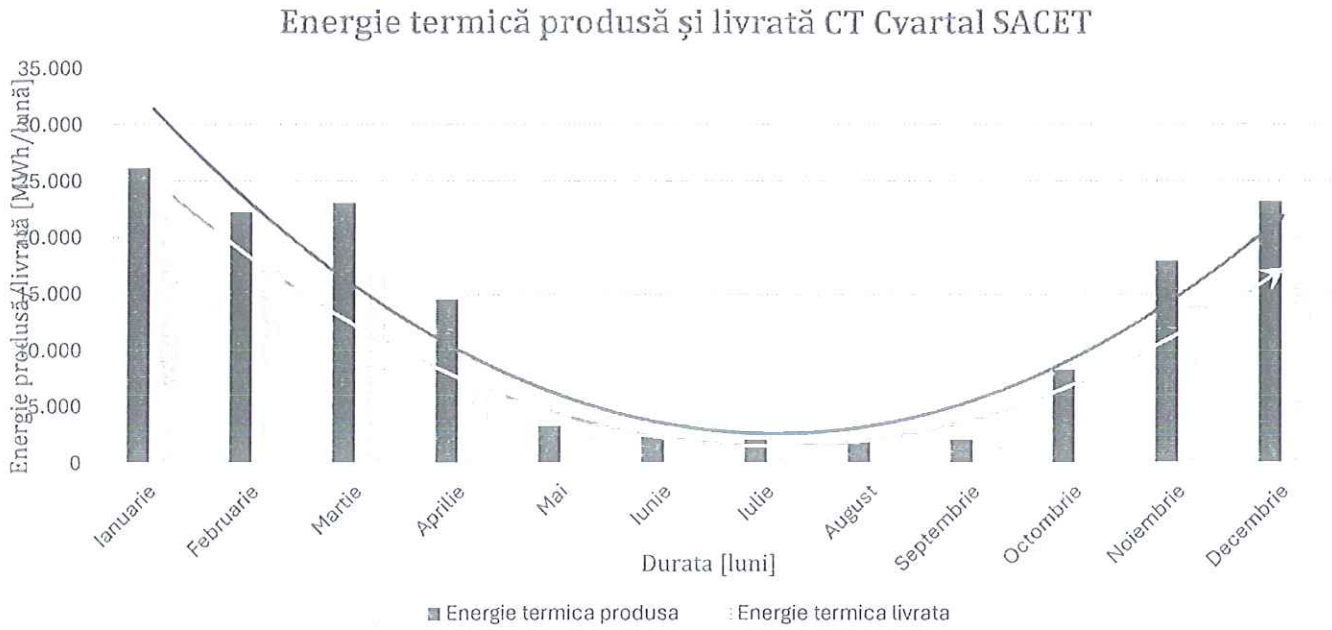
Din această analiză rezultă caracterul puternic sezonier a activității în SACET, respectiv inregistrarea unei productii semnificativ mai mari in perioada sezonului rece, fapt ce are impact in activitate si discrepante intre sezonul cald si sezonul rece.

Energia termică produsă și livrată CT Cvartal SACET

Principalele elemente de consum de gaz metan, energia termică produsă și livrată pentru prepararea apei calde menajere cât și pentru încălzire măsurată în **MWh/an** au fost:

Subsistem 1 - CT Cvartal SACET							
Luna	Consum gaz	Energie termică produsă			Energie termică livrată		
		Total	A.C.M	I.S	**Total**	A.C.M	I.S
	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	35.435	26.161	2.756	23.404	21.964	2.052	19.912
Februarie	28.515	22.264	2.668	19.596	17.102	1.885	15.217
Martie	28.454	23.123	2.982	20.141	17.042	2.112	14.930
Aprilie	20.074	14.574	2.632	11.942	11.001	1.931	9.070
Mai	7.233	3.319	2.641	679	2.230	1.899	331
Iunie	6.065	2.346	2.346	0	1.617	1.617	0
Iulie	5.697	2.100	2.100	0	1.357	1.357	0
August	5.523	1.983	1.983	0	1.268	1.268	0
Septembrie	6.189	2.095	1.961	134	1.450	1.383	67
Octombrie	13.478	8.309	2.305	6.003	6.038	1.627	4.410
Noiembrie	23.408	17.937	2.320	15.617	13.894	1.610	12.284
Decembrie	29.991	23.204	2.506	20.699	18.069	1.751	16.318
TOTAL	**210.062**	**147.416**	**29.201**	**118.215**	**113.032**	**20.493**	**92.539**
Randamente (%)		**70,18%**	13,90%	56,28%	**53,81%**	9,76%	44,05%

Din analiza eergiei termice produse şi livrate **totală** măsurată în **MWh/an,** rezultă următorul grafic:



Din această analiză rezultă caracterul puternic sezonier a activității în SACET, respectiv inregistrarea unei productii semnificativ mai mari in perioada sezonului rece, fapt ce are impact in activitate si discrepante intre sezonul cald si sezonul rece.

Diferențele între energia produsă și cea vândută sunt reprezentate de pierderile din distribuție, datorate în principal debranșărilor ce au avut loc de-a lungul anilor, stare de fapt care a condus la un sistem de distribuție supradimensionat față de numărul de consumatori/utilizatori actuali.

Energia termică produsă și livrată CT Imobil SACET

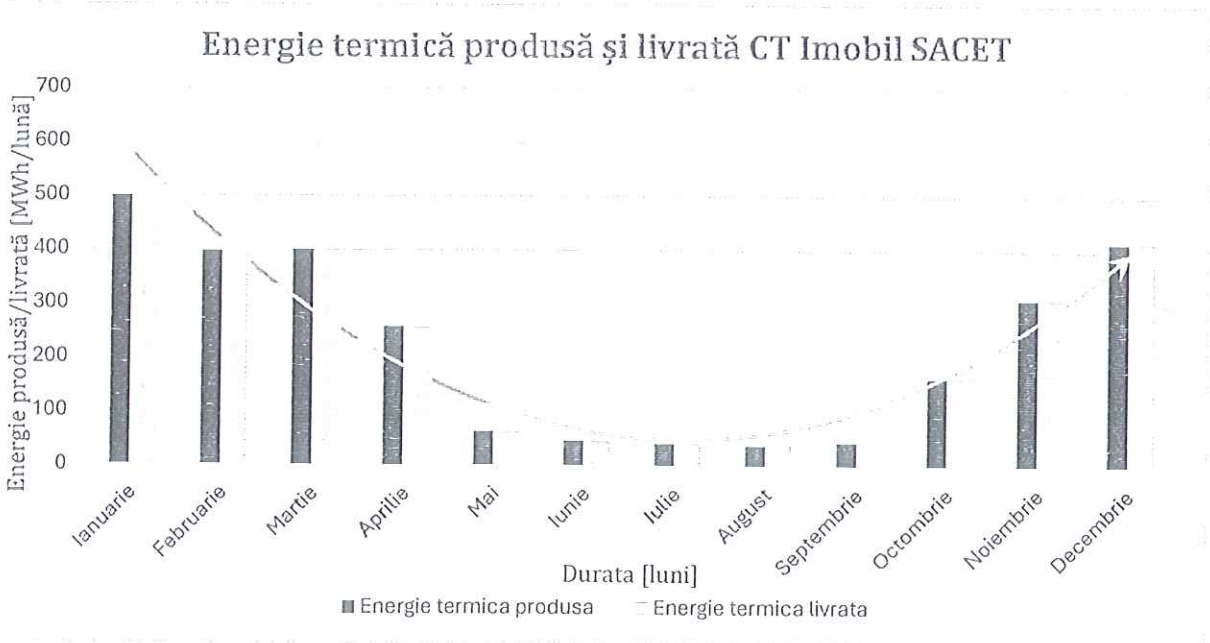
Principalele elemente de consum de gaz metan, energia termică produsă și livrată pentru prepararea apei calde menajere cât și pentru încălzire măsurată în **MWh/an** au fost:

Subsistem 1 - CT Imobil SACET							
Luna	Consum gaz	Energie termică produsă			Energie termică livrată		
		Total	A.C.M	I.S	**Total**	A.C.M	I.S
	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	598	500	68	432	500	68	432
Februarie	568	398	62	336	398	62	336
Martie	595	401	68	333	401	68	333
Aprilie	371	258	62	196	258	62	196

Mai	169	64	56	7	64	56	7
Iunie	109	47	47	0	47	47	0
Iulie	89	42	42	0	42	42	0
August	55	39	39	0	39	39	0
Septembrie	55	44	44	0	44	44	0
Octombrie	248	164	55	109	164	55	109
Noiembrie	237	310	53	257	310	53	257
Decembrie	307	415	63	352	415	63	352
TOTAL	**3.401**	**2.681**	**658**	**2.023**	**2.681**	**658**	**2.023**

Randamente (%)	**78,82%**	19,35%	59,47%	**78,82%**	19,35%	59,47%

Din analiza eergiei termice produse şi livrate **totală** măsurată în **MWh/an,** rezultă următorul grafic:



În acesleaşi condiţii prezentate si in cazul subsistemului 1, din graficul de mai sus rezultă sezonalitatea activităţii, respectiv se poate observa că energia termică produsă variază lunar în funcţie de anotimp şi tipurile de energii termice produse (vara – apă caldă menajeră, iar iarna apă

caldă menajeră și agent termic de încălzire). În cadrul energiei produse și vândute de imobil nu sunt discrepanțe, de altfel pierderile fiind neglijabile.

Energia electrică activă și facturată totală

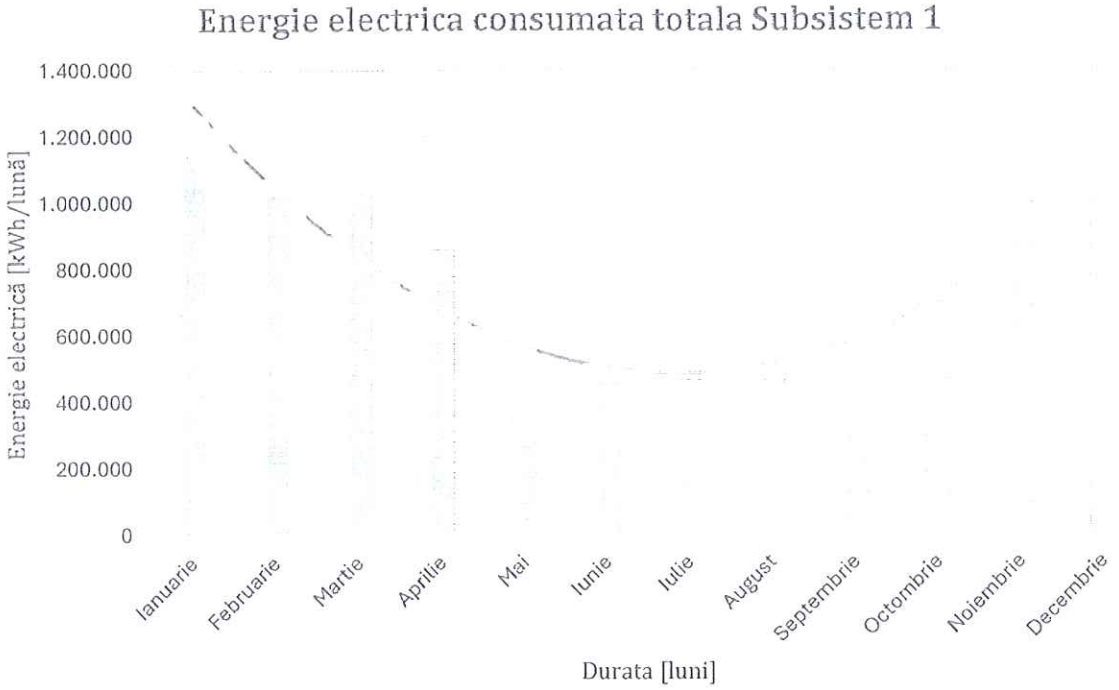
Se prezintă evidența consumului de energie electrică măsurată în **kWh/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de energie electrică raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **kWh energie electrică/MWh energie termică**:

Luna	TOTAL Subsistem 1			
	Energie electrică consumată		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	kWh/an	%	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	1.143.017	12%	26.661	22.464
Februarie	1.020.665	11%	22.663	17.500
Martie	1.030.614	11%	23.524	17.443
Aprilie	859.929	9%	14.832	11.259
Mai	489.502	5%	3.383	2.294
Iunie	454.023	5%	2.393	1.664
Iulie	466.752	5%	2.142	1.399
August	464.550	5%	2.022	1.307
Septembrie	466.203	5%	2.139	1.494
Octombrie	700.049	8%	8.472	6.202
Noiembrie	999.460	11%	18.247	14.204
Decembrie	1.117.708	12%	23.619	18.484
TOTAL	**9.212.472**	**100%**	**150.097**	**115.713**
Consum specific (kWh/MWh)			**61,38**	**79,61**

Se prezintă evidența consumului de energie electrică măsurată în **kWh/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de energie electrică raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **kWh energie electrică/Gcal energie termică**:

Luna	TOTAL Subsistem 1			
	Energie electrică consumată		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	kWh/an	%	Gcal/an	Gcal/an
Ianuarie	1.143.017	12%	22.924	19.316
Februarie	1.020.665	11%	19.486	15.048
Martie	1.030.614	11%	20.227	14.998
Aprilie	859.929	9%	12.753	9.681
Mai	489.502	5%	2.909	1.972
Iunie	454.023	5%	2.057	1.431
Iulie	466.752	5%	1.842	1.203
August	464.550	5%	1.739	1.124
Septembrie	466.203	5%	1.839	1.285
Octombrie	700.049	8%	7.285	5.332
Noiembrie	999.460	11%	15.690	12.213
Decembrie	1.117.708	12%	20.309	15.893
TOTAL	**9.212.472**	**100%**	**129.060**	**99.495**
Consum specific (kWh/Gcal)			**71,38**	**92,59**

Se prezintă evidența consumului de energie electrică, sub formă de grafic:



Energia electrică totală consumată în cadrul Subsistemului 1 are o tendință exponențială, valorile variind în fiecare lună în funcție de productia de agent termic. În anotimpul cald, consumul de energie electrică scade considerabil în urma producerii doar de apă caldă menajeră, consumul crescând o dată cu vremea rece și necesitatea producerii de agent termic de încălzire.

Energia electrică activă și facturată CT Cvartal SACET

Se prezintă evidența consumului de energie electrică măsurată în **kWh/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de energie electrică raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **kWh energie electrică/MWh energie termică**:

Luna	Subsistem 1 - CT Cvartal SACET			
	Energie electrică consumată		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	kWh/an	%	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	1.134.078	12%	26.161	21.964
Februarie	1.012.424	11%	22.264	17.102
Martie	1.021.667	11%	23.123	17.042

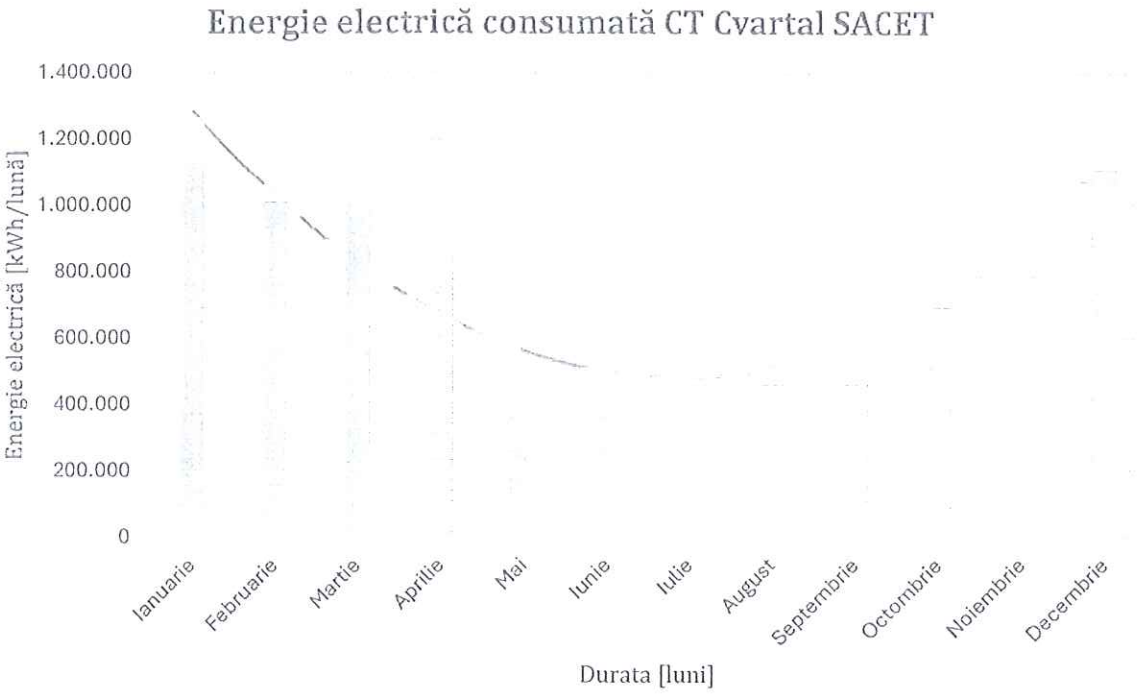
Luna	Subsistem 1 - CT Cvartal SACET			
	Energie electrică consumată		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	kWh/an	%	MWh/an	MWh/an
Aprilie	852.582	9%	14.574	11.001
Mai	485.249	5%	3.319	2.230
Iunie	449.599	5%	2.346	1.617
Iulie	462.874	5%	2.100	1.357
August	460.291	5%	1.983	1.268
Septembrie	461.911	5%	2.095	1.450
Octombrie	693.408	8%	8.309	6.038
Noiembrie	990.411	11%	17.937	13.894
Decembrie	1.108.200	12%	23.204	18.069
TOTAL	**9.132.694**	**100%**	**147.416**	**113.032**
Consum specific (kWh/MWh)			**61,95**	**80,80**

Se prezintă evidența consumului de energie electrică măsurată în **kWh/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de energie electrică raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **kWh energie electrică/Gcal energie termică**:

Luna	Subsistem 1 - CT Cvartal SACET			
	Energie electrică consumată		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	kWh/an	%	Gcal/an	Gcal/an
Ianuarie	1.134.078	12%	22.494	18.886
Februarie	1.012.424	11%	19.144	14.705
Martie	1.021.667	11%	19.882	14.653

Aprilie	852.582	9%	12.531	9.459
Mai	485.249	5%	2.854	1.918
Iunie	449.599	5%	2.017	1.390
Iulie	462.874	5%	1.806	1.167
August	460.291	5%	1.705	1.090
Septembrie	461.911	5%	1.801	1.247
Octombrie	693.408	8%	7.144	5.192
Noiembrie	990.411	11%	15.423	11.947
Decembrie	1.108.200	12%	19.952	15.536
TOTAL	**9.132.694**	**100%**	**126.755**	**97.190**
Consum specific (kWh/Gcal)			**72,05**	**93,97**

Se prezintă evidența consumului de energie electrică lunară pentru CT Cvartal SACET, sub formă de grafic:



Energia electrică totală consumată în cadrul Cvartal SACET are o tendință exponențială, valorile variind în fiecare lună în funcție de producerea de agent termic. În anotimpul cald, consumul de energie electrică scade considerabil în urma producerii doar de apă caldă menajeră, consumul crescând o dată cu vremea rece și necesitatea producerii de agent termic de încălzire.

Energia electrică activă și facturată CT Imobil SACET

Se prezintă evidența consumului de energie electrică măsurată în **kWh/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de energie electrică raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **kWh energie electrică/MWh energie termică**:

Luna	Subsistem 1 - CT Imobil SACET			
	Energie electrică consumată		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	kWh/an	%	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	8.939	11%	500	500
Februarie	8.241	10%	398	398
Martie	8.947	11%	401	401

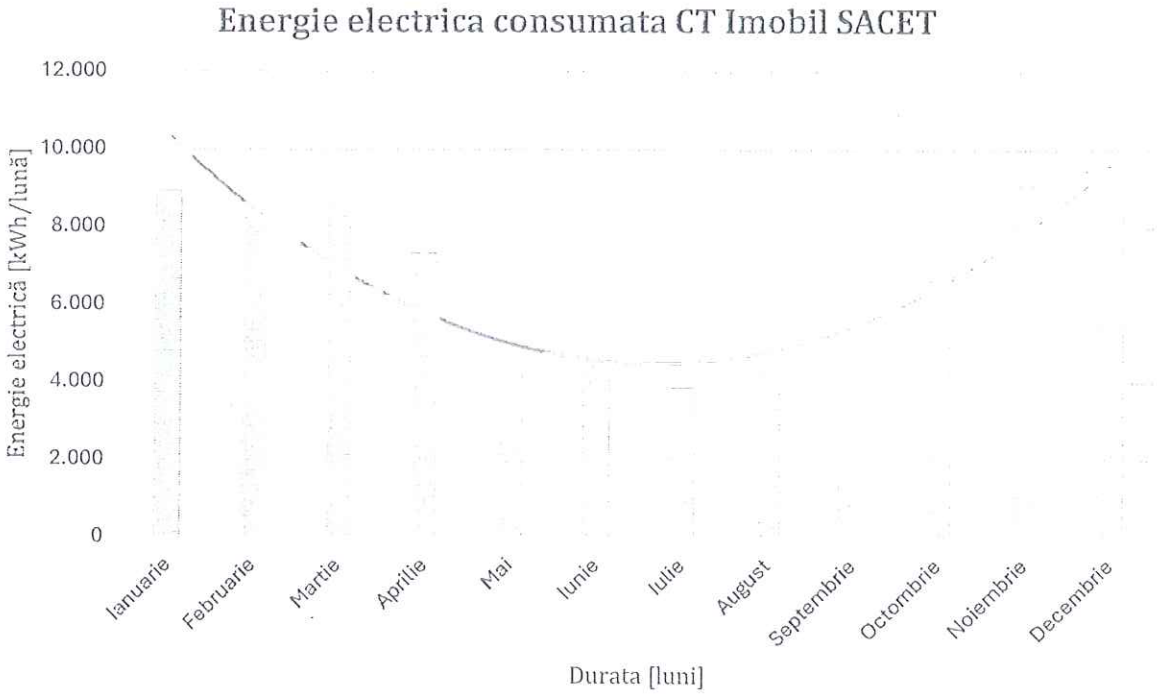
Luna	Subsistem 1 - CT Imobil SACET			
	Energie electrică consumată		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	kWh/an	%	MWh/an	MWh/an
Aprilie	7.347	9%	258	258
Mai	4.253	5%	64	64
Iunie	4.424	6%	47	47
Iulie	3.878	5%	42	42
August	4.259	5%	39	39
Septembrie	4.292	5%	44	44
Octombrie	6.641	8%	164	164
Noiembrie	9.049	11%	310	310
Decembrie	9.508	12%	415	415
TOTAL	**79.778**	**100%**	**2.681**	**2.681**
Consum specific (kWh/MWh)			**29,76**	**29,76**

Se prezintă evidența consumului de energie electrică măsurată în **kWh/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de energie electrică raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **kWh energie electrică/Gcal energie termică**:

Luna	Subsistem 1 - CT Imobil SACET			
	Energie electrică consumată		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	kWh/an	%	Gcal/an	Gcal/an
Ianuarie	8.939	11%	430	430
Februarie	8.241	10%	342	342
Martie	8.947	11%	345	345

Aprilie	7.347	9%	222	222
Mai	4.253	5%	55	55
Iunie	4.424	6%	40	40
Iulie	3.878	5%	36	36
August	4.259	5%	34	34
Septembrie	4.292	5%	38	38
Octombrie	6.641	8%	141	141
Noiembrie	9.049	11%	266	266
Decembrie	9.508	12%	357	357
TOTAL	**79.778**	**100%**	**2.305**	**2.305**
Consum specific (kWh/Gcal)			**34,61**	**34,61**

Se prezintă evidența consumului de energie electrică lunară pentru CT Imobil SACET, sub formă de graphic



Energia electrică totală consumată în cadrul CT Imobil are o tendință exponențială, valorile variind în fiecare lună în funcție de producerea de agent termic. În anotimpul cald, consumul de energie electrică scade considerabil în urma producerii doar de apă caldă menajeră, consumul crescând o dată cu vremea rece și necesitatea producerii de agent termic de încălzire.

Apă de adaos consumată totală

Se prezintă evidența consumului de apă de adaos măsurată în **mc/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de apă raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **mc apă/MWh energie termică**:

Luna	TOTAL Subsistem 1			
	Apă adaos		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	mc/an	%	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	5.986	13%	26.661	22.464
Februarie	6.024	13%	22.663	17.500
Martie	5.450	12%	23.524	17.443
Aprilie	6.223	13%	14.832	11.259
Mai	2.193	5%	3.383	2.294
Iunie	601	1%	2.393	1.664
Iulie	371	1%	2.142	1.399
August	1.083	2%	2.022	1.307
Septembrie	3.236	7%	2.139	1.494
Octombrie	5.095	11%	8.472	6.202
Noiembrie	5.784	12%	18.247	14.204
Decembrie	5.252	11%	23.619	18.484
TOTAL	**47.298**	**100%**	**150.097**	**115.713**

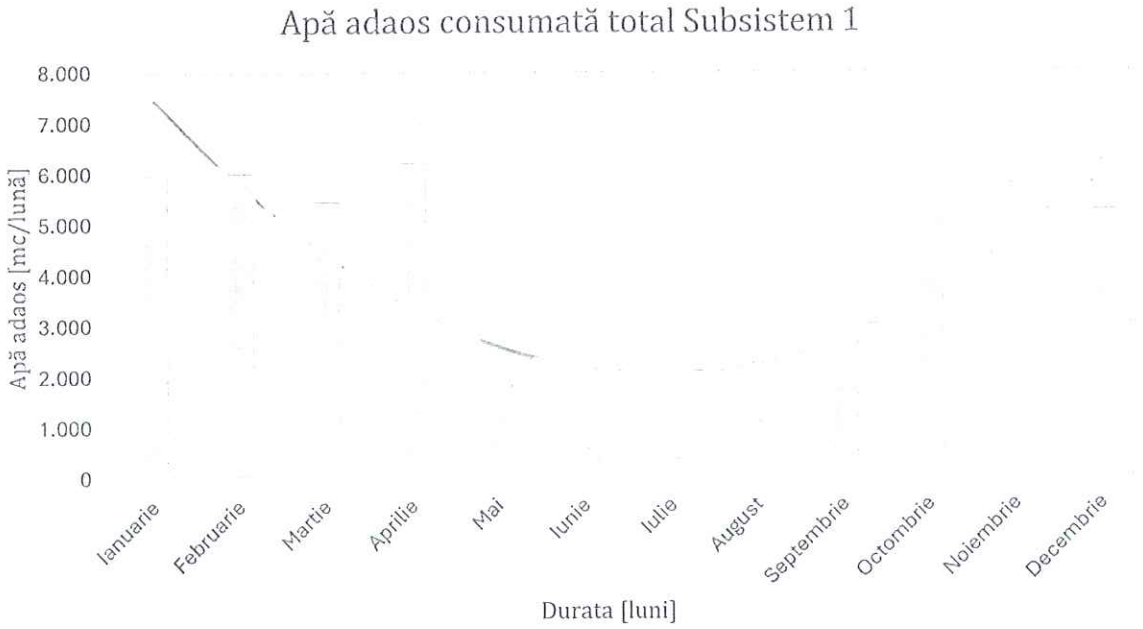
Consum specific (mc/MWh)	**0,32**	**0,41**

Se prezintă evidența consumului de apă de adaos măsurată în **mc/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de apă raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **mc apă/Gcal energie termică**:

Luna	TOTAL Subsistem 1			
	Apă adaos		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	mc/an	%	Gcal/an	Gcal/an
Ianuarie	5.986	13%	22.924	19.316
Februarie	6.024	13%	19.486	15.048
Martie	5.450	12%	20.227	14.998
Aprilie	6.223	13%	12.753	9.681
Mai	2.193	5%	2.909	1.972
Iunie	601	1%	2.057	1.431
Iulie	371	1%	1.842	1.203
August	1.083	2%	1.739	1.124
Septembrie	3.236	7%	1.839	1.285
Octombrie	5.095	11%	7.285	5.332
Noiembrie	5.784	12%	15.690	12.213
Decembrie	5.252	11%	20.309	15.893
TOTAL	**47.298**	**100%**	**129.060**	**99.495**

Consum specific (mc/Gcal)	**0,37**	**0,48**

Se prezintă evidența consumului de apă de adaos totală consumată lunar, sub formă de grafic:



În graficele de energie termică produsă și de apă de adaos consumată total în Subsistemul 1 se poate observa că tendința exponențială de consum a apei de adaos se corelează cu tendința de consum agent termic de încălzire și apă caldă menajeră în anotimpul rece, și doar apă caldă menajeră în anotimpul cald.

Apă de adaos consumată CT Cvartal SACET

Se prezintă evidența consumului de apă de adaos măsurată în **mc/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de apă raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **mc apă/MWh energie termică**:

Luna	Subsistem 1 - CT Cvartal SACET			
	Apă adaos		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	mc/an	%	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	5.986	13%	26.161	21.964
Februarie	6.024	13%	22.264	17.102
Martie	5.450	12%	23.123	17.042
Aprilie	6.223	13%	14.574	11.001
Mai	2.193	5%	3.319	2.230

Luna	Subsistem 1 - CT Cvartal SACET			
	Apă adaos		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	mc/an	%	MWh/an	MWh/an
Iunie	601	1%	2.346	1.617
Iulie	371	1%	2.100	1.357
August	1.083	2%	1.983	1.268
Septembrie	3.235	7%	2.095	1.450
Octombrie	5.095	11%	8.309	6.038
Noiembrie	5.784	12%	17.937	13.894
Decembrie	5.252	11%	23.204	18.069
TOTAL	**47.297**	**100%**	**147.416**	**113.032**
Consum specific (mc/MWh)			**0,32**	**0,42**

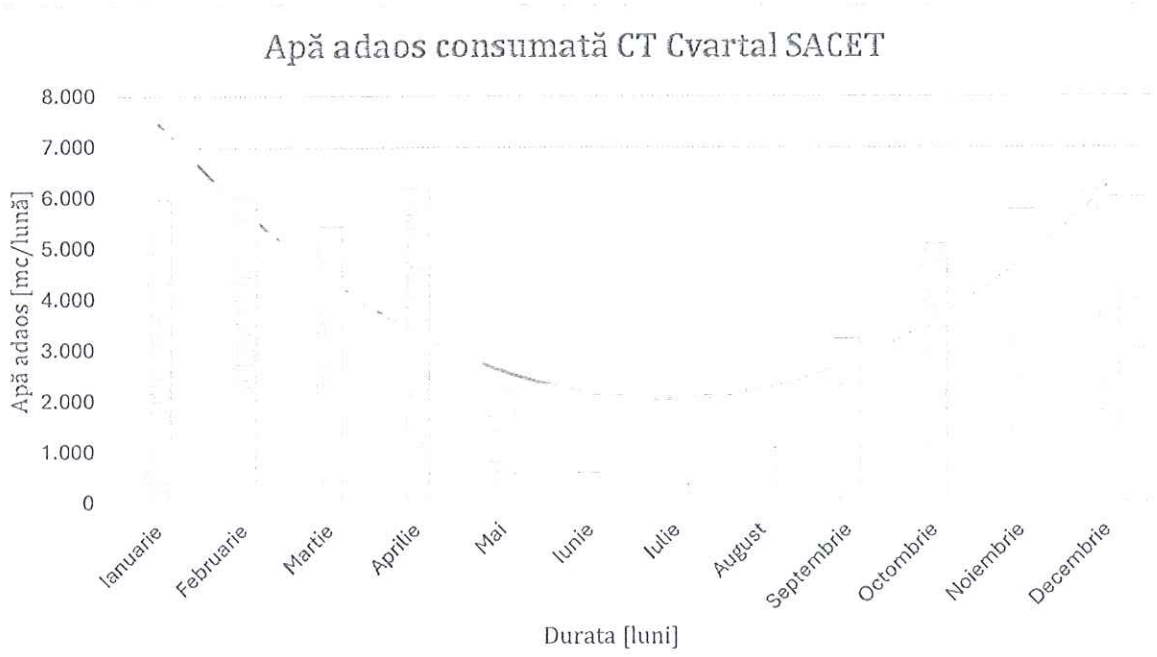
Se prezintă evidența consumului de apă de adaos măsurată în **mc/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de apă raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **mc apă/Gcal energie termică**:

Luna	Subsistem 1 - CT Cvartal SACET			
	Apă adaos		Energie termică produsă	Energie termică livrată
	mc/an	%	Gcal/an	Gcal/an
Ianuarie	5.986	13%	22.494	18.886
Februarie	6.024	13%	19.144	14.705
Martie	5.450	12%	19.882	14.653
Aprilie	6.223	13%	12.531	9.459
Mai	2.193	5%	2.854	1.918
Iunie	601	1%	2.017	1.390

Iulie	371	1%	1.806	1.167
August	1.083	2%	1.705	1.090
Septembrie	3.235	7%	1.801	1.247
Octombrie	5.095	11%	7.144	5.192
Noiembrie	5.784	12%	15.423	11.947
Decembrie	5.252	11%	19.952	15.536
TOTAL	**47.297**	**100%**	**126.755**	**97.190**

Consum specific (mc/Gcal)	**0,37**	**0,49**

Se prezintă evidența consumului de apă de adaos totală consumată lunar pentru CT Cvartal SACET, sub formă de grafic:



În graficele de energie termică produsă și de apă de adaos consumată total în CT CVARTAL se poate observa că tendința exponențială de consum a apei de adaos se corelează cu tendința de consum agent termic de încălzire și apă caldă menajeră în anotimpul rece, și doar apă caldă menajeră în anotimpul cald.

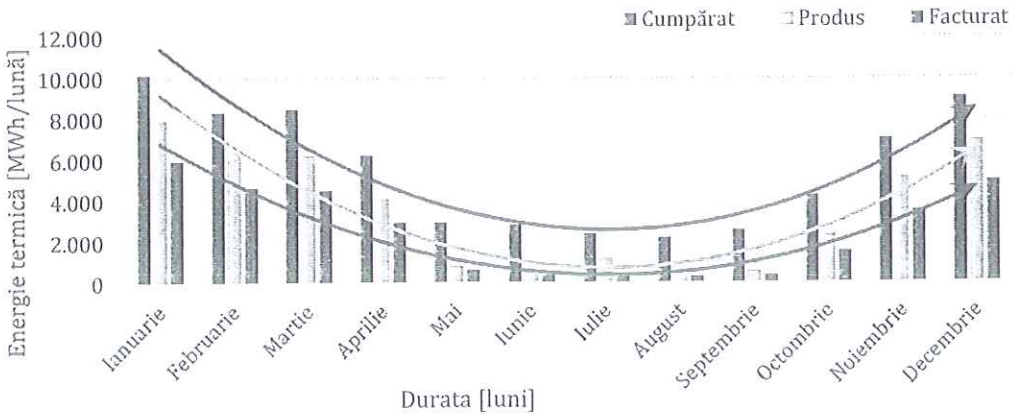
Subsistemul 2

Energia termică cumpărată și facturată

Se prezintă evidența energiei termice cumpărate și facturate măsurată în **MWh/an,** sub formă tabelară:

Luna	Cumpărat	PT		A.C.M		I.S	
		Produs	Facturat	Produs	Facturat	Produs	Facturat
	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	10.163	7.946	5.950	837	573	7.109	5.378
Februarie	8.338	6.434	4.670	767	509	5.668	4.161
Martie	8.503	6.233	4.535	811	567	5.422	3.968
Aprilie	6.229	4.136	2.945	689	501	3.446	2.444
Mai	2.949	839	630	656	510	183	120
Iunie	2.848	644	419	644	406	0	0
Iulie	2.393	1.194	361	1.194	361	0	0
August	2.215	485	348	485	334	0	0
Septembrie	2.586	602	384	580	362	23	7
Octombrie	4.284	2.355	1.548	710	454	1.645	1.094
Noiembrie	7.031	5.163	3.543	684	448	4.479	3.096
Decembrie	9.063	6.932	4.996	723	508	6.209	4.488
TOTAL	**66.601**	**42.963**	**30.330**	**8.779**	**5.532**	**34.184**	**24.755**

Se prezintă evidența energiei termice cumpărate și facturate măsurată în **MWh/an,** sub formă grafică:



Privind graficul de mai sus se poate observa caracterul sezonier al energiei termice cumpărate, produse și facturate. Valorile maximale se ating în perioada sezonului rece când crește necesarul de energie termică cu agentul termic pentru încălzire.

	Rețea transport (Primar)	**Rețeaua de distribuție (Secundar)**	**Global**
Randament %	64,51%	70,59%	45,54%
Pierderi %	35,49%	29,41%	54,46%

Energia electrică activă consumată și facturată

Se prezintă evidența consumului de energie electrică măsurată în **kWh/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de energie electrică raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **kWh energie electrică/MWh energie termică**:

Luna	Energie electrică CTZ	Energie electrică PT	Total energie electrică contur		ET produs în PT	ET livrat
	kWh/an	kWh/an	kWh/an	%	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	186.858	139.354	326.212	12%	7.946	5.950
Februarie	168.246	128.131	296.377	11%	6.434	4.670
Martie	186.372	124.134	310.506	11%	6.233	4.535

Aprilie	169.308	100.243	269.551	10%	4.136	2.945
Mai	153.090	35.763	188.853	7%	839	630
Iunie	117.030	32.948	149.978	5%	644	419
Iulie	114.852	31.409	146.261	5%	1.194	361
August	110.250	34.623	144.873	5%	485	348
Septembrie	118.320	34.578	152.898	5%	602	384
Octombrie	137.106	73.753	210.859	8%	2.355	1.548
Noiembrie	142.308	134.388	276.696	10%	5.163	3.543
Decembrie	157.830	155.947	313.777	11%	6.932	4.996
TOTAL	**1.761.570**	**1.025.270**	**2.786.840**	**100%**	**42.963**	**30.330**

	Rețea transport	Rețeaua de distribuție	Global
Consum specific (kWh/MWh)	**41,00**	**33,80**	**91,88**

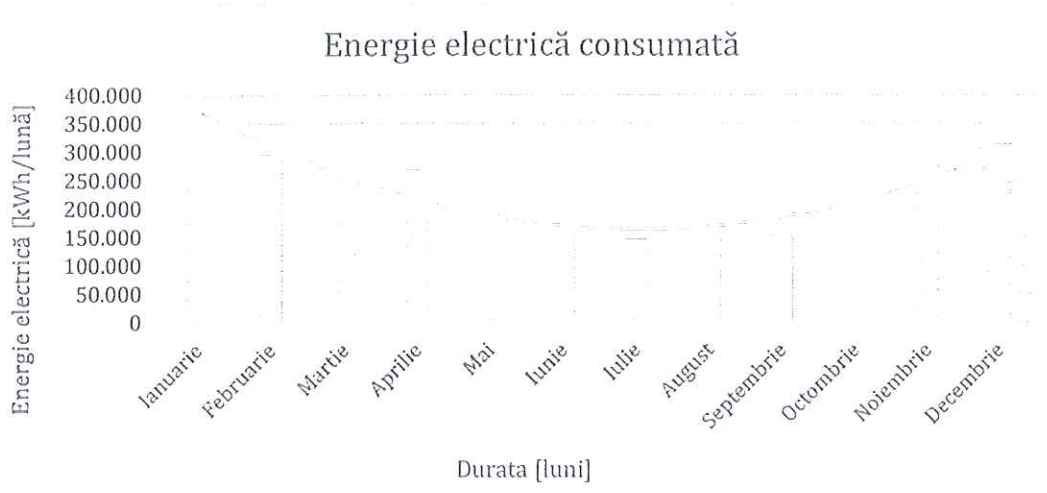
Se prezintă evidența consumului de energie electrică măsurată în **kWh/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de energie electrică raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **kWh energie electrică/Gcal energie termică**:

Luna	Energie electrică CTZ	Energie electrică PT	Total energie electrică contur		ET produs în PT	ET livrat
	kWh/an	kWh/an	kWh/an	%	Gcal/an	Gcal/an
Ianuarie	186.858	139.354	326.212	12%	6.832	5.116
Februarie	168.246	128.131	296.377	11%	5.533	4.015
Martie	186.372	124.134	310.506	11%	5.359	3.899
Aprilie	169.308	100.243	269.551	10%	3.556	2.533

Mai	153.090	35.763	188.853	7%	722	542
Iunie	117.030	32.948	149.978	5%	554	360
Iulie	114.852	31.409	146.261	5%	1.027	311
August	110.250	34.623	144.873	5%	417	300
Septembrie	118.320	34.578	152.898	5%	518	330
Octombrie	137.106	73.753	210.859	8%	2.025	1.331
Noiembrie	142.308	134.388	276.696	10%	4.439	3.046
Decembrie	157.830	155.947	313.777	11%	5.960	4.296
TOTAL	**1.761.570**	**1.025.270**	**2.786.840**	**100%**	**36.942**	**26.079**

	Rețea transport	Rețeaua de distribuție	Global
Consum specific (kWh/Gcal)	**47,69**	**39,31**	**106,86**

Se prezintă evidența consumului de energie electrică, sub formă de grafic:



Apă adaos consumată

Se prezintă evidența consumului de apă de adaos, măsurată în **mc/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de apă raportat la energia termică produsă și livrată măsurată în **mc apă/MWh energie termică**:

Luna	Apă adaos RAF (rețea primară)	Apă adaos PT (rețea secundară)	Total apă adaos contur		ET produs în PT	ET livrat
	mc/an	mc/an	mc/an	%	MWh/an	MWh/an
Ianuarie	6.820	1.392	8.212	9%	7.946	5.950
Februarie	4.715	1.690	6.405	7%	6.434	4.670
Martie	6.777	1.805	8.582	9%	6.233	4.535
Aprilie	5.603	2.638	8.241	9%	4.136	2.945
Mai	7.509	488	7.997	9%	839	630
Iunie	6.912	48	6.960	8%	644	419
Iulie	6.098	23	6.121	7%	1.194	361
August	7.316	14	7.330	8%	485	348
Septembrie	6.215	1.220	7.435	8%	602	384
Octombrie	5.451	2.671	8.122	9%	2.355	1.548
Noiembrie	6.768	2.228	8.996	10%	5.163	3.543
Decembrie	5.874	1.660	7.534	8%	6.932	4.996
TOTAL	**76.058**	**15.877**	**91.935**	**100%**	**42.963**	**30.330**

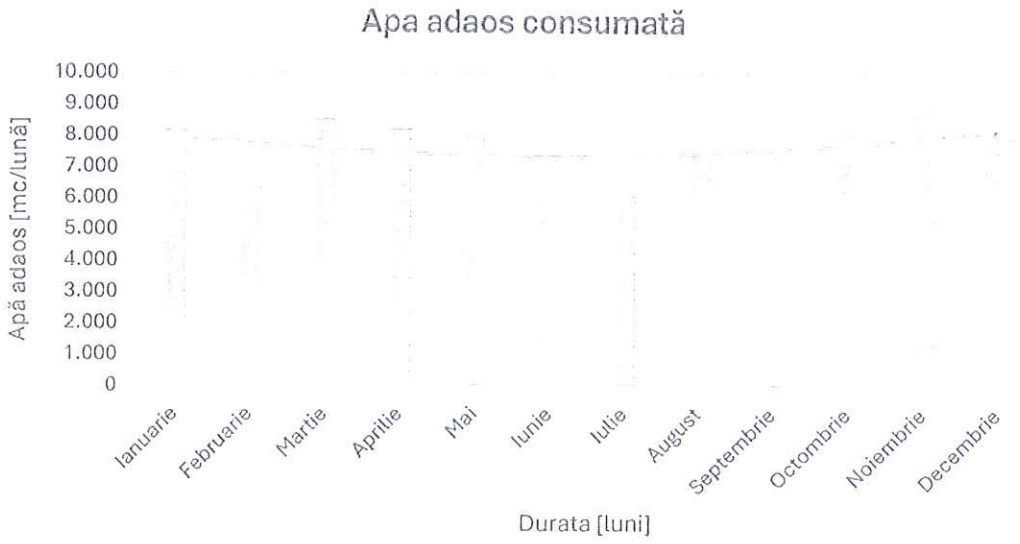
	Rețea transport	Rețea de distribuție	Global
Consum specific (mc/MWh)	**1,77**	**0,52**	**3,03**

Se prezintă evidența consumului de apă de adaos măsurată în **mc/an** sub formă tabelară, respectiv consumul specific de apă raportat la energia termică produsă şi livrată măsurată în **mc apă/Gcal energie termică**:

Luna	Apă adaos RAF (rețea primară)	Apă adaos PT (rețea secundară)	Total apă adaos contur		ET produs în PT	ET livrat
	mc/an	mc/an	mc/an	%	Gcal/an	Gcal/an
Ianuarie	6.820	1.392	8.212	9%	6.832	5.116
Februarie	4.715	1.690	6.405	7%	5.533	4.015
Martie	6.777	1.805	8.582	9%	5.359	3.899
Aprilie	5.603	2.638	8.241	9%	3.556	2.533
Mai	7.509	488	7.997	9%	722	542
Iunie	6.912	48	6.960	8%	554	360
Iulie	6.098	23	6.121	7%	1.027	311
August	7.316	14	7.330	8%	417	300
Septembrie	6.215	1.220	7.435	8%	518	330
Octombrie	5.451	2.671	8.122	9%	2.025	1.331
Noiembrie	6.768	2.228	8.996	10%	4.439	3.046
Decembrie	5.874	1.660	7.534	8%	5.960	4.296
TOTAL	**76.058**	**15.877**	**91.935**	**100%**	**36.942**	**26.079**

	Rețea transport	Rețea de distribuție	Global
Consum specific (mc/Gcal)	**2,06**	**0,61**	**3,53**

Se prezintă evidența consumului de apă de adaos totală consumată lunar, sub formă de grafic:



Pentru subsistemul 2, consumul de apă de adaos are o tendință cvasi-liniară pe tot parcursul anului.

Subsistemul 3

Energia termică cumpărată și vândută

Se prezintă evidența energiei termice cumpărate și vândute măsurată în **MWh/an,** respectiv **Gcal/an,** sub formă tabelară:

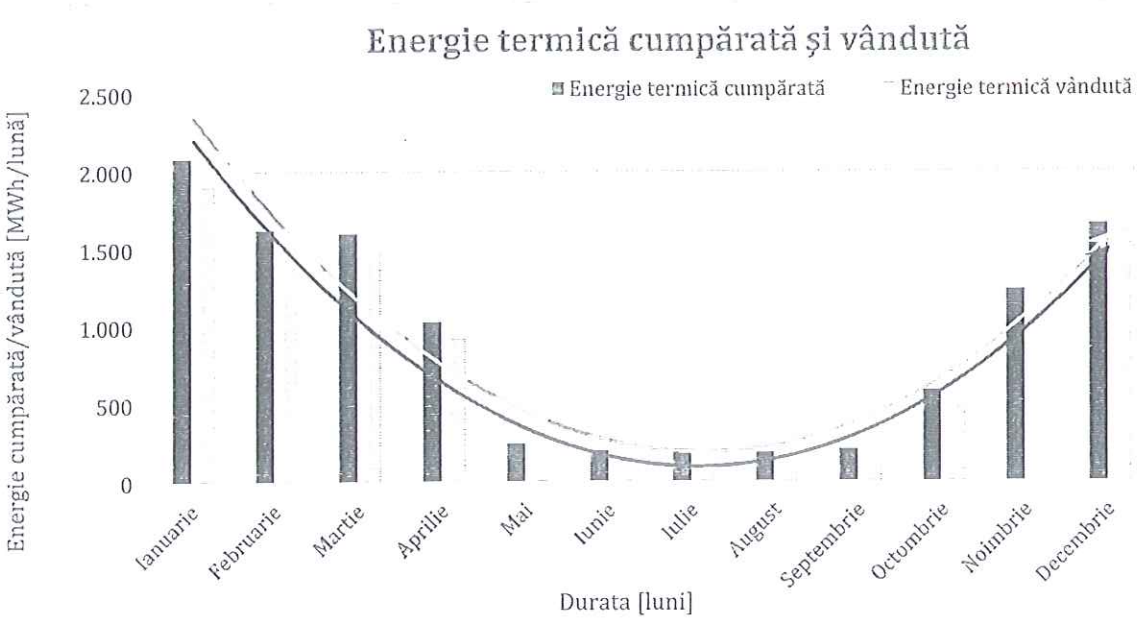
Luna	Cumpărat		TOTAL Vândut		A.C.M Vândut		IS Vândut	
	Gcal/an	MWh/an	Gcal/an	MWh/an	Gcal/an	MWh/an	Gcal/an	MWh/an
Ianuarie	1.794,58	2.087	1.640,33	1.908	126	147	1.514	1.761
Februarie	1.399,48	1.628	1.315,80	1.530	118	138	1.197	1.393
Martie	1.380,57	1.606	1.280,32	1.489	134	155	1.147	1.334
Aprilie	892,18	1.038	796,65	927	127	147	670	779
Mai	214,62	250	112,17	130	106	124	6	7
Iunie	174,12	203	102,28	119	102	119	0	0
Iulie	170,16	198	90,62	105	91	105	0	0
August	165,00	192	80,46	94	80	94	0	0

Septembrie	183,06	213	95,71	111	89	104	6	7
Octombrie	507,65	590	421,72	490	105	122	317	368
Noiembrie	1.066,72	1.241	963,58	1.121	97	113	866	1.008
Decembrie	1.428,55	1.661	1388,23	1.615	116	135	1.272	1.479
TOTAL	**9.377**	**10.905**	**8.288**	**9.639**	**1.293**	**1.503**	**6.995**	**8.135**

RANDAMENT REȚEA %	**88,39%**

PIERDERE rețea distribuție	**11,61%**

Se prezintă evidența energiei termice cumpărate și vândute măsurată în **MWh/an**, sub formă de grafic:



Se prezintă calculul de consumuri medii zilnice lunare pentru energia termică cumpărată și vândută, exprimată în **Gcal/lună**, respectiv **Gcal/zi:**

Luna	Zile	Energie cumpărată		Energie vândută	
		Op	Qpz	Qv	Qvz
		Gcal/lună	Gcal/zi	Gcal/lună	Gcal/zi
Ianuarie	31	1.795	57,9	1.640	52,9

Februarie	28	1.399	50,0	1.316	47,0
Martie	31	1.381	44,5	1.280	41,3
Aprilie	30	892	29,7	797	26,6
Mai	31	215	6,9	112	3,6
Iunie	30	174	5,8	102	3,4
Iulie	31	170	5,5	91	2,9
August	31	165	5,3	80	2,6
Septembrie	30	183	6,1	96	3,2
Octombrie	31	508	16,4	422	13,6
Noiembrie	30	1.067	35,6	964	32,1
Decembrie	31	1.429	46,1	1.388	44,8
TOTAL	**365**	**9.377**	**25,7**	**8.288**	**22,7**
Valori medii zi vara			**5,9**		**3,1**

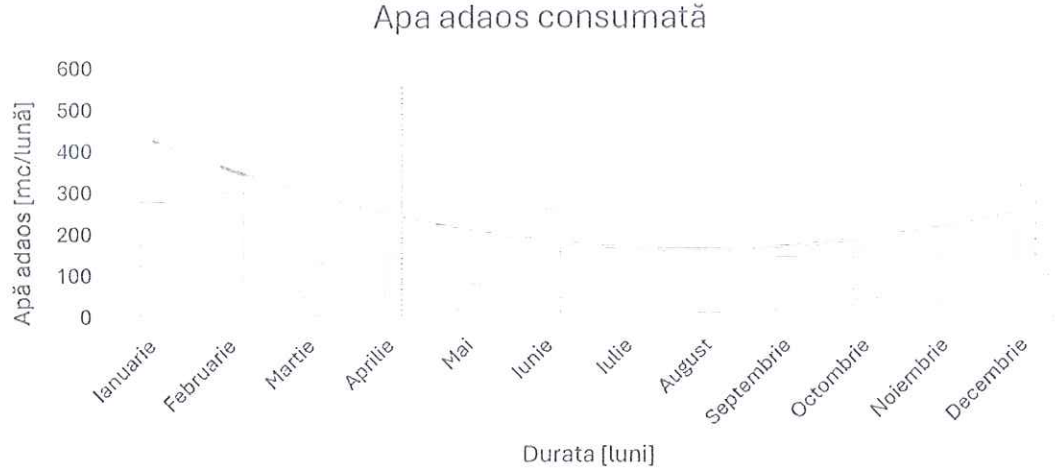
Diferența dintre energia cumpărată și cea facturată se datorează sistemului de distribuție și transport supradimensionate, rezultată în urma debranșării clienților casnici și a pierderilor datorate conductelor învechite.

Apă adaos consumată

Se prezintă evidența consumului de apă de adaos consumată:

Luna	Cantitate	
	mc/an	%
Ianuarie	282	9,7%
Februarie	303	10,5%
Martie	451	15,6%
Aprilie	558	19,3%
Mai	84	2,9%
Iunie	263	9,1%
Iulie	5	0,2%
August	14	0,5%

Septembrie	148	5,1%
Octombrie	254	8,8%
Noiembrie	214	7,4%
Decembrie	318	11,0%
TOTAL	**2.894**	**100%**



2.3.2. BILANȚ TERMOENERGETIC REAL

Rezultate bilanț termoenergetic real

Calculul componentelor de bilanț termoenergetic s-a făcut distinct pentru fiecare subsistem în parte, astfel:

Pentru subsistemul I s-a efectuat bilanț termoenergetic pentru cazanele de apă caldă care deservesc principalele cartiere ale orașului și pentru sistemul de distribuție, iar pentru subsistemul III si EXTRASACET s-au efectuat calcule de bilanț pentru sistemul de distribuție;

- Pentru subsistemul II, s-a efectuat un calcul pentru sistemul de transport și un calcul pentru sistemul de distribuție.

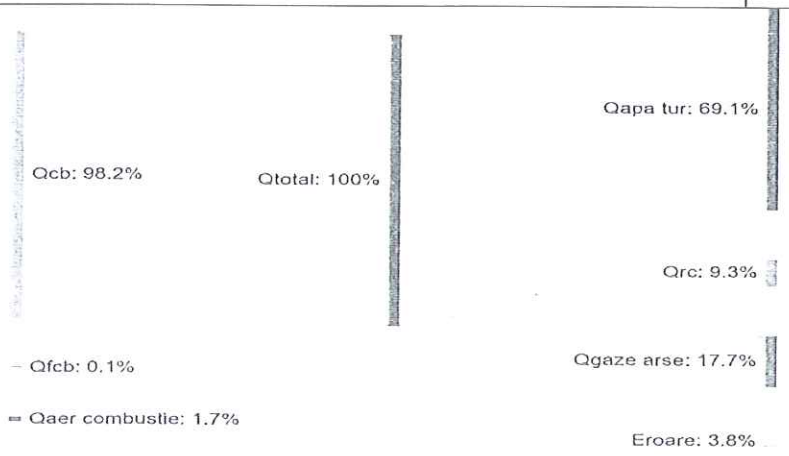
TOTAL SACET CVARTAL

Se consideră cazan echivalent de apă caldă, un cazan constituit ca suma parametrilor de funcționare a tuturor cazanelor de apă caldă care aparțin CVARTAL SACET-ului.

Flux de căldură intrat	Simbol	Valoare	Procent
		[MWh/an]	[%]

Căldura dezvoltată prin arderea combustibilului	Q_{cb}	210.062	98,2%
Fluxul de căldură fizică a combustibilului	Q_{fcb}	226,74	0,1%
Flux de căldură fizică a aerului de combustie	$Q_{aer\ combustie}$	3.692,35	1,7%
TOTAL INTRĂRI	Q_{totalI}	**213.980,94**	**100,0%**

Flux de căldură ieșit	**Simbol**	**Valoare [MWh/an]**	**Procent [%]**
Fluxul de căldură a apei tur	$Q_{apa\ tur}$	147.965	69,1%
Fluxul de căldură pierdut în mediul ambiant prin suprafețe	Q_{rc}	19.898,62	9,3%
Fluxul de căldură a gazelor de ardere	$Q_{gaze\ arse}$	37.918,63	17,7%
Eroare Bilanț	ε	8.196,43	3,8%
TOTAL IEȘIRI	Q_{TOTE}	**213.978,61**	**100,0%**



Calculul componentelor de bilanț termoenergetic real anual pentru sistemul de distribuție al CT CVARTAL SACET este prezentat în următorul tabel:

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea	
					MWh	Gcal
1.	Gaz metan consumat - CT CVARTAL SACET	$Q_{gaz\ consumat}$	Gcal/an	contorizat	210.062	180.621
2.	Energia termică produsă în CT-uri, în conturul Subsistemului I - CT CVARTAL SACET	Q_{CT}	Gcal/an	contorizată	147.416	126.755
3.	Pierderi prin producere	$Q_{pierderi\ prin\ producere}$	Gcal/an	$Q_{gaz\ consumat} - Q_{CT}$	62.646	53.866
4.	- din care pierderi cu gazele de ardere la coș	$Q_{gaze\ ardere\ coș}$	Gcal/an	calculat in bilanț	37.919	32.604
5.	Energia termica vândută consumatorilor din Subsistemul I - CT CVARTAL SACET	$Q_{v.cons.SD}$	Gcal/an	contorizata	113.032	97.190
6.	Energia termica pierduta in SD Subsistemul I - CT CVARTAL SACET	ΔQ_{tSD}	Gcal/an	$\Delta Q_{tSD} = Q_{CT} - Q_{v.consSD}$	34.384	29.565
7.	Energia termica produsa pentru acm	Q_{prod}^{acm}	Gcal/an	contorizata	29.201	25.108
8.	Energia termica vândută consumatorilor cu acm	$Q_{v.cons}^{acm}$	Gcal/an	contorizata	20.493	17.621
9.	Energia termica pierduta in circuitele cu acm	ΔQ_{SD}^{acm}	Gcal/an	$\Delta Q_{SD}^{acm} = Q_{prod}^{acm} - Q_{v.cons}^{acm}$	8.708	7.488
10.	Energia termica produsa pentru încălzire	Q_{prod}^{inc}	Gcal/an	contorizata	118.215	101.647
11.	Energia termica vândută consumatorilor pentru încălzire	$Q_{v.cons}^{inc}$	Gcal/an	contorizata	92.539	79.569

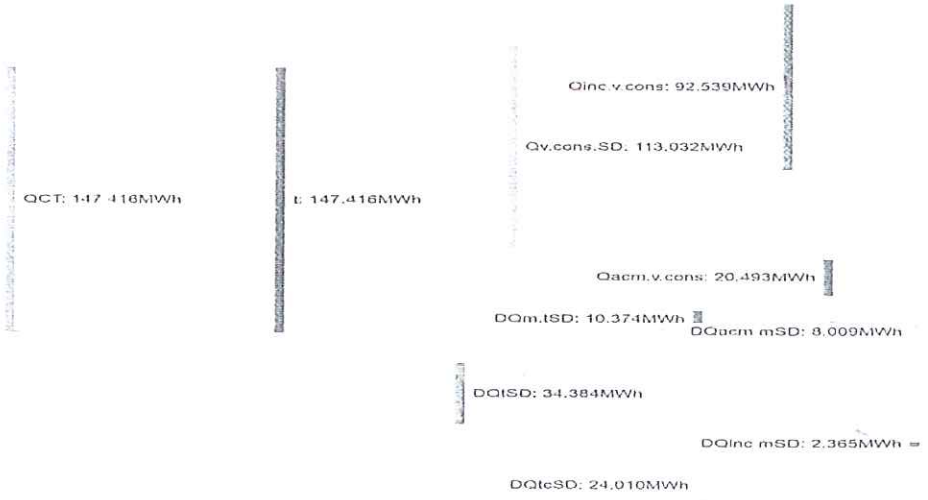
Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea	
					MWh	Gcal
12.	Energia termica pierduta in circuitele de încălzire	ΔQ_{SD}^{inc}	Gcal/an	$\Delta Q_{SD}^{inc} = Q_{prod}^{inc} - Q_{v.cons}^{inc}$	25.676	22.077
13.	Cantitatea de apa rece intrata in CT-uri pentru prepararea acm	$D_{ap.CT}$	m³/an	contorizata	613.398	613.398
14.	Cantitatea de acm vândută consumatorilor	$D_{v.cons}^{acm}$	m³/an	contorizat	441.238	441.238
15.	Cantitatea de apa pierduta in circuite cu acm	$D_{m.SD}^{acm}$	m³/an	$D_{m.SD}^{acm} = D_{ap.CT} - D_{v.cons}^{acm}$	172.160	172.160
16.	Temperatura medie a apei reci intrata in CT	t_{ap}^{CT}	°C	media valorilor măsurate in CT-uri	11	11
17.	Temperatura agentului termic in conductele de tur CT (de la CT la consumatori)	t_t	°C	media valorilor măsurate	55	55
18.	Temperatura agentului termic in conductele de retur CT (de la consumatori la CT)	t_r	°C	media valorilor măsurate	52	52
19.	Temperatura medie a acm livrata consumatorilor	t_{acm}	°C	media valorilor măsurate in CT-uri	53,5	51,0
20.	Temperatura medie a apei potabile in lunile de iarna	$t_{ad.i}$	°C	media valorilor măsurate in CT-uri	9	9
21.	Energia termică pierdută prin pierderi masice in circuitele cu acm	$\Delta Q_{m.SD}^{acm}$	Gcal	$\Delta Q_{m.SD}^{acm} = D_{m.SD}^{acm} * c * (t_{acm} - t_{ap}^{CT}) \cdot 10^{-3}$	8.009	6.886
22.	Cantitatea de apa de adaos in rețeaua secundara de încălzire	$D_{ad}^{inc.}$	m³/an	contorizata	47.297	47.297
23.	Energia termica pierduta prin pierderi masice in circuitul de încălzire	$\Delta Q_{mSD}^{inc.}$	Gcal/an	$\Delta Q_{mSD}^{inc} = D_{ad}^{inc} * c * \Delta t * 10^{-3}$ $\Delta t = t_r - t_{ad.i}$	2.365	2.034
24.	Energia termica pierduta prin pierderi masice totale in SD	$\Delta Q_{m.t.SD}$	Gcal	$\Delta Q_{m.t.SD} = \Delta Q_{m.SD}^{acm} + \Delta Q_{m.SD}^{inc}$	10.374	8.920
25.	Energia termica pierduta prin transfer de căldura in mediul ambiant in SD	ΔQ_{tcSD}	Gcal/an	$\Delta Q_{tc.SD} = \Delta Q_{t.SD} - \Delta Q_{m.t.SD}$	24.010	20.645

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea	
					MWh	Gcal
26.	Pierderi procentuale de energie termica prin pierderi masice cu acm	q_{mSD}^{acm}	%	$q_{mSD}^{acm} = \frac{\Delta Q_{mSD}^{acm}}{Q_{CT}}$	5,43%	5,43%
27.	Pierderi procentuale de energie termica prin pierderi masice cu încălzirea	q_{mSD}^{inc}	%	$q_{mSD}^{inc} = \frac{\Delta Q_{mSD}^{inc}}{Q_{CT}}$	1,60%	1,60%
28.	Pierderi procentuale de energie termica prin pierderi masice totale in SD	$q_{m.t.SD}$	%	$q_{m.tSD} = \frac{\Delta Q_{m.t.SD}}{Q_{CT}}$	7,04%	7,04%
29.	Pierderi procentuale de energie termica prin transfer de căldură în SD	q_{tcSD}	%	$q_{tcSD} = \frac{\Delta Q_{tcSD}}{Q_{CT}}$	16,29%	16,29%
30.	Pierderi procentuale totale cu energia termica in SD CT CVARTAL SACET	q_{tSD}	%	$q_{tSD} = \frac{\Delta Q_{mSD} + \Delta Q_{tcSD}}{Q_{CT}}$	23,32%	23,32%

Se prezintă bilanțul termoenergetic real anual pentru sistemul de distribuție împreună cu diagrama Sankey:

Nr crt	Componente bilanț	Simbol	Gcal/an	MWh/an	%
A	Energia termica intrata in conturul sistemului de distribuție – Subsistemul I - CT CVARTAL SACET				
1	Energia termică produsă în CT	Q_{CT}	126.755	147.416	100%
B	Energia termica ieșită din conturul sistemului de distribuție sub forma utila				
2	Energia termica vândută consumatorilor cu încălzirea și acm	$Q_{v.cons.SD}$	97.190	113.032	76,68%
3	Energia termica vândută consumatorilor cu încălzirea	$Q_{v.cons}^{inc}$	79.569	92.539	62,77%
4	Energia termica vândută consumatorilor cu acm	$Q_{v.cons}^{acm}$	17.621	20.493	13,90%
C	Energia termica ieșită din contur sub forma de pierderi				

5	Energia termica pierduta in sistemul de distribuție prin:	ΔQ_{tSD}	29.565	34.384	23,32%
6	- pierderi masice in sistemul de distribuție a acm	ΔQ_{mSD}^{acm}	6.886	8.009	5,43%
7	- pierderi masice in sistemul de încălzire	ΔQ_{mSD}^{inc}	2.034	2.365	1,60%
8	- pierderi masice totale in sistemul de distribuție	$\Delta Q_{m.tSD}$	8.920	10.374	7,04%
9	- pierderi prin transfer de căldură in mediul exterior	ΔQ_{tcSD}	20.645	24.010	16,29%
D	Energia utila plus pierderile				
10	Energia utila plus pierderile in sistem	Q - Δ Q	126.755	147.416	100%



ANALIZA BILANȚULUI TERMOENERGETIC

Conform calculelor efectuate, se poate observa cantitatea de energie termică intrată în sistemul de distribuție al CT CVARTAL SACET este de **147.416 MWh/an** respectiv **126.755 Gcal/an,** din care energia termică utilă vândută consumatorilor este de **113.032 MWh/an,** respectiv **97.190 Gcal/an,** aproximativ **76,68%** din energia intrată in SD, din care **62,77% (92.539 MWh)** reprezintă energia termică vândută sub formă de INC, restul de **13,90%,** aproximativ **20.493 MWh/an** reprezintă energia termică vândută consumatorilor sub formă de apă caldă menajeră.

Pierderile de energie se împart astfel:

- Pierderi masice în rețeaua de distribuție a apei calde menajere 5,43%;
- Pierderi masice în rețeaua secundară pentru încălzire 1,60%;

- Pierderi prin transfer de căldură în mediul ambiant ale rețelei secundare de încălzire și de apă caldă menajeră sunt de 16,29%.

Valorile pierderilor masice în rețeaua de încălzire sunt mai mici față de pierderile masice cu apa caldă menajeră, pentru ambele rețele pierderile masice fiind datorate manevrelor de golire efectuate cu ocazia remedierii avariilor apărute. Pierderile de căldură în mediul ambiant sunt datorate conductelor cu izolație necorespunzătoare.

Indicatori de eficiență energetică care se stabilesc în baza datelor din bilanțul energetic al CT CVARTAL SACET

1. Cantitatea de căldură dezvoltată prin arderea gazelor naturale:

Q_0 = 210.062 MWh/an

Q_0 = 20.025.867 mc/an

2. Cantitatea de energie termică produsă în CT-uri:

Q_{CT} = 147.416 MWh /an

Q_{CT} = 126.755 Gcal/an

3. Randamentul energetic net definit ca raportul dintre energia utilă și cantitatea de căldura dezvoltată:

$$\eta_n = \frac{Q_{CT}}{Q_0} = 70,18\%$$

4. Consumul specific net de energie termică:

$$C_n = \frac{Q_0}{Q_{CT}} = 1,42 \text{ MWh / MWh}$$

$$C_n = \frac{Q_0}{Q_{CT}} = 1,42 \text{ Gcal/Gcal}$$

5. Consumul specific de gaze naturale pe unitatea de energie produsă:

$$g_{np} = \frac{Gan}{Q_{CT}} = 135,85 \text{ Nmc/ MWh}$$

$$g_{np} = \frac{Gan}{Q_{CT}} = 157,99 \text{ Nmc/Gcal}$$

6. Consumul specific de gaze naturale pe unitatea de energie facturată:

$$g_{nf} = \frac{G_{an}}{Q_{facturat}} = 177,17 \text{ Nmc/ MWh}$$

$$g_{nf} = \frac{G_{an}}{Q_{facturat}} = 206,05 \text{ Nmc/Gcal}$$

7. Consumul specific de energie electrica pe unitatea de energie termica vândută:

$$C_{sp}^{el} = \frac{E_{sa}}{Q_{facturat}} = 80,80 \text{ kWh/ MWh}$$

$$C_{sp}^{el} = \frac{E_{sa}}{Q_{facturat}} = 93,97 \text{ kWh/Gcal}$$

8. Consumul specific de apă de adaos pe unitatea de energie termica vândută:

$$C_{sp}^{wad} = \frac{W_{ad}}{Q_{facturat}} = 0,418 \text{ mc/ MWh}$$

$$C_{sp}^{wad} = \frac{W_{ad}}{Q_{facturat}} = 0,487 \text{ mc/Gcal.}$$

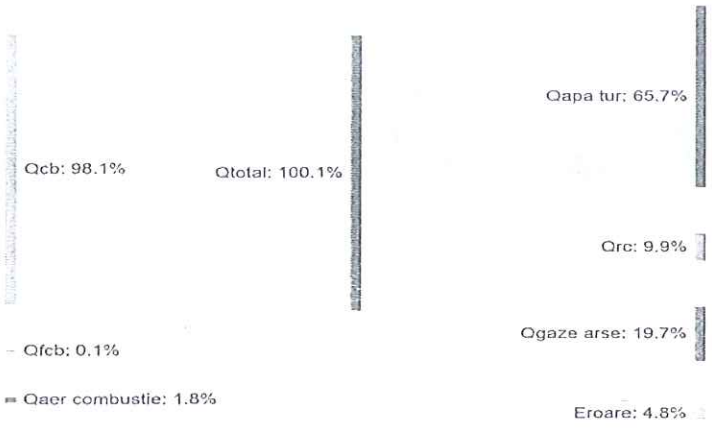
CT IMOBIL SACET

TOTAL CT IMOBIL SACET

Se consideră cazan echivalent de apă caldă, un cazan constituit ca suma parametrilor de funcționare a tuturor cazanelor de apă caldă care aparțin IMOBIL SACET-ului.

Flux de căldură intrat	Simbol	Valoare	Procent
		[MWh/an]	[%]
Căldură dezvoltată prin arderea combustibilului	Q_{cb}	3.155	98,1%
Fluxul de căldură fizică a combustibilului	Q_{fcb}	3,41	0,1%
Flux de căldură fizică a aerului de combustie	$Q_{aer\ combustie}$	58,62	1,8%
TOTAL INTRĂRI	$Q_{total\ I}$	**3.217,15**	**100,0%**

Flux de căldură ieșit	Simbol	Valoare	Procent
		[MWh/an]	[%]
Fluxul de căldură a apei tur	$Q_{apa\ tur}$	2.113	65,7%
Fluxul de căldură pierdut în mediul ambiant prin suprafețe	Q_{rc}	318,38	9,9%
Fluxul de căldură a gazelor de ardere	$Q_{gaze\ arse}$	632,70	19,7%
Eroare Bilanț	ε	152,87	4,8%
TOTAL IEȘIRI	$Q_{TOT\ E}$	**3.217,15**	**100,0%**



Calculul componentelor de bilanț termoenergetic real anual pentru sistemul de distribuție al **IMOBIL SACET** este prezentat în următorul tabel:

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea	
					MWh	Gcal
1.	Gaz metan consumat - CT IMOBIL SACET	$Q_{gaz\ consumat}$	Gcal/an	contorizat	3.401	2.925
2.	Energia termică produsă în CT-uri, în conturul Subsistemului I - CT IMOBIL SACET	Q_{CT}	Gcal/an	contorizată	2.682	2.306
3.	Pierderi prin producere	$Q_{pierderi\ prin\ producere}$	Gcal/an	$Q_{gaz\ consumat} - Q_{CT}$	719	619

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea	
					MWh	Gcal
4.	- din care pierderi cu gazele de ardere la coș	$Q_{gaze\ ardere\ coș}$	Gcal/an	calculat în bilanț	633	544
5.	Energia termică vândută consumatorilor din Subsistemul I - CT IMOBIL SACET	$Q_{v.cons.SD}$	Gcal/an	Contorizată	2.682	2.306
6.	Energia termică pierdută în SD Subsistemul I - CT IMOBIL SACET	ΔQ_{tSD}	Gcal/an	$\Delta Q_{tSD} = Q_{CT} - Q_{v.consSD}$	0	0
7.	Energia termică produsă pentru acm	Q_{prod}^{acm}	Gcal/an	contorizată	657	565
8.	Energia termică vândută consumatorilor cu acm	$Q_{v.cons}^{acm}$	Gcal/an	contorizată	657	565
9.	Energia termică pierdută în circuitele cu acm	ΔQ_{SD}^{acm}	Gcal/an	$\Delta Q_{SD}^{acm} = Q_{prod}^{acm} - Q_{v.cons}^{acm}$	0	0
10.	Energia termică produsă pentru încălzire	Q_{prod}^{inc}	Gcal/an	contorizată	2.025	1.741
11.	Energia termică vândută consumatorilor pentru încălzire	$Q_{v.cons}^{inc}$	Gcal/an	contorizată	2.025	1.741
12.	Energia termică pierdută în circuitele de încălzire	ΔQ_{SD}^{inc}	Gcal/an	$\Delta Q_{SD}^{inc} = Q_{prod}^{inc} - Q_{v.cons}^{inc}$	0	0
13.	Cantitatea de apă rece intrată în CT-uri pentru prepararea acm	$D_{ap.CT}$	m³/an	contorizată	13.314	13.314
14.	Cantitatea de acm vândută consumatorilor	$D_{v.cons}^{acm}$	m³/an	contorizată	13.314	13.314

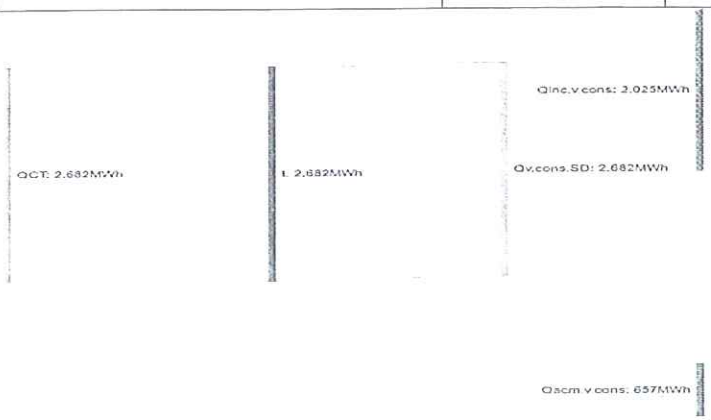
Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea	
					MWh	Gcal
15.	Cantitatea de apă pierdută în circuite cu acm	$D_{m.SD}^{acm}$	m³/an	$D_{m.SD}^{acm} = D_{ap.CT} - D_{v.cons}^{acm}$	0	0
16.	Temperatura medie a apei reci intrată în CT	t_{ap}^{CT}	°C	media valorilor măsurate în CT-uri	11	11
17.	Temperatura agentului termic in conductele de tur CT (de la CT la consumatori)	t_t	°C	media valorilor măsurate	55	55
18.	Temperatura agentului termic in conductele de retur CT (de la consumatori la CT)	t_r	°C	media valorilor măsurate	52	52
19.	Temperatura medie a acm livrată consumatorilor	t_{acm}	°C	media valorilor măsurate în CT-uri	53,5	53,5
20.	Temperatura medie a apei potabile în lunile de iarnă	$t_{ad.i}$	°C	media valorilor măsurate în CT-uri	9	9
21.	Energia termică pierdută prin pierderi masice în circuitele cu acm	$\Delta Q_{m.SD}^{acm}$	Gcal	$\Delta Q_{m.SD}^{acm} = D_{m.SD}^{acm} * c * (t_{acm} - t_{ap}^{CT}) \cdot 10^{-3}$	0	0
22.	Cantitatea de apă de adaos în rețeaua secundară de încălzire	$D_{ad}^{inc.}$	m³/an	contorizata	1	1
23.	Energia termică pierdută prin pierderi masice in circuitul de încălzire	$\Delta Q_{mSD}^{inc.}$	Gcal/an	$\Delta Q_{mSD}^{inc} = D_{ad}^{inc} * c * \Delta t * 10^{-3}$ $\Delta t = t_r - t_{ad.i}$	0	0
24.	Energia termică pierdută prin pierderi masice totale în SD	$\Delta Q_{m.t.SD}$	Gcal	$\Delta Q_{m.t.SD} = \Delta Q_{m.SD}^{acm} + \Delta Q_{m.SD}^{inc}$	0	0
25.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice cu acm	q_{mSD}^{acm}	%	$q_{mSD}^{acm} = \frac{\Delta Q_{mSD}^{acm}}{Q_{CT}}$	0,00%	0,00%
26.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice cu încălzirea	q_{mSD}^{inc}	%	$q_{mSD}^{inc} = \frac{\Delta Q_{mSD}^{inc}}{Q_{CT}}$	0,00%	0,00%

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea	
					MWh	Gcal
27.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice totale în SD	$q_{m.t.SD}$	%	$q_{m.tSD} = \frac{\Delta Q_{m.t.SD}}{Q_{CT}}$	0,00%	0,00%
28.	Pierderi procentuale totale cu energia termică în SD IMOBIL SACET	q_{tSD}	%	$q_{tSD} = \frac{\Delta Q_{mSD} + \Delta Q_{tcSD}}{Q_{CT}}$	0,00%	0,00%

Se prezintă bilanțul termoenergetic real anual pentru sistemul de distribuție împreună cu diagrama Sankey:

Nr crt	Componente bilanț	Simbol	Gcal/an	MWh/an	%
A	Energia termică intrată în conturul sistemului de distribuție – Subsistemul I - CT IMOBIL SACET				
1	Energia termică produsă în CT	Q_{CT}	2.306	2.682	100%
B	Energia termică ieșită din conturul sistemului de distribuție sub formă utilă				
2	Energia termică vândută consumatorilor cu încălzirea și acm	$Q_{v.cons.SD}$	2.306	2.682,00	100,00%
3	Energia termică vândută consumatorilor cu încălzirea	$Q_{v.cons}^{inc}$	1.741	2.025	75,50%
4	Energia termică vândută consumatorilor cu acm	$Q_{v.cons}^{acm}$	565	657	24,50%
C	Energia termică ieșită din contur sub formă de pierderi				
5	Energia termică pierdută în sistemul de distribuție prin:	ΔQ_{tSD}	0,00	0,00	0,00%
6	- pierderi masice în sistemul de distribuție a acm	ΔQ_{mSD}^{acm}	0,00	0,00	0,00%
7	- pierderi masice în sistemul de încălzire	ΔQ_{mSD}^{inc}	0,00	0,00	0,00%
8	- pierderi masice totale în sistemul de distribuție	$\Delta Q_{m.tSD}$	0,00	0,00	0,00%
D	Energia utila plus pierderile				

10	Energia utilă plus pierderile în sistem		2.306	2.682	100%



Analiza bilanțului termoenergetic

Conform calculelor efectuate, se poate observa cantitatea de energie termică intrată în sistemul de distribuție al CT IMOBIL SACET este de **2.682 MWh/an,** respectiv **2.306 Gcal/an** din care energia termică utilă vândută consumatorilor este de **2.682 MWh/an**, respectiv **2.306 Gcal/an,** reprezentând 100% din energia intrată în centrala termică.

Nu s-au înregistrat pierderi masice la nivelul CT IMOBIL SACET.

Indicatori de eficiență energetică care se stabilesc în baza datelor din bilanțul energetic al CT IMOBIL SACET

1. Cantitatea de căldură dezvoltată prin arderea gazelor naturale:

$Q_0 = 3.401$ MWh/an

$Q_0 = 324.275$ mc/an

2. Cantitatea de energie termică produsă în CT-uri:

$Q_{CT} = 2.682$ MWh /an

$Q_{CT} = 2.305$ Gcal/an

3. Randamentul energetic net definit ca raportul dintre energia utilă și cantitatea de căldură dezvoltată:

$$\eta_n = \frac{Q_{CT}}{Q_0} = 78,85\%$$

4. Consumul specific net de energie termică:

$$C_n = \frac{Q_0}{Q_{CT}} = 1{,}27 \text{ MWh / MWh}$$

$$C_n = \frac{Q_0}{Q_{CT}} = 1{,}27 \text{ Gcal/Gcal}$$

5. Consumul specific de gaze naturale pe unitatea de energie produsă:

$$g_{np} = \frac{Gan}{Q_{CT}} = 120{,}91 \text{ Nmc/MWh}$$

$$g_{np} = \frac{Gan}{Q_{CT}} = 140{,}62 \text{ Nmc/Gcal}$$

6. Consumul specific de gaze naturale pe unitatea de energie facturată:

$$g_{nf} = \frac{G_{an}}{Q_{facturat}} = 120{,}96 \text{ Nmc/ MWh}$$

$$g_{nf} = \frac{G_{an}}{Q_{facturat}} = 140{,}67 \text{ Nmc/Gcal}$$

7. Consumul specific de energie electrică pe unitatea de energie termică vândută este:

$$C_{sp}^{el} = \frac{E_{sa}}{Q_{facturat}} = 29{,}76 \text{ kWh/ MWh}$$

$$C_{sp}^{el} = \frac{E_{sa}}{Q_{facturat}} = 34{,}61 \text{ kWh/Gcal}$$

8. Consumul specific de apa de adaos pe unitatea de energie termică vândută:

$$C_{sp}^{wad} = \frac{W_{ad}}{Q_{facturat}} = 0{,}00 \text{ mc/ MWh.}$$

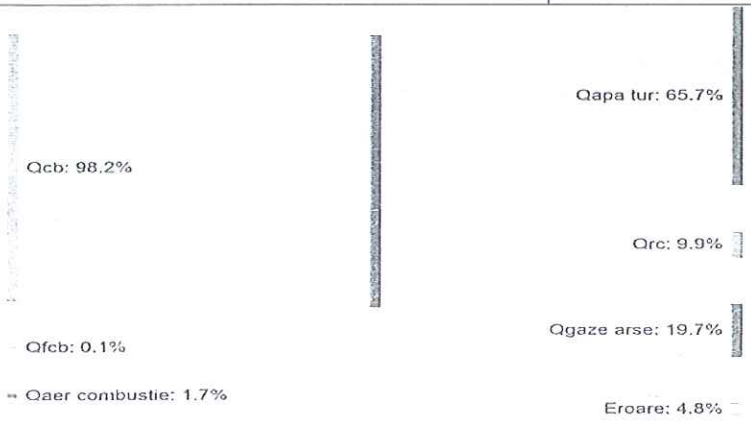
$$C_{sp}^{wad} = \frac{W_{ad}}{Q_{facturat}} = 0{,}00 \text{ mc/Gcal}$$

TOTAL SUBSISTEM 1

Se consideră cazan echivalent de apă caldă, un cazan constituit ca suma parametrilor de funcționare a tuturor cazanelor de apă caldă care aparțin SUBSISTEMULUI 1:

Flux de căldură intrat	Simbol	Valoare	Procent
		[MWh/an]	[%]
căldură dezvoltată prin arderea combustibilului	Q_{cb}	213.217	98,2%
Fluxul de căldură fizică a combustibilului	Q_{fcb}	230	0,1%
Flux de căldură fizică a aerului de combustie	$Q_{aer\ combustie}$	3.751	1,7%
TOTAL INTRĂRI	$Q_{total\ I}$	**217.198,09**	**100,0%**

Flux de căldură ieșit	Simbol	Valoare	Procent
		[MWh/an]	[%]
Fluxul de căldură a apei tur	$Q_{apa\ tur}$	142.667,59	65,7%
Fluxul de căldură pierdut în mediul ambiant prin suprafețe	Q_{rc}	21.494,52	9,9%
Fluxul de căldură a gazelor de ardere	$Q_{gaze\ arse}$	42.715,12	19,7%
Eroare Bilanț	ε	10.320,85	4,8%
TOTAL IEȘIRI	$Q_{TOT\ E}$	**217.198,09**	**100,0%**



Calculul componentelor de bilanț termoenergetic real anual pentru sistemul de distribuție al **SUBSISTEMULUI 1** este prezentat în următorul tabel:

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relaţia	Valoarea	
					MWh	Gcal
1.	Gaz metan consumat - TOTAL	$Q_{gaz\ consumat}$	Gcal/an	contorizat	213.463	183.545

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea	
					MWh	Gcal
2.	Energia termică produsă în CT-uri, în conturul Subsistemului I - TOTAL	Q_{CT}	Gcal/an	contorizată	150.097	129.060
3.	Pierderi prin producere	$Q_{\text{pierderi prin producere}}$	Gcal/an	$Q_{\text{gaz consumat}} - Q_{CT}$	63.366	54.485
4.	- din care pierderi cu gazele de ardere la coș	$Q_{\text{gaze ardere coș}}$	Gcal/an	calculat în bilanț	38.551	33.148
5.	Energia termică vândută consumatorilor din Subsistemul I - TOTAL	$Q_{v.cons.SD}$	Gcal/an	contorizată	115.713	99.495
6.	Energia termică pierdută în SD Subsistemul I - TOTAL	ΔQ_{tSD}	Gcal/an	$\Delta Q_{tSD} = Q_{CT} - Q_{v.consSD}$	34.384	29.565
7.	Energia termică produsă pentru acm	Q_{prod}^{acm}	Gcal/an	contorizată	29.859	25.674
8.	Energia termică vândută consumatorilor cu acm	$Q_{v.cons}^{acm}$	Gcal/an	contorizată	21.151	18.187
9.	Energia termică pierdută în circuitele cu acm	ΔQ_{SD}^{acm}	Gcal/an	$\Delta Q_{SD}^{acm} = Q_{prod}^{acm} - Q_{v.cons}^{acm}$	8.708	7.488
10.	Energia termică produsă pentru încălzire	Q_{prod}^{inc}	Gcal/an	contorizată	120.240	103.388
11.	Energia termică vândută consumatorilor pentru încălzire	$Q_{v.cons}^{inc}$	Gcal/an	contorizată	94.562	81.309
12.	Energia termică pierdută în circuitele de încălzire	ΔQ_{SD}^{inc}	Gcal/an	$\Delta Q_{SD}^{inc} = Q_{prod}^{inc} - Q_{v.cons}^{inc}$	25.678	22.079
13.	Cantitatea de apă rece intrată în CT-uri pentru prepararea acm	$D_{ap.CT}$	m³/an	contorizată	578.996	578.996
14.	Cantitatea de acm vândută consumatorilor	$D_{v.cons}^{acm}$	m³/an	contorizată	470.460	470.460
15.	Cantitatea de apă pierdută în circuite cu acm	$D_{m.SD}^{acm}$	m³/an	$D_{m.SD}^{acm} = D_{ap.CT} - D_{v.cons}^{acm}$	108.536	108.536

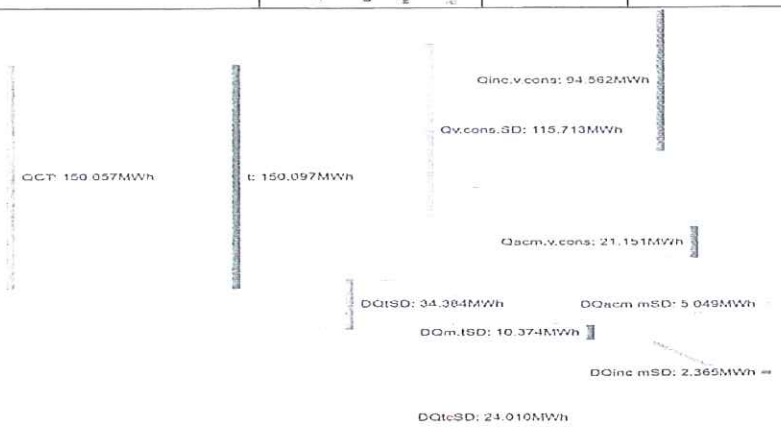
Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea	
					MWh	Gcal
16.	Temperatura medie a apei reci intrată în CT	t_{ap}^{CT}	°C	media valorilor măsurate în CT-uri	11	11
17.	Temperatura agentului termic în conductele de tur CT (de la CT la consumatori)	t_t	°C	media valorilor măsurate	55	55
18.	Temperatura agentului termic în conductele de retur CT (de la consumatori la CT)	t_r	°C	media valorilor măsurate	52	52
19.	Temperatura medie a acm livrată consumatorilor	t_{acm}	°C	media valorilor măsurate în CT-uri	51	51,0
20.	Temperatura medie a apei potabile în lunile de iarnă	$t_{ad.i}$	°C	media valorilor măsurate in CT-uri	9	9
21.	Energia termică pierdută prin pierderi masice în circuitele cu acm	$\Delta Q_{m.SD}^{acm}$	Gcal	$\Delta Q_{m.SD}^{acm} = D_{m.SD}^{acm} * c * (t_{acm} - t_{ap}^{CT}) \cdot 10^{-3}$	5.049	4.341
22.	Cantitatea de apă de adaos în rețeaua secundară de încălzire	$D_{ad}^{inc.}$	m³/an	contorizată	47.298	47.298
23.	Energia termică pierdută prin pierderi masice în circuitul de încălzire	$\Delta Q_{mSD}^{inc.}$	Gcal/an	$\Delta Q_{mSD}^{inc} = D_{ad}^{inc} * c * \Delta t * 10^{-3}$ $\Delta t = t_r - t_{ad.i}$	2.365	2.034
24.	Energia termică pierdută prin pierderi masice totale în SD	$\Delta Q_{m.t.SD}$	Gcal	$\Delta Q_{m.t.SD} = \Delta Q_{m.SD}^{acm} + \Delta Q_{m.SD}^{inc}$	10.374	8.920
25.	Energia termică pierdută prin transfer de căldură în mediul ambiant in SD	ΔQ_{tcSD}	Gcal/an	$\Delta Q_{tc.SD} = \Delta Q_{t.SD} - \Delta Q_{m.t.SD}$	24.010	20.645
26.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice cu acm	q_{mSD}^{acm}	%	$q_{mSD}^{acm} = \frac{\Delta Q_{mSD}^{acm}}{Q_{CT}}$	3,36%	3,36%
27.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice cu încălzirea	q_{mSD}^{inc}	%	$q_{mSD}^{inc} = \frac{\Delta Q_{mSD}^{inc}}{Q_{CT}}$	1,58%	1,58%
28.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice totale în SD	$q_{m.t.SD}$	%	$q_{m.tSD} = \frac{\Delta Q_{m.t.SD}}{Q_{CT}}$	6,91%	6,91%

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relaţia	Valoarea	
					MWh	Gcal
29.	Pierderi procentuale de energie termică prin transfer de căldură în SD	q_{tcSD}	%	$q_{tcSD} = \frac{\Delta Q_{tcSD}}{Q_{CT}}$	16,00%	16,00%
30.	Pierderi procentuale totale cu energia termică în SD Subsistemul I	q_{tSD}	%	$q_{tSD} = \frac{\Delta Q_{mSD} + \Delta Q_{tcSD}}{Q_{CT}}$	22,91%	22,91%

Se prezintă bilanţul termoenergetic real anual pentru sistemul de distribuţie împreună cu diagrama Sankey:

Nr crt.	Componente bilanţ	Simbol	Gcal/an	MWh/an	%
A	**Energia termică intrată în conturul sistemului de distribuţie – Subsistemul I - TOTAL**				
1	Energia termică produsă în CT	Q_{CT}	129.060	150.097	100%
B	Energia termica ieşită din conturul sistemului de distribuţie sub formă utilă				
2	Energia termică vândută consumatorilor cu încălzirea şi acm	$Q_{v.cons.SD}$	99.495	115.713	77,09%
3	Energia termică vândută consumatorilor cu încălzirea	$Q_{v.cons}^{inc}$	81.309	94.562	63,00%
4	Energia termică vândută consumatorilor cu acm	$Q_{v.cons}^{acm}$	18.187	21.151	14,09%
C	Energia termică ieşită din contur sub formă de pierderi				
5	Energia termică pierdută în sistemul de distribuţie prin:	ΔQ_{tSD}	29.565	34.384	22,91%
6	- pierderi masice în sistemul de distribuţie a acm	ΔQ_{mSD}^{acm}	4.341	5.049	3,36%
7	- pierderi masice în sistemul de încălzire	ΔQ_{mSD}^{inc}	2.034	2.365	1,58%
8	- pierderi masice totale în sistemul de distribuţie	$\Delta Q_{m.tSD}$	8.920	10.374	6,91%

Nr crt.	Componente bilanț	Simbol	Gcal/an	MWh/an	%
9	- pierderi prin transfer de căldură in mediul exterior	ΔQ_{tcSD}	20.645	24.010	16,00%
D	Energia utilă plus pierderile				
10	Energia utilă plus pierderile în sistem		129.060	150.097	100%



Analiza bilanțului termoenergetic

Conform calculelor efectuate, se poate observa cantitatea de energie termică intrată în sistemul de distribuție al Subsistemului I este de **150.097 MWh/an,** respectiv **129.060 Gcal/an,** din care energia termică utilă vândută consumatorilor este de **115.713 MWh/an,** respectiv **99.459 Gcal/an,** aproximativ **77,09%** din energia intrată in CT, restul de **22.91%,** aproximativ **34.348 MWh/an** fiind energia termică pierdută în sistemul de distribuție.

Pierderile de energie se împart astfel:

- Pierderi masice în rețeaua de distribuție a apei calde menajere 3,36%;
- Pierderi masice în rețeaua secundară pentru încălzire 1,58%;
- Pierderi prin transfer de căldură în mediul ambiant ale rețelei secundare de încălzire și de apă caldă menajeră sunt de 16,00%.

Valorile pierderilor masice în rețeaua de încălzire sunt mai reduse față de pierderile masice cu apa caldă menajeră, pentru ambele rețele pierderile masice fiind datorate manevrelor de golire efectuate cu ocazia remedierii avariilor apărute și a instalației supradimensionate de distribuție și transport, reascultate în urma debranșărilor consumatorilor casnici din ultimii ani. Pierderile de căldură în mediul ambiant sunt datorate conductelor cu izolație necorespunzătoare.

Indicatori de eficiență energetică care se stabilesc în baza datelor din bilanțul energetic al Subsistemului I

1. Cantitatea de căldură dezvoltată prin arderea gazelor naturale:

Q_0 = 213.463 MWh/an

Q_0 = 183.545 Gcal/an

2. Cantitatea de energie termică produsă în CT-uri, în conturul Subsistemului I:

Q_{CT} = 150.097 MWh /an

Q_{CT} = 129.060 Gcal/an

3. Randamentul energetic net definit ca raportul dintre energia utilă şi cantitatea de căldura dezvoltată:

$$\eta_n = \frac{Q_{CT}}{Q_0} = 70{,}32\%$$

4. Consumul specific net de energie termica

$$C_n = \frac{Q_0}{Q_{CT}} = 1{,}42 \text{ MWh / MWh}$$

$$C_n = \frac{Q_0}{Q_{CT}} = 1{,}42 \text{ Gcal/Gcal}$$

5. Consumul specific de gaze naturale pe unitatea de energie termică produsă:

$$g_{np} = \frac{Gan}{Q_{CT}} = 135{,}58 \text{ Nmc/ MWh}$$

$$g_{np} = \frac{Gan}{Q_{CT}} = 157{,}68 \text{ Nmc/Gcal}$$

6. Consumul specific de gaze naturale pe unitatea de energie facturată:

$$g_{nf} = \frac{G_{an}}{Q_{facturat}} = 175{,}87 \text{ Nmc/ MWh}$$

$$g_{nf} = \frac{G_{an}}{Q_{facturat}} = 204{,}53 \text{ Nmc/Gcal}$$

7. Consumul specific de energie electrica pe unitatea de energie termica vândută este:

$$C_{sp}^{el} = \frac{E_{sa}}{Q_{facturat}} = 79{,}61 \text{ kWh/ MWh}$$

$$C_{sp}^{el} = \frac{E_{sa}}{Q_{facturat}} = 92{,}59 \text{ kWh/Gcal}$$

8. Consumul specific de apă de adaos pe unitatea de energie termică vândută este:

$$C_{sp}^{wad} = \frac{W_{ad}}{Q_{facturat}} = 0{,}409 \text{ mc/ MWh.}$$

$$C_{sp}^{wad} = \frac{W_{ad}}{Q_{facturat}} = 0{,}475 \text{ mc/Gcal.}$$

Rezultate bilanț termoenergetic al sistemului de transport și distribuție – Subsistem II

Calculul componentelor de bilanț termoenergetic real anual pentru sistemul de transport și distribuție este prezentat în următoarele tabele:

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea (MWh)	Valoarea (Gcal)
1.	Energia termica a apei fierbinți livrata de CTZ	Q_{CTZ}	MWh/an	Contorizata	66.601	57.266
2.	Energia termica cedata de apa fierbinte in PT	Q_{PT}	MWh/an	Contorizata	42.963	36.942
3.	Energia termica pierduta in sistemul de transport	ΔQ_{tST}	MWh/an	$\Delta Q_{tST} = Q_{CTZ} - Q_{PT}$	23.638	20.325
4.	Temperatura medie a apei fierbinți in conductele de tur	t_t	°C	media temperaturilor înregistrate	72	72
5.	Temperatura medie a apei fierbinți in conductele de retur	t_r	°C	media temperaturilor înregistrate	57	57
6.	Cantitatea de apa de adaos in sistemul de transport	D_{adST}	m³/an	Contorizata	76.058	76.058
7.	Temperatura apei de adaos	t_{ad}	°C	media temperaturilor înregistrate	11	11
8.	Energia termica pierduta prin pierderi masice in ST	ΔQ_{mST}	MWh	$\Delta Q_{mST} = D_{adST} * c * (t_r - t_{ad}) * 10^{-3}$	4.732	4.069

9.	Energia termica pierduta prin transfer de căldura in mediul ambiant in ST	ΔQ_{tcST}	MWh/an	$\Delta Q_{tcST}=\Delta Q_{tST}-\Delta Q_{mST}$	18.905	16.256
10.	Pierderi procentuale de energie termica prin pierderi masice	q_{mST}	%	$q_{mST}=\frac{\Delta Q_{mST}}{Q_{CTZ}}$	7,11%	7,11%
11.	Pierderi procentuale de energie termica prin transfer de căldura	q_{tcST}	%	$q_{tcST}=\frac{\Delta Q_{tcST}}{Q_{CTZ}}$	28,39%	28,4%
12.	Pierderi procentuale totale de energie termica in ST Subsistemul II	q_{tST}	%	$q_{tST}=q_{mST}+q_{tcST}$	35,5%	35,5%

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea MWh	Valoarea Gcal
1.	Energia termică ieșită din conturul sistemului de transport, în PT Subsistemul II	Q_{PT}	Gcal/an	contorizată	42.963	36.942
2.	Energia termică vândută consumatorilor din PT	$Q_{vcons\Sigma}$	Gcal/an	contorizată	30.330	26.079
3.	Energia termică pierdută în SD	ΔQ_{tSD}	Gcal/an	$\Delta Q_{tSD}=Q_{PT}-Q_{vcons\Sigma}$	12.633	10.863
4.	Energia termică produsă pentru încălzire	Q_{prod}^{inc}	Gcal/an	contorizată	34.184	29.393
5.	Energia termică vândută consumatorilor cu încălzirea	$Q_{v.con.}^{inc}$	Gcal/an	contorizată	24.755	21.286
6.	Energia termică pierdută în circuitele de încălzire în SD	ΔQ_{SD}^{inc}	Gcal/an	$\Delta Q_{SD}^{inc}=Q_{prod}^{inc}-Q_{v.cons}^{inc}$	9.429	8.108
7.	Energia termică produsă pentru acm în SD	Q_{prod}^{acm}	Gcal/an	contorizată	8.779	7.548
8.		$Q_{v.cons}^{acm}$	Gcal/an	contorizată	5.532	4.757

Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea MWh	Valoarea Gcal
	Energia termică vândută consumatorilor cu acm					
9.	Energia termică pierdută în circuitele de acm	ΔQ_{SD}^{acm}	Gcal/an	$\Delta Q_{SD}^{acm} = Q_{prod}^{acm} - Q_{v.cons}^{acm}$	3.247	2.792
10.	Cantitatea de apă rece intrată în PT-uri pentru prepararea acm	$D_{ap.PT}$	m³/an	contorizată	216.022	216.022
11.	Cantitatea de acm vândută consumatorilor	$D_{v.cons}^{acm}$	m³/an	contorizat	137.298	137.298
12.	Cantitatea de apă pierdută în circuite cu acm	D_{mSD}^{acm}	m³/an	$D_{mSD}^{acm} = D_{apPT} - D_{v.cons}^{acm}$	78.724	78.724
13.	Temperatura medie a apei reci intrată în PT	t_{ap}^{PT}	°C	media valorilor măsurate in PT-uri	11	11
14.	Temperatura agentului termic de tur în SD	t_t	°C	media valorilor măsurate	49	49
15.	Temperatura agentului termic de retur în SD	t_r	°C	media valorilor măsurate	46	46
16.	Temperatura medie a apei calde menajere livrată consumatorilor	t_{acm}	°C	media valorilor măsurate in PT-uri	46	46
17.	Temperatura medie a apei potabile în lunile de iarnă	$t_{ad.i}$	°C	media valorilor măsurate in PT-uri	9	9
18.	Energia termică pierdută prin pierderi masice în circuitele cu acm	ΔQ_{mSL}^{acm}	Gcal	$\Delta Q_{mSD}^{acm} = D_{mSD}^{acm} * c * (t_{acm} - t_{ap}^{PT}) \cdot 10^{-3}$	3.204	2.755
19.	Cantitatea de apă de adaos în rețeaua secundară de încălzire	$D_{ad}^{inc.}$	m³/an	contorizata	15.877	15.877

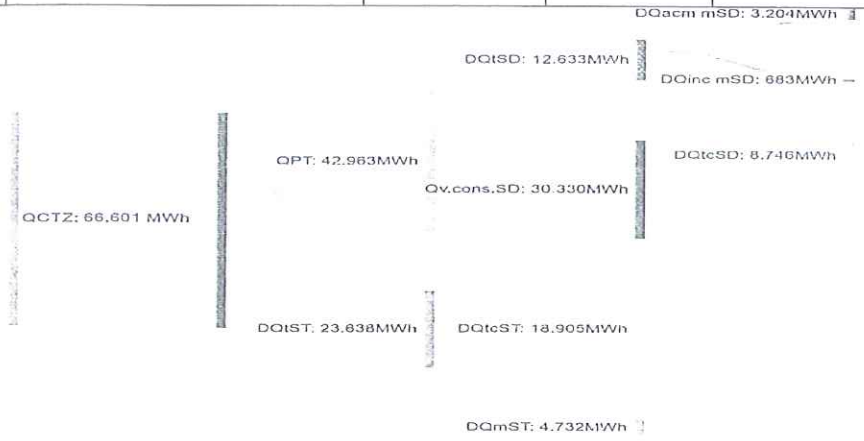
Nr. Crt.	Denumirea mărimii	Simbol	U.M.	Relația	Valoarea MWh	Valoarea Gcal
20.	Energia termică pierdută prin pierderi masice în circuitul de încălzire	$\Delta Q^{inc.}_{mSD}$	Gcal/an	$\Delta Q^{inc}_{mSD} = D^{inc}_{ad} * c * \Delta t * 10^{-3}$ $\Delta t = t_r - t_{ad.t}$	683	587
21.	Energia termică pierdută prin pierderi masice în SD	$\Delta Q_{m.t.SD}$	Gcal	$\Delta Q_{m.t.SD} = \Delta Q^{inc}_{SD} - \Delta Q^{acm}_{SD}$	3.888	3.343
22.	Energia termică pierdută prin transfer de căldură în mediul ambiant in SD	ΔQ_{tcSD}	Gcal/an	$\Delta Q_{tcSD} = \Delta Q_{tSD} - \Delta Q_{mtSD}$	8.746	7.520
23.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice cu acm	q^{acm}_{mSD}	%	$q_{mSD} = \frac{\Delta Q^{acm}_{mSD}}{Q_{PT}}$	7,46%	7,46%
24.	Pierderi procentuale de energie termic prin pierderi masice cu încălzirea	q^{inc}_{mSD}	%	$q_{mSD} = \frac{\Delta Q^{inc}_{m.SD}}{Q_{PT}}$	1,59%	1,59%
25.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice totale în SD	$q_{m.t.SD}$	%	$q_{m.tSD} = \frac{\Delta Q_{m.t.SD}}{Q_{PT}}$	9,05%	9,05%
26.	Pierderi procentuale de energie termică prin transfer de căldură în SD	q_{tcSD}	%	$q_{tcSD} = \frac{\Delta Q_{tcSD}}{Q_{PT}}$	20,36%	20,36%
27.	Pierderi procentuale totale cu energia termică în SD Subsistemul II	q_{tSD}	%	$q_{tSD} = \frac{\Delta Q_{mSD} + \Delta Q_{tcSD}}{Q_{PT}}$	**29,41%**	**29,41%**

Se prezintă bilanțul termoenergetic real anual pentru sistemul de transport și distribuție împreună cu diagrama Sankey:

Nr. Crt.	Denumirea componentei de bilanț	Simbol	U.M		Față de CTZ	Față de PT
			MWh/an	Gcal/an	%	%
A.	Energia termică intrată în conturul sistemului de transport					

1	Energia termică livrată de CTZ	Q_{CTZ}	66.601	57.266	100%	N.A.
2	Energia termică intrată în punctele termice	Q_{PT}	42.963	36.942	64,51%	N.A.
B	Energia termică ieșita din conturul sistemului de transport					
5	Energia termică pierdută în sistemul de transport din care:	ΔQ_{tST}	23.638	20.325	35,49%	N.A.
6	- prin pierderi masice	ΔQ_{mST}	4.732	4.069	7,11%	N.A.
7	- prin transfer de căldură în mediul exterior	ΔQ_{tcST}	18.905	16.256	28,39%	N.A.
C	Energia termică în conturul sistemului de distribuție al agentului termic					
8	Energia termica intrata in conturul sistemului de distribuție	Q_{PT}	42.963	36.942	100,00%	64,51%
9	Energia termica vânduta consumatorilor in SD	$Q_{v.cons.SD}$	30.330	26.079	70,59%	45,54%
D	Pierderi de energie termică în sistemul de distribuție al agentului termic					
10	Energia termica pierduta in sistemul de distribuție prin:	ΔQ_{tSD}	12.633	10.863	29,41%	18,97%
	- pierderi masice în sistemul de distribuție a apei calde menajere	ΔQ_{mSD}^{acm}	3.204	2.755	7,46%	4,81%
	- pierderi masice în sistemul de încălzire	ΔQ_{mSD}^{inc}	683	587	1,59%	1,03%
12	- pierderi prin transfer de căldura în mediul exterior	ΔQ_{tcSD}	8.746	7.520	20,36%	13,13%
E	Pierderi totale de energie (transport + distribuție)					
13	Energie termică pierdută în sistemul de transport și distribuție	$Q_{P.TOTAL}$	36.271	31.188	N.A.	54,46%
F	Energia termică utilă plus pierderi					
14			66.601	57.266	N.A.	100%

	Energia utilă plus pierderile în subsistem II - Total	$Q_{v.cons.SD} + \Delta Q_{tST+tSD}$				
15	Energia utilă plus pierderile în subsistem II - Sistem distribuţie	Q_{PT}	42.963	36.942	100%	N.A.



Analiza bilanţului termoenergetic

1. **Sistemul de transport**

Centrala termică de zonă (CTZ) livrează în sistemul de transport o cantitate de energie termică de **57.266 Gcal/an**. Din această cantitate **36.942 Gcal/an** intră în punctele termice iar restul de **20.325 Gcal/an** sunt pierderi în cadrul sistemului de transport.

Pierderile de energie, dacă se consideră pierderile în PT neglijabile, se împart astfel:

- Pierderi masice de apă fierbinte: **4.732 MWh/an**, respectiv **4.069 Gcal/an;**
- Pierderi de transfer de căldură în mediul ambiant: **18.905 MWh/an**, respectiv **16.826 Gcal/an**.

În reţeaua de transport a sistemului de termoficare Cluj pierderile de căldură prin transfer termic sunt mari. Cauza principală a acestor pierderi o reprezintă funcţionarea sistemului sub capacitatea proiectată, acesta devenind supradimensionată prin reducerea numărului de consumatori în urma operaţiilor de debranşare. De asemenea transportul agentului termic se face în continuare pe reţeaua veche, din ţevi de otel izolate clasic montate în canal termic şi parţial aeriene, cu diametru mare şi cu grad avansat de uzură.
O alta cauză a pierderilor prin transfer termic o reprezintă îmbătrânirea izolaţiilor termice pe anumite tronsoane de conducte din cauza vechimii şi deteriorarea multor tronsoane de transport supraterane.

Trebuie menționat faptul că această situație este întâlnită la majoritatea grupurilor de termoficare din țară care s-au confruntat cu aceeași problemă a pierderilor prin transfer termic mari și este datorată în primul rând debranșărilor masive din ultimii ani.

Pierderile masice realizate în sistemul de transport s-au datorat preponderent manevrelor de golire impuse de efectuarea reparațiilor datorate avariilor survenite la conductele care sunt vechi și uzate. Valorile scăzute ale pierderilor masice dovedește intervenția rapidă în caz de avarii si reducerea timpului de intervenit in cazul defecțiunilor.

2. **Sistemul de distribuție**

Din calculul de bilanț pe sistemul de distribuție rezultă că energia termică intrată în sistemul de distribuție este de **42.963 MWh/an**, respectiv **64,51%** din energia termică livrată de CTZ. Energia termică utilă vândută consumatorilor este de **30.330 MWh/an**, respectiv **26.079 Gcal/an** și reprezintă **70,59%** din energia livrată din PT (**45,54%** din energia livrată din CTZ).

Pierderile de energie se împart astfel:

- Pierderi masice pentru încălzire 683 MWh/an, 1,59% din PT, respectiv 1,03% din CTZ.
- Pierderi masice cu apa caldă menajeră 3.204 MWh/an, 7,46 din PT, respectiv 4,81% din CTZ
- Pierderi prin transfer de căldură în mediul ambiant 8.746 MWh/an, 20,36% din PT, respectiv 13,13% din CTZ.

Din evaluare datelor rezultă că pierderile de apă caldă menajeră au valori ridicate și acestea s-au datorat unor avarii care s-au produs în anumite tronsoane ale rețelei de distribuție.

O alta cauza a pierderilor, atât masice cat si prin transfer de căldură, o reprezintă faptul că exista tronsoane întregi care alimentează un număr restrâns de consumatori.

Indicatori de eficiență energetică stabiliți în baza datelor de bilanț energetic al Subsistemului II

1. Cantitatea de căldură livrată de CTZ:

Q_{CTZ} = 66.601 MWh/an

Q_{CTZ} = 57.266 Gcal/an

2. Cantitatea de energie termică cedată în PT-uri:

Q_{PT}= 42.963 MWh/an

Q_{PT}= 36.942 Gcal/an

3. Cantitatea de energie termica vândută la consumatori in Subsistemului II

Q_{vcons} = 30.330 MWh/an

Q_{vcons} = 26.079 Gcal/an

4. Randamentul energetic net al sistemului de transport , definit ca raportul dintre energia cedata in PT uri si energia livrata de CTZ

$$\eta_{transport} = \frac{Q_{PT}}{Q_{CTZ}} = 64{,}51\%$$

5. Randamentul energetic net al sistemului de distribuție , definit ca raportul dintre energia termica vândută consumatorilor si energia termica livrata din PT uri

$$\eta_{distr.} = \frac{Q_{v.cons}}{Q_{PT}} = 70{,}59\%$$

6. Randamentul energetic net al Subsistemului II, definit ca raportul dintre energia termică vândută consumatorilor și energia termică livrată din CTZ

$$\eta_{SII.} = \frac{Q_{v.cons}}{Q_{CTZ}} = 45{,}54\%$$

7. Consumul specific de energie electrica pe unitatea de energie termica livrata in PT uri, este:

$$C^{el}_{transport} = \frac{E_{CTZ}}{Q_{v.cons}} = 41{,}00 \text{ kWh/ MWh}$$

$$C^{el}_{transport} = \frac{E_{CTZ}}{Q_{v.cons}} = 47{,}69 \text{ kWh/Gcal}$$

8. Consumul specific de energie electrică total consumată în sistemul de transport si distribuție, Subsistem II, pe unitatea de energie termica vândută consumatorilor

$$C^{el}_{SII} = \frac{E_{SII}}{Q_{v.cons}} = 91{,}88 \text{ kWh/ MWh}$$

$$C^{el}_{SII} = \frac{E_{SII}}{Q_{v.cons}} = 106{,}86 \text{ kWh/Gcal}$$

9. Consumul specific de apa de adaos consumata in sistemul de transport raportat la unitatea de energie termica livrata in PT uri este:

$$C^{wad}_{transport} = \frac{W_{trad}}{Q_{PT}} = 1{,}77 \text{ mc/ MWh}$$

$$C^{wad}_{transport} = \frac{W_{trad}}{Q_{PT}} = 2{,}06 \text{ mc/MWh}$$

10. Consumul specific de apă de adaos total consumată în Subsistem II, raportat la unitatea de energie termică vândută este:

$$C_{SII}^{wad} = \frac{W_{adSII}}{Q_{facturat}} = 3{,}03 \text{ mc/ MWh}$$

$$C_{SII}^{wad} = \frac{W_{adSII}}{Q_{facturat}} = 3{,}53 \text{ mc/Gcal}$$

Rezultate bilanț termoenergetic al sistemului de distribuție - Subsistem III

Calculul componentelor de bilanț termoenergetic real anual pentru sistemul de distribuție al Subsistemului III, cu energia cumpărată de la CCNE în insula de energie Gheorgheni este prezentat în următorul tabel:

Nr. Crt	Denumirea mărimii	Simbol	Valoare MWh	Valoare Gcal
1.	Energia termică intrată în conturul Subsistemului III și achiziționată de la CCNE	$Q_{CT.CCNE}$	10.905	9.377
2.	Energia termică totala vândută consumatorilor din CT_{CCNE}	$Q_{v.consSD}$	9.639	8.288
3.	Energia termică totală pierdută în SD Subsistemul III	ΔQ_{tSD}	1.266	1.089
4.	Energia termică produsă pentru acm	Q_{prod}^{acm}	2757	2.371
5.	Energia termică vândută consumatorilor cu acm	$Q_{v.cons}^{acm}$	1.336	1.149
6.	Energia termică pierdută în circuitele cu acm	ΔQ_{SD}^{acm}	1.421	1.222
7.	Energia termică produsă pentru încălzire	Q_{prod}^{inc}	8.148	7.006
8.		$Q_{v.cons}^{inc}$	8.135	6.995

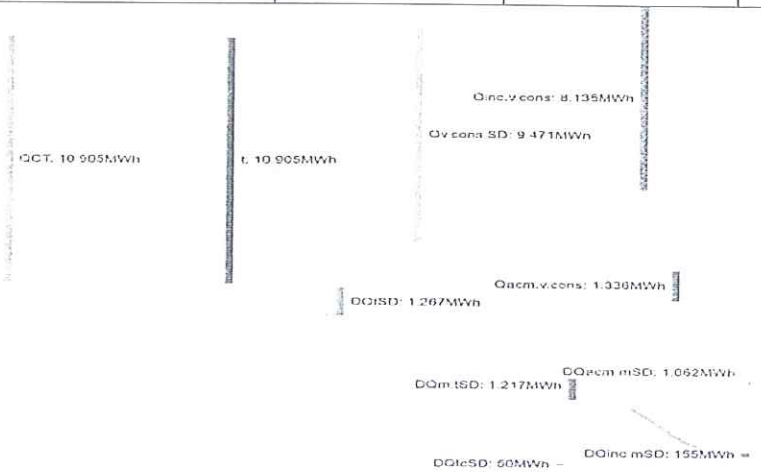
Nr. Crt	Denumirea mărimii	Simbol	Valoare MWh	Valoare Gcal
	Energia termică vândută consumatorilor pentru încălzire			
9.	Energia termică pierdută în circuitele de încălzire	ΔQ_{SD}^{inc}	13	11
10.	Cantitatea de apă rece intrată în CT-uri pentru prepararea acm	$D_{ap.CT.CCNE}$	46.401	46.401
11.	Cantitatea de acm vândută consumatorilor	$D_{v.cons}^{acm}$	24.131	24.131
12.	Cantitatea de apă pierdută în circuite cu acm	D_{mSE}^{acm}	22.270	22.270
13.	Temperatura medie a apei reci intrată în CT	$t_{ap}^{CT.CCNE}$	11	11
14.	Temperatura agent termic în conductele de tur la CT	t_t	55	55
15.	Temperatura agent termic în conductele de retur, de la CT	t_r	53	53
16.	Temperatura medie a acm livrată consumatorilor	t_{acm}	52	52
17.	Temperatura medie a apei potabile în lunile de iarnă	$t_{ad.i}$	9	9
18.	Energia termică pierdută prin pierderi masice în circuitele cu acm	ΔQ_{mSD}^{acm}	1.061,9	913,1
19.	Cantitatea de apă de adaos în rețeaua secundară de încălzire	D_{ad}^{inc}	2.894	2.894
20.	Energia termică pierdută prin pierderi masice în circuitele de încălzire	ΔQ_{mSD}^{inc}	154,8	133,1
21.	Energia termică pierdută prin pierderi masice totale în SD	$\Delta Q_{m.t.SD}$	1.217	1.046
22.		ΔQ_{TCSD}	49,6	42,6

Nr. Crt	Denumirea mărimii	Simbol	Valoare MWh	Valoare Gcal
	Energia termică pierdută prin transfer de căldura în mediul ambiant în SD			
23.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice cu acm	q_{mSD}^{acm}	9,74%	9,74%
24.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice cu încălzirea	q_{mSD}^{inc}	1,42%	1,42%
25.	Pierderi procentuale de energie termică prin pierderi masice totale în SD	$q_{m.SD}$	11,16%	11,16%
26.	Pierderi procentuale de energie termică prin transfer de căldura în SD	q_{tcSD}	0,45%	0,45%
27.	Pierderi procentuale totale cu energia termică în SD Subsistemul III	q_{tSD}	**11,61%**	**11,61%**

Se prezintă bilanțul termoenergetic real anual pentru sistemul de distribuție împreună cu diagrama Sankey:

Nr	Componente bilanț	Simbol	MWh/an	Gcal/an	%
A	Energia termica intrată în conturul sistemului de distribuție – Subsistemul III				
1	Energia termică intrată în CT_{CCNE}	Q_{CT}	10.905	9.377	100%
B	Energia termică ieșita din conturul sistemului de distribuție sub formă de energie utilă				
2	Energia termică vândută consumatorilor cu încălzirea si acm	$Q_{v.cons.SD}$	9.471	8.144	86,85%
3	Energia termică vândută consumatorilor cu încălzirea	$Q_{v.cons}^{inc}$	8.135	6.995	74,60%
4	Energia termică vândută consumatorilor cu acm	$Q_{v.cons}^{acm}$	1.336	1.149	12,25%

C	Energia termică ieșită din contur sub formă de pierderi				
5	Energia termică pierdută în sistemul de distribuție prin:	ΔQ_{tSD}	1.266	1.089	11,61%
6	- pierderi masice în sistemul de distribuție a acm	ΔQ_{mSD}^{acm}	1.062	913	9,74%
7	- pierderi masice în sistemul de încălzire	ΔQ	155	133	1,42%
8	- pierderi masice totale în sistemul de distribuție	$\Delta Q_{m.tSD}$	1.217	1.046	11,16%
9	- pierderi prin transfer de căldură în mediul exterior	ΔQ_{tcSD}	50	43	0,45%
D	Energia utilă plus pierderile				
10	Energia utilă plus pierderile în sistem	$+ \Delta Q_{tSD}$	10.737	9.232	98,46%



Analiza bilanțului termoenergetic

Sistemul de distribuție a Subsistem III.

Energia termică intrată în sistemul de distribuție este de **10.905 MWh/an**, respectiv **9.377 Gcal/an**. Energia termică vândută consumatorilor este de **9.471 MWh/an**, respectiv **8.144 Gcal/an** și reprezintă **86,85%** din energia intrată în conturul de bilanț al subsistemului III.

Pierderile de energie se împart astfel:

- Pierderi masice cu încălzirea **155 MWh/an**, respectiv **133 Gcal/an**;
- Pierderi masice ale apei calde menajere **1.062 MWh/an**, respectiv **913 Gcal/an**;
- Pierderi prin transfer de căldură în mediul ambiant **50 MWh/an**, respectiv **43 Gcal/an**.

Rețeaua subsistemului III a fost reabilitata prin înlocuirea conductelor vechi cu conducte preizolate. Reabilitarea termica a subsistemului si faptul ca lungimea acestuia este redusa fata de celelalte subsisteme au condus la realizarea unor pierderi mai reduse decât la celelalte subsisteme. Pierderile masice înregistrate pe circuitele de apa caldă menajeră au fost pierderi accidentale şi s-au datorat unor avarii produse la subsolurile unor blocuri.

Indicatori de eficienţă energetică stabiliţi în baza datelor din bilanţul energetic al Subsistemului III

1. Cantitatea de energie termica intrata in sistemul de distribuţie

$Q_{CT.CCNE}$ = 10.905 MWh/an

$Q_{CT.CCNE}$ = 9.377 Gcal/an

2. Cantitatea de energie termica vândută la consumatori în Subsistemul III

$Q_{v.consSD}$ =9.471 MWh/an

$Q_{v.consSD}$ = 8.144 Gcal/an

3. Randamentul energetic net al Subsistemului III , definit ca raportul dintre energia termica vânduta consumatorilor si energia termica livrata din CCNE

$$\eta_{SII.} = \frac{Q_{v.consSD}}{Q_{CTCNNE}} = 86{,}85\%$$

4. Consumul specific de apa de adaos total consumata in Subsistem III, raportat la unitatea de energie termica vândută este

$$C_{SIII}^{wad} = \frac{W_{adSIII}}{Q_{v.consSIII}} = 0{,}31 \text{ mc/ MWh.}$$

$$C_{SIII}^{wad} = \frac{W_{adSIII}}{Q_{v.consSIII}} = 0{,}3 \text{ mc/Gcal}$$

2.3.3. ANALIZA PRINCIPALELOR COSTURI ALE SACET CLUJ NAPOCA

Costuri de achiziţie a gazelor naturale pentru producţia de energie termică

An	Cost total /an TVA inclus	Cantitate gaze achizitionate
2020	33.604.820 lei	258.825 MWh
2021	49.316.791 lei	266.808 MWh
2022	71.708.397 lei	239.069 MWh

2023	68.919.157 lei	218.805 MWh

Costuri de achiziție a energie electrică pentru productia de energie termică

An	Cost total/an TVA inclus	Cantitate energie electrică achizitionata
2020	7.880.228 lei	12.569 MWh
2021	8.715.623 lei	12.605 MWh
2022	14.169.888 lei	11.946 MWh
2023*	11.461.540 lei	10.855 MWh

*consumul anului 2023 nu include consumul aferent CTZ pe lunile octombrie, noiembrie, decembrie, care, până la data prezentei, nu a fost facturat (operatorul Termoficare Napoca SA a devenit prosumator iar furnizorul nu are softul adaptat acestei situatii)

Costuri achizitie energie termica subsistemul 2 si subsistemul 3

An	**Cost total/an TVA inclus**	**Cantitate de energie termică achiziționată**
2020	17.124.136 lei	71.517,63 Gcal
2021	21.515.522 lei	73.630,87 Gcal
2022	33.730.321 lei	66.643,17 Gcal
2023	32.919.739 lei	61.928,38 Gcal

Raportat la consumurile specifice recunoscute în tarif ⇒ preturile avizate pentru prestarea serviciilor publice reprezentate de livrarea energiei termice la preţuri/tarife reglementate către consumatori, sunt mai mici decât costurile pe care le implică aceste activităţi, astfel :

	Productie energie facturată si cumparate Gcal	Combustibil tehnologic nerecunoscut în tarif	Preturi unitare	**Costuri nerecunoscute în tarif lei fără TVA**
GAZ (CT cvartal)	89.252	2.690.948 mc	3,2656 lei/mc	**8.787.560**
Energie electrica (CT cvartal)	89.252	1.300.402 kWh	0,8782 lei/kWh	**1.142.013**
Energie electrica (CTZ-PT)	23.286	262.433 kWh	0,8782 lei/kWh	**230.469**
Energie termica cumparata (CTZ-PT)	53.655,72	12.619,83 Gcal	444,19 lei/Gcal	**5.605.600**
Energie termica cumparata (Insula Gheorgheni)	8.272,66	1.014,23 Gcal	463,03 lei/Gcal	**469.618**
			TOTAL	**16.235.260**

Notă – aşa cum se poate observa, analiza a fost realizată doar asupra principalelor elemente de cost pentru producerea energiei termice.

CAP. III. Gestiunea serviciului public de alimentare cu energie termică

3.1. Modalităţile de gestiune a serviciilor de utilităţi publice

Gestiunea serviciilor de utilităţi publice reprezintă modalitatea de organizare, funcţionare şi administrare a serviciilor de utilităţi publice în scopul furnizării/prestării acestora în condiţiile stabilite de autorităţile administraţiei publice locale.

Gestiunea serviciilor de utilităţi publice se organizează şi se realizează în următoarele modalităţi:

- gestiune directă;
- gestiune delegată.

Modalitatea de gestiune a serviciilor de utilităţi publice se stabileşte prin hotărâri ale autorităţilor deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale, în funcţie de natura şi starea serviciului, de necesitatea asigurării celui mai bun raport preţ/calitate, de interesele actuale şi de perspectivă ale unităţilor administrativ-teritoriale, precum şi de mărimea şi complexitatea sistemelor de utilităţi publice.

Desfăşurarea activităţilor specifice oricărui serviciu de utilităţi publice, indiferent de forma de gestiune aleasă, se realizează pe baza unui regulament al serviciului şi a unui caiet de sarcini, elaborate şi aprobate de autorităţile administraţiei publice locale, în conformitate cu regulamentul-cadru şi cu caietul de sarcini-cadru ale serviciului.

Raporturile juridice dintre unităţile administrativ-teritoriale sau, după caz, dintre asociaţiile de dezvoltare intercomunitară cu obiect de activitate serviciile de utilităţi publice şi operatori ori operatorii regionali, după caz, sunt reglementate prin:

- hotărâri privind darea în administrare, adoptate de autorităţile deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale - în cazul gestiunii directe;
- hotărâri privind atribuirea şi încheierea contractelor de delegare a gestiunii serviciului, adoptate, respectiv aprobate, după caz, de autorităţile deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale ori de adunările generale ale asociaţiilor, după caz, în cazul gestiunii delegate.

Sistemele de utilităţi publice utilizate pentru furnizarea/prestarea serviciilor pot fi date în administrare şi exploatare operatorilor, în baza hotărârii de dare în administrare - în cazul gestiunii directe, sau concesionate operatorilor/operatorilor regionali în condiţiile legii, în baza hotărârii de atribuire şi a contractului de delegare a gestiunii serviciului - în cazul gestiunii delegate.

3.1.1. Gestiunea directă

Gestiunea directă este modalitatea de gestiune în care autorităţile deliberative şi executive, în numele unităţilor administrativ-teritoriale pe care le reprezintă, îşi asumă şi exercită nemijlocit toate competenţele şi responsabilităţile ce le revin potrivit legii cu privire la furnizarea/prestarea

serviciilor de utilităţi publice, respectiv la administrarea, funcţionarea şi exploatarea sistemelor de utilităţi publice aferente acestora.

Gestiunea directă se realizează prin intermediul unor operatori de drept public sau privat, fără aplicarea prevederilor Legii nr. 98/2016 privind achiziţiile publice, Legii nr. 99/2016 privind achiziţiile sectoriale şi Legii nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrărilu concesiunile de servicii, care pot fi :

a) servicii publice de interes local sau judeţean, specializate, cu personalitate juridică, înfiinţate şi organizate in subordinea consiliilor locale sau consiliilor judetene, după caz, prin hotărâri ale autorităţilor deliberative ale unităţilor administrativ teritoriale respective;

b) societăţi reglementate de Legea nr. 31/1990 , republicată, cu modificările şi completările ulterioare, cu capital social integral al unităţilor administrrativ teritoriale, înfiinţate de unităţile deliberative ale unităţilor administrativ teritoriale respective.

Operatorii care îşi desfăşoară activitatea în modalitatea de gestiune directă furnizează/prestează servicii de utilităţi publice prin exploatarea şi administrarea infrastructurii tehnico-edilitare aferente acestora, pe baza hotărârii de dare în administrare a serviciului, şi a sistemului de utilităţi publice aferent serviciului, adoptată de autorităţile deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale, precum şi pe baza licenţei eliberate de autoritatea de reglementare competentă. Prin hotărârea de dare în administrare se clarifică drepturile şi obligaţiile părţilor cu privire la furnizarea/prestarea serviciului, inclusiv la administrarea, funcţionarea şi exploatarea sistemului de utilităţi publice aferente acestuia.

Operatorii care îşi desfăşoară activitatea în regim de gestiune directă se organizează şi îşi desfăşoară activitatea pe baza unui regulament de organizare şi funcţionare aprobat de autorităţile deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale.

3.1.2. Gestiunea delegată

Gestiunea delegată este modalitatea de gestiune în care autorităţile deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale ori, după caz, asociaţiile de dezvoltare intercomunitară cu obiect de activitate serviciile de utilităţi publice, în numele şi pe seama unităţilor administrativ-teritoriale membre, atribuie unuia sau mai multor operatori toate ori numai o parte din competenţele şi responsabilităţile proprii privind furnizarea/prestarea serviciilor de utilităţi publice, pe baza unui contract de delegare a gestiunii. Gestiunea delegată a serviciilor de utilităţi publice implică punerea la dispoziţia operatorilor a sistemelor de utilităţi publice aferente serviciilor delegate, precum şi dreptul şi obligaţia acestora de a administra şi de a exploata aceste sisteme.

Delegarea gestiunii serviciilor de utilităţi publice, respectiv operarea, administrarea şi exploatarea sistemelor de utilităţi publice aferente, se poate face pentru toate sau numai pentru o parte dintre activităţile componente ale serviciilor.

Gestiunea delegată se poate realiza prin intermediul unor operatori sau operatori regionali de drept privat, care pot fi:

a) societăţi reglementate de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, cu capital social privat;

b) societăţi reglementate de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, cu capital social mixt.

Societăţile reglementate de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, cu capital social integral public pot participa la procedurile de atribuire a contractelor de delegare a gestiunii serviciilor de utilităţi publice în zona teritorială de competenţă a unităţilor administrativ-teritoriale care exercită o influenţa dominantă asupra acestora sau în afara acestei zone dacă operatorul nu are încheiat un alt contract de delegare a gestiunii atribuit direct.

Operatorii care îşi desfăşoară activitatea în modalitatea gestiunii delegate furnizează/prestează serviciile de utilităţi publice prin exploatarea şi administrarea infrastructurii tehnico-edilitare aferente acestora, în baza contractului de delegare a gestiunii serviciului, precum şi în baza licenţei eliberate de autoritatea de reglementare competentă.

3.1.3. Criterii reprezentative pentru o gestiune corespunzătoare

"Întreprindere tipică bine gestionată, dotată corespunzător" – Concept:

- nu există o definiţie oficială la nivelul Uniunii Europene;

• autorităţile responsabile trebuie să aplice criterii obiective, recunoscute din punct de vedere economic ca fiind reprezentative pentru o gestionare satisfăcătoare;

Astfel, autorităţile îşi pot baza analiza pe rate analitice reprezentative pentru productivitate, cum ar fi cifra de afaceri raportată la capitalul utilizat, costul total raportat la cifra de afaceri, cifra de afaceri pe angajat, valoarea adăugată pe angajat, costurile cu personalul raportate la valoarea adăugată;

• expresia „întreprindere dotată corespunzător cu mijloace materiale" desemnează o întreprindere care dispune de resursele necesare pentru a-şi îndeplini fără întârziere obligaţiile de serviciu public care revin întreprinderii însărcinate cu prestarea de SIEG.

În conformitate cu prevederile subcap. 2.2. din Comunicarea Comisiei - Cadrul Uniunii Europene pentru ajutoarele de stat sub forma compensaţiilor pentru obligaţia de serviciu public (2012 C 8/03)9 (Comunicarea – Cadru), „statele membre nu pot să impună obligaţii specifice de serviciu public pentru serviciile care sunt prestate deja sau care pot fi prestate satisfăcător şi în condiţii, cum ar fi preţul, caracteristici în materie de calitate obiective, continuitate şi accesul la serviciul respectiv, compatibile cu interesul public, astfel cum este definit de stat, de către întreprinderi care îşi desfăşoară activitatea în condiţii normale de piaţă."

Aşa cum rezultă din analiza pe conturul SACET Cluj Napoca (audit energetic) datorită caracteristicilor de densitate a utilizatorilor în special, în cazul serviciului de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat trebuie impusă obligaţia de serviciu public, măsură ce vine in aplicarea principiului asigurării continuităţii dar şi a protectiei consumatorului/utilizatorului. Astfel, un operator bine gestionat si dotat corespunzător nu ar putea presta serviciul fără interventia autorităţii decât în condiţia majorării pretului la utilizator acolo unde densitatea utilizatorilor este foarte scăzută (sau poate nu l-ar presta intrucât nu ar fi fezabil economic).

Tot in ce priveste analiza costurilor si conditiilor de prestare pe care le-ar putea oferi un operator bine gestionat si dotat corespunzător, intervin următoarele circumstanţe :

Proporția covârșitoare a costurilor de producere a energiei termice o reprezintă costul cu materia primă (peste 70%) – gaze naturale și energie electrică. Având in vedere circumstantele din piata gazelor si energiei electrice din ultima perioadă, pentru categoria producătorilor de energie termică – prețul gazelor si energiei electrice necesare producerii energiei termice este reglementat prin OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei.

De asemeni, potrivit Art. 43, alin (3) ți (4) ale Legii 325/2006, pretul energie termice furnizate prin sistemele centralizate este reglementat (analizat/controlat/stabilit, atat de autoritatea de reglementare cat si de autoritatea locală) astfel : (3) Pentru activitatea de producere a energiei termice în centrale termice, destinată SACET, și pentru serviciile de transport, distribuție și furnizare a energiei termice prin SACET prețurile și tarifele se stabilesc, se ajustează sau se modifică de către autoritățile administrativ-teritoriale, la solicitarea operatorilor, cu avizul autorității de reglementare competente, pe baza metodologiilor elaborate de autoritatea de reglementare competentă.

(4) Prețul local, format din prețul de producere a energiei termice și tarifele serviciilor de transport, distribuție și furnizare se stabilesc, se ajustează sau se modifică la solicitarea operatorilor serviciului public de alimentare cu energie termică, cu avizul autorității de reglementare competente, prin hotărâri ale autorităților administrativ-teritoriale, pe baza metodologiei elaborate de autoritatea de reglementare competentă.

Prin urmare – orice operator al serviciului de alimentare cu energie termică (fie el independent bine gestionat si dotat corespunzător, fie un operator "in house") este supus aceloraşi reguli de analiză în ce privesc costurile și prețurile pentru producerea energiei termice, atât de Autoritatea de Reglementare cât și de Autoritatea Locală.

Față de aceste considerente, sunt prezentate în cele ce urmeaza analiza comparată a rezultatelor, pe de o parte strict pe conturul SACET, iar pe de altă parte pe conturul activitatii operatorului SACET, astfel:

i) Analiza pe conturul SACET

	2020	2021	2022	2023
Venituri totale SACET	55.842.208	66.794.442	81.928.122	92.848.741
Cheltuieli totale SACET	58.843.390	75.003.965	108.281.460	109.147.126

Nr angajati	86	77	82	84

	2020	2021	2022	2023
Rentabilitatea	-0,053744	-0,122907	-0,321664	- 0,175537
Cheltuieli la 1000 lei venituri	1053,74	1122,91	1321,66	1175,54
Productivitatea muncii pe salariat	649.328	867.460	999.123	1.105.342

Analiza eficienței economice a serviciului public ne arată că indicatorii conduc la pierderi care sunt cauzate de diferențele dintre tarifele de producere, transport, distribuție, furnizare de energie termică stabilite in conformitate cu reglementarile incidente, raportat la costurile reale înregistrate în activitatea SACET[2].

ii) Analiza pe intreg conturul activitatii operatorului (intreprinderii)

	2020	2021	2022	2023
Venituri totale Termoficare din care	67.893.887	84.634.491	123.463.204	126.739.679
Cifra de afaceri	64.562.365	77.140.570	95.385.579	109.939.134
Cheltuieli totale Termoficare	66.388.470	84.461.286	122.768.237	126.080.095
Rezultat financiar	1.505.417	173.205	694.967	659.584
Nr angajati	90	81	87	109
Capitaluri proprii	12.867.698	13.040.903	13.335.824	12.960.362

Rentabilitatea	0,0221731	0,0020465	0,0056289	0,0052042
Cheltuieli la 1000 lei venituri	977,83	997,95	994,37	994,80
Productivitatea muncii pe salariat	754.377	1.044.870	1.419.117	1.162.749

Cost total raportat la cifra de afaceri	1,028	1,095	1,287	1,147
Cifra de afaceri pe angajat	717.360	952.353	1.096.386	1.008.616
Cifra de afaceri raportata la capitalul propriu	5,017398	5,915278	7,152582	8,482721

Analiza intregii activitati a intreprinderii – operator al serviciului, relevă faptul că operatorul este capabil / dispune de resursele necesare pentru a-și îndeplini fără întârziere obligațiile de serviciu public care revin întreprinderii însărcinate cu prestarea de SIEG.

[2] Întreaga activitate de operare a SACET Cluj Napoca este complet automatizată, situatie ce conduce pe de o parte la reducerea costurilor cu manopara, pe de altă parte la o gestiune stricta a tuturor celorlalte costuri - necesarul de consum si productie fiind urmarite instant si corelate corespunzător necesarului.

CAP. IV. FACTORI DE INFLUENȚĂ ASUPRA FUNCȚIONĂRII SISTEMULUI DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ

Începuturile sistemului de alimentare centralizată cu energie termică în Romania se situează în perioada anilor 60, când a fost demarată conectarea locuințelor nou-construite la acest sistem de încălzire și furnizare a apei calde de consum.

În prezent servicul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat se realizează prin intermediul infrastructurii tehnico-edilitare specifice aparținând domeniului public sau privat al autorității administrației publice locale, denumit Sistemul de Alimentare Centralizată cu Energie Termică al mun. Cluj Napoca. Dimensiunea patrimoniala a SACET Cluj Napoca este evaluată, la cca 272 milioane lei.

Din aproape 300 de sisteme centralizate de încălzire existente în anii 1990, în prezent mai sunt doar câteva zeci de Sisteme de Alimentare Centralizată cu Energie Termică, concentrate în marile orașe ale țării.

Debransările unor beneficiari de la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică au determinat in municipiul Cluj Napoca reașezarea intregii infrastructuri de producere si distribuție a energiei termice. Practic au fost periodic adaptate capacitățile de producție și livrare prin proiecte de modernizare și automatizare a proceselor, asigurandu-se conducerea complet automatizată a activitatii (sisteme on line de comandă și monitorizare).

4.1. SACET în piața producerii de energie termică la nivel local

În corelare cu dezvoltarea întregii țări, Sistemul de alimentare cu energie termică produsă centralizat al municipiului Cluj Napoca a fost construit in perioada anilor 1970.

Sistemul SACET a fost proiectat si construit în concordanță cu dezvoltarea urbană, în principalele cartiere ale orașului, fiind dimensionat pentru un număr de cca 80.000 de locuințe.

În prezent sistemul SACET alimentează cu energie termică un număr de cca. 20.000 de locuințe (la imobile existente), fără a se fi extins la noile zone urbanizate ale orașului, acoperind în multe cazuri zone cu densitate de consumatori foarte redusă.

SACET se adresează tuturor consumatorilor/utilizatorilor care doresc să beneficieze de serviciul public de alimentare cu energie termică și se află in raza de acoperire, fără a impune vreo restrictie în ce priveste densitatea și/sau alte criterii tehnico – economice.

Comparat cu structura actuală a orașului, care cuprinde cca. 140.000 locuințe, SACET Cluj Napoca acoperă o pondere de cca. 15 % în piața de producere de energie pentru populatie la nivel local.

4.2. Premise de dezvoltare SACET Cluj Napoca

Prin HCL 407/4 mai 2022, și HCL din 7 sept.2023 a fost aprobată ***Strategia locală a serviciului de alimentare cu energie termică a consumatorilor din municipiul Cluj-Napoca în perioada 2022–2031 și perspectiva 2050,*** care propune soluții privind promovarea utilizării resurselor regenerabile și reducerea emisiilor gazelor cu efect de seră, respectiv îndeplinirea cerințelor:

- Directivei 2001/2018 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile,
- Directivei 27/2012 privind eficiența energetică : asigurarea a minim 50% fie din surse regenerabile, fie din combinația de surse regenerabile și cogenerare. În cadrul strategiei sunt prezentate soluții tehnice care asigură fie îndeplinirea condiției 50% din resurse regenerabile, fie îndeplinirea condiției 50% dintr-o combinație respectiv 50% regenerabile și 50% din cogenerare,
- Reducerea nivelului emisiilor de CO2 cu minim 55% până în anul 2030 (Green Deal)

Actualul sistem de termoficare este bazat în proporție de 100 % pe utilizarea gazului natural ca unică sursă de energie.

Implementarea conceptelor și principiilor de eficientizare, modernizare și ecologizare a sistemului de termoficare, din ***Strategia locală a serviciului de alimentare cu energie termică a consumatorilor din municipiul Cluj-Napoca în perioada 2022 – 2031 și perspectiva 2050*** se bazează pe următoarele soluții tehnice:

- înlocuirea conductelor componente ale rețelelor termice
- utilizarea energiei solare în sisteme solare termice și/sau mixte fotovoltaice
- utilizarea pe scară largă a pompelor de căldură aer-apă
- utilizarea unde este posibil a pompelor de căldură apă-apă
- utilizarea cogenerării
- înlocuirea cazanelor existente cu altele noi, pe gaz natural capabile să funcționeze în perspectivă cu hidrogen

Prin comparație cu nivelul investițiilor realizate în ultimii ani, se estimează că valoarea investițiilor propuse de ***Strategia locală a serviciului de alimentare cu energie termică a consumatorilor din municipiul Cluj-Napoca în perioada 2022 – 2031 și perspectiva 2050*** pentru perioada următoare, în vederea eficientizării energetice și a reducerii nivelului emisiilor de CO_2 până în 2030 cu min 55%, simultan cu îndeplinirea criteriilor care definesc un "sistem eficient de încălzire centralizată", respectiv asigurarea unei ponderi de 50 % a energiei produse din surse regenerabile, sau din combinația de surse regenerabile și cogenerare, se va ridica la valori mult mai mari, respectiv valori de cca. 205 milioane euro.

Se intenționează ca o parte însemnată a sumelor care vor trebui investite, să fie reprezentată de fonduri europene, în cea mai mare parte nerambursabile.

Măsurile organizatorice și tehnologiile recomandate a fi implementate pentru contururile energetice ale sistemului de termoficare sunt:

1. Insule de energie: Realizarea *insulelor de energie* presupune interconectarea a minim două CT actuale, amplasate la mică distanță una de alta. Una din aceste CT, de regulă cea cu cele mai multe apartamente branșate, va fi dotată cu echipamente energetice care pot să contribuie la creșterea eficienței energetice și la reducerea nivelului emisiilor de CO_2, celelalte CT din componența

insulelor de energie rămân în continuare echipate cu surse de energie, sau vor fi transformate în puncte termice (PT).

Vor fi create 12 insule de energie în componența cărora vor fi înglobate un număr de 29 de centrale termice de cvartal din cartierele Mănăștur, Gheorgheni, Grigorescu și Zorilor.

Valoarea investițiilor pentru cele 12 insule de energie este estimată la 91 milioane euro.

Programul propus pentru realizarea investițiilor în insulele de energie este eșalonat pe o perioadă de timp de 7 ani, începând cu Studiile de fezabilitate în valoare estimată la cca. 1,3 milioane euro.

În etapa următoare se preconizează realizarea proiectelor tehnice și a lucrărilor de execuție a rețelei termice de interconectare din insule, lucrările de montaj ale echipamentelor energetice în sursele de producere ale energiei termice, și începerea primelor părți din lucrările de reabilitare ale rețelelor termice de distribuție ale agentului termic către consumatori, toate acestea având o valoare investițională estimată la 27,5 milioane euro.

În etapa 2026-2028, se vor finaliza lucrările de montaj ale echipamentelor energetice în sursele de producere ale energiei termice, și lucrările de reabilitare ale rețelelor termice de distribuție ale agentului termic către consumatori, valoarea estimată a acestora fiind de cca. 62 milioane euro.

Valoarea economiilor obținute după finalizarea investițiilor în insulele de energie este de 992 mii euro/an. Totodată ponderea reducerii emisiilor de dioxid de carbon CO2 este estimată a se situa la 55%.

2. Centrala Termică de Zonă-Someș Nord (CTZ) : Pentru conturul energetic al Centralei Termice de Zonă CTZ, se propune retehnologizarea procesului de producere, transport și distribuție a energiei termice prin reconfigurarea CTZ, care presupune:

- retehnologizarea CTZ bazată pe resurse regenerabile de energie:
  - *sistem solar termic*
  - *pompe de căldură aer – apă*
  - *pompe de căldură apă – apă*
  - *instalații de cogenerare*
  - *cazane noi pe gaz natural capabile să funcționeze în perspectivă cu hidrogen.*
- înființarea unei *insule de energie* prin transformarea funcțională a unui grup de actuale puncte termice îndepărtate de CTZ (PT 1 Pata, PT 3 Pata, PT 4 Pata);
- transformarea în centrale termice a trei puncte termice (PT 26 Mărăști, PT Venus, PT 11 Mărăști);
- restrângerea corespunzătoare și înlocuirea rețelei de transport agent termic primar (la cca.7 km)
- înlocuirea rețelelor de distribuție aferente punctelor termice,
- modernizarea a 15 puncte termice

Valoarea investițiilor pentru reconfigurarea CTZ este estimată la 53 milioane euro.

S-a demarat elaborarea studiilor de fezabilitate în cuantum de cca. 0,8 milioane euro, încă din anul 2022, realizarea investiției fiind eşalonată pe o perioadă de 9 ani.

În etapa 2024-2026 se preconizează realizarea insulei de energie 1, 3, 4 Pata, începând cu lucrările la rețeaua termică de interconectare din insulă, urmate de lucrări de montaj ale echipamentelor energetice în sursele de producere ale energiei termice atât în insulă cât şi in cele 3 puncte termice ce se vor transforma în centrale termice de cvartal, şi lucrările de reabilitare ale rețelelor termice de distribuție ale agentului termic către consumatori, toate acestea având o valoare investițională estimată la 14 milioane euro.

Pentru CTZ retehnologizat, în perioada 2024-2025, se preconizează a se realiza lucrările de montaj ale echipamentelor energetice în sursa de producere a energiei termice estimate la 7 milioane euro.

În intervalul de timp 2026-2030 se are în vedere realizarea lucrărilor de reabilitare ale rețelelor termice de transport si distribuție estimate la cca. 31 mil. euro.

Valoarea economiilor obținute după finalizarea investițiilor în reconfigurarea conturului energetic al Centralei Termice de Zonă este de 649 mii euro/an. Totodată ponderea reducerii emisiilor de dioxid de carbon CO2 este estimată a se situa la 55%.

3. Centrale termice de cvartal . Pentru conturul energetic al Centralelor Termice de cvartal la 19 centralele termice se propune retehnologizarea procesului de producere şi distribuție a energiei termice prin:

- *montare sistem solar termic pe planşeele centralelor termice*
- *montare de pompe de căldură aer – apă*
- *montare de pompe de căldură apă – apă*
- *montare de instalații de cogenerare*
- *montare de cazane noi pe gaz natural capabile să funcționeze în perspectivă cu hidrogen*
- *înlocuirea rețelelor de distribuție aferente centralelor termice*

Valoarea investițiilor pentru cele 19 centrale termice este estimată la cca. 60 milioane euro.

Programul investițional propus la centralele termice de cvartal este eşalonat pe o perioadă de timp de 8 ani, începând cu realizarea studiilor de fezabilitate a căror valoare este estimată la cca. 0,9 milioane euro. Investițiile vor continua în perioada 2024-2032 prin derularea succesiunilor tehnologice de realizare a proiectelor şi a lucrarilor de reabilitare ale rețelelor termice de distribuție ale agentului termic către consumatori, lucrările de montaj ale echipamentelor energetice în sursele de producere ale energiei termice, toate acestea având o valoare investițională estimată la 59 milioane euro.

Valoarea economiilor obținute după finalizarea investițiilor în cele 19 centrale termice de cvartal este de 316 mii euro/an. Totodată ponderea reducerii emisiilor de dioxid de carbon CO2 este estimată a se situa la 55%.

După aprobarea *Strategiei locale a serviciului de alimentare cu energie termică a consumatorilor din municipiul Cluj-Napoca în perioada 2022–2031 şi perspectiva 2050*, au fost intreprinse demersurile necesare pentru elaborarea şi finalizarea Studiilor de fezabilitate pentru:

- *Retehnologizarea procesului de producere, transport și distribuție a energiei termice în SACET Cluj-Napoca, în vederea creșterii eficienței energetice și reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră CO2 – Insule de energie*

– Insula de energie CT 11 Gheorgheni - CT 12 Gheorgheni,
– Insula de energie CT 16 Mănăștur – CT 17 Mănăștur,

- Insula de energie 1, 3, 4 Pata

Intervalul estimat pentru implementarea investițiilor: 2024-2027.

- *Retehnologizarea procesului de producere, transport și distribuție a energiei termice în SACET Cluj-Napoca, în vederea creșterii eficientei energetice și reducerii emisiilor de gaze cu efect de sera CO2 - Centrala Termica de Zona (CTZ) Someș Nord reconfigurata CTZ retehnologizat.*

Valoarea investițiilor în sursele de producere ale energiei termice și în rețelele termice de transport și distribuție pentru cele patru obiective este de cca. 163.250.000 euro.
Intervalul estimat pentru implementarea investițiilor: 2024-2030.

Pentru realizarea investițiilor în rețelele termice la aceste obiective, au fost încărcate documentele aferente proiectelor pe platforma MySMIS, respectiv autoritatea publică locală a aplicat pentru finanțare în cadrul programului din **FONDUL DE MODERNIZARE** - apelul deschis al **Programului-cheie 5: Cogenerare de înaltă eficiență și modernizarea rețelelor de termoficare - Sprijin pentru modernizarea și realizarea de centrale în cogenerare de înaltă eficiență și pentru modernizarea rețelelor de termoficare.**

Valoarea investițiilor în rețele termice de transport și distribuție pentru cele trei insule de energie și Centrala Termică de Zonă (CTZ) Someș Nord este de cca. 102.000.000 euro.

În intervalul 2025-2030 se va continua realizarea investițiilor în ***Insulele de energie:*** *CT 5, 6, 7 Gheorgheni; CT 9, 10 Gheorgheni, CT 2, 3, 4 Mănăștur; CT 5, 20 Mănăștur; CT 8, 10 Mănăștur; CT 12 ,13 Mănăștur; CT 14, 15 Mănăștur; CT 4, 5, 9 Grigorescu; CT 3, 4 Zorilor*

În intervalul 2026-2032 se va continua realizarea investițiilor pentru Eficientizarea energetica a **19 Centrale termice de cvartal** situate în toate cartierele municipiului Cluj-Napoca, respectiv:

- CT 13 Gheorgheni, CT 4 Gheorgheni, CT Plopilor, CT 1 Mănăștur, CT 7 Mănăștur, CT Muncii, CT Govora, CT 2 Zorilor, CT 6 Mănăștur, CT 24 Mănăștur, CT 1 Grigorescu, CT 11 Mănăștur, CT 14 Gheorgheni, CT 5 Zorilor, CT Taberei, CT 11 Grigorescu, CT M Viteazul, CT 15 AVS, CT Grădini Mănăștur.

4.3. Impactul metodologiei de avizare a preturilor energiei termice

Metodologia de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat este aprobată prin Ordinul ANRSC nr. 66/2007.

În conformitate cu prevederile metodologiei, în calculul preţurilor şi tarifelor locale trebuie luate în considerare costurile justificate ale activităţilor de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice, inclusiv cheltuielile aferente dezvoltării şi modernizării SACET, ***pierderile tehnologice***, cheltuielile pentru protecţia mediului, precum şi o cotă de profit, dar nu mai mult de 5%.

Pierderile tehnologice anuale în sistemul de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice din SACET se aprobă de autoritatea administraţiei publice locale implicată, având în vedere o documentaţie elaborată pe baza bilanţului energetic, întocmită de operatorul care are şi calitatea de furnizor şi avizată de autoritatea competentă. Pierderile tehnologice se vor determina la programul anual al serviciului/activităţii, având în vedere sezonabilitatea acestora.

Ordinul ANRE nr. 113/2022, pentru aprobarea Procedurii de avizare a documentaţiei privind pierderile tehnologice utilizate la calculul preţurilor şi tarifelor energiei termice, întocmite pe baza bilanţului energetic în sistemele de alimentare centralizată cu energie termică, defineste noțiunea de pierdere tehnologică după cum urmează:

Pentru determinarea pierderilor tehnologice în activităţile de transport şi distribuţie a energiei termice prin reţelele SACET (RT, RD) trebuie îndeplinite următoarele condiţii:
1. ipoteze de calcul:
(i) reţeaua are aceeaşi lungime şi configuraţie ca în situaţia reală;
(ii) cantităţile de energie termică livrate la consumatori sunt aceleaşi ca în situaţia reală;
(iii) conductele, armăturile şi izolaţiile termice sunt în stare bună;
2. metodele şi formulele de calcul pentru pierderile tehnologice de energie termică prin radiaţie/convecţie (transfer de căldură în mediul ambiant) au la bază calculul fluxului termic liniar de la agentul termic care circulă prin conductă la mediul înconjurător în care se află conducta, conform normativelor tehnice aplicabile şi/sau specificaţiilor tehnice ale furnizorilor de echipamente;
3. pierderea de temperatură este sub valoarea-limită de 0,5 K/km;
4. randamentul izolaţiei termice este mai mare de 80%;
5. valorile procentuale ale pierderilor sunt calculate raportând valoarea absolută a acestora la energia intrată în reţele, recalculată ca sumă dintre energia termică facturată la consumatori în bilanţul real şi valorile absolute ale pierderilor tehnologice pe reţele;
6. pierderea masică de agent termic, medie anuală orară, în condiţii normale de funcţionare, nu este mai mare de 0,2% din volumul instalaţiei în funcţiune.

Așa cum rezultă din analiza detaliată a auditului energetic realizat pe conturul SACET Cluj Napoca, pe de o parte datorită vechimii retelelor de transport distribuție, pe de altă parte datorită densitatii scazute a utilizatorilor, pierderile reale rezultate în producerea /furnizarea energiei termice sunt mai mari decât pierderile tehnologice calculate conform Ordinului ANRE nr. 113/2022 şi recunoscute ca atare în tariful energiei termice.

Conform bilanţului termoenergetic elaborat în cursul anului 2022 şi care stă la baza tarifelor energiei termice aplicate în anul 2023, situaţia pierderilor reale raportate la pierderile tehnologice calculate conform definiției specificate de Ord.113/2022, avizate de ANRE prin avizul nr. 70/15.12.2022 se prezintă după cum urmează:

Denumirea pierderii	Reale %	Tehnologice %

	Centrale Termice Cvartal	CTZ – PT Marasti	insula Gheorgheni		Centrale Termice Cvartal	CTZ – PT Marasti	insula Gheorgheni
Sistem transport energie							
Masice		4,99				0,13	
In mediu ambiant		28,3				14,47	
Sistem distributie energie termica							
Total masice	7,47	9,03	12,2		1,02	1,17	0,24
In mediu ambiant (IS+acc)	14,65	19,57	2,2		8,23	12,88	1,91

În analiza cauzelor pentru care pierderile reale sunt mai mari decât pierderile tehnologice se aduc în discuție principalele motive care generează această stare de fapt, respectiv:

- vechimea mare a rețelelor coroborat cu costurile investiționale mari legate de înlocuirea lor
- fenomenul de debransare/deconectare a consumatorilor

Pierderile în rețele se compun din pierderi masice (datorită neetanșeității conductelor, ramificatiilor, vanelor) și din pierderi datorate fenomenelor de radiație și convecție. Ponderea cea mai mare a pierderilor o reprezintă cea de a doua categorie (după cum se poate observa în centralizatorul de mai sus), explicația fiind dată de faptul că suprafețele exterioare de radiație ale conductelor rămân aproape nemodificate (SACET existent) deci pierderile prin radiație și convecție se raportează an de an la o producție facturată tot mai mică. Cel mai evident exemplu este cel al rețelei de transport, care este o rețea de foarte mari dimensiuni , cu diametre mari de conducte, având și porțiuni supraterane, și în care se vehiculează agent termic la temperaturi mult mai mari decât în sistemul de distribuție. În acest caz, pierderea reală prin radiație în mediul ambiant este aproape dublă față de pierderea tehnologică, chiar dacă prin investițiile realizate s-a reușit scurtarea de la 16 km la 13,5 km a traseului rețelei de transport (prin transformarea a trei puncte termice di pe capătul rețelei în centrale termice).

4.4. Factori legislativi[3]

Principalele acte normative care reglementează funcționarea sistemelor SACET la nivel național sunt :

Legea nr. 51/2006 (republicată, cu modificările și completările ulterioare) a serviciilor de utilități publice;

Legea nr. 325/2006 (republicată, cu modificările și completările ulterioare) a serviciului public de alimentare cu energie termică;

Legea 123/2012 a gazelor si energiei electrice;

[3] Analiza nu prezinta in mod exhaustiv toate reglementarile incidente, ci doar cadrul special restrâns al reglementărilor incidente;

Ordonanța Guvernului nr. 36/2006 privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației;

Ordinul ANRE nr. 113/2022 pentru aprobarea Procedurii de avizare a documentației privind pierderile tehnologice utilizate la calculul prețurilor și tarifelor energiei termice, întocmită pe baza bilanțului energetic în sistemele de alimentare centralizată cu energie termică.

Serviciile de utilități publice se organizează și se gestionează cu respectarea prevederilor legale, potrivit hotărârilor adoptate de autoritățile deliberative ale unităților administrativ-teritoriale, în funcție de gradul de urbanizare, de importanța economico-socială a localităților, de mărimea și de gradul de dezvoltare ale acestora și în raport cu infrastructura tehnico-edilitară existentă.

Cadrul juridic unitar privind înființarea, organizarea, monitorizarea și controlul funcționării serviciilor publice de gospodărie comunală în județe, orașe și comune, este asigurat de Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, cu modificările și completările ulterioare.

Legislație specială aplicabilă

Cadrul juridic specific pentru serviciul public de alimentare cu energie termică pentru populație este reprezentat de Legea nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, care:

- reglementează desfășurarea activităților specifice serviciilor publice de alimentare cu energie termică utilizată pentru încălzire și prepararea apei calde de consum, respectiv producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice în sistem centralizat, în condiții de eficiență și la standarde de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor de energie și cu respectarea normelor de protecție a mediului;

- se aplică serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, înființat și organizat la nivelul comunelor, orașelor, municipiilor sau județelor, indiferent de mărimea acestora;

Prevederi legale specifice

- OUG nr. 36/2006 privind unele măsuri pentru funcționarea sistemelor centralizate de alimentare cu energie termică a populației, statuează că - Autoritățile administrației publice locale pot aproba prețurile locale ale energiei termice facturate populației, care pot fi mai mici decât prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației.

- În situația în care autoritățile administrației publice locale aprobă prețuri locale ale energiei termice facturate populației mai mici decât prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației, acestea asigură din bugetele locale sumele necesare acoperirii diferenței. • Pierderile induse de prestarea serviciilor publice de producție, transport, distribuție și furnizare a energiei termice pentru populație în sistem centralizat, înregistrate de operatorii economici respectivi, pot fi acoperite din bugetele locale ale unităților administrativ-teritoriale.

- Acoperirea diferenței dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației și prețul local al energiei termice și/sau a pierderilor, de către autoritățile locale, poate reprezenta ajutor de stat care se poate acorda în baza unor scheme/acte individuale, cu respectarea prevederilor europene în domeniu.

• Prin Ordinul nr. 1121/1075/2014 al Ministrului Dezvoltării Regionale şi Administraţiei Publice şi al Ministrului Delegat pentru Buget (privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014-30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populaţie) aşa cum a fost modificat prin Ordinul 2610/2023 pentru modificarea anexei la Ordinul viceprim-ministrului, ministrul dezvoltării regionale şi administraţiei publice, şi al ministrului delegat pentru buget nr. 1.121/1.075/2014 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014-30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populaţie - a fost iniţiată Schema de ajutor de stat acordat în perioada 2014 – 30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populaţie.

Aşa cum rezultă din reglementările enunţate, şi modul de prestare, serviciul public de alimentare cu energie termică este un serviciu de interes general (SIEG) – reglementat ca atare - înfiinţarea, organizarea, coordonarea, monitorizarea şi controlul serviciului public de alimentare cu energie termică constituind prerogative ale autorităţilor administraţiei publice locale.

Autoritatea de reglementare competentă pentru servicul de alimentare cu energie termică este Autoritatea Naţională de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE).

Preţurile pentru energia termică livrată in sistem centralizat sunt stabilite, ajustate sau modificate în conformitate cu structura şi formula stabilite prin metodologiile aprobate de către ANRE.

Preţul local reprezintă preţul producerii energiei termice şi tarifele de transport, distribuţie şi servicii de furnizare, aprobate de către autoritatea administrativă locală, cu aprobarea/avizul ANRE pentru fiecare operator care are şi calitatea de furnizor.

Preţul local pentru energia termică produsă, distribuită şi furnizată din centrale termice de cvartal populaţiei este aprobat prin hotărâre a autorităţilor locale, la nivelul SACET Cluj Napoca este aprobat prin HCL 927/27.12.2022, fiind în prezent de 376,19 Lei/Gcal fără TVA.

Factorul legislativ are o influenţă covârşitoare asupra activităţii de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat, fiind o activitate reglementată.

4.5. Factori economici

În contextul crizei mondiale este evident faptul că aceasta îşi arată efectele şi în ţara noastră, ele resimţindu-se la nivelul consumului, respectiv la scăderea producţiei de energie termică. Reducerea producţiei de energie termică ca urmare a scăderii cererii, duce la o diminuare a utilizării capacităţilor instalate, respectiv la scăderea randamentelor de producere. Scăderea cererii de energie termică are efecte negative şi la nivelul eficienţei reţelelor de transport şi distribuţie, acestea fiind afectate de scăderea randamentelor de transport.

Gradul de suportabilitate al populaţiei privind costul cu energia termică (mai ales in cazurile in care în condominii sunt sisteme diferite de alimentare cu energie termică, iar sistemul centralizat a fost/este dezechilibrat) duce de multe ori la decizia de debranşare de la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică (situatii ce creează dezechilibre mai accentuate). Orice creştere a preţului local pentru populaţie nesusţinută de formule de sprijin financiar, poate avea o

influență negativă asupra numărului de clienți racordați și implicit asupra producției de energie termică.

Rezultatele economice sunt influențate direct de instabilitatea prețurilor la combustibili respectiv la energia electrică. Liberalizarea prețurilor atât la energie electrică cât și la gazele naturale, a dus la o creștere a acestora, cu o presiune uriașă asupra prețului de producere.

Cele mai mari costuri care influențează activitatea de alimentare cu energie termică sunt legate de consumul de gaze naturale (peste 60%). În acest context, puternicele schimbări care afectează piața de gaze naturale din Romania reprezintă un risc major de destabilizare a rezultatelor economice.

Efectul instabilitatii pretului la gaze naturale si energie electrica s-a observat cu precadere în ultima perioadă, cand se poate observa ca pentru cantitati mai mici consumate – costurile cu materiile prime au cerscut semnificativ, astfel :

Costuri de achiziție a gazelor naturale pentru productia de energie termică

An	Cost total /an TVA inclus	Cantitate gaze achizitionate
2020	33.604.820 lei	258.825 MWh
2021	49.316.791 lei	266.808 MWh
2022	71.708.397 lei	239.069 MWh
2023	68.919.157 lei	218.805 MWh

Costuri de achiziție a energie electrică pentru productia de energie termică

An	Cost total/an TVA inclus	Cantitate energie electrică achizitionata
2020	7.880.228 lei	12.569 MWh
2021	8.715.623 lei	12.605 MWh
2022	14.169.888 lei	11.946 MWh
2023*	11.461.540 lei	10.855 MWh

*consumul anului 2023 nu include consumul aferent CTZ pe lunile octombrie, noiembrie, decembrie, care, până la data prezentei, nu a fost facturat (operatorul Termoficare Napoca SA a devenit prosumator iar furnizorul nu are softul adaptat acestei situatii)

4.6. Factori sociali

Având în vedere specificul acestei activități, factorii sociali au impact semnificativ asupra serviciului de alimentare cu energie termică al mun. Cluj Napoca.

Printre elementele care trebuie luate în considerare se regăsesc :

- Atitudinea populației față de aspectele de mediu: în timp va crește gradul de conștientizare și presiune asupra aspectelor "verzi", ceea ce va crea un cadru favorabil suplimentar către soluțiile de energii regenerabile posibil de implementat la nivel local;
- Veniturile populației influențează consumul de energie termică, implicit necesitatea de economisire a consumului;
- Continuarea tendinței de debranșare de la sistemul centralizat, prin montarea unor sisteme individuale de producere a energiei termice, cu influențe majore asupra eficienței sistemului de producere și transport a energiei termice;

- Pregătirea forței de muncă: necesitatea specializărilor tehnice și disponibilitatea forței de muncă calificată în domeniul tehnic care să asigure continuitatea serviciului de alimentare cu energie termică;

4.6.1. Analiza de suportabilitate

Obiectivul principal al analizei de suportabilitate este acela de a stabili tariful maxim suportabil pentru populația care beneficiază de energie termică livrată pe conturul SACET, tarif capabil să acopere costurile de operare.

Suportabilitatea face referire la prețul serviciului de termoficare în sistem centralizat și la capacitatea gospodăriilor de a susține acest preț.

Modalitatea de stabilire a tarifelor ia în considerare o valoare indicativă a indicelui de suportabilitate pe termen lung de 8,5% pentru o gospodărie de nivel mediu.

Calculul indicelui de suportabilitate are la bază următoarele premise:

- venitul mediu pe gospodărie în Municipiul Cluj-Napoca,
- consumul mediu de energie termică în zona de proiect
- tariful serviciului de alimentare cu energie termică.

Calculul de nivelului de suportabilitate al serviciului de termoficare

Suportabilitatea costurilor aferente serviciului de furnizare a energiei termice populației din municipiul Cluj-Napoca, este elaborată în baza veniturilor medii lunare pentru o gospodărie și a consumului de energie termică facturat. În cadrul analizei de suportabilitate este comparată capacitatea populației de a suporta cheltuielile aferente energiei termice furnizate, funcție de veniturile medii lunare realizate.

În conformitate cu datele Institutului Național de Statistică venitul mediu disponibil pe gospodărie în Cluj Napoca este de 6.464 lei/lună la nivelul anului 2022 (http://statistici.insse.ro/).

Pentru perioada 2023 – 2026 sunt utilizați indici de creștere, în conformitate cu proiecția PIB în termeni reali furnizată de Comisia Națională de Strategie și Prognoză în "Prognoza de toamnă 2022 – 2026 în profil teritorial".

Evoluția veniturilor medii disponibile pentru gospodăriile din municipiul Cluj-Napoca, pe întreaga perioadă de analiză a proiectului, este prezentată în tabelul următor:

Evoluția veniturilor medii pe gospodărie – municipiul Cluj-Napoca

Venit mediu pe gospodărie	lei/lună	6.924	7.270	7.605

Sursa: prelucrare date INS http://statistici.insse.ro:8077/tempo-online/#/pages/tables/insse-table și CNSP - prognoză toamnă 2022-2026 în plan teritorial

Cantitatea de energie termică consumată la nivelul unui apartament convențional din Municipiul Cluj-Napoca este de aproximativ 9,2 Gcal/an.

Prețul de facturare al energiei termice livrată populației la nivelul anului 2023 este de 395 lei/Gcal (inclusiv TVA), conform HCL nr. 927/27.12.2022.

Evaluarea gradului de suportabilitate a tarifului pentru energia termică în condițiile actuale, este prezentată în tabelul următor:

Nivel suportabilitate tarif actual aprobat pentru municipiul Cluj-Napoca

Venitul mediu lunar disponibil pe gospodărie	lei/lună	6.924,00	7.270,00	7.605,00
Venitul mediu anual disponibil pe gospodărie	lei/lună	83.089,00	87.243,00	91.257,00
Consum mediu anual de energie termică pe gospodărie necesar atingerii confortului termic conform standardului	Gcal/an	9,20	9,20	9,20
Preț facturare energie termică livrată consumatorilor casnici (inclusiv TVA) estimat	lei/Gcal	406,85	419,05	431,63
Valoare anuală alocată pe gospodărie pentru energia termică consumată	lei/an	3.743,02	3.855,31	3.970,96
Grad de suportabilitate	%	4,50	4,42	4,35

În conformitate cu legislația în vigoare (H.G. 246/2006), nivelul de suportabilitate maxim acceptat pentru sistemele de termoficare este de 10% din venitul mediu disponibil al unei gospodării. În România, pentru sistemele centralizate de termoficare care au în componența SACET instalații de cogenerare de înaltă eficiență, finanțate din fonduri europene, a fost stabilit un grad de suportabilitate maxim de 8,5%.

În acest context, a fost considerat că și în Municipiul Cluj-Napoca, pentru calculul tarifului suportabil va fi considerat un grad maxim de suportabilitate pentru serviciul centralizat de termoficare de 8, 5%.

Dacă ar fi analizat un scenariu de alocare in pretul energiei termice a tuturor costurilor SACET, inclusiv pierderile reale mai sus detaliate, ar rezulta un pret al energiei termice de cca. 815,39 Lei fără TVA (pret mediu ponderat), acest nivel situîndu-se peste nivelul de suportabilitate.

Nivel suportabilitate tarif mediu ponderat care ar include toate costurile reale SACET

Venitul mediu lunar disponibil pe gospodărie	lei/lună	6.924,00	7.270,00	7.605,00
Venitul mediu anual disponibil pe gospodărie	lei/lună	83.089,00	87.243,00	91.257,00
Consum mediu anual de energie termică pe gospodărie necesar atingerii confortului termic conform standardului	Gcal/an	9,20	9,20	9,20
Preț mediu ponderat energie termică livrată consumatorilor casnici (inclusiv TVA) estimat	lei/Gcal	880,62	907,03	934,24
Valoare anuală alocată pe gospodărie pentru energia termică consumată	lei/an	8.101,7	8.344,67	8.595
Grad de suportabilitate	%	9,75	9,6	9,45

4.7. Factori tehnologici

Din punct de vedere tehnic, Sistemul de alimentare cu energie termică a fost dimensionat la un necesar crescut de energie termică, raportat la consumatorii racordați în SACET la momentul construirii acestuia.

Numărul consumatorilor a scăzut constant, fiind realizate recorelări periodice ale capacitatilor de producere a energiei termice, activitate care va trebui continuată prin programe de modernizare şi investiții viitoare.

Astfel, scăderea cererii de energie termică are efecte negative şi la nivelul tehnologic asupra capacitatilor de productie si a celor de distribuție si transport, acestea fiind afectate de scăderea randamentelor.

Tehnologia este în continuă schimbare, inovația fiind un factor de dezvoltare economică. Factorii tehnologici care afectează SACET sunt:

- Disponibilitatea unor tehnologii de producere mai eficientă a energiei: există în prezent sisteme de producere a energiei termice în cogenerare de înaltă eficiență, care pot reprezenta o direcție de implementare şi în viitor;
- Energii regenerabile: există un interes crescut în direcția implementării proiectelor care au la bază energiile regenerabile (energie solară, biomasă, biogaz etc), prin realizarea de proiecte la nivelul sistemului local;
- Sistemele IT: sistemele de management integrat, aplicații pentru relația cu clientii, aplicații la nivelul dispeceratului SACET pot contribui la eficientizarea activităților sistemului;

- Sistemele de automatizare: in prezent tot sistemul de producere și distribuție a energiei este complet automatizat. Actualizarea continuă a aplicațiilor software și hardware poate contribui la menținerea sau creșterea eficienței energetice;

Instalațiile din punctele de producere a energiei termice (CT/PT) sunt modernizate și automatizate, în mare parte la nivelul anilor 2010 – 2017. Toate instalațiile vechi, datând în cea mai mare parte din anii 1974 – 1980 au fost înlocuite, iar modernizările efectuate au permis automatizarea (funcționarea fără fochist) costurile de operare fiind mult reduce. Investițiile au fost realizate parțial din alocări de la buget (echipamentele fiind astfel proprietatea UAT) parțial din fonduri proprii.

4.7.1. Decarbonare

UE și toate statele sale membre au semnat și ratificat Acordul de la Paris și sunt ferm angajate în punerea în aplicare a acestuia. În conformitate cu acest angajament, statele membre au convenit ca UE să urmeze calea către a deveni prima economie și societate neutră din punct de vedere climatic până în **2050** (Consiliul_Uniunii_Europene, 2015).

Respectând cerințele acordului, UE și-a prezentat strategia pe termen lung de reducere a emisiilor și planurile sale actualizate privind clima înainte de sfârșitul anului 2020, angajându-se **să reducă emisiile UE cu cel puțin 55 % până în 2030** (Consiliul_Uniunii_Europene, 2015).

UE se află în prima linie în lupta împotriva schimbărilor climatice. Prin politicile și acțiunile sale îndrăznețe, UE stabilește standarde la nivel mondial și determină obiective ambițioase în materie de climă în întreaga lume (Consiliul_Uniunii_Europene, 2015).

În 2009, Uniunea Europeană a adoptat o legislație (Consiliul_European_Parlamentul_ European, 2009) pentru a garanta punerea în aplicare în siguranță a CCS și, în măsura posibilului, pentru a preveni și elimina orice riscuri pentru mediul înconjurător și sănătatea umană.

În acest context, Regulamentul privind guvernanța uniunii energetice (Governance of the Energy Union), statele membre ale UE sunt obligate să elaboreze planuri naționale integrate privind energia și clima (NECPs - National Energy and Climate Plans). Acestea vor stabili direcția obiectivelor și politicilor naționale în domeniul energiei și climei într-un mod coerent cu obiectivele uniunii energetice, în special cu obiectivele pentru 2030. Planurile naționale integrate privind energia și clima vor acoperi perioada 2021-2030, inclusiv o perspectivă până în 2050 pentru a asigura coerența cu obiectivele pe termen lung a uniunii energetice.

UE a adoptat directiva sa CCS ca parte a pachetului de măsuri privind clima și energia, care vizează reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră care contribuie la schimbările climatice, sporind siguranța energetică și făcând trecerea la o economie cu emisii de carbon reduse. UE dorește să vadă că, din punct de vedere comercial, CCS devin viabile și încep astfel să-și realizeze potențialul ca tehnologie importantă pentru reducerea emisiilor de carbon în UE și la nivel global (Comisia_Europeana, 2012).

Având în vedere provocarea semnificativă de creștere a emisiilor de CO_2 către 2050, toate statele membre ar trebui încurajate să ia în considerare strategii concrete de implementare și politici de sprijin pentru capturarea CO_2 în vederea stocării și a utilizării sale la nivel național și în planul

național integrat privind energia și clima va aborda rolul său în atingerea obiectivelor pentru 2030 și a direcțiilor către 2050.

România își propune să aducă o contribuție echitabilă la realizarea țintei de decarbonare a Uniunii Europene și va urma cele mai bune practici de protecție a mediului. Aplicarea schemei EU-ETS (schema UE de comercializare a certificatelor de emisii) și respectarea țintelor anuale de emisii pentru sectoarele non-ETS (unde nu se aplică schema UE de comercializare a certificatelor de emisii) reprezintă angajamentele principale pentru realizarea țintelor. Pentru sectoarele care fac obiectivul schemei EU-ETS, obiectivul general al României de reducere a emisiilor se ridică la aproximativ 44% până în 2030 față de anul 2005 (UE, 2018)."(Guvern Romania, 2020).

În acest context, precum și ținând cont de noile ambiții și politici la nivelul Uniunii Europene privind decarbonarea și mai ales privind alocarea bugetară nerambursabilă pentru realizarea tranziției energetice înspre surse cu emisii reduse, ambiția Municipiului Cluj-Napoca este de a realiza reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră până la o decarbonare totală pentru următoarele categorii de consum energetic:

Clădiri publice municipale – în influența directă a Municipiului (Primăriei);
Clădiri rezidențiale – direct prin proiecte nerambursabile atrase și indirect prin politici locale;
Iluminat public stradal – în influența directă a Municipiului;
Transport propriu municipal – în influența directă a Municipiului;
Transport public local – în influența directă a Municipiului;

Obiectivul intermediar, pentru anul 2030, până la decarbonarea totală, asumat de Municipiul Cluj-Napoca, este reducerea emisiilor cu cel puțin 40 %, în comparație cu anul de 2011, considerat an de referință.

Prin documentul strategic « Foaie de parcurs pentru trecerea la o economie competitivă cu emisii scazute de dioxid de carbon pana in 2050», Comisia Europeană se referă la o reducere a emisiilor provenite din sectorul energetic cu 93%-99% comparativ cu emisiile din anul 1990.

In anul 2050, aproape 100% din mixul energetic va fi asigurat prin tehnologii bazate pe emisii reduse de carbon.

Avand in vedere ca la nivelul anului 2017 ponderea globală a energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie e depășit ținta de 24% asumata pentru anul 2020, precum și evolutia asteptata a acesteia, proiectiile realizate pe baza ipotezelor utilizate la realizarea Planului National Integrat in domeniu Energiei si Schimbarilor Climatice indica atingerea unei ponderi globale de cel puțin 30,7% SRE la nivelul anului 2030.

Principalele măsuri de intervenție ale Municipiului Cluj-Napoca sunt:

▪renovări aprofundate clădiri publice, ▪renovări majore blocuri de locuințe, ▪retrofit aparate de iluminat stradal, ▪modernizare sistem termoficare centralizată, ▪cogenerare de înaltă eficiență cu turbine pe gaz cu emisii reduse, surse regenerabile locale, ▪înlocuire mijloace de transport public local, ▪modernizare stații tracțiune electrică și rețele de contact tramvaie și troleibuze, ▪instalare de centrale fotovoltaice pe spații disponibile, inclusiv virane și/sau viabilizate, ▪extindere campanii

de plantare arbori şi spaţii verzi, ▪politici locale de promovare şi susţinere a decarbonării, ▪achiziţie energie cu etichetă verde.

În baza celor prezentate mai sus, concluzionăm că în perspectiva anului 2030 cu un grad ridicat de probabilitate se vor obţine reduceri semnificative ale nivelului de emisii în conturul Municipiului în direcţia decarbonării.

Se estimează că utilizarea **pompelor de căldură** şi energia termică solară va creşte semnificativ până în 2035, urmând să aibă o contribuţie substanţială pentru satisfacerea cererii de energie termică în sistem centralizat. În schimb, ponderea sistemelor de termoficare centralizată pe bază de biomasă va cunoaşte o scădere treptată. Aceste tendinţe reflectă trecerea către surse regenerabile mai durabile de producere a energiei termice în sistem centralizat.

4.8. Politici (strategii) comunitare

Parlamentul European a adoptat prin rezolutia din 13 septembrie 2016 (2016/2058 (INI)) directiile de bază a strategiei pentru incalzire si răcire, care trasează cateva elemente principale de continuitate şi dezvoltare a sistemelor centralizate de incălzire/răcire. Parlamentul subliniază necesitatea sprijinirii si incurajării sistemelor centralizate de incalzire/racire, care să permită statelor membre să atingă obiectivele politicii UE privind schimbările climatice şi energia.

Din prevederile rezoluţiei reţinem :

"27. subliniază importanţa reţelelor energetice centralizate care oferă o alternativă la sistemele mai poluante de încălzire individuală, având în vedere că acestea reprezintă un mijloc extrem de eficient şi rentabil de furnizare de încălzire şi răcire, care include surse regenerabile de energie, încălzire şi răcire recuperate şi stocarea surplusului de electricitate în perioade de consum redus, oferind prin aceasta flexibilitate reţelei; subliniază că este necesar să se integreze o parte mai mare de surse regenerabile de energie, având în vedere că peste 20 % din încălzirea şi răcirea centralizată sunt deja produse din energie regenerabilă, în conformitate cu articolul 14 din Directiva privind eficienţa energetică, care prevede evaluări cuprinzătoare ale potenţialului pentru încălziri şi răciri centralizate eficiente; solicită modernizarea şi extinderea sistemelor de încălzire centralizată existente pentru trecerea la alternative cu eficienţă înaltă şi regenerabile; încurajează statele membre să introducă mecanisme fiscale şi financiare pentru a încuraja dezvoltarea şi utilizarea încălzirii şi răcirii centrale şi să înlăture barierele normative;"

"37. este de acord cu Comisia că, după cum se afirmă în strategia privind încălzirea, potenţialul economic al cogenerării nu este valorificat, şi invită Comisia şi statele membre să continue să promoveze sisteme de cogenerare şi de termoficare centralizată cu eficienţă înaltă, în conformitate cu Comunicarea Comisiei cu privire la starea uniunii energetice (COM(2015)0572);"

"55. subliniază faptul că încălzirea centralizată bazată pe surse regenerabile de energie împiedică răspândirea sistemelor de încălzire individuale care contribuie într-o mai mare măsură la poluarea aerului din zonele rezidenţiale şi care sunt mult mai dificil de controlat decât sistemele de încălzire centralizate extinse; subliniază însă că infrastructura şi condiţiile climatice diferă în cadrul Uniunii şi că aceste sisteme trebuie, prin urmare, modernizate pentru a le creşte eficienţa; solicită, prin urmare, o analiză a nevoii de susţinere a infrastructurii de încălzire centralizate şi a practicilor de impozitare a surselor regenerabile de energie şi a încălzirii centralizate;"

CAP. V. ANALIZA MODALITĂȚII DE GESTIUNE A SERVICIULUI DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ A MUN. CLUJ NAPOCA

5.1. Situația actuală a gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică

Sistemul centralizat de alimentare cu energie termică al municipiului Cluj Napoca, este gestionat în modalitatea de gestiune directă – prin intermediul operatorului licentiat ANRE – Termoficare Napoca SA (companie de interes local al cărui capital este detinut de municipiul Cluj Napoca).

Termoficare Napoca SA este o entitate cu personalitate juridică cu vastă experientă şi expertiză în gestiunea serviciului de alimentare cu energie termică. Societatea are in patrimoniu o serie de elemente ce concura la intregirea infrastructurii sistemului de alimentare cu energie termică a municipiului Cluuj Napoca.

Termoficare Napoca SA este un operator licențiat pentru prestarea serviciului de alimentare cu energie termică, deținand licența ANRSC 2155/2019.

Operatorul care are in gestiune in prezent sistemul de alimentare cu energie termica a realizat întotdeauna programele de dezvoltare si continuitate a serviciului de alimentare cu energie termică al municipiului Cluj Napoca în concordanță cu programele locale si nationale.

Actualul operator al SACET Cluj Napoca are o experiență de zeci de ani în mentenanța . Deține proceduri scrise, personalul este instruit periodic şi cunoaşte toate particularitățile sistemului. Faptul că sistemul este automatizat şi monitorizat în permanență prin dispeceratul propriu, asigură intervenția promptă la orice avarii.

Programele anuale de revizii – reparații sunt asigurate / derulate cu personal propriu, calificat ANRE şi ISCIR .

În calitate de autoritate contractanta, operatorul actual respectă toate prevederile legale privind achizițiile publice şi sectoriale, fiind asigurate astfel premisele pentru a minimiza costurile materialelor utilizate în cadrul reviziilor şi reparațiilor.

5.2. OPORTUNITĂȚI/OPȚIUNI DE GESTIUNE A SACET

În analiza modalității de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică a municipiului Cluj Napoca se impun a fi corelate aspectele economice, structura sistemului de alimentare cu energie termică cu factorii de influență cu impact asupra asigurării continuității serviciului, raportat la :

- necesitatea asigurării unui serviciu de calitate în raport cu structura actuală a sistemului de alimentare cu energie termică si cea a consumatorilor deserviti;
- necesitatea implementării investitiilor in modernizarea/dezvoltarea SACET Cluj Napoca aşa cum au fost aprobate prin Hotarârea Consiliului Local al mun. Cluj Napoca nr. 407/4 mai 2022, şi HCL din 7 sept.2023;
- menținerea in stare de funcționare, reabilitarea si modernizarea infrastructurii sistemului de alimentare cu energie termică al mun. Cluj Napoca, implementarea investitiilor propuse prin strategia locala de dezvoltare a SACET.

Prin modalitatea de gestiune directă – autoritatea administratiei publice locale urmează a-şi asuma şi exercita nemijlocit toate competenţele şi responsabilităţile cu privire la furnizarea/prestarea serviciilor de utilităţi publice, respectiv la administrarea, funcţionarea şi exploatarea sistemelor de utilităţi publice aferente acestora, iar prin modalitatea de gestiune

delegată autoritatea publică atribuie unuia sau mai multor operatori toate ori numai o parte din competentele si responsabilitățile proprii privind furnizarea/prestarea serviciului de alimentare cu energie termică pe baza unui contract de delegare de gestiune. Gestiunea delegată a serviciului va implica punerea la dispozitia operatorului/operatorilor a sistemului de alimentare cu energie termică, precum si dreptul si obligația operatorilor de a exploata si de a administra aceste sisteme. Din analiza celor doua modalitati de gestiune, raportat la particularitatile sistemului de alimentare cu energie termică a municipiului Cluj Napoca (expuse anterior), rezultă că ambele raporturi prezinta o serie de avantaje si dezavantaje, după cu urmează :

i) În cazul gestiunii delegate :

Avantaje : o posibilă suplimentare a veniturilor la bugetul local prin incasarea unei redevente; posibilitatea identificării unui operator dispus a implementa si derula un proiect investitional in sistemul de alimentare cu energie termică al mun. Cluj Napoca;

Pe de altă parte această modalitate de gestiune prezintă si dezavantaje : Autoritatea publică va avea un control mai redus asupra prestării serviciului de alimentare cu energie termică; Raportat la corelarea capacitatilor de productie si a infrastructurii de transport la necesarul de energie vor putea apărea dificultăți in ce priveste asigurarea resurselor financiare necesare suplimentării investitiilor in infrastructura sistemului in vederea incadrarii in randamente; O posibilă majorare a pretului la energie pe de o parte pentru considerentul că operatorul va solicita acoperirea costurilor cu redeventa, pe de altă parte cu o cotă de profit perceputa de operator; posibile dificultăți in corelarea programelor de investitii ale operatorului cu implementarea masurilor de dezvoltare a autoritatii locale; Posibile dezavantajări ale unor consumatori defavorizati, aflati in zone in care furnizarea nu mai este fezabilă economic pentru un operator; o posibilă cerinta de suplimentare a aparatului autoritatii locale cu specialisti in analiza, verificarea/controlul politicilor si activitatilor operatorului; posibile intarzieri prin organizarea procedurilor de achizitie/concesionare si identificare- alegere a operatorului;

ii) În cazul gestiunii directe :

Opțiunea de analiză ar fi aceea de realizare/continuare a gestiunii prin intermediul operatorului organizat sub autoritatea autoritatii publice, intrucat autoritatea nu detine in prezent un serviciu cu personalitate juridică disponibil să preia in gestiune serviciul si să asigure continuitatea acestuia.

Avantaje : mentinerea/continuarea programelor corelate de dezvoltare la nivel local aprobate prin strategia locală adoptată prin HCL 407/2022 și actualizată prin HCL 706/2023; asigurarea continuității serviciului de alimentare cu energie termică în mun. Cluj Napoca; posibilitatea de control si mentinere a costurilor aferente prestarii serviciului de alimentare cu energie termică; mentinerea profitului generat de prestarea serviciului la nivel local si reinvestirea in sistemul de alimentare cu energie termică; administrarea eficientă a patrimoniului public, sub controlul și decizia directa a autorității locale, precum și o planificare realistă a investițiilor necesare menținerii și dezvoltării serviciului de alimentare cu energie termică; existenta infrastructurii si a personalului specializat necesar desfasurarii serviciului; oportunitatea realizării de investitii prin atragerea unor surse externe de finanțare; sub aspectul eficientei, corelat cu reglementarile privind guvernanta corporativa a intreprinderilor publice, exista posibilitatea trasării de catre autoritatea publica a criteriilor de performanță, atât membrilor consiliului de administratie cat si conducerii executive, existand astfel premisele necesare controlului direct asupra calității serviciului.

Dezavantaje : transferul majoritatii riscurilor serviciului catre autoritatea locală; asigurarea surselor necesare finantarii serviciului;

CONCLUZII – solutia propusă

Din analiza prezentată, rezultă că funcționarea serviciului public de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat este influențat de foarte multi factori : economici, legislativi, tehnologici, sociali, etc., care, în general, sunt independenti de controlul autorității publice locale sau a unui operator al acestui serviciu. Totodată serviciul de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat în municipiul Cluj Napoca, este și trebuie să rămână un serviciu care să asigure satisfacerea nevoilor esențiale de utilitate și interes public general cu caracter social a colectivității locale și care să se adreseze tuturor acelor utilizatori care doresc/solicită utilizarea acestui serviciu (aflându-se în aria de acoperire).

În acest context - Serviciul public de alimentare cu energie termică este supus regimului juridic al serviciilor economice de interes economic general și trebuie să îndeplinească următoarele cerințe fundamentale:

- universalitate;
- continuitate din punct de vedere calitativ și cantitativ;
- adaptabilitate la cerințele consumatorilor;
- accesibilitate egală și nediscriminatorie la serviciul public;
- transparență decizională și protecția consumatorilor.

Prin SACET Cluj Napoca se furnizează energie termică pentru un număr de cca. 20.000 apartamente. Alimentarea cu energie termică produsă în sistem centralizat prin intermediul SACET este o activitate economică care generează rezultate spre folosul public general pe care piața nu le-ar furniza (sau le-ar furniza în alte condiții în ceea ce privește calitatea, siguranța, accesibilitatea, tratamentul egal sau accesul universal) fără intervenție publică.

Astfel, obligația de serviciu public trebuie impusă furnizorului prin atribuirea unei sarcini și pe baza unui criteriu de interes general menit să asigure că serviciul este furnizat în condiții care îi permit să își îndeplinească misiunea, iar aceste premise pot fi asigurate in condiții optime dacă operatorul se află în controlul autorității publice – garant al asigurării serviciilor de interes economic general.

Serviciile de utilități publice (în special serviciile de interes economic general) sunt în responsabilitatea autorităților administrației publice locale sau, după caz, a asociațiilor de dezvoltare intercomunitară având ca scop serviciile de utilități publice, conform mandatelor acordate acestora prin hotărâri ale autorităților deliberative ale unităților administrativ-teritoriale membre.

Analizand toate aspectele și particularitățile SACET Cluj Napoca (prin prisma avantajelor/ dezavantajelor optiunilor de gestiune) rezultă că pentru următoarea perioadă – următorii 5 ani, este oportună menținerea modalitatii de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică prin modalitatea de gestiune directă – prin intermediul operatorului – Termoficare Napoca SA, aflat in subordinea autorității publice, avantajele prezentate pentru acest interval de timp in favoarea acestei modalitati de gestiune conferă autorității publice o siguranță în continuitatea serviciului de alimentare cu energie termică la nivelul municipiului Cluj Napoca si controlul deplin în asigurarea acestui serviciu.

Atare analiză se fundamentează și răspunde următoarelor obiective :

i) Obiective generale necesar a fi avute în vedere în continuitatea serviciului public de alimentare cu energie termică a mun Cluj Napoca :

- furnizarea energiei termice pentru încălzire şi apă caldă de consum la parametri necesari asigurării confortului termic al consumatorilor şi în conformitate cu normele tehnice în vigoare, in condiţii de continuitate si siguranţă;
- adaptarea particularităţilor din cadrul sistemului cu condiţiile actuale economice;
- tratamentul egal al tuturor consumatorilor şi menţinerea comunicării cu toţi factorii interesaţi;
- adaptabilitate la cerinţele utilizatorilor;
- accesibilitate egală şi nediscriminatorie la serviciul public, în condiţiile contractuale;
- îmbunătăţirea continuă a indicatorilor de performanţă pentru serviciile furnizate;
- creşterea satisfacţiei clienţilor prin calitatea serviciilor prestate, o mai bună identificare a înţelegerii nevoilor acestora;
- analizarea necesităţii şi oportunităţii dezvoltării de noi obiective de investiţii;
- implementarea, promovarea şi afilierea la proiectele Primăriei Cluj-Napoca privind dezvoltarea infrastructurii municipiului Cluj-Napoca;
- intensificarea campaniilor de informare a clienţilor actuali privind avantajele competitive ale utilizării serviciului de termoficare pentru asigurarea căldurii şi a apei calde de consum;

ii. Obiective specifice

- creşterea eficienţei în activitatea de producere a energiei termice şi alimentarea corespunzătoare cu căldură a consumatorilor, în condiţii de continuitate şi siguranţă;
- monitorizarea şi dispecerizarea permanentă a procesului de producere a energiei termice;
- monitorizarea permanentă a costurilor de operare;
- optimizarea cheltuielilor prin verificarea operaţiunilor tehnice efectuate;
- optimizarea cheltuielilor prin verificarea operaţiunilor economice efectuate;
- analizarea necesităţii şi oportunităţii obiectivelor de investiţii aflate în curs;
- aplicarea unor măsuri de optimizare tehnico-organizatorice în vederea: menţinerii preţului reglementat cu posibilitatea de reducere a acestuia, păstrării/protejării consumatorilor şi investiţiilor, racordării de noi consumatori;
- continuarea aplicării unor măsuri tehnico-economice, pentru reducerea pierderilor de energie în sistemul de transport şi distribuţie, pentru reducerea consumului de apă de adaos, cât mai aproape de prevederile normativelor tehnice;
- reabilitarea reţelelor termice de transport şi distribuţie ale agentului termic pentru încălzire si apă caldă de consum;
- continuarea aplicării măsurilor tehnico-economice de reducere a cheltuielilor cu combustibilul prin prevederea de cazane cu randamente superioare adaptate la necesarul actual de energie termică al consumatorilor;
- UAT a aplicat în programul de finanţare - **Programului-cheie 5: Cogenerare de înaltă eficienţă şi modernizarea reţelelor de termoficare - Sprijin pentru modernizarea şi realizarea de centrale în cogenerare de înaltă eficienţă şi pentru modernizarea reţelelor de termoficare**, în vederea optimizării/modernizării SACET Cluj Napoca, pe perioada de derulare/implementare a proiectelor va avea nevoie de suport tehnic ce poate fi oferit de un operator cu expertiză în gestiunea SACET;

- operatorul se află in subordinea si controlul autorității publice, aceasta din urma deținand participarea la capitalul social, astfel incat politicile in domeniul asigurării cu energie termică vor fi in permanență în controlul autorității publice, aceasta putand corela obiectivele de dezvoltare locală si cele privind asigurarea serviciului de alimentare cu energie termică;
- operatorul actual detine in patrimoniu o parte a infrastructurii necesare si utile prestarii serviciului de aliemnatre cu energie termică (infrastructura care ar constitui patrimoniu privat al unitatii administrative locale) precum și personalul calificat si cu experiență în gestionarea si prestarea serviciului de alimentare cu energie termică;
- obligațiile de serviciu public ale furnizorului sunt în continuare compatibile cu necesitățile actuale și viitoare ale utilizatorilor;
- UAT exercită asupra operatorului un control direct și o influență dominantă asupra deciziilor strategice și/sau semnificative ale acestuia - în legătură cu serviciul furnizat/prestat, similar celui pe care îl exercită asupra structurilor proprii în cazul gestiunii directe;
- capitalul social al operatorului este deținut în totalitate de UAT; participarea capitalului privat la capitalul social al operatorului regional/operatorului este exclusă;
- operatorul desfășoară exclusiv activități din sfera furnizării/prestării serviciilor de utilități publice destinate satisfacerii nevoilor de interes public general ale utilizatorilor de pe raza de competență a unităților administrativ-teritoriale care i-a încredințat gestiunea serviciului.

Compensația pentru obligația de srviciu public va fi reglementată prin Contractul de gestiune a serviciului, urmând a acoperi strict cehltuielile necesare si utile desfășurării activității de alimentare cu energie termică în SACET Cluj Napoca, fără a conduce la o supracompensare.

Potrivit prevederilor Legii nr. 51/2006 – a serviciilor comunitare de utilități publice (republicată, cu modificările și completările ulterioare) - *Autoritățile administrației publice locale au competență exclusivă, în condițiile legii, în tot ceea ce privește înființarea, organizarea, gestionarea și funcționarea serviciilor de utilități publice, precum și în ceea ce privește crearea, dezvoltarea, modernizarea, reabilitarea și exploatarea bunurilor proprietate publică sau privată a unităților administrativ-teritoriale care compun sistemele de utilități publice.*

În exercitarea competențelor și atribuțiilor ce le revin în sfera serviciilor de utilități publice, autoritățile deliberative ale administrației publice locale asigură cadrul necesar pentru furnizarea serviciilor de utilități publice și adoptă hotărâri în legătură cu alegerea modalității de gestiune a serviciilor de utilități publice și darea în administrare sau, după caz, punerea la dispoziție a sistemelor de utilități publice destinate furnizării/prestării acestora.

Față de toate considerentele analizate în prezentul studiu,

Întemeiat pe prevederile : art. 4 lit. a) al Legii 325/2006 – asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică; corob cu art. 28 alin. (1) al Legii 51/2006 - Gestiunea directă este modalitatea de gestiune în care autoritățile deliberative și executive, în numele unităților administrativ-teritoriale pe care le reprezintă, își asumă și exercită nemijlocit toate competențele și responsabilitățile ce le revin potrivit legii cu privire la furnizarea/prestarea serviciilor de utilități publice, respectiv la administrarea, funcționarea și exploatarea sistemelor de utilități publice aferente acestora, art. 28 alin. (2) și art. 28 alin. (2) lit b) ale Legii nr. 51/2006 - Gestiunea directă se realizează prin intermediul unor

operatori de drept public sau privat, astfel cum sunt definiţi la art. 2 lit. g), respectiv lit. h), fără aplicarea prevederilor Legii nr. 98/2016 privind achiziţiile publice, Legii nr. 99/2016 privind achiziţiile sectoriale şi Legii nr. 100/2016 privind concesiunile de lucrări şi concesiunile de servicii, care pot fi: b) societăţi reglementate de Legea nr. 31/1990, republicată, cu modificările şi completările ulterioare, cu capital social integral al unităţilor administrativ-teritoriale, înfiinţate de autorităţile deliberative ale unităţilor administrativ-teritoriale respective.

Se propune atribuirea gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică în mun. Cluj Napoca prin gestiune directă, prin intermediul operatorului Termoficare Napoca SA, pentru o perioadă a contractului de cinci ani.

Director executiv
Direcţia Tehnică
Virgil Porutiu

Şef Birou Eficienţă energetică şi Iluminat Public
Horaţiu Pop

Compartimentul pentru monitorizarea managementului regiilor autonome
şi intreprinderilor comerciale din subordinea Consiliului Local
Andreea Feraru

Anexa 1 la Hotărârea nr. 495 ...../ 2024 conţine 98 de pagini

ROMANIA
Jud. Cluj, Mun. Cluj-Napoca
CONSILIUL LOCAL

Anexa 2 la Hotărârea nr. 495 /2024

REGULAMENTUL

serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

CAP. I

Dispozitii generale

SECTIUNEA 1

Domeniul de aplicare

ART. 1

(1) Prevederile prezentului regulament se aplica serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat din municipiul Cluj Napoca , denumit în continuare serviciu de alimentare cu energie termica.

(2) Prezentul regulament reglementeaza desfasurarea activitatilor specifice serviciului public de alimentare cu energie termica, utilizata în scopuri industriale si pentru încalzire si prepararea apei calde de consum, respectiv producerea, transportul, distributia si furnizarea energiei termice în sistem centralizat, în conditii de eficienta si la standarde de calitate, în vederea utilizarii optime a resurselor de energie si cu respectarea normelor de protectie a mediului, precum si relatiile dintre operator si utilizator.

(3) Prevederile regulamentului se aplica, de asemenea, la proiectarea,executarea, receptionarea, exploatarea si întretinerea instalatiilor din sistemul de alimentare cu energie termica.

(4) Operatorul serviciului de alimentare cu energie termica, indiferent de forma de proprietate, organizare si de modul în care este organizata gestiunea serviciului, se va conforma prevederilor prezentului regulament.

(5) Conditiile tehnice si indicatorii de performanta prevazuti în acest regulament au caracter minimal. Consiliul Local al Municipiului Cluj Napoca , poate aproba si alti indicatori de performanta sau conditii tehnice pentru serviciul de alimentare cu energie termica, pe baza unor studii de specialitate.

ROMÂNIA Jud. Cluj, Mun. Cluj-Napoca CONSILIUL LOCAL

ART. 2

(1) Serviciul de alimentare cu energie termica se înfiinteaza si se organizeaza la nivelul municipiului Cluj Napoca care dispune de o infrastructura tehnico-edilitara specifica apartinând domeniului public sau privat al municipiului , care formeaza sistemul de alimentare centralizata cu energie termica al municipiului , denumit în continuare SACET.

(2) Serviciul de alimentare cu energie termica se înfiinteaza, se organizeaza si functioneaza pe baza urmatoarelor principii:

a) utilizarea eficienta a resurselor energetice;

b) dezvoltarea durabila a municipiului Cluj Napoca ;

c) diminuarea impactului asupra mediului;

d) promovarea cogenerarii de inalta eficienta si utilizarea surselor noi si regenerabile de energie;

e) reglementarea si transparenta tarifelor si preturilor energiei termice;

f) asigurarea accesului nediscriminatoriu al utilizatorilor la retelele termice si la serviciul public de alimentare cu energie termica;

g) "un condominiu - un sistem de încalzire".

ART. 3

Infrastructura tehnico-edilitara specifica, apartinând domeniului public sau privat al municipiului , care formeaza sistemul de alimentare centralizata cu energie termica, este alcatuit dintr-un ansamblu tehnologic si functional unitar, constând din constructii, instalatii, echipamente, dotari specifice si mijloace de masurare, destinate producerii, transportului, distributiei si furnizarii energiei termice, care cuprinde:

a) centrale termice şi/sau centrale electrice în cogenerare;
b) reţele de transport;
c) puncte termice/staţii termice;
d) reţele de distribuţie;
e) construcţii şi instalaţii auxiliare;
f) bransamente, până la punctele de delimitare/separare;
g) sisteme de măsura, control şi automatizare.

ART. 4

În sensul prezentului regulament, termenii, expresiile si abrevierile de mai jos se definesc dupa cum urmeaza:

4.1. acces la retea - dreptul operatorilor si al utilizatorilor de a se racorda/bransa, în conditiile legii, la retelele termice;

4.2. acord de furnizare de energie termica - acord scris care se da de catre furnizor, în legatura cu posibilitatile de livrare de energie termica sub forma de abur, condensat, apa fierbinte sau apa calda, unui utilizator, din instalatiile sale;

4.3. agent termic - fluidul utilizat pentru acumularea, transferul termic si pentru transmiterea energiei termice;

4.4. agent termic primar - fluidul care circula în instalatiile de producere si transport al energiei termice;

4.5. agent termic secundar - fluidul care circula în instalatiile de distributie si de utilizare a energiei termice;

4.6. apa calda de consum - apa calda care îndeplineste conditii de potabilitate, utilizata în circuit deschis, utilizata în scopuri gospodaresti sau igienico-sanitare;

4.7. autoritatii de reglementare competente - Autoritatea Nationala de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilitati Publice, denumita în continuare A.N.R.S.C., si Autoritatea Nationala de Reglementare în Domeniul Energiei, denumita în continuare A.N.R.E.;

4.8. autorizatie - act tehnic si juridic emis de A.N.R.S.C, prin care se acorda unei persoane juridice permisiunea de a monta, a pune în functiune, a modifica, a repara si a exploata sisteme de repartizare a costurilor;

4.9. avarie - eveniment sau succesiune de evenimente deosebite care au loc la un moment dat într-un obiectiv sau zona de sistem si care au drept consecinta reducerea sigurantei de functionare, deteriorari importante de echipament, întreruperi în alimentarea cu energie termica pe durate mai mari de 4 ore;

4.10. aviz de racordare - avizul scris care se da de catre furnizor în legatura cu posibilitatile si conditiile de alimentare cu energie termica sub forma de abur, condensat, apa fierbinte sau apa calda, unui utilizator, din instalatiile sale;

4.11. bransament termic - legatura fizica dintre o retea termica si instalatiile proprii ale unui utilizator;

4.12. centrala electrica de cogenerare - ansamblu de instalatii, constructii si echipamente necesare pentru producerea energiei electrice si termice în cogenerare;

4.13. centrala termica - ansamblu de instalatii, constructii si echipamente necesare pentru conversia unei forme de energie în energie termica;

4.14. cogenerare - producere simultana de energie termica si de energie electrica si/sau mecanica în instalatii tehnologice special realizate pentru aceasta;

4.15. condensat - apa obtinuta prin condensarea aburului utilizat;

4.16. condominiu - imobil, bloc de locuinte, cladire - proprietate imobiliara din care unele parti sunt proprietati individuale, reprezentate de apartamente sau spatii cu alta destinatie decât cea de locuinta, iar restul, din parti aflate în proprietate comuna. Prin asimilare poate fi definit condominiu si un tronson, cu

una sau mai multe scari, din cadrul caladirii de locuit, în conditiile în care se poate delimita proprietatea comuna;

4.17. consum de energie termica - cantitatea de caldura retinuta de utilizator din purtatorii de energie termica ca diferenta între cantitatea de caldura primita si cea restituita;

4.18. consum pentru încalzire - consumul de energie termica folosita pentru încalzirea spatiilor din cladiri industriale, institutii, locuinte etc.;

4.19. consum tehnologic - consum de energie termica pentru scopuri tehnologice;

4.20. consumator de energie termica - persoana fizica sau juridica ce utilizeaza energie termica în scop propriu prin instalatiile proprii;

4.21. contor de energie termica - mijloc de masurare destinat sa masoare energia termica cedata, într-un circuit de schimb termic, de catre un lichid numit agent termic, având în compunere un traductor de debit si doi senzori de temperatura;

4.22. contract de furnizare - contractul încheiat între distribuitorii/furnizorii de energie termica, persoane juridice romane, autorizate si/sau licentiate de autoritatea de reglementare competenta, având ca obiect de activitate distributia energiei termice în scopul vânzarii acesteia si utilizator, cuprinzând cel putin clauzele minimale, pe categorii de utilizatori, stabilite de autoritatile administratiei publice locale si de autoritatea nationala de reglementare competenta prin contractele-cadru;

4.23. conventie - act juridic, anexa la contractul de furnizare a energiei termice, încheiat între un operator si un utilizator, prin care se stabilesc conditiile de facturare si plata a energiei termice la nivel de consumator din cadrul unui condominiu;

4.24. distributie a energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producator sau de la reteaua de transport catre utilizator, inclusiv transformarea parametrilor agentului termic, realizata prin utilizarea retelelor termice de distributie;

4.25. distribuitor - operatorul care are si calitatea de a presta serviciul de distributie a energiei termice;

4.26. grupuri de masurare a energiei termice - ansamblul format din debitmetru, termorezistente si integrator, supus controlului metrologic legal, care masoara cantitatea de energie termica furnizata unui utilizator;

4.27. exploatare - ansamblul de operatii si actiuni executate pentru asigurarea continuitatii proceselor de producere, transport si distributie a energiei termice în conditii tehnico-economice si de siguranta corespunzatoare, care constau în executarea controlului curent, a manevrelor si lucrarilor de întretinere curenta;

4.28. furnizare a energiei termice - activitatea prin care se asigura, pe baze contractuale, comercializarea energiei termice între producatori si utilizatori;

4.29. furnizor - operatorul care are si calitatea de a efectua serviciul de furnizare a energiei termice;

4.30. grad de asigurare în furnizare - nivel procentual de asigurare a energiei termice necesare utilizatorului într-un interval de timp, precizat în anexa la contractul de furnizare a energiei termice;

4.31. incident - evenimentul sau succesiunea de evenimente care conduce la modificarea starii anterioare de functionare sau a parametrilor functionali, în afara limitelor stabilite, care au loc la un moment dat într-o instalatie, indiferent de efectul asupra utilizatorilor si fara consecinte deosebite asupra instalatiilor;

4.32. index de pornire - valoarea pe care o indica afisajul unui contor de energie termica/grup de masurare a energiei termice înainte de momentul punerii în functiune;

4.33. indicatori de performanta generali - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate urmarite la nivelul furnizorilor si pentru care sunt prevazute sanctiuni în licenta, în cazul nerealizarii acestora;

4.34. indicatori de performanta garantati - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate si pentru care sunt prevazute sanctiuni în licenta sau în contractul de furnizare, în cazul nerealizarii lor;

4.35. instalatii de producere a energiei termice - totalitatea constructiilor si instalatiilor din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare care produc un agent termic: abur, apa fierbinte sau apa calda. În sensul prezentului regulament nu sunt cuprinse instalatiile centralelor electrice în cogenerare;

4.36. instalatii de transport si distributie a energiei termice - ansamblul de conducte, instalatii de pompare (altele decât cele din punctele termice si centralele termice sau centralele de producere a energiei electrice în cogenerare), alte instalatii auxiliare cu ajutorul carora se transporta, se transforma si se distribuie energia termica de la producatori la utilizatori;

4.37. instalatii de transformare a energiei termice - ansamblul instalatiilor prin care se realizeaza adaptarea parametrilor agentilor termici la necesitatile utilizatorilor;

4.38. instalatii ale utilizatorilor - totalitatea instalatiilor si receptoarelor care utilizeaz. energie termica furnizata, situate dupa punctul de delimitare;

4.39. interventie accidentala - complex de activitati ce se executa pentru remedierea deranjamentelor, incidentelor si avariilor ce apar accidental în instalatiile aflate în regim normal de exploatare sau ca urmare a defectelor produse de fenomene naturale deosebite (cutremure, incendii, inundatii, alunecari de teren etc.);

4.40. întretinere curenta - ansamblul de operatii de volum redus, complexitate redusa, cu caracter programat sau neprogramat, având drept scop mentinerea în stare tehnica corespunzatoare a diferitelor subansambluri ale instalatiilor;

4.41. licenta - actul tehnic si juridic emis de autoritatea de reglementare competenta, prin care se recunosc unei persoane juridice romane sau straine calitatea de operator al serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat, precum si capacitatea si dreptul de a furniza/presta serviciul reglementat si de a exploata sisteme de alimentare centralizata cu energie termica;

4.42. loc de consum - ansamblul instalatiilor de utilizare ale unui utilizator, aflate în aceeasi incinta, la aceeasi adresa, alimentate din una sau mai multe statii termice/centrale termice;

4.43. manevra - ansamblul de operatii prin care se schimba starea operativa a echipamentelor si elementelor sau schema tehnologica în care functioneaza acestea;

4.44. mijloc de masurare/masura - aparat de masurat, traductor, dispozitiv, echipament, instalatie sau material de referinta care furnizeaza informatii de masurare privind parametrii agentului termic, puterea termica sau energia termica;

4.45. operator al serviciului - persoana juridica romana sau straina care are competenta si capacitatea, recunoscute prin licenta, de a presta integral activitatile specifice serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat; prin hotarârea autoritatii administratiei publice locale.

4.46. pret - contravaloarea unitatii de energie termica furnizata unui utilizator;

4.47. pret binom - pretul de furnizare în care contravaloarea facturii de plata pe o anumita perioada este repartizata lunar pe o suma fixa, independenta de cantitatea de energie consumata, si pe o suma variabila, proportionala cu consumul efectuat în perioada respectiva;

4.48. pret local - pretul format din pretul de producere a energiei termice si tarifele serviciilor de transport, distributies si furnizare, aprobat de autoritatea administratiei publice locale, cu avizul autoritatii de reglementare competente, pentru fiecare operator care are si calitatea de furnizor;

4.49. pret local pentru populatie - pretul pentru energia termica furnizata si facturata populatiei prin SACET, aprobat prin hotarâre a autoritatii administratiei publice locale, în conformitate cu prevederile legale;

4.50. producator de energie termica - operator, titular de licenta pentru producerea energiei termice;

4.51. producere a energiei termice - activitatea de transformare a surselor primare sau a unor forme de energie în energie termica, inmagazinata în agentul termic;

4.52. punct de delimitare/separare a instalatiilor - locul în care intervine schimbarea proprietatii asupra instalatiilor unui SACET;

4.53. punct termic - ansamblul instalatiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizeaza adaptarea parametrilor agentului termic la necesitatile consumului unui utilizator. Punctul termic poate sa apartina utilizatorului sau sa fie în utilizarea operatorului;

4.54. putere termica sau debitul de energie termica al instalatiilor de alimentare - cantitatea de caldura în unitatea de timp în MW;

4.55. putere termica absorbita - cantitatea de caldura retinuta din agentii termici, în unitatea de timp, în instalatiile de transformare sau de utilizare;

4.56. putere termica avizata - puterea termica maxima aprobata prin acordul de furnizare a energiei termice, pentru care se dimensioneaza instalatiile ce se folosesc pentru alimentarea cu energie termica a unui utilizator;

4.57. putere termica contractata - puterea termica maxima convenita a fi absorbita de un utilizator si înscrisa în contract. Puterea termica maxima este puterea determinata ca valoare medie pe timp de 60 de minute;

4.58. putere termica minima de avarie - puterea termica absorbita, strict necesara utilizatorului, pentru mentinerea în functiune a agregatelor care conditioneaza securitatea instalatiilor si a personalului, convenita ca valoare si durata pe baza datelor de proiect;

4.59. putere termica minima tehnologica - puterea asigurata în regim de limitari (restrictii) unui utilizator, calculata ca cea mai mica putere termica necesara pentru mentinerea în functiune, în conditii de siguranta, numai a acelor agregate si instalatii impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de productie nerecuperabile. Pentru utilizatorii casnici, puterea termica minima tehnologica este acea putere care asigura o temperatura interioara de 12°C;

4.60. racord termic - legatura dintre o retea termica si o statie sau punct termic si/sau utilizator de energie termica;

4.61. racord utilizator - legatura dintre o retea de transport si/sau distributie la instalatiile interioare aflate în exploatarea utilizatorului;

4.62. reabilitare - ansamblul de operatiuni efectuate asupra unor echipamente si/sau instalatii care, fara modificarea tehnologiei initiale, restabilesc starea tehnica si de eficienta a acestora la un nivel apropiat de cel avut la punerea în functiune;

4.63. regim de limitare (de restrictii) a consumului - situatie în care este necesara reducerea la anumite limite a puterii termice absorbite de utilizator, cu asigurarea puterii minime tehnologice, fie ca urmare a lipsei de energie, fie ca urmare a indisponibilitatii pe o durata mai mare de 6 ore, a unor capacitati de producere sau a unor retele de transport si distributie a energiei termice;

4.64. retea termica - ansamblul de conducte, instalatii de pompare, altele decât cele existente la producator, si instalatii auxiliare cu ajutorul carora energia termica se transporta în regim continuu si controlat între producatori si statiile si/sau punctele termice sau utilizatori;

4.65. repartitor de costuri - aparat cu indicatii adimensionale, destinat utilizarii în cadrul sistemelor de repartizare a costurilor, în scopul masurarii indirecte a:

- energiei termice consumate de corpul de încalzire pe care acesta este montat;
- energiei termice continute în apa calda de consum si volumul apei calde de consum care trece prin aparat;

4.66. repartizare a costurilor - totalitatea actiunilor si activitatilor desfasurate de o persoana juridica, autorizata de autoritatea competenta, în scopul repartizarii costurilor pe proprietati individuale din imobilele tip condominiu;

4.67. retehnologizare - ansamblul de operatiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral si/sau fizic, cu tehnologii moderne, bazate pe conceptii tehnice de data recenta, de vârf, în scopul cresterii productiei, reducerii consumurilor specifice etc;

4.68. schema normala - ansamblul de scheme termomecanice si hidromecanice a echipamentelor, instalatiilor si ansamblurilor de instalatii în care vor functiona acestea normal si care îndeplinesc conditiile de siguranta maxima, de asigurare a unor parametri normali, de elasticitate si economicitate, în functie de echipamentele disponibile;

4.69. serviciu public de alimentare cu energie termica - serviciu public de interes general care cuprinde totalitatea activitatiilor desfasurate în scopul alimentarii centralizate cu energie termica a cel putin doi utilizatori racordati la SACET;

4.70. sistem de alimentare centralizata cu energie termica - SACET – ansamblul instalatiilor tehnologice, echipamentelor si constructiilor, situate într-o zona precis delimitata, legate printr-un proces tehnologic si functional comun, destinate producerii, transportului si distributiei energiei termice prin retele termice pentru cel putin 2 utilizatori;

4.71. sistem pausal - modul de stabilire a consumului de energie termica în functie de puterea termica si de numarul orelor de utilizare pe tipuri de receptoare termice, factorul de cerere sau alte elemente derivate din acestea;

4.72. sisteme de repartizare a costurilor - ansamblu format din mai multe repartitoare de costuri, de acelasi fel, armaturile si instalatiile aferente, montate în imobile de tip condominiu, care functioneaza si este exploatat pe baza unui program de calcul specializat;

4.73. situatie de avarie - situatie în care, datorita avarierii unor instalatii din sistemul de producere, transport si/sau distributie a energiei termice, nu se mai pot mentine parametrii principali în limitele normale;

4.74. stare operativa - starea normala sau anormala în care se pot gasi la un moment dat echipamentele sau instalatiile în cadrul schemelor tehnologice;

4.75. sonda (senzor) de temperatura - subansamblu al unui contor de energie termica imersata într-un fluid (direct sau prin intermediul unei teci de protec.ie) care emite un semnal prelucrabil, în functie de temperatura fluidului respectiv;

4.76. statie termica - ansamblul instalatiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizeaza transformarea si/sau adaptarea parametrilor agentului termic la necesitatile consumului mai multor utilizatori;

4.77. subconsumator - persoana fizica sau juridica ale carei instalatii de consum a energiei termice sunt racordate în aval de grupul de masura al utilizatorului;

4.78. suprafata de incalzire (suprafata radianta) – marime conventionala care reprezinta suprafata unui radiator spalata de aer, in conformitate cu STAS-urile aplicabile;

4.79. tarif binom - tariful a carui structura se compune dintr-o parte fixa constanta si o parte variabila proportionala cu consumul;

4.80. taxa de putere termica - suma fixa, stabilita prin tarif anual pe unitatea de putere termica (debit) avizata de autoritatea de reglementare competenta;

4.81. traductor de debit - subansamblu al unui contor/grup de masurare a energiei termice, care, traversat de agentul termic, emite semnale prelucrabile, în functie de volum sau masa ori în functie de debitul volumetric sau masic;

4.82. transport al energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producatori la retelele termice de distributie sau la utilizatorii racordati direct la retelele termice de transport;

4.83. transportator - operatorul care are si calitatea de a efectua serviciul de transport al energiei termice;

4.84. utilizator de energie termica - unul sau mai multi consumatori de energie termica, beneficiar al serviciului public de alimentare cu energie termica; în cazul condominiilor, prin utilizator se întelege toti consumatorii din condominiul respectiv;

4.85. utilizator de tip agricol - utilizatorul care folose.te energia termica în sere, pentru cresterea pasarilor si animalelor, pentru fabricile de nutreturi combinate, pentru statiile de uscat si granulat furaje verzi, statiile de sortare oua, fructe si legume, statiile de uscat cereale si de conditionat seminte, precum si pentru alti utilizatori similari;

4.86. utilizator de tip industrial - utilizatorul, cu exceptia celui agricol, care foloseste de regula energia termica în scopuri tehnologice;

4.87. utilizator comercial - utilizatorul care utilizeaza energia termica pentru încalzirea spatiilor comerciale si prepararea apei calde de consum;

4.88. utilizator de tip urban - utilizatorul care utilizeaza energia termica pentru încalzirea locuintei, a birourilor institutiilor, a obiectivelor socialculturale si pentru prepararea apei calde de consum. Consumul pentru populatie se încadreaza în consum de tip urban;

4.89. zona de protectie/siguranta - zona adiacenta constructiilor si instalatiilor SACET, extinsa si în spatiu, în care se introduc restrictii sau interdictii privind regimul constructiilor si de exploatare a fondului funciar pentru asigurarea protectiei si a functionarii normale a obiectivului energetic, precum si în scopul evitarii punerii în pericol a persoanelor, bunurilor si a mediului, stabilita prin norme tehnice emise de autoritatea de reglementare competenta;

4.90. zona unitara de încalzire - areal geografic apartinând unei unitati administrativ-teritoriale, în interiorul caruia se poate promova o singura solutie tehnica de încalzire.

4.91. calculator-integrator de energie termica ce preia infomatiile de volum si de temperatura in scopul calcularii si afisarii caldurii consumate in unitati de masura standard (KW/h, MW/h, GJ).

ART. 5

Modul de organizare si functionare a serviciului de alimentare cu energie termica, pe întregul ciclu tehnologic specific activitatilor de producere, transport, transformare, distributie si furnizare a energiei termice, inclusiv a activitatilor privind dezvoltarea, retehnologizarea si reabilitarea sistemelor de alimentare cu energie termica, are ca obiectiv:

a) asigurarea continuitatii si calitatii serviciului;

b) asigurarea resurselor necesare serviciului pe termen lung;

c) accesibilitatea preturilor la consumator;

d) asigurarea competitiei în producerea si furnizarea energiei termice, în conditiile accesului reglementat al producatorilor si utilizatorilor la retelele termice de transport si distributie;

e) cresterea eficientei energetice a sistemului pe întregul ciclu tehnologic, de la producerea, transportul, transformarea, distributia, pana la furnizarea si utilizarea energiei termice, precum si asigurarea viabilitatii economice durabile a sistemului;

f) asigurarea transparentei în stabilirea preturilor si a tarifelor la energia termica;

g) instituirea si respectarea regimului de conducere, exploatare si control prin intermediul dispeceratelor specializate în gestiunea energiei termice;

h) realizarea obiectivelor locale si nationale privind protectia mediului prin reducerea emisiilor de noxe si a gradului de poluare;

i) cresterea sigurantei în functionare a instalatiilor;

j) proiectarea, executia si exploatarea corelata a sistemelor de alimentare cu energie termica.

ART. 6

Energia termica furnizata utilizatorilor prin sistemul de alimentare cu energie termica trebuie sa respecte, în punctele de delimitare/separare a instalatiilor, parametrii tehnologici si programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare si cerintele standardelor de performanta aprobate de autoritatea de reglementare competenta.

ART. 7

(1) Masurarea energiei termice preluate sau furnizate de operatori, prin intermediul sistemelor de alimentare cu energie termica, sub forma de apa fierbinte, apa calda, abur, agent termic pentru încalzire si de apa calda pentru consum, este obligatorie si se realizeaza prin montarea, de regula, la nivelul punctului de delimitare/separare a instalatiilor, a echipamentelor de masurare- înregistrare si control, cu respectarea prevederilor specifice în domeniu, emise de autoritatea de reglementare competenta.

(2) Punctul de delimitare poate fi reprezentat fizic printr-o armatura de separare montata pe conductele de transport sau de distributie a energiei termice sau prin locul de trecere a conductelor la limita unei incinte.

(3) Instalatiile din amonte de punctul de delimitare apartin sau sunt în administrarea producatorului ori operatorului serviciului, dupa caz, iar cele din aval apartin sau sunt în administrarea operatorului serviciului sau utilizatorului, dupa caz. Notiunile de amonte si aval corespund sensului de parcurgere a instalatiilor dinspre producator spre utilizator.

(4) Prin exceptie de la alin. (1), în cazul amplasarii echipamentelor de masurare în alt punct, cu acordul partilor, se stabileste prin contract valoarea corectiei datorate pierderilor de caldura si de agent termic între punctul de delimitare si punctul de masurare.

ART. 8

(1) În toate aceste cazuri, armaturile de separare, inclusiv elementele de imbinare cu conductele aferente, sunt exploatate de cel care furnizeaza energia termica, delimitarea facându-se la perechea de flanse din aval de armatura de separare.

(2) Delimitarea instalatiilor la armaturile de separare se face între:

a) operatorul serviciului care exploateaza retelele de transport si distributie si utilizatorul de tip industrial, agricol, urban sau comercial;

b) utilizator si subconsumatorul sau.

ART. 9

Delimitarea la limita incintei se face astfel:

a) la limita de proprietate a producatorului, în cazul alimentarii în exclusivitate a unui utilizator, direct dintr-o centrala termica sau centrala de producere a energiei electrice în cogenerare, prin conducte care nu fac parte din reteaua publica de transport a energiei termice si nu trec pe domeniul public sau privat al unitatilor administrativ-teritoriale;

b) la limita de proprietate a utilizatorului, în cazul alimentarii acestuia prin intermediul unei statii termice amplasate în afara incintei acestuia si din care se alimenteaza mai multi utilizatori;

c) la limita de proprietate a utilizatorului, pe proprietatea acestuia, în cazul alimentarii acestuia prin intermediul unui punct termic, indiferent daca acesta se afla în proprietatea utilizatorului sau în cea a furnizorului;

d) la limita statiei termice aflate în proprietatea sau în administrarea distribuitorului sau în proprietatea unui utilizator, la 1 m distanta de zidul statiei, în afara acesteia;

e) la robinetul de pe racordul utilizatorului din conducta de distributie, în cazul când retelele termice care alimenteaza mai multi utilizatori sunt amplasate în subsoluri tehnice sau trec prin incintele utilizatorilor.

SECTIUNEA 2

Documentatie tehnica

ART. 10

(1) Prezentul regulament stabileste documentatia tehnica minima din unitatea de producere, transport si distributie a energiei termice.

(2) Detalierea prevederilor prezentului regulament privind modul de întocmire, pastrare si reactualizare a evidentei tehnice se va face prin instructiuni/proceduri de exploatare specifice principalelor tipuri de instalatii.

(3) Personalul de conducere al operatorului raspunde de existenta, corecta completare si pastrare a documentatiilor tehnice conform prevederilor prezentului regulament .

ART. 11

Proiectarea si executarea sistemelor de producere, transport sau distributie centralizata a energiei termice sau a partilor componente ale acestora se realizeaza în conformitate cu normativele si prescriptiile tehnice de proiectare si executie în vigoare avizate, dupa caz, de autoritatile de reglementare competente.

ART. 12

(1) Documentatiile referitoare la constructiile energetice se vor întocmi, completa si pastra conform normelor legale referitoare la "Cartea tehnica a constructiei".

(2) Fiecare operator va avea si va actualiza urmatoarele documente, în masura în care i-au fost predate sau reconstituirea lor intra în sarcina acestuia:

a) actele de proprietate sau contractul prin care s-a facut delegarea gestiunii;

b) planul cadastral si situatia terenurilor din aria de deservire;

c) planurile generale cu amplasarea constructiilor si instalatiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane, actualizate cu toate modificarile sau completarile;

d) planurile cladirilor sau ale constructiilor speciale, având notate toate modificarile sau completarile la zi;

e) studiile, datele geologice, geotehnice si hidrotehnice cu privire la terenurile pe care sunt amplasate lucrarile aflate în exploatare sau conservare, precum si cele privind gospodarirea apelor, cu avizele necesare, actualizate în functie de modificarile efectuate de operator;

f) cartile tehnice ale constructiilor;

g) documentatia tehnica a utilajelor si instalatiilor si, dupa caz, autorizatiile de punere în functiune a acestora;

h) procesele-verbale de constatare în timpul executiei si planurile de executie ale partilor de lucrari sau ale lucrarilor ascunse;

i) proiectele de executie ale lucrarilor, cuprinzând memoriile tehnice, breviarele de calcul, devizele pe obiecte, devizul general, planurile si schemele instalatiilor si retelelor etc.;

j) documentele de receptie, preluare si terminare a lucrarilor, cu:

- procese-verbale de masuratori cantitative de executie;
- procese-verbale de verificari si probe, inclusiv probele de performanta si garantie, buletinele de verificari, analiza si încercari;
- procese-verbale de realizare a indicatorilor tehnico-economici;
- procese-verbale de punere în functiune si, dup. caz, de dare în exploatare;
- lista echipamentelor montate în instalatii cu caracteristicile tehnice;
- procese-verbale de preluare ca mijloc fix, în care se consemneaza rezolvarea neconformitatilor si a remedierilor;

k) schemele de functionare a instalatiilor, planurile de ansamblu, desenele de detaliu actualizate conform situatiei de pe teren, planurile de ansamblu si de detaliu ale fiecarui agregat si/sau ale fiecarei instalatii, inclusiv planurile si cataloagele pieselor de schimb;

l) instructiunile furnizorilor de echipament sau ale organizatiei de montaj privind manipularea, exploatarea, întretinerea si repararea echipamentelor si instalatiilor, precum si cartile/fisele tehnice ale echipamentelor principale ale instalatiilor;

m) normele generale si specifice de protectie a muncii aferente fiecarui echipament, fiecarei instalatii sau fiecarei activitati;

n) planurile de dotare cu mijloace de stingere a incendiilor si amplasarea acestora, planul de aparare a obiectivului în caz de incendiu, calamitati sau alte situatii exceptionale;

o) regulamentul de organizare si functionare si atributiile de serviciu, trecute în fisele de post, pentru întreg personalul;

p) avizele si autorizatiile legale de functionare pentru cladiri, laboratoare, instalatii de masura, inclusiv cele de protectie a mediului, obtinute în conditiile legii;

q) inventarul instalatiilor si liniilor electrice conform instructiunilor în vigoare;

r) instructiuni privind accesul în incinta si instalatii;

s) documentele referitoare la instruirea, examinarea si autorizarea personalului;

t) registre de control, de sesizari si reclamatii, de dare si retragere din exploatare, de manevre, de admitere la lucru etc.;

u) bilanul de proiect si rezultatele bilanturilor/masuratorilor periodice intocmite/efectuate conform prevederilor legale, inclusiv bilanturilor de mediu.

(3) Documentele se vor pastra la sediul operatorului, pe raza sa de operare, sau la punctele de lucru.

ART. 13

(1) Documentatia de baza a lucrarilor cu datele generale necesare exploatarii, întocmita de agenti economici specializati în proiectare, se preda titularului de investitie odata cu proiectul lucrarii respective.

(2) Agentii economici care au întocmit proiectele au obligatia de a corecta toate planurile de executie în toate exemplarele în care s-au operat modificari pe parcursul executiei si, în final, sa înlocuiasca aceste planuri cu altele noi, originale, actualizate conform situatiei reale de pe teren, si sa predea proiectul, inclusiv în format optoelectronic, împreuna cu instructiunile necesare exploatarii, întretinerii si repararii instalatiilor proiectate.

(3) Organizatiile de executie si/sau montaj au obligatia ca, odata cu predarea lucrarilor, sa predea si schemele, planurile de situatii si de executie, modificate conform situatiei de pe teren. În cazul în care nu s-au facut modificari fata de planurile initiale, se va preda câte un exemplar din aceste planuri, având pe ele confirmarea ca nu s-au facut modificari în timpul executiei.

(4) În timpul executiei lucrarilor se interzic abaterile de la documentatia întocmita de proiectant fara avizul acestuia.

ART. 14

(1) Autoritatile administratiei publice locale, precum si operatorul/operatorii care au primit în gestiune delegata serviciul energetic de interes local, în totalitate sau numai unele activitati componente ale acestuia, au obligatia sa-si organizeze o arhiva tehnica pentru pastrarea documentelor de baza prevazute la art. 12 alin. (1), organizata astfel încât sa poata fi gasit orice document cu usurinta.

(2) Pentru nevoile curente de exploatare se vor folosi numai copii de pe planurile, schemele si documentele aflate în arhiva.

(3) Înstrainarea sub orice forma a planurilor, schemelor sau documentelor aflate în arhiva este interzisa.

(4) La încheierea activitatii, operatorul va preda, pe baza de proces-verbal, intreaga arhiva pe care si-a constituit-o, fiind interzisa pastrarea de catre acesta a vreunui document original sau în copie.

(5) Fiecare document va avea anexat un borderou în care se vor mentiona:

a) data întocmirii documentului;

b) numarul de exemplare originale;

c) calitatea celui care a întocmit documentul;

d) numarul de copii executate;

e) necesitatea copierii, numele, prenumele si calitatea celui care a primit copii ale documentului, numarul de copii primite si calitatea celui care a aprobat copierea;

f) data fiecarei revizii sau actualizari;

g) calitatea celui care a întocmit revizia/actualizarea si calitatea celui care a aprobat;

h) data de la care documentul revizuit/actualizat a intrat în vigoare;

i) lista persoanelor carora li s-au distribuit copii dupa documentul revizuit/actualizat si a celor care le-au restituit;

ART. 15

(1) Pentru echipamentele aflate in exploatare trebuie sa existe fise tehnice, care vor contine toate datele din proiect, din documentatiile tehnice predate de furnizori sau de executanti si din datele de exploatare luate de pe teren, certificate prin acte de receptie care trebuie sa confirme corespondenta lor cu realitatea.

(2) Pe durata exploatarii, în fisele tehnice se vor trece date privind:

a) incidentele sau avariile;

b) echipamentele care au fost afectate ca urmare a incidentului sau avariei;

c) incidentele sau avariile altor echipamente produse de incidentul sau avaria în cauza;

d) reparatiile planificate sau pentru înlaturarea incidentelor/avariilor;

e) costul reparatiilor accidentale sau planificate;

f) lista de piese si/sau subansambluri înlocuite cu ocazia reparatiei accidentale sau planificate;

g) agentul economic/compartimentul intern care a realizat reparatia accidentala sau planificata;

h) perioada cat a durat reparatia, planificata sau accidentala;

i) comportarea neconforma în exploatare între doua reparatii planificate;

j) data scadenta si tipul urmatoarei reparatii planificate (lucrari de întretinere curenta, revizii tehnice, reparatii curente si capitale);

k) data scadenta a urmatoarei verificari periodice;

l) buletinele de încercari periodice si dupa reparatii.

(3) Fisele tehnice se întocmesc pentru agregatele de baza, pentru fundatiile utilajelor si echipamentelor, pentru instalatiile de legare la pamânt.

(4) Pentru cladiri, cosuri de fum si altele asemenea, precum si pentru instalatiile de ridicat, cazane si recipiente sub presiune se va întocmi si folosi documentatia ceruta de normele legale în vigoare.

(5) Separat de fisele tehnice, pentru agregatele de baza (echipament sau aparataj) se va tine o evidenta a lucrarilor de întretinere curenta, revizii tehnice, reparatii curente si capitale.

(6) În activitatea de producere a energiei termice în cogenerare, operatorii care sunt licentiati de A.N.R.E. pentru aceasta activitate au obligatia sa aplice Regulamentul de conducere si organizare a activitatii de mentenanta, aprobat prin Ordinul presedintelui A.N.R.E. nr. 96/2017.

ART. 16

(1) Agregatele de baza, echipamentele auxiliare (pompe, motoare, etc.), precum si principalele instalatii mecanice (rezervoare, macarale etc.) trebuie sa fie prevazute cu placute indicatoare cuprinzând datele de identificare ale echipamentului respectiv, în conformitate cu normele în vigoare.

(2) Toate echipamentele mentionate la alin. (1), precum si conductele, barele electrice, instalatiile independente trebuie sa fie numerotate si inscriptionate dupa un sistem care sa permita identificarea rapida si usor vizibila în timpul exploatarii.

(3) La punctele de conducere operativa a exploatarii trebuie sa se gaseasca atât schemele generale ale instalatiilor (schemele normale de functionare electrice si termomecanice), cat si, dupa caz, cele al instalatiilor auxiliare (combustibil, alimentarea cu apa a instalatiilor fixe de stins incendiul, iluminatul principal si de siguranta etc.), potrivit specificului activitatii si atributiilor.

(4) Schemele trebuie actualizate astfel încât sa corespunda situatiei reale din teren, iar numerotarea si notarea din scheme trebuie sa corespunda identificarii reale a instalatiilor conform alin. (2).

(5) Schemele normale de functionare vor fi afisate la loc vizibil.

ART. 17

(1) Instructiunile/procedurile tehnice interne pe baza carora se realizeaza conducerea operativa a instalatiilor trebuie sa fie clare, exacte, sa nu permita interpretari diferite pentru o aceeasi situatie, sa fie concise si sa contina date asupra echipamentului, metodelor pentru controlul starii acestuia, asupra regimului normal si anormal de functionare si asupra modului de actionare pentru prevenirea incidentelor/avariilor.

(2) Instructiunile/procedurile tehnice interne trebuie sa delimiteze exact îndatoririle personalului cu diferite specialitati care concura la exploatarea, întretinerea sau repararea echipamentului si trebuie sa cuprinda cel putin:

a) îndatoririle, responsabilitatile si competentele personalului de operare;

b) descrierea constructiei si functionarii echipamentului, inclusiv scheme si schite explicative;

c) reguli referitoare la exploatarea echipamentelor în conditii normale (manevre de pornire/oprire, manevre în timpul exploatarii, manevre de scoatere si punere sub tensiune etc.);

d) reguli privind controlul echipamentului în timpul functionarii în exploatare normala;

e) parametrii normali, limita si de avarie ai echipamentului;

f) reguli de prevenire si lichidare a avariilor;

g) reguli de prevenire si stingere a incendiilor;

h) reguli de anuntare si adresare;

i) enumerarea functiilor/meseriilor pentru care este obligatorie însusirea instructiunii/procedurii si promovarea unui examen sau autorizarea;

j) masuri pentru asigurarea protectiei muncii.

(3) Instructiunile/procedurile tehnice interne se semneaza de catre coordonatorul locului de munca si sunt aprobate de persoana din cadrul personalului de conducere al operatorului desemnata în acest sens, mentionându-se data intrarii în vigoare.

(4) Instructiunile/procedurile tehnice interne se revizuiesc anual sau ori de câte ori este nevoie, certificându-se prin aplicarea sub semnatura a unei mentiuni "valabil pe anul .....". Modificarile si completarile se aduc la cunostinta sub semnatura personalului obligat sa le cunoasca si sa aplice instructiunea/procedura respectiva.

ART. 18

(1) Fiecare operator care desfasoara una sau mai multe activitati specifice serviciului de alimentare cu energie termica trebuie sa elaboreze, sa revizuiasca si sa aplice instructiuni/proceduri tehnice interne.

(2) În vederea aplicarii prevederilor alin. (1), toti operatorii vor întocmi liste cu instructiunile/procedurile tehnice interne necesare, cu care vor fi dotate locurile de munca. Lista instructiunilor/procedurilor tehnice interne va cuprinde, dupa caz, cel putin:

a) instructiuni/proceduri tehnice interne generale;

b) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru exploatarea instalatiilor principale, dupa caz:

- alimentarea cu combustibil;
- tratarea chimica a apei;
- cazane de apa calda;
- retelele de transport si distributie a energiei termice;
- instalatii de control, masura si automatizare;
- instalatiile de comanda, semnalizari blocaje si protectii;
- alte instalatii definitorii pentru procesul tehnologic;

c) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru principalele agregate si instalatii auxiliare, dupa caz:

- pompe de alimentare;
- pompe de circulatie;
- alte agregate si instalatii auxiliare componente ale procesului tehnologic;

d) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea manevrelor curente;

e) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru lichidarea avariilor;

f) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru protectii si automatizari;

g) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea lucrarilor de întretinere.

ART. 19

(1) În instructiunile/procedurile tehnice interne va fi descrisa schema normala de functionare a fiecarui echipament si pentru fiecare instalatie, mentionându-se si celelalte scheme admise de functionare a instalatiei, diferite de cea normala, precum si modul de trecere de la o schema normala la alta varianta.

(2) Pe scheme se va figura simbolic starea normala de functionare a elementelor componente.

(3) Abaterile de la functionarea în schema normala se aproba de conducerea tehnica a operatorului si se consemneaza în evidentele operative ale personalului de operare si de conducere operativa.

ART. 20

(1) Personalul operativ va întocmi zilnic situatii cu datele de exploatare, daca acestea nu sunt înregistrate si memorate prin intermediul unui sistem informatic. Datele memorate în sistemul informatic sau cele întocmite de personalul operativ reprezinta forma primara a evidentei tehnice.

(2) Documentatia operativa si evidentele tehnice trebuie examinate zilnic de personalul tehnic ierarhic superior, care va dispune masurile necesare pentru eliminarea eventualelor defecte si deranjamente constatate în functionarea instalatiilor sau pentru cresterea eficientei si sigurantei în exploatare.

SECTIUNEA 3

Îndatoririle personalului operativ

ART. 21

(1) Personalul de operare se compune din toti salariatii care deservesc instalatiile de producere, transport si distributie a energiei termice, având ca sarcina de serviciu principala supravegherea functionarii si executarea de manevre în mod nemijlocit la un echipament, într-o instalatie sau într-un ansamblu de instalatii.

(2) Subordonarea pe linie operativa si tehnico-administrativa, precum si obligatiile, competentele si responsabilitatile personalului operativ se trec în fisa postului si în regulamentele/procedurile tehnice interne.

(3) Locurile de munca în care este necesara desfasurarea activitatii se stabilesc de operator în procedurile proprii, în functie de:

a) gradul de periculozitate a instalatiilor si a procesului tehnologic;

b) gradul de automatizare a instalatiilor;

c) gradul de siguranta necesar în asigurarea serviciului;

d) necesitatea supravegherii instalatiilor si procesului tehnologic;

e) existenta teletransmisiei datelor si a posibilitatilor de executare a manevrelor de la distanta;

f) posibilitatea interventiei rapide pentru prevenirea si lichidarea incidentelor, avariilor si incendiilor.

(4) În functie de conditiile specifice de realizare a serviciului, operatorul poate stabili ca personalul sa-si îndeplineasca atributiile de serviciu prin supravegherea mai multor instalatii, amplasate în locuri diferite.

ART. 22

Principalele lucrari ce trebuie cuprinse în fisa postului personalului de operare, privitor la exploatare si executie operativa, constau în:

a) supravegherea instalatiilor;

b) controlul curent al instalatiilor;

c) executarea de manevre;

d) lucrari de întretinere periodica;

e) lucrari de întretinere neprogramate;

f) lucrari de interventii accidentale.

ART. 23

(1) Lucrarile de întretinere periodice sunt cele prevazute în instructiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnica si în instructiunile/procedurile tehnice interne si se executa de regula fara oprirea agregatelor de baza.

(2) Lucrarile de întretinere curenta neprogramate se executa în scopul prevenirii sau eliminarii deteriorarilor, avariilor sau incidentelor si vor fi definite în fisa postului si în instructiunile de exploatare.

ART. 24

(1) În timpul prestarii serviciului, personalul trebuie sa mentina regimul cel mai sigur si economic în functionarea instalatiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instructiunile/procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim si dispozitiile personalului ierarhic superior pe linie operativa sau tehnico-administrativa.

(2) Instalatiile, echipamentele sau agregatele trebuie supravegheate conform sistemului de supraveghere stabilit, daca este în functiune sau izolat sub presiune.

(3) Înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalul de timp stabilit în proceduri si începe odata cu manevrele de aducere a echipamentului respectiv din starea "în rezerva rece" în starea "în rezerva calda" si se face pe toata perioada cat acesta este "în rezerva calda" sau "în functionare", în conditiile stabilite la art. 25.

(4) În cazul opririi echipamentului, înregistrarea datelor trebuie realizata pana la stabilizarea temperaturilor la nivelul celor ale mediului, conform instructiunilor proiectantului sau ale furnizorului de echipament.

(5) În cazul pornirii unor echipamente la care, conform instructiunilor, trebuie asigurata o anumita viteza de încarcare sau paliere, înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalele de timp stabilite, pana la stabilizarea parametrilor normali de functionare.

SECTIUNEA 4

Analiza si evidenta incidentelor si avariilor

ART. 25

(1) În scopul cresterii sigurantei în functionare a serviciului de alimentare cu energie termica si al continuitatii alimentarii cu energie termica a utilizatorilor, operatorii vor întocmi proceduri de analiza operativa si sistematica a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalatiile apartinând SACET, stabilindu-se masuri privind cresterea fiabilitatii echipamentelor si schemelor tehnologice, îmbunatatirea

activitatii de exploatare, întretinere si reparatii si cresterea nivelului de pregatire si disciplina a personalului.

(2) Procedurile prevazute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament .

(3) Modul de analiza si evidenta a evenimentelor accidentale care au loc exclusiv în instalatiile de producere a energiei termice în cogenerare se va realiza conform NTE 004/2005, aprobat prin Ordinul presedintelui A.N.R.E. nr. 8/2005.

(4) În cazul în care evenimentele produc consecinte în SACET, acestea vor fi analizate conform dispozitiilor prezentului regulament de serviciu.

ART. 26

Evenimentele ce se analizeaza se refera în principal la:

a) defectiuni curente;

b) deranjamente din centralele termice, retelele de transport si de distributie;

c) incidente si avarii;

d) abaterile sistematice ale parametrilor energiei termice;

e) limitarile de consum impuse de anumite situatii existente la un moment dat în sistem.

ART. 27

(1) Defectiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normala sau ca o deficienta a echipamentelor sau a instalatiilor, care nu duce la oprirea acestora.

(2) Defectiunile se constata de catre personalul de operare în timpul supravegherii si controlului instalatiilor si se remediaza în conformitate cu procedurile aprobate.

(3) Defectiunile pentru a caror remediere este necesara interventia altui personal decât cel operativ sau oprirea utilajului/instalatiei se înscriu în registrul de defectiuni.

ART. 28

Deranjamentele din retelele de transport si distributie sunt acele defectiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentati de la o ramura a retelei de transport sau dintr-o retea de distributie aferenta unei statii termice sau a unei centrale termice de cartier.

ART. 29

Deranjamentele din centralele termice constau în declansarea voita sau oprirea fortata a unui echipament sau instalatie, care nu influenteaza în mod direct producerea de energie termica a centralei termice de cvartal, fiind anclansata automat rezerva respectivului echipament. Se considera deranjament si declansarile agregatelor auxiliare care au determinat intrarea automata în functiune a agregatului de rezerva.

ART. 30

Se considera incidente urmatoarele evenimente:

a) declansarea sau oprirea fortata a tuturor instalatiilor de producere a energiei termice dintr-o centrala termica de cvartal, indiferent de durata, dar care nu îndeplinesc conditiile de avarie;

b) declansarea sau oprirea fortata a agregatelor auxiliare, fara ca acestea sa fie înlocuite prin anclansarea automata a rezervei si care conduce la reducerea cantitatii de energie termica produsa, transportata sau furnizata;

c) reducerea puterii termice sau a parametrilor de livrare a agentului termic sub limitele stabilite prin reglementari, pe o durata mai mare de 15 minute, ca urmare a defectiunilor din instalatiile proprii.

ART. 31

Nu se considera incidente urmatoarele evenimente:

a) iesirea din functiune a unei instalatii ca urmare a actionarii corecte a elementelor de protectie si automatizare, în cazul unor evenimente care au avut loc într-o alta instalatie, iesirea din functiune fiind consecinta unui incident localizat si înregistrat în acea instalatie;

b) iesirea din functiune sau retragerea din exploatare a unei instalatii sau parti a acesteia, datorita unor defectiuni ce pot sa aparea în timpul încercarilor profilactice, corespunzatoare scopului acestora;

c) iesirea din functiune a unei instalatii auxiliare sau a unui element al acesteia, daca a fost înlocuit automat cu rezerva, prin functionarea corecta a anclansarii automate a rezervei, si nu a avut ca efect reducerea puterii termice livrate utilizatorului;

d) retragerea accidentala din functiune a unei instalatii sau a unui element al acesteia în scopul eliminarii unor defectiuni, daca a fost înlocuit cu rezerva si nu a afectat alimentarea cu energie termica a utilizatorilor;

e) retragerea din exploatare în mod voit a unei instalatii pentru prevenirea unor eventuale accidente umane sau calamitati;

f) oprirea unor instalatii care genereaza întreruperi sau reduceri în livrarea energiei termice astfel cum au fost convenite în scris cu utilizatorii.

ART. 32

Se considera avarii urmatoarele evenimente:

a) întreruperea accidentala, totala sau partiala, a livrarii agentului termic catre utilizatorii de tip urban pe o perioada mai mare de 4 ore;

b) întreruperea accidentala, totala sau partiala, a livrarii agentului termic catre utilizatorii de tip industrial, comercial sau agricol pe o perioada mai mare decât limitele prevazute în contracte;

c) defectarea sau iesirea accidentala din functiune a agregatelor auxiliare sau a unor instalatii sau subansambluri din instalatiile de producere a energiei termice, care conduce la reducerea puterii termice utilizabile cu mai mult de 10%, pe o durata mai mare de 72 de ore;

d) defectarea sau iesirea accidentala din functiune a unor instalatii de producere a energiei termice, indiferent de efectul asupra utilizatorilor, daca face ca acestea sa ramâna indisponibile pe o durata mai mare de 72 de ore;

e) defectarea sau iesirea accidentala din functiune a instalatiilor de producere si transport a energiei termice care conduce la reducerea energiei termice livrate cu mai mult de 50% pe o durata mai mare de o ora;

f) întreruperea partiala sau totala a alimentarii cu energie termica a localitatilor pe o durata mai mare de 30 de minute.

ART. 33

Daca pe durata desfasurarii evenimentului, ca urmare a consecintelor avute, acesta isi schimba categoria de încadrare, respectiv din incident devine avarie, evenimentul se va încadra pe toata durata desfasurarii lui în categoria avariei.

ART. 34

(1) Analizele incidentelor sau avariilor vor fi efectuate imediat dupa producerea evenimentelor respective de catre factorii de raspundere ai operatorului, de regula, împreuna cu cei ai autoritatilor administratiei publice locale.

(2) Trimestrial, operatorii vor informa autoritatile de reglementare competente asupra tuturor avariilor care au avut loc, despre concluziile analizelor si masurile care s-au luat.

ART. 35

Analiza fiecarui incident sau avarie va trebui sa aiba urmatorul continut:

a) locul si momentul aparitiei incidentului sau avariei;

b) situatia înainte de incident sau avarie, daca se functiona sau nu în schema normala, cu indicarea abaterilor de la aceasta;

c) conditiile care au favorizat aparitia si dezvoltarea evenimentelor;

d) reconstituirea cronologica a tuturor evenimentelor pe baza diagramelor, rapoartelor înregistrarilor computerizate si declaratiilor personalului;

e) manevrele efectuate de personal în timpul desfasurarii si lichidarii evenimentului;

f) situatia functionarii semnalizarilor, protectiilor si automatizarilor;

g) efectele produse asupra instalatiilor, daca au rezultat deteriorari ale echipamentelor, cu descrierea deteriorarii;

h) efectele asupra utilizatorilor de energie termica, utilitatile nelivrate, durata de întrerupere, valoarea pagubelor estimate sau alte efecte;

i) stadiul verificarilor profilactice, reviziile si reparatiile pentru echipamentul sau protectiile care nu au functionat corespunzator;

j) cauzele tehnice si factorii care au provocat fiecare eveniment din succesiunea de evenimente;

k) modul de comportare a personalului cu ocazia evenimentului si modul de respectare a instructiunilor;

l) influenta schemei tehnologice sau de functionare în care sunt cuprinse instalatiile afectate de incident sau avarie;

m) situatia procedurilor/instructiunilor de exploatare si reparatii si a cunoasterii lor, cu mentionarea lipsurilor constatate si a eventualelor încalcari ale celor existente;

n) masuri tehnice si organizatorice de prevenire a unor evenimente asemanatoare cu stabilirea termenelor si responsabilitatilor.

ART. 36

(1) Analiza incidentelor si avariilor trebuie finalizata în cel mult 5 zile de la lichidarea acestora.

(2) În cazul în care pentru lamurirea cauzelor si consecintelor sunt necesare probe, încercari, analize de laborator sau obtinerea unor date tehnice suplimentare, termenul de finalizare a analizei incidentului sau avariei va fi de 10 zile de la lichidarea acesteia.

(3) În cazul în care în urma analizei rezulta ca evenimentul a avut loc ca urmare a proiectarii sau montarii instalatiei, a deficientelor echipamentului, a calitatii slabe a materialelor sau datorita actiunii sau inactiunii altor persoane fizice sau juridice asupra ori în legatura cu instalatia sau echipamentul analizat, rezultatele analizei se vor transmite factorilor implicati pentru un punct de vedere.

(4) Analiza avariei sau incidentului se face la nivelul operatorului care are în gestiune instalatiile respective, cu participarea proiectantului, furnizorului de echipament si/sau a executantului, dupa caz, participarea acestora fiind obligatorie la solicitarea operatorului sau a autoritatii administratiei publice locale.

(5) Daca avaria sau incidentul afecteaza sau influenteaza functionarea instalatiilor aflate în administrarea altor operatori sau agenti economici, operatorul care efectueaza analiza va solicita de la acestia transmiterea în maximum 48 de ore a tuturor datelor si informatiilor necesare analizarii avariei sau incidentului.

ART. 37

(1) Rezultatele analizei incidentului sau avariei se consemneaza într-un formular-tip denumit "fisa de incident", iar la exemplarul care ramâne la operator se vor anexa documentele primare legate de analiza evenimentului.

(2) Continutul minim al fisei de incident va fi în conformitate cu prevederile art. 35.

ART. 38

(1) În vederea satisfacerii în conditii optime a necesitatilor de alimentare continua cu energie termica, operatorii vor urmari evidentierea distincta a intreruperilor si limitarilor, a duratei si a cauzelor de întrerupere a utilizatorilor, inclusiv a celor cu cauze în instalatiile acestora, daca au afectat functionarea instalatiilor proprii.

(2) Situaţia centralizatoare privind aceste întreruperi sau limitări se va transmite trimestrial autorităţii administraţiei publice locale, la solicitarea autorităţii publice locale.

ART. 39

(1) Analiza deteriorarii echipamentelor se face în scopul determinarii indicatorilor de fiabilitate a acestora în conditii de exploatare.

(2) Pentru evidentierea deteriorarilor de echipament care au avut loc cu ocazia incidentelor sau avariilor, analiza se face concomitent cu analiza incidentului sau avariei pentru fiecare echipament în parte, rezultatele consemnându-se într-un formular-tip denumit "fisa pentru echipament deteriorat" care se anexeaza la fisa incidentului.

(3) Pentru evidentierea deteriorarii echipamentelor ca urmare a încercarilor profilactice, manipularii, reparatilor sau întretinerii necorespunzatoare, neefectuarii la timp a reparatiilor sau reviziilor planificate, a scoaterii din functiune a acestor echipamente sau a instalatiei din care fac parte si care au fost înlocuite cu rezerva (indiferent de modul cum s-a facut aceasta înlocuire) si care au avut loc în afara evenimentelor încadrate ca incidente sau avarii, operatorul va tine o evidenta separata pe tipuri de echipamente si cauze.

(4) Evidentierea defectiunilor si deteriorarilor se face si în perioada de probe de garantie si punere în functiune dupa montare, înlocuire sau reparatie capitala.

ART. 40

(1) Fisele de incidente si de echipament deteriorat reprezinta documente primare pentru evidenta statistica si aprecierea realizarii indicatorilor de performanta.

(2) Pastrarea evidentei se face la operator pe toata perioada cat acesta opereaza.

(3) La încheierea activitatii de operare se aplica prevederile art. 14 alin. (4).

SECTIUNEA 5

Asigurarea sigurantei de functionare a instalatiilor

ART. 41

(1) Pentru cresterea sigurantei în functionare a serviciului de alimentare cu energie termica si a continuitatii alimentarii cu energie termica a utilizatorilor, operatorii vor întocmi proceduri prin care se instituie reguli de efectuare a manevrelor în instalatiile apartinând SACET.

(2) Procedurile prevazute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament.

ART. 42

Manevrele în instalatii se executa pentru:

a) modificarea regimului de functionare a instalatiilor sau ansamblului de instalatii, fiind determinate de necesitatile obiective de adaptare a functionarii la cerintele utilizatorilor, realizarea unor regimuri optime de functionare, reducerea pierderilor etc., având un caracter frecvent si executandu-se mereu la fel, denumite manevre curente;

b) modificarea configuratiei instalatiilor sau grupurilor de instalatii, fara ca acestea sa aiba un caracter frecvent sau periodic, precum si cele care au drept scop retragerea din exploatare a echipamentelor pentru lucrari sau probe si redarea lor în exploatare, denumite manevre programate;

c) izolarea echipamentului defect si restabilirea circuitului functional tehnologic al instalatiei sau ansamblului de instalatii, executate cu ocazia aparitiei unui incident, denumite manevre de lichidare a incidentelor.

ART. 43

În sensul prezentului regulament, nu sunt considerate manevre în instalatii modificarile regimurilor de functionare care au loc ca urmare a actiunii sistemelor de automatizare si protectie sau executate curent de personalul operativ asupra sistemelor de reglaj, pe baza instructiunilor de exploatare, fara modificarea schemei de functionare aprobate.

ART. 44

Manevrele trebuie concepute astfel încât:

a) succesiunea operatiilor în cadrul manevrelor sa asigure desfasurarea normala a acestora;

b) trecerea de la starea initiala la starea finala dorita sa se faca printr-un numar minim de operatii;

c) ordinea de succesiune a operatiilor trebuie sa aiba în vedere respectarea procesului tehnologic stabilit prin instructiunile de exploatare a echipamentului sau a instalatiei la care se executa manevra;

d) sa fie analizate toate implicatiile pe care fiecare operatie le poate avea atât asupra instalatiei în care se executa manevra, cat si asupra restului instalatiilor legate tehnologic de aceasta, în special din punct de vedere al sigurantei în exploatare;

e) manevra sa se efectueze într-un interval de timp cat mai scurt, stabilinduse operatiile care se pot executa simultan fara a se conditiona una pe alta, în functie de numarul de executanti si de posibilitatea supravegherii directe de catre responsabilul de manevra;

f) sa se tina seama de respectarea obligatorie a normelor de protectie a muncii;

g) fiecare operatie de actionare asupra unui element prin comanda de la distanta sa fie urmata de verificarea realizarii acestei comenzi sau verificarea realizarii efectului corespunzator.

ART. 45

Persoana care concepe manevra trebuie sa cunoasca instalatia în care se vor executa operatiile cerute de manevra, sa dispuna de schema detaliata corespunzatoare situatiei din teren si schema tehnologica de executare a manevrei.

ART. 46

Manevrele în instalatii se efectueaza numai pe baza unui document scris, numit foaie de manevra(pentru circuitul primar) si instructiuni tehnice interne si de protectia muncii- I.T.I-S.M(pentru circuitul secundar), care trebuie sa contina:

a) tema manevrei;

b) scopul manevrei;

c) succesiunea operatiilor;

d) notatii în legatura cu dispunerea si îndeplinirea operatiilor;

e) persoanele care executa sau au legatura cu manevra si responsabilitatile lor.

ART. 47

Dupa scopul manevrei, foaia de manevra poate fi:

a) foaie de manevra permanenta al carei continut este prestabilit în instructiunile/procedurile tehnice interne, putându-se folosi la:

- manevre curente;
- anumite manevre programate, cu caracter curent;
- anumite manevre în caz de incident, având un caracter curent;

b) foaie de manevra pentru manevre programate al carei continut se întocmeste pentru efectuarea de lucrari programate sau accidentale si care prin caracterul sau necesita o succesiune de operatii ce nu se încadreaza în foile de manevra permanente.

ART. 48

Manevrele cauzate de accidente se executa fara foaie de manevra, iar cele de lichidare a incidentelor se executa pe baza procedurilor/instructiunilor de lichidare a incidentelor.

ART. 49

(1) Întocmirea, verificarea si aprobarea foilor de manevra se fac de catre persoanele desemnate de operator, care au pregatirea necesara si asigura executarea serviciului operativ si tehnico-administrativ.

(2) Nu se admite verificarea si aprobarea foilor de manevra telefonic.

(3) În functie de necesitate, la foaia de manevra se anexeaza o schema de principiu referitoare la manevra care se efectueaza.

(4) Foaia de manevra întocmita, verificata si aprobata se pune în aplicare numai în momentul în care exista aprobarea pentru efectuarea manevrei la echipamentul, instalatia sau ansamblul de instalatii în cauza conform procedurilor aprobate.

ART. 50

Manevrele curente, programate sau accidentale pot fi initiate de persoane prevazute în procedurile aprobate si care raspund de necesitatea efectuarii lor.

ART. 51

Executarea manevrelor în cazul lucrarilor normale, programate, probelor profilactice trebuie realizata astfel încât echipamentul sa nu fie retras din exploatare mai devreme decât este necesar si nici sa nu se întârzie admiterea la lucru.

ART. 52

(1) Manevra începuta de personalul nominalizat în foaia de manevra trebuie terminata, de regula, de acelasi personal chiar daca prin aceasta se depaseste ora de terminare a programului normal de munca, în conditiile legii.

(2) Prin exceptie de la dispoziţiile alin. (1), manevrele se vor realiza de personal diferit in cazul interventiilor mai lungi de 12 ore, dupa caz.

ART. 53

Fiecare operator va stabili prin decizie si procedura interna nomenclatorul cu manevrele ce se executa pe baza de foi de manevra permanente sau pe baza de instructiuni/proceduri tehnice interne.

ART. 54

(1) Darea în exploatare a echipamentelor nou-montate se face conform instructiunilor de proiectare si/sau ale furnizorului de echipament cu privire la probele mecanice, rodajul mecanic, probe tehnologice si punere în functiune.

(2) În perioadele de probe mecanice ale echipamentelor, manevrele si operatiile respective cad în sarcina organizatiei care executa montajul cu participarea personalului de exploatare.

(3) Dupa terminarea probelor mecanice si eventual a rodajului în gol se face receptia preliminara a lucrarilor de constructii-montaj sau lucrarile se preiau de catre beneficiar cu proces-verbal de preluare-primire, dupa care rodajul în sarcina si probele tehnologice cad în sarcina beneficiarului.

ART. 55

(1) Constatarile, informatiile si anuntarile operative legate de manevre, functionarea echipamentelor, incidente, accidente se vor înscrie în evidentele operative, atât de persoana care le comunica, cat si de

persoana care le primeste, notandu-se ora constatarii, comunicarii sau primirii, cui i s-au comunicat sau de la cine s-au primit, precum si numele si functia acestuia.

(2) Dispozitiile si aprobarile operative se vor înscrie în evidentele operative atât de persoana care le da, cat si de persoana care le primeste, notandu-se datele de identificare si ora.

ART. 56

(1) În cazul executarii manevrelor pe baza unor foi de manevra, nu este necesara înscrierea în evidentele operative a dispozitiilor sau aprobarilor primite, a operatiilor executate, a confirmarilor facute, toate acestea operandu-se în foaia de manevra.

(2) Dupa terminarea manevrei se vor înscrie în evidentele operative ale instalatiei executarea acestora conform foii de manevra, ora începerii si terminarii manevrei, starea operativa, configuratia etc., în care s-au adus echipamentele respective, precum si orele la care s-au executat operatiile care prezinta importanta în functionare a echipamentelor, instalatiilor sau ansamblurilor de instalatii.

(3) Este obligatorie înscrierea tuturor montarilor si demontarilor de flanse oarbe folosite pentru blindarea circuitelor, precum si admiterile la lucru, respectiv terminarea lucrarilor.

ART. 57

(1) Trecerea de la schema normala la o schema varianta se admite numai în cazurile de prevenire de incidente, accidente si incendii, precum si în cazurile de indisponibilitate a unor echipamente componente ale instalatiilor respective, personalul de deservire operativa si de comanda operativa raspunzând de manevra facuta.

(2) Trecerea de la schema normala la una din schemele varianta se va face pe baza foii de manevra si cu asistenta tehnica.

ART. 58

Orice persoana care executa, coordoneaza, conduce, dispune, aproba sau participa la pregatirea, coordonarea, efectuarea manevrelor în instalatiile termomecanice din SACET trebuie sa cunoasca prevederile privind executarea manevrelor în instalatii si sa le aplice.

CAP. II

Producerea energiei termice

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 59

(1) Producerea energiei termice reprezinta activitatea organizata prin care se realizeaza în instalatiile din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare agent termic sub forma de abur, apa fierbinte sau apa calda, necesar asigurarii încalzirii si prepararii apei calde de consum pentru locuinte, institutii publice, agenti economici etc.

(2) Activitatea de producere a energiei termice se desfasoara în conditii de tratament egal pentru toti producatorii, fiind interzise orice discriminari.

ART. 60

Exploatarea instalatiilor de producere a energiei termice se va realiza avându-se în vedere urmatoarele:

a) functionarea de durata, fara avarii, cu disponibilitate maxima, în scopul asigurarii continuitatii în alimentarea cu energie termica a utilizatorilor;

b) asigurarea sarcinii termice necesare utilizatorilor, a parametrilor si calitatii agentului termic, precum si a domeniului de reglare a sarcinii;

c) asigurarea regimului economic de functionare, având la baza instructiunile furnizorului de echipament si probele la punerea în functiune a instalatiei.

ART. 61

În fisa postului personalului de exploatare si întretinere a instalatiilor de producere a energiei termice se vor introduce obligatoriu urmatoarele atributii:

a) asigurarea functionarii sigure si continue a instalatiilor astfel încât alimentarea cu energie termica a utilizatorilor sa se faca fara întreruperi;

b) cunoasterea instalatiilor pe care le are în exploatare si a instructiunilor de exploatare;

c) asigurarea unei exploatari conform instructiunilor si diagramelor de reglaj;

d) mentinerea echipamentelor si a instalatiilor în stare de functionare perfecta în scopul evitarii degradarii în sau deteriorarilor;

e) mentinerea în limitele prescrise a parametrilor agentilor termici, conform regimurilor de functionare stabilite;

f) cunoasterea si respectarea prevederilor referitoare la instalatiile pe care le deserveste/întretine.

SECTIUNEA 2

Exploatarea instalatiilor de producere a energiei termice

ART. 62

Instalatiile de producere a energiei termice vor fi exploatate corespunzator instructiunilor tehnice interne specifice fiecarui agregat, în conformitate cu instructiunile furnizorului si proiectantului, privitor la:

a) regimurile de pornire, de încarcare, de descarcare si de oprire, în corelatie cu agregatele care îl deservesc si pe care le deserveste;

b) parametrii limita la care se interzice exploatarea;

c) cazurile în care instalatia trebuie oprita imediat;

d) parametrii de functionare economica pentru asigurarea consumului specific si propriu tehnologic minim, în functie de sarcina;

e) parametrii de control privind functionarea sigura, inclusiv a instalatiilor auxiliare.

ART. 63

Instalarea, exploatarea si verificarea agregatelor de cazane si schimbatoarelor de caldura pentru prepararea agentilor termici, inclusiv a transformatoarelor de abur, trebuie sa corespunda proiectelor si conditiilor tehnice de calitate conform normelor si prescriptiilor în vigoare.

ART. 64

La locurile de munca specifice vor fi afisate instructiuni privind atributiile si responsabilitstile personalului de exploatare, tabele cu valorile maxime si minime ale parametrilor admisi ale instalatiei de producere a energiei termice, valorile parametrilor pentru realizarea consumului specific si propriu tehnologic, diagrama de reglaj în functie de conditiile meteorologice, modul de interventie a personalului de exploatare în caz de incendii sau avarii.

ART. 65

(1) Cazanele, precum si alte recipiente sub presiune aflate sub incidenta prezentului regulament se exploateaza si se verifica conform prescriptiilor Inspectoratului de Stat pentru Cazane si Instalatii de Ridicat.

(2) Pentru punerea în functiune si în timpul functionarii se vor executa verificari functionale, de siguranta si probe profilactice conform instructiunilor de punere în functiune si exploatare, inclusiv pentru instalatia de alimentare cu combustibil, de evacuare a gazelor de ardere etc.

(3) La instalatiile cu agent termic apa calda controlul si verificarea masurilor de siguranta sunt cele prevazute în STAS 7132:86.

ART. 66

Instalatiile de cazan vor functiona numai cu apa tratata care îndeplineste conditiile prevazute la art. 125.

ART. 67

Fiecare centrala termica va avea un registru în care se vor consemna distinct pentru fiecare cazan evenimentele si datele aparute în timpul exploatarii:

a) defectiunile importante aparute la agregatele de baza si auxiliare;

b) descrierea cronologica a manevrelor efectuate în cazuri de avarii;

c) descrierea avariilor si deranjamentelor intervenite în timpul exploatarii;

d) elementele suprafetelor de încalzire deteriorate si înlocuite, cu schite pentru identificarea locurilor;

e) dispozitiile operative primite pe scara ierarhica;

f) manevre de porniri, opriri, încarcari si descarcari;

g) functionarea sau nefunctionarea protectiilor si supapelor de siguranta;

ART. 68

Lista datelor si evenimentelor mentionate la art. 67 nu este limitativa, iar acele date care sunt arhivate electronic pot sa nu fie cuprinse în registru.

ART. 69

(1) Regimul de exploatare a unui cazan trebuie sa corespunda indicatiilor fisei sale de regim, elaborata conform instructiunilor date de furnizor, bazate pe masuratorile si incercarile la punerea în functiune efectuate în vederea verificarii performantelor garantate.

(2) Incercarile pentru stabilirea regimurilor de exploatare a cazanului trebuie efectuate si în urmatoarele cazuri, când vor fi elaborate noi fise de regim:

a) dupa o reparatie capitala;

b) dupa introducerea unor modificari constructive;

c) la trecerea pe un nou combustibil;

d) daca apar abateri permanente de la valorile normale ale parametrilor nominali când este necesara clarificarea cauzelor acestora.

(3) Fisa de regim trebuie sa contina, în functie de sarcina cazanului, parametrii care trebuie urmariti în functionare pentru a se asigura o ardere completa a combustibilului si încadrarea temperaturilor gazelor de ardere si ale apei/aburului în fasciculele de tevi în limitele prescrise de furnizorul de echipament.

ART. 70

Instalatiile de cazane trebuie exploatate astfel încât excesul de aer în gazele de ardere, temperatura gazelor de ardere la iesirea din cazan, cantitatea de particule necombustibile în gazele de ardere sa fie cele stabilite de furnizorul de echipament, în fisa de regim si sa nu depaseasca valorile stabilite de

normele de mediu în vigoare, iar pierderile de particule gazoase combustibile în gazele de ardere sa fie nule.

ART. 71

(1) Producatorii vor elabora instructiuni tehnice interne specifice fiecarei centrale termice si pentru fiecare utilaj, în care trebuie sa detalieze în amanunt toate operatiunile necesare unei corecte exploatari si conservari în cazul opririlor pe o durata mai mare de timp.

(2) Perioada de timp va fi cea stabilita de furnizorul echipamentului.

ART. 72

În centralele termice se va urmari cu prioritate siguranta instalatiei, prin asigurarea functionarii:

a) dispozitivelor si armaturilor de siguranta, în vederea opririi focului si a alimentarii cu combustibil la cazane, în cazul depasirii valorilor limita de presiune si temperatura ale agentului termic;

b) dispozitivelor si armaturilor de siguranta, în vederea opririi alimentarii cu agent termic primar la schimbatoarele de caldura, în cazul depasirii valorilor limita de presiune si temperatura ale agentului termic secundar;

c) dispozitivelor si armaturilor de siguranta si oprirea alimentarii cu combustibil, în cazul depasirii valorilor limita la vasele de expansiune;

d) întregului ansamblu de protectii si instalatii de automatizare.

ART. 73

(1) Agentul termic livrat sub forma de apa, la iesirea din centrala termica sau centrala electrica în cogenerare, trebuie sa aiba temperatura prevazuta în diagrama de reglaj.

(2) Abaterea temperaturii apei la iesirea din centrala termica poate fi de maximum +2% fata de temperatura prevazuta în diagrama de reglaj.

(3) Controlul temperaturilor trebuie sa reprezinte o operatie permanenta în exploatarea centralei termice, prin înregistrarea continua a acesteia, sau consemnându-se orar în registrul de exploatare temperaturile tur si retur ale agentului termic pana la asigurarea înregistrarii si memorarii prin intermediul unui sistem informatic.

ART. 74

În cazul unor situatii neprevazute ca: schimbarea brusca a climatului exterior, oprirea sau schimbarea programului de furnizare la unii utilizatori, avarii locale, care pot modifica necesarul de energie termica, se face corectarea regimului de exploatare prin reglarea parametrilor agentului termic.

ART. 75

În scopul stabilirii unui echilibru între energia termica necesara si cea produsa se vor folosi, dupa caz:

a) mijloace de reglare automate sau manuale de variatie a cantitatii de caldura produsa în cazane;

b) alegerea numarului de cazane în functiune;

c) variatia temperaturii agentului termic la iesirea din cazane;

d) variatia debitului în circuitele centralei si pe retelele de agent termic primar prin utilizarea exclusiva a pompelor cu turatie variabila.

ART. 76

Abaterea valorii presiunii apei în retelele de apa fierbinte la iesirea din centrala termica si la întoarcere, fata de graficul de repartizare a presiunilor si a sistemului de reglare adoptat, va fi stabilita în contractul de furnizare.

ART. 77

Cresterea sau scaderea temperaturii apei în retea trebuie sa se execute treptat si uniform, cu viteza de variatie stabilita de proiectant.

ART. 78

Pentru buna functionare a instalatiilor de producere a energiei termice se va asigura activitatea de mentenanta preventiva conform instructiunilor/procedurilor tehnice interne întocmite pe baza recomandarilor furnizorilor de echipamente si a instructiunilor de exploatare ale proiectantului.

SECTIUNEA 3

Indicatori de performanta ai serviciului de producere a energiei termice

ART. 79

Indicatorii de performanta pentru serviciul de productie a energiei termice se stabilesc pentru:

a) racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice;

b) întreruperea serviciului de producere a energiei termice;

c) calitatea energiei termice;

d) solutionarea sesizarilor si reclamatiilor utilizatorilor.

ART. 80

Indicatorii de performanta se aplica în relatiile dintre producatori si utilizatorii racordati la centralele termice, care respecta conditiile prevazute în contract, fara a produce perturbatii în alimentarea altor utilizatori din zona.

ART. 81

Consiliul Local al Municipiului Cluj Napoca aproba valorile indicatorilor de performanta ai serviciului.

ART. 82

În vederea urmaririi respectarii indicatorilor de performanta, producatorii trebuie sa asigure:

a) evidenta reclamatiilor si sesizarilor utilizatorilor;

b) evidenta solicitarilor de racordare la retelele termice a unor noi consumatori, în concordanta cu capacitatile de producere, si a avizelor tehnice de racordare emise;

c) evidenta rezultatelor activitatilor privind calitatea energiei termice produse si livrate utilizatorilor retelelor termice;

d) programarea lucrarilor de întretinere si mentenanta;

e) continuitatea serviciului de producere a energiei termice prestat utilizatorilor retelelor termice.

ART. 83

(1) La solicitarea scrisa a oricarui utilizator al serviciului de producere a energiei termice, existent sau potential, cu privire la realizarea unui nou racord/bransament termic sau modificarea unui racord/bransament termic existent care are implicatii asupra cantitatilor de energie termica produsa sau asupra parametrilor ori a tipurilor de agent termic produs, producatorul din zona respectiva este obligat sa analizeze cererea si, daca este tehnic posibil, sa emita un aviz tehnic în acest sens.

(2) Raspunderea producatorului este pana la punctul de delimitare dintre instalatiile acestuia si cele ale utilizatorului, specificat în contract.

ART. 84

Indicatorii anuali de performanta ai serviciului de alimentare cu energie termica a utilizatorilor la centralele de producere a energiei termice sunt:

a) numarul de solicitari ale utilizatorilor pentru asigurarea alimentarii cu energie termica a unor noi consumatori sau pentru modificarea parametrilor agentului termic produs, diferentiat pe tipuri de agenti termici;

b) numarul de solicitari la care intervalul de timp dintre momentul înregistrarii cererii de racordare din partea utilizatorului pana la primirea de catre acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de 15/30/60 de zile.

ART. 85

(1) Producatorul trebuie sa anunte utilizatorii, în scris, cu 10 zile lucratoare înainte, despre necesitatea efectuarii lucrarilor de reparatii necuprinse în programul initial, altele decât cele accidentale, pentru a stabili de comun acord data si durata intreruperilor respective.

(2) În cazul intreruperilor accidentale, producatorul trebuie sa realizeze realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectati.

(3) Producatorul va inregistra toate reclamatiile, iar reclamantul va fi informat privind numarul de înregistrare, numele si functia persoanei care a preluat reclamatia/sesizarea. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de înregistrare.

(4) Personalul producatorului va indica reclamantului, pe cat posibil, durata aproximativa pana la restabilirea alimentarii. Pentru aceasta, personalul din centrul de preluare a reclamatiilor va trebui sa se informeze permanent de mersul lucrarilor de remediere.

(5) Producatorul va asigura permanenta unor echipe specializate care sa restabileasca alimentarea cu energie termica într-un timp minim posibil.

(6) Producatorul asigura sosirea echipei de interventie în maximum 60 minute din momentul anuntarii întreruperii în alimentare.

(7) Dupa efectuarea remedierilor, producatorul are obligatia de a se interesa, la fiecare dintre utilizatori, de buna functionare în alimentarea cu energie termica.

ART. 86

Indicatorii anuali de performanta pentru întreruperi neprogramate sunt:

a) numarul de întreruperi neprogramate prevazute la art. 85 alin. (1);

b) numarul de utilizatori afectati de întreruperile neprogramate prevazute la art. 85 alin. (1), pe tipuri de utilizatori;

c) numarul de întreruperi accidentale;

d) numarul de utilizatori afectati de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori;

e) durata medie a intreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori.

ART. 87

Întreruperea producerii energiei termice, necesara pentru lucrari planificate de reparatii si întretinere stabilite prin contract, va fi anuntata utilizatorilor cu cel putin 7 zile lucratoare înainte.

ART. 88

Indicatorii anuali de performanta pentru întreruperi programate sunt:

a) numarul de întreruperi programate;

b) durata medie a intreruperilor programate;

c) numarul de utilizatori afectati de aceste întreruperi, pe categorii de utilizatori;

d) numarul de întreruperi cu durata programata depasita.

ART. 89

Cu exceptia cazurilor de forta majora, producatorul are obligatia sa asigure agentul termic la utilizator la parametrii de calitate, presiune, temperatura, debit si indici chimici prevazuti în contract si în prezentul regulament.

ART. 90

Abaterile maxime ale parametrilor de calitate ai agentului termic sunt cele prevazute în prezentul regulament, iar regimurile intermitente se stabilesc de comun acord între producator si utilizatori, prin contract.

ART. 91

Pentru asigurarea confortului termic în spatiile de locuit, spatiile cu alta destinatie din condominii si institutii publice si a temperaturii apei calde de consum, parametrii de calitate ai energiei termice trebuie stabiliti astfel încât la punctele de delimitare dintre instalatiile transportatorului/furnizorului si cele ale utilizatorilor mentionati sa aiba valorile necesare astfel încât sa fie satisfacute cerintele din prezentul regulament. În functie de tipul de reglaj adoptat, modul de variatie a unuia sau a mai multor parametri de calitate se stabileste prin diagrama de reglaj, parte componenta a indicatorilor de performanta locali pentru serviciile de producere a energiei termice.

ART. 92

La reclamatia scrisa privind un parametru de calitate al energiei termice, producatorul va verifica parametrul în punctul de delimitare si va informa utilizatorul de rezultatele analizei efectuate si de masurile luate.

ART. 93

Termenul maxim pentru raspuns la reclamatii referitoare la unul sau mai multi parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice.

ART. 94

Fiecare reclamatie se va inregistra, iar reclamantul va fi informat privind numarul de înregistrare, numele si functia persoanei care a preluat reclamatia/sesizarea. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de înregistrare.

ART. 95

Indicatorii anuali de performanta privind calitatea energiei termice produse sunt:

a) numarul de reclamatii privind calitatea energiei termice pe tipuri de agent termic;

b) numarul de reclamatii care sunt din vina producatorului;

c) numarul intervalelor de functionare a centralelor de producere a energiei termice având cel putin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit cu valoare mai mica decât limita inferioara, respectiv mai mare decât limita superioara a abaterii prevazut. în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;

d) durata medie de functionare a centralelor de producere a energiei termice având cel putin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit cu o valoare mai mica decât limita inferioara, respectiv mai mare decât limita superioara a abaterii prevazuta în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;

e) numarul de ore de functionare a centralelor termice, inclusiv cele în cogenerare, cu agent termic impurificat, din vina utilizatorului;

f) numarul de reclamatii care nu au putut fi rezolvate.

ART. 96

Producatorul este obligat sa asigure alimentarea cu energie termica a oricarui utilizator în conditiile în care acesta se afla în aria teritorial-administrativ. a SACET, este racordat la acesta si se încadreaza în conditiile prevazute prin contract.

ART. 97

Operatorul de producere a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalatiile sale în vederea citirii sistemelor de masurare utilizate la decontare.

ART. 98

Producatorul este obligat sa instituie si sa raspunda printr-un sistem de înregistrare, investigare, solutionare privind reclamatiile facute la adresa sa de catre utilizatori în legatura cu calitatea serviciilor.

ART. 99

Indicatorii anuali de performanta garantati pentru serviciul de producere a energiei termice sunt:

a) numarul de sesizari scrise, dovedite ca fiind justificate, privind nerespectarea de catre producator a obligatiilor prevazute în licenta;

b) numarul de încalcari ale obligatiilor producatorului rezultate din analizele efectuate de autoritatea competenta si modul de solutionare pentru fiecare caz în parte.

ART. 100

Producatorul va urmari si inregistra indicatorii de performanta pe baza unei proceduri proprii, aprobata de Consiliul Local al Municipiului Cluj Napoca.

ART. 101

Pentru înregistrarea sesizarilor si reclamatiilor, producatorul va organiza:

a) un centru de relatii cu utilizatorii prevazut cu acces la registratura;

b) un serviciu telefonic pe toata durata de livrare a energiei termice (de preferat permanent);

c) un compartiment specializat pentru înregistrarea si sinteza datelor.

ART. 102

Pentru ceilalti indicatori, producatorul va garanta urmarirea acestora prin compartimentele sale specializate.

ART. 103

Informatiile privind indicatorii de performanta prevazuti în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiza autoritatii competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

SECTIUNEA 4

Drepturile si obligatiile producatorilor de energie termica

ART. 104

Producatorii de energie termica au urmatoarele obligatii principale:

a) sa livreze energia termica oricarei persoane fizice sau juridice solicitante care are licenta pentru alimentarea cu energie termica sau care este utilizator de energie termica, în limita capacitatii instalatiilor si cu respectarea reglementarilor legale în vigoare si a conditiilor tehnice impuse prin licenta si prin clauzele contractuale;

b) sa asigure livrarea energiei termice în retelele de transport, de distributie sau în instalatiile utilizatorului, potrivit standardelor si/sau normelor tehnice în vigoare si contractelor încheiate, precum si controlul calitativ si cantitativ al acestor parametri;

c) sa se conformeze, din punct de vedere operativ, cerintelor dispecerului coordonator si sa înfiinteze, dupa caz, trepte proprii de dispecerat;

d) sa asigure eficienta energetica si economia de combustibil în producerea energiei termice, sa întocmeasc. anual si sa urmareasca bilantul energiei termice produse si al celei livrate, sa monitorizeze parametrii acesteia atât la producere, cat si la livrare;

e) sa exploateze instalatiile de producere racordate la sistemele de transport, distributie sau la instalatiile utilizatorului, astfel încât sa nu induca în sistem fenomene perturbatoare peste limitele admise de prescriptiile tehnice în vigoare;

f) sa intervina operativ la obiectivele pe care le detin în cazul unui pericol potential de producere a unor avarii, explozii sau a altor accidente în functionare, putând ocupa în mod temporar zona de acces pentru personal si zona tehnica de lucru, în conditiile legii;

g) sa obtina acordurile si/sau autorizatiile prevazute de lege pentru instalatii si personal;

h) sa schimbe combustibilii utilizati pentru producerea energiei termice, cu respectarea normelor tehnice specifice si a aprobarilor legale, când aceasta schimbare asigura functionarea instalatiilor în conditii de

siguranta si conduce la cresterea randamentului, a eficientei energetice si la reducerea costurilor de productie, cu conditia respectarii reglementarilor în vigoare privind protectia mediului;

i) sa furnizeze autoritatilor administratiei publice locale si autoritatii nationale de reglementare din domeniul de competenta informatii privind activitatea de producere a energiei termice;

j) sa pastreze confidentialitatea informatiilor comerciale obtinute de la terti în cursul desfasurarii activitatii;

k) sa colaboreze, la cererea autoritatilor de reglementare competente, la elaborarea sau revizuirea reglementarilor din domeniu;

l) sa respecte regulamentul de serviciu si celelalte reglementari;

m) sa asigure posibilitatea încarcarii unitatilor de producere a energiei termice la nivelul de putere termica nominala si sa livreze cantitatile de caldura stabilite prin contractele încheiate;

n) sa mentina capacitatile de productie si exploatarea eficienta a unitatilor de producere a energiei termice, prin urmarirea sistematica a comportarii echipamentelor energetice si a constructiilor, întretinerea acestora, planificarea reparatiilor capitale, realizarea operativa si cu costuri minime a reviziilor/reparatiilor curente;

o) sa întocmeasca planuri multianuale prin care sa se asigure reabilitarea si retehnologizarea unitatilor de producere a energiei termice, în vederea cresterii eficientei în exploatarea acestora, încadrarii în normele nationale privind emisiile poluante si a asigurarii calitatii energiei termice;

p) sa realizeze numai în conditiile stabilite de legislatia privind achizitiile publice reparatiile/reviziile/extinderile/modificarile instalatiilor/echipamentelor, în cazul în care acestea se executa cu terti;

r) sa masoare energia termica produsa/livrata, precum si exploatarea,întretinerea, repararea si verificarea contoarelor de energie termica, în conformitate cu cerintele normelor si reglementtrile metrologice în vigoare;

s) sa asigure, pe toata durata de executare a serviciului, personal calificat si în numar suficient pentru îndeplinirea activitatilor ce fac obiectul serviciului de producere a energiei termice, inclusiv necesarul de personal autorizat I.S.C.I.R.;

t) sa asigure reglarea furnizarii energiei termice în functie de graficul de sarcina convenit de comun acord cu utilizatorii;

u) sa asigure la punctul de separare parametrii agentului termic necesari asigurarii unui serviciu de calitate;

v) sa aiba capacitatile de productie necesare pentru asigurarea:

- puterii termice minime de avarie;

- puterii minime termice tehnologice;

- producerii energiei termice în regim continuu pentru a putea fi îndeplinite conditiile prevazute la art. 195 lit. t).

x) sa furnizeze în retelele de transport si distributie energia termica necesara pentru asigurarea caldurii in conformitate cu urmatoarea diagrama de reglaj: $T_{incalzire} = 50°C - T_{exterioara}$.

ART. 105

Producatorii de energie termica au urmatoarele drepturi:

a) sa desfasoare activitati comerciale legate de vânzarea energiei termice, prin exploatarea capacitatilor de producere a energiei termice;

b) sa aiba acces la retelele termice de transport si distributie în conditiile legii;

c) sa furnizeze energia termica în retelele de transport, de distributie si/sau în instalatiile utilizatorilor, potrivit prevederilor legale în vigoare, ale contractelor încheiate, în limita capacitatii acestora si cu respectarea diagramei de reglaj prevazute la art.195 a) ;

d) sa stabileasca conditiile tehnice de bransare sau de debransare a utilizatorilor de energie termica la instalatiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare si a reglementarilor emise de A.N.R.S.C.;

e) sa utilizeze terenurile si alte bunuri aflate în proprietatea unui tert, cu respectarea prevederilor art. 37 alin. (3) si (4) din Legea serviciilor comunitare de utilitati publice nr. 51/2006, pentru a asigura functionarea normala a instalatiilor pe care le administreaza si le exploateaza, iar producatorii de

energie termica în cogenerare vor respecta si prevederile art. 14 din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012;

g) sa solicite desfiintarea constructiilor si a obiectivelor amplasate ilegal în zona de protectie, precum si a celor care nu respecta distantele de siguranta fata de instalatiile si constructiile proprii;

h) sa solicite ajustarea nivelului preturilor în functie de influentele intervenite în elementele de cost pentru energia termica si sa încaseze contravaloarea energiei termice livrate la preturile si tarifele legal stabilite.

SECTIUNEA 5

Reglementarea producatorilor de energie termica

ART. 106

(1) Autoritatile de reglementare competente pentru serviciul de alimentare cu energie termica sunt A.N.R.S.C. si/sau A.N.R.E., dup. caz.

(2) A.N.R.S.C./A.N.R.E. elaboreaza, stabileste si urmsreste aplicarea ansamblului de reglementari obligatorii la nivel national, necesar functionarii pietei de energie termica, în conditii de eficienta, concurenta, transparenta si protectie a consumatorilor si reglementeaza activitatile de producere a energiei termice, transportul, distributia si furnizarea energiei termice, cu exceptia producerii energiei termice în cogenerare.

(3) A.N.R.E. acorda licente si aproba reglementari tehnice si comerciale conform atributiilor stabilite prin Legea energiei electrice, pentru activitatea de producere a energiei termice în cogenerare, destinata serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat.

(4) Activitatea de producere a energiei termice în cogenerare se desfasoara pe baza de licenta acordata de A.N.R.E., în conformitate cu legislatia în vigoare.

(5) Preturile energiei termice produse din surse regenerabile, destinata serviciului de alimentare cu energie termica prin SACET, se aproba de A.N.R.S.C./A.N.R.E.

(6) Pretul energiei termice produse în cogenerare se aproba prin decizie a presedintelui A.N.R.E., pe baza metodologiei proprii, cu exceptia cazurilor în care prin contracte de delegare a gestiunii s-au negociat metode de stabilire/ajustare a pretului energiei termice.

CAP. III

Transportul si distributia energiei termice

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 107

(1) Transportul si distributia energiei termice reprezinta activitatea organizata prin care energia termica ajunge din instalatiile de producere în instalatiile de distributie si/sau la instalatiile utilizatorilor suferind sau nu transformari sau procesari.

(2) Instalatiile de transport si distributie a energiei termice se delimiteaza fizic de instalatiile de producere sau de cele ale utilizatorilor prin puncte de separare precizate în contractele încheiate între parti, în conformitate cu reglementarile tehnice în vigoare.

(3) Transportatorii/distribuitorii sunt persoane juridice care desfasoara activitati specifice pe baza de licente acordate de autoritatea de reglementare competenta.

(4) Activitatea de transport si distributie a energiei termice se desfasoara în conditii de tratament egal pentru toti utilizatorii racordati la retelele de transport si/sau distributie a energiei termice, fiind interzise orice discriminari.

ART. 108

(1) Dezvoltarea retelelor termice trebuie sa asigure economisirea energiei si se va face cu respectarea normelor si normativelor tehnice de proiectare, executie si exploatare în vigoare, a planurilor de urbanism si amenajare a teritoriului, a reglementarilor în vigoare privind protectia mediului, sanatatea si igiena publica si a dreptului de proprietate.

(2) Pentru protectia instalatiilor de transport si distributie se interzice tertilor, persoane fizice sau juridice, sa:

a) amplaseze constructii sau sa efectueze sapaturi de orice fel în zona de protectie a acestora, fara avizul operatorului;

b) depoziteze materiale în zona de protectie a instalatiilor;

c) intervina în orice mod asupra retelelor termice.

(3) Extinderea retelelor de gaze naturale pe strazile pe care exista retele termice cu apa fierbinte/calda va fi supusa avizarii consiliilor locale, având drept criteriu de evaluare economia de combustibil coroborat cu prevederile legale legate de zonele unitare de încalzire.

ART. 109

(1) Transportatorii/distribuitorii raspund de exploatarea economica si în conditii de protectie a mediului a instalatiilor din administrarea si exploatarea lor, având obligatia sa ia masurile necesare pentru întretinerea si mentinerea în stare buna a izolatiei termice a conductelor si instalatiilor, mentinerea în stare de functionare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanseitati, precum si de reglarea corecta a parametrilor agentilor termici.

(2) Acestia trebuie sa asigure desfasurarea tuturor activitatilor necesare asigurarii continuitatii serviciului în conditii de eficienta economica si siguranta.

(3) În cadrul exploatarii retelelor de transport/distributie a energiei termice transportatorii/distribuitorii au obligatia executarii urmatoarelor activitati de baza:

a) supravegherea functionarii;

b) întretinere si reparatii;

c) controlul coroziunii si al curentilor de dispersie;

d) controlul parametrilor chimici ai fluidului transportat;

e) interventii în caz de incidente;

f) conducerea operativa a functionarii.

(4) Activitatile tehnico-administrative ale transportatorilor/distribuitorilor trebuie sa asigure planificarea, gospodarirea, aprovizionarea, conducerea întregii activitati de exploatare, precum si relatiile cu utilizatorii.

ART. 110

Transportatorii/distribuitorii isi vor asigura necesarul de personal de specialitate, dotarea cu mijloacele de exploatare si interventii, materialele si piesele de schimb necesare în functie de:

a) tipul, marimea si modul de exploatare ale retelelor de transport si distributie;

b) dispersia teritoriala a retelelor;

c) gradul de continuitate în alimentarea utilizatorilor;

d) modul de organizare a exploatarii, dotarea si automatizarea sistemului.

SECTIUNEA 2

Exploatarea retelelor de transport si distributie

ART. 111

Transportatorul/distribuitorul, prin personalul sau, are obligatia supravegherii functionarii retelelor de transport/distributie pentru:

a) mentinerea în stare de functionare a întregului echipament al retelelor;

b) înlaturarea pierderilor anormale de caldura;

c) înlaturarea pierderilor anormale de presiune;

d) controlul pierderilor si al sustragerii de agent termic si înlaturarea pierderilor ale caror valori sunt situate peste valorile normate;

e) controlul sistemelor de blocare a armaturilor impotriva manevrarii si a capacelor de camin impotriva deschiderii de catre persoane neautorizate;

f) controlul compensatoarelor de dilatatie, al suporturilor, al armaturilor si al integritatii izolatiei retelelor;

g) evacuarea apelor si curatarea caminelor si a canalelor vizitabile;

h) controlul instalatiilor de iluminat si de forta din canale si camine;

i) urmarirea aparatelor de masura si control aflate în retea;

j) înregistrarea presiunilor şi a temperaturilor în reţea şi la staţiile termice pentru depistarea pierderilor anormale.

ART. 112

Vizitarea retelei de transport/distributie se face conform unui grafic, iar rezultatele se trec în evidentele operative, pe baza lor intocmindu-se foile de manevra si lucrarile de reparatii.

ART. 113

(1) Pentru retelele de transport/distributie a energiei termice amplasate subteran, fara preizolatie, controlul conductelor, precum si al izolatiilor termice si constructiilor se face prin verificari având periodicitatea cuprinsa între 2 si 5 ani, în functie de conditiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor portiuni cu îndepartarea izolatiei termice. Distanta între sondaje va fi aleasa între 1-8 km, astfel încât sa se asigure o probabilitate satisfacatoare depistarii coroziunilor aparute sau a tasarii izolatiei.

(2) Pentru conductele subterane cu preizolatie, verificarea se va face conform specificatiilor tehnice date de furnizorul de echipament.

(3) Retelele de transport/distributie a energiei termice subterane, nevizitabile, fara instalatie de semnalizare a spargerilor, amplasate în zone în care apa freatica are un nivel ridicat si/sau agresiv, împreuna cu conductele de apa potabila, precum si la intersectii cu canalizari vor fi supuse controlului cel putin o data pe an.

(4) Rezultatele controlului se înscriu în fisa tehnica a tronsonului controlat, iar locurile controlate se noteaza pe schema tronsonului de retea.

(5) Elaborarea planurilor de reparatii curente si capitale ale retelelor de transport/distributie a energiei termice se face pe baza datelor obtinute în urma controalelor.

ART. 114

(1) Controlul regimului hidraulic al retelei se face prin verificari sistematice ale presiunii în nodurile retelei, inclusiv la statiile termice.

(2) Cu ocazia vizitarilor retelelor si a controlului regimului hidraulic se va efectua evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor si ale instalatiilor utilizatorilor.

(3) Daca diferenta de presiune între doua puncte de pe conducte este mai mare decât cea de calcul se va depista cauza si se vor elimina strangularile.

ART. 115

(1) Pierderea masica de agent termic, medie anuala orara, în conditii normale de functionare, nu trebuie sa fie mai mare de 0,2% din volumul instalatiei în functiune. În limitele acestei norme, anual, transportatorul/distribuitorul va stabili norma sezoniera de pierderi pentru fiecare retea pe baza masuratorilor efectuate, a bilanturilor si a datelor statistice înregistrate anterior, transmitand aceasta norma sezoniera autoritatii publice locale.

(2) Daca pierderea masica de agent termic depaseste norma stabilita la alin. (1), transportatorul/distribuitorul va lua masuri pentru depistarea cauzelor si înlaturarea neetanseitatilor.

(3) Pierderea de apa datorata purjarii retelei, cea necesara pentru spalarea unei conducte sau pentru umplerea instalatiilor utilizatorilor, dupa reparatiile programate, se stabileste pe baza debitului de apa de adaos consumata si nu este cuprinsa în pierderea masica admisibila stabilita la alin. (1).

(4) Cantitatea de apa de adaos consumata pentru reumplerea retelelor si a instalatiilor utilizatorilor, în timpul exploatarii, datorita golirii lor, indiferent de cauza, se considera cuprinsa în pierderea masica admisibila stabilita la alin. (1).

(5) Pierderile efective, medii orare de agent termic, pentru o anumita perioada se determina prin împartirea cantitatii totale de apa de adaos, provenita din toate sursele, în perioada respectiva la numarul de ore de functionare a retelei în perioada luata în calcul.

ART. 116

(1) Controlul coroziunii exterioare a conductelor, se face prin verificarea tuturor conductelor subterane cel puţin o dată la 3 ani.

(2) Rezultatele controlului se înscriu în fisa tehnica a tronsonului controlat, iar locurile controlate se noteaza pe schema tronsonului de retea.

(3) Pentru prevenirea coroziunilor interioare este obligatorie mentinerea unui nivel al continutului de oxigen din apa sub 0,05 mg/l, atât în retelele de transport, cat si în retelele de distributie.

ART. 117

(1) Toate vanele si robinetele montate pe conductele retelelor de transport si distributie a energiei termice vor fi prevazute cu numere de ordine înscrise pe placute metalice, care sa corespunda cu numerotarea lor din schema operativa a retelei, si vor avea trasate sageti care sa indice sensul de curgere al agentului termic.

(2) Toate armaturile de închidere trebuie astfel întretinute, încât sa asigure o manevrare usoara, fara eforturi, închiderea etansa a retelei si fara scurgeri de fluid la imbinari sau presetupe.

(3) Lucrarile de întretinere se vor realiza periodic, conform unui grafic prestabilit, iar executarea lucrarilor de întretinere se va trece în evidentele operative.

ART. 118

În timpul functionarii retelelor de transport/distributie se va verifica periodic exactitatea si integritatea aparatelor de masura, realizandu-se în acest sens toate lucrarile de întretinere si revizie stabilite în instructiunile/procedurile tehnice interne.

ART. 119

La instalatiile auxiliare se vor realiza lucrari de întretinere si verificari, astfel:

a) la instalatiile de golire se va urmari ca racordul la instalatia de canalizare sa nu fie infundat sau deteriorat, luându-se masuri de remediere astfel încât radierul canalelor si caminelor sa nu stea sub apa, iar clapetele de retinere sa functioneze corect astfel încât sa nu se produca refulari din canalizare în camine sau canale;

b) la instalatiile electrice si de automatizare se va asigura pastrarea în perfecta stare a tablourilor electrice, a panourilor de comanda, a racordului electric, cu verificarea periodica a actionarilor, protectiilor, aparatelor de masura si a teletransmisiilor;

c) la instalatiile de ventilatie se va urmari buna functionare a acestora împreuna cu tuburile si canalele de aer, precum si a gurilor de evacuare si refulare, astfel încât sa se poata asigura o temperatura, la intrarea personalului în camine, sub 40°C.

ART. 120

(1) În timpul exploatarii se va verifica periodic starea izolatiilor termice, astfel încât acestea sa-.i pastreze proprietatile mecanice si termice initiale si sa se ia masuri operative pentru repararea portiunilor deteriorate.

(2) Cu ocazia reparatiilor la conductele retelei se va reface izolatia termica în zona afectata de reparatie fiind interzisa utilizarea vechii izolatii.

(3) La înlocuirea izolatiei deteriorate, izolarea conductelor noi si a armaturilor se vor respecta urmatoarele grosimi minime ale stratului izolant, în functie de diametrul nominal sau cel exterior, daca nu este definit diametrul nominal (DN), raportata la un coeficient de conductibilitate a izolatiei de 0,035 Wm^-1K^-1:

120.1. DN < 20 20 mm

120.2 20 ≤ DN ≤ 35 30 mm

120.3. 40 ≤ DN ≤ 100 = DN

120.4. DN ≥ 100 100 mm

(4) În cazul în care se utilizeaza materiale izolante cu alt coeficient de conductibilitate decât cel indicat la alin. (3), grosimea izolatiei se recalculeaza corespunzator.

(5) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic si a celor prin transfer de caldura pe baza de bilant.

(6) Reducerea temperaturii ca urmare a pierderilor de caldura prin transfer termic nu trebuie sa fie mai mare de 0,5 K/km, iar randamentul izolatiei termice trebuie sa fie mai mare de 80%.

(7) În cazul în care pierderea de caldura pe tronsonul respectiv este mai mare decât cea din proiect, scaderea de temperatura este mai mare de 0,5 K/km sau randamentul izolatiei este mai mic de 80%, se trece la verificarea starii izolatiei pe acel tronson.

(8) Verificarea starii izolatiei conductelor, cu exceptia conductele preizolate la care verificarea starii izolatiei se face cu ajutorul firelor de control, conform specificatiilor fabricantului, se face:

a) în conditiile stabilite la art. 113 alin. (1), pentru cele montate în canale nevizitabile;

b) anual, pentru cele utilizate la transportul apei fierbinti.

(9) La verificarea izolatiei se urmareste:

a) aderenta sau incovoierea izolatiei fata de suprafata aplicata;

b) temperatura la suprafata izolatiei si a conductei;

c) daca caracteristicile materialului termoizolant corespund celor din fisa tehnica.

(10) Rezultatele controlului se înscriu în fisa tehnica a tronsonului controlat, iar locurile controlate se noteaza pe schema tronsonului de retea.

ART. 121

Pentru prevenirea coroziunilor, constructiile metalice aferente retelelor termice se vor vopsi anticoroziv cu ocazia fiecarei interventii efectuate la cele subterane si de câte ori este necesar la cele supraterane.

ART. 122

(1) Toate caminele si canalele care prezinta pericolul patrunderii gazelor nocive sau explozibile se vor marca distinct pe schema retelei, iar pe teren vor fi prevazute cu semne speciale.

(2) Se considera periculoase, din punctul de vedere al patrunderii gazelor explozibile, cele care se gasesc la o distanta mai mica de 3 m de traseul conductelor de gaze naturale.

ART. 123

(1) Reparatiile planificate se vor face numai în perioada de întrerupere a alimentarii cu caldura.

(2) Întreruperea alimentarii cu energie termica pe diferite sectoare ale retelei de transport/distributie sau ale instalatiilor utilizatorilor în vederea executarii reparatiilor accidentale este permisa numai pentru perioade de maximum 8 ore si daca temperatura exterioara este mai mare de -5°C.

(3) Prin exceptie de la alin. (2), oprirea alimentarii cu energie termica pentru temperaturi mai mici de -5°C este permisa numai în situatii de avarie.

(4) În vederea depistarii punctelor slabe, anual, la terminarea perioadei de încalzire se face o proba cu presiune crescuta cu 25% fata de presiunea de lucru.

(5) Se interzice golirea tronsoanelor de retea daca nu se fac reparatii care necesita golirea acestora. Dupa terminarea reparatiilor la un tronson de conducta acesta va fi umplut cu apa pentru conservare si reducerea coroziunilor.

(6) În cazul în care armaturile de închidere nu asigura etanseitatea, tronsonul de retea care se repara va fi separat de reteaua care este în functiune sau la care nu se fac reparatii prin utilizarea de flanse oarbe, fiind interzisa executarea de lucrari cu instalatia sub presiune.

(7) Vanele si robinetele care separa sectorul supus reparatiei de restul retelei se leaga cu lant si lacat, impotriva deschiderii accidentale, cheile se predau responsabilului de manevra care este singurul care va deschide lacatele la terminarea reparatiei, utilizându-se si placute avertizoare montate la organele de închidere.

(8) Dupa terminarea reparatiei, conducta reparata se spala pana la limpezirea completa a apei de spalare si se incearca la o presiune cu 25% mai mare decât cea de regim normal de lucru, dar nu mai putin de 16 bari pentru retelele de transport a energiei termice si 8 bari pentru retelele de distributie a energiei termice.

ART. 124

Apa de adaos introdusa în retelele de transport/distributie trebuie sa fie aiba urmatoarele caracteristici:

a) pentru agentul termic care trece prin cazanele de apa fierbinte si schimbatoarele de caldura:

- pH la 20°C min. 7,0
- pH la 20°C max. 9,5
- duritate total. mval/l max. 0,05
- oxigen mg/l max. 0,05
- CO(2) total mg/l max. 20

b) pentru agentul termic care trece numai prin schimbatoarele de caldura si corpurile de încalzire ale utilizatorilor (retea de distributie)

- oxigen mg/l max. 0,1
- suspensii mg/l max. 5
- duritate totala mval/l max. 0,64

ART. 125

În scopul realizarii unei exploatari economice, transportatorii/distribuitorii vor tine o evidenta corecta a caracteristicilor principale ale agentului termic transportat. Evidenta se tine atât sub forma tabelara, cat si ca reprezentari grafice, astfel:

a) curba de variatie zilnica pentru:

- debitul de apa fierbinte vehiculat;
- debitul de apa de adaos în retelele de transport;
- consumul de caldura si parametrii.

b) valorile medii zilnice pentru:

- debitul de apa fierbinte vehiculat;
- debitul de apa de adaos în retele;
- consumul de caldura si parametrii;
- temperatura apei în conductele de tur si retur din reteaua de apa fierbinte.

c) variatia valorilor medii lunare ale consumului de caldura cu parametrii lor, si variatia duritatii agentului termic.

d) curba trasata anuala pentru:
- consumul de caldura cu parametrii lor;
- temperatura orara a aerului exterior;
- temperatura apei fierbinti pe conducta de tur si retur, atât pentru perioada de încalzire, cat si pentru perioada de vara.

ART. 126

(1) Transportatorii/distribuitorii trebuie sa asigure agentul termic pentru încalzire si apa calda de consum la parametrii necesari satisfacerii cerintelor utilizatorilor.

(2) Reglarea în punctele termice are drept scop asigurarea parametrilor necesari ai agentului termic pentru încalzire si ai apei calde de consum, astfel încât sa se asigure gradul de confort si conditiile igienico-sanitare necesare satisfacerii cerintelor utilizatorilor la locul de consum.

ART. 127

Distributia energiei termice trebuie sa se realizeze corespunzator conditiilor climatice si temperaturilor interioare necesare în încaperile constructiilor,tinând seama de regimul de utilizare orar.

ART. 128

(1) Reglarea cantitatii de caldura furnizata pentru încalzire se poate face prin:

a) reglaj cantitativ;

b) reglaj calitativ;

c) reglaj mixt.

(2) Diagrama de reglaj pentru energia termica destinata caldurii, produsa de punctele termice, va fi similara cu cea stabilita pentru producerea de energie termica pentru caldura produsa in centralele termice de cvartal.

ART. 129

(1) Reglarea cantitatii de energie termica pentru încalzire se va face pe baza diagramei de reglaj.

(2) Diagrama de reglaj va stabili temperatura agentului termic pe conducta de tur pentru un debit variabil al agentului termic astfel încât utilizatorului sa i se furnizeze cantitatea de caldura necesara asigurarii confortului termic solicitat de orice consumator, reglajul temperaturii în spatiile de locuit realizandu-se cu robinetele termostatice montate pe corpurile de încalzire, împreuna cu repartitoarele de costuri.

(3) În cazul furnizarii energiei termice în regim discontinuu, diagrama de reglaj va tine cont si de pierderile suplimentare produse pe perioada în care nu se furnizeaza energie termica.

(4) Pe perioada furnizarii energiei termice pentru încălzire, distribuitorii au obligaţia reglarii parametrilor agentului termic pentru încălzire, astfel încât abaterea de la diagrama de reglaj să fie de maximum -2K.

(5) În cazul furnizarii agentului termic cu o temperatura mai mica decât cea stabilita prin contract, utilizatorul are dreptul sa solicite o compensatie echivalenta cu contravaloarea energiei termice furnizate pentru o zi intreaga, corespunzatoare abaterii maxime de temperatura din acea zi, indiferent de perioada de timp cat s-a produs abaterea în acea zi. Valorile astfel calculate se scad din factura curenta.

(6) Diagramele de reglaj vor fi întocmite astfel încât sa asigure costurile de productie cele mai mici, luându-se în calcul consumurile de combustibil, energia de pompare necesara, corelate cu pierderile de presiune pe reteaua de distributie, în functie de debitul vehiculat, pierderile de caldura prin transfer termic în reteaua de distributie, în functie de temperatura agentului termic, viteza acestuia prin conducte si gradul de izolare al conductelor, precum si influenta asupra costurilor erorilor de masurare ale contoarelor de energie termica în domeniul diferentelor de temperatura mici.

ART. 130

Manevrele de reglare a parametrilor agentului termic de încalzire se vor consemna în evidentele operative.

ART. 131

Reteaua de distributie va fi echilibrata hidraulic, de operator, cu regulatoare care sa asigure o diferenta de presiune constanta între conducta de tur si de retur, la punctul de delimitare, în conditiile unui debit de agent termic foarte variabil.

ART. 132

(1) Regimul chimic al apei din instalatiile de încalzire va fi stabilit astfel încât sa nu duca la avarierea sau reducerea eficientei în exploatare a instalatiilor. Indicii de calitate ai apei folosite în retelele de distributie si în instalatiile interioare ale utilizatorilor sunt cei prevazuti la art. 124.

(2) Se interzice umplerea instalatiilor sau completarea apei din circuitul de distributie al energiei termice pentru încalzire cu apa potabila sau apa care nu respecta indicii chimici stabiliti în prezentul regulament.

(3) Distribuitorul va lua toate masurile necesare pentru utilizarea numai a apei tratate chimic în reteaua de distributie a agentului termic pentru încalzire, la parametrii de calitate impusi si va urmari zilnic respectarea acestor parametri.

(4) Prevederile alin. (2) si (3) vor fi respectate si în cazul producerii agentului termic pentru încalzire în centrale termice de cvartal sau de bloc.

ART. 133

Distribuitorul va asigura controlul chimic al agentului termic permanent prin:

a) determinarea calitatilor apei, a reactivilor si a compozitiei depunerilor;

b) punerea în evidenta a starii utilajelor de tratare a apei si a utilajelor termomecanice privind coroziunea si depunerile de crusta;

c) punerea în evidenta a nerespectaarii regimului chimic al apei rezultate din instalatiile de tratare, în scopul prevenirii depunerilor si a coroziunii;

d) determinarea compozitiei apei uzate evacuate în laboratoare autorizate.

ART. 134

(1) Controlul si supravegherea regimului chimic se fac prin analize periodice în cadrul laboratoarelor dotate corespunzator cu aparatura si personal de specialitate, conform normelor în vigoare.

(2) Rezultatele controlului si supravegherii regimului chimic se trec în evidentele operative, iar în cazul nerespectarii indicilor de calitate se vor lua masurile necesare pentru depistarea cauzelor si remedierea eventualelor defectiuni.

SECTIUNEA 3

Exploatarea punctelor termice

ART. 135

(1) La punerea în functiune a punctelor termice, dupa perioada de revizii, reparatii capitale si la începutul sezonului de încalzire, se vor face probe prealabile punerii în functiune atât la instalatiile noi, cat si la instalatiile la care s-au facut reparatii capitale, pentru intreaga instalatie sau pentru parti ale acesteia.

(2) Înaintea efectuarii probelor se vor verifica:

a) concordanta dintre proiectul de executie si realitatea din teren;

b) caracteristicile tehnice ale echipamentelor si concordanta acestora cu documentatia tehnica din proiecte;

c) starea operationala a echipamentelor si instalatiilor;

d) suporturi, pozitia conductelor, corespondenta cu schemele si planurile instalatiilor;

e) calitatea sudurilor.

ART. 136

(1) Dupa terminarea verificarilor se vor efectua obligatoriu probe la rece si la cald, precum si probe de performante pe intreaga instalatie sau, daca este necesar, la parti de instalatie si echipamente.

(2) În cadrul probei la rece se vor verifica etanseitatea si rezistenta mecanica ale echipamentelor si ale instalatiei.

(3) Proba la rece se va face:

a) dupa curatarea instalatiilor prin spalare cu apa potabila atât în sensul normal de circulatie a fluidelor, cat si în sens invers;

b) obligatoriu pentru intreaga instalatie, având racordate echipamentele din statia termica, reteaua de distributie si aparatele consumatoare de caldura ale utilizatorilor, în scopul verific.rii rezistentelor mecanice, a etanseitatii elementelor instalatiei proprii si ale utilizatorilor;

c) înaintea efectuarii vopsirilor, izolarilor termice, aplicarii protectiei anticorozive, închiderii acestora în canale nevizitabile, inglobarii lor în elemente de constructii, precum si executarii finisajelor de constructii;

d) în schema normala de functionare;

e) prin masurarea presiunii în instalatie dupa cel putin 3 ore de la punerea instalatiei sub presiune timp de cel putin 3 ore.

(4) În cadrul probei la cald se va verifica etanseitatea, modul de comportare a elementelor din instalatie la dilatari si contractari, a circulatiei agentului termic la parametrii nominali.

(5) În cadrul probei de performanta se va verifica realizarea, de catre instalatie, a parametrilor de proiect.

(6) Rezultatele probei la rece si la cald, ale probelor de performanta, precum si ale eventualelor defectiuni se înscriu atât în evidentele operative, cat si îndocumentatia utilajelor si a instalatiilor.

ART. 137

(1) În vederea punerii în functiune a punctelor termice se vor executa manevrele prevazute în procedurile/instructiunile tehnice aprobate.

(2) În timpul punerii în functiune a punctelor termice care utilizeaza ca agent termic primar apa fierbinte sau apa calda se va avea în vedere, în principal, ca:

a) umplerea instalatiei sa se realizeze cu apa tratata din circuitul primar sau de la statia de tratare a apei proprii;

b) timpul de umplere nu trebuie sa depaseasc. valoarea înscrisa în procedura;

c) dupa umplere si atingerea presiunii nominale în instalatie, conform schemei de functionare normale, se verifica etanseitatea circuitului urmarindu-se ca presiunea în instalatie sa nu scada mai mult decât cea indicata în instructiunea tehnica pe durata de timp prestabilita;

d) sa se regleze debitul de agent termic astfel încât sa se asigure încalzirea circuitului printr-o crestere uniforma cu 30 K/h pana la atingerea parametrilor dictati de diagrama de reglaj, urmarindu-se ca pierderile de presiune pe diversele ramuri sa corespunda indicatiilor din proiectul de reglaj hidraulic al retelei de distributie;

ART. 138

(1) Distribuitorul are obligatia ca în exploatarea curenta a punctelor termice sa efectueze reviziile si reparatiile necesare, sa asigurare permanent parametrii agentului termic pentru încalzire si pentru apa calda de consum, corespunzatori standardelor de performanta, prin supravegherea si urmarirea functionarii, efectuarea manevrelor de corectare a regimului de functionare a instalatiilor, mentinerea parametrilor chimici ai agentului termic primar si secundar.

(2) Pentru apa calda de consum se vor asigura:

a) conditiile de potabilitate prevazute în normele în vigoare;

b) pentru asigurarea conditiilor de sanatate si igiena publica temperatura va fi cuprinsa între 55°C si 60°C la punctul de separatie;

c) spalarea si dezinfectarea conductelor dupa reparatii pentru asigurarea conditiilor de potabilitate a apei, daca este cazul;

d) mentinerea constanta a temperaturii, în limitele prevazute la lit. b), indiferent de consumul instantaneu de apa calda de consum;

e) valorile debitelor si a presiunii de serviciu necesare, indiferent de pozitia utilizatorului în schema de functionare;

f) functionarea într-o schema adecvata si flexibila în vederea realizarii parametrilor ceruti;

g) temperatura apei calde de consum nu trebuie sa aiba, la punctul de delimitare, o abatere mai mare de -5K.

(3) În cazul în care temperatura apei calde de consum are o abatere mai mare decât cea prevazuta la alin. (2) lit. g), utilizatorul are dreptul sa solicite o compensatie echivalenta cu contravaloarea energiei termice furnizate pentru perioada respectiva, determinata pe baza înregistrarilor de la statia/punctul termic, corectate cu reducerea de temperatura pana la punctul de delimitare sau dovedite de utilizator.

(4) În exploatarea curenta distribuitorul:

a) va verifica daca pierderea de sarcina în organele de laminare este cea stabilita pentru reglarea hidraulica a retelei;

b)va verifica permanent etanseitatea organelor de închidere, imbinarilor cu flanse etc.;

c) va supraveghea si verifica dispozitivele de siguranta si protectie a elementelor în miscare ale echipamentelor;

d) va controla periodic aparatele de masura si le va supune controlului metrologic;

e) va verifica permanent starea schimbatoarelor de caldura, a filtrelor de impuritati, a separatoarelor de namol, curatandu-le în cazul în care caderea de presiune pe acestea a atins valoarea maxima admisibila;

f) va verifica starea izolatiei termice a schimbatoarelor de caldura, a conductelor, colectoarelor, distribuitoarelor etc.;

g)va controla permanent indicatiile si înregistrarile aparatelor de masurare a debitului si energiei termice primite si livrate;

h)va tine sub control pierderile masice de agent termic;

i) va verifica si reduce nivelul de zgomot produs de echipamente astfel încât sa nu dauneze personalului propriu sau sa deranjeze persoanele care locuiesc în zona în care se afla statia termica;

j) va asigura circulatia apei în conducte prin aerisirea în punctele cele mai de sus ale conductelor, echipamentelor si coloanelor la utilizatori;

k) va asigura presiunea necesar. în instalatii prin umplerea pana la nivelul necesar al apei în vasul de expansiune deschis, realizarea presiunii în vasul de expansiune închis, corecta egalizare a presiunii în butelii si realizarea presiunii diferentiale la pompele de circulatie;

l)va urmari functionarea elementelor de siguranta a instalatiilor, inclusiv semnalizarile;

m) va utiliza si întretine mijloacele de automatizare.

SECTIUNEA 4

Indicatori de performanta ai serviciului de transport si distributie a energiei termice

ART. 139

Indicatorii de performanta pentru serviciile de transport si distributie a energiei termice se stabilesc pentru:

a) racordarea utilizatorilor la retelele termice;

b) întreruperea serviciului de transport/distributie a energiei termice;

c) calitatea energiei termice;

d) solutionarea sesizarilor si reclamatiilor utilizatorilor.

ART. 140

Indicatorii de performanta se aplica în relatiile dintre transportatori/distribuitori si utilizatorii racordati la retele termice în baza avizului tehnic de racordare, care respecta conditiile prevazute în contract.

ART. 141

Având în vedere caracteristicile fiecarui SACET, ale utilizatorilor racordati si particularitatile climaterice ale fiecarei localitati, autoritatea administratiei publice locale sau asociatia de dezvoltare comunitara trebuie sa aprobe valorile indicatorilor de performanta ai serviciului.

ART. 142

În vederea urmaririi respectarii indicatorilor de performanta, transportatorii/distribuitorii trebuie sa asigure:

a) evidenta reclamatiilor si sesizarilor utilizatorilor retelelor termice;

b) evidenta solicitarilor de racordare la retelele termice si a avizelor tehnice de racordare emise;

c) evidenta rezultatelor activitatilor privind calitatea energiei termice tranzitate catre utilizatorii retelelor termice;

d) programarea lucrarilor de exploatare si mentenanta;

e) continuitatea serviciului de transport/distributie prestat utilizatorilor retelelor termice.

ART. 143

(1) La solicitarea scrisa a oricarui utilizator al retelelor termice, existent sau potential, cu privire la realizarea unui nou racord/bransament termic sau modificarea unui racord/bransament termic existent, transportatorul/distribuitorul este obligat sa analizeze solutia de racordare propusa si, daca este tehnic posibila, sa emita aviz tehnic de racordare.

(2) Raspunderea transportatorului/distribuitorului este pana la punctul de delimitare dintre instalatiile acestuia si cele ale utilizatorului, specificat în contract.

ART. 144

Indicatorii anuali de performanta de bransare/racordare a utilizatorilor la retelele de transport/distributie constau în:

a) numarul de solicitari ale utilizatorilor pentru un nou racord/bransament termic sau pentru modificarea racordului/bransamentului termic existent la retelele termice, diferentiat pe tipuri de agenti termici si pe categorii de utilizatori;

b) numarul de solicitari la care intervalul de timp dintre momentul înregistrarii cererii de racordare din partea utilizatorului pana la primirea de catre acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de 15/30/60 de zile.

ART. 145

Prevederile art. 85, 86, 87, 88, 89 si 90 sunt aplicabile corespunzator.

ART. 146

Anuntarea intreruperilor planificate se va realiza de catre transportator/distribuitor, în functie de marimea zonei afectate, prin afisare la utilizatori sau prin mass-media locala, indicandu-se intervalul de întrerupere.

ART. 147

În cazul retelelor termice de transport si distributie a energiei termice la utilizatorii de tip urban, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalatiile transportatorului/distribuitorului si cele ale utilizatorilor se stabilesc în conditiile asigurarii, la utilizator, a confortului termic, conform prezentului regulament. În functie de tipul de reglaj adoptat, modul de variatie a unuia sau mai multor parametri de calitate se stabileste prin diagrama de reglaj, parte componenta a standardului local de performanta pentru serviciile de transport si distributie a energiei termice.

ART. 148

Transportatorul/distribuitorul este tinut raspunzator de respectarea prevederilor art. 145 chiar în cazul în care producatorul nu se încadreaza în valorile-limita stabilite prin contract pentru parametrii presiune, temperatura si debit ai agentului termic livrat, respectiv pentru valorile indicilor chimici de calitate.

ART. 149

(1) La reclama.ia scrisa privind un parametru de calitate al energiei termice, transportatorul/distribuitorul va verifica parametrul în punctul de delimitare si va informa utilizatorul despre rezultatele analizei efectuate si despre masurile luate.

(2) Termenul standard pentru raspuns la reclamatiile referitoare la unul sau mai multi parametri de calitate ai agentului termic este de 15 zile calendaristice.

ART. 150

Prevederile art. 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102 si 103 se aplica corespunzator.

SECTIUNEA 5

Indicatori de performanta ai serviciului de furnizare a energiei termice

ART. 151

Indicatorii de performanta pentru asigurarea serviciului de furnizare a energiei termice se stabilesc avându-se în vedere:

a) adaptarea permanenta la cerintele utilizatorului;

b) realizarea în orice moment cel putin a confortului termic standard;

c) asigurarea continuitatii serviciului;

d) asigurarea calitatii;

e) excluderea oricarui fel de discriminare privind racordarea si servirea utilizatorilor.

ART. 152

Indicatorii de performanta pentru serviciul de furnizare a energiei termice se stabilesc pentru:

a) racordarea utilizatorilor la sistemul de alimentare centralizata cu energie termica;

b) contractarea energiei termice;

c) masurarea, facturarea si încasarea contravalorii energiei termice vândute;

d) îndeplinirea prevederilor din contract cu privire la calitatea energiei termice livrate;

e) mentinerea unor relatii echitabile între furnizor si utilizator prin rezolvarea operativa si obiectiva a problemelor, cu respectarea drepturilor si obligatiilor ce revin fiecarei parti;

f) solutionarea reclamatiilor utilizatorilor referitoare la serviciul de furnizare a energiei termice;

g) prestarea de servicii conexe serviciului de furnizare (informare, consultanta etc.).

ART. 153

Indicatorii de performanta se aplica în relatiile dintre furnizor si utilizatorii racordati la sistemul de alimentare centralizata cu energie termica.

ART. 154

În vederea urmaririi respect.rii indicatorilor de performanta, furnizorul trebuie sa asigure:

a) gestiunea energiei termice furnizate conform prevederilor contractuale;

b) evidenta utilizatorilor;

c) înregistrarea activitatilor privind citirea echipamentelor de masurare, facturarea si încasarea contravalorii energiei termice vândute;

d) înregistrarea reclamatiilor si sesizarilor utilizatorilor.

ART. 155

Efectele indicatorilor de performanta nu se aplica în conditii de:

a) forta majora;

b) conditii meteorologice deosebite (inundatii, inzapeziri, alunecari de teren, viscole majore);

c) nepermiterea accesului la locul de furnizare.

ART. 156

Indicatorii generali anuali de performanta privind bransarea utilizatorilor sunt:

a) numarul de solicitari ale utilizatorilor pentru racordarea la sistemul energetic de interes local, diferentiat pe tipuri de agent termic si pe categorii de utilizatori;

b) numarul de solicitari la care intervalul de timp dintre momentul înregistrarii cererii de bransare din partea utilizatorului pana la primirea de catre acesta a ofertei de bransare este mai mic de 15/30/60 de zile.

ART. 157

Contractarea energiei termice cuprinde activitati de:

a) analiza tehnica si economica a documentatiilor depuse de catre utilizatori în vederea emiterii acordurilor si avizelor conform reglementarilor în vigoare;

b) emiterea avizelor de bransare a utilizatorilor;

c) stabilirea de comun acord între furnizor si utilizatori a graficelor de consum, conditiilor tehnice ale furnizarii, a punctelor de delimitare, a scopului utilizarii energiei termice (tehnologic, încalzire, prepararea apei calde), a modalitatilor de masurare si de plata, a pretului de furnizare, a programului de executare a reparatiilor si a transelor de limitari în caz de indisponibilitati în instalatiile de alimentare;

d) stabilirea gradului de asigurare în furnizare;

e) stabilirea de comun acord între furnizor si utilizatori a energiei termice contractate pe tipuri de agent termic, precizându-se debitele orare maxime si minime preluate în regim de iarna si de vara, parametrii de calitate ai agentului termic, indicii de calitate pentru condensat si pentru apa calda returnat.;

f) încheierea contractelor de furnizare a energiei termice cu utilizatorii.

ART. 158

Termenul standard pentru încheierea contractului este de 15 zile calendaristice de la depunerea completa a documentatiei.

ART. 159

Indicatorii generali anuali de performanta privind contractarea sunt:

a) numarul de contracte încheiate, pe categorii de utilizatori;

b) numarul de contracte mentionate la lit. a) încheiate în mai putin de 15 zile calendaristice;

c) numarul de solicitari de modificare a prevederilor contractuale;

d) numarul de solicitari de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai putin de 15 zile calendaristice.

ART. 160

Echipamentele de masurare pentru decontare, în cazul consumului de apa fierbinte, trebuie sa asigure pe perioada de facturare masurarea:

a) energiei termice livrate;

b) cantitatii de apa fierbinte livrate la utilizator si a cantitatii de apa calda returnate la transportator/distribuitor;

c) temperaturii si presiunii apei fierbinti la intrarea si iesirea din statia termica.

ART. 161

În prestarea serviciului furnizorul este obligat sa asigure:

a) masurarea energiei termice vândute conform procedurii proprii de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica, aprobata conform reglementarilor în vigoare;

b) gestiunea echipamentelor de masurare;

c) întretinerea, reparatia, verificarea periodica conform normelor sau, ori de câte ori este necesar, a echipamentelor de masurare;

d) gestiunea pierderilor masice de agent termic în retelele de distributie si în punctele termice, gestiunea condensatului nereturnat si gestiunea energiei termice pentru mentinerea în stare calda a retelei de distributie;

e) exploatarea economica si în conditii de protectia mediului a instalatiilor pentru care detine licenta de exploatare;

f) reglarea corecta a parametrilor agentilor termici.

ART. 162

La sesizarea scrisa a utilizatorului privind exactitatea functionarii echipamentelor de masurare, furnizorul serviciului de alimentare cu energie termica are obligatia, în cazurile justificate, sa repare sau sa înlocuiasca echipamentul de masurare reclamat ca fiind defect sau suspect de înregistrari eronate, în termen de maximum 5 zile lucratoare de la data înregistrarii sesizarii scrise.

ART. 163

În cazul în care se constata defectiuni ale echipamentului de masurare, din culpa utilizatorului, consumul de energie termica se recalculeaza conform prevederilor stabilite în prezentul regulament sau din contractul de furnizare.

ART. 164

Indicatorii generali anuali de performanta privind masurarea energiei termice sunt:

a) numarul anual de reclamatii privind precizia echipamentelor de masurare pe tipuri de agent termic si pe categorii de utilizatori;

b) ponderea din numarul de reclamatii mentionate la lit. a) care sunt justificate;

c) procentul de solicitari de la lit. a) care au fost rezolvate în mai putin de 5 zile lucratoare, care nu includ si durata verificarii metrologice în laboratorul autorizat;

d) numarul anual de sesizari din partea agentiilor de protectie a mediului sau de protectia consumatorului.

ART. 165

În relatia contractuala furnizorul este obligat sa asigure:

a) stabilirea la contractare, de comun acord cu utilizatorul, altul decât cel de tip urban, a modului si periodicitatii de citire a echipamentelor de masurare pentru decontare;

b) respectarea perioadei si a modului de verificare a valorilor facturate, specificate în contract;

c) încasarea contravalorii energiei termice furnizate, pe baza facturilor emise cu respectarea prevederilor legale în vigoare:

- prin cont bancar;
- direct prin casieriile furnizorului sau delegatului acestuia, daca sumele care trebuie achitate sunt mai mici decât limita stabilita prin reglementările privind operatiunile de casa;
- alte modalitati stabilite de lege sau convenite între furnizor si utilizator.

ART. 166

În cazul unor reclamatii privind factura emisa, furnizorul va efectua în termen de maximum 10 zile lucratoare de la data depunerii reclamatiei:

a) verificarea corectitudinii si legalitatii facturii emise;

b) corectarea erorilor la urmatoarea facturare;

c) informarea utilizatorului asupra rezultatului verificarii, baza legala de calcul cu toate amanuntele necesare (parametrii care au stat la baza calculului, modul de calcul, baza legala cu textele articolelor etc.).

ART. 167

Indicatorii generali anuali de performanta privind citirea, facturarea si încasarea contravalorii energiei termice furnizate sunt:

a) numarul de reclamatii privind facturarea;

b) numarul de reclamatii de la lit. a) rezolvate în termenul de 10 zile;

c) numarul de reclamatii de la lit. a) ce s-au dovedit a fi justificate;

d) numarul de actiuni aflate pe rol în instanta privind facturarea;

e) numarul de actiuni pierdute în instanta privind facturarea;

f) numarul de actiuni câstigate în instanta privind facturarea.

ART. 168

Furnizorul este obligat sa anunte utilizatorul, altul decât cel de tip urban, în scris, cu 10 zile lucratoare înainte, despre necesitatea efectuarii lucrarilor de reparatii necuprinse în programul initial, cu exceptia celor accidentale, pentru a stabili de comun acord data si durata intreruperilor respective.

ART. 169

Furnizorul trebuie sa urmareasca realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectati de incidentele care au produs întreruperea alimentarii cu energie termica. În acest scop furnizorul asigura existenta unor centre de preluare a reclamatiilor telefonice.

ART. 170

(1) Fiecare reclamatie se va inregistra, iar reclamantul va fi informat privind numarul de înregistrare, numele si functia persoanei care a preluat reclamatia/sesizarea. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de înregistrare.

(2) Furnizorul va indica pe cat posibil reclamantului durata aproximativ. pana la restabilirea alimentarii. Pentru aceasta personalul din centrele de preluare a reclamatiilor va trebui sa se informeze permanent despre mersul lucrarilor de remediere.

ART. 171

Furnizorul va asigura conditiile necesare astfel încât sa existe în permanenta echipe de interventie specializate care sa restabileasca alimentarea cu energie termica si sa verifice la fiecare utilizator afectat buna functionare a instalatiei într-un timp minim posibil.

ART. 172

Indicatorii generali anuali de performanta privind întreruperile neprogramate sunt:

a) numarul de întreruperi neprogramate prevazute la art. 168;

b) numarul de utilizatori afectati de întreruperile prevazute la art. 168, pe categorii de utilizatori;

c) numarul de întreruperi accidentale pe categorii de utilizatori;

d) numarul de utilizatori afectati de întreruperile accidentale, pe categorii de utilizatori;

e) durata medie a intreruperilor pe categorii de utilizatori.

ART. 173

Întreruperea furnizarii energiei termice necesare pentru lucrari planificate de reparatii si întretinere stabilite prin contract va fi anuntata cu cel putin 5 zile lucratoare înainte, indicandu-se intervalul de întrerupere. Anuntarea se va face, în functie de marimea zonei afectate, direct la utilizatori sau prin presa, radio si televiziune.

ART. 174

Indicatorii generali anuali de performanta privind întreruperile programate sunt:

a) numarul de întreruperi programate;

b) durata medie a intreruperilor programate;

c) numarul de utilizatori afectati de aceste întreruperi pe categorii de utilizatori;

d) numarul de întreruperi cu durata programata depasit..

ART. 175

Furnizorul serviciului de alimentare cu energie termica este în drept sa intrerupa furnizarea în cazul nerespectarii de catre utilizator a urmatoarelor prevederi contractuale:

a) folosirea agentului termic în alte scopuri decât cele stabilite prin contract;

b) neachitarea facturii pentru energia termica consumata;

c) nu aplica reducerea debitului absorbit la valoarea stabilita, la cererea furnizorului sau ndispeceratului in conditii de restrictiei, cu exceptia utilizatorului de tip urban;

d) depaseste sistematic cantitatea de caldura absorbita si debitele agentilor termici, utilizatorilor de tip urban;

e) nu asigura calitatea si cantitatea agentului termic restituit – condensatul si apa calda;

f) schimbarea fara acordul furnizorului a caracteristicilor termice si a puterii termice a instalatiilor termice racordate la SACET si prin aceasta afecteaza instalatiile furnizorului sau prejudiciaza alti utilizatori ori schimbarea parametrilor regulatoarelor utilizate pentru echilibrarea hidraulica;

g) debitul de abur absorbit de utilizator este mai mic decat debitul minim tehnologic al sistemului de transport sau al capacitatii de productie.

ART. 176

Întreruperile specificate la art. 175 se fac dupa un preaviz de 7 zile lucratoare, cu excepţia lit. f), când preavizul este de 30 de minute, şi se aplică numai utilizatorului care nu se conformează preavizului .

ART. 177

Furnizorul este obligat sa efectueze si sa solutioneze împreuna cu utilizatorul analiza intreruperilor mentionate la art. 175, în termen de 10 zile calendaristice.

ART. 178

Furnizorul este obligat sa realimenteze cu energie termica utilizatorul caruia i s-a întrerupt furnizarea pentru neplata, în termen de maximum 3 zile lucratoare de la data la care utilizatorul .i-a onorat în totalitate obligatiile de plata.

ART. 179

Pentru utilizatorii care nu isi achita integral obligatiile financiare, furnizorul nu are obligatia realimentarii acestora la sistemul energetic de interes local decât în conditiile prevazute de actele normative în vigoare.

ART. 180

(1) Furnizorul poate suspenda execuţia contractului de furnizare dacă utilizatorul nu şi-a achitat integral obligaţiile de plată în termenele stabilite prin contract. Recuperarea debitelor se face conform legii.

(2) Înainte de suspendarea execuţiei contractului de furnizare, furnizorul poate aplica restrictii de

furnizare a agentului termic pentru încălzire la limita puterii termice minime tehnologice pe o perioadă de timp stabilită de acesta.

ART. 181

Indicatorii generali anuali de performanta privind întreruperile datorita nerespectarii clauzelor contractuale sunt:

a) numarul de utilizatori carora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori;

b) numarul de utilizatori carora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentati în mai putin de 3 zile calendaristice;

c) numarul de contracte suspendate partial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori;

d) numarul de întreruperi datorate nerespectarii prevederilor contractuale;

e) numarul de utilizatori care au fost alimentati in regim de restrictii.

ART. 182

(1) Furnizorii sunt obligati sa raspund. adecvat, prin rezolvarea solicitarii sau prin raspuns explicativ scris, la toate solicitarile efectuate în scris de catre utilizatori.

(2) Furnizorii organizeaza în acest scop centre de relatii cu clientii si pun la dispozitia utilizatorilor o lista cu centrele de relatii cu clientii, indicând adresa, numerele de telefon, persoanele de contact si programul de lucru cu utilizatorii.

(3) Fiecare sesizare sau reclamatie se va inregistra, iar reclamantul va fi informat privind numarul de înregistrare, numele si functia persoanei care a preluat reclamatia/sesizarea. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de înregistrare.

ART. 183

Indicatorii generali anuali de performanta privind raspunsurile la solicitarile, sesizarile sau reclamatiile utilizatorilor sunt:

a) numarul de sesizari scrise, altele decât cele la care se refera explicit prezentul regulament;

b) procentul din totalul de la lit. a) la care s-a raspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice.

ART. 184

Furnizorul are ca obligatii:

a) sa raspunda la orice solicitare de racordare formulate în scris de orice potential utilizator. Oferta va tine cont si de acordul de furnizare de energie termica a producatorului;

b) sa asigure alimentarea cu energie termica a utilizatorilor, în conditiile în care acestia se afla pe raza teritorial-administrativ. stabilita de autoritatea administratiei publice locale ca zona unitara de încalzire, sa fie racordat la SACET si sa se încadreze în prevederile contractului de furnizare;

c) sa asigure masurarea energiei termice vândute utilizatorilor si sa o factureze corespunzator tarifului tipului de agent termic si categoriei de utilizator;

d) sa emita utilizatorilor facturi pentru energia termica consumat., în care sa fie specificate locul de consum, cantitatea de energie termica consumata, cantitatea de energie termica facturata, tariful aprobat, baza legala a tarifului, suma totala de plata, data emiterii, termenul scadent, valoarea penalizarilor curente si soldul acestora, soldul facturilor neachitate si celelalte elemente stabilite de legislatia în vigoare. În cazul în care se stabileste facturarea energiei termice în transe egale lunare, conform prevederilor legale în vigoare, în facturile emise de furnizori se va trece si energia termica efectiv consumata în luna curenta si cantitatea totala de energie termica furnizata si neachitata;

e) sa analizeze sesizarile scrise privind sistemele de masurare a energiei termice, în termen de maximum 5 zile lucratoare de la data înregistrarii acestora;

f) sa instituie un sistem de înregistrare, investigare, solutionare privind reclamatiile facute la adresa sa de utilizatori în legatura cu calitatea serviciilor;

g) sa asigure la utilizator, în punctul de delimitare, energia termica la parametrii presiune, temperatura si debite prevazuti în prezentul regulament si/sau în contract, cu exceptia situatiilor în care utilizatorii nu se încadreaza în valorile-limita stabilite prin contract privind parametrii agentului termic returnat. Limitele maxime de variatie ale parametrilor presiune, temperatura si debite pe care furnizorul trebuie sa le asigure sunt cei prevazuti în prezentul regulament si/sau se stabilesc de comun acord între utilizatori, altii decât cei de tip urban, si furnizor;

h) sa furnizeze energia termica la gradul de asigurare stabilit prin contract si în conditiile de licentiere;

i) sa despagubeasca utilizatorii pentru întreruperi în alimentarea cu energie termica care depasesc limitele gradului de asigurare în furnizare stabilite la lit. h).

ART. 185

Indicatorii garantati anuali de performanta privind serviciul de furnizare aenergiei termice sunt:

a) numarul de sesizari scrise privind nerespectarea de catre furnizori a obligatiilor din licenta;

b) numarul de încalcari ale obligatiilor furnizorului rezultate din analizele autoritatii de reglementare competente si modul de solutionare pentru fiecare caz în parte.

ART. 186

Indicatorii garantati anuali de performanta privind calitatea energiei termice furnizate sunt:

a) numsrul de reclamatii privind calitatea energiei termice furnizate pe categorii de utilizatori si tipuri de agent termic;

b) numarul de reclamatii de la lit. a) care s-au dovedit întemeiate;

c) numarul de întreruperi în furnizarea energiei termice care depasesc limitele parametrilor de calitate prevazute în prezentul regulament sau în contractele încheiate cu utilizatorii, altii decât cei de tip urban;

d) numarul de reclamatii privind nerespectarea gradului de asigurare în furnizare;

e) valoarea pagubelor platite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea gradului de asigurare în furnizare.

ART. 187

Furnizorul are obligatia de a lua toate masurile pentru realizarea gradului de asigurare în furnizare, prevazut în contract. Pentru energia termica furnizata unui utilizator la parametrii calitativi în afara limitelor precizate în prezentul regulament sau în contractul încheiat cu utilizatorii, altii decât cei de tip urban, utilizatorul beneficiaza de reduceri la factura pentru energia termica în conditiile precizate în prezentul regulament sau în anexele la contract.

ART. 188

(1) Furnizorul este obligat sa plateasca despagubiri utilizatorului în cazul deteriorarii unor instalatii de utilizare a energiei termice, afectarii sau punerii în pericol a sanatatii, în situatia în care parametrii agentului termic au înregistrat abateri mai mari decât cei admisi în prezentul regulament, în normele tehnice în vigoare, în punctul de delimitare.

(2) Plata despagubirilor se face cu respectarea conditiilor prevazute în contractul de furnizare pe baza documentatiei economice întocmite de agentii economici de specialitate, a unor expertize sau a documentelor justificative prezentate de utilizator.

ART. 189

Indicatorii garantati anuali de performanta, a caror nerespectare atrage sanctiuni sau reduceri tarifare, sunt:

a) numarul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor;

b) numarul de cereri de la lit. a) pentru care s-au acordat reduceri;

c) valoarea reducerilor acordate.

ART. 190

Pentru înregistrarea sesizarilor si reclamatiilor utilizatorilor, furnizorii vor organiza:

a) un centru de relatii cu utilizatorii prevazut cu registratura;

b) un serviciu telefonic pe toata durata de furnizare a energiei termice, de regula permanent;

c) un compartiment specializat de înregistrare si sinteza a datelor.

ART. 191

Pentru ceilalti indicatori prevazuti în prezentul regulament, furnizorul va garanta urmarirea prin compartimentele de specialitate.

ART. 192

Informatiile privind îndeplinirea indicatorilor de performanta prevazuti în prezentul regulament vor fi transmise anual la autoritatea de reglementare competenta pana la data de 31 ianuarie a anului urmator si la orice solicitare a autoritatii publice locale.

ART. 193

La solicitarea autoritatii de reglementare competente, furnizorul va asigura accesul si/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de furnizare, în termen de maximum 5 zile lucratoare de la data solicitarii.

ART. 194

Autoritatea de reglementare competenta poate revizui prevederile Regulamentului-cadru referitoare la indicatorii de performanta pentru serviciile de alimentare cu energie termica.

SECTIUNEA 6

Drepturile si obligatiile operatorilor serviciului de alimentare cu energie termica

ART. 195

Operatorii serviciului au, în legatura cu activitatea de transport, distributie si furnizare, pe lânga celelalte obligatii precizate în prezentul regulament si urmatoarele obligatii principale:

a) sa asigure pornirea livrarilor de agent termic pentru incalzire la inceputul sezonului friguros atunci cand sunt indeplinite conditiile privind temperaturile exterioare, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, așa cum sunt acestea stipulate prin HG 337/2018.

b) sa exploateze si sa administreze retelele de transport si distributie a energiei termice, în conditii de siguranta, eficienta si de protectie a mediului, si sa contribuie, în conformitate cu planurile multianuale, la reabilitarea si dezvoltarea acestora;

c) sa asigure, în conditii egale si nediscriminatorii, accesul producatorilor la reteaua de transport energie termica, în limitele capacitatii de transport si cu respectarea regimurilor de functionare a acestora;

d) sa asigure, prin planificarea, coordonarea, supravegherea, controlul si analiza functionarii, echilibrul functional al retelelor de transport/distributie energie termica;

e) sa asigure regimurile optime de transport/distributie si livrare a energiei termice, notificate de producatori si/sau de utilizatori;

f) sa elaboreze conventiile tehnice de exploatare, cuprinzând principalele conditii tehnice care trebuie îndeplinite de producatori si utilizatori, în vederea executarii în bune conditii a contractelor de vânzare-cumparare a energiei termice;

g) sa întocmeasca si sa urmareasca realizarea bilanturilor energiei termice la intrarea si la iesirea din sistem;

h) sa elaboreze si sa supuna spre aprobare autoritatilor administratiei publice locale sau asociatiilor de dezvoltare comunitara, cu informarea autoritatilor de reglementare competente, planurile de perspectiva privind dezvoltarea si/sau modernizarea, în conditii de eficienta energetica si economica, a retelelor de transport/distributie energie termica, în concordanta cu stadiul actual si evolutia viitoare a consumului de energie termica; planurile vor contine modalitati de finantare si realizare a investitiilor cu luarea în considerare a planurilor de organizare si amenajare a teritoriului, în conditiile respectarii întocmai a cerintelor legale privind protectia mediului;

i) sa organizeze supravegherea stricta a modului de functionare a retelelor de transport/distributie energie termica si sa previna sustragerile de energie termica, deteriorarea retelelor, racordarea si/sau bransarea clandestina la acestea;

j) sa puna la dispozitie autoritatii administratiei publice locale si A.N.R.S.C. informatii privind activitatea de transport, distributie si furnizare a energiei termice, la cererea acestora;

k) sa pastreze confidentialitatea informatiilor comerciale obtinute în cursul activitatii;

l) sa racordeze/branseze la retelele de distributie aflate în administrarea sa, în conditiile legii, nediscriminatoriu, oricare solicitant din zona de operare, persoana fizica sau juridica, prin intermediul unei instalatii prevazute cu sisteme de masurare-înregistrare a energiei termice furnizate/consumate ;

m) sa efectueze revizia si reglarea periodica a instalatiilor de încalzire si de alimentare cu apa calda de consum pana la punctul de delimitare;

n) sa actioneze pentru depistarea pierderilor de caldura prin transfer termic si prin pierderi masice de agent termic din retelele de distributie a energiei termice si, cu precadere, pentru remedierea defectiunilor si a avariilor;

o) sa asigure achizitionarea, instalarea, exploatarea, întretinerea periodica si verificarea metrologica a sistemelor proprii de înregistrare-masurare a energiei termice furnizate utilizatorilor, potrivit reglementarilor în vigoare;

p) sa monitorizeze si sa evalueze starea tehnica si siguranta în functionare a instalatiilor aflate în gestiunea si administrarea sa, precum si a indicatorilor specificati în reglementarile tehnice în vigoare si în regulamentul de serviciu;

q) sa anunte utilizatorii afectati de limitarile sau întreruperile planificate, în modul stabilit prin contracte, si sa comunice durata planificata pentru întreruperile necesare executarii unor lucrari de întretinere si reparatii;

r) sa asigure instruirea profesionala si specializarea personalului propriu;

s) sa pastreze confidentialitatea informatiilor comerciale obtinute în cursul desfasurarii activitatii;

t) sa asigure furnizarea continua a energiei termice catre urmatoarele institutii publice:

- spitale;
- policlinici;
- statii de salvare;
- camine de batrâni;
- leagane de copii;
- gradinite;
- crese;
- camine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- scoli;
- alte obiective de interes social deosebit aflate în administrarea autoritatii administratiei publice locale si stabilite de aceasta.

ART. 196

Furnizorul raspunde pentru toate daunele provocate utilizatorilor din culpa sa, în conditiile stabilite prin contract, si, în special, daca:

a) nu începe furnizarea energiei termice la termenul contractat sau nu livreaza energia termica în conditiile stabilite în contract;

b) nu anunta utilizatorul din timp cu privire la limitarile sau la întreruperile programate pentru lucrarile planificate;

c) dupa sistarea furnizarii energiei termice ceruta de utilizator nu reia furnizarea în prima zi lucratoare dupa primirea în scris a înstiintarii privind încetarea motivului sistarii;

d) nu respecta parametrii de calitate contractati pentru energia termica furnizata, sau pentru regimul chimic al agentului termic.

ART. 197

Operatorii serviciului au urmatoarele drepturi principale:

a) sa desfasoare activitati comerciale legate de vânzarea-cumpararea energiei termice prin exploatarea SACET;

b) sa solicite stabilirea si/sau ajustarea nivelului tarifelor si sa încaseze contravaloarea energiei termice vândute;

c) sa avizeze realizarea unui nou racord sau modificarea unui racord existent, daca în urma realizarii unei analize de specialitate rezulta ca operatiunea este posibila din punct de vedere tehnic;

d) sa stabileasca conditiile tehnice de racordare/bransare a utilizatorilor la instalatiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare si a reglementarilor emise sau aprobate de autoritatea nationala de reglementare competenta;

e) sa intrerupa, total sau partial, functionarea retelei de distributie pe durata strict necesara executarii lucrarilor de întretinere si de reparatii programate, cu anuntarea prealabila a producatorului si a utilizatorilor;

f) sa intrerupa sau sa limiteze transportul si/sau distributia energiei termice, în conditiile în care sunt periclitate siguranta si integritatea retelelor de transport/distributie energie termica;

g) sa intrerupa alimentarea cu energie termica pentru incalzire pe perioada sezonului rece, pe perioadele in care temperaturile exterioare inregistrate pe timpul zilei sunt mai mari de 10°C.

h) sa intrerupa alimentarea cu energie termica pentru incalzire la sfarsitul sezonului de iarna atunci cand sunt indeplinite conditiile privind temperaturile exterioare, respectiv atunci cand perioadele din timpul noptii in care temperaturile scad sub 9 grade sunt mai mici de 4 ore.

i) sa utilizeze terenurile si alte bunuri aflate în proprietatea unui tert, cu respectarea prevederilor legale, pentru a asigura functionarea normala a instalatiilor pe care le administreaza si le exploateaza;

j) sa aiba culoar de trecere pentru conductele de transport/distributie a energiei termice între unitatea de productie si utilizatori si sa aiba drept de servitute în conditiile legii;

k) sa supravegheze si sa previna sustragerea de energie termica, racordurile sau bransarile clandestine si/sau deteriorarile retelelor de transport energie termica;

l) sa foloseasca cu titlu gratuit, cu acordul autoritatilor administratiei publice locale si cu respectarea conditiilor legale, terenurile apartinând domeniului public si/sau privat al unitatilor administrativ-teritoriale pentru realizarea unor lucrari de întretinere si reparatii pe care le executa la constructiile si instalaiile de distributie;

m) sa aiba acces, în conditiile legii, la instalatiile de consum ale utilizatorului, conform contractelor de furnizare, ori de câte ori este necesar. interventia la acestea;

n) sa furnizeze energia termica în regim de limitare, asigurând puterea termica minima tehnologic în cazul nerespectarii clauzelor contractuale, inclusiv în perioada de încalzire;

o) sa intrerupa furnizarea energiei termice în cazul nerespectarii clauzelor contractuale, cu un preaviz de 5 zile lucratoare;

p) sa presteze activitati de informare, consultanta, finantare sau sa execute lucrari de reparatii si reabilitari la instalatiile utilizatorilor, în conditiile convenite cu acestia, în scopul cresterii eficientei si utilizarii rationale a energiei termice;

r) sa solicite daune/despagubiri în situatia în care constata ca pe amplasamentul retelelor de transport/distributie sau în zonele de protectie s-au realizat, fara avizul operatorului, instalatii/cladiri/împrejmuiri s.a.

ART. 198

Operatorii serviciului au dreptul sa limiteze sau sa intrerupa, pentru un grup cat mai restrâns de utilizatori si pe o durata cat mai scurta, furnizarea energiei termice în urmatoarele situatii:

a) când este periclitata viata sau sanatatea oamenilor ori integritatea bunurilor materiale;

b) pentru prevenirea, limitarea extinderii sau remedierea avariilor în sistemul energetic urban;

c) pentru executarea unor manevre si lucrari care nu se pot efectua fara întreruperi.

ART. 199

Distribuitorii/furnizorii de energie termica stabilesc programul lucrarilor de reparatii si mentenanta planificate la retelele termice si la instalatiile de distributie/furnizare, corelat cu programele similare ale producatorilor/transportatorilor cu care au interfata; realizarea lucrarilor se va programa, de regula, în sezonul cald astfel încât dupa începerea sezonului de încalzire sa se asigure continuitatea serviciului.

CAP. IV

Masurarea energiei termice

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 200

Masurarea, obligatiile si principiile de masurare a energiei termice produse, transportate, distribuite/furnizate în sistemul de alimentare cu energie termica sub forma de apa fierbinte, apa calda, abur si apa calda de consum trebuie sa respecte prevederile prezentului regulament astfel încât regulile stabilite sa conduca la:

a) masurarea corecta a energiei termice;

b) crearea premiselor pentru facturarea corecta a consumurilor de energie termica;

c) asigurarea posibilitatii de a verifica permanent calitatea serviciului de furnizare a energiei termice;

d) asigurarea transparentei în ceea ce priveste cantitatea de energie termica livrata;

e) eliminarea oricarei discriminari între consumatori;

f) eficientizarea utilizarii energiei termice;

g) alinierea la practicile Uniunii Europene în acest domeniu.

ART. 201

Regulile de masurare a energiei termice se aplica pentru:

a) masurarea energiei termice livrate în retelele termice de transport/distributie de catre producatorii de energie termica;

b) masurarea energiei termice livrate, în punctul de separatie, dintre retelele termice de transport si retelele termice de distributie;

c) masurarea energiei termice furnizate utilizatorilor, persoane fizice si/sau juridice.

ART. 202

Masurarea energiei termice transmise sub forma de apa fierbinte, apa calda sau abur se face cu contoare/grupuri de masurare a energiei termice care îndeplinesc urmatoarele cerinte:

a) sunt alese si montate în baza unei documentatii avizate de catre operatorul serviciului, dupa caz, care contine:

- proiectul de montaj, întocmit de agenti economici autorizati, în conformitate cu instructiunile fabricantului;
- documentatia stabilita de Biroul Roman de Metrologie Legala;

b) sunt montate de catre unitati autorizate de Biroul Roman de Metrologie Legala.

ART. 203

Solutiile de masurare a energiei termice trebuie aplicate astfel încât:

a) sa nu introduca erori de masura;

b) sa înregistreze energia pentru fiecare utilizator sau, acolo unde acest lucru nu este posibil din punct de vedere tehnic, pe grupuri cat mai mici de utilizatori;

c) sa nu se înregistreze la utilizatori pierderile de energie termica si agent termic din retelele termice de transport/distributie;

d) sa furnizeze date pentru calculul energiei termice livrate suplimentar, aferenta pierderilor de agent termic;

e) sa nu se înregistreze la utilizatori energia termica aferenta recircularilor sau retururilor de agent termic;

f) sa asigure utilizarea aparatelor si grupurilor de masurare a energiei

termice în conditiile prevazute de fabricantul acestora si în conformitate cu normele metrologice si reglementarile în vigoare;

g) sa nu afecteze buna functionare a instalatiilor si parametrii de furnizare.

ART. 204

Indiferent daca serviciul de producere sau de alimentare cu energie termica este prestat de operatori diferiti sau de acelasi operator, energia termica se masoara pentru fiecare agent termic la:

a) interfata dintre instalatiile producatorului si reteaua termica de transport;

b) interfata dintre reteaua termica de transport si cea de distributie;

c) interfata dintre reteaua termica de distributie si instalatiile utilizatorului.

ART. 205

(1) În cazul în care activitatea este prestata de operatori diferiti, obligativitatea de montare a contoarelor/grupurilor de masurare apartine celui care vinde energia termica.

(2) Prin exceptie de la alin. (4), operatorul care cumpara energia termica poate monta contoare/grupuri de masurare a energiei termice, stabilind în contract modalitatea de decontare a energiei termice cumparate.

(3) În cazul subconsumatorilor, energia termica se masoara la interfata dintre instalatiile acestora si cele ale consumatorilor principali la care sunt racordati.

ART. 206

(1) Este obligatorie montarea grupurilor de masurare a energiei termice în punctele de delimitare/separare a instalatiilor din punctul de vedere al proprietatii sau al dreptului de administrare ori în alte puncte, convenite între partile contractante.

(2) Grupurile de masurare a energiei termice, montate în punctul de delimitare/separare a instalatiilor din punctul de vedere al proprietatii, sau al dreptului de administrare, ori în alte puncte convenite între partile contractante si fac parte din retelele termice ale SACET.

(3) Achizitionarea si montarea grupurilor de masurare a energiei termice în vederea contorizarii la nivel de bransament termic într-un SACET revin autoritatilor administratiei publice locale.

(4) Se interzice orice interventie neautorizata asupra grupurilor de masurare a energiei termice.

SECTIUNEA 2

Masurarea energiei termice pe retelele termice de apa fierbinte si apa calda

ART. 207

Masurarea energiei termice livrate sub forma de apa fierbinte/calda se va face în fiecare punct de delimitare, pe toate ramurile.

ART. 208

Masurarea energiei termice livrate utilizatorilor sub forma de apa fierbinte, respectiv apa calda pentru încalzire, se va face cu contoare de energie termica având traductorul de debit amplasat pe tur sau retur

si o pereche de sonde de temperatura, amplasate una pe tur si cealalta pe retur. În instalatiile producatorului sonda de temperatura de pe retur va fi amplasata:

a) în amonte de punctul de intrare a apei de adaos, dacă pentru prepararea apei de adaos se consuma energie termica. În acest caz se va măsura şi energia termica aferentă preparării apei de adaos, conform art. 213;

b) în aval de punctul de intrare a apei de adaos, dacă pentru prepararea apei de adaos nu se consuma energie termica.

ART. 209

La producator si în statia termica, masurarea energiei termice utilizate pentru prepararea agentului termic din circuitul de încalzire se realizeaza cu contoare de energie termica având traductorul de debit amplasat pe tur si o pereche de sonde de temperatura, amplasate una pe tur si cea de-a doua pe retur, în amonte de punctul de injectie a apei de adaos. Se vor masura, de asemenea:

a) cantitatea apei de adaos în circuitul de încalzire;

b) presiunea si temperatura apei calde livrate;

ART. 210

La producator si în punctele termice masurarea energiei termice utilizate pentru prepararea apei calde de consum se face cu contoare de energie termica montate în functie de posibilitatile tehnice si de punctul de injectie a apei din circuitul de recirculare într-una din urmatoarele solutii:

a) Se monteaza doua contoare de energie termica, astfel:

- un contor de energie termica, având traductorul de debit amplasat pe conducta de iesire a apei calde din instalatia de preparare a apei calde de consum, iar sondele de temperatura amplasate: una pe conducta de apa calda de consum, la iesirea din instalatia de preparare, iar cea de-a doua pe conducta de intrare a apei reci
- un contor de energie termica, având traductorul de debit montat pe conducta de apa recirculata, iar sondele de temperatura amplasate: una pe conducta de apa recirculata, la intrarea în instalatie, iar cea de-a doua pe conducta de apa calda de consum, la iesirea din instalatia de preparare a acesteia.

ART. 211

(1) Se vor masura, de asemenea, cantitatea de apa rece la intrarea în instalatia de preparare, precum si presiunea si temperatura apei calde de consum livrate.

(2) Pe fiecare ramura de iesire se vor prevedea puncte pentru prelevarea apei calde de consum în vederea determinarii potabilitatii acesteia.

ART. 212

(1) Pentru apa calda de consum masurarea energiei termice la utilizatori se va face folosindu-se contoare de energie termica.

(2) Contoarele de energie termica vor avea traductorul de debit si una din sondele de temperatura amplasate pe conducta de apa calda de consum, pe racordul de alimentare al utilizatorului (astfel încât traductorul de debit sa masoare numai debitul efectiv consumat). Determinarea celei de-a doua temperaturi se face:

a) prin montarea unei sonde de temperatura, plasata pe conducta de apa rece, într-o zona în care circulatia apei este asigurata în permanenta;

b) presetarea în calculator (integrator de putere termica) a unei valori a temperaturii apei reci, care va fi stabilita si modificata periodic conform unei metodologii convenite între parti, prin contract, daca nu se poate asigura o masuratoare corecta a temperaturii apei reci, sau daca se constata ca aceasta difera cu mai mult de ±2 K fata de temperatura apei reci utilizate pentru prepararea apei calde de consum în instalatie. În acest caz se va presta aceeasi valoare pentru toti consumatorii alimentati de un furnizor, utilizându-se aceeasi sursa de apa rece.

ART. 213

Energia termica consumata pentru prepararea apei de adaos(apa rece tratata), acolo unde este cazul, se va determina prin masurare directa, cu contoare de energie termica avân traductorul de debit amplasat pe racordul de injectie a apei de adaos în conducta de retur si o pereche de sonde de temperatura, amplasate: una pe conducta de retur, în amonte de punctul de amestec cu apa de adaos, cea de-a doua pe conducta de apa de adaos.

ART. 214

(1) Pentru controlul pierderilor de agent termic, la interfata dintre instalatiile producatorilor si reteaua termica de transport si la interfata dintre reteaua termica de transport si cea de distributie se vor masura debitul si cantitatea de agent termic de pe retur, cu ajutorul unor traductori de debit care sa faca corectia cu diferenta dintre densitatea agentului termic pe tur si retur.

(2) În cazul în care nu se poate monta un astfel de traductor de debit, calculatorul contorului de energie termica montat pe circuitul de tur va fi de tipul cu doua intrari de debit, iar pe circuitul de retur se va monta un traductor de debit identic ca tip cu cel montat pe circuitul de tur si cu o calibrare apropiata de acesta.

ART. 215

(1) Toate contoarele de energie termica amplasate pe o ramura a retelei termice vor avea aceeasi clasa de exactitate, în toate punctele de delimitare fiind în concordanta cu prevederile metrologice, iar pentru retelele termice de apa fierbinte/apa calda se vor utiliza contoare de energie termica si traductoare de debit cu clasa de exactitate 2.

(2) Pentru contoarele de energie termica care au clasa de exactitate 3 si au fost montate în instalatii înainte de 1.05.2001, se va întocmi un plan de înlocuire a acestora, esalonat în concordanta durata normala de functionare stabilita de Hotarârea Guvernului nr. 2.139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe.

ART. 216

Calitatea chimica a apei fierbinti/calde pe tur si retur va fi urmarita la interfata dintre instalatiile producatorului si reteaua termica de transport, la interfata dintre reteaua termica de transport/distributie si utilizatorii industriali si la iesirea din statiile termice.

ART. 217

La interfata dintre instalatiile producatorului si retelele termice de transport se masoara:

a) energia termica livrata;

b) debitul si cantitatea de agent termic livrat si returnat;

c) presiunea si temperatura agentului termic livrat, precum si temperatura agentului termic returnat (acesti parametri pot fi înregistrati grafic sau digital);

d) debitul de apa de adaos;

e) energia termica necesara pentru prepararea apei de adaos, acolo unde este cazul.

ART. 218

Producatorul de energie termica va determina, de asemenea:

a) indicii chimici ai apei fierbinti livrate;

b) indici chimici ai agentului termit returnat.

ART. 219

La interfata dintre retelele termice de transport si cele de distributie se masoara:

a) energia termica livrata;

b) debitul si cantitatea de agent termic livrat;

c) presiunea si temperatura agentului termic livrat, precum si temperatura agentului termic returnat (acesti parametri pot fi înregistrati grafic sau digital).

ART. 220

Operatorul serviciului va determina, de asemenea, indicii chimici ai agentului termic returnat.

ART. 221

(1) Masurarea energiei termice la interfata dintre retelele termice de distributie si instalatiile utilizatorilor de tip urban în cazul condominiilor având distributia pe verticala se va face pe intreaga cladire, pe circuitul de încalzire, respectiv pe circuitul de apa calda de consum.

(2) Acolo unde conditiile tehnologice permit (exista bransamente pentru parti de cladire atât pentru circuitul de încalzire, cat si pentru apa calda de consum),se poate face masurarea energiei termice pe parti ale condominiului.

(3) Pentru fiecare utilizator sau grup de utilizatori prevazuti la alin. (1) si (2), masurarea energiei termice se va face astfel:

a) daca utilizatorul este alimentat prin circuite separate de încalzire, respectiv de apa calda de consum, se va utiliza câte un contor de energie termica pentru fiecare circuit în parte;

b) daca utilizatorul este alimentat în sistem bitubular, având punct termic local pentru producerea locala a apei calde de consum si a agentului termic pentru încalzire, se va utiliza un singur contor de energie termica, ce va inregistra consumul total.

(4) La utilizatorii care se gasesc în situatia alin. (3) lit. b) se va utiliza un contor de energie termica pe circuitul de apa calda de consum.

ART. 222

În cazul în care un utilizator de tip industrial este racordat direct la reteaua termica de transport, atunci masurarea energiei termice se face la interfata dintre instalatiile producatorului si reteaua termica de transport.

CAP. V

Utilizatorii energiei termice

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 223

(1) Bransamentele pana la punctele de delimitare/separare, inclusiv echipamentele de masurare-înregistrare a energiei termice montate la interfata dintre retelele publice de transport si/sau distributie si instalatiile utilizatorilor, fac parte, impreuna cu retelele publice de transport si distributie, din domeniul public al unitatilor administrativ-teritoriale, iar operatorii serviciului care exploateaza SACET sunt obligati sa le întretina, sa le verifice metrologic si sa le înlocuiasca ori de câte ori este nevoie, pe cheltuiala lor.

(2) Retelele de transport si distributie care alimenteaza mai multi utilizatori apartin proprietatii publice a unitatilor administrativ-teritoriale, chiar daca sunt amplasate în subsoluri tehnice ale unor imobile sau pe terenuri proprietate a unor utilizatori. Detinatorii imobilelor sau ai terenurilor prin care trec aceste

retele sunt obligati sa pastreze integritatea acestora si sa permita furnizorului executarea lucrarilor de întretinere, reparatii si înlocuirea conductelor, având dreptul la despagubiri în cazul provocarii unor pagube.

ART. 224

(1) Dreptul de acces si utilizare a serviciului de alimentare cu energie termica este garantat tuturor utilizatorilor.

(2) Fiecare utilizator trebuie sa aiba un bransament termic.

(3) Pentru utilizatorii de tip urban care locuiesc în condominiu de tipul bloc de locuinte cu mai multe scari sau tronsoane, racordul termic va fi individual pentru fiecare scara sau tronson în parte.

(4) Prin exceptie de la alin. (3), la blocurile deja construite sau în curs de construire la data intrarii în vigoare a prezentului regulament-cadru, în cazul în care instalatiile interioare de apa calda de consum sau instalatiile interioare de încalzire sunt comune sau au parti comune pentru toate scarile sau tronsoanele condominiului, bransamentul termic poate fi comun pentru întreg condominiul.

(5) În situatiile prevazute la alin. (4), la solicitarea asociatiilor de proprietari/locatari de a avea câte un bransament termic pentru fiecare scara sau tronson a/al condominiului, furnizorul serviciilor de distributie a energiei termice este obligat sa dea curs solicitarii numai pe baza unei documentatii depuse de utilizator împreuna cu solicitarea, documentatie care va contine: conditiile tehnice de realizare, modificarile necesare si costurile aferente realizarii.

Documentatia se va întocmi de un agent economic autorizat în proiectarea sistemelor si retelelor interioare de alimentare cu apa calda de consum si de încalzire.

Cheltuielile necesare realizarii lucrarilor de bransare/racordare si contorizare vor fi suportate de solicitant.

ART. 225

(1) Utilizatorii pot avea unul sau mai multe locuri de consum.

(2) Prevederile prezentului regulament se aplica în raport cu fiecare loc de consum luat separat.

(3) Utilizatorii care au atât consum tehnologic, cat si consum pentru încalzire si/sau apa calda de consum se încadreaza în categoria utilizatorilor de tip industrial, de tip agricol sau utilizatori comerciali.

(4) În cazul în care încalzirea spatiului de lucru este impusa si de conditiile în care trebuie sa se desfasoare procesul tehnologic, consumul respectiv de energie termica se considera ca se realizeaza în scopuri tehnologice.

ART. 226

Proiectarea, executarea si receptionarea instalatiilor de alimentare si utilizare a energiei termice, racordate la sistemul energetic de interes local, precum si exploatarea, întretinerea, repararea, extinderea

sau modificarea instalatiilor si a destinatiei energiei termice consumate se vor efectua în conformitate cu prescriptiile, normativele si reglementarile în vigoare.

ART. 227

Toti utilizatorii de energie termica au obligatia de a obtine, înainte de a începe proiectarea instalatiei de utilizare, avizul de racordare de la furnizor, acesta având obligatia de a obtine acordul de furnizare a energiei termice de la producator, înainte de emiterea avizului propriu.

ART. 228

(1) Pentru executarea instalatiilor de utilizare a energiei termice destinate unor utilizatori noi sau dezvoltarii celor existente este necesar ca, în afara de celelalte avize legale, sa se obtina, în prealabil, avizul de racordare.

(2) Avizul isi pierde valabilitatea dupa 1 an de la emitere, daca executia nu a început în acest interval de timp.

ART. 229

(1) Solutia de alimentare cu energie termica se stabileste de furnizor pe baza studiilor elaborate la comanda acestuia, iar solutia stabilita se precizeaza în avizul de racordare.

(2) Solutia precizata este obligatorie în proiectare, executie si exploatare. Pentru marii consumatori, aceasta solutie trebuie sa asigure posibilitatea limitarii consumului de energie termica în situatii de indisponibilitati în instalatii.

ART. 230

(1) Proiectarea si executarea racordurilor si bransamentelor termice se fac de catre proiectanti si executanti de specialitate autorizati conform prevederilor legale, care au obligatia sa respecte prescriptiile si normativele tehnice în vigoare.

(2) Toate cheltuielile de proiectare, avizare, executie, asistenta tehnica, consultanta, receptie si punere în functiune pana la punctul de delimitare/separatie revin în sarcina autoritatii administratiei publice locale sau a operatorului serviciului conform legii.

(3) Cheltuielile pentru eventualele amenajari sau dezvoltari speciale ale instalatiilor de alimentare, cerute de utilizatori, revin în sarcina acestora.

(4) În cazul gestiunii delegate, în care autoritatile administratiei publice locale transfera, în totalitate sau numai în parte, sarcinile si responsabilitatile proprii cu privire la gestiunea serviciilor, respectiv la administrarea si exploatarea SACET, unuia sau mai multor operatori, în cadrul contractului de delegare a gestiunii sau prin acte aditionale la cele existente, se vor stabili conditiile de realizare a racordurilor

termice noi si modul de decontare, de catre autoritatea administratiei publice locale, a contravalorii acestora în conditiile aplicarii prevederilor alin. (2) si (3).

ART. 231

(1) Înainte de a trece la executarea lucrarilor unor instalatii termice de utilizare, utilizatorul este obligat sa prezinte furnizorului, spre avizare, dosarul instalatiei, din care un exemplar se pastreaza la distribuitor.

(2) Dosarul instalatiei va fi actualizat de catre utilizator si va cuprinde:

a) memoriul justificativ;

b) copie dupa avizul de racordare;

c) schema termica în detaliu a circuitului cu agent primar si schemele de principiu ale circuitelor cu agent secundar, indicarea aparatelor de masura si control, a automatizarilor si protectiilor;

d) tabel cu caracteristicile receptoarelor termice;

e) graficele de consum;

f) exigentele proceselor tehnologice privind alimentarea cu energie termica.

(3) Punerea în functiune a instalatiilor exploatate de utilizatori se face numai dupa avizarea dosarului instalatiei, executarea probelor prevazute de normativele tehnice în vigoare, precum si a celor solicitate suplimentar de distribuitor.

(4) Bransarea la retelele de distributie se va face în prezenta furnizorului sau în prezenta detinatorului instalatiilor si numai dupa ce s-a încheiat actul de receptie a bransamentului si a instalatiilor de utilizare.

(5) Alimentarea cu energie termica a utilizatorului va începe numai dupa încheierea contractului de furnizare.

ART. 232

(1) Furnizorii vor încheia conventii de exploatare cu marii consumatori, care sa cuprinda obligatii reciproce cu privire la executarea manevrelor, exploatarea si întretinerea instalatiilor termice si urmarirea regimurilor de consum. Conventia face parte integranta din contract, iar prevederile cuprinse în aceasta trebuie respectate de ambele parti.

(2) Operatorul serviciului si utilizatorul raspund de exploatarea economica si în conditii de protectie a mediului a instalatiilor termice din administrarea si exploatarea lor, având obligatia sa ia masurile necesare pentru întretinerea si pastrarea în bune conditii a izolatiei termice a conductelor si instalatiilor, mentinerea în buna stare de functionare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanseitati, precum si de reglarea corecta a parametrilor agentilor termici.

(3) Utilizatorii sunt obligati sa pastreze în buna stare utilajul/instalatia apartinând operatorului serviciului, care se afla în incinta lor, fiindu-le interzis sa faca vreo interventie asupra acestuia.

(4) Lucrarile de revizii si reparatii la instalatiile de alimentare, exploatate de operatorul serviciului, precum si la instalatiile utilizatorului, în cazul în care prin aceasta este influentat regimul de functionare al sistemului, inclusiv durata acestora, se stabilesc de comun acord de partile contractante.

(5) Furnizorul este obligat sa anunte în scris utilizatorul, altul decât cel de tip urban, cu 10 zile lucratoare înainte, despre necesitatea efectuarii lucrarilor de reparatii necuprinse în programul initial, cu precizarea graficului de executie a acestora, pentru a se stabili de comun acord data si durata intreruperilor respective.

(6) Daca în 5 zile lucratoare de la data primirii comunicarii partile nu cad de acord, iar urgenta lucrarilor impune oprirea furnizarii energiei termice, furnizorul stabileste data si ora întreruperii, pe care le aduce la cunostinta utilizatorului, împreuna cu motivatiile necesare, cu cel putin 24 de ore înainte de a trece la aplicare.

ART. 233

(1) Utilizatorii, consumatori de energie termica, au obligatia de a permite accesul delegatului împuternicit al furnizorului la echipamentele de masurare, când acestea se afla montate în incinta sa, precum si la instalatiile de consum, pentru controlul acestora, numai în prezenta sa.

(2) Apa calda returnata de utilizator trebuie sa aiba aceiasi indici de calitate cu apa fierbinte primita de la distribuitor.

(3) În cazul în care apa calda returnata nu respecta indicii de calitate stabiliti prin contract, iar utilizatorul nu are posibilitati de tratare, acesta va plati operatorului serviciului majorari la factura de energie termica, conform prevederilor contractuale.

(4) Utilizatorul care impurifica condensatul din conducta de returnare va suporta costul intregii cantitati de condensat impurificat din reteaua colectoare comuna si din rezervoarele distribuitorului. In cazul in care distribuitorul nu are posibilitatea sa-l trateze.

(5) Operatorul serviciului poate accepta primirea condensatului cu alti indici de calitate decat cei normati, in limitele posibilitatilor sale de utilizare si de tratare, caz in care utilizatorul este obligat sa suporte cheltuielile suplimentare determinate de diferenta de calitate a condensatului returnat.

ART. 234

Deconectarile individuale ale unor apartamente situate în imobile de locuit tip bloc - condominii, alimentate cu energie termica din sistemul energetic de interes local, indiferent de cauze, se pot realiza în urmatoarele conditii cumulative:

a) sa se modifice contractul de furnizare al energiei termice, prin act aditional, la solicitarea reprezentantului legal al asociatiei de proprietari/locatari, ca urmare a modificarii puterii termice instalate în condominiu, cu acordul furnizorului;

b) sa existe acceptul scris al proprietarilor spatiilor cu destinatie de locuinta sau cu alta destinatie cu care cel care doreste debransarea are pereti comuni sau plansee comune, din care sa rezulte ca sunt de acord cu debransarea si cunosc influentele debransarii asupra conditiilor de confort si de mediu din spatiile pe care le detin în proprietate;

c) sa existe acordul scris al asociatiei de propietari, exprimat prin hotararea adunarii generale, asupra intentiei de realizare a unui sistem individual de incalzire;

ART. 235

În situatia în care deconectarea se face cu intentia înlocuirii sistemului de încalzire centralizat cu un alt sistem de încalzire individual, modificarea sistemului de încalzire individual se va face numai în conditiile impuse de lege.

ART. 236

Furnizorul are obligatia de a verifica îndeplinirea conditiilor prevazute la art. 234 si 235 înainte de a emite avizul de deconectare.

(2) În cazul în care deconectarea se face fara îndeplinirea conditiilor legale, furnizorul este îndreptatit sa aplice penalizari la factura, reprezentând cheltuielile suplimentare de exploatare datorate deconectarii.

ART. 237

Debransarea totala a instalatiilor interioare de încalzire si/sau pentru apa calda de consum ale unui utilizator tip condominiu se va face în urmatoarele conditii cumulative:

a) condominiul sa nu se afle în zona unitara de încalzire pentru care autoritatea administratiei publice locale a stabilit ca încalzirea se realizeaza exclusiv în sistem centralizat;

b) acordul scris al asociatiei de proprietari, exprimat prin hotarârea adunarii generale;

c) anuntarea furnizorului si a autoritatii administratiei publice locale cu 30 de zile calendaristice înainte de debransare.

ART. 238

Deconectarea unui consumator de energie termica dintr-un condominiu este interzisa în urmatoarele situatii:

a) se intentioneaza deconectarea numai a unor corpuri de încalzire din cadrul spatiului cu destinatie de locuinta si nu sunt montate repartitoare de costuri;

b) deconectarea totala fara asigurarea încalzirii spatiului cu destinatie de locuinta sau alta destinatie cu o sursa alternativa de producere a energiei termice.

ART. 239

(1) Deconectarea corpurilor de încalzire aflate în partile comune se poate realiza numai pe baza hotarârii adunarii generale a asociatiei de proprietari/locatari si cu acordul proprietarilor direct afectati.

(2) În procesul-verbal al adunarii generale se va consemna faptul ca acestia au înteles ca deconectarea corpurilor de încalzire conduce la scaderea confortului termic în acel apartament, iar costurile de încalzire pentru apartament vor creste.

(3) Proprietarii direct afectati sunt:

a) proprietarii apartamentelor care au peretii comuni cu casa scarii în zona de intrare în condominiu sau la fiecare etaj;

b) proprietarii care au pereti comuni cu uscatoriile sau spalatoriile în care sunt montate, conform proiectului, corpuri de încalzire.

SECTIUNEA 2

Drepturile si îndatoririle utilizatorilor

ART. 240

Utilizatorii de energie termica au urmatoarele drepturi:

a) sa preia energia termica din instalatiile de transport sau distributie, dupa caz, în conformitate cu prevederile contractului de furnizare;

b) sa aiba acces la grupurile de masurare a energiei termice utilizate pentru facturare, chiar daca acestea se afla în incinta operatorului serviciului, în prezenta împuternicitului acestuia;

c) sa racordeze la instalatiile proprii, în conditiile legii, alti utilizatori de energie termica, denumiti subconsumatori; racordarea se poate face numai cu acordul prealabil, scris, al furnizorului;

d) sa solicite furnizorului remedierea defectiunilor si a deranjamentelor survenite la instalatiile de distributie;

e) sa solicite rezilierea contractului, cu un preaviz de 30 de zile calendaristice, cu conditia achitarii tuturor obligatiilor de plata.

f) sa recupereze de la operatorul serviciului daunele dovedite a fi din vina acestuia;

g) de a fi anuntat despre întreruperea furnizarii de energie termica, conform prevederilor prezentului regulament;

h) sa sesizeze autoritatilor administratiei publice locale si autoritatii de reglementare competente orice deficiente constatate în sfera serviciilor de utilitati publice si sa faca propuneri vizând înlaturarea acestora, îmbunatatirea activitatii si cresterea calitatii serviciilor;

i) de a avea acces ori de a primi, la cerere, informatii cu privire la structura costurilor/tarifelor percepute de furnizor.

ART. 241

Utilizatorii de energie termica au urmatoarele obligatii:

a) sa achite integral si la termen facturile emise de furnizor, eventualele corectii sau regularizari ale acestora urmând sa fie efectuate ulterior;

b) sa comunice în scris furnizorului orice modificare a conditiilor care au fost avute în vedere la întocmirea contractului de furnizare, în special în ceea ce priveste modificarile suprafetelor de încalzire;

c) sa respecte normele si prescriptiile tehnice în vigoare, în vederea eliminarii efectelor negative asupra calitatii energiei termice furnizate;

d) sa exploateze si sa întretina instalatiile proprii pentru asigurarea utilizarii eficiente a energiei termice;

e) sa suporte în totalitate consecintele care îi afecteaza pe subconsumatori, determinate de restrictionarea sau întreruperea furnizarii energiei termice catre acestia, ca urmare a nerespectarii prevederilor contractuale, inclusiv în cazul neplatii energiei termice;

f) sa permita furnizorului, la solicitarea acestuia, întreruperea programata a alimentarii cu energie termica pentru întretinere, revizii si reparatii executate la instalatiile acestuia;

g) sa nu modifice instalatiile de încalzire centrala, aferente unui imobil condominial, decât în baza unei documentatii tehnice care reconsidera ansamblul instalatiilor termice, aprobata de catre furnizor;

h) sa suporte costul remedierilor si a pagubelor produse furnizorului si altor utilizatori, inclusiv ca urmare a nelivrarii energiei termice atunci când s-au produs defectiuni datorate culpei sale;

i) sa permita accesul furnizorului la instalatiile de utilizare a energiei termice aflate în folosinta sau pe proprietatea sa, pentru verificarea functionarii si integritatii acestora ori pentru debransarea/deconectarea instalatiilor în caz de neplata sau avarie;

j) sa nu foloseasca agentul termic pentru încalzire în alte scopuri decât cele prevazute în contract;

k) sa nu execute lucrari de reparatie capitala a instalatiilor de încalzire centrala sau modificarea acestora fara documentatie tehnica legal aprobata;

l) sa nu goleasca instalatiile în vederea executarii unor modificari sau reparatii fara acceptul furnizorului, decât în caz de avarii;

m) sa se îngrijeasca de umplerea instalatiilor imediat dupa terminarea reparatiilor;

n) sa nu consume energie termica ocolind sau afectand mijloacele de masura;

o) sa suporte cheltuielile de verificare, montare si demontare a contorului de energie termica, daca a solicitat verificarea acestuia în interiorul termenului de valabilitate a verificarii metrologice, iar sesizarea s-a dovedit a fi neîntemeiata;

p) sa suporte costurile aferente umplerii instalatiilor cu apa tratata, daca acestea au fost golite din vina sa exclusiva;

q) sa returneze intreaga cantitate de agent termic intrata în instalatiile sale de utilizare, operatorul fiind în drept de a percepe penalizari la contract si de a solicita recuperarea prejudiciului cauzat.

r) sa suporte costurile necesare repunerii în functiune a contoarelor de energie termica predate de furnizor cu proces-verbal de custodie, în cazul în care acesta se deterioreaza ca urmare a unor interventii neautorizate.

CAP. VI

Stabilirea si facturarea consumurilor de energie termica pentru încalzire si apa calda de consum

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 242

(1) Operatorii, titularii de licente a caror activitate este supusa reglementarii autoritatii competente, vor întocmi proceduri proprii pentru stabilirea si facturarea consumurilor de energie termica si apa calda de consum.

(2) Pe baza prevederilor prezentului regulament, furnizorul va întocmi proceduri proprii, în functie de conditiile specifice în care isi desfasoara activitatea (tipurile de sisteme alimentare cu energie termica si utilizatori racordati, structura organizatorica a operatorului etc.).

(3) Procedurile vor include si regulile care trebuie respectate la stabilirea consumului de apa rece pentru prepararea apei calde de consum pentru a putea transmite furnizorului serviciului de apa si de canalizare cantitatile de apa calda ce urmeaza a le factura, pe fiecare utilizator în parte. Furnizorul va trata aspectele cu privire la stabilirea consumului de apa rece pentru prepararea apei calde de consum în propria procedura, elaborata pe baza prezentului regulament.

ART. 243

(1) Prezentele prevederi sunt obligatorii pentru toti furnizorii, a caror activitate este supusa reglementarii autoritatii competente, si se aplica la întocmirea procedurilor proprii de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica pentru utilizatorii cu care se afla în relatii contractuale.

(2) Procedurile vor fi aprobate de autoritatea de reglementare competenta.

(3) Inexistenta, utilizarea unei proceduri proprii de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica neaprobata sau neaplicarea celei aprobate conduce la retragerea licentei de operare.

ART. 244

Pentru organizarea procesului de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica, furnizorul va defini:

a) activitatile principale presupuse de acest proces;

b) fluxul informational aferent activitatilor precizate la lit. a);

c) responsabilitatile compartimentelor implicate în realizarea activitatilor respective.

ART. 245

Pe baza elementelor definite la art. 244, furnizorul va întocmi si va include în procedura proprie prezentarea schematica a procesului de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica.

ART. 246

Furnizorii vor identifica tipurile de utilizatori carora le asigura alimentarea cu energie termica si apa calda de consum.

ART. 247

Stabilirea consumurilor de energie termica în vederea facturarii la utilizatori se efectueaza pe baza aparaturii de masurare instalate la acestia.

ART. 248

(1) Facturarea consumurilor de energie termica se va face lunar, iar perioada de facturare va fi esalonata astfel încât factura sa se emita pana în data de 15 a lunii pentru consumul lunii anterioare. Furnizorul va defini în procedura proprie modul de stabilire si data de facturare pentru fiecare statie/centrala termica în intervalul de timp respectiv.

(2) Prin exceptie de la alin. (1), în perioada de încalzire datele de emitere ale facturilor vor fi în conformitate cu legislatia care reglementeaza acordarea ajutoarelor pentru încalzire.

ART. 249

(1) În cazul în care citirea grupurilor de masura nu se face de la distanta, furnizorul este obligat sa comunice în scris delegatilor împuterniciti ai utilizatorilor data si intervalul orar la care se vor efectua citirile aparaturii de masurare utilizate pentru stabilirea si facturarea consumurilor. Orice abatere de la data si ora stabilita va fi comunicata acestora, în timp util.

(2) În cazul utilizatorilor contorizati, la care citirea contoarelor de energie termica presupune accesul într-o incinta apartinând utilizatorului, furnizorul va conveni cu acesta conditiile de acces.

ART. 250

(1) Atât la demontarea pentru reparare sau verificare metrologica periodica, cat si la reinstalarea aparaturii de msasurare precizate mai jos, producatorul sau furnizorul trebuie sa anunte delegatii împuterniciti ai utilizatorilor în vederea verificarii integritatii sigiliilor metrologice si a celor aplicate la instalare, înaintea demontarii aparaturii, si, respectiv, sa asiste la operatiunea de sigilare la instalare a aparaturii.

(2) Prevederile alin. (1) se aplica oricarui contor de energie termica ori contor de apa de adaos instalat în statia/centrala termica sau în instalatiile utilizatorilor si utilizat pentru stabilirea consumurilor ce urmeaza a fi facturate utilizatorilor.

(3) În procesul-verbal ce se încheie la demontarea/montarea unui contor din categoria celor precizate la alin. (1) se consemneaza indexul si starea sigiliilor metrologice si a celor aplicate la instalare.

(4) Furnizorul va anunta delegatii împuterniciti ai utilizatorilor în scris sau telefonic, cu cel putin 24 de ore înainte de ora la care este programata operatiunea respectiva.

SECTIUNEA 2

Citirea indicatiilor aparaturii de masurare si înregistrarea datelor

ART. 251

Furnizorul va asigura:

a) citirea indicatiilor aparaturii de masurare utilizate pentru stabilirea si facturarea consumurilor, instalate în statiile/centralele termice si la utilizatori, cu frecventa precizata la art. 252;

b) înregistrarea si arhivarea datelor utilizate în procesul de facturare.

ART. 252

În vederea determinarii consumurilor, frecventa efectuarii citirilor si înregistrarea indicatiilor aparaturii de masurare utilizate în stabilirea consumurilor de energie termica si apa calda de consum, în cazul în care acestea nu sunt înregistrate si memorate prin intermediul unui sistem informatic, sunt urmatoarele:

a) la predarea serviciului de tura - pentru contoarele de energie termica;

b) orar - pentru termometre, manometre, contoare de apa rece si, respectiv, apa de adaos instalate în statiile/centralele termice, în cazul în care parametrii de furnizare ai agentului termic si ai apei calde de consum nu sunt mentinuti în limitele stabilite prin conditiile de furnizare cu instalatii de automatizare;

c) cel putin o data pe luna, pentru contoarele de energie termica montate la utilizatori.

ART. 253

Informatiile cu privire la temperaturile agentului termic primar, ale agentilor termici secundari si ale apei reci din statiile/centralele termice pot fi incluse în fisa de urmarire a contorului de energie termica de pe circuitul primar al statiei/centralei termice sau pot constitui obiectul unei fise separate.

ART. 254

În procedura proprie, furnizorul va prezenta câte un model de continut pentru fiecare dintre documentele utilizate.

ART. 255

În concordanta cu elementele definite la art. 245, furnizorul va prezenta în procedura proprie succesiunea de desfasurare a activitatilor de citire si înregistrare a datelor pe categorii de utilizatori, precizând durata acestora.

ART. 256

Citirea aparaturii de masurare utilizate la stabilirea si facturarea consumurilor de energie termica din centralele si statiile termice de catre personalul desemnat de furnizor se realizeaza cu frecventa precizata la art. 252.

ART. 257

În cazul în care citirea contoarelor utilizate pentru stabilirea consumurilor în vederea facturarii nu se realizeaza de la distanta, citirea efectuata în ultima zi a perioadei de facturare stabilite conform art. 248 se realizeaza în prezenta delegatilor împuterniciti ai utilizatorilor. In cazul in care delegati imputerniciti ai utilizatorilor nu pot participa, furnizorul se obliga sa asigure accesul la contoarele de energie termica pentru verificarea indexilor cititi dar si pentru ca utilizatorii sa-si urmareasca statusul consumurilor zilnice/periodice.

ART. 258

Personalul cu sarcini de citire a aparaturii de masurare utilizate la stabilirea si facturarea consumurilor de energie termica de la utilizatorii cu puncte termice proprii racordate la reteaua termica de transport citeste cu frecventa precizata la art. 252 indicatiile contorului de energie termica de pe racordul punctului termic la reteaua termica de transport, asigurându-se totodata de înregistrarea datelor.

ART. 259

În cazul în care citirea contoarelor utilizate pentru stabilirea consumurilor în vederea facturarii nu se realizeaza de la distanta, operatorul va acorda dreptul utilizatorilor de verificare a indicatiilor aparatelor de masura.

SECTIUNEA 3

Stabilirea consumurilor

ART. 260

Procesarea datelor obtinute în urma citirii aparatelor de masura si efectuarea calculelor în vederea stabilirii consumurilor de energie termica aferente perioadei de facturare finalizate se vor realiza într-un interval de timp pe care furnizorul îl va preciza în procedura proprie.

ART. 261

(1)Stabilirea consumurilor de energie termica la utilizatorii necontorizati se face in functie de statia/centrala-termica la care este racordat fiecare, prin inmultirea coeficientilor medii- Gcal/mp si radiatoarelor, respectiv numarul de persoane aferent fiecarui utilizator necontorizat.

(2)Procedura de stabilire a consumatorilor pentru utilizatori necontorizati prezentata mai sus, are la baza consumul mediu contorizat, nu dezavantajeaza acesti utilizatori si este cea mai apropiata de consumurile reale, din fiecare perioada de facturare. Ea se aplica atat utilizatorilor casnici cat si celor comerciali. Fac exceptie utilizatori comerciali necontoriztati, pentru care stabilirea energiei termice pentru prepararea apei calde de consum se face in conformitate cu baremurile vara/iarna prevazute de acte normative sau standarde.

(3) Evidenta suprafetelor de incalzire respectiv a numarului de persoane este tinuta de catre furnizor pentru fiecare statie/centrala-termica, fara a fi tinut raspunzator pentru modificarile realizate de utilizatori si necomunicate de catre acestia. Utilizatori au obligatia de a comunica furnizorului orice modificare aparuta in legatura cu aceste elemente.

ART. 262

(1) Procedura proprie va include schema logica a programului de calcul – în cazul în care furnizorul decide utilizarea unui astfel de program – si formularul/formularele propuse pentru centralizarea rezultatelor intermediare, daca este cazul.

(2) Furnizorul va prezenta în clar succesiunea operatiunilor presupuse de stabilirea consumurilor aferente statiilor/centralelor termice, personalul care urmeaza a le desfasura si formularele utilizate.

ART. 263

(1) Pe baza consumurilor la nivel de statii/puncte termice determinate conform precizarilor din cadrul sectiunilor anterioare se stabilesc consumurile de energie termica si apa rece pentru apa calda de consum, aferente fiecarui utilizator necontorizat (asociatie de proprietari/locatari, agent economic, institutie publica etc.). Defalcarea consumurilor se realizeaza conform art. 264.

(2) În cazul în care nu sunt montate repartitoare de costuri în condominiu, defalcarea consumurilor între 2 sau mai multi utilizatori alimentati prin intermediul unui bransament comun, la care contorizarea este realizata la nivelul respectivului bransament, se realizeaza conform prevederilor art. 264.

ART. 264

Defalcarea consumurilor pe utilizatorii necontorizati alimentati din retelele termice de distributie (utilizatori casnici, agenti comerciali, institutii publice/social-culturale) se realizeaza, astfel:

- pentru încalzire, defalcarea se face proportional cu suprafata echivalenta termic;
- pentru apa calda de consum livrata:
    - utilizatorilor casnici, defalcarea se face proportional cu numarul de persoane;

- agentilor comerciali si institutiilor publice/social-culturale, defalcarea se face dupa baremuri stabilite prin acte normative sau standarde.

ART. 265

În procedura proprie, furnizorul va preciza circuitul documentelor (cu indicarea formularelor implicate) în cadrul compartimentelor si durata de timp alocata pentru analizarea si avizarea consumurilor de catre fiecare compartiment/persoana implicata.

SECTIUNEA 4

Emiterea facturilor

ART. 266

(1) În procedura proprie de emitere a facturilor furnizorul va prezenta continutul facturii si va preciza durata de timp alocata acestei activitati.

(2) În functie de modalitatile adoptate pentru distribuirea facturilor conform art. 269, furnizorul va decide asupra necesitatii întocmirii unor centralizatoare/borderouri în vederea simplificarii si eficientizarii acestei activitati.

ART. 267

(1) La solicitarea utilizatorilor necontorizati, furnizorul le va prezenta un formular continând toate datele necesare întelegerii si verificarii modului în care s-au determinat energia termica precizata în factura emisa acestora si volumul de apa rece pentru apa calda de consum facturat de furnizorul serviciului public de alimentare cu apa si de canalizare, aferente perioadei de facturare anterioare, pentru fiecare statie/centrala termica.

(2) Datele incluse în acest formular vor fi cel putin urmatoarele:

a) energia termica intrata în statia termica, inclusiv indexul vechi si cel nou ale contoarelor de energie termica;

b) energia termica produs. în centrala termica, inclusiv indexul vechi si nou al contoarelor de energie termica;

c) consumul propriu de apa al statiei/centralei termice;

d) pierderile de energie termica în statia/centrala termica;

e) pierderile de energie termica prin transfer termic în retelele termice de distributie aferente statiei/centralei termice, defalcate pe destinatii (încalzire si apa calda de consum);

f) pierderile de energie termica prin pierderile masice de agent termic în retelele termice de distributie aferente statiei/centralei termice (aferente atât circuitelor de încalzire, cat si celor de apa calda de consum);

g) temperatura medie lunara pentru agentul termic de încalzire furnizat din statia/centrala termica;

h) temperatura medie lunara pentru apa calda de consum furnizata din statia/centrala termica;

i) temperatura medie lunare pentru apa rece intrata în statia/centrala termica;

j) energia termica pentru apa calda de consum furnizata din statia/centrala termica;

k) energia termica pentru încalzire furnizata din statia/centrala termica;

l) energia termica pentru apa calda de consum furnizata utilizatorilor contorizati, alimentati din statia/centrala termica;

m) energia termica pentru încalzire furnizata utilizatorilor contorizati, alimentati din statia/centrala termica;

n) energia termica pentru apa calda de consum furnizata agentilor comerciali, institutiilor publice/social-culturale alimentate din statia/centrala termica (determinata pe baza de baremuri);

o) energia termica pentru încalzire furnizata agentilor comerciali, institutiilor publice si social-culturale alimentate din statia/centrala termica;

p) suprafata echivalenta termic, totala si defalcata pe condominii, a instalatiilor alimentate din statia/centrala termica;

q) numarul total de persoane alimentate din statia/centrala termica si defalcat pe condominii;

r) volumul de apa de adaos aferent statiei/centralei termice;

s) volumul de apa rece intrat în statia/centrala termica;

t) volumul total de apa calda de consum furnizat din statia/centrala termica;

u) daca s-au efectuat diminuari ale energiei termice furnizate în functie de parametrii reali de livrare ai energiei termice fata de cei din contract.

ART. 268

Distribuirea facturilor se face în conformitate cu reglementarile legale în vigoare.

ART. 269

Procedura proprie de facturare va cuprinde capitole distincte privind modul de calcul al cantitatilor de energie termica facturate pentru utilizatori:

a) urbani necontorizati, alimentati din centrale sau statii termice;

b) urbani contorizati si necontorizati, alimentati din aceeasi centrala sau statie termica;

c) urbani contorizati, alimentati din aceeasi centrala sau statie termica;

d) alimentati direct din reteaua termica de transport;

e) alte situatii specifice existente sau previzibile.

ART. 270

Pentru statiile termice echipate cu contoare de energie termica pe circuitul/circuitele secundare de încalzire si/sau pe circuitul/circuitele de apa calda de consum, stabilirea consumurilor se va face utilizându-se indicatiile acestor contoare. Furnizorii care înregistreaza astfel de situatii în instalatiile pe care le exploateaza vor detalia în procedura proprie si modul de calcul aferent acestor situatii, particularizand modelul de calcul.

ART. 271

În toate cazurile se vor factura:

a) consumul de energie termica pentru încalzire;

b) consumul de energie termica inglobata în apa calda de consum.

ART. 272

In procedura proprie furnizorul va prezenta si modul in care realizeaza corectarea consumurilor- energia termica pentru incalzire, energia termica pentru apa calda de consum si/sau acorda despagubiri, pentru utilizatori fata de care nu si-a respectat prevederile contractuale referitoare la calitatea energiei termice furnizate si la continuitatea serviciului in conditiilor prezentului regulament.

ART. 273

În corelare cu prevederile art. 244, furnizorul va defini în procedura proprie responsabilitatile personalului/compartimentelor implicat/implicate în activitatile de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica la utilizatori, precizând în clar personalul caruia îi revin urmatoarele sarcini/responsabilitati:

a) implementarea procedurii;

b) verificarea periodica a modului de aplicare a prevederilor procedurii;

c) initierea modificarii procedurii în functie de rezultatele obtinute în aplicarea acesteia;

d) instruirea si verificarea personalului implicat cu privire la însusirea si modul de aplicare a procedurii;

e) comunicarea în scris, catre toti utilizatorii, a datei si intervalului orar la care se efectueaza citirile aparaturii de masurare în vederea facturarii, precum si a eventualelor abateri de la programul prestabilit;

f) citirea periodica a indicatiilor aparaturii de masurare;

g) verificarea si avizarea fiselor de urmarire a consumurilor;

h) efectuarea calculelor de stabilire a consumurilor de energie termica;

i) analizarea consumurilor de energie termica, corespunzatoare fiecarei stati/centrala termica;

j) defalcarea consumurilor pe utilizatori;

k) operatiuni preliminare defalcarii consumurilor pe utilizatori – pentru situatiile în care masurarea consumurilor se face pe grupuri de utilizatori – daca este cazul;

l) introducerea datelor în baza de date a aplicatiilor informatice utilizate pentru stabilirea consumurilor pentru fiecare utilizator si/sau emiterea facturilor - daca este cazul;

m) initierea rularii aplicatiei informatice utilizate pentru facturare;

n) stabilirea consumurilor de energie termica in perioadele de indisponibilitate a aparaturii de masurare;

o) verificarea rezultatelor obtinute prin rularea eventualelor aplicatii informatice utilizate;

q) analizarea consumurilor de energie termica- corespunzatoare utilizatorilor;

s) pregatirea facturilor în vederea transmiterii acestora la utilizatori;

t) înregistrarea si arhivarea documentelor referitoare la stabilirea si facturarea consumurilor de energie termica la utilizatori.

SECTIUNEA 5

Continutul-cadru al procedurii proprii de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica pentru utilizatori

ART. 274

Furnizorii de energie termica au obligatia de a-si întocmi propria procedura de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica pentru utilizatori.

ART. 275

Procedura proprie de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica pentru utilizatori, întocmita de furnizor conform prevederilor art. 242 alin. (2), va respecta urmatorul cuprins-cadru:

a) definitii si abrevieri;

b) documente de referinta;

c) etape de stabilire a consumurilor de energie termica si emiterea facturilor;

d) responsabilitatile personalului în activitatile de stabilire si facturare a consumurilor;

e) anexe.

CAP. VII

Relatia contractuala

ART. 276

(1) Furnizarea energiei termice se face numai pe baza de contract încheiat între furnizor si utilizator, între producator si operatorul serviciului, precum si între utilizator si subconsumator, ale carui prevederi trebuie respectate de fiecare parte.

(2) Contractele încheiate în conditiile alin. (1) vor avea clauzele minime stabilite de catre autoritatea de reglementare competenta în contractele-cadru.

(3) Consumul de energie termica fara contract este considerat consum fraudulos, constituie contraventie sau infractiune, dupa caz, si se pedepseste conform legilor în vigoare.

(4) Încheierea contractului de furnizare a energiei termice cu un nou utilizator sau modificarea contractului încheiat cu un consumator existent care doreste modificarea consumului se face numai dupa obtinerea acordului de furnizare a energiei termice potrivit reglementarilor în vigoare si dupa prezentarea dosarului instalatiei, conform prevederilor art. 231 din prezentul regulament.

ART. 277

(1) Energia termica furnizata utilizatorilor prin sistemele de alimentare cu energie termica trebuie sa respecte, în punctele de delimitare/separare a instalatiilor, parametrii tehnologici si programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare si cerintele standardelor de performanta.

(2) Continutul contractului de furnizare a energiei termice se convine între partile contractante, cu respectarea prevederilor prezentului regulament, a dispozitiilor Codului comercial roman, având la baza contractul-cadru elaborat si aprobat de autoritatea de reglementare competenta, care va cuprinde, în principal, urmatoarele clauzele minime:

a) partile contractante si reprezentantii lor legali;

b) graficele de consum, daca este cazul;

c) conditiile tehnice ale furnizarii;

d) drepturile si obligatiile partilor contractante;

e) delimitarea instalatiilor dintre furnizor si consumator;

f) conventia de exploatare si de reglare a instalatiilor, daca este cazul;

g) scopul în care se consuma energia termica, daca este cazul;

h) pretul reglementat, conform legislatiei în vigoare, de furnizare a energiei termice;

i) modul de masurare si plata a energiei termice furnizate, a energiei termice primite de la utilizatorul autoproducator sau independent si a agentilor termici nerestituiti, dupa caz;

j) programul de executare a reparatiilor, daca este cazul;

k) transele de limitari în caz de indisponibilitati în instalatiile de alimentare;

l) posibilitatea livrarii energiei termice pentru asigurarea puterii termice minime tehnologic ca masura anterioara suspendarii contractului, în cazul neachitarii facturilor pentru energia termica, în perioada de încalzire;

m) clauze speciale.

(3) Contractele de furnizare a energiei termice se vor întocmi, în functie de tipul utilizatorilor, conform contractelor-cadru întocmite si aprobate de autoritatea de reglementare competenta pentru utilizatorii de tip urban, de tip comercial si utilizatorii de tip agricol si industrial.

ART. 278

(1) Contractul de furnizare a energiei termice se încheie pe o durata convenita între parti, cu anexe pentru fiecare loc de consum si cu prevederi pentru furnizarea de abur si, separat, pentru furnizarea de apa fierbinte sau calda, cu exceptia contractului dintre producator si operatorul serviciului, la care nu se fac anexe pe fiecare loc de consum.

(2) Prin exceptie de la prevederile alin. (1), contractele încheiate între furnizorii de energie termica si utilizatorii de tip urban pentru furnizarea energiei termice pentru încalzire si prepararea apei calde de consum au caracter permanent.

(3) În cazul imobilelor tip condominiu, indiferent de destinatie, având bransamente si instalatii interioare de utilizare comune, calitatea de titular de contract revine asociatiei de proprietari legal constituite.

ART. 279

(1) În contract se va evidentia, daca este cazul, separat consumul de energie termica pentru scopuri tehnologice, cel pentru încalzire si cel pentru prepararea apei calde de consum.

(2) Cantitatile de caldura se vor defalca pe tipurile de agent termic furnizat, precizându-se parametrii de calitate ai energiei termice si ai agentului termic si, daca este cazul, pentru fiecare, debitele minime si maxime orare preluate în regim de iarna si de vara, procentul de condensat si apa calda returnate, indicii de calitate ai condensatului si ai apei calde returnate.

(3) Pentru apa fierbinte se va înscrie în contract si debitul hidraulic maxim orar ce poate fi livrat si regimul de consum (continuu sau cu intermitenta).

ART. 280

(1) Prevederile din contractul de furnizare a energiei termice pot fi completate si modificate prin acte aditionale, cu acordul scris al partilor.

(2) Clauzele contractuale variabile în timp fac obiectul anexelor la contract si constituie parti integrante ale acestuia.

(3) Pe parcursul executarii contractului, conditiile tehnice se pot modifica numai cu acordul partilor.

ART. 281

(1) Puterea termica precizata în contractul dintre producator si distribuitor trebuie sa fie egala cu suma puterilor termice contractate de distribuitor cu consumatorii sai, aplicându-se coeficientii de simultaneitate, la care se adauga consumul tehnologic, pe structuri, pentru transportul si distributia agentului termic de la punctul de producere la instalatiile de utilizare.

(2) Consumul tehnologic de energie termica pentru transport si distributie se determina prin masuratori si prin studii de regim hidraulic si termic elaborate de unitati de proiectare de specialitate si autorizate, iar, în cazul în care consumurile tehnologice determinate depasesc valorile normate prevazute în prezentul regulament, se vor lua masuri pentru remedierea deficientelor.

ART. 282

(1) Relatia contractuala furnizor-utilizator se materializeaza la nivelul bransamentului, în punctul de delimitare a instalatiilor; în cazul cladirilor tip condominiu având bransamente si instalatii interioare comune, indiferent de destinatie.

(2) Furnizorul nu are competenta de a se implica în defalcarea si repartizarea pe detinatorii spatiilor locative individuale a cheltuielilor aferente condominiului pentru consumul de energie termica si apa calda de consum, în cazul în care în condominiu sunt montate repartitoare de costuri.

(3) Detinatorii cu orice titlu ai spatiilor locative, situate în imobile existente tip condominiu, racordate la retelele publice de distributie a energiei termice, având bransamente si instalatii interioare comune, vor încheia contracte de furnizare astfel:

a) contract de furnizare pentru spatiile cu destinatie de locuinta sau alta destinatie în care calitatea de titular de contract o are asociatia de proprietari/locatari legal constituit.;

b) contracte de furnizare în nume propriu cu furnizorul, daca asigura pe propria cheltuiala conditiile tehnice necesare individualizarii consumurilor, indiferent de destinatia spatiului locativ detinut.

ART. 283

(1) Contravaloarea serviciilor de alimentare cu energie termica furnizate utilizatorilor se încaseaza de la acestia pe baza de factura; factura reprezinta documentul de plata emis în conformitate cu legislatia fiscala în vigoare de furnizor.

(2) Facturarea si încasarea contravalorii serviciilor furnizate se fac lunar sau, daca partile stabilesc altfel, la intervalele prevazute în contractul de furnizare. Facturarea si plata consumului de energie termica livrata numai pentru încalzire se pot esalona, cu acordul partilor, pe parcursul întregului an, regularizarile facându-se semestrial, urmând ca în factura sa se treaca consumul real al cantitatii de caldura consumata în conditiile legislatiei în vigoare.

CAP. VIII

Preturi si tarife

ART. 284

(1) Operatorul serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat va practica tarifele aprobate potrivit normelor în vigoare.

(2) Facturarea se face în baza preturilor si tarifelor aprobate si a cantitatilor efective, determinate potrivit prevederilor din prezentul regulament.

(3) Stabilirea, ajustarea si modificarea preturilor si tarifelor se realizeaza conform actelor normative în vigoare.

CAP. IX

Dispozitii finale si tranzitorii

ART. 285

(1) Regulamentul serviciului de alimentare cu energie termica va fi supus aprobarii Consiliului Local al Municipiului Cluj Napoca , intrand în vigoare la 30 de zile de la aprobarea lui de catre acesta.

(2) Contraventiile în domeniul serviciului de alimentare cu energie termica atât pentru utilizatori, cat si pentru operatori, sunt cele prevăzute de reglementările legale în vigoare.

ART. 286

(1) Activitatea de organizare ai functionare a serviciului public de alimentare cu energie termica produsa centralizat si respectarea prevederilor prezentului regulament sunt supuse controlului de specialitate.

(2) Autoritatile de reglementare competente vor controla aplicarea prevederilor prezentului regulament sau a Regulamentului-cadru, dupa caz.

ART. 287

Anexa nr. 1 face parte integranta din prezentul regulament.

ANEXA 1 – la **Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca**

INDICATORI DE PERFORMANTA

Indicatori de performanta ai serviciului de alimentare cu energie termica

Nr. crt	Indicatori de performanta Denumire		Valoare realizata
1	Numărul de solicitări ale utilizatorilor pentru un nou racord/bransament sau pentru modificarea racordului/ bransamentului existent	Abur	-
		Apa fierbinte	0
		Apa calda	1
		Producători	0
		Alţi operatori de transport/distribuţie	-
		Utilizatori de tip industrial	-

		Utilizatori de tip urban	1
	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii de racordare din partea utilizatorului pana la primirea de către acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de:	15 zile calendaristice	0
		30 de zile calendaristice	0
		60 de zile calendaristice	1
2	Numărul de întreruperi neprogramate, altele decât cele accidentale		1000
	Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate, altele decât cele accidentale, pe tipuri de utilizatori	Producători	1
		Alţi operatori de transport/distribuţie	-
		Utilizatori de tip industrial	-
		Utilizatori de tip urban	2500
	Numărul de întreruperi accidentale		1000
	Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori	Producători	1
		Alţi operatori de transport/distribuţie	-
		Utilizatori de tip industrial	-
		Utilizatori de tip urban	2500
3	Durata medie a intreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori	Producători	12
		Alţi operatori de transport/distribuţie	24
		Utilizatori de tip industrial	-
		Utilizatori de tip urban	12
4	Numărul de întreruperi programate		1000
	Durata medie a intreruperilor programate		24
	Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate	Producători	1
		Alţi operatori de transport/distribuţie	10
		Utilizatori de tip industrial	-
		Utilizatori de tip urban	2500
	Numărul de întreruperi cu durata programata depăşită		0
5	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice	Abur	-
		Apa fierbinte	10
		Apa calda	1000
		Producători	5
		Alţi operatori de transport/distribuţie	-
		Utilizatori de tip industrial	-
		Utilizatori de tip urban	1000
6	Numărul de reclamaţii care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie a energiei termice		200
	Numărul intervalelor de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre parametrii debit, presiune, temperatura, de valoare mai mica decât limita inferioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur	-
		Apa fierbinte	50
		Apa calda	500
	Durata medie de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre	Abur	-
		Apa fierbinte	20 ore

	parametrii presiune, temperatura, debit de valoare mai mica decât limita inferioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Apa calda	20 ore
7	Numărul intervalelor de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre parametrii presiune, temperatura de valoare mai mare decât limita superioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur	-
		Apa fierbinte	50
		Apa calda	500
	Durata medie de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre parametrii presiune, temperatura de valoare mai mare decât limita superioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur	-
		Apa fierbinte	18 ore
		Apa calda	18 ore
8	Numărul de ore de funcţionare a reţelelor termice cu agent termic impurificat din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur	-
		Apa fierbinte	500
		Apa calda	2000
	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate		10
9	Numărul de sesizări scrise privind nerespectarea de către operatorul de transport şi/sau distribuţie a energiei termice a obligaţiilor prevăzute în licenta		50
	Numărul de încălcări ale obligaţiilor operatorului de transport şi/sau distribuţie a energiei termice, rezultate din analizele efectuate de către autoritatea competenta, şi modul de soluţionare		10

Operatorul va centraliza şi va raporta anual modul de indeplinire.

Indicatori privind disponibilitatea :

	Indicator		2024	2025	2026	2027	2028
1	Număr mediu zilnic de ore de furnizare apa caldă de consum	Ore de furnizare	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
2	Disponibilitate instalaţii de furnizare energie termică pentru încălzire	%	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4
3	Disponibilitate instalaţii de furnizare energie termică pentru apă caldă	%	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3

Modul de monitorizare si evaluare a indicatorilor :

1. Operatorul va lua toate masurile pentru indeplinirea indicatorului – numar mediu zilic de ore de furnizare apa caldă.
1.1. Operatorul va urmări 24 /24 de ore, prin dispeceratul propriu orele de furnizare a apei calde menajere livrata utilizatorilor; va intocmi fise zilnice/lunare în care sunt consemnate orele de furnizare si va pune la dispozitia Autoritatii contractante informatiile necesare in vederea evaluarii indeplinii indicatorului – ore de furnizare apa caldă.

2. Operatorul va lua toate masurile necesare (prin programe de investitii, reparatii si intretinere) in vederea asigurarii disponibilității instalațiilor de furnizare a energiei termice pentru incalzire si apa caldă.
2.1. Operatorul va urmări permanent (24/24 ore), prin dispeceratul propriu, modul de funcționare a instalațiilor de producere, distributie si furnizare a energiei termice pentru incalzire si apa calda de consum; prin intermediul fiselor zilnice (fisa sinteză pe 24 de ore) vor fi consemnate – data si durata intreruperilor echipamentelor/instalațiilor; Datele consemnate în fișele zilnice sunt prelucrate lunar de compartimentul energetic al Operatorului, fiind astfel calculați indicatorii pentru disponibilitatea instalațiilor de furnizare a energiei termice pentru incălzire și apă caldă.
Operatorul va pune la dispozitia Autoritatii contractante datele centralizate, prelucrate lunar, in vederea verificarii indeplinirii indicatorilor – disponibilitate instalații de furnizare energie termică pentru incalzire si apa caldă.

3. În cazul neindeplinirii indicatorilor : ore de furnizare apa caldă, disponibilitate instalații de furnizare energie termică pentru incalzire si apa caldă, operatorul va datora si plati la cererea Autoritatii contractante o redeventa majorata cu 1%, aferent perioadei de neincadrare in indicatori.

Autoritatea contractantă
Municipiul Cluj Napoca

Primar
Emil BOC

Direcția tehnică
Director executiv
Virgil PORUȚIU

Șef Birou Eficiență energetică
și iluminat public
Horațiu POP

Consilier
Andreea Feraru

Operator,
Termoficare Napoca SA

Director general
Emil MIRON

Director PDI
Dan CUPȘA

Inginer Șef
Sorina FĂRCAȘ

Oficiul juridic
Dorin Racoți

Anexa 2 la Hotărârea nr. 495 /2024 conține 100 pagini.

ROMÂNIA
Jud. Cluj, Mun. Cluj-Napoca
CONSILIUL LOCAL

Anexa nr. 3 la Hotărarea nr. 495 / 28.05.2024

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CAIET DE SARCINI

al serviciului public de alimentare cu energie termică din Municipiul Cluj Napoca

CAP. I
Obiectul caietului de sarcini

ART. 1

Prezentul caiet de sarcini stabileşte condiţiile de desfăşurare a activităţilor specifice serviciului de alimentare cu energie termica în sistem centralizat din Municipiul Cluj Napoca, stabilind nivelurile de calitate şi condiţiile tehnice necesare functionarii acestui serviciu în condiţii de eficienta şi siguranta.

ART. 2

Prezentul caiet de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentaţie tehnica şi de referinta în vederea stabilirii condiţiilor specifice de desfăşurare a serviciului de alimentare cu energie termica în sistem centralizat în Municipiul Cluj Napoca, indiferent de tipul de gestiune.

ART. 3

Prezentul caiet de sarcini face parte integrantă din documentaţia necesară desfăşurării activităţilor de producere, transport, distribuţie si furnizare a energiei termice in sistem centralizat in municipiul Cluj Napoca şi constituie ansamblul cerinţelor tehnice de bază in prestarea acestor activitati.

ART. 4

(1) Prezentul caiet de sarcini conţine specificaţiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic şi de performanta, siguranta în exploatare, precum şi sisteme de asigurare a calităţii, terminologie, simboluri, condiţiile pentru certificarea conformitatii cu standarde relevante sau altele asemenea.

(2) Specificaţiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripţii de proiectare şi de calcul, la verificarea, inspecţia şi condiţiile de recepţie a lucrărilor, precum şi la tehnici, procedee şi metode de exploatare, reparare şi întreţinere, precum şi la alte condiţii cu caracter tehnic, în funcţie de actele normative şi reglementările, în legatura cu desfăşurarea serviciului.

(3) Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecţia muncii, la prevenirea şi stingerea incendiilor şi la protecţia mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv şi care sunt în vigoare.

ART. 5

Terminologia utilizata este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat.

CAP. II

Cerinţe organizatorice minimale

ART. 6

Operatorii de servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat vor asigura:

a) respectarea legislaţiei, normelor, prescripţiilor şi regulamentelor privind igiena muncii, protecţia muncii, gospodărirea apelor, protecţia mediului, urmărirea comportării în timp a construcţiilor, prevenirea şi combaterea incendiilor;

b) exploatarea, întreţinerea şi reparaţia instalaţiilor cu personal autorizat, în funcţie de complexitatea instalaţiei şi specificul locului de muncă;

c) personal de intervenţie operativă;

d) conducerea operativă prin dispecer;

e) înregistrarea datelor de exploatare şi evidenţa lor;

f) analiza zilnică a modului în care se respectă parametrii, încărcările agregatelor din punct de vedere termic şi electric, realizarea normelor de consum, stabilirea operativă a măsurilor ce se impun pentru eliminarea abaterilor faţă de cele de proiect sau din actele normative în vigoare, încadrarea în norme şi evitarea oricărei forme de risipă;

g) elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum de combustibil şi energie electrică şi pentru raţionalizarea acestor consumuri;

h) realizarea condiţiilor pentru prelucrarea automată a datelor referitoare la funcţionarea economică a centralelor termice;

i) statistica incidentelor, avariilor şi analiza acestora;

j) lichidarea avariilor în maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;

k) cel puţin puterea termică minimă tehnologică pentru încălzire, la utilizatorii de tip urban, cu excepţia celor prevăzuţi la art. 27 lit. i), în cazul neachitării facturilor de către aceştia şi după un preaviz dat în condiţiile legii;

l) evidenţa orelor de funcţionare a obiectivelor de producere a energiei termice;

m) elaborarea planurilor anuale de revizii şi reparaţii executate cu forţe proprii şi cu terţi şi aprobarea acestora de către administraţia publică locală;

n) executarea în bune condiţii şi la termenele prevăzute a lucrărilor de reparaţii care vizează funcţionarea economică şi siguranţa în exploatare;

o) elaborarea planurilor anuale de investiţii pe categorii de surse de finanţare şi aprobarea acestora de către administraţia publică locală;

p) corelarea perioadelor şi termenelor de execuţie a investiţiilor şi reparaţiilor cu planurile de investiţii şi reparaţii ale tuturor furnizorilor de utilităţi, inclusiv cu programele de reabilitare şi dezvoltare urbanistică ale administraţiei publice locale;

q) iniţierea şi avizarea lucrărilor de modernizări şi de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătăţirea performanţelor tehnico-economice ale agregatelor;

r) alte condiţii specifice stabilite de autoritatea administraţiei publice locale.

ART. 7

Obligaţiile şi răspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse în regulamentul serviciului de alimentare cu energie termică a municipiului Cluj Napoca.

CAP. III

Serviciul de alimentare cu energie termica în sistem centralizat

SECŢIUNEA 1

Producerea energiei termice

ART. 8

Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condiţiile legii, a unităţilor de producere a energiei termice cuprinse în anexa nr. 1.

ART. 9

Caracteristicile agregatelor de producere a energiei termice sunt cele din anexele nr. 2.1 – 2.72 .

ART. 10

Principalele caracteristici: Cantitatea totală estimată de energie termică anuală livrată către populaţie şi agenţi economici [Gcal] şi vârful de putere ce trebuie asigurat [MW] sunt cele din anexa nr. 7.1.

ART. 11.

Curba clasată anuală estimată a cererii de energie termică este conform anexei 7.2.

ART. 12

În vederea determinării costurilor de exploatare şi a personalului necesar, la data elaborării prezentului caiet de sarcini, se cuantifică următoarele:

a) Principalele instalaţii de producere a energiei termice sunt descries în anexele 2.1. – 2.72. Starea fizică şi tehnică a acestora este corespunzăroare din punct de vedere al autorităţii desemnate pentru autorizarea funcţionării lor (ISCIR/CNCIR). Cele câteva cazane care nu au fost autorizate datorită vechimii şi stării necorespunzătore sunt oprite din funcţionare (în anexe figurează cu menţiunea "OPRIT"). Funcţionarea instalaţiilor este automatizată 100% şi este coordonată din dispeceratul central;

b) lista aparatelor de măsura pentru determinarea energiei termice produse şi a energiei termice livrate şi caracteristicile acestora este prezentată în anexa 8 ;

c) aparatele de măsura pentru determinarea consumurilor de energie electrica din unitatăţile de producere a energiei termice sunt proprietatea SC Electrica Distribuţie Transmilvania Nord, sunt montate în posturile de transformare ale distribuitorului de energie electrică (accesul consumatorului fiind restricţionat) şi sunt aparate fiscale pe baza cărora se face decontarea cantităţilor de energie electrică consummate;

d) aparatele de măsura pentru receptionarea combustibililor intrati în centralele termice sunt proprietatea SC Delgaz Grid SRL, sunt montate în staţiile de reglare ale distribuitorului de gaz (accesul consumatorului fiind restricţionat) şi sunt aparate fiscale pe baza cărora se face decontarea cantităţilor de gaze naturale consummate.

e) schemele termomecanice standard ale centralelor termice sunt prezentate în anexele 11 , iar cele pentru punctele termice sunt prezentate în anexa 1;

f) schema tehnologică standard pentru instalaţiile de dedurizare a apei este prezentată în anexa 20

g) schemele tehnologice, inclusiv partea de automatizări, ale instalaţiilor pentru producerea energiei termice sunt prezentate în anexele 11 , iar cele pentru punctele termice sunt prezentate în anexa 14

h) schema electrică monofilară a unei centrale termice este prezentată în anexa 18

i) diagrama de reglaj în funcţie de temperatura exterioară conform anexei 10;

j) planurile de amplasare a instalaţiilor în incinta centralei sunt prezente în anexa 19.

ART. 13

Prestarea activităţii de producere a energiei termice se va executa astfel încât sa se realizeze:

a) asigurarea continua a parametrilor de livrare a agentului termic în conformitate cu diagrama de reglaj;

b) supravegherea continua şi verificarea functionarii instalaţiilor;

c) corectarea şi adaptarea regimului de exploatare la cerinţele utilizatorului;

d) controlul calităţii agentului termic;

e) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentaţiei tehnice necesare realizării unei exploatări economice şi în condiţii de siguranta;

f) respectarea instrucţiunilor furnizorilor de echipamente;

g) respectarea instrucţiunilor/procedurilor interne;

h) actualizarea documentaţiei;

i) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condiţiile legii;

j) încărcarea optima a unităţilor de producere a energiei termice pentru livrarea cantităţilor de energie termica stabilite prin contractele încheiate;

k) contractarea necesarului de combustibil pentru producerea energiei termice pe o perioadă de minimum 3 luni de funcţionare pentru producţia contractată;

l) desfăşurarea activităţilor pe baza principiilor de eficienta economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de producere a energiei termice;

m) menţinerea capacităţilor de producţie şi exploatarea eficienta a unităţilor de producere a energiei termice, prin urmărirea sistematica a comportării echipamentelor energetice şi a construcţiilor, întreţinerea acestora, planificarea reparaţiilor capitale, realizarea operativă şi cu costuri minime a reviziilor/reparaţiilor curente;

n) reabilitarea şi retehnologizarea unităţilor de producere a energiei termice, în vederea creşterii eficientei în exploatarea acestora, încadrării în normele naţionale privind emisiile poluante şi asigurării cantităţii şi calităţii energiei termice;

o) executarea numai pe baza de proceduri prevăzute de legislaţia aplicabilă în domeniul achiziţiilor publice, a acelor reparaţii/revizii/extinderi/modificări, ale instalaţiilor/echipamentelor care se executa cu terţi;

p) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificati în normativele în vigoare;

q) măsurarea energiei termice produse/livrate, precum şi exploatarea, întreţinerea, repararea şi verificarea contoarelor de energie termica în conformitate cu cerinţele normelor şi reglementările metrologice în vigoare;

r) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat şi în număr suficient pentru îndeplinirea activităţilor ce fac obiectul serviciului de producere a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;

s) reglarea furnizarii energiei termice în funcţie de graficul de sarcina convenit, de comun acord cu utilizatorii.

SECŢIUNEA a 2-a

Transportul energiei termice

ART. 14

Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condiţiile legii, respectiv de asigurare a activităţii de transport de energie termica prin reţelele prevăzute în anexa nr.3.

ART. 15

Principalele date aferente agenţilor termici transportaţi sunt cele din anexa nr. 4.

ART. 16

Utilizatorii energiei termice transportate prin reţeaua de transport sunt cele 30 de puncte termice enumerate în anexa 5.1.

ART. 17

În vederea determinării costurilor de exploatare şi a personalului necesar, la data elaborării prezentului caiet de sarcini se cuantifică următoarele:

a) lista aparatelor de măsura pentru determinarea energiei termice intrate în reţeaua de apă fierbinte, precum şi caracteristicile acestora sunt prezentate în anexa 12 (Notă – aparatele de măsură

la intrarea in rețeaua de apă fierbinte nu sunt componenta SACET, ele apartin producatorului, acestea putand fi actualizate prin intelegerea partilor – vanzator – comparator, in conformitate cu reglementarile aplicabile aparatelor de masura destinate decontarii);

b) schema rețelei de transport este prezentată în anexa 13.

ART. 18

Prestarea activității de transport a energiei termice se va executa astfel încât sa se realizeze:

a) verificarea și supravegherea continua a functionarii instalațiilor;

b) corectarea și adaptarea regimului de exploatare la cerințele utilizatorului;

c) controlul calității agentului termic;

d) întreținerea rețelelor termice;

e) determinarea pierderilor de agent termic;

f) menținerea în stare uscata a căminelor și canalelor termice prin eliminarea infiltratiilor și a pierderilor de agent termic;

g) măsurile necesare pentru prevenirea coroziunii interioare și exterioare a conductelor din rețeaua de transport;

h) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei exploatări economice și în condiții de siguranta;

i) respectarea instrucțiunilor furnizorilor de echipamente;

j) funcționarea instalațiilor de iluminat, forta și ventilație din căminele și canalele termice;

k) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;

l) respectarea regulamentului serviciului de alimentare cu energie termica, aprobat în condițiile legii;

m) desfășurarea activităților pe baza principiilor de eficienta economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de transport a energiei termice;

n) menținerea capacităților de transport și exploatarea eficienta a acestora, prin urmărirea sistematica a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;

o) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificati în normativele în vigoare;

p) măsurarea energiei termice intrate/livrate din aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termica în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;

q) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de transport a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;

r) încheierea contractelor cu furnizorii de utilități, servicii, materiale și piese de schimb, cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile publice de produse și servicii;

s) dezvoltarea/modernizarea, în condiții de eficienta și costuri rezonabile, a rețelei termice de transport în conformitate cu programele de dezvoltare/modernizare elaborate de către consiliul local sau cu programele proprii aprobate de autoritatea administrației publice locale;

t) informarea, în cel mult 24 de ore de la constatare, a proprietarului contoarelor de energie termica instalate în rețeaua termica de transport despre orice incident care, în opinia sa:

- a produs deteriorarea acestora;
- constituie o intervenție facuta cu scopul de a întrerupe sau afecta contorizarea energiei termice;

u) un sistem prin care sa poată primi informații sau sa ofere consultanța și informații privind orice problema sau incidente care afectează sau pot afecta siguranta, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanta ai serviciului public de transport energie termica;

v) convenţii de exploatare cu dispecerii coordonatori ai surselor de energie termica, prin care se vor stabili relaţiile, atribuţiile şi competentele dispeceratelor.

SECŢIUNEA a 3-a

Distribuţia energiei termice

ART. 19

Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condiţiile legii, respectiv de asigurare a activităţii de distribuţie de energie termica prin instalaţiile prevăzute în anexele nr. 5.1 şi 5.2 cu punctele termice precum şi anexa 6 cu reţelele de distribuţie,

ART. 20

Principalele date aferente agenţilor termici distribuiti sunt cele din anexa nr. 7.1 .

ART. 21

Lista utilizatorilor, cu indicarea caracteristicilor consumului de energie termica pentru încălzire şi pentru apa calda de consum defalcata pe utilizatori, este prezentată în anexa 7.1 .

ART. 22

În vederea determinării costurilor de exploatare şi a personalului necesar, la data elaborării prezentului caiet de sarcini se cuantifică următoarele:

a) lista aparatelor de măsura pentru determinarea energiei termice livrate sunt prezentate în anexa 8;

b) schema termomecanica standard a punctelor termice este prezentata în anexa 14;

c) schemele reţelelor de distribuţie sunt prezentate în anexele 15.1 – 15.90.

ART. 23

Prestarea activităţii de distribuţie a energiei termice se va efectua astfel încât sa se realizeze:

a) verificarea şi supravegherea continua a functionarii instalaţiilor;

b) corectarea şi adaptarea regimului de exploatare la cerinţele utilizatorului, inclusiv reglarea parametrilor energiei termice în baza diagramei de reglaj;

c) controlul calităţii agentului termic şi a apei calde de consum;

d) întreţinerea punctelor şi statiilor termice şi a reţelelor de distribuţie;

e) determinarea pierderilor de agent termic;

f) menţinerea în stare uscata a căminelor şi canalelor termice prin eliminarea infiltratiilor şi a pierderilor de agent termic;

g) măsurile necesare pentru prevenirea coroziunii interioare şi exterioare a conductelor aferente reţelei de distribuţie, respectarea regimului chimic al agentului termic şi a condiţiilor de potabilitate pentru apa calda de consum;

h) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentaţiei tehnice necesare realizării unei exploatări economice şi în condiţii de siguranta;

i) respectarea instrucţiunilor furnizorilor de echipamente;

j) respectarea instrucţiunilor/procedurilor interne şi actualizarea documentaţiei;

k) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condiţiile legii;

l) funcţionarea pe baza principiilor de eficienta economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de distribuţie a energiei termice;

m) urmărirea permanenta a debitelor, temperaturilor şi presiunilor atât pentru agentul termic din circuitul primar, cat şi pentru apa calda de consum şi agentul termic de încălzire;

n) menţinerea regimului hidraulic şi termic de funcţionare, asigurând reglarea distribuirii energiei termice în funcţie de graficul de sarcina convenit de comun acord cu utilizatorii;

o) menţinerea capacităţilor de distribuţie şi exploatarea eficienta a acestora, prin urmărirea sistematica a comportării echipamentelor energetice şi a construcţiilor, întreţinerea acestora,

planificarea reparaţiilor capitale, realizarea operativă şi cu costuri minime a reviziilor/reparaţiilor curente;

p) măsurarea energiei termice intrate/livrate din aria de deservire, precum şi exploatarea, întreţinerea, repararea şi verificarea contoarelor de energie termica în conformitate cu cerinţele normelor şi reglementările metrologice în vigoare;

q) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat şi în număr suficient pentru îndeplinirea activităţilor ce fac obiectul serviciului de transport a energiei termice inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;

r) încheierea contractelor cu furnizorii de utilităţi, servicii, materiale şi piese de schimb, cu respectarea prevederilor legale privind achiziţiile publice de produse şi servicii;

s) dezvoltarea/modernizarea, în condiţii de eficienta şi costuri rezonabile, a statiilor şi punctelor termice şi a reţelei termice de distribuţie în conformitate cu programele de dezvoltare/modernizare elaborate de către consiliul local sau cu programele proprii aprobate de autoritatea administraţiei publice locale;

t) accesul producătorilor de energie termica în instalaţiile sale în vederea montarii şi citirii contoarelor de energie termica utilizate la decontare;

u) un sistem prin care sa poată primi informaţii sau sa ofere consultanţa şi informaţii privind orice problema sau incidente care afectează sau pot afecta siguranta, disponibilitatea şi/sau alţi indicatori de performanta ai serviciului public de distribuţie a energie termice;

v) convenţii de exploatare cu dispecerii coordonatori ai surselor de energie termica, prin care se vor stabili relaţiile, atribuţiile şi competentele dispeceratelor;

x) va informa operatorii cu care se afla în relaţii contractuale referitor la planificarea anuala a reparaţiilor/reviziilor ce trebuie efectuate în staţiile termice şi reţelele termice de distribuţie.

SECŢIUNEA a 4-a

Furnizarea energiei termice

ART. 24

Operatorul are permisiunea de a desfasura activitatea de furnizare a energiei termice, în condiţiile legii, la tarife reglementate, utilizatorilor de energie termica de tip casnic şi comerciali, amplasati pe teritoriul Municipiului Cluj-Napoca.

ART. 25

(1) Principalele date aferente agenţilor termici ce fac obiectul serviciului de furnizare a energiei termice sunt cele din anexa nr. 7 .

(2) Datele aferente grupurilor de măsura pe baza cărora se face facturarea energiei termice furnizate sunt cele din anexa nr. 8.

(3) Centralele şi punctele termice din care se face distribuţia de agent sunt cele cuprinse în anexele 1 (centrale termice de cvartal) 5.1 şi 5.2 (puncte termice).

ART. 26

În vederea determinării costurilor de furnizare şi a personalului necesar, la data elaborarii prezentului caiet de sarcini, se cuantifică următoarele:

a) graficul de variatie a consumatorilor deconectati în ultimii 5 ani este prezentat în anexa 9;

b) situaţia acordării subvenţiilor şi cuantumul acestora în ultimii 5 ani sunt prezentate în anexa 16;

c) preţul de vânzare a energiei termice - anexa 17.

ART. 27

Prestarea activităţii de furnizare a energiei termice se va efectua astfel încât sa se realizeze:

a) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentaţiei tehnice necesare realizării unei furnizări corecte a energiei termice;

b) respectarea instrucţiunilor/procedurilor interne şi actualizarea documentaţiei;

c) respectarea contractelor de vânzare-cumpărare, respectiv de furnizare, aprobate de autoritatea competenta;

d) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condiţiile legii;

e) urmărirea permanenta a parametrilor de furnizare a energiei termice;

f) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificati în normativele în vigoare;

g)măsurarea energiei termice intrate/livrate din aria de deservire, precum şi exploatarea, întreţinerea, repararea şi verificarea contoarelor de energie termica, în conformitate cu cerinţele normelor şi reglementările metrologice în vigoare;

h) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat şi în număr suficient pentru îndeplinirea activităţilor ce fac obiectul serviciului de furnizare a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat metrologic;

i) furnizarea continua a energiei termice către următoarele categorii de consumatori, dacă se afla în administrarea autorităţii administraţiei publice locale:

- spitale;
- policlinici;
- cămine de bătrâni;
- leagane de copii;
- grădiniţe;
- crese;
- cămine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- şcoli;

j) urmărirea şi înregistrarea indicatorilor de performanta pentru serviciul de furnizare a energiei termice aprobaţi. Urmărirea şi înregistrarea indicatorilor de performanta se va face pe baza unei proceduri specifice, prin compartimente specializate;

k) un sistem prin care sa poată primi informaţii sau sa ofere consultanţa şi informaţii privind orice problema sau incidente care afectează sau pot afecta siguranta, disponibilitatea şi/sau alţi indicatori de performanta ai serviciului public de alimentare cu energie termica;

l) ca factura emisă utilizatorului de către furnizor, în vederea încasării contravalorii energiei termice furnizate, sa conţină suficiente date pentru identificarea locului de consum şi pentru justificarea valorii totale, respectând orice instrucţiune/cerinta aplicabilă, emisă de autorităţile competente. În mod obligatoriu, factura emisă unui utilizator de către furnizor, în vederea încasării energiei termice furnizate, va evidenţia separat cantităţile de energie pe tipuri de consum (încălzire, respectiv apa calda de consum), precum şi preţul cu baza legală. Factura nu va conţine contravaloarea altor servicii prestate de furnizor sau terţi; acestea se vor factura separat;

m) instituirea şi aplicarea unui sistem de comunicare cu utilizatorii cu privire la reglementările noi ce privesc energia termica şi modificările survenite la actele normative din domeniu;

n) informarea utilizatorilor cu care se afla în relaţii contractuale despre:

- planificarea anuala a reparaţiilor/reviziilor ce se vor efectua la instalaţiile de producere/transport/distribuţie a energiei termice;
- data întreruperii furnizarii energiei termice pentru încălzire şi apa calda de consum;
- data reluarii furnizarii energiei termice pentru încălzire şi apa calda de consum.

o) trebuie sa instituie un sistem de înregistrare, investigare, soluționare şi raportare privind reclamaţiile făcute de utilizatori în legatura cu calitatea serviciilor, calcularea şi/sau facturarea consumului;

p) realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectaţi de incidentele care au produs întreruperea alimentarii cu energie termica. În acest scop furnizorul asigura existenta unor centre de preluare a reclamatiilor telefonice;

q) bilanţul energiei termice la intrarea şi la ieşirea din sistemul de distribuţie pentru care realizează serviciul de furnizare;

r) reducerea debransarilor şi deconectarilor de la sistemul centralizat de furnizare a energiei termice.

ART. 28

La solicitarea facuta de orice persoana fizica sau juridică cu privire la realizarea unui nou bransament termic sau modificarea unui racord existent la reţeaua termica, furnizorul va proceda astfel:

a) va analiza cererea de racordare şi va întocmi documentaţia tehnica necesară, pe baza unei proceduri proprii. Procedura va include precizări cu privire la modalitatea şi termenul pentru emiterea avizului;

b) va verifica dacă lucrarea este cuprinsă în planul de urbanism al localităţii şi/sau are asigurata finanţarea, după caz;

c) va obţine avizul producătorului pentru realizarea bransamentului termic la puterea termica solicitată;

d) va realiza lucrarea dacă sunt îndeplinite condiţiile de la lit. b) şi c) sau va amana executarea, solicitând autorităţii administraţiei publice locale trecerea în planul de urbanism şi în buget a acestei lucrări.

CAPITOLUL IV
Dispozitii finale

ART. 29

Prezentul caiet de sarcini face parte integrantă din contractul de delegare a gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică din Municipiului Cluj Napoca.

ART. 30

In cazul în care orice prevederi ale caietului de sarcini devin discordante cu reglemetările în domeniu şi legislaţia naţională sau comunitară, caietul de sarcini poate fi modificat.

ART.31.

În sensul prezentului caiet de sarcini, termenii, expresiile si abrevierile de mai utilizate se definesc dupa cum urmeaza:

1. acces la retea - dreptul operatorilor si al utilizatorilor de a se racorda/bransa, în conditiile legii, la retelele termice;
2. acord de furnizare de energie termica - acord scris care se da de catre furnizor, în legatura cu

posibilitatile de livrare de energie termica sub forma de abur, condensat, apa fierbinte sau apa calda, unui utilizator, din instalatiile sale;
3. agent termic - fluidul utilizat pentru acumularea, transferul termic si pentru transmiterea energiei termice;
4. agent termic primar - fluidul care circula în instalatiile de producere si transport al energiei termice;
5. agent termic secundar - fluidul care circula în instalatiile de distributie si de utilizare a energiei termice;
6. apa calda de consum - apa calda care îndeplineste conditii de potabilitate, utilizata în circuit deschis, utilizata în scopuri gospodaresti sau igienico-sanitare;
7. autoritatii de reglementare competente - Autoritatea Nationala de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilitati Publice, denumita în continuare A.N.R.S.C., si Autoritatea Nationala de Reglementare în Domeniul Energiei, denumita în continuare A.N.R.E.;
8. autorizatie - act tehnic si juridic emis de A.N.R.S.C, prin care se acorda unei persoane juridice permisiunea de a monta, a pune în functiune, a modifica, a repara si a exploata sisteme de repartizare a costurilor;
9. avarie - eveniment sau succesiune de evenimente deosebite care au loc la un moment dat într-un obiectiv sau zona de sistem si care au drept consecinta reducerea sigurantei de functionare, deteriorari importante de echipament, întreruperi în alimentarea cu energie termica pe durate mai mari de 4 ore;
10. aviz de racordare - avizul scris care se da de catre furnizor în legatura cu posibilitatile si conditiile de alimentare cu energie termica sub forma de abur, condensat, apa fierbinte sau apa calda, unui utilizator, din instalatiile sale;
11. bransament termic - legatura fizica dintre o retea termica si instalatiile proprii ale unui utilizator;
12. centrala electrica de cogenerare - ansamblu de instalatii, constructii si echipamente necesare pentru producerea energiei electrice si termice în cogenerare;
13. centrala termica - ansamblu de instalatii, constructii si echipamente necesare pentru conversia unei forme de energie în energie termica;
14. cogenerare - producere simultana de energie termica si de energie electrica si/sau mecanica în instalatii tehnologice special realizate pentru aceasta;
15. condensat - apa obtinuta prin condensarea aburului utilizat;
16. condominiu - imobil, bloc de locuinte, cladire - proprietate imobiliara din care unele parti sunt proprietati individuale, reprezentate de apartamente sau spatii cu alta destinatie decât cea de locuinta, iar restul, din parti aflate în proprietate comuna. Prin asimilare poate fi definit condominiu si un tronson, cu una sau mai multe scari, din cadrul caladirii de locuit, în conditiile în care se poate delimita proprietatea comuna;
17. consum de energie termica - cantitatea de caldura retinuta de utilizator din purtatorii de energie termica ca diferenta între cantitatea de caldura primita si cea restituita;
18. consum pentru încalzire - consumul de energie termica folosita pentru încalzirea spatiilor din cladiri industriale, institutii, locuinte etc.;
19. consum tehnologic - consum de energie termica pentru scopuri tehnologice;
20. consumator de energie termica - persoana fizica sau juridica ce utilizeaza energie termica în scop propriu prin instalatiile proprii;
21. contor de energie termica - mijloc de masurare destinat sa masoare energia termica cedata, într-un circuit de schimb termic, de catre un lichid numit agent termic, având în compunere un traductor de debit si doi senzori de temperatura;
22. contract de furnizare - contractul încheiat între distribuitorii/furnizorii de energie termica,

persoane juridice romane, autorizate si/sau licentiate de autoritatea de reglementare competenta, având ca obiect de activitate distributia energiei termice în scopul vânzarii acesteia si utilizator, cuprinzând cel putin clauzele minimale, pe categorii de utilizatori, stabilite de autoritatile administratiei publice locale si de autoritatea nationala de reglementare competenta prin contractele-cadru;
23. conventie - act juridic, anexa la contractul de furnizare a energiei termice, încheiat între un operator si un utilizator, prin care se stabilesc conditiile de facturare si plata a energiei termice la nivel de consumator din cadrul unui condominiu;
24. distributie a energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producator sau de la reteaua de transport catre utilizator, inclusiv transformarea parametrilor agentului termic, realizata prin utilizarea retelelor termice de distributie;
25. distribuitor - operatorul care are si calitatea de a presta serviciul de distributie a energiei termice;
26. grupuri de masurare a energiei termice - ansamblul format din debitmetru, termorezistente si integrator, supus controlului metrologic legal, care masoara cantitatea de energie termica furnizata unui utilizator;
27. exploatare - ansamblul de operatii si actiuni executate pentru asigurarea continuitatii proceselor de producere, transport si distributie a energiei termice în conditii tehnico-economice si de siguranta corespunzatoare, care constau în executarea controlului curent, a manevrelor si lucrarilor de întretinere curenta;
28. furnizare a energiei termice - activitatea prin care se asigura, pe baze contractuale, comercializarea energiei termice între producatori si utilizatori;
29. furnizor - operatorul care are si calitatea de a efectua serviciul de furnizare a energiei termice;
30. grad de asigurare în furnizare - nivel procentual de asigurare a energiei termice necesare utilizatorului într-un interval de timp, precizat în anexa la contractul de furnizare a energiei termice;
31. incident - evenimentul sau succesiunea de evenimente care conduce la modificarea starii anterioare de functionare sau a parametrilor functionali, în afara limitelor stabilite, care au loc la un moment dat într-o instalatie, indiferent de efectul asupra utilizatorilor si fara consecinte deosebite asupra instalatiilor;
32. index de pornire - valoarea pe care o indica afisajul unui contor de energie termica/grup de masurare a energiei termice înainte de momentul punerii în functiune;
33. indicatori de performanta generali - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate urmarite la nivelul furnizorilor si pentru care sunt prevazute sanctiuni în licenta, în cazul nerealizarii acestora;
34. indicatori de performanta garantati - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate si pentru care sunt prevazute sanctiuni în licenta sau în contractul de furnizare, în cazul nerealizarii lor;
35. instalatii de producere a energiei termice - totalitatea constructiilor si instalatiilor din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare care produc un agent termic: abur, apa fierbinte sau apa calda. În sensul prezentului regulament nu sunt cuprinse instalatiile centralelor electrice în cogenerare;
36. instalatii de transport si distributie a energiei termice - ansamblul de conducte, instalatii de pompare (altele decât cele din punctele termice si centralele termice sau centralele de producere a energiei electrice în cogenerare), alte instalatii auxiliare cu ajutorul carora se transporta, se transforma si se distribuie energia termica de la producatori la utilizatori;
37. instalatii de transformare a energiei termice - ansamblul instalatiilor prin care se realizeaza adaptarea parametrilor agentilor termici la necesitatile utilizatorilor;
38. instalatii ale utilizatorilor - totalitatea instalatiilor si receptoarelor care utilizeaz. energie termica

furnizata, situate dupa punctul de delimitare;
39. interventie accidentala - complex de activitati ce se executa pentru remedierea deranjamentelor, incidentelor si avariilor ce apar accidental în instalatiile aflate în regim normal de exploatare sau ca urmare a defectelor produse de fenomene naturale deosebite (cutremure, incendii, inundatii, alunecari
de teren etc.);
40. întretinere curenta - ansamblul de operatii de volum redus, complexitate redusa, cu caracter programat sau neprogramat, având drept scop mentinerea în stare tehnica corespunzatoare a diferitelor subansambluri ale instalatiilor;
41. licenta - actul tehnic si juridic emis de autoritatea de reglementare competenta, prin care se recunosc unei persoane juridice romane sau straine calitatea de operator al serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat, precum si capacitatea si dreptul de a furniza/presta serviciul reglementat si de a exploata sisteme de alimentare centralizata cu energie termica;
42. loc de consum - ansamblul instalatiilor de utilizare ale unui utilizator, aflate în aceeasi incinta, la aceeasi adresa, alimentate din una sau mai multe statii termice/centrale termice;
43. manevra - ansamblul de operatii prin care se schimba starea operativa a echipamentelor si elementelor sau schema tehnologica în care functioneaza acestea;
44. mijloc de masurare/masura - aparat de masurat, traductor, dispozitiv, echipament, instalatie sau material de referinta care furnizeaza informatii de masurare privind parametrii agentului termic, puterea termica sau energia termica;
45. operator al serviciului - persoana juridica romana sau straina care are competenta si capacitatea, recunoscute prin licenta, de a presta integral activitatile specifice serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat; prin hotarârea autoritatii administratiei publice locale.
46. pret - contravaloarea unitatii de energie termica furnizata unui utilizator;
47. pret binom - pretul de furnizare în care contravaloarea facturii de plata pe o anumita perioada este repartizata lunar pe o suma fixa, independenta de cantitatea de energie consumata, si pe o suma variabila, proportionala cu consumul efectuat în perioada respectiva;
48. pret local - pretul format din pretul de producere a energiei termice si tarifele serviciilor de transport, distributies si furnizare, aprobat de autoritatea administratiei publice locale, cu avizul autoritatii de reglementare competente, pentru fiecare operator care are si calitatea de furnizor;
49. pret local pentru populatie - pretul pentru energia termica furnizata si facturata populatiei prin SACET, aprobat prin hotarâre a autoritatii administratiei publice locale, în conformitate cu prevederile legale;
50. producator de energie termica - operator, titular de licenta pentru producerea energiei termice;
51. producere a energiei termice - activitatea de transformare a surselor primare sau a unor forme de energie în energie termica, inmagazinata în agentul termic;
52. punct de delimitare/separare a instalatiilor - locul în care intervine schimbarea proprietatii asupra instalatiilor unui SACET;
53. punct termic - ansamblul instalatiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizeaza adaptarea parametrilor agentului termic la necesitatile consumului unui utilizator. Punctul termic poate sa apartina utilizatorului sau sa fie în utilizarea operatorului;
54. putere termica sau debitul de energie termica al instalatiilor de alimentare - cantitatea de caldura în unitatea de timp în MW;
55. putere termica absorbita - cantitatea de caldura retinuta din agentii termici, în unitatea de timp, în instalatiile de transformare sau de utilizare;
56. putere termica avizata - puterea termica maxima aprobata prin acordul de furnizare a energiei

termice, pentru care se dimensioneaza instalatiile ce se folosesc pentru alimentarea cu energie termica a unui utilizator;
57. putere termica contractata - puterea termica maxima convenita a fi absorbita de un utilizator si înscrisa în contract. Puterea termica maxima este puterea determinata ca valoare medie pe timp de 60 de minute;
58. putere termica minima de avarie - puterea termica absorbita, strict necesara utilizatorului, pentru mentinerea în functiune a agregatelor care conditioneaza securitatea instalatiilor si a personalului, convenita ca valoare si durata pe baza datelor de proiect;
59. putere termica minima tehnologica - puterea asigurata în regim de limitari (restrictii) unui utilizator, calculata ca cea mai mica putere termica necesara pentru mentinerea în functiune, în conditii de siguranta, numai a acelor agregate si instalatii impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de productie nerecuperabile. Pentru utilizatorii casnici, puterea termica minima tehnologica este acea putere care asigura o temperatura interioara de 12°C;
60. racord termic - legatura dintre o retea termica si o statie sau punct termic si/sau utilizator de energie termica;
61. racord utilizator - legatura dintre o retea de transport si/sau distributie la instalatiile interioare aflate în exploatarea utilizatorului;
62. reabilitare - ansamblul de operatiuni efectuate asupra unor echipamente si/sau instalatii care, fara modificarea tehnologiei initiale, restabilesc starea tehnica si de eficienta a acestora la un nivel apropiat de cel avut la punerea în functiune;
63. regim de limitare (de restrictii) a consumului - situatie în care este necesara reducerea la anumite limite a puterii termice absorbite de utilizator, cu asigurarea puterii minime tehnologice, fie ca urmare a lipsei de energie, fie ca urmare a indisponibilitatii pe o durata mai mare de 6 ore, a unor capacitati de producere sau a unor retele de transport si distributie a energiei termice;
64. retea termica - ansamblul de conducte, instalatii de pompare, altele decât cele existente la producator, si instalatii auxiliare cu ajutorul carora energia termica se transporta în regim continuu si controlat între producatori si statiile si/sau punctele termice sau utilizatori;
65. repartitor de costuri - aparat cu indicatii adimensionale, destinat utilizarii în cadrul sistemelor de repartizare a costurilor, în scopul masurarii indirecte a:
- energiei termice consumate de corpul de încalzire pe care acesta este montat;
- energiei termice continute în apa calda de consum si volumul apei calde de consum care trece prin aparat;
66. repartizare a costurilor - totalitatea actiunilor si activitatilor desfasurate de o persoana juridica, autorizata de autoritatea competenta, în scopul repartizarii costurilor pe proprietati individuale din imobilele tip condominiu;
67. retehnologizare - ansamblul de operatiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral si/sau fizic, cu tehnologii moderne, bazate pe conceptii tehnice de data recenta, de vârf, în scopul cresterii productiei, reducerii consumurilor specifice etc;
68. schema normala - ansamblul de scheme termomecanice si hidromecanice a echipamentelor, instalatiilor si ansamblurilor de instalatii în care vor functiona acestea normal si care îndeplinesc conditiile de siguranta maxima, de asigurare a unor parametri normali, de elasticitate si economicitate, în functie de echipamentele disponibile;
69. serviciu public de alimentare cu energie termica - serviciu public de interes general care cuprinde totalitatea activitatiilor desfasurate în scopul alimentarii centralizate cu energie termica a cel putin doi utilizatori racordati la SACET;
70. sistem de alimentare centralizata cu energie termica - SACET – ansamblul instalatiilor tehnologice, echipamentelor si constructiilor, situate într-o zona precis delimitata, legate printr-un

proces tehnologic si functional comun, destinate producerii, transportului si distributiei energiei termice prin retele termice pentru cel putin 2 utilizatori;
71. sistem pausal - modul de stabilire a consumului de energie termica în functie de puterea termica si de numarul orelor de utilizare pe tipuri de receptoare termice, factorul de cerere sau alte elemente derivate din acestea;
72. sisteme de repartizare a costurilor - ansamblu format din mai multe repartitoare de costuri, de acelasi fel, armaturile si instalatiile aferente, montate în imobile de tip condominiu, care functioneaza si este exploatat pe baza unui program de calcul specializat;
73. situatie de avarie - situatie în care, datorita avarierii unor instalatii din sistemul de producere, transport si/sau distributie a energiei termice, nu se mai pot mentine parametrii principali în limitele normale;
74. stare operativa - starea normala sau anormala în care se pot gasi la un moment dat echipamentele sau instalatiile în cadrul schemelor tehnologice;
75. sonda (senzor) de temperatura - subansamblu al unui contor de energie termica imersata într-un fluid (direct sau prin intermediul unei teci de protec.ie) care emite un semnal prelucrabil, în functie de temperatura fluidului respectiv;
76. statie termica - ansamblul instalatiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizeaza transformarea si/sau adaptarea parametrilor agentului termic la necesitatile consumului mai multor utilizatori;
77. subconsumator - persoana fizica sau juridica ale carei instalatii de consum a energiei termice sunt racordate în aval de grupul de masura al utilizatorului;
78. suprafata de incalzire (suprafata radianta) – marime conventionala care reprezinta suprafata unui radiator spalata de aer, in conformitate cu STA-urile 7363, 7364-86 exprimata in mp;
79. tarif binom - tariful a carui structura se compune dintr-o parte fixa constanta si o parte variabila proportionala cu consumul;
80. taxa de putere termica - suma fixa, stabilita prin tarif anual pe unitatea de putere termica (debit) avizata de autoritatea de reglementare competenta;
81. traductor de debit - subansamblu al unui contor/grup de masurare a energiei termice, care, traversat de agentul termic, emite semnale prelucrabile, în functie de volum sau masa ori în functie de debitul volumetric sau masic;
82. transport al energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producatori la retelele termice de distributie sau la utilizatorii racordati direct la retelele termice de transport;
83. transportator - operatorul care are si calitatea de a efectua serviciul de transport al energiei termice;
84. utilizator de energie termica - unul sau mai multi consumatori de energie termica, beneficiar al serviciului public de alimentare cu energie termica; în cazul condominiilor, prin utilizator se întelege toti consumatorii din condominiul respectiv;
85. utilizator de tip agricol - utilizatorul care folose.te energia termica în sere, pentru cresterea pasarilor si animalelor, pentru fabricile de nutreturi combinate, pentru statiile de uscat si granulat furaje verzi, statiile de sortare oua, fructe si legume, statiile de uscat cereale si de conditionat seminte, precum si pentru alti utilizatori similari;
86. utilizator de tip industrial - utilizatorul, cu exceptia celui agricol, care foloseste de regula energia termica în scopuri tehnologice;
87. utilizator comercial - utilizatorul care utilizeaza energia termica pentru încalzirea spatiilor comerciale si prepararea apei calde de consum;
88. utilizator de tip urban - utilizatorul care utilizeaza energia termica pentru încalzirea locuintei, a birourilor institutiilor, a obiectivelor socialculturale si pentru prepararea apei calde de consum.

Consumul pentru populatie se încadreaza în consum de tip urban;
89. zona de protectie/siguranta - zona adiacenta constructiilor si instalatiilor SACET, extinsa si în spatiu, în care se introduc restrictii sau interdictii privind regimul constructiilor si de exploatare a fondului funciar pentru asigurarea protectiei si a functionarii normale a obiectivului energetic, precum si în scopul evitarii punerii în pericol a persoanelor, bunurilor si a mediului, stabilita prin norme tehnice emise de autoritatea de reglementare competenta;
90. zona unitara de încalzire - areal geografic apartinând unei unitati administrativ-teritoriale, în interiorul caruia se poate promova o singura solutie tehnica de încalzire.
91. calculator-integrator de energie termica ce preia infomatiile de volum si de temperatura in scopul calcularii si afisarii caldurii consumate in unitati de masura standard (KW/h, MW/h, GJ).
Anexele prezentului caiet de sarcini sunt :
Anexa nr. 1. Lista unităţilor de producere a energiei termice
Anexa nr. 2. (2.1-2.99) Caracteristicile agregatelor de producere a energiei termice
Anexa nr. 3. Retea transport energie termica -(CTZ)
Anexa nr. 4. Principalele caracteristici ale agenţilor termici transportaţi
Anexa nr. 5.1. Lista punctelor termice de distribuţie a energiei termice racordate la reţeaua de transport
Anexa 5.2. Lista punctelor termice de distribuţie a energiei termice racordate la centrale termice de cvartal
Anexa nr. 6 (6.1 – 6.92) Retele de distribuţie
Anexa nr. 7.1. Defalcarea agenţilor termici pe utilizatori
Anexa nr. 7.2. Curba clasata anuală a cererii estimate de energie termică
Anexa nr. 8. Contoare de energie termica
Anexa nr. 9. Graficul de variaţie a consumatorilor (apartamente) racordaţi la SACET, în ultimii 5 ani
Anexa nr. 10. DIAGRAMA DE REGLAJ
Anexa nr. 11. Schema functionala pentru o centrala termica/punct termic, CT/PT de cartier
Anexa nr. 12. Lista aparatelor de măsura pentru determinarea energiei termice intrate în reţeaua de apă fierbinte, precum şi caracteristicile acestora
Anexa nr. 13. Schema retelei de apă fierbinte (RAF)
Anexa nr. 14. Schema functionala pentru un punct termic, PT de cartier
Anexa nr. 15. (15.1-15.90) Schemele reţelelor de distribuţie
Anexa nr. 16. Situaţia alocărilor necesare acoperirii diferenţei dintre preţul de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice livrate populaţiei şi preţul local al energiei termice facturate populaţiei, pentru perioada 2019-2023
Anexa nr. 17. Pretul de vanzare a energiei termice
Anexa nr. 18. Schema electrica tablou forta automatizare
Anexa nr. 19. Plan amplasare a utilajelor
Anexa nr. 20. Schema tehnologica instalatie de dedurizare apa

Director executiv

Virgil Porutiu

Şef birou eficienta energetica si iluminat public

Horaţiu Pop

Consilier Superior

Andreea Feraru

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CAIET DE SARCINI

Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

Anexa nr. 1

Lista unităţilor de producere a energiei termice

Nr. crt.	Denumire centrală termică	Adresa	Energie termică anuală livrată (Gcal)	Puterea termică de vârf (MWh)	Puterea termică instalată (MWh)
1	CT 1 Mănăstur	Str. Grigore Alexandrescu nr.8	1.795,67	2,15	5,55
2	CT 2 Mănăştur	Al. Peana nr.6	2.383,82	2,53	4,80
3	CT 3 Mănăştur	Str. Gr. Alexandrescu nr.18	1.730,09	1,86	2,20
4	CT 4 Mănăstur	Str. Răvaşului nr.1	1.271,59	1,41	3,60
5	CT 5 Mănăstur	Str. Gr.Alexandrescu nr.30	1.772,22	1,83	2,40
6	CT 6 Mănăştur	Str. Bucium nr.13	1.250,02	1,61	3,60
7	CT 7 Mănăstur	Str. Bucegi nr.10	1.359,54	1,54	2,40
8	CT 8 Mănăştur	Str. Ciucaş nr.5	2.908,87	2,55	4,80
9	CT 9 Mănăstur	Str. Putna nr.5	234,05	1,06	4,00
10	CT 10 Mănăştur	Str. Parâng nr.15 - 17	911,27	1,02	2,10
11	CT 11 Mănăştur	Str. Clăbucet nr.6	903,30	1,28	2,40
12	CT 12 Mănăştur	Str. Retezat nr.5	1.794,27	2,74	3,60
13	CT 13 Mănăştur	Str.Mehedinţi nr.43-45	977,97	1,96	11,17
14	CT 14 Mănăştur	Str. Mehedinti 61 - 63	922,14	2,46	2,40
15	CT 15 Mănăştur	Str. Vidraru nr.1	590,92	0,91	1,80
16	CT 16 Mănăştur	Str. Bucegi nr. 17	3.155,73	2,30	4,80
17	CT 17 Mănăstur	Str.Bucegi nr.16	2.500,14	2,76	3,60
18	CT 18 Mănăştur	Al.Cioplea nr.2	148,85	0,42	2,33
19	CT 20 Mănăştur	Calea Floresti nr.81	1.252,31	0,96	4,73
20	CT 22 Mănăştur	Str.Ion Mester f.n.	1.068,22	1,59	2,80
21	CT 23 Mănăştur	Str.Izlazului nr.18	984,49	1,39	2,42

22	CT 24 Mănăştur	Str.Ion Meşter f.n.	1.260,65	2,39	4,20
23	CT 26 Mănăştur	Str.Brateș f.n.	236,28	1,32	2,80
24	CT 27 Mănăştur	Str.Tășnad f.n.	230,05	0,74	2,82
25	CT Plopilor	Str Plopilor f.n.	1.712,27	2,97	4,20
26	CT Govora	Str.Govora nr.2	1.299,76	1,31	3,36
27	CT Grădini Mănăstur	Str.Firiza nr.3	1.474,78	1,42	9,00
28	CT Taberei	Str.Taberei nr.4	1.294,42	1,76	2,80
29	CT 1 Grigorescu	Str. Al.Vlahuță f.n. (bloc lama A)	1.993,59	2,02	4,80
30	CT 3 Grigorescu	Str. Hațeg f.n. (bloc lama E)	1.114,33	1,42	3,60
31	CT 4 Grigorescu	Str. J.J. Rousseau f.n. (bloc lama F)	1.211,50	1,54	3,80
32	CT 5 Grigorescu	Str.Fântânele f.n. (bloc lamă E)	1.561,30	2,02	3,60
33	CT 6 Grigorescu	Str.Donathf. n. (bloc P1)	147,14	0,60	4,185
34	CT 7 Grigorescu	Str. Donath nr. 109	286,02	0,77	7,16
35	CT 8 Grigorescu	Str.Bucura nr. 1	76,00	0,52	1,90
36	CT 9 Grigorescu	Str. Țiblesului f.n.	1.113,36	1,58	3,90
37	CT 11 Grigorescu	Str.Fântânele nr.38-40	987,30	1,66	2,52
38	CT 1 Zorilor	Str. Zorilor nr.2	542,61	0,68	1,84
39	CT 2 Zorilor	Str.Zorilor nr. 4	1.974,56	2,47	4,20
40	CT 3 Zorilor	Str.Tatra nr.8	798,13	1,51	4,095
41	CT 4 Zorilor	Str. Zorilor nr.6	1.800,66	2,65	4,408
42	CT 5 Zorilor	Str.Lunii f.n.	1.584,55	1,88	4,10
43	CT 6 Zorilor	Str.Pădurii f.n.	752,11	1,17	2,685
44	CT 7 Zorilor	Str. Cometei f.n.	1.364,87	2,06	4,20
45	CT Abator	Str.Abator nr.80	231,54	0,48	1,4
46	CT Caragiale	Str. Caragiale nr.2-4	124,26	0,55	1,47
47	CT Mihai Viteazu	Pta. Mihai Viteazu nr.11	1287,34	1,45	2,80
48	CT Craiova	Str.Craiova nr.2 - 4	338,37	0,48	2,24
49	CT Muncii	B-dul Muncii nr.85	1384,11	1,35	2,36
50	CT Cuza Vodă (Hala)	Pta M. Viteazu nr.1 (Hala agroalimentara)	251,46	0,54	1,73
51	CT Gruia	Vânătorului 17-19	263,78	0,49	1,9
52	CT Baba Novac	Calea Turzii nr.2	1234,72	0,71	1,655
53	CT 4 Gheorgheni	Str.Detunata nr.4	3.355,17	3,14	6,00
54	CT 5 Gheorgheni	Str.Băişoara nr.13	2.448,03	2,05	3,60
55	CT 6 Gheorgheni	Str.Bizușa nr.6	2.264,85	2,39	4,176
56	CT 7 Gheorgheni	Al.Scărișoara f.n.	1.626,50	3,49	5,60
57	CT 9 Gheorgheni	Al.Padiș nr.1	1.380,08	1,30	2,32

58	CT 10 Gheorgheni	Str.Răşinari nr.2	3.344,95	3,07	4,60
59	CT 11 Gheorgheni	Str.Albac nr.7	2.594,26	2,05	3,60
60	CT 12 Gheorgheni	Str. Brâncoveanu nr.6	1.882,93	1,50	3,24
61	CT 13 Gheorgheni	Str. Alverna f.n.	3.517,02	3,26	4,80
62	CT 14 Gheorgheni	Str.Alverna nr.69	1.715,98	1,76	3,132
63	CT 15 Gheorgheni	Al.Muscel f.n.	412,37	0,62	2,70
64	CT Dragalin 75	Str. Dragalina nr.75	57,59	0,04	0,12
65	CT Dragalina 4	Str. Dragalina nr.4	38,20	0,05	0,18
66	CT Dragalina 6	Str. Dragalina nr.6	43,09	0,05	0,196
67	CT Dragalina 10	Str. Dragalina nr.10	49,17	0,06	0,156
68	CT Mamaia 6	Str. Mamaia nr.6	41,47	0,05	0,40
69	CT Mamaia 10	Str. Mamaia nr.10	62,14	0,06	0,40
70	CT Mamaia 12	Str. Mamaia nr.12	67,30	0,05	0,40
71	CT Cipariu	Str.C. Brâncuşi nr.3	648,12	0,18	0,88
72	CT 2 Pata	Str. N. Titulescu nr.3	213,14	0,05	0,34
73	CT 10 Mărăşti	Str. Fabricii 11	854,42	0,22	1,53
74	CT 15 AVS	Str. Tulcea nr.27	1032,90	0,24	2,83
75	25 buc. CT scara Timisului/Blajului	Str. Timisului 75,77, 79,81 Str. Blajului 61, 63, 64	1.111,10	0,25	1,75
TOTAL CLUJ NAPOCA aferent anului 2023			**88.608,08**	**104,77**	**236,18**

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CAIET DE SARCINI

Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

ANEXA 2(2.1 – 2.99)

Caracteristicile agregatelor de producere a energiei termice

Anexa 2.1

CT 1 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament %		
					UM	Val.	kW	bar	tur	retur			
Cazan	1	Buderus Logano GE 615-1110	GB-GANZ	HW	buc(Acm)	1	1110	6	90	70	93.5	2009	63170016-00-9237-0003/2009
Cazan	2	Buderus Logano GE 615-1110	GB-GANZ	HW	buc(Acm)	1	1110	6	90	70	93.5	2009	63170016-00-9237-0004/2009
Cazan	3	Buderus Logano GE 615-1110	GB-GANZ	HW	buc(Acm)	1	1110	6	90	70	93.5	2009	63170016-00-8150-0015/2009
Cazan	4	Buderus Logano GE 615-1110	GB-GANZ	HW	buc(Acm)	1	1110	6	90	70	93.5	2009	63170016-00-8295-0027/2009
Cazan	5	Buderus Logano GE 615-1110	GB-GANZ	HW	buc(Acm)	1	1110	6	90	70	93.5	2009	63170016-00-8295-0026/2009
TOTAL	5						5550						

Anexa 2.2

CT 2 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiun bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	GREENOx.e 120	ARZATOR CU AER INSUFLAT BGN 150 DSP GN	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2006	11049 84415002/2006
Cazan	2	GREENOx.e 120	ARZATOR CU AER INSUFLAT BGN 150 DSP GN	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2006	11049 84415001/2006
Cazan	3	GREENOx.e 120	ARZATOR CU AER INSUFLAT BGN 150 DSP GN	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2006	12050 84415006/2006
Cazan	4	GREENOx.e 120	ARZATOR CU AER INSUFLAT BGN 150 DSP GN	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2006	12050 84415005/2006
TOTAL	4						4800						

Anexa 2.3

CT 3 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	De Dietrich GT 530-20	GB GANZ	ETA	buc(Acm)	1	1160	6	90	70	93	2009	002030769/1/2009
Cazan	2	De Dietrich GT 530-18	GB GANZ	ETA	buc(Acm)	1	1044	6	90	70	93	2009	02030769/6/2009
TOTAL	2						2204						

Anexa 2.4

CT 4 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	Buderus Logano GE 615-1200	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	63170018-00-9202-0019/2009
Cazan	2	Buderus Logano GE 615-1200	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	63170018-00-9202-0017/2009
Cazan	3	Buderus Logano GE 615-1200	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	2530-989-000002-63170018/2009
Total	3						3600						

Anexa 2.5

CT 5 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Buderus Logano GE 615-1200	TBG 140LX ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	63170018-00-9210-0026/2009
Cazan	2	Buderus Logano GE 615-1200	ARZATOR CU AER INSUFLAT BGN 150 DSP GN	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	2530-989-000005-63170018/2009
total	2						2400						

Anexa 2.6

CT 6 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur	%		
Cazan	1	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	95.31	2005	12051 84415010/2005
Cazan	2	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	95.31	2005	12051 84415016/2005
Cazan	3	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	95.31	2005	12051 84415017/2005
total	3						3600						

Anexa 2.7

CT 7 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur	%		
Cazan	1	Buderus Logano GE 615-1200	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	63170018-00-9202-0020/2009
Cazan	2	Buderus Logano GE 615-1200	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	63170018-00-9202-0016/2009
total	2						2400						

Anexa 2.8

CT 8 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur	%		
Cazan	1	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	RS 160	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	92	2008	7174593800022103/2008
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	RS 160	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	92	2008	7174593800040107/2008
Cazan	3	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	RS 160	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	92	2008	7174593800053107/2008
Cazan	4	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	RS 160	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	92	2008	7174593800054104/2008
total	4						4800						

Anexa 2.9

CT 9 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Metalica Bucureşti	BGN 150 DSP GN ME	ETA	buc(Acm)	1	1000	6	90	70	88.0	2009	562/2009
Cazan	2	Metalica Bucureşti	BGN 150 DSP GN ME	ETA	buc(Acm)	1	1000	6	90	70	88.0	2009	563/20009
Cazan	3	Metalica Bucureşti	BGN 150 DSP GN ME	ETA	buc(Acm)	1	1000	6	90	70	88.0	2009	564/2009
Cazan	4	Metalica Bucureşti	BGN 150 DSP GN ME	ETA	buc(Acm)	1	1000	6	90	70	88.0	2009	561/2009
total						4	4000						

Anexa 2.10

CT 10 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitoplex 200 SX2, Viessmann	RIELLO RBL RS 70/M	ETA	buc(Acm)	1	700	6	90	70	91	2010	7438485000045 103/2010
Cazan	2	Vitoplex 200 SX2, Viessmann	RIELLO RBL RS 70/M	ETA	buc(Acm)	1	700	6	90	70	91	2010	7438485000050 107/2010
Cazan	3	Vitoplex 200 SX2, Viessmann	RIELLO RBL RS 70/M	ETA	buc(Acm)	1	700	6	90	70	91	2010	7438485000090 103/2010
total						**3**	**2100**						

Anexa 2.11

CT 11 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur	%		
Cazan	1	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	4	90	70	95.31	2010	12051 84415012/2010
Cazan	2	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	4	90	70	95.31	2010	12052 84415021/2010
total						**2**	**2400**						

Anexa 2.12

CT 12 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12051 84415011/2010
Cazan	2	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12051 84415004/2010
Cazan	3	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12051 84415013 2010
total						3	3600						

Anexa 2.13

CT 13 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie	
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %			
Cazan	1	Greenox.e 140 ICI Caldaie Italia	TBG 200LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	95.3	2010	0602378110002/2010	
Cazan	2	Greenox.e 140 ICI Caldaie Italia	TBG 200LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	95.3	2010	0502177805001/2010	
Cazan	3	CAZAN APA CALDA PAG 25	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008	498/2008	OPRIT
Cazan	4	CAZAN APA CALDA PAG 25	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008	499/2008	OPRIT
Cazan	5	CAZAN APA CALDA PAG 25	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008	574/2008	OPRIT
Cazan	6	CAZAN APA CALDA PAG 25	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008	573/2008	OPRIT
Cazan	7	CAZAN APA CALDA PAG 25	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008	502/2008	OPRIT
Cazan	8	CAZAN APA CALDA PAG 25	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008		OPRIT
total						8	11170							

Anexa 2.14

CT 14 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Buderus Logano GE 615-1200	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	63170018-00-9202-0018/2009
Cazan	2	Buderus Logano GE 615-1200	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	2530-989-000003-63170018/ 2009
total						2	2400						

Anexa 2.15

CT 15 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Greenox.e.90 ICI Caldaie SPA	GB-GANZ	HW	buc(Acm)	1	900	5	90	70	94.4	2010	12050 84416001/2010
Cazan	2	Greenox.e.90 ICI Caldaie SPA	GB-GANZ	HW	buc(Acm)	1	900	5	90	70	94.1	2010	11045 83153001/2010
total						**2**	**1800**						

Anexa 2.16

CT 16 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BALTUR TBG140 LX ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800059 109/2008
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BALTUR TBG140 LX ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800056 108/2008
Cazan	3	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BALTUR TBG140 LX ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800055 101/2008
Cazan	4	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BALTUR TBG140 LX ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800058 102/2008
total						4	4800						

Anexa 2.17

CT 17 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utilizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Buderus Logano GE 615-1200	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	63170018-00-9021-0082/2009
Cazan	2	Buderus Logano GE 615-1200	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	63170018-00-9202-0022/2009
Cazan	3	Buderus Logano GE 615-1200	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	93.5	2009	2530-989-000007-63170018/ 2009
total						3	3600						

Anexa 2.18

CT 18 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	CIMAC 1G, Termorom	GB-GANZ	ETA	buc(Acm)	1	1163	5	90	70		1980	7149/1980
Cazan	2	CIMAC 1G, Termorom	GB-GANZ	ETA	buc(Acm)	1	1163	5	90	70		1980	5980/1980
total						**2**	**2326**						

Anexa 2.19

CT 20 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament %		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur			
Cazan	1	Logano SK 735 Buderus	RS190/M	HW	buc(Acm)	1	1575	6	90	70	94	2008	63135078-251001-07145-00047/ 2008
Cazan	2	Logano SK 735 Buderus	RS190/M	HW	buc(Acm)	1	1575	6	90	70	94	2008	63135078-251001-07179-00049/ 2008
Cazan	3	Logano SK 735 Buderus	RS190/M	HW	buc(Acm)	1	1575	6	90	70	94	2008	63135078-251001-07205-00050/ 2008
total						3	4725						

Anexa 2.20

CT 22 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	WM-G 20/2-A ZM	ETA	buc(Acm)	1	1300	6	90	70	94	2007	7179848700139 105/2007
Cazan	2	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	WM-G 20/2-A ZM	ETA	buc(Acm)	1	1300	6	90	70	94	2007	71798487000163 100/2007
total						2	2600						

Anexa 2.21

CT 23 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitoplex 200 SX2, Viessmann	RS130/M	ETA	buc(Acm)	1	1300	6	90	70	94	2008	7192482800030 101/2008
Cazan	2	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	BALTUR TBG140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1120	6	90	70	94	2006	7179847600228 100/ 2006
total						**2**	**2420**						

Anexa 2.22

CT 24 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur	%		
Cazan	1	Greenox.e 140 ICI Caldaie Italia	TBG 200 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	95.3	2010	0501977804001/2010
Cazan	2	Greenox.e 140 ICI Caldaie Italia	TBG 200 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	95.3	2010	0501977804002/2010
Cazan	3	Greenox.e 140 ICI Caldaie Italia	TBG 200 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	95.3	2010	0602377805002/2010
total						3	4200						

Anexa 2.23

CT 26 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	WM-G20/2 A, S/N 5750093	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2007	7179848700183 108/2007
Cazan	2	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	WM-G20/2 A, S/N 5750096	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2007	7179848700173 109/2007
total						**2**	**2800**						

Anexa 2.24

CT 27 MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur	%		
Cazan	1	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	RIELLO RS 100/M	ETA	buc(Acm)	1	1076	6	90	70	94	2006	7179846600299 103/2006
Cazan	2	CIMAC	BGN 150 P	ETA	buc(Acm)	1	1744	6	90	70	90	1993	25097/1993
total						2	2820						

Anexa 2.25

CT GOVORA

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	RIELLO RS 130	ETA	buc(Acm)	1	1120	6	90	70	94	2006	7179847600256 103/2006
Cazan	2	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	RIELLO RS 130	ETA	buc(Acm)	1	1120	6	90	70	94	2006	7179847600228 101/2006
Cazan	3	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	RIELLO RS 130	ETA	buc(Acm)	1	1120	6	90	70	94	2006	7179847600246 104/2006
total						3	3360						

Anexa 2.26

CT GRADINII MANASTUR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	Turbomat RN, Viessmann	WM-G40/2 A	HW	buc(Acm)	1	2600	6	90	70	94.1	2001	722920100109/2001
Cazan	2	Turbomat RN, Viessmann	WM-G40/2 A	HW	buc(Acm)	1	2600	6	90	70	94.1	2001	722920100111/2001
Cazan	3	Turbomat RN, Viessmann	WM-G40/2 A	HW	buc(Acm)	1	2600	6	90	70	94.1	2001	722920100112/2001
Cazan	4	GREENOx.e 120	ARZATOR CU AER INSUFLAT BGN 150 DSP	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2006	1205084415005/2006
total						4	9000						

CT PLOPILOR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Logano SK 735 Buderus	RS160/M	ETA	buc(Acm)	1	1260	6	90	70	94	2008	251001-08231-00050-63135076/2008
Cazan	2	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	BALTUR TBG140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	1205284415020/2010
Cazan	3	Carbofuel TPR-AR1500	RS160/M	ETA	buc(Acm)	1	1740	6	90	70		1994	15107/1994
total						3	4200						

Anexa 2.28

CT TABEREI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Greenox.e 140 ICI Caldaie Italia	TBG 200LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	95.3	2010	0401770997002/2010
Cazan	2	Greenox.e 140 ICI Caldaie Italia	TBG 200LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	95.3	2010	0401770997003/2010
total						2	2800						

Anexa 2.29

CT 1 ZORILOR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	Logano SK 735 Buderus	RS 100/M	HW	buc(Acm)	1	920	6	90	70	94	2008	63135086-251000-07101-00059 /2008
Cazan	2	Logano SK 735 Buderus	RS 100/M	HW	buc(Acm)	1	920	6	90	70	94	2008	63135086-251000-07059-00056 /2008
total						2	1840						

Anexa 2.30

CT 2 ZORILOR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	Vitoplex 200 SX2, Viessmann	WM-G20/2-A	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2007	7179848700178 104 / 2007
Cazan	2	Vitoplex 200 SX2, Viessmann	WM-G20/2-A	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2007	7179848700156 102 / 2007
Cazan	3	Vitoplex 200 SX2, Viessmann	WM-G20/2-A	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2007	7179848700160 109 / 2007
total						3	4200						

Anexa 2.31

CT 3 ZORILOR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Logano SK 735 Buderus	RS 160/M BLU	ETA	buc(Acm)	1	1260	6	90	70	94	2008	251001-08231-00049-63135076 / 2008
Cazan	2	Logano SK 735 Buderus	RS 160/M BLU	ETA	buc(Acm)	1	1260	6	90	70	94	2008	251001-08231-00047-63135076 / 2008
Cazan	3	Logano SK 735 Buderus	RS 160/M BLU	ETA	buc(Acm)	1	1575	6	90	70	94	2008	63135078-01-7075-0043 / 2008
total						3	4095						

Anexa 2.32

CT 4 ZORILOR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	De Dietrich GT 530-18	GB-GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1044	6	90	70	94	2009	02030769/10/2009
Cazan	2	De Dietrich GT 530-18	GB-GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1044	6	90	70	94	2009	02030769/5/2009
Cazan	3	De Dietrich GT 530-20	GB-GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1160	6	90	70	94	2009	002030769/4/2009
Cazan	4	De Dietrich GT 530-20	GB-GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1160	6	90	70	94	2009	002030769/5/ 2009
total						4	4408						

Anexa 2.33

CT 5 ZORILOR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament %		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur			
Cazan	1	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	WM-G20/2-A	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2007	7179848700132 106/ 2007
Cazan	2	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	WM-G20/2-A	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2007	7179848700180 107/2007
Cazan	3	Vitoplex 200 SX2, Viessmann	TBG 140LX ME	HW	buc(Acm)	1	1300	6	90	70	93.8	2008	7192482800025 107/ 2008
total						3	4100						

Anexa 2.34

CT 6 ZORILOR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	RS 100/M	ETA	buc(Acm)	1	895	6	90	70	94	2007	7179846600300 106/2007
Cazan	2	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	RS 100/M	ETA	buc(Acm)	1	895	6	90	70	94	2007	7179846600292 104/2007
Cazan	3	Vitoplex 100 SX1, Viessmann	RS 100/M	ETA	buc(Acm)	1	895	6	90	70	94	2007	7179846600307 105/2007
total						3	2685						

Anexa 2.35

CT 7 ZORILOR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament %		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur			
Cazan	1	Greenox.e 140 ICI Caldaie Italia	TBG 140LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	95.3	2010	10043 79588002/2010
Cazan	2	Greenox.e 140 ICI Caldaie Italia	TBG 140LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	95.3	2010	10044 79588003/2010
Cazan	3	Greenox.e 140 ICI Caldaie Italia	TBG 140LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	95.3	2010	10043 79588001/2010
total						3	4200						

CT 4 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800010100/2008
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800006103/2008
Cazan	3	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800012104/2008
Cazan	4	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800011107/2008
Cazan	5	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800012107/2008
TOTAL						5	6000						

Anexa 2.37

CT 5 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament %		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur			
Cazan	1	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	GB-GANZ SGB 140	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12052 84415023/2010
Cazan	2	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	GB-GANZ SGB 140	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12052 84415024/2010
Cazan	3	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	GB-GANZ SGB 140	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12051 84415019/2010
TOTAL						3	3600						

Anexa 2.38

CT 6 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	De Dietrich GT 530-18	GB-GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1044	6	90	70	93	2009	02030769/1/2009
Cazan	2	De Dietrich GT 530-18	GB-GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1044	6	90	70	93	2009	02030769/2/2009
Cazan	3	De Dietrich GT 530-18	GB-GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1044	6	90	70	93	2009	02030769/3/2009
Cazan	4	De Dietrich GT 530-18	GB-GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1044	6	90	70	93	2009	02030769/4/2009
TOTAL						4	4176						

Anexa 2.39

CT 7 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie	
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %			
Cazan	1	IGNIS tip LRR 48	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2009	5394900417156/2009	
Cazan	2	IGNIS tip LRR 48	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2009	5394900417163/2009	
Cazan	3	IGNIS tip LRR 48	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2009	5394900417149/2009	
Cazan	4	IGNIS tip LRR 48	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94	2009	5394900417170/2009	OPRIT
TOTAL						4	5600							

Anexa 2.40

CT 9 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	De Dietrich GT 530-20	GB-GANZ SGB 140-G/F-M-1-0-T	ETA	buc(Acm)	1	1160	6	90	70	93	2009	002030769/2/2009
Cazan	2	De Dietrich GT 530-20	GB-GANZ SGB 140-G/F-M-1-0-T	ETA	buc(Acm)	1	1160	6	90	70	93	2009	002030769/3/2009
						2	2320						

Anexa 2.41

CT 10 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	WM-G 20/2-A ZM	HW	buc(Acm)	1	1150	6	90	70	94	2007	7174593700128 103/2007
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	WM-G 20/2-A ZM	HW	buc(Acm)	1	1150	6	90	70	94	2007	7174593700226 104/2007
Cazan	3	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	WM-G 20/2-A ZM	HW	buc(Acm)	1	1150	6	90	70	94	2007	7174593700026 101/2007
Cazan	4	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	WM-G 20/2-A ZM	HW	buc(Acm)	1	1150	6	90	70	94	2007	7174593700147 105/2007
total						4	4600						

Anexa 2.42

CT 11 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	HW	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12051 84415004/2010
Cazan	2	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	HW	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12051 84415007/2010
Cazan	3	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	HW	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12052 84415015/2010
total						3	3600						

Anexa 2.43

CT 12 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	GB-GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1080	6	90	70	94	2006	7174593600048 105/2006
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	RS 130/M	HW	buc(Acm)	1	1080	6	90	70	94	2006	7174593600048 104/2006
Cazan	3	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	RS 130/M	HW	buc(Acm)	1	1080	6	90	70	94	2006	7174593600049 102/2006
total						3	3240						

Anexa 2.44

CT 13 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12051 84415018/2010
Cazan	2	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12051 84415009/2010
Cazan	3	Greenox.e 90 ICI Caldaie Italia	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12050 84416002/2010
Cazan	4	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12052 84415025/2010
total						4	4800						

Anexa 2.45

CT 14 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	De Dietrich GT 530-18	GB-GANZ SGB 120	HW	buc(Acm)	1	1044	6	90	70	93	2009	02030769/7/2009
Cazan	2	De Dietrich GT 530-18	GB-GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1044	6	90	70	93	2009	02030769/8/2009
Cazan	3	De Dietrich GT 530-18	GB-GANZ SGB 120	HW	buc(Acm)	1	1044	6	90	70	93	2009	02030769/9/2009
total						3	3132						

Anexa 2.46

CT 15 GHEORGHENI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utilizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament %		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur			
Cazan	1	Vitoplex 200 VIIESSMANN	WM-G 7/1-D	HW	buc(Acm)	1	1300	5	90	70	94.3	2010	7192482800075 102/2010
Cazan	2	Paromat triplex Z 1400 VIESSMANN	WM-G 7/1-D	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	94.3	2001	7324494100002/2001
total						2	2700						

Anexa 2.47

CT 1 GRIGORESCU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	Vitorond 200 tip VDE Viessmann	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800029 102/2008
Cazan	2	Vitorond 200 tip VDE Viessmann	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800031 105/2008
Cazan	3	Vitorond 200 tip VDE Viessmann	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800028 105/2008
Cazan	4	Vitorond 200 tip VDE Viessmann	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800030 108/2008
total						4	4800						

Anexa 2.48

CT 3 GRIGORESCU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12050 84415008/2010
Cazan	2	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12052 84415022/2010
Cazan	3	Greenox.e 120 ICI Caldaie Italia	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1200	5	90	70	95.31	2010	12051 84415003/2010
total						3	3600						

Anexa 2.49

CT 4 GRIGORESCU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utilizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitorond 200 tip VD2E Viessmann	GB GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	92	2008	7174593800047 103/2008
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2E Viessmann	RS 160/M BLU	HW	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	92	2008	7174593800024 107/2008
Cazan	3	PAG 25	GB GANZ SGB 140	HW	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008	504/2008
total						3	3795						

Anexa 2.50

CT 5 Grigorescu

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	GB GANZ SGB 140	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	71745938000021 106/2008
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	GB GANZ SGB 140	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	71745938000049 100/2008
Cazan	3	Vitorond 200 tip VD2	GB GANZ SGB 140	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	71745938000023 100/2008
total						3	3600						

Anexa 2.51

CT 6 GRIGORESCU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utilizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	PAG 25	GB GANZ SGB 140	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008	544/2008
Cazan	2	PAG 25	GB GANZ SGB 140	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008	545/2008
Cazan	3	PAG 25	GB GANZ SGB 140	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008	513/2008
Cazan	4	CAZAN 4			buc(Acm)	1			90	70			
Cazan	5	CAZAN 5			buc(Acm)	1			90	70			
total						5	4185						

Anexa 2.52

CT 7 GRIGORESCU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	PAG 25 , Metalica Bucureşti	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2008	527/2008
Cazan	2	PAG 25 , Metalica Bucureşti	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2009	528/2009
Cazan	3	PAG 25 , Metalica Bucureşti	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2009	526/2009
Cazan	4	PAG 25 , Metalica Bucureşti	BGN 150 DSPGN ME	ETA	buc(Acm)	1	1395	6	90	70	88	2009	529/2009
Cazan	5	Logano SK 735 Buderus	RS 130M	ETA	buc(Acm)	1	1575	6	90	70		2008	251001-07141-00046-63135078
total						5	7155						

Anexa 2.53

CT 8 GRIGORESCU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BGN 150 DSPGN ME	HW	buc(Acm)	1	950	6	90	70	92	2008	7174592800017 102/2008
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BGN 150 P	HW	buc(Acm)	1	950	6	90	70	92	2008	7174592800018 109/2008
total						2	1900						

Anexa 2.54

CT 9 GRIGORESCU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament %		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur			
Cazan	1	Vitorond 200 tip SX2 Viessmann	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1300	6	90	70	93.8	2008	7192482800028 108/2008
Cazan	2	Vitorond 200 tip SX2 Viessmann	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1300	6	90	70	93.8	2008	7192482800027 101/2008
Cazan	3	Vitorond 200 tip SX2 Viessmann	TBG 140 LX ME	ETA	buc(Acm)	1	1300	6	90	70	93.8	2008	7192482800026 104/2008
total						3	3900						

Anexa 2.55

CT 10 GRIGORESCU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament %		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur			
Cazan	1	Logano SK 635 Buderus (oprit)	RS 50/M	HW	buc(Acm)	1	405	4	90	70	94	2007	251000-07129-00051-63027525/2007
Cazan	2	Logano SK 635 Buderus (oprit)	RS 50/M	HW	buc(Acm)	1	405	4	90	70	94	2007	251001-07131-00053-63027525 /2007
total						2	810						

Anexa 2.56

CT 11 GRIGORESCU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utilizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Logano SK 735 Buderus	RS 160/M BLU	ETA	buc(Acm)	1	1260	6	90	70	94	2008	251001-08206-00046-63135076/2008
Cazan	2	Logano SK 735 Buderus	RS 160/M BLU	ETA	buc(Acm)	1	1260	6	90	70	94	2008	251001-07333-0045-63135076 /2008
total						2	2520						

Anexa 2.57

CT ABATOR

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur	%		
Cazan	1	Greenox.e 70 ICI Caldaie Italia	TBG 110 LX ME	HW	buc(Acm)	1	700	5	90	70	95	2010	11045 79308019/2010
Cazan	2	Greenox.e 70 ICI Caldaie Italia	TBG 110 LX ME	HW	buc(Acm)	1	700	5	90	70	95	2010	11045 79308013/2010
TOTAL						2	1400						

Anexa 2.58

CT CRAIOVA

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Paromat Triplex 1120 Viessmann	BGN 150 DSPGN	HW	buc(Acm)	buc(Acm)	1	1120	6	90	70	95	2001	0110118-00012/2001
Cazan	2	Paromat Triplex 1120 Viessmann	BGN 150 DSPGN	HW	buc(Acm)	buc(Acm)	1	1120	6	90	70	95	2001	0110118-00010/2001
TOTAL							2	2240						

Anexa 2.59

CT CUG

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	WM-G20/2-A	ETA	buc(Acm)	1	1180	6	90	70	94	2007	7174593600032 104/2007
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	WM-G20/2-A	ETA	buc(Acm)	1	1180	6	90	70	94	2007	7174593600033 101/2007
TOTAL						2	2360						

Anexa 2.60

CT CUZA VODA

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali			Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	retur	Randament %		
Cazan	1	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	WM-G10/3-A	HW	buc(Acm)	1	575	70	94	2007	7143285700025 109 /2007
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	WM-G10/3-A	HW	buc(Acm)	1	575	70	94	2007	7143285700132 104/2007
Cazan	3	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	WM-G10/3-A	HW	buc(Acm)	1	575	70	94	2007	7143285700139 103/2007
total						3	1725				

Anexa 2.61

CT GRUIA

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie	
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %			
Cazan	1	Equip Tehnic Franța		ETA	buc(Acm)	1	700	6	90	70	94	1998	980307016/1998	OPRIT
Cazan	2	Vitorond 200 tip VD2 Viessmann	BALTUR TBG 140LX	ETA	buc(Acm)	1	1200	6	90	70	94	2008	7174593800060105/2008	
Total						2	1900							

Anexa 2.62

CT IL CARAGIALE

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie	
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %			
Cazan	1	LOGANO GE 515	RS 45/M BLU	HW	buc(Acm)	1	376	6	90	70	94	2017	2530-656-000030-63041744 /2017	
Cazan	2	LOGANO GE 515	RS 45/M BLU	HW	buc(Acm)	1	376	6	90	70	94	2017	2530-656-000029-63041744 /2017	
Cazan	3	VIESSMANN TIP PAROMAT - TRIPLEX -Z	BGN 100 DSPGN	HW	buc(Acm)	1	720	6	90	70	91	2001	0120101-00016/2001	OPRIT
total						3	1472							

Anexa 2.63

CT MIHAI VITEAZU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Paromat Triplex 1400 Viessmann	BGN 200 DSPGN	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	91	2001	0110318-0005/2001
Cazan	2	Paromat Triplex 1400 Viessmann	BGN 200 DSPGN	HW	buc(Acm)	1	1400	6	90	70	91	2001	0110318-0003/2001
total						2	2800						

Anexa 2.64

CT BABA NOVAC

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	VIESSMANN VITOPLEX 100 tip SX1	WG40N/1-A	HW	buc(Acm)	1	405	4	90	70	94	2004	7324734300215 104/ 2004
Cazan	2	VIESSMANN VITOPLEX 100 tip SX1	WG40N/1-A	HW	buc(Acm)	1	405	4	90	70	94	2004	7324734300218 105/ 2004
Cazan	3	VIESSMANN VITOPLEX 100 tip SX1	WG40N/1-A	HW	buc(Acm)	1	405	4	90	70	94	2004	7324734300231 104/ 2004
Cazan	4	VIESSMANN VITOPLEX 200 tip SX2	WM-G10/2-A	HW	buc(Acm)	1	440	4	90	70	94	2008	7248064800034/2008
total						4	1655						

Anexa 2.65

CT 2 PATA

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	VIESSMANN CI - 160		ETA	buc(Acm)	1	160	6	90	70	97.1	2018	7788057800190 103/2018
Cazan	2	VIESSMANN CU 3A-26		ETA	buc(Acm)	1	24	3	90	70	97.7	2018	7776315802823 111/2018
Cazan	3	VIESSMANN CI - 160		ETA	buc(Acm)	1	160	1.8	90	70	97.3	2018	7788057800198 109/2018
total						3	344						

Anexa 2.66

CT 10 MARASTI

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	SX 2A Wiessman	RS-68/M BLU FS2	ETA	buc(Acm)	1	700	6	90	70	89	2018	7438485801107 109/2018
Cazan	2	SX 2A Wiessman	RS-68/M BLU FS2	ETA	buc(Acm)	1	700	6	90	70	89	2018	7438485801106 102/2018
Cazan	3	Vitocrossal 200		ETA	buc(Acm)	1	130	6	90	70			7638940801062 103
total						3	1530						

Anexa 2.67

CT 15 AVS

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	Vitocrossal 200		ETA	buc(Acm)	1	225	6	90	70	95.3	2018	7638942801128 100/2018
Cazan	2	VITOPLEX 200	RS-68/M BLU FS2	ETA	buc(Acm)	1	1300	6	90	70	89	2018	734848880167 107/2018
Cazan	3	VITOPLEX 200	RS-68/M BLU FS2	ETA	buc(Acm)	1	1300	6	90	70	89	2018	7438488801057 108/2018
total						3	2825						

Anexa 2.68

CT CIPARIU

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur	%		
Cazan	1	CM2 - 400		ETA	buc(Acm)	1	400	6	90	70	97.8	2018	7745703801021 100/2018
Cazan	2	CM2 - 400		ETA	buc(Acm)	1	400	6	90	70	97.8	2018	7745703801023 104/2018
Cazan	3	CI - 80		ETA	buc(Acm)	1	80	6	90	70	98	2018	7788055800163 103/2018
total						3	880						

Anexa 2.69

CT DRAGALINA 4

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	S11 BS RMG 90 MKII		HW	buc(Acm)	1	90		90	70		2004	3403139451 / 2004
Cazan	2	S11 BS RMG 90 MKII		HW	buc(Acm)	1	90		90	70		2004	3409192026 / 2004
total						2	180						

Anexa 2.70

CT DRAGALINA 6

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	S11 BS RMG 100 MKII		HW	buc(Acm)	1	98		90	70		2004	3311112634 / 2004
Cazan	2	S11 BS RMG 100 MKII		HW	buc(Acm)	1	98		90	70		2004	3409192117 / 2004
total						2	196						

Anexa 2.71

CT DRAGALINA 10

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	S11 BS RMG 80 MKII		HW	buc(Acm)	1	78		90	70		2003	3312117662 / 2003
Cazan	2	S11 BS RMG 80 MKII		HW	buc(Acm)	1	78		90	70		2004	3407171924 / 2004
total						2	156						

Anexa 2.72

CT MAMAIA 6

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Kochler B11 KWB2-100	GULLIVER BS3/M	ETA	buc(Acm)	1	200	6	90	70	93.2	2004	10105 / 2004
Cazan	2	Kochler B11 KWB2-100	GULLIVER BS3/M	ETA	buc(Acm)	1	200	6	90	70	93.2	2004	10106 / 2004
total						2	400						

Anexa 2.73

CT MAMAIA 10

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Kochler B11 KWB2-100	GULLIVER BS3/M	ETA	buc(Acm)	1	200	6	90	70	93.2	2004	10109 / 2004
Cazan	2	Kochler B11 KWB2-100	GULLIVER BS3/M	ETA	buc(Acm)	1	200	6	90	70	93.2	2004	10110 / 2004
total						2	400						

Anexa 2.74

CT MAMAIA 12

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utilizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	Kochler B11 KWB2-100	GULLIVER BS3/M	ETA	buc(Acm)	1	200	6	90	70	93.20	2004	10107 / 2004
Cazan	2	Kochler B11 KWB2-100	GULLIVER BS3/M	ETA	buc(Acm)	1	200	6	90	70	93.20	2004	10108 / 2004
total						2	400						

Anexa 2.75

CT BLAJULUI 61 SC 1

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63.0	3	90	70	90	2007	0034949/2007
Total						1	63						

Anexa 2.76

CT BLAJULUI 61 SC 3

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63.0	3	90	70	90	2007	0034770/2007
Total						1	63						

Anexa 2.77

CT BLAJULUI 61 SC 2

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63.0	3	90	70	90	2007	0035207/2007
Total						1	63						

CT BLAJULUI 63 SC 1

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63.0	3	90	70	90	2007	0034769/2007
Total						1	63						

Anexa 2.79

CT BLAJULUI 63 SC 2

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
							Capacitate	Presiune	Temp °C		Randament %		
					UM	Valoare	kW	bar	tur	retur			
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63.0	3	90	70	90	2007	0034940/2007
Total						1	63						

Anexa 2.80

CT BLAJULUI 63 SC 3

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0034431/2007
Total						1	63						

Anexa 2.81

CT BLAJULUI 63 SC 4

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0035211/2007
Total						1	63						

Anexa 2.82

CT BLAJULUI 64 SC 1

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0035224/2007
Total						1	63						

Anexa 2.83

CT BLAJULUI 64 SC 3

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0034916/2007
Total						1	63						

Anexa 2.84

CT BLAJULUI 64 SC 2

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0034757/2007
Total						1	63						

Anexa 2.85

CT TIMISULUI 73 SC 1

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 101		LISSCOM	buc(Acm)	1	96	3	90	70	90	2007	0001769/2007
Total						1	96						

Anexa 2.86

CT TIMISULUI 73 SC 2

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0034565/2007
Total						1	63						

Anexa 2.87

CT TIMISULUI 73 SC 3

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0034725/2007
Total						1	63						

Anexa 2.88

CT TIMISULUI 75 SC 1

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	107	3	90	70	90	2007	0034755/2007
Total						1	107						

107

Anexa 2.89

CT TIMISULUI 75 SC 2

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0034627/2007
Total						1	63						

Anexa 2.90

CT TIMISULUII 75 SC 3

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0033980/2007
Total						1	63						

Anexa 2.91

CT TIMISULUI 77

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 101		LISSCOM	buc(Acm)	1	96	3	90	70	90	2007	0001727/2007
Total						1	96						

Anexa 2.92

CT TIMISULUI 79 SC 1

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 101		LISSCOM	buc(Acm)	1	96	3	90	70	90	2007	0001723/2007
Total						1	96						

Anexa 2.93

CT TIMISULUI 79 SC 2

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0035225/2007
Total						**1**	**63**						

Anexa 2.94

CT TIMISULUI 79 SC 3

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0035229/2007
Total						1	63						

Anexa 2.95

CT TIMISULUI 79 SC 4

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0035226/2007
Total						1	63						

Anexa 2.96

CT TIMISULUI 81 SC 2

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utilizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 101 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	96	3	90	70	90	2007	0001726/2007
Total						1	96						

CT TIMISULUI 81 SC 2

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0035209/2007
Total						1	63						

M6

Anexa 2.98

CT TIMISULUI 81 SC 3

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C tur	Temp °C retur	Randament %		
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0035208/2007
Total						1	63						

Anexa 2.99

CT BLAJULUI 81 SC 4

Nr cazane		Tipul cazanului	Tipul arzatorului	Tipul automatizarii	Scopul utlizarii		Parametrii nominali					Anul punerii in functiune	Nr.fabricatie/An fabricatie
					UM	Valoare	Capacitate kW	Presiune bar	Temp °C		Randament %		
									tur	retur			
Cazan	1	ACV HEAT MASTER 60 N		LISSCOM	buc(Acm)	1	63	3	90	70	90	2007	0035232/2007
Total						1	63						

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1	canal termic	125	OL Ng.	1980	_	AC	146
2	2	canal termic	125	OL Ng.	1980	_	AC	378
3	2.1	canal termic	100	OL Ng.	1981 1982 (2017)	_	AC	75
4	3	canal termic	150	OL Ng.	1985	_	AC	572
5	3.1	canal termic	150	OL Ng.	1985	_	AC	74
6	4	canal termic	250	OL Ng.	1985	_	AC	577
7	4.1	canal termic	200	OL Ng.	1985	_	AC	180
8	4.2	canal termic	125	OL Ng.	1985	_	AC	5
9	4.3	canal termic	100	OL Ng.	1985	_	AC	436
10	5	canal termic	250	OL Ng.	1985	_	AC	545
11	5.1	suprateran	200	OL Ng.	1985	_	AC	611
12	5.2	canal termic	200	OL Ng.	1985	_	AC	811
13	5.3	canal termic	150	OL Ng.	1985	_	AC	40
14	5.4	canal termic	150	OL Ng.	1985	_	AC	764
15	6	canal termic	250	OL Ng.	1988	_	AC	107
16	6.1	canal termic	65	OL Ng.	1988	_	AC	222
17	7	canal termic	250	OL Ng.	1995	_	AC	60
18	7.1	canal termic	125	OL Ng.	1995	_	AC	200
19	8.	canal termic	300	OL Ng.	1988	_	AC	168

20	8.1	canal termic	150	OL Ng.	1988	_	AC	100
21	9.	canal termic	300	OL Ng.	1982	_	AC	290
22	9.1	canal termic	125	OL Ng.	1982	_	AC	90
23	10	canal termic	300	OL Ng.	1988	_	AC	55
24	10.1	canal termic	150	OL Ng.	1988	_	AC	195
25	11	canal termic	400	OL Ng.	1988	_	AC	137
26	11.1	canal termic	250	OL Ng.	1988	_	AC	188
27	11.2	canal termic	200	OL Ng.	1988	_	AC	337
28	11.3	canal termic	125	OL Ng.	1988	_	AC	30
29	11.4	canal termic	125	OL Ng.	1988	_	AC	222
30	11.5	canal termic	200	OL Ng.	1988	_	AC	180
31	11.6	canal termic	150	OL Ng.	1988	_	AC	38
32	11.7	canal termic	150	OL Ng.	1990	_	AC	240
33	11.8	canal termic	125	OL Ng.	1990	_	AC	265
34	11.9	canal termic	150	OL Ng.	1985	_	AC	193
35	11.10	canal termic	125	OL Ng.	1985	_	AC	70
36	11.11	canal termic	125	OL Ng.	1985	_	AC	620
37	12	canal termic	500	OL Ng.	1983	_	AC	590
38	12.1	canal termic	150	OL Ng.	1983	_	AC	271
39	12.2	canal termic	100	OL Ng.	1983	_	AC	137
40	12.3	canal termic	150	OL Ng.	1988	_	AC	452
41	12.4	canal termic	125	OL Ng.	1988	_	AC	221

42	13	suprateran	500	OL Ng.	2014	_	AC	484
43	14	suprateran	800+2*500	OL Ng.	2014	_	AC	823
44	15	canal termic	250	OL Ng.	1981	_	AC	328
45	15.1	canal termic	125	OL Ng.	1981	_	AC	474
46	15.2	canal termic	150	OL Ng.	1981	_	AC	108
47	15.3	canal termic	125	OL Ng.	1984	_	AC	67
48	15.4	canal termic	150	OL Ng.	1984	_	AC	324
49	15.5	canal termic	65	OL Ng.	1984	_	AC	60
50	15.6	canal termic	150	OL Ng.	1984	_	AC	150
51	16	canal termic	250	OL Ng.	1984	_	AC	43
52	16.1	canal termic	125	OL Ng.	1984	_	AC	25
53	17	canal termic	250	OL Ng.	1984	_	AC	350
54	17.1	canal termic	125	OL Ng.	1984	_	AC	160
55	18	canal termic	250	OL Ng.	1986	_	AC	40
56	18.1	canal termic	150	OL Ng.	1986	_	AC	342
57	19	canal termic	200	OL Ng.	1984	_	AC	730
58	19.1	canal termic	150	OL Ng.	1984	_	AC	15
59	20	canal termic	150	OL Ng.	1984	_	AC	372
								15.787

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CAIET DE SARCINI

Al serviciului public de alimentare cu energie termică al municipiului Cluj Napoca

Anexa nr. 4

Principalele caracteristici ale agenţilor termici transportaţi

Denumire tronson	Tip agent	Energie maximă (Mwh/h)	Energie anuală (Mwh)	Debit maxim orar (mc/h)	Cantitate anuală transportată (mc)	Pierderi masice anuale (mc)	Pierderi anuale de energie (MWh)
Rețea apă fierbinte (RAF)	Apă caldă cu temperaturile cuprinse între max.90°C (tur) și min.40°C (retur)	17,5	62.402	800	3.633.710	72.809	20.739

CAIET DE SARCINI
Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

ANEXA 5 (5.1- 5.2)

Anexa nr. 5.1. la caietul de sarcini

Lista punctelor termice de distribuţie a energiei termice racordate la reţeaua de transport

Nr. crt.	Denumire punct termic	Adresă punct termic	Puterea termică instalată (MWh)	Energie termică anuală livrată (Gcal)	Energie termică de vârf livrată (Gcal/h)	Energie electrică de pompare (kWh)
1	PT 1 Pata	Al. Godeanu nr. 6	7,918	1.856	1,054	51.939
2	PT 3 Pata	Str. Dostoievski 38	7,258	1.497	0,815	88.890
3	PT 4 Pata	Str. Iugoslaviei 66	3,499	572	0,452	72.523
4	PT 2 Mărăşti	Str. Fabricii 2	7,300	582	0,658	40.723
5	PT 3 Mărăşti	Str. Trotusului 4	3,671	841	0,377	25.558
6	PT 7 Mărăşti	Bdul 21 Decembrie 135 - 137	2,032	996	0,804	48.528
7	PT 8 Mărăşti	Bdul.21 Decembrie 131	3,941	972	0,444	40.191
8	PT 9 Mărăşti	Str. Lacu Rosu 7-9	6,708	1.498	0,959	41.314
9	PT 11 Mărăşti	Str. Nasaud 4	4,731	491	0,332	91.096
10	PT 12 Mărăşti	Str. Teodor Mihali 5	5,284	441	0,821	28.504
11	PT 16 Mărăşti	Str. Bucuresti 64	4,854	716	0,316	21.162
12	PT 17 Mărăşti	Str. Gorunului 5	3,352	817	0,304	30.057

13	PT 18 Mărăşti	Str. Scortarilor 34	3,211	774	0,293	33.387
14	PT 26 Mărăşti	Str. Dorobanţilor 83 - 85	2,569	593	0,507	83.368
15	PT 27 Mărăşti	Str. Dorobantilor 98	0,690	552	0,087	9.487
16	PT 28 Mărăşti	Str. Dorobantilor 109	3,309	1.138	0,457	34.975
17	PT 1 AVN	Str. Teleorman 11	3,539	356	0,187	23.054
18	PT 2 AVN	Str. Dambovitei 45	6,761	525	0,371	25.037
19	PT 3 AVN	Str. Rasaritului 103	4,926	2.040	0,313	47.409
20	PT 4 AVN	Str. Cojocnei 21	6,375	3.703	2,100	94.929
21	PT 13 AVS	Str. Nirajului 9	7,569	97	0,172	21.351
22	PT 14 AVS	Str. Tulcea 11	5,343	557	0,138	21.110
23	PT Cernei	Str. Cernei 1	2,705	1.207	0,760	36.439
24	PT Venus	Str. Venus 22	1,176	182	0,127	37.998
TOTAL DEFALCAT (la nivelul anului 2023)			**137,22**	**23.034**	**15,34**	**1.049.179**

Anexa nr. 5.2. la caietul de sarcini

Lista punctelor termice de distribuţie a energiei termice racordate la centrale termice de cvartal

Nr. crt.	Denumire punct termic	Adresă punct termic	Puterea termică instalată (MWh)	Energie termică anuală livrată (Gcal)	Energie termică de vârf livrată (Gcal/h)	Energie electrică de pompare (kWh)
1	PT Calvaria (conectat la CT 24 Mănăştur)	Str. Almaşului nr.2	1,914	cuantificată la CT 24 Mănăştur		79.855
2	PT Şesului (conectată la CT Plopilor)	Str. Sesului 4	1,089	cuantificată la CT Plopilor		93.108
3	PT Govora (conectată la CT Govora)	Str. Govora 2	0,638	cuantificată la CT Govora		36.323
4	PT Taberei (conctată la CT Taberei)	Str. Tăşnad 5	0,720	cuantificată la CT Taberei		55.475
5	PT Cuza Vodă (conctată la CT Hala)	Bdul 21 Decembrie 25	0,825	cuantificată la CT Hala		15.382

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CAIET DE SARCINI

Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

ANEXA 6 (6.1 – 6.92)

Retele de distribuție

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţi capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.		–	INC	16.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.		–	INC	28.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	121	OL Ng.		–	INC	54.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-.1.4	canal termic	219	OL Ng.		–	INC	41.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	121	OL Ng.		–	INC	20.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	121	OL Ng.		–	INC	40.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.1-1.7	canal termic	219	OL Ng.		–	INC	34.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	74.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	219	OL Ng.		–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	74.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	219	OL Ng.		–	INC	41.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.11-1.13	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	59.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.13-1.15	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	66.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	3-3.1	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	74.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
17	4-4.1	canal termic	219	OL Ng.		–	INC	39.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
18	4.1-4.2	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	4.1-4.3	canal termic	168	OL Ng.		–	INC	80.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	4.3-4.4	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	80.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	4.3-4.5	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	98.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	4.5-4.6	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	33.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	4.5-4.7	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	53.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1088.5**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	159	OL Ng.		–	INC	6.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	97.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	47.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	75.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.2-1.5	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	41.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	2-2.1	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	30.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	2.1-2.2	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	67.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	2.1-2.3	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	40.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	2.3-2.4	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	66.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	2.3-2.5	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	106.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	3-3.1	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	3-3.2	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	66.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	4-4.1	canal termic	168	OL Ng.		–	INC	38.0
			4(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(11/2)	OL Zn.			ACM	
14	4.1-4.2	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	4.2-4.3	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	4.2-4.4	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
17	4.1-4.5	canal termic	168	OL Ng.		–	INC	50.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
18	4.5-4.6	canal termic	159	OL Ng.		–	INC	77.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	4.6-4.7	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	46.0
							ACM	
							ACM	
20	4.6-4.8	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	4.8-4.9	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	4.8-4.10	canal termic	89	OL Ng.		–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								1031.5

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
2	2-2.1	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	64.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	2.1-2.2	canal termic	83	OL Ng.		–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	2.1-2.3	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	90.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	3-3.1	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	3.1-3.2	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	28.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	3.2-3.3	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	69.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	3.2-3.4	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	109.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	3.2-3.5	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	99.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	4-4.1	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	23.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	4.1-4.2	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	4.2-4.3	canal termic	95	OL Ng.		–	INC	21.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
13	4.2-4.4	canal termic	95	OL Ng.		–	INC	29.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	4.2-4.5	canal termic	95	OL Ng.		–	INC	67.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	4.1-4.6	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	112.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	4.6-4.7	canal termic	133	OL Ng.		–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
17	4.7-4.8	canal termic	108	OL Ng.		–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	4.7-4.9	canal termic	102	OL Ng.		–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								852.0

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	159	OL Ng.	1968	–	INC	38.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	15.0
							ACM	
							ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	18.0
							ACM	
							ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	18.0
							ACM	
							ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	159	OL Ng.	1968	–	INC	39.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	38.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.9	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	22.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.8	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	20.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
10	1.6-1.10	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	19.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	19.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
13	1.5-1.13	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	23.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	19.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
16	1.14-1.16	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	22.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
		canal	89	OL Ng.			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.13-1.17	canal termic	2 1/2	OL Zn.	1968	–	ACM	61.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	1.17-1.18	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	21.0
			1.1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
19	1.17-1.19	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	20.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
20	2-2.1	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	44.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
21	3-3.1	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	188.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	4-4.1	canal termic	159	OL Ng.	1968	–	INC	12.0
			4(3)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	
23	4.1-4.2	canal termic	150	OL Ng.	1968	–	INC	46.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	4.2-4.3	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	21.0
			2.1/2	OL Zn.			ACM	
			1.1/2	OL Zn.			ACM	
25	4.3-4.4	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	20.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
26	4.3-4.5	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	18.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
27	4.2-4.6	canal termic	150	OL Ng.	1968	–	INC	30.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
28	4.6-4.7	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	4.6-4.8	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	4.8-4.9	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	53.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
31	4.9-4.10	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	16.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
32	4.9-4.11	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	16.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
33	4.8-4.12	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
		canal	89	OL Ng.			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	4.8-4.13	canal termic	2 1/2	OL Zn.	1968	–	ACM	15.0
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
35	4.13-4.14	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	31.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1.1/4	OL Zn.			ACM	
36	4.13-4.15	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	88.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	4.1-4.16	canal termic	159	OL Ng.	1968	–	INC	57.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
38	4.16-4.17	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	46.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
39	4.16-4.18	canal termic	159	OL Ng.	1968	–	INC	66.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
40	4.18-4.19	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	46.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
41	4.18-4.20	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	73.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	4.20-4.21	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
43	4.21-4.22	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	20.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
44	4.21-4.23	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	16.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
45	4.20-4.24	canal termic	108	OL Ng.	1968	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
46	4.24-4.25	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	53.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1618.5**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	78.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	73.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	85.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	50.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
5	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1968	–	INC	6.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	2.1-2.2	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	115.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	2.1-2.3	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	139.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	3-3.1'	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	32.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	3.1'-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	3.1'-3.6	canal termic	54	OL Ng.	1968	–	INC	32.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
11	3.1-3.2	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	44.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
12	3.1-3.3	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	101.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	3.3-3.4	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	40.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	3.3-3.5	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	101.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**926.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	22.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	62.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	23.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	63.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	42.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	42.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.3-1.7	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	15.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	75.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	42.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	97.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	97.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	55.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	64.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	2.1-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	58.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.3-2.4	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	64.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	2.3-2.5	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	85.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
17	2.3-2.6	canal termic	102	OL Ng.	1968	–	INC	41.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	2.6-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	28.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.6-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1968	–	INC	32.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	3-3.1	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	68.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	4-4.1	canal termic	159	OL Ng.	1968	–	INC	50.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	4.1-4.2	canal termic	133	OL Ng.	1968	–	INC	61.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1186.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1967	–	INC	5.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	76	OL Ng.	1967	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	168	OL Ng.	1967	–	INC	124.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.5	canal termic	159	OL Ng.	1967	–	INC	70.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.4	canal termic	159	OL Ng.	1967	–	INC	99.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1967	–	INC	39.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	2.1-2.3	canal termic	102	OL Ng.	1967	–	INC	37.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
8	2.3-2.4	canal termic	76	OL Ng.	1967	–	INC	61.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	2.1-2.2	canal termic	102	OL Ng.	1967	–	INC	104.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	2.1-2.5	canal termic	168	OL Ng.	1967	–	INC	10.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2.5-2.6	canal termic	102	OL Ng.	1967	–	INC	72.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
12	2.5-2.7	canal termic	168	OL Ng.	1967	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2.7-2.8	canal termic	102	OL Ng.	1967	–	INC	72.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.7-2.9	canal termic	102	OL Ng.	1967	–	INC	98.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	3-3.1	canal termic	76	OL Ng.	1967	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	4-4.1	canal termic	219	OL Ng.	1967	–	INC	52.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	4.1-4.2	canal termic	102	OL Ng.	1967	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	4.1-4.12	canal termic	168	OL Ng.	1967	–	INC	23.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
19	4.12-4.13	canal termic	76	OL Ng.	1967	–	INC	43.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	4.12-4.9	canal termic	102	OL Ng.	1967	–	INC	55.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	4.9-4.10	canal termic	76	OL Ng.	1967	–	INC	88.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	4.10-4.11	canal termic	76	OL Ng.	1967	–	INC	45.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	4.9-4.7	canal termic	159	OL Ng.	1967	–	INC	44.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	4.7-4.8	canal termic	102	OL Ng.	1967	–	INC	69.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	4.7-4.5	canal termic	102	OL Ng.	1967	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	4.1-4.3	canal termic	168	OL Ng.	1967	–	INC	48.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
27	4.3-4.4	canal termic	76	OL Ng.	1967	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	4.3-4.5	canal termic	102	OL Ng.	1967	–	INC	89.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	4.5-4.6	canal termic	76	OL Ng.	1967	–	INC	160.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1690.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	108	OL Ng.			INC	7.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	108	OL Ng.			INC	35.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	76	OL Ng.			INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	50	OL Ng.			INC	25.5
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
5	1.2-1.5	canal termic	76	OL Ng.			INC	26.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	50	OL Ng.			INC	21.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	50	OL Ng.			INC	18.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
8	1.1-1.8	canal termic	108	OL Ng.			INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	76	OL Ng.			INC	58.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	50	OL Ng.			INC	28.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
11	1.8-1.11	canal termic	109	OL Ng.			INC	49.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	76	OL Ng.			INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	50	OL Ng.			INC	32.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
14	1.11-1.14	canal termic	76	OL Ng.			INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	50	OL Ng.			INC	32.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
16	2-2.1	canal termic	108	OL Ng.			INC	141.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
		canal	108	OL Ng.			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.1-2.2	canal termic	2	OL Zn.			ACM	23.0
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
18	2.1-2.3	canal termic	108	OL Ng.			INC	20.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**659.5**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	150	OL Ng.	1969	–	INC	62.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	150	OL Ng.	1969	–	INC	18.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	150	OL Ng.	1969	–	INC	118.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	2-2.1	canal termic	245	OL Ng.	1969	–	INC	24.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	2.1-2.2	canal termic	245	OL Ng.	1969	–	INC	49.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	2.2-2.3	canal termic	150	OL Ng.	1969	–	INC	60.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	2.3-2.4	canal termic	100	OL Ng.	1969	–	INC	122.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
8	2.3-2.5	canal termic	100	OL Ng.	1969	–	INC	72.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	2.2-2.6	canal termic	133	OL Ng.	1969	–	INC	62.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	2.6-2.6'	canal termic	65	OL Ng.	1969	–	INC	33.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
11	2.6-2.7	canal termic	133	OL Ng.	1969	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	2.7-2.8	canal termic	65	OL Ng.	1969	–	INC	33.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
13	2.8-2.9	canal termic	65	OL Ng.	1969	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	2.8-2.10	canal termic	133	OL Ng.	1969	–	INC	5.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	2.10-2.11	canal termic	65	OL Ng.	1969	–	INC	35.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
16	2.10-2.12	canal termic	133	OL Ng.	1969	–	INC	36.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
		canal	114	OL Ng.			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.12-2.13	canal termic	2 1/2	OL Zn.	1969	–	ACM	87.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.13-2.14	canal termic	83	OL Ng.	1969	–	INC	25.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
19	2.13-2.15	canal termic	83	OL Ng.	1969	–	INC	40.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
20	2.1-2.16	canal termic	245	OL Ng.	1969	–	INC	51.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.16-2.17	canal termic	159	OL Ng.	1969	–	INC	46.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.17-2.18	canal termic	159	OL Ng.	1969	–	INC	46.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.18-2.25	canal termic	83	OL Ng.	1969	–	INC	60.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
24	2.18-2.19	canal termic	150	OL Ng.	1969	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.19-2.20	canal termic	83	OL Ng.	1969	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
26	2.19-2.21	canal termic	150	OL Ng.	1969	–	INC	32.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.21-2.22	canal termic	150	OL Ng.	1969	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	2.22-2.23	canal termic	83	OL Ng.	1969	–	INC	45.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
29	2.22-2.24	canal termic	83	OL Ng.	1969	–	INC	83.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
30	2.16-2.26	canal termic	245	OL Ng.	1969	–	INC	79.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.26-2.30	canal termic	150	OL Ng.	1969	–	INC	78.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	2.30-2.31	canal termic	150	OL Ng.	1969	–	INC	13.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
33	2.30-2.32	canal termic	150	OL Ng.	1969	–	INC	60.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
		canal	150	OL Ng.			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.26-2.27	canal termic	3	OL Zn.	1969	–	ACM	72.0
			2	OL Zn.			ACM	
35	2.27-2.28	canal termic	89	OL Ng.	1969	–	INC	62.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
36	2.27-2.29	canal termic	133	OL Ng.	1969	–	INC	76.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1793.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	56.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	95	OL Ng.	1970	–	INC	48.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	26.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	95	OL Ng.	1970	–	INC	46.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	168	OL Ng.	1970	–	INC	54.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	23.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	35.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	1.5-1.9	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	8.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	67.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	32.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	53.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
13	1.11-1.13	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	55.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1970	–	INC	28.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.1-2.2	canal termic	273	OL Ng.	1970	–	INC	76.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
		canal	102	OL Ng.			INC	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.2-2.3	canal termic	2 1/2	OL Zn.	1970	–	ACM	140.0
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
18	2.3-2.4	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	32.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.4-2.5	canal termic	76	OL Ng.	1970	–	INC	47.5
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
20	2.4-2.6	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.6-2.7	canal termic	159	OL Ng.	1970	–	INC	60.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	2.7-2.8	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	67.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
23	2.8-2.9	canal termic	76	OL Ng.	1970	–	INC	9.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
24	2.8-2.10	canal termic	76	OL Ng.	1970	–	INC	19.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
25	2.1-2.11	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	58.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.11-2.12	canal termic	168	OL Ng.	1970	–	INC	27.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
27	2.12-2.13	canal termic	76	OL Ng.	1970	–	INC	25.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
28	2.12-2.16	canal termic	168	OL Ng.	1970	–	INC	44.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
29	2.16-2.15	canal termic	76	OL Ng.	1970	–	INC	20.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
30	2.14-2.16	canal termic	168	OL Ng.	1970	–	INC	5.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	2.14-2.17	canal termic	76	OL Ng.	1970	–	INC	27.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
32	2.16-2.18	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	50.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
33	2.18-2.19	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
		canal	168	OL Ng.			INC	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.11-2.20	canal termic	3	OL Zn.	1970	–	ACM	36.5
			2	OL Zn.			ACM	
35	2.20-2.21	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	14.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	2.20-2.22	canal termic	150	OL Ng.	1970	–	INC	14.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
37	2.22-2.23	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
38	2.23-2.24	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	37.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
39	2.24-2.25	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	65.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
40	2.25-2.26	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1598.5**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	3.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	47.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	78.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	28.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	79.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	42	OL Ng.P	2001	–	INC	12.0
			1	OL Zn.P			ACM	
			3/4	OL Zn.P			ACM	
7	1.4-1.7	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	76.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	49.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	51.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	140	OL Ng.P	2001	–	INC	9.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	51.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	140	OL Ng.P	2001	–	INC	33.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			3	OL Zn.P			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	51.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	114	OL Ng.P	2001	–	INC	55.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	51.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
16	1.1-1.21	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	91.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
		canal	140	OL Ng.P			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.1-1.16	canal termic	3	OL Zn.P	2001	–	ACM	49.0
			2	OL Zn.P			ACM	
18	1.16-1.17	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	80.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
19	1.16-1.18	canal termic	114	OL Ng.P	2001	–	INC	80.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
20	1.18-1.19	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	51.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
21	1.18-1.20	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	84.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
Lungime totala retea								**1108.0**

OL Ng.P = Teava otel neagra preizolata
OL Zn P= Teava otel zincata preizolata

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	152	OL Ng.	1970	–	INC	182.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	95	OL Ng.	1970	–	INC	52.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	68.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	2.1-2.2	canal termic	65	OL Ng.	1970	–	INC	33.5
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			3/4	OL Zn.			ACM	
6	2.1-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	2.3-2.4	canal termic	76	OL Ng.	1970	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
8	2.4-2.5	canal termic	53	OL Ng.	1970	–	INC	16.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			3/4	OL Zn.			ACM	
9	2.3-2.6	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	23.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	2.6-2.7	canal termic	76	OL Ng.	1970	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
11	2.7-2.8	canal termic	53	OL Ng.	1970	–	INC	28.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			3/4	OL Zn.			ACM	
12	2.6-2.9	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	2.9-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.9-2.11	canal termic	168	OL Ng.	1970	–	INC	13.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	2.11-2.12	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.11-2.13	canal termic	168	OL Ng.	1970	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
		canal	76	OL Ng.			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.13-2.14	canal termic	2	OL Zn.	1970	–	ACM	14.0
			1	OL Zn.			ACM	
18	2.14-2.15	canal termic	53	OL Ng.	1970	–	INC	30.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			3/4	OL Zn.			ACM	
19	2.13-2.16	canal termic	152	OL Ng.	1970	–	INC	26.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	2.16-2.17	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.16-2.18	canal termic	152	OL Ng.	1970	–	INC	11.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	2.18-2.19	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.18-2.20	canal termic	152	OL Ng.	1970	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	2,20-2.21	canal termic	76	OL Ng.	1970	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
25	2.21-2.22	canal termic	53	OL Ng.	1970	–	INC	27.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			3/4	OL Zn.			ACM	
26	2.20-2.23	canal termic	140	OL Ng.	1970	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.23-2.24	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	2.23-2.25	canal termic	140	OL Ng.	1970	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.25-2.26	canal termic	53	OL Ng.	1970	–	INC	21.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			3/4	OL Zn.			ACM	
30	2.25-2.27	canal termic	89	OL Ng.	1970	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.27-2.28	canal termic	53	OL Ng.	1970	–	INC	9.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			3/4	OL Zn.			ACM	
32	2.27-2.29	canal termic	53	OL Ng.	1970	–	INC	28.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			3/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**795.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.P	1994	–	INC	22.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	22.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	273	OL Ng.P	1994	–	INC	27.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	133	OL Ng.P	1994	–	INC	34.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	63	OL Ng.P	1994	–	INC	42.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	63	OL Ng.P	1994	–	INC	110.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
7	1.3-1.7	canal termic	219	OL Ng.P	1994	–	INC	11.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	133	OL Ng.P	1994	–	INC	22.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	133	OL Ng.P	1994	–	INC	67.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	133	OL Ng.P	1994	–	INC	10.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
13	1.11-1.13	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
14	1.13-1.15	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
15	1.13-1.14	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
16	1.15-1.16	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			133	OL Ng.P			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.15-1.17	canal termic	3	OL Zn.P	1994	–	ACM	56.0
			2	OL Zn.P			ACM	
18	1.17-1.7	canal termic	168	OL Ng.P	1994	–	INC	28.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
19	1.17-1.18	canal termic	168	OL Ng.P	1994	–	INC	43.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
20	1.18-1.19	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
21	1.18-1.26	canal termic	133	OL Ng.P	1994	–	INC	35.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
22	1.26-1.20	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
23	1.26-1.21	canal termic	133	OL Ng.P	1994	–	INC	76.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
24	1.21-1.22	canal termic	100	OL Ng.P	1994	–	INC	28.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
25	1.21-1.23	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
26	1.23-1.24	canal termic	76	OL Ng.P	1994	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
27	1-23-1.25	canal termic	76	OL Ng.P	1994	–	INC	52.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
28	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.P	1994	–	INC	19.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
29	2.1-2.2	canal termic	168	OL Ng.P	1994	–	INC	73.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
30	2.2-2.3	canal termic	76	OL Ng.P	1994	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
31	2.2-2.4	canal termic	76	OL Ng.P	1994	–	INC	49.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
32	2.1-2.5	canal termic	219	OL Ng.P	1994	–	INC	10.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
33	2.5-2.6	canal termic	133	OL Ng.P	1994	–	INC	5.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
			89	OL Ng.P			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.6-2.7	canal termic	2 1/2	OL Zn.P	1994	–	ACM	39.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
35	2.6-2.8	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
36	2.5-2.9	canal termic	168	OL Ng.P	1994	–	INC	38.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
37	2.9-2.10	canal termic	168	OL Ng.P	1994	–	INC	35.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
38	2.10-2.11	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	52.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
39	2.10-2.12	canal termic	133	OL Ng.P	1994	–	INC	45.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
40	2.12-2.13	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
41	2.13-2.14	canal termic	76	OL Ng.P	1994	–	INC	26.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
42	2.13-2.15	canal termic	76	OL Ng.P	1994	–	INC	44.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
43	2.12-2.16	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
44	2.12-2.16	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
45	2.16-2.18	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
46	2.9-2.19	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
47	2.19-2.21	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	70.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
48	2.19-2.20	canal termic	89	OL Ng.P	1994	–	INC	61.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
Lungime totala retea								1696.0

OL Ng.P = Teava otel neagra preizolata
OL Zn P= Teava otel zincata preizolata

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1'	canal termic	273	OL Ng.	1971	–	INC	5.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1'-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1971	–	INC	45.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.2	canal termic	57	OL Ng.	1971	–	INC	17.5
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
4	1.1-1.3	canal termic	127	OL Ng.	1971	–	INC	7.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.4	canal termic	168	OL Ng.	1971	–	INC	21.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.17	canal termic	57	OL Ng.	1971	–	INC	48.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
7	1.3-1.5	canal termic	127	OL Ng.	1971	–	INC	13.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.5-1.6	canal termic	57	OL Ng.	1971	–	INC	14.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
9	1.5-1.7	canal termic	127	OL Ng.	1971	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.7-1.8	canal termic	76	OL Ng.	1971	–	INC	58.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.7-1.9	canal termic	127	OL Ng.	1971	–	INC	2.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.9-1.10	canal termic	57	OL Ng.	1971	–	INC	13.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
13	1.9-1.11	canal termic	127	OL Ng.	1971	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.11-1.12	canal termic	57	OL Ng.	1971	–	INC	15.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
15	1.11-1.13	canal termic	127	OL Ng.	1971	–	INC	23.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	1.13-1.14	canal termic	89	OL Ng.	1971	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
		canal	89	OL Ng.			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.13-1.15	termic	2 1/2	OL Zn.	1971	–	ACM	22.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	1.13-1.16	canal termic	57	OL Ng.	1971	–	INC	67.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
19	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1971	–	INC	6.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
20	2.1-2.2	canal termic	273	OL Ng.	1971	–	INC	18.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
21	2.2-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1971	–	INC	26.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
22	2.3-2.4	canal termic	89	OL Ng.	1971	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.3-2.28	canal termic	219	OL Ng.	1971	–	INC	83.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
24	2.2-2.5	canal termic	133	OL Ng.	1971	–	INC	27.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
25	2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1971	–	INC	16.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.5-2.7	canal termic	133	OL Ng.	1971	–	INC	37.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
27	2.7-2.8	canal termic	133	OL Ng.	1971	–	INC	89.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
28	2.8-2.9	canal termic	89	OL Ng.	1971	–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.8-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1971	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	2.7-2.11	canal termic	108	OL Ng.	1971	–	INC	40.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
31	2.12-2.13	canal termic	89	OL Ng.	1971	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.13-2.14	canal termic	127	OL Ng.	1971	–	INC	27.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
33	2.14-2.15	canal termic	127	OL Ng.	1971	–	INC	31.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
		canal	89	OL Ng.			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.15-2.16	canal termic	2 1/2	OL Zn.	1971	–	ACM	81.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	2.13-2.17	canal termic	127	OL Ng.	1971	–	INC	4.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
36	2.17-2.18	canal termic	168	OL Ng.	1971	–	INC	82.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
37	2.18-2.19	canal termic	168	OL Ng.	1971	–	INC	25.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
38	2.19-2.27	canal termic	89	OL Ng.	1971	–	INC	63.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
39	2.27-2.29	canal termic	133	OL Ng.	1971	–	INC	24.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
40	2.27-2.30	canal termic	108	OL Ng.	1971	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
41	2.19-2.20	canal termic	133	OL Ng.	1971	–	INC	34.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
42	2.20-2.21	canal termic	108	OL Ng.	1971	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
43	2.21-2.22	canal termic	89	OL Ng.	1971	–	INC	81.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
44	2.1-2.23	canal termic	108	OL Ng.	1971	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
45	2.23-2.24	canal termic	89	OL Ng.	1971	–	INC	26.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
46	2.24-2.25	canal termic	76	OL Ng.	1971	–	INC	31.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
47	2.26-2.28	canal termic	89	OL Ng.	1971	–	INC	73.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
48	2.28-2.17	canal termic	219	OL Ng.	1971	–	INC	33.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1613.5**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	159	OL Ng.	1979	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	159	OL Ng.	1979	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-.1.4	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	11.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	54.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	35.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
10	1.2-1.10	canal termic	159	OL Ng.	1979	–	INC	19.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.10'	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.11	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	30.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
13	1.10-1.12	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	22.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.13	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
15	1.12-1.14	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	1.14-1.15	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	11.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
		canal	133	OL Ng.			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.14-1.16	canal termic	3	OL Zn.	1979	–	ACM	21.0
			2	OL Zn.			ACM	
18	1.16-1.17	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	13.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
19	1.16-1.18	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	1.18-1.19	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
21	1.18-1.20	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
22	1.1-1.21	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	48.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
23	1.21-1.22	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
24	1.21-1.23	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
25	1.23-1.24	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	1.24-1.25	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	21.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
27	1.24-1.26	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	22.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
28	1.23-1.39	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	11.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
29	1.39-1.40	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	11.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
30	1.39-1.27	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	20.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	1.27-1.28	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
32	1.27-1.29	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
33	1.29-1.30	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	17.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
		canal	133	OL Ng.			INC	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	1.29-1.31	canal termic	3	OL Zn.	1979	–	ACM	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
35	1.31-1.32	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	24.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
36	1.31-1.33	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	28.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
37	1.33-1.34	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
38	1.41-1.42	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
39	1.33-1.41	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	21.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
40	1.41-1.35	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	21.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
41	1.35-1.37	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
42	1.35-1.36	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	29.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**833.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	6.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	8.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	36.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	125.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	16.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	49.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	54.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	40.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	16.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	43.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	111.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
12	1.1-1.12	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	7.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	127.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	38.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	94.5
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
16	1.14-1.16	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	61.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.16-1.17	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	50.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
18	1.16-1.18	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	68.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
19	1.18-1.19	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	32.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
20	1.19-1.20	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	39.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
21	1.19-1.21	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	95.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
22	1.18-1.22	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	41.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
23	1.22-1.23	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	68.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 12	OL Zn.P			ACM	
24	1.22-1.24	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	39.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
25	1.24-1.25	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	69.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
26	1.24-1.26	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	113.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
27	1.2-1.2'	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	65.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
Lungime totala retea								**1514.5**

OL Ng.P = Teava otel neagra preizolata
OL Zn P= Teava otel zincata preizolata

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	26.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	6.5
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	23.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	32.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	87.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 12	OL Zn.P			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	76	OL Ng.P	2001	–	INC	69.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	43.5
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
8	1.5-1.8	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	153.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	117.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	113.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
11	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	38.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
12	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	93.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
13	2.1-2.3	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	34.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
14	2.3-2.4	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	106.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
15	2.4-2.5	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	185.5
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
16	2.4-2.6	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	6.5
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.6-2.7	canal termic	76	OL Ng.P	2001	–	INC	22.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
18	2.6-2.8	canal termic	76	OL Ng.P	2001	–	INC	39.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
19	2.3-2.9	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	166.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
Lungime totala retea								**1362.0**

OL Ng.P Teava otel neagra preizolata
OL Zn P Teava otel zincata preizolata

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	34.5
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	123.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	141.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	65.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	9.5
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	65.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1964	–	INC	90.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	2.1-2.2	canal termic	168	OL Ng.	1964	–	INC	5.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
10	2.2-2.3	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	37.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	2.3-2.4	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	47.5
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	2.3-2.5	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	119.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2.2-2.6	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	126.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1964	–	INC	135.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
15	3.1-3.2	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	92.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
16	3.1-3.3	canal termic	219	OL Ng.	1964	–	INC	6.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	3.3-3.4	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	132.5
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	3.3-3.5	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	42.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	3.5-3.6	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	16.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	3.5-3.7	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	130.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1431.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	89	OL Ng.	1964	–	INC	76.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
2	2-2.1	canal termic	127	OL Ng.	1964	–	INC	117.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	2.1-2.2	canal termic	127	OL Ng.	1964	–	INC	85.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	3-3.1	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	119.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	3.1-3.2	canal termic	76	OL Ng.	1964	–	INC	101.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	3.2-3.3	canal termic	57	OL Ng.	1964	–	INC	52.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	4-4.1	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	65.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	4.1-4.2	canal termic	114	OL Ng.	1964	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	4.2-4.5	canal termic	76	OL Ng.	1964	–	INC	22.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
10	4.2-4.3	canal termic	89	OL Ng.	1964	–	INC	60.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	4.3-4.4	canal termic	76	OL Ng.	1964	–	INC	43.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
12	5-5.1	canal termic	168	OL Ng.	1964	–	INC	44.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
13	5.1-5.2	canal termic	63	OL Ng.	1964	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	5.2-5.3	canal termic	63	OL Ng.	1964	–	INC	9.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	5.2-5.4	canal termic	63	OL Ng.	1964	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
16	5.1-5.5	canal termic	168	OL Ng.	1964	–	INC	112.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	5.5-5.6	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	128.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	5.5-5.7	canal termic	127	OL Ng.	1964	–	INC	138.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	5.7-5.8	canal termic	89	OL Ng.	1964	–	INC	36.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
20	5.7-5.9	canal termic	114	OL Ng.	1964	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	5.9-5.10	canal termic	89	OL Ng.	1964	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	5.9-5.11	canal termic	89	OL Ng.	1964	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1404.5**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	5.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	24.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.3-1.4	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	32.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.5	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	85.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.6	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.6-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	17.0
			1	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.8	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.8-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	17.0
			1	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.10	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	45.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
10	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	30.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2.1-2.2	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	25.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
12	2.1-2.3	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2.3-2.4	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	18.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	2.3-2.5	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.5-2.6	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	19.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
16	2.5-2.7	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.7-2.8	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	18.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
18	2.7-2.9	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	52.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.9-2.10	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	45.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.9-2.11	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	94.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.1-2.12	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	31.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.12-2.23	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.23-2.24	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	48.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.23-2.25	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.25-2.26	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	48.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.12-2.13	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	72.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.13-2.14	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	8.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	2.13-2.15	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	37.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.12-2.16	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	23.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
30	2.16-2.17	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	48.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.16-2.18	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	41.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.18-2.19	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	48.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
33	2.18-2.20	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	22.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.20-2.21	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	44.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	2.20-2.22	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	90.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1264.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1974	–	INC	5.0
			3(4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	50.0
			3(4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	27.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	50.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	50.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	39.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.4-1.7	canal termic	159	OL Ng.	1974	–	INC	46.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	26.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	121	OL Ng.	1974	–	INC	33.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
10	1.7-1.10	canal termic	127	OL Ng.	1974	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	25.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	35.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
13	1.1-1.13	canal termic	245	OL Ng.	1974	–	INC	68.0
			3(4)	OL Zn.			ACM	
			2(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	9.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	1.13-1.15	canal termic	245	OL Ng.	1974	–	INC	7.0
			3(4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
16	1.15-1.16	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.15-1.17	canal termic	245	OL Ng.	1974	–	INC	22.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
18	1.17-1.18	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
19	1.17-1.19	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	5.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
20	1.19-1.20	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	5.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
21	1.19-1.21	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	45.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
22	1.21-1.22	canal termic	127	OL Ng.	1974	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	1.22-1.23	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	7.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
24	1.22-1.24	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	43.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
25	1.1-1.25	canal termic	245	OL Ng.	1974	–	INC	38.0
			3(4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
26	1.25-1.26	canal termic	245	OL Ng.	1974	–	INC	6.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
27	1.26-1.27	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	64.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	1.26-1.28	canal termic	159	OL Ng.	1974	–	INC	44.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
29	1.28-1.29	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	98.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	1.28-1.30	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	43.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	1.30-1.31	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	26.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
32	1.30-1.32	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	26.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
33	1.25-1.33	canal termic	159	OL Ng.	1974	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	1.33-1.34	canal termic	127	OL Ng.	1974	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	1.34-1.35	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	13.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
36	1.34-1.36	canal termic	127	OL Ng.	1974	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	1.36-1.37	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
38	1.36-1.38	canal termic	127	OL Ng.	1974	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
39	1.38-1.39	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	56.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
40	1.38-1.40	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
41	1.33-1.41	canal termic	127	OL Ng.	1974	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	1.41-1.42	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	13.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
43	1.41-1.43	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	43.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1320.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	6.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	58.5
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	47.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	74.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	9.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	25.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	55.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	83.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	38.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
10	2-2.1	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	31.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
11	3-3.1	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	39.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
12	3.1-3.2	canal termic	146	OL Ng.P	2001	–	INC	38.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
13	3.2-3.3	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	21.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
14	3.2-3.4	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	43.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
15	3.1-3.5	canal termic	146	OL Ng.P	2001	–	INC	54.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
16	3.5-3.6	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	15.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	3.5-3.7	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	38.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
Lungime totala retea								**675.5**

OL Ng.P = Teava otel neagra preizolata
OL Zn P= Teava otel zincata preizolata

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	78.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	80.5
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	59.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
4	1.1-1.4	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	27.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	12.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
7	1.5-1.13	canal termic	140	OL Ng.P	2001	–	INC	19.0
			4 (3)	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.P			ACM	
8	1.4-1.8	canal termic	168	OL Ng.P	2001	–	INC	36.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	6.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	22.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	28.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
12	1.8-1.12	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	72.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
13	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.P	2001	–	INC	40.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			3	OL Zn.P			ACM	
14	2.1-2.2	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	87.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			3	OL Zn.P			ACM	
15	2.2-2.3	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	103.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
16	2.1-2.4	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	10.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			3	OL Zn.P			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.4-2.5	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	142.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
18	2.5-2.11	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	50.5
			2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
19	2.5-2.12	canal termic	219	OL Ng.P	2001	–	INC	125.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
20	2.4-2.6	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	95.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
21	2.6-2.7	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
22	2.6-2.8	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	53.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
23	2.6-2.9	canal termic	133	OL Ng.P	2001	–	INC	55.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
24	2.9-2.10	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	72.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
25	1.13-1.7	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	61.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
26	1.13-1.14	canal termic	140	OL Ng.P	2001	–	INC	81.5
			4 (3)	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.P			ACM	
27	1.14-1.15	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	12.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
28	1.14-1.16	canal termic	140	OL Ng.P	2001	–	INC	55.0
			4 (3)	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2(2)	OL Zn.P			ACM	
29	1.16-1.17	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	6.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
30	1.17-1.18	canal termic	76	OL Ng.P	2001	–	INC	26.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
31	1.17-1.19	canal termic	76	OL Ng.P	2001	–	INC	17.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
32	1.16-1.20	canal termic	140	OL Ng.P	2001	–	INC	47.0
			4(3)	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.P			ACM	
33	1.20-1.21	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	

174

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	1.20-1.22	canal termic	140	OL Ng.P	2001	–	INC	16.0
			4(3)	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.P			ACM	
35	1.22-1.23	canal termic	140	OL Ng.P	2001	–	INC	35.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
36	1.23-1.24	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	7.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
37	1.24-1.25	canal termic	76	OL Ng.P	2001	–	INC	24.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
38	1.24-1.26	canal termic	76	OL Ng.P	2001	–	INC	26.0
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
39	1.23-1.27	canal termic	108	OL Ng.P	2001	–	INC	71.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
40	1.22-1.28	canal termic	140	OL Ng.P	2001	–	INC	29.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
41	1.28-1.29	canal termic	100	OL Ng.P	2001	–	INC	14.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
42	1.29-1.30	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
43	1.29-1.31	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	68.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
44	1.28-1.32	canal termic	140	OL Ng.P	2001	–	INC	85.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
45	1.32-1.33	canal termic	89	OL Ng.P	2001	–	INC	37.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
Lungime totala retea								**2116.5**

OL Ng.P = Teava otel neagra preizolata
OL Zn P= Teava otel zincata preizolata

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	5.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	24.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	53.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.2-1.5	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	5.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	63.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	52.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	48.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
10	1.5-1.10	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	26.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	70.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**417.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	325	OL Ng.	1980	–	INC	167.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	133.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	42.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	165.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.8	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	76.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
6	1.8-1.9	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.8-1.10	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.10-1.11	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	84.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.11-1.12	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	63.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
10	1.11-1.13	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
11	1.4-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.5-1.6	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	53.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.5-1.7	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	61.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	1.10-1.14	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	118.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
16	1.14-1.16	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	41.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2-2.1	canal termic	325	OL Ng.	1980	–	INC	150.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
18	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	255.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	2.2-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	140.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.3-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	39.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.2-2.4	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	23.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.4-2.5	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	70.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.4-2.6	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	29.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.6-2.7	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	72.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.6-2.8	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	96.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.8-2.12	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.12-2.14	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	179.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
28	2.8-2.9	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.9-2.11	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	33.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	2.9-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	60.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.12-2.13	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	129.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
32	1.4-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**2553.0**

CT 1 ZORILOR Anexa 6.26

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	168	OL Ng.P	2002	–	INC	34
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	36
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	46
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	34
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	60	OL Ng.P	2002	–	INC	16
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1	OL Zn.P			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	117
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
7	1.1-1.7	canal termic	140	OL Ng.P	2002	–	INC	49
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	49
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	60	OL Ng.P	2002	–	INC	40
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	110
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
11	2-2.1	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	160
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
12	2.1-2.2	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	93
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
Lungime totala retea								**783.5**

OL Ng.P = Teava otel neagra preizolata
OL Zn P= Teava otel zincata preizolata

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	89	OL Ng.P	2002	–	INC	132.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
2	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.P	2002	–	INC	110.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
3	2.1-2.2	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	54.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
4	2.2-2.3	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	35.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
5	2.2-2.4	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
6	2.4-2.5	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	31.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
7	2.4-2.6	canal termic	89	OL Ng.P	2002	–	INC	43.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
8	2.6-2.7	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	36.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
9	2.6-2.8	canal termic	89	OL Ng.P	2002	–	INC	24.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
10	2.8-2.9	canal termic	60	OL Ng.P	2002	–	INC	37.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
11	2.8-2.10	canal termic	60	OL Ng.P	2002	–	INC	62.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
12	2.1-2.11	canal termic	168	OL Ng.P	2002	–	INC	64.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
13	2.11-2.12	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	35.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
14	2.11-2.13	canal termic	168	OL Ng.P	2002	–	INC	27.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
15	2.13-2.14	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	35.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
16	2.13-2.15	canal termic	168	OL Ng.P	2002	–	INC	40.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.15-2.16	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	36.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
18	2.15-2.17	canal termic	140	OL Ng.P	2002	–	INC	40.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
19	2.17-2.18	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	35.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
20	2.17-2.19	canal termic	140	OL Ng.P	2002	–	INC	37.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
21	2.19-2.20	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	35.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
22	2.19-2.21	canal termic	140	OL Ng.P	2002	–	INC	53.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
23	2.21-2.22	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	63.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
24	2.21-21.23	canal termic	140	OL Ng.P	2002	–	INC	226.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
25	3.13-3.1	canal termic	219	OL Ng.P	2002	–	INC	98.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
26	3.1-3.2'	canal termic	140	OL Ng.P	2002	–	INC	84.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
27	3.2'-3.2	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	53.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
28	3.2-3.3	canal termic	89	OL Ng.P	2002	–	INC	81.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
29	3.2-3.4	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	2.0
			3	OL Zn.P			ACM	
				OL Zn.P			ACM	
30	3.4-3.5	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	52.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
31	3.4-3.6	canal termic	89	OL Ng.P	2002	–	INC	93.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
32	3.1-3.7	canal termic	168	OL Ng.P	2002	–	INC	53.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
33	3.7-3.8	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	68.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	3.8-3.9	canal termic	76	OL Ng.P	2002	–	INC	96.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
35	3.8-3.10	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	82.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
36	3.10-3.11	canal termic	89	OL Ng.P	2002	–	INC	42.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
37	3.7-3.12	canal termic	114	OL Ng.P	2002	–	INC	57.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
38	3.12-3.14	canal termic	89	OL Ng.P	2002	–	INC	122.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
39	3-3.13	canal termic	219	OL Ng.P	2002	–	INC	3.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
40	3.13-3.15	canal termic	133	OL Ng.P	2002	–	INC	91.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
41	3.13-3.16	canal termic	219	OL Ng.P	2002	–	INC	142.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
42	3.16-3.17	canal termic	133	OL Ng.P	2002	–	INC	69.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
43	3.16-3.18	canal termic	168	OL Ng.P	2002	–	INC	126.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
44	3.18-3.19	canal termic	89	OL Ng.P	2002	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
45	3.18-3.20	canal termic	133	OL Ng.P	2002	–	INC	45.5
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
46	3.20-3.21'	canal termic	89	OL Ng.P	2002	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
47	3.21-3.22	canal termic	89	OL Ng.P	2002	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
Lungime totala retea								**2848.0**

OL Ng.P = Teava otel neagra preizolata
OL Zn P= Teava otel zincata preizolata

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	173.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	37.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	25.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	50.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	159	OL Ng.	1980	–	INC	71.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	33.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	79.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	52.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
10	1.5-1.10	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	146	OL Ng.	1980	–	INC	73.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	14.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	18.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
16	1.14-1.16	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	26.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.12-1.17	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	24.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
18	1.17-1.18	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	21.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
19	1.17-1.19	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	30.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
20	1.10-1.20	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	1.20-1.21	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	8.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	1.20-1.22	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	50.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
23	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	175.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
24	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	50.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
25	2.1-2.3	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	40.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
26	2.1-2.4	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	50.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.4-2.5	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	60.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
28	2.4-2.6	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	3.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.6-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	50.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
30	2.6-2.8	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	25.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.8-2.9	canal termic	159	OL Ng.	1980	–	INC	30.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.9-2.10	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	18.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
33	2.9-2.11	canal termic	159	OL Ng.	1980	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.11-2.12	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	21.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
35	2.11-2.13	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
36	2.13-2.14	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	18.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
37	2.13-2.15	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 14	OL Zn.			ACM	
38	2.15-2.16	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	22.5
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
39	2.15-2.17	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	75.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
40	2.17-2.18	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	18.5
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
41	2.17-2.19	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	32.0
			1 12	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
42	2.8-2.20	canal termic	159	OL Ng.	1980	–	INC	2.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
43	2.20-2.21	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	21.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
44	2.20-2.22	canal termic	159	OL Ng.	1980	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
45	2.22-2.23	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	20.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
46	2.22-2.24	canal termic	159	OL Ng.	1980	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
47	2.24-2.25	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	23.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
48	2.24-2.26	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	10.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
49	2.26-2.27	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	19.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
50	2.26-2.28	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	64.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
51	2.28-2.29	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	11.5
			1 1/21	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
52	2.28-2.30	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	35.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
53	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	18.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
54	3.1-3.2	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
55	3.2-3.3	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	70.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
56	3.2-3.4	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	108.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
57	3.1-3.5	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	91.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
58	3.5-3.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
59	3.5-3.7	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	31.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2.1/2	OL Zn.			ACM	
60	3.7-3.8	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	72.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
61	3.7-3.9	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
62	3.9-3.10	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	55.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
63	3.9-3.11	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
64	3.11-3.12	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	65.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
65	3.11-3.13	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	65.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
66	4-4.1	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	16.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
67	4.1-4.2	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	14.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
68	4.2-4.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	11.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
69	4.2-4.3	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	62.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
70	4.1-4.5	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	35.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
71	4.5-4.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	7.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
72	4.5-4.7	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	46.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
73	4.7-4.8	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	7.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
74	4.7-4.9	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
75	4.9-4.10	canal termic	95	OL Ng.	1980	–	INC	62.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
76	4.9-4.11	canal termic		OL Ng.	1980	–	INC	129.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**3050.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.P	1996	–	INC	142.0
			4(3)	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2(2)	OL Zn.P			ACM	
2	1.1-1.3	canal termic	102	OL Ng.P	1996	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
3	1.3-1.4	canal termic	102	OL Ng.P	1996	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
4	1.3-1.5	canal termic	102	OL Ng.P	1996	–	INC	73.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
5	1.1-1.6	canal termic	146	OL Ng.P	1996	–	INC	56.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
6	1.6-1.7	canal termic	102	OL Ng.P	1996	–	INC	82.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
7	1.6-1.8	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	96.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
8	1.1-1.9	canal termic	168	OL Ng.P	1996	–	INC	48.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
9	1.9-1.10	canal termic	102	OL Ng.P	1996	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
10	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	25.5
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
11	1.10-1.12	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	73.5
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
12	1.9-1.13	canal termic	102	OL Ng.P	1996	–	INC	82.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
13	1.13-1.15	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	74.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	26.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
15	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.P	1996	–	INC	10.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
16	2.1-2.2	canal termic	168	OL Ng.P	1996	–	INC	55.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.2-2.3	canal termic	168	OL Ng.P	1996	–	INC	14.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
18	2.3-2.4	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
19	2.4-2.5	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
20	2.4-2.6	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
21	2.3-2.7	canal termic	168	OL Ng.P	1996	–	INC	79.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
22	2.7-2.8	canal termic	168	OL Ng.P	1996	–	INC	45.5
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
23	2.8-2.9	canal termic	159	OL Ng.P	1996	–	INC	200.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
24	2.9-2.10	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	58.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
25	2.9-2.11	canal termic	133	OL Ng.P	1996	–	INC	41.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
26	2.11-2.12	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	56.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
27	2 .11-2.13	canal termic	108	OL Ng.P	1996	–	INC	45.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
28	2.13-2.15	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	23.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
29	2.13-2.14	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	17.5
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
30	2.1-2.15	canal termic	159	OL Ng.P	1996	–	INC	19.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
31	2.15-2.16	canal termic	159	OL Ng.P	1996	–	INC	62.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
32	2.16-2.17	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	67.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
33	2.16-2.18	canal termic	133	OL Ng.P	1996	–	INC	44.5
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.18-2.20	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	55.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
35	2.18-2.19	canal termic	102	OL Ng.P	1996	–	INC	109.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
36	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.P	1996	–	INC	77.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
37	3.1-3.2	canal termic	70	OL Ng.P	1996	–	INC	30.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
38	3.1-3.3	canal termic	219	OL Ng.P	1996	–	INC	42.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
39	3.3-3.4	canal termic	70	OL Ng.P	1996	–	INC	30.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
40	3.3-3.5	canal termic	219	OL Ng.P	1996	–	INC	42.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
41	3.5-3.6	canal termic	70	OL Ng.P	1996	–	INC	30.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
42	3.5-3.7	canal termic	168	OL Ng.P	1996	–	INC	42.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
43	3.7-3.8	canal termic	70	OL Ng.P	1996	–	INC	30.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
44	3.7-3.9	canal termic	168	OL Ng.P	1996	–	INC	51.5
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
45	3.9-3.10	canal termic	114	OL Ng.P	1996	–	INC	101.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
46	3.10-3.11	canal termic	76	OL Ng.P	1996	–	INC	63.5
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
47	3.10-3.12	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
48	3.12-3.13	canal termic	76	OL Ng.P	1996	–	INC	43.5
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
49	3.12-3.14	canal termic	76	OL Ng.P	1996	–	INC	76.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
50	3.9-3.15	canal termic	168	OL Ng.P	1996	–	INC	7.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
51	3.15-3.16	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
52	3.15-3.17	canal termic	168	OL Ng.P	1996	–	INC	62.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
53	3.17-3.18	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	74.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
54	3.17-3.19	canal termic	159	OL Ng.P	1996	–	INC	40.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
55	3.19-3.20	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	66.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
56	3.19-3.21	canal termic	133	OL Ng.P	1996	–	INC	32.5
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
57	3.21-3.22	canal termic	114	OL Ng.P	1996	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
58	3.22-3.23	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	31.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
59	3.22-3.24	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	45.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
60	3.21-3.25	canal termic	121	OL Ng.P	1996	–	INC	112.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
61	3.25-3.26	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	52.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
62	3.25-3.27	canal termic	121	OL Ng.P	1996	–	INC	5.0
			2 12	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
63	3.27-3.28	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	23.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
64	3.27-3.29	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	39.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
65	4-4.1	canal termic	219	OL Ng.P	1996	–	INC	27.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
66	4.1-4.2	canal termic	70	OL Ng.P	1996	–	INC	78.5
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
67	4.1-4.3	canal termic	168	OL Ng.P	1996	–	INC	59.0
			4	OL Zn.P			ACM	
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
68	4.3-4.4	canal termic	89	OL Ng.P	1996	–	INC	87.5
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
69	4.3-4.5	canal termic	152	OL Ng.P	1996	–	INC	40.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
70	4.5-4.6	canal termic	70	OL Ng.P	1996	–	INC	56.5
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
71	4.5-4.7	canal termic	146	OL Ng.P	1996	–	INC	53.0
			3	OL Zn.P			ACM	
			2	OL Zn.P			ACM	
72	4.7-4.8	canal termic	108	OL Ng.P	1996	–	INC	92.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
73	4.7-4.9	canal termic	121	OL Ng.P	1996	–	INC	46.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
74	4.9-4.10	canal termic	57	OL Ng.P	1996	–	INC	56.0
			2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/4	OL Zn.P			ACM	
75	4.9-4.11	canal termic	108	OL Ng.P	1996	–	INC	28.0
			2 1/2	OL Zn.P			ACM	
			1 1/2	OL Zn.P			ACM	
Lungime totala retea								**3946.0**

OL Ng.P = Teava otel neagra preizolata
OL Zn P= Teava otel zincata preizolata

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	5.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	25.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	31.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	29.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	65.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
8	1.2-1.8	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	89.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	18	OL Ng.	1983	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	159	OL Ng.	1983	–	INC	41.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	26.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	133	OL Ng.	1983	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	26.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	38.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	26.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/1	OL Zn.			ACM	
16	1.14-1.16	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	67.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.1-1.17	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	10.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
18	1.17-1.18	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	45.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
19	1.18-1.19	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
20	1.18-1.20	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	47.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
21	1.18-1.21	canal termic	169	OL Ng.	1983	–	INC	78.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
22	1.21-1.22	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	7.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
23	1.22-1.23	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	20.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
24	1.22-1.24	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
25	1.21-1.25	canal termic	146	OL Ng.	1983	–	INC	20.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
26	1.25-1.26	canal termic	133	OL Ng.	1983	–	INC	67.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	1.26-1.27	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	71.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
28	1.26-1.28	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	52.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
29	1.25-1.29	canal termic	146	OL Ng.	1983	–	INC	21.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
30	1.29-1.30	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	92.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
31	1.29-1.31	canal termic	133	OL Ng.	1983	–	INC	88.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	1.31-1.32	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	26.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
33	1.31-1.33	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	58.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	1.33-1.34	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	33.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
35	1.17-1.35	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	55.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
36	1.35-1.36	canal termic	133	OL Ng.	1983	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	1.36-1.37	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	29.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
38	1.36-1.38	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	27.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
39	1.35-1.39	canal termic	133	OL Ng.	1983	–	INC	63.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
40	1.39-1.40	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	55.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
41	1.39-1.41	canal termic	121	OL Ng.	1983	–	INC	46.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	1.41-1.42	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	53.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
43	1.41-1.43	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	71.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
44	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	41.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
45	2.1-2.2	canal termic	159	OL Ng.	1983	–	INC	19.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
46	2.2-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	29.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
47	2.2-2.4	canal termic	159	OL Ng.	1983	–	INC	54.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
48	2.4-2.5	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	47.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
49	2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	45.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
50	2.4-2.7	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	49.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
51	2.7-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	100.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
52	2.7-2.9	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	53.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
53	2.1-2.10	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	124.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
54	2.10-2.11	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	68.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
55	2.10-2.12	canal termic	159	OL Ng.	1983	–	INC	27.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
56	2.10-2.13	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	58.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
57	2.13-2.14	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	62.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
58	2.12-2.15	canal termic	133	OL Ng.	1983	–	INC	57.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
59	2.15-2.16	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	66.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
60	2.16-2.17	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	66.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**2680.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	19.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	89.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	16.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	24.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	33.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.8	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	51.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.7	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	44.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.5-1.9	canal termic	146	OL Ng.	1983	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	39.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	133	OL Ng.	1983	–	INC	26.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	47.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
13	1.11-1.13	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	88.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	44.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.1-2.2	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	43.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
16	2.1-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	48.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.1-2.4	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	43.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.4-2.5	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	44.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
19	2.4-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	47.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
20	2.4-2.7	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	39.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.7-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	44.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	2.7-2.16	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	91.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
23	2.7-2.9	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	64.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.9-2.10	canal termic	76	OL Ng.	1983	–	INC	88.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
25	2.9-2.11	canal termic	133	OL Ng.	1983	–	INC	14.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
26	2.11-2.12	canal termic	76	OL Ng.	1983	–	INC	61.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
27	2.11-2.13	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	2.13-2.14	canal termic	76	OL Ng.	1983	–	INC	62.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
29	2.13-2.15	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	103.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1405.5**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1983	–	INC	157.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	70	OL Ng.	1983	–	INC	80.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	49.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	21.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	76	OL Ng.	1983	–	INC	97.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	140	OL Ng.	1983	–	INC	44.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	140	OL Ng.	1983	–	INC	18.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	65.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	121.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.6-1.11	canal termic	133	OL Ng.	1983	–	INC	35.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	60.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	83.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.11-1.14	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	74.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1983	–	INC	115.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1983	–	INC	3.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.2-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.2-2.4	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	52.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.1-2.5	canal termic	273	OL Ng.	1983	–	INC	78.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.5-2.6	canal termic	57	OL Ng.	1983	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
21	2.5-2.7	canal termic	273	OL Ng.	1983	–	INC	53.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.7-2.8	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.8-2.9	canal termic	57	OL Ng.	1983	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
24	2.8-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1983	–	INC	113.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
25	2.7-2.11	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	51.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.11-2.12	canal termic	121	OL Ng.	1983	–	INC	36.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
27	2..12-2.13	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	16.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
28	2.13-2.14	canal termic	102	OL Ng.	1983	–	INC	80.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
29	2.11-2.15	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	10.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
30	2.15-2.16	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	40.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	2.15-2.17	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	27.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	2.17-2.18	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	8.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
33	2.18-2.19	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	16.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.19-2.20	canal termic	95	OL Ng.	1983	–	INC	23.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	2.20-2.21	canal termic	83	OL Ng.	1983	–	INC	17.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	2.21-2.22	canal termic	63,5	OL Ng.	1983	–	INC	62.5
			2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
37	2.17-2.23	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	26.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
38	2.23-2.24	canal termic	108	OL Ng.	1983	–	INC	49.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
39	2.23-2.25	canal termic	114	OL Ng.	1983	–	INC	17.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
40	2.25-2.26	canal termic	102	OL Ng.	1983	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
41	2.26-2.27	canal termic	76	OL Ng.	1983	–	INC	42.5
			2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1983.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	13.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	21.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	43.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	24.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	31.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.1-1.7	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	24.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	78.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	23.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	11.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	39.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
12	1.8-1.12	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	64.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	1.13-1.13	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	47.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.12-1.15	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	35.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
16	1.15-1.16	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	51.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.7-1.17	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	92.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
18	1.17-1.18	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	17.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	1.18-1.19	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	43.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	1.19-1.20	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	1.19-1.21	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	1.18-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	80.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	1.17-1.17'	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	46.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	1.17'-2.7'	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	164.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	107.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.1-2.1'	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.1'-2.2	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	42.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
28	2.1'-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	21.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
29	2.1-2.4	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	73.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
30	2.4-2.5	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	138.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.4-2.6	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	44.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	2.6-2.7	canal termic	168-76	OL Ng.	1973	–	INC	90.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
33	2.7-2.7'	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	26.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.7'-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	4.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	2.7'-2.9	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	63.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
36	2.9-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	8.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	2.9-2.11	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	59.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1762.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1.1.1	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	42.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	8.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	17.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.2'	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.4	canal termic	219	OL Ng.	1995	–	INC	30.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.5	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.4-1.6	canal termic	168	OL Ng.	1995	–	INC	36.0
			2 1/2 (4)	OL Zn.			ACM	
			1/2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.7	canal termic	133	OL Ng.	1995	–	INC	64.0
			2 1/2 (3)	OL Zn.			ACM	
			1 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.8	canal termic	127	OL Ng.	1995	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.9	canal termic	121	OL Ng.	1995	–	INC	39.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1995	–	INC	79.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
12	2.1-2.2	canal termic	219	OL Ng.	1995	–	INC	29.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
13	2.2-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	58.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	2.2-2.4	canal termic	168	OL Ng.	1995	–	INC	50.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.4-2.5	canal termic	108	OL Ng.	1995	–	INC	14.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.5-2.6	canal termic	108	OL Ng.	1995	–	INC	47.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.6-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	70.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
18	2.6-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
19	2.4-2.19	canal termic	114	OL Ng.	1995	–	INC	23.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.19-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
21	2.19-2.9	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	2.1-2.11	canal termic	168	OL Ng.	1995	–	INC	31.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.11-2.11'	canal termic	76	OL Ng.	1995	–	INC	5.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
24	2.11-2.12	canal termic	168	OL Ng.	1995	–	INC	47.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.12-2.13	canal termic	133	OL Ng.	1995	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.13-2.14	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	37.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
27	2.13-2.15	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	24.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
28	2.12-2.16	canal termic	114	OL Ng.	1995	–	INC	75.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.16-2.17	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	24.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
30	2.16-2.18	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
31	3-3.1	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	48.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
32	4-4.1	canal termic	273	OL Ng.	1995	–	INC	127.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
33	4.1-4.2	canal termic	219	OL Ng.	1995	–	INC	17.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	4.2-4.3	canal termic	219	OL Ng.	1995	–	INC	45.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
35	4.3-4.3'	canal termic	108	OL Ng.	1995	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	4.3'-4.4	canal termic	108	OL Ng.	1995	–	INC	47.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	4.3'-4.5	canal termic	108	OL Ng.	1995	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
38	4.3-4.6	canal termic	168	OL Ng.	1995	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
39	4.6-4.7	canal termic	108	OL Ng.	1995	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
40	4.6-4.8	canal termic	168	OL Ng.	1995	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
41	4.8-4.8'	canal termic	108	OL Ng.	1995	–	INC	7.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
42	4.8'-4.9'	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	36.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
43	4.8'-4.10'	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	22.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
44	4.8-4.9	canal termic	146	OL Ng.	1995	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
45	4.9-4.10	canal termic	108	OL Ng.	1995	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
46	4.9-4.11	canal termic	114	OL Ng.	1995	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
47	4.11-4.12	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	133.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
48	4.11-4.19	canal termic	108	OL Ng.	1995	–	INC	14.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
49	4.19-4.20	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	24.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
50	4.19-4.21	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
51	4.19-4.22	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	42.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
52	4.2-4.23	canal termic	146	OL Ng.	1995	–	INC	22.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
53	4.23-4.24	canal termic	133	OL Ng.	1995	–	INC	64.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
54	4.24-4.25	canal termic	76	OL Ng.	1995	–	INC	46.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
55	4.24-4.26	canal termic	76	OL Ng.	1995	–	INC	42.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
56	4.1-4.27		219	OL Ng.	1995	–	INC	28.0
			4(3)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	
57	4.27-4.28	canal termic	168	OL Ng.	1995	–	INC	47.0
			2 1/2 (3)	OL Zn.			ACM	
			1 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	
58	4.28-4.29	canal termic	121	OL Ng.	1995	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
59	4.29-4.30	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	4.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
60	4.29-4.31	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	25.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
61	4.29-4.33	canal termic	102	OL Ng.	1995	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
62	4.33-4.32	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	7.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
63	4.33-4.34	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	24.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
64	4.33-4.35	canal termic	83	OL Ng.	1995	–	INC	72.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
65	4.28-4.36	canal termic	146	OL Ng.	1995	–	INC	52.0
			3(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			2 (1 1/2)	OL Zn.			ACM	
66	4.36-4.37	canal termic	133	OL Ng.	1995	–	INC	80.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
67	4.36-4.38	canal termic	121	OL Ng.	1995	–	INC	49.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
68	4.38-4.40	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	8.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
69	4.38-4.42	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	26.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
70	4.38-4.39	canal termic	102	OL Ng.	1995	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
71	4.39-4.41	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	8.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
72	4.39-4.43	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	27.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
73	4.27-4.27'	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	4.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
74	4.27'-4.44	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	71.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
75	4.27'-4.45	canal termic	121	OL Ng.	1995	–	INC	31.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
76	4.45-4.46	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	22.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
77	4.45-4.47	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
78	4.45-4.48	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
79	4.48-4.49	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
80	4.48-4.50	canal termic	89	OL Ng.	1995	–	INC	38.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**2593.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	4.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	12.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	34.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.8	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	31.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.6	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	58.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.5-1.7	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	126.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	63.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	43.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
11	1.8-1.11	canal termic	76	OL Ng.	1973	–	INC	188.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
12	1.1-1.12	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	53.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	1.13-1.15	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	50.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	1.15-1.16	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	46.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.15-1.17	canal termic	159	OL Ng.	1973	–	INC	230.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	1.12-1.18	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	85.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	1.18-1.19	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	30.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
20	1.19-1.20	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
21	1.19-1.21	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	1.18-1.22	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	49.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
23	1.22-1.23	canal termic	76	OL Ng.	1973	–	INC	30.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
24	1.22-1.34	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	5.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
25	1.34-1.24	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	21.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
26	1.24-1.25	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	25.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
27	1.24-1.26	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	27.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
28	1.34-1.27	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	33.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
29	1.27-1.33	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	1.27-1.28	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	1.28-1.29	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	1.28-1.30	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
33	1.30-1.31	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	1.30-1.32	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	71.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
36	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	42.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	2.1-2.3	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	26.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
38	2.1-2.4	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	37.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
39	2.4-2.5	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	23.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
40	2.4-2.4'	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	4.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
41	2.4'-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	2.4'-2.7	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	29.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
43	2.7-2.8	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	28.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
44	2.7-2.9	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	26.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1775.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	168	OL Ng.	1968	–	INC	70.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	108	OL Ng.	1968	–	INC	44.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	63.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	53.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	114	OL Ng.	1968	–	INC	42.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	89.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	38.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
8	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	13.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	2.1-2.2	canal termic	114	OL Ng.	1968	–	INC	130.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	2.1-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1968	–	INC	15.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2.3-2.4	canal termic	114	OL Ng.	1968	–	INC	91.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	2.3-2.5	canal termic	168	OL Ng.	1968	–	INC	50.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	2.5-2.6	canal termic	114	OL Ng.	1968	–	INC	77.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	2.5-2.7	canal termic	114	OL Ng.	1968	–	INC	99.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	2.7-2.8	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	40.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
16	2.7-2.10	canal termic	108	OL Ng.	1968	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.10-2.9	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
18	2.10-2.11	canal termic	76	OL Ng.	1968	–	INC	110.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1076.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	6.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	14.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	48.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	79.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	76	OL Ng.	1973	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	76.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.1-1.10	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	23.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	62.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	50.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	80.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.10-1.15	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	22.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
16	1.15-1.16	canal termic	102	OL Ng.	1973	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.15-1.17	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	100.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	1.17-1.18	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	32.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	1.18-1.19	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	1.18-1.20	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	1.17-1.21	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	77.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	1.21-1.22	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	29.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
23	1.21-1.23	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	136.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	1.2-1.24	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	14.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
25	1.24-1.25	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	14.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	1.25-1.26	canal termic	76	OL Ng.	1973	–	INC	28.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
27	1.24-1.27	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	34.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
28	1.27-1.28	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	33.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	1.28-1.29	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	4.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	1.29-1.30	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	66.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	1.28-1.47	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	1.47-1.48	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	17.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
33	1.47-1.49	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	17.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
34	1.29-1.50	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
35	1.50-1.51	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	36.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
36	1.30-1.31	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	86.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	1.30-1.32	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
38	1.32-1.33	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	67.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
39	1.27-1.34	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	49.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
40	1.34-1.35	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	58.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
41	1.34-1.36	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	33.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
42	1.36-1.37	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	55.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
43	1.37-1.38'	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	96.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
44	1.36-1.38	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
45	1.38-1.39	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	48.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
46	1.39-1.40	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	17.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
47	1.39-1.42	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	50.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
48	1.38-1.43	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	68.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
49	1.43-1.44	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	110.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
50	1.27-1.45	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	114.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
51	1.45-1.46	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	82.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								2370.0

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	44.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	146	OL Ng.	1973	–	INC	25.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	48.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	41.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.1-1.6	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	52.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	86.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
11	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
12	2.1-2.2	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
13	2.2-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.2-2.4	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	30.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
15	2.4-2.5	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	28.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.4-2.6	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	37.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.6-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.6-2.8	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	29.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	2.8-2.9	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	74.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
20	2.8-2.10	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	34.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	2.10-2.11	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	98.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.10-2.12	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	85.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.10-2.13	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	98.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	2.13-2.14	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	43.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.14-2.15	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.14-2.16	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	75.0
			2 /12	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.13-2.17	canal termic	146	OL Ng.	1973	–	INC	68.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
28	2.17-2.18	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	41.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.17-2.19	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	70.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	129.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
31	3.1-3.2	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	65.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	3.1-3.3	canal termic	219	OL Ng.	1973	–	INC	49.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
33	3.3-3.4	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	107.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	3.4-3.5	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	44.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
35	3.5-3.6	canal termic	89	OL Ng.	1973	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	3.5-3.7	canal termic	114	OL Ng.	1973	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1849.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1974	–	INC	11.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	273	OL Ng.	1974	–	INC	25.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.3'	canal termic	152	OL Ng.	1974	–	INC	6.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.3'-1.4	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	38.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.3'-1.5	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	5.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.3-1.6	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.2-1.7	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	67.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.7'	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.7'-1.8	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.7'-1.9	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	33.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.7-1.10	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	21.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.10-1.11	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	19.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.11-1.12	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.10-1.14	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	236.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	1.14-1.15	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.15-1.16	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	1.16-1.17	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	9.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	1.16-1.18	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	25.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	1.15-1.19	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	1.19-1.20	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	1.14-1.21	canal termic	102	OL Ng.	1974	–	INC	50.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
23	1.1-1.22	canal termic	273	OL Ng.	1974	–	INC	82.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
24	1.22-1.23	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
25	1.23-1.29	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	1.23-1.24	canal termic	159	OL Ng.	1974	–	INC	20.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
27	1.24-1.28	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	8.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	1.24-1.25	canal termic	140	OL Ng.	1974	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
29	1.25-1.26	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	27.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	1.25-1.27	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	11.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	1.22-1.30	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	18.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	1.30.1.31	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
33	1.30-1.32	canal termic	159	OL Ng.	1974	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	1.32-1.33	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	17.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	1.32-1.34	canal termic	159	OL Ng.	1974	–	INC	27.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
36	1.34-1.35	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	1.34-1.36	canal termic	140	OL Ng.	1974	–	INC	29.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
38	1.36-1.37	canal termic	76	OL Ng.	1974	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
39	1.36-1.38	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
40	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1974	–	INC	60.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
41	2.1-2.2	canal termic	127	OL Ng.	1974	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	2.2-2.3	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
43	2.2-2.4	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
44	2.1-2.5	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	9.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1243.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	82.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.4	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	40.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.3	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	45.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	78.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	35.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	33.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
8	1.5-1.8	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	44.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
9	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	119.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	2.1-2.2	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	7.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	2.2-2.3	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	49.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	2.2-2.4	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	60.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	2.1-2.5	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	2.5-2.6	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	72.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	2.5-2.7	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	95.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	2-2.8	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	54.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.8-2.9	canal termic	133	OL Ng.	1973	–	INC	135.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.8-2.10	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	49.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
19	2.10-2.11	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	36.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	2.10-2.12	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	56.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
21	2.12-2.13	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	36.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	2.12-2.14	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	56.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
23	2.14-2.15	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	22.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	2.14-2.16	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	62.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
25	2.16-2.17	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
26	2.16-2.18	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	26.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
27	2.18-2.19	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
28	2.18-2.20	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	70.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
29	2.20-2.21	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
30	2.20-2.22	canal termic	168	OL Ng.	1973	–	INC	57.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
31	2.22-2.23	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	2.22-2.24	canal termic	108	OL Ng.	1973	–	INC	36.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1557.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1974	–	INC	34.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	72.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	15.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	34.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
6	1.3-1.4	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
.	1.6-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	22.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
8	1.3-1.8	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	52.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	110.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	25.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	57	OL Ng.	1974	–	INC	8.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	59	OL Ng.	1974	–	INC	9.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	59	OL Ng.	1974	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
15	2-2.1	canal termic	325	OL Ng.	1974	–	INC	20.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.1-2.3	canal termic	273	OL Ng.	1974	–	INC	13.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.3-2.4	canal termic	273	OL Ng.	1974	–	INC	34.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.4-2.44	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	21.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	2.44-2.45	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	24.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.44-2.43	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.4-2.5	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	17.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.5-2.6	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	21.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	2.6-2.7	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	20.0
			2	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.6-2.8	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	41.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.5-2.9	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	37.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.9-2.10	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
28	2.10-2.11	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	106.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
29	2.10-2.12	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	21.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
30	2.10-2.13	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
31	2.9-2.14	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	50.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	2.14-2.15	canal termic	70	OL Ng.	1974	–	INC	104.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
33	2.14-2.16	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.16-2.6'	canal termic	102	OL Ng.	1974	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	2.6'-2.17	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	33.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	2.16'-2.18	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	2.16-2.19	canal termic	146	OL Ng.	1974	–	INC	21.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
38	2.19-2.20	canal termic	95	OL Ng.	1974	–	INC	56.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
39	2.19-2.21	canal termic	70	OL Ng.	1974	–	INC	93.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
40	2.19-2.22	canal termic	114	OL Ng.	1974	–	INC	46.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
41	2.22-2.23	canal termic	95	OL Ng.	1974	–	INC	35.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
42	2.22-2.24	canal termic	95	OL Ng.	1974	–	INC	52.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
43	2.3-2.37	canal termic	273	OL Ng.	1974	–	INC	18.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
44	2.37-2.38	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	132.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
45	2.37-2.25	canal termic	273	OL Ng.	1974	–	INC	66.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
46	2.25-2.26	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
47	2.25-2.27	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	67.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
48	2.25-2.28	canal termic	219	OL Ng.	1974	–	INC	45.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
49	2.28-2.29	canal termic	168	OL Ng.	1974	–	INC	44.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
50	2.29-2.30	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
51	2.29-2.31	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	70.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
52	2.31-2.32	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
53	2.31-2.33	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	74.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
54	2.28-2.34	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	25.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
55	2.34-2.35	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	25.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
56	2.34-2.36	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	68.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
57	2.36-2.39	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	28.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
58	2.36-2.40	canal termic	133	OL Ng.	1974	–	INC	6.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
59	2.40-2.41	canal termic	89	OL Ng.	1974	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
60	2.40-2.42	canal termic	108	OL Ng.	1974	–	INC	89.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**2389.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	119.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	133	OL Ng.	1976	–	INC	61.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	13.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	133	OL Ng.	1976	–	INC	125.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	121	OL Ng.	1976	–	INC	84.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.3-1.6	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	32.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	41.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	133	OL Ng.	1976	–	INC	76.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	133	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	43.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	121	OL Ng.	1976	–	INC	17.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	28.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	60.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	15.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
16	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1976	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.2-2.4	canal termic	108	OL Ng.	1976	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.2-2.3	canal termic	108	OL Ng.	1976	–	INC	43.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.1-2.5	canal termic	133	OL Ng.	1976	–	INC	36.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	2.5-2.6	canal termic	108	OL Ng.	1976	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.5-2.7	canal termic	108	OL Ng.	1976	–	INC	48.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**940.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	325	OL Ng.	1970	–	INC	41.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.7	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	44.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.7-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	11.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.3	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.2-1.4	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.5	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.4-1.6	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	146	OL Ng.	1970	–	INC	63.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	10.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.1-1.29	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	17.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.25-1.26	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	18.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	1.26-1.27	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	1.26-1.28	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.29-1.30	canal termic	63.5	OL Ng.	1970	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	1.29-1.31	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	19.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
19	1.31-1.32	canal termic	63.5	OL Ng.	1970	–	INC	9.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	1.31-1.25	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	7.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
21	1.25-1.33	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	14.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
22	1.33-1.34	canal termic	63.5	OL Ng.	1970	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	1.33-1.35	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	29.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
24	1.35-1.36	canal termic	63.5	OL Ng.	1970	–	INC	7.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	1.35-1.13	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	19.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
26	1.13-1.37	canal termic	63.5	OL Ng.	1970	–	INC	7.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	1.13-1.14	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	48.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
28	1.14-1.15	canal termic	146	OL Ng.	1970	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
29	1.15-1.16	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	1.15-1.17	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	1.17-1.18	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	1.17-1.19	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
33	1.14-1.20	canal termic	146	OL Ng.	1970	–	INC	50.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	1.20-1.38	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	1.20-1.22	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	10.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
36	1.22-1.23	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	1.22-1.21	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
38	1.21-1.24	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
39	1.21-1.39	canal termic	102	OL Ng.	1970	–	INC	3.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
40	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	72.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
41	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	9.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
42	2.2-2.3	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
43	2.3-2.4	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
44	2.3-2.5	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	33.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
45	2.1-2.6	canal termic	219	OL Ng.	1970	–	INC	5.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
46	2.6-2.7	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	13.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
47	2.7-2.8	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	21.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
48	2.7-2.9	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	29.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
49	2.6-2.10	canal termic	168	OL Ng.	1970	–	INC	37.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
50	2.10-2.11	canal termic	146	OL Ng.	1970	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
51	2.11-2.12	canal termic	146	OL Ng.	1970	–	INC	18.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
52	2.12-2.13	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	47.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
53	2.12-2.14	canal termic	146	OL Ng.	1970	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
54	2.14-2.15	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	22.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
55	2.15-2.16	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	9.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
56	2.15-2.17	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	17.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
57	2.14-2.18	canal termic	114	OL Ng.	1970	–	INC	73.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
58	2.14-2.19	canal termic	114	OL Ng.	1970	–	INC	25.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
59	2.19-2.20	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	28.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
60	2.19-2.21	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	38.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
61	2.10-2.22	canal termic	133	OL Ng.	1970	–	INC	53.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
62	2.22-2.23	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	50.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
63	2.22-2.24	canal termic	108	OL Ng.	1970	–	INC	90.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1618.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1977	–	INC	21.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.	1977	–	INC	70.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	28.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	38.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	273	OL Ng.	1977	–	INC	18.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	24.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	219	OL Ng.	1977	–	INC	36.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	146	OL Ng.	1977	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.16	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	17.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.20	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	12.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
11	1.8-1.9	canal termic	133	OL Ng.	1977	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
12	1.9-1.15	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	16.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
13	1.9-1.19	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	16.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
14	1.9-1.10	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
15	1.10-1.14	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	15.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
16	1.10-1.18	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	14.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.10-1.11	canal termic	108	OL Ng.	1977	–	INC	20.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
18	1.11-1.13	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	13.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
19	1.11-1.17	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	18.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
20	1.11-1.12	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	21.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
21	1.7-1.21	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	57.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	1.21-1.22	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	38.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	1.21-1.23	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	1.21-1.24	canal termic	146	OL Ng.	1977	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	1.24-1.25	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	1.24-1.26	canal termic	133	OL Ng.	1977	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	1.26-1.28	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	1.26-1.27	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1977	–	INC	46.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
30	2.1-2.2	canal termic	89	OL Ng.	1977	–	INC	8.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
31	2.2-2.4	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	33.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
32	2.2-2.3	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
33	2.1-2.5	canal termic	89	OL Ng.	1977	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.5-2.7	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
35	2.5-2.6	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	30.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
36	2.1-2.8	canal termic	168	OL Ng.	1977	–	INC	113.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
37	2.8-2.9	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	7.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
38	2.8-2.10	canal termic	146	OL Ng.	1977	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
39	2.10-2.11	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
40	2.10-2.12	canal termic	133	OL Ng.	1977	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
41	2.12-2.13	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	2.12-2.14	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
43	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1977	–	INC	32.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
44	3.1-3.2	canal termic	89	OL Ng.	1977	–	INC	37.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
45	3.2-3.3	canal termic	60	OL Ng.	1977	–	INC	6.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
46	3.2-3.4	canal termic	60	OL Ng.	1977	–	INC	28.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
47	3.1-3.5	canal termic	168	OL Ng.	1977	–	INC	45.0
			4 (3)	OL Zn.			ACM	
			3 (2)	OL Zn.			ACM	
48	3.5-3.6	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
49	3.5-3.7	canal termic	76	OL Ng.	1977	–	INC	13.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
50	3.5-3.8	canal termic	168	OL Ng.	1977	–	INC	22.0
			4(3)	OL Zn.			ACM	
			3(2)	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
51	3.8-3.9	canal termic	60	OL Ng.	1977	–	INC	23.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
52	3.8-3.10	canal termic	146	OL Ng.	1977	–	INC	12.0
			2 1/2 (3)	OL Zn.			ACM	
			1 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	
53	3.10-3.11	canal termic	60	OL Ng.	1977	–	INC	8.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
54	3.10-3.12	canal termic	146	OL Ng.	1977	–	INC	48.0
			2 1/2(3)	OL Zn.			ACM	
			1 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	
55	3.12-3.13	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
56	3.13-3.15	canal termic	89	OL Ng.	1977	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
57	3.13-3.14	canal termic	89	OL Ng.	1977	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
58	3.12-3.16	canal termic	133	OL Ng.	1977	–	INC	63.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
59	3.16-3.17	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	60.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
60	3.16-3.18	canal termic	114	OL Ng.	1977	–	INC	84.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1541**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	51.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	14.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	31.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	107.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	13.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
8	1.5-1.8	canal termic	140	OL Ng.	1979	–	INC	53.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	66.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	2.1-2.2	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	30.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
13	2.1-2.3	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	23.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.3-2.4	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	27.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	2.3-2.5	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	27.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.5-2.6	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.5-2.7	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	21.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.7-2.8	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	23.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
19	2.7-2.9	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	79.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.9-2.10	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	8.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
21	2.9-2.11	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	41.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	2.11-2.12	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.12-2.13	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
24	2.12-2.14	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	38.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
25	2.11-2.15	canal termic	78	OL Ng.	1979	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.15-2.16	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
27	2.15-2.17	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	39.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
28	2.9-2.18	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	57.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.18-2.21	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	19.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
30	2.18-2.19	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	8.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	2.19-2.20	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.19-2.24	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	35.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
33	2.24-2.23	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	5.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.24-2.22	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	2.23-2.25	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
36	2.23-2.26	canal termic	159	OL Ng.	1979	–	INC	55.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
37	2.26-2.27	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
38	2.26-2.28	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	13.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
39	3-3.1	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	60.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
40	3.1-3.2	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
41	3.1-3.3	canal termic	159	OL Ng.	1979	–	INC	65.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
42	3.3-3.4	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
43	3.4-3.5	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
44	3.4-3.6	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	34.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
45	3.3-3.7	canal termic	152	OL Ng.	1979	–	INC	15.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
46	3.7-3.8	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	8.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
47	3.7-3.9	canal termic	159	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
48	3.9-3.10	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	20.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
49	3.9-3.11	canal termic	159	OL Ng.	1979	–	INC	17.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
50	3.11-3.12	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	8.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
51	3.11-3.13	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
52	3.13-3.14	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
53	3.14-3.15	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
54	3.14-3.16	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	22.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
55	3.13-3.17	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
56	4-4.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	91.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
57	4.1-4.2	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
58	4.1-4.3	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	18.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
59	4.3-4.4	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	43.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
60	4.4-4.5	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
61	4.4-4.6	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	32.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
62	4.6-4.7	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	14.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
63	4.6-4.8	canal termic	152	OL Ng.	1979	–	INC	19.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
64	4.8-4.9	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
65	4.8-4.10	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
66	4.3-4.11	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
67	4.11-4.12	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
68	4.11-4.13	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	93.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								1827.0

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	56.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	75.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	61.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.3'	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.3'-1.4	canal termic	63	OL Ng.	1979	–	INC	29.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
6	1.3-1.5	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	27.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.6	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	13.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
8	1.5-1.7	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	17.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.8	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.9	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	19.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
11	1.8-1.10	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	22.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
12	1.7-1.11	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	8.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.11-1.12	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	3.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.13	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
15	1.12-1.14	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	58.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	1.14-1.15	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	44.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.11-1.16	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	37.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	1.16-1.17	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	56.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
19	1.16-1.18	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	17.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	1.18-1.19	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	6.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	1.19-1.21	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	104.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	1.19-1.23	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	1.23-1.20	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	68.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	1.23-1.24	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	1.24-1.25	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	24.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
26	1.24-1.26	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	13.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
27	1.18-1.22	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	98.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
28	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	38.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
29	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	2.1-2.3	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	53.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	2.3-2.4	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.3-2.5	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
33	3-3.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	35.0
			4 (3)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	3.1-3.2	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	3.1-3.3	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	25.0
			4 (3)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	
36	3.3-3.4	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	3.3-3.5	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	29.0
			4 (3)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	
38	3.5-3.6	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
39	3.5-3.7	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	34.0
			4 (3)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	
40	3.7-3.8	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	143.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
41	3.7-3.9	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	94.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	3.7-3.11	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	17.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
43	3.11-3.12	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	77.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
44	3.11-3.13	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	47.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
45	3.13-3.16	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	116.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
46	3.13-3.17	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
47	3.17-3.15	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	41.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
48	3.17-3.14	canal termic	146	OL Ng.	1979	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
49	3.14-3.10	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	73.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1950.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1976	–	INC	72.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	273	OL Ng.	1976	–	INC	25.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	273	OL Ng.	1976	–	INC	6.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	22.0
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			2 (1 1/2)	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	70.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	63.5	OL Ng.	1976	–	INC	15.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	140	OL Ng.	1976	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	63.5	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	127	OL Ng.	1976	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	63.5	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	23.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	63	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
16	1.14-1.16	canal termic	63.5	OL Ng.	1976	–	INC	26.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.1-1.17	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	1.17-1.18	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	4.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	1.17-1.19	canal termic	140	OL Ng.	1976	–	INC	64.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	1.19-1.20	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	1.19-1.21	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	18.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 (1 1/2)	OL Zn.			ACM	
23	2.1-2.2	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	33.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
24	2.2-2.3	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.2-2.4	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	32.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
26	2.4-2.5	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	7.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.4-2.6	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	25.0
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			2 (1 1/2)	OL Zn.			ACM	
28	2.6-2.7	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	9.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.6-2.8	canal termic	140	OL Ng.	1976	–	INC	61.0
			2 1/2(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			1 1/2(1 1/2)	OL Zn.			ACM	
30	2.8-2.9	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.8-2.10	canal termic	102	OL Ng.	1976	–	INC	46.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.10-2.11	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
33	2.10-2.12	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	31.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.1-2.13	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	2.13-2.14	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	2.13-2.15	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	52.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**903.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	29.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	46.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	28.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	11.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	22.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	108	OL Ng.	1976	–	INC	49.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	38.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	108	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	108	OL Ng.	1976	–	INC	64.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
10	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	112.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2.1-2.2	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	2.2-2.3	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	2.3-2.4	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.3-2.5	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	2.5-2.6	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.5-2.7	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	21.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.2-2.8	canal termic	144	OL Ng.	1976	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	2.8-2.9	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.8-2.10	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	2.10-2.11	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.10-2.12	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	16.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.1-2.13	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	21.0
			3 (2)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(1 1/2)	OL Zn.			ACM	
23	2.13-2.14	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.14-2.15	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.14-2.16	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.16-2.17	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.16-2.18	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	2.13-2.19	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	32.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
29	2.19-2.20	canal termic	146	OL Ng.	1976	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
30	2.20-2.21	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.20-2.22	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.19-2.23	canal termic	146	OL Ng.	1976	–	INC	21.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
33	2.23-2.24	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.23-2.25	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	46.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
36	3.1-3.2	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	11.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	3.2-3.8	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
38	3.2-3.3	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
39	3.3-3.7	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
40	3.3-3.4	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	19.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
41	3.4-3.6	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	3.4-3.5	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	25.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
43	3.1-3.9	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	20.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
44	3.9-3.10	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
45	3.10-3.11	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
46	3.10-3.12	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
47	3.9-3.12'	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	52.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
48	3.12'-3.13	canal termic	146	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
49	3.13-3.14	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
50	3.13-3.15	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	7.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
51	3.12'-3.16	canal termic	146	OL Ng.	1976	–	INC	18.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
52	3.16-3.17	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
53	3.16-3.18	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1058.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1976	–	INC	73.0
			4(3)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	273	OL Ng.	1976	–	INC	19.0
			4(3)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	7.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	273	OL Ng.	1976	–	INC	13.0
			4(3)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	146	OL Ng.	1976	–	INC	31.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.5-1.9	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	18.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	22.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	85.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	8.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
13	1.11-1.13	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	18.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	9.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
15	1.13-1.15	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	20.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	1.15-1.16	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	7.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.15-1.17	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	19.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	1.17-1.18	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	12.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
19	1.17-1.19	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	46.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	1.19-1.20	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	14.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
21	1.19-1.21	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	2.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	1.21-1.22	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	34.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
23	1.21-1.23	canal termic	146	OL Ng.	1976	–	INC	21.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	1.23-1.24	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	12.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
25	1.23-1.25	canal termic	146	OL Ng.	1976	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
26	1.25-1.26	canal termic	133	OL Ng.	1976	–	INC	42.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
27	1.26-1.27	canal termic	63.5	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
28	1.26-1.28	canal termic	89	OL Ng.	1976	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	1.28-1.29	canal termic	63.5	OL Ng.	1976	–	INC	8.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
30	1.28-1.30	canal termic	63.5	OL Ng.	1976	–	INC	28.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
31	1.25-1.31	canal termic	83	OL Ng.	1976	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	1.31-1.32	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	9.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
33	1.31-1.33	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	30.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
35	2.1-2.2	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	22.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
36	2.1-2.3	canal termic	273	OL Ng.	1976	–	INC	36.0
			3(4)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
37	2.3-2.4	canal termic	273	OL Ng.	1976	–	INC	50.0
			3 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(2 1/2)	OL Zn.			ACM	
38	2.4-2.5	canal termic	219	OL Ng.	1976	–	INC	68.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
39	2.5-2.25	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	4.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
40	2.5-2.6	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	42.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
41	2.6-2.26	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	38.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	2.6-2.7	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	13.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
43	2.7-2.27	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	14.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
44	2.7-2.8	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	61.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
45	2.4-2.12	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
46	2.12-2.13	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	9.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
47	2.12-2.14	canal termic	168	OL Ng.	1976	–	INC	24.0
			3 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			2(1 1/2)	OL Zn.			ACM	
48	2.14-2.15	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
49	2.14-2.16	canal termic	133	OL Ng.	1976	–	INC	64.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
50	2.16-2.17	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	11.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
51	2.16-2.18	canal termic	127	OL Ng.	1976	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
52	2.18-2.19	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	21.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
53	2.19-2.20	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	11.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
54	2.19-2.21	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
55	2.18-2.22	canal termic	127	OL Ng.	1976	–	INC	3.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
56	2.22-2.23	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	12.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
57	2.22-2.24	canal termic	76	OL Ng.	1976	–	INC	35.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
58	2.3-2.9	canal termic	139	OL Ng.	1976	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
59	2.9-2.10	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
60	2.9-2.11	canal termic	114	OL Ng.	1976	–	INC	46.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1409.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	94.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
2	2-2.1	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	69.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	47.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	2.2-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	2.2-2.4	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	23.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
6	2.1-2.5	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	64.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	2.5-2.6	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	35.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
8	3-3.1	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	48.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	3.1-3.2	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
10	3.1-3.3	canal termic	159	OL Ng.	1979	–	INC	17.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	3.3-3.4	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	16.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
12	3.3-3.5	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	33.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	3.5-3.6	canal termic	63.5	OL Ng.	1979	–	INC	20.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
14	3.5-3.7	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	3.7-3.8	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	3.7-3.9	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	4-4.1	canal termic	159	OL Ng.	1979	–	INC	36.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	4.1-4.2	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	6.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
19	4.1-4.3	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	83.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	4.3-4.4	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	4.3-4.5	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	4.5-4.7	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	4.5-4.6	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**834.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	97.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.2	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	13.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	4.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.2-1.3	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.1-1.6	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	20.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	61.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	45.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	84.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.6-1.10	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	260.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	88.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	2.1-2.2	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	52.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2.1-2.3	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	140.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.1-2.4	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	168.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.4-2.5	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	206.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1274.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	76.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	148.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	49.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	81.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.2-1.5	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	234.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.1-1.6	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	34.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	54.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	44.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	26.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	18.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	42.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	47.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	28.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	120.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.1-2.3	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	115.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.3-2.4	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	14.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.3-2.5	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	80.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.5-2.6	canal termic	108	OL Ng.	1979	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.5-2.7	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	221.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1509.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	24.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	45.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	127	OL Ng.	1979	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	45.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	146	OL Ng.	1979	–	INC	33.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.14	canal termic	127	OL Ng.	1979	–	INC	60.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.13	canal termic	127	OL Ng.	1979	–	INC	169.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.4-1.6	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	23.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.6-1.7	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	56.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.7-1.12	canal termic	127	OL Ng.	1979	–	INC	51.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	1.7-1.8	canal termic	146	OL Ng.	1979	–	INC	27.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	1.8-1.9	canal termic	127	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	1.9-1.10	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.9-1.11	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	98.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.8-1.16'	canal termic	83	OL Ng.	1979	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	1.16'-1.16	canal termic	83	OL Ng.	1979	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.16'-1.17	canal termic	83	OL Ng.	1979	–	INC	68.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	1.1-1.15	canal termic	121	OL Ng.	1979	–	INC	157.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	55.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.1-2.2	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	45.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.2-2.3	canal termic	146	OL Ng.	1979	–	INC	32.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	2.3-2.4	canal termic	127	OL Ng.	1979	–	INC	43.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
23	2.4-2.5	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.4-2.6	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	82.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	3-3.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	138.0
			4 (4)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
26	3.1-3.4	canal termic	127	OL Ng.	1979	–	INC	80.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
27	3.1-3.2	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	6.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
28	3.2-3.3	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	33.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	3.2-3.5	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	33.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
30	3.5-3.6	canal termic	127	OL Ng.	1979	–	INC	93.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	3.5-3.7	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	98.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
32	3.7-3.8	canal termic	146	OL Ng.	1979	–	INC	26.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
33	3.8-3.9	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	3.9-3.10	canal termic	121	OL Ng.	1979	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
35	3.10-3.11	canal termic	114	OL Ng.	1979	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	3.11-3.12	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	75.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1889.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	14.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	31.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	118.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	114	OL Ng.	1980	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	28.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.5-1.9	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	54.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	114	OL Ng.	1980	–	INC	123.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	91.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	114	OL Ng.	1980	–	INC	32.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.11-1.13	canal termic	114	OL Ng.	1980	–	INC	47.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	97.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.1-2.2	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.1-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	20.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.3-2.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	14.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.3-2.5	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	30.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.5-2.7	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	47.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	2.7-2.8	canal termic	114	OL Ng.	1980	–	INC	11.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	2.7-2.9	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	40.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
23	2.9-2.10	canal termic	114	OL Ng.	1980	–	INC	19.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	2.10-2.11	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.10-2.12	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	3-3.1	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	45.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
27	3.1-3.2	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	10.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
28	3.2-3.3	canal termic	114	OL Ng.	1980	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	3.2-3.9	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	48.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
30	3.9-3.10	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	90.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	3.2-3.4	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	20.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	3.4-3.5	canal termic	146	OL Ng.	1980	–	INC	22.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
33	3.5-3.6	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	28.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	3.6-3.7	canal termic	127	OL Ng.	1980	–	INC	23.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
35	3.7-3.8	canal termic	114	OL Ng.	1980	–	INC	111.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1376.0**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	150	OL Ng.	1979	–	INC	64.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	47.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	48.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	2-PT	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	409.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
5	3-3.1	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	96.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	3.1-3.2	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	117.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	3.1-3.3	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	239.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
8	4-4.1	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	44.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	4.1-4.2	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	31.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
10	4.1-4.3	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	93.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
11	4.3-4.4	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	13.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
12	4.3-4.5	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	83.5
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
13	4.5-4.6	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	21.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
14	4.6-4.7	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	28.5
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
15	4.6-4.8	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	44.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
16	4.5-4.9	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	170.5
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	5-5.1	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	72.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
18	5.1-5.2	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	106.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
19	5.1-5.3	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	46.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
20	5.1-5.4	canal termic	60	OL Ng.	1979	–	INC	151.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
21	5.4-5.5	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	20.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	5.4-5.6	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
23	5.6-5.7	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	123.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	5.6-5.8	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	31.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	5.8-5.9	canal termic	76	OL Ng.	1979	–	INC	104.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**2216.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	25.0
			4 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(1 1/2)	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	83.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	53.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	29.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	128.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	64.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	2.1-2.2	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	2.1-2.14	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	11.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2.14-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	65.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	2.3-2.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2.3-2.5	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.5-2.7	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	27.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	2.7-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.7-2.9	canal termic	146	OL Ng.	1980	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.9-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.9-2.11	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.11-2.12	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.11-2.13	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	148.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.14-2.15	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	113.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.15-2.16	canal termic	146	OL Ng.	1980	–	INC	51.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	2.16-2.17	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.16-2.18	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	129.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	3-3.1	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	89.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
27	3.1-3.5	canal termic	146	OL Ng.	1980	–	INC	18.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
28	3.5-3.6	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	3.6-3.8	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	3.6-3.7	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	3.5-3.9	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	3.9-3.10	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	57.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
33	3.1-3.2	canal termic	146	OL Ng.	1980	–	INC	104.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	3.2-3.3	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	60.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
35	3.3-3.4	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	70.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	4-4.1	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	217.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
37	5-5.1	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	317.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**2193.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1992	–	INC	70.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1992	–	INC	34.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.3'	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	77.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.19	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.2-1.4	canal termic	219	OL Ng.	1992	–	INC	33.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
7	1.4-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	26.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.5-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.5-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	91.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.4-1.7	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	114.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.7-1.8	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	90.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	1.7-1.9	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	64.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	1.9-1.9'	canal termic	102	OL Ng.	1992	–	INC	110.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.1-1.10	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	56.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	1.10-1.11	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	35.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	1.11-1.12	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	31.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.11-1.13	canal termic	114	OL Ng.	1992	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	1.13-1.14	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	31.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
19	1.13-1.15	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	1.15-1.16	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
21	1.15-1.17	canal termic	86	OL Ng.	1992	–	INC	29.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	1.17-1.18	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	63.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
23	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	36.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	11.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
25	2.2-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	20.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
26	2.2-2.4	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	40.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
27	2.4-2.5	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	20.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
28	2.4-2.6	canal termic	114	OL Ng.	1992	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.6-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	22.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
30	2.6-2.8	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	42.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
31	2.8-2.9	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
32	2.8-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
33	2.1-2.11	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	196.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1566.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1978	–	INC	54.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	114	OL Ng.	1978	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1978	–	INC	78.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	114	OL Ng.	1978	–	INC	55.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	114	OL Ng.	1978	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	70	OL Ng.	1978	–	INC	38.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1978	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	70	OL Ng.	1978	–	INC	38.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1978	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.11	canal termic	70	OL Ng.	1978	–	INC	38.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.10	canal termic	70	OL Ng.	1978	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
12	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1978	–	INC	69.0
			4 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			3 (2)	OL Zn.			ACM	
13	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1978	–	INC	25.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	2.2-2.3	canal termic	102	OL Ng.	1978	–	INC	17.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.2-2.4	canal termic	102	OL Ng.	1978	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.3-2.5	canal termic	219	OL Ng.	1978	–	INC	60.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1978	–	INC	56.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
18	2.5-2.7	canal termic	168	OL Ng.	1978	–	INC	98.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.7-2.8	canal termic	76	OL Ng.	1978	–	INC	35.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
20	2.7-2.9	canal termic	108	OL Ng.	1978	–	INC	41.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
21	2.9-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1978	–	INC	30.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	2.9-2.11	canal termic	89	OL Ng.	1978	–	INC	20.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
23	3-3.1	canal termic	273	OL Ng.	1978	–	INC	95.0
			4 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			3 (2)	OL Zn.			ACM	
24	3.1-3.2	canal termic	219	OL Ng.	1978	–	INC	34.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
25	3.2-3.3	canal termic	89	OL Ng.	1978	–	INC	45.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
26	3.2-3.4	canal termic	146	OL Ng.	1978	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
27	3.4-3.5	canal termic	89	OL Ng.	1978	–	INC	6.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
28	3.4-3.6	canal termic	133	OL Ng.	1978	–	INC	21.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
29	3.6-3.7	canal termic	89	OL Ng.	1978	–	INC	64.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
30	3.6-3.8	canal termic	121	OL Ng.	1978	–	INC	5.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	3.8-3.8'	canal termic	89	OL Ng.	1978	–	INC	7.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
32	3.8-3.9	canal termic	89	OL Ng.	1978	–	INC	28.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1215.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	168	OL Ng.	1997	–	INC	27.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	76	OL Ng.	1997	–	INC	47.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	152	OL Ng.	1997	–	INC	28.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.3'	canal termic	133	OL Ng.	1997	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.3'-1.4	canal termic	121	OL Ng.	1997	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.5	canal termic	108	OL Ng.	1997	–	INC	46.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1997	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.6'	canal termic	76	OL Ng.	1997	–	INC	30.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	1.3-1.7	canal termic	133	OL Ng.	1997	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	1.7-1.8	canal termic	121	OL Ng.	1997	–	INC	47.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	1.8-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1997	–	INC	48.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	1.8-1.10	canal termic	102	OL Ng.	1997	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.	1997	–	INC	49.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1997	–	INC	80.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.1-2.2	canal termic	76	OL Ng.	1997	–	INC	51.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.1-2.3	canal termic	168	OL Ng.	1997	–	INC	42.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.3-2.4	canal termic	168	OL Ng.	1997	–	INC	45.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	2.4-2.5	canal termic	133	OL Ng.	1997	–	INC	17.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	2.5-2.6	canal termic	121	OL Ng.	1997	–	INC	42.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	2.6-2.7	canal termic	108	OL Ng.	1997	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	2.6-2.8	canal termic	108	OL Ng.	1997	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	2.4-2.9	canal termic	121	OL Ng.	1997	–	INC	70.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**811.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1ct	canal termic	273	OL Ng.	1992	–	INC	7.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2ct	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	26.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3ct	canal termic	273	OL Ng.	1992	–	INC	30.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
4	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1992	–	INC	400.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.2	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	42.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	118.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.1-1.4	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	77.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.4-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	83.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.5-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1992	–	INC	138.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1992	–	INC	108.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2.1-2.2	canal termic	219	OL Ng.	1992	–	INC	53.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	2.2-2.3	canal termic	114	OL Ng.	1992	–	INC	50.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2.2-2.4	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	63.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	2.4-2.5	canal termic	114	OL Ng.	1992	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	2.4-2.6	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	100.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	2.1-2.8	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	66.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.8-2.9	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	75.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	2.8-2.10	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	20.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1471.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	168	OL Ng.	1998	–	INC	49.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	83.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	168	OL Ng.	1998	–	INC	55.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	168	OL Ng.	1998	–	INC	43.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.6	canal termic	168	OL Ng.	1998	–	INC	74.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.7	canal termic	168	OL Ng.	1998	–	INC	10.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	146	OL Ng.	1998	–	INC	48.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	1.7-1.8	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	104.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.10	canal termic	102	OL Ng.	1998	–	INC	48.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	96.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1998	–	INC	105.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.1-2.2	canal termic	76	OL Ng.	1998	–	INC	51.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	2.1-2.3	canal termic	273	OL Ng.	1998	–	INC	9.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.3-2.4	canal termic	76	OL Ng.	1998	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.3-2.5	canal termic	273	OL Ng.	1998	–	INC	12.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.5-2.6	canal termic	76	OL Ng.	1998	–	INC	91.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
19	2.5-2.7	canal termic	219	OL Ng.	1998	–	INC	48.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.7-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	68.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.8-2.9	canal termic	57	OL Ng.	1998	–	INC	55.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	2.7-2.10	canal termic	219	OL Ng.	1998	–	INC	42.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.10-2.11	canal termic	168	OL Ng.	1998	–	INC	96.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.11-2.12	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.11-2.13	canal termic	168	OL Ng.	1998	–	INC	34.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.13-2.14	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	7.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.13-2.15	canal termic	159	OL Ng.	1998	–	INC	47.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
28	2.15-2.16	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	7.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.15-2.17	canal termic	159	OL Ng.	1998	–	INC	35.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
30	2.17-2.18	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.17-2.19	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	93.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.10-2.20	canal termic	133	OL Ng.	1998	–	INC	68.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
33	2.20-2.21	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	23.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.20-2.22	canal termic	114	OL Ng.	1998	–	INC	38.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	2.22-2.23	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	23.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	2.22-2.24	canal termic	108	OL Ng.	1998	–	INC	45.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
37	2.24-2.25	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	21.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
38	2.24-2.26	canal termic	89	OL Ng.	1998	–	INC	61.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
39	3-3.1	canal termic	133	OL Ng.	1998	–	INC	41.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
40	3.1-3.2	canal termic	76	OL Ng.	1998	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
41	3.2-3.3	canal termic	76	OL Ng.	1998	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	3.2-3.4	canal termic	76	OL Ng.	1998	–	INC	41.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
43	3.1-3.5	canal termic	76	OL Ng.	1998	–	INC	145.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
44	3.5-3.6	canal termic	76	OL Ng.	1998	–	INC	93.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
45	3.5-3.7	canal termic	76	OL Ng.	1998	–	INC	93.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**2274.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1ct-1pt	canal termic	273	OL Ng.	1992	–	INC	215.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
2	2-2.1ct	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	6.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	2.1-2.2ct	canal termic	114	OL Ng.	1992	–	INC	76.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	2.1-2.4 ct	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	88.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	2.4-2.4' ct	canal termic	102	OL Ng.	1992	–	INC	50.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
6	2.4-2.3 ct	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	35.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	2.3-2.5 ct	canal termic	146	OL Ng.	1992	–	INC	95.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	2.5-2.6 ct	canal termic	102	OL Ng.	1992	–	INC	21.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	2.5-2.7 ct	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	122.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	2.7-2.8 ct	canal termic	102	OL Ng.	1992	–	INC	34.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
11	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1992	–	INC	49.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2.1-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1992	–	INC	46.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.3-2.4'	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	26.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.3-2.4	canal termic	219	OL Ng.	1992	–	INC	14.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.4-2.5	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	39.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.5-2.6	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.5-2.7	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	13.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.7-2.8	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	35.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.8-2.9	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.8-2.10	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	13.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.10-2.11	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	7.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.10-2.12	canal termic	146	OL Ng.	1992	–	INC	42.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.12-2.13	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	60.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.12-2.15	canal termic	146	OL Ng.	1992	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
26	2.14-2.15	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.14-2.16	canal termic	146	OL Ng.	1992	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
28	2.16-2.18	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.16-2.19	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	2.19-2.20	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.19-2.21	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.21-2.22	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
33	2.21-2.23	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	33.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.23-2.24	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	2.23-2.25	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	2.25-2.26	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1992	–	INC	50.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
38	3.1-3.2	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	114.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
39	3.1-3.3	canal termic	168	OL Ng.	1992	–	INC	110.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
40	3.3-3.4	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
41	3.4-3.5	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	3.4-3.6	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
43	3.3-3.7	canal termic	133	OL Ng.	1992	–	INC	49.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
44	3.7-3.8	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
45	3.7-3.9	canal termic	108	OL Ng.	1992	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1720.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	108	OL Ng.	1960	–	INC	70.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	63	OL Ng.	1960	–	INC	13.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1960	–	INC	54.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	63.5	OL Ng.	1960	–	INC	15.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	63.5	OL Ng.	1960	–	INC	43.5
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
6	2-2.1	canal termic	108	OL Ng.	1960	–	INC	39.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	2.1-2.2	canal termic	63.5	OL Ng.	1960	–	INC	7.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
8	2.1-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1960	–	INC	23.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	2.3-2.4	canal termic	63.5	OL Ng.	1960	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
10	2.3-2.5	canal termic	63.5	OL Ng.	1960	–	INC	50.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**325**

CT MIHAI VITEAZUL

Anexa 6.64

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.2	canal termic	133	OL Ng.	1960	–	INC	82.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1960	–	INC	40.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	2-2.1	canal termic	133	OL Ng.	1960	–	INC	74.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	2.1-2.2	canal termic	89	OL Ng.	1960	–	INC	22.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	2.1-2.3	canal termic	114	OL Ng.	1960	–	INC	24.0
							ACM	
							ACM	
6	2.3-2.4	canal termic	89	OL Ng.	1960	–	INC	6.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	2.3-2.5	canal termic	108	OL Ng.	1960	–	INC	24.0
							ACM	
							ACM	
8	2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1960	–	INC	7.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	2.5-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1960	–	INC	16.0
							ACM	
							ACM	
10	3-3.1	canal termic	133	OL Ng.	1960	–	INC	66.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	3.1-3.2	canal termic	114	OL Ng.	1960	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	4-4.1	canal termic	89	OL Ng.	1960	–	INC	137.0
							ACM	
							ACM	
13	5-5.1	canal termic	133	OL Ng.	1960	–	INC	29.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	5.1-5.2	canal termic	89	OL Ng.	1960	–	INC	41.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	5.1-5.3	canal termic	114	OL Ng.	1960	–	INC	18.0
							ACM	
							ACM	
16	5.3-5.4	canal termic	89	OL Ng.	1960	–	INC	81.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								689

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	89	OL Ng.	1964	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
2	2-2.1	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	51.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	90.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	2.2-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1964	–	INC	132.0
							ACM	
							ACM	
5	3-3.1	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	3.1-3.2	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	73.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	3.1-3.3	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	12.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	3.3-3.4	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	41.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	3.3-3.5	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	40.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	3.5-3.6	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	41.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	3.5-3.7	canal termic	108	OL Ng.	1964	–	INC	84.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	4-4.1	canal termic	133	OL Ng.	1964	–	INC	78.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**689**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	89	OL Ng.	2017	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
2	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	2017	–	INC	185.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	2.1-2.2	canal termic	168	OL Ng.	2017	–	INC	18.0
							ACM	
							ACM	
4	2.2-2.3	canal termic	133	OL Ng.	2017	–	INC	26.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	2.2-2.4	canal termic	133	OL Ng.	2017	–	INC	44.0
							ACM	
							ACM	
6	2.4-2.5	canal termic	133	OL Ng.	2017	–	INC	55.0
							ACM	
							ACM	
7	2.5-2.6	canal termic	114	OL Ng.	2017	–	INC	28.0
							ACM	
							ACM	
8	2.6-2.11	canal termic	89	OL Ng.	2017	–	INC	30.0
							ACM	
							ACM	
9	2.1-2.8	canal termic	114	OL Ng.	2017	–	INC	131.0
							ACM	
							ACM	
Lungime totala retea								**535**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	133	OL Ng.	1965	–	INC	43.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	114	OL Ng.	1965	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1965	–	INC	5.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	2-2.1	canal termic	133	OL Ng.	1965	–	INC	43.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	2.1-2.2	canal termic	89	OL Ng.	1965	–	INC	5.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	2.1-2.3	canal termic	114	OL Ng.	1965	–	INC	25.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	2.3-2.4	canal termic	89	OL Ng.	1965	–	INC	6.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**157.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1962	–	INC	27.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	1.2-1.3	canal termic	273	OL Ng.	1962	–	INC	20.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.3-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1962	–	INC	
							ACM	
							ACM	
4	1.1-1.7	canal termic	114	OL Ng.	1962	–	INC	68.0
			32	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	2-2.1	canal termic	89	OL Ng.	1962	–	INC	75.0
							ACM	
							ACM	
6	3-3.1	canal termic	133	OL Ng.	1962	–	INC	39.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	3.1-3.2	canal termic	114	OL Ng.	1962	–	INC	
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**229.0**

Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
		4	OL Zn.			ACM	
		3	OL Zn.			ACM	
1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	76.5
		4	OL Zn.			ACM	
		3	OL Zn.			ACM	
1.1-1.3	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
		4	OL Zn.			ACM	
		3	OL Zn.			ACM	
1.3-1.4	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	189.5
		4	OL Zn.			ACM	
		3	OL Zn.			ACM	
1.3-1.5	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	9.0
		4	OL Zn.			ACM	
		3	OL Zn.			ACM	
1.5-1.6	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	93.0
		3	OL Zn.			ACM	
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
1.6-.1.7	canal termic	102	OL Ng.	1979	–	INC	51.0
		2	OL Zn.			ACM	
			OL Zn.			ACM	
1.5-1.8	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	96.0
		3	OL Zn.			ACM	
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	66.0
			OL Zn.			ACM	
			OL Zn.			ACM	
2.1-2.2'	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	43.0
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	
2.1-2.2	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	117.0
		4	OL Zn.			ACM	
		3	OL Zn.			ACM	
2.2-2.3	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	88.0
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	
2.2-2.4	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	25.0
		4	OL Zn.			ACM	
		3	OL Zn.			ACM	
		133	OL Ng.			INC	

2.4-2.5	canal termic	2 1/2	OL Zn.	1979	–	ACM	32.0
		2	OL Zn.			ACM	
2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	17.0
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	
2.5-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	62.0
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	
2.4-3.3	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	20.0
		4	OL Zn.			ACM	
		3	OL Zn.			ACM	
3-3.1	canal termic	273	OL Ng.	1979	–	INC	42.0
		4	OL Zn.			ACM	
		3	OL Zn.			ACM	
3.1-3.2	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	16.0
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	
3.1-3.3	canal termic	219	OL Ng.	1979	–	INC	50.0
		4	OL Zn.			ACM	
		3	OL Zn.			ACM	
3.3-3.4	canal termic	168	OL Ng.	1979	–	INC	24.0
		3	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	
3.4-3.5	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	10.0
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	
3.4-3.6	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	55.0
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	
3.6-3.7	canal termic	133	OL Ng.	1979	–	INC	49.5
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	
3.7-3.8	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	46.0
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	
3.7-3.9	canal termic	89	OL Ng.	1979	–	INC	80.0
		2 1/2	OL Zn.			ACM	
		2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	74.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.3	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	20.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.3-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	12.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.5	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	160.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	20.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.2-1.6	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	94.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	43.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.7	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	132.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.8	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	63.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	19.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
11	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	58.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	2.2-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	17.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2.2-2.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	82.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.1-2.5	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	5.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
15	2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	56.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.5-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	43.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.7-2.8	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	83.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	2.8-2.9	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	64.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.7-2.10	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	68.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	2.10-2.11	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	78.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	3 -3.1	canal termic	159	OL Ng.	1980	–	INC	158.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1284.5**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	42.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	79.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.4	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	170.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.4-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.6	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	45.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.6-1.7	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.8	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	57.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	38.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	2.1-2.3	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	47.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
11	3-3.1	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	55.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
12	3.1-3.12	canal termic	102	OL Ng.	1980	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
13	3.1-3.2	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	3.2-3.3	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	74.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	3.2-3.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	54.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	3.1-3.5	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	81.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	3.5-3.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	49.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	3.5-3.7	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	21.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
19	3.7-3.8	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	3.7-3.9	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	3.9-3.10	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	3.9-3.11	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1067.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	103.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	114	OL Ng.	1981	–	INC	140.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	4.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	108	OL Ng.	1981	–	INC	96.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	125.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1981	–	INC	29.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1981	–	INC	61.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	112.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1981	–	INC	32.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	2.1-2.3	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	35.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2.3-2.7	canal termic	108	OL Ng.	1981	–	INC	99.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	2.3-2.4	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	70.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	2.4-2.5	canal termic	108	OL Ng.	1981	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.4-2.6	canal termic	108	OL Ng.	1981	–	INC	33.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	67.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	3.1-3.2	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	112.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	3.1-3.3	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	126.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	3.1-3.4	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	100.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
19	3.4-3.5	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	135.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	3.4-3.6	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	205.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	3.6-3.7	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	72.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	3.6-3.8	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	125.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1895.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	54.0
			4(3)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2(2)	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	100.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	102	OL Ng.	1980	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	102	OL Ng.	1980	–	INC	69.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	125.0
			2 (1 1/2)	OL Zn.			ACM	
			2 1/2 (2)	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	102	OL Ng.	1980	–	INC	57.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	36.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
8	2.1-2.2	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	24.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	2.1-2.3	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	16.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
10	2.3-2.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	29.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2.3-2.5	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	36.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
12	2.5-2.6	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	37.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	2.6-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	11.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.6-2.8	canal termic	121	OL Ng.	1980	–	INC	31.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	2.8-2.9	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	11.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.8-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	43.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.5-2.11	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	5.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
18	2.11-2.12	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	57.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.11-2.13	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	140.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
20	2.13-2.14	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	91.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
21	2.13-2.15	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	141.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
22	3-3.1	canal termic	273	OL Ng.	1980	–	INC	36.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
23	3.1-3.2	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	33.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
24	3.2-3.3	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
25	3.2-3.4	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	77.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
26	3.4-3.5	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
27	3.5-3.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	32.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
28	3.5-3.7	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
29	3.4-3.8	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	107.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
30	3.8-3.9	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	49.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	3.8-3.10	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	48.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	4-4.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	66.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
33	4.1-4.2	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	14.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
		termic	2	OL Zn.			ACM	
34	4.1-4.3	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	41.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
35	4.3-4.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
36	4.3-4.5	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
37	4.5-4.5'	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
38	4.5-4.6	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	25.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
39	4.6-4.7	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	113.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
40	4.6-4.8	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	70.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1985.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1988	–	INC	54.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	133	OL Ng.	1988	–	INC	11.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	76	OL Ng.	1988	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.1-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1988	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	219	OL Ng.	1988	–	INC	51.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	108	OL Ng.	1988	–	INC	103.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	168	OL Ng.	1988	–	INC	15.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	108	OL Ng.	1988	–	INC	42.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	168	OL Ng.	1988	–	INC	55.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	108	OL Ng.	1988	–	INC	71.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	133	OL Ng.	1988	–	INC	44.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	89	OL Ng.	1988	–	INC	41.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.11-1.13	canal termic	133	OL Ng.	1988	–	INC	55.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	108	OL Ng.	1988	–	INC	73.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.13-1.15	canal termic	133	OL Ng.	1988	–	INC	44.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	1.15-1.16	canal termic	89	OL Ng.	1988	–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.15-1.17	canal termic	133	OL Ng.	1988	–	INC	114.0
			4 1/2	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
18	1.17-1.18	canal termic	108	OL Ng.	1988	–	INC	73.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1988	–	INC	86.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1988	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	2.2-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1988	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.1-2.4	canal termic	168	OL Ng.	1988	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.4-2.5	canal termic	108	OL Ng.	1988	–	INC	13.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1988	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	2.4-2.7	canal termic	168	OL Ng.	1988	–	INC	20.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.7-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1988	–	INC	27.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.7-2.9	canal termic	168	OL Ng.	1988	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
28	2.9-2.10	canal termic	108	OL Ng.	1988	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
29	2.10-2.11	canal termic	89	OL Ng.	1988	–	INC	39.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
30	2.9-2.12	canal termic	168	OL Ng.	1988	–	INC	43.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	2.12-2.13	canal termic	108	OL Ng.	1988	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
32	2.13-2.14	canal termic	89	OL Ng.	1988	–	INC	35.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
33	2.12-2.15	canal termic	133	OL Ng.	1988	–	INC	17.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
34	2.15-2.16	canal termic	89	OL Ng.	1988	–	INC	26.0
			2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
35	2.15-2.17	canal termic	108	OL Ng.	1988	–	INC	55.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
36	2.17-2.18	canal termic	89	OL Ng.	1988	–	INC	38.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1534.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1987	–	INC	4.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	219	OL Ng.	1987	–	INC	58.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	133	OL Ng.	1987	–	INC	112.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	219	OL Ng.	1987	–	INC	12.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	133	OL Ng.	1987	–	INC	79.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	168	OL Ng.	1987	–	INC	51.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	133	OL Ng.	1987	–	INC	87.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	168	OL Ng.	1987	–	INC	11.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	133	OL Ng.	1987	–	INC	101.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	133	OL Ng.	1987	–	INC	148.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.1-1.11	canal termic	219	OL Ng.	1987	–	INC	71.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	133	OL Ng.	1987	–	INC	100.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.11-1.13	canal termic	219	OL Ng.	1987	–	INC	42.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	133	OL Ng.	1987	–	INC	32.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.13-1.15	canal termic	219	OL Ng.	1987	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	1.15-1.16	canal termic	168	OL Ng.	1987	–	INC	83.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

17	1.16-1.17	canal termic	133	OL Ng.	1987	–	INC	100.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	1.16-1.18	canal termic	133	OL Ng.	1987	–	INC	75.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1206.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1989	–	INC	90.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	168	OL Ng.	1989	–	INC	135.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	168	OL Ng.	1989	–	INC	151.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1989	–	INC	110.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1989	–	INC	64.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	2.1-2.3	canal termic	133	OL Ng.	1989	–	INC	173.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**725.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1984	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	216	OL Ng.	1984	–	INC	42.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	116	OL Ng.	1984	–	INC	56.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1984	–	INC	26.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	2.1-2.2	canal termic	57	OL Ng.	1984	–	INC	27.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
6	2.1-2.3	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	31.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	2.3-2.4	canal termic	57	OL Ng.	1984	–	INC	28.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
8	2.3-2.5	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	75.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1.1/2	OL Zn.			ACM	
9	2.5-2.6	canal termic	76	OL Ng.	1984	–	INC	55.0
			2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
10	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1984	–	INC	39.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	3.1-3.2	canal termic	219	OL Ng.	1984	–	INC	104.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
12	3.2-3.3	canal termic	57	OL Ng.	1984	–	INC	61.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
13	3.2-3.4	canal termic	159	OL Ng.	1984	–	INC	132.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	3.4-3.5	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	99.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**817.0**

3M

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	29	OL Ng.	1989	–	INC	6.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	133	OL Ng.	1989	–	INC	113.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	168	OL Ng.	1989	–	INC	175.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	168	OL Ng.	1989	–	INC	184.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1989	–	INC	109.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**587.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	35.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	168	OL Ng.	1994	–	INC	6.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	168	OL Ng.	1994	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	2-2.1	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	58.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**114.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1994	–	INC	57.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	13.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	32.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	53.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	210	OL Ng.	1994	–	INC	263.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	84	OL Ng.	1994	–	INC	61.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1 /2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.6'	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.5-1.8	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	57.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.9	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	162.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	1.8-1.10	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	29.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	7.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.11	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	48.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.13	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.13-1.14	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	1.12-1.15	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	74.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.15-1.16	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	9.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	1.15-1.17	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	43.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**980.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	48.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	108	OL Ng.	1981	–	INC	47.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	49.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	108	OL Ng.	1981	–	INC	70.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.6	canal termic	108	OL Ng.	1981	–	INC	70.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	56.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
7	2.1-2.2	canal termic	114	OL Ng.	1981	–	INC	77.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	2.1-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	28.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
9	2.3-2.4	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	85.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	2.3-2.5	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	59.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
11	2.5-2.6	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	25.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
12	2.6-2.7	canal termic	114	OL Ng.	1981	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	2.6-2.8	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2.8-2.9	canal termic	114	OL Ng.	1981	–	INC	80.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
15	2.8-2.10	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	2.10-2.11	canal termic	114	OL Ng.	1981	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.10-2.12	canal termic	114	OL Ng.	1981	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.5-2.13	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	90.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	2.13-2.14	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	17.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
20	2.14-2.15	canal termic	114	OL Ng.	1981	–	INC	63.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.14-2.16	canal termic	114	OL Ng.	1981	–	INC	64.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.13-2.17	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	25.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
23	2.17-2.18	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	97.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.17-2.19	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	37.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
25	2.19-2.20	canal termic	114	OL Ng.	1981	–	INC	50.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1268.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	75.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	40.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	26.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	29.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	20.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	79.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.3-1.7	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	59.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	61.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	46.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	39.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.11	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	71.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	17.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.11-1.13	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	107.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
15	2.1-2.2	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	55.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.1-2.3	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	40.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.3-2.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	98.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2.3-2.5	canal termic	159	OL Ng.	1980	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.5-2.7	canal termic	159	OL Ng.	1980	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	2.7-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.7-2.9	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	40.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.9-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	57.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.9-2.11	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	62.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
26	3.1-3.2	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	3.1-3.3	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	53.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	3.1-3.4	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	93.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
29	3.4-3.5	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	124.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	3.4-3.6	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	98.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	3.6-3.7	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	88.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	3.6-3.8	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	30.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1739.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	114.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	101.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	43.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	62.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.3-1.5	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	51.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	34.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	61.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	46.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	29.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	2.1-2.2	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	53.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
11	2.2-2.3	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	2.2-2.4	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	33.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
13	2.4-2.5	canal termic	89	OL Ng.	1981	–	INC	45.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	2.4-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1981	–	INC	46.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	2.1-2.7	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	19.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	2.7-2.8	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	26.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.7-2.9	canal termic	108	OL Ng.	1981	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
18	2.9-2.10	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.9-2.11	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	52.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	21.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
21	3.1-3.2	canal termic	133	OL Ng.	1981	–	INC	10.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	3.2-3.3	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	3.2-3.4	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	42.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	3.1-3.5	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	39.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
25	3.5-3.6	canal termic	89	OL Ng.	1981	–	INC	37.0
				OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
26	3.5-3.7	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	69.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
27	3.7-3.8	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	137.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
28	3.7-3.9	canal termic	219	OL Ng.	1981	–	INC	49.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
29	3.9-3.10	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	32.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
30	3.9-3.11	canal termic	168	OL Ng.	1981	–	INC	42.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	3.11-3.12	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	60.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
32	3.11-3.13	canal termic	102	OL Ng.	1981	–	INC	138.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1600.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	28.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	2-2.1	canal termic	219		1980	–	INC	95.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
3	2.1-2.2	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	26.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
4	2.2-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	20.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
5	2.3-2.4	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	2.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	2.4-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	67.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	2.4-2.5	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	44.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
8	2.3-2.7	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	67.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
9	2.7-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	35.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
10	2.7-2.18	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	35.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
11	2.7-2.9	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	55.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	2.9-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	30.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
13	2.9-2.11	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	2.11-2.12	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
15	2.11-2.13	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	54.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
16	2.2-2.14	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	70.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.14-2.15	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	69.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
18	2.1-2.14	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	44.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	2.14-2.16	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.16-2.17	canal termic	76	OL Ng.	1980	–	INC	44.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
21	3-3.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	36.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
22	3.1-3.2	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	8.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
23	3.2-3.3	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	3.2-3.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	3.1-3.5	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	87.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
26	3.5-3.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	3.5-3.7	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	4-4.1	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	15.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
29	4.1-4.2	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
30	4.1-4.18	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	55.5
			2.1/2	OL Zn.			ACM	
			1.1/4	OL Zn.			ACM	
31	4.1-4.3	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	27.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
32	4.3-4.4	canal termic	108	OL Ng.	1980	–	INC	24.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
33	4.4-4.5	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
34	4.4-4.6	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	4.3-4.7	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	8.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
36	4.7-4.8	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
37	4.8-4.9	canal termic	102	OL Ng.	1980	–	INC	55.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
38	4.8-4.10	canal termic	102	OL Ng.	1980	–	INC	123.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
39	4.7-4.11	canal termic	219	OL Ng.	1980	–	INC	37.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
40	4.11-4.12	canal termic	102	OL Ng.	1980	–	INC	52.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
41	4.11-4.13	canal termic	168	OL Ng.	1980	–	INC	45.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
42	4.13-4.14	canal termic	102	OL Ng.	1980	–	INC	54.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
43	4.13-4.15	canal termic	148	OL Ng.	1980	–	INC	45.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
44	4.15-4.16	canal termic	102	OL Ng.	1980	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
45	4.15-4.17	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	103.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
46	5-5.1	canal termic	133	OL Ng.	1980	–	INC	27.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
47	5.1-5.2	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
48	5.1-5.3	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	53.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
49	5.3-5.4	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	8.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
50	5.3-5.5	canal termic	89	OL Ng.	1980	–	INC	27.5
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**2028.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	159	OL Ng.	1983	–	INC	190.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
2	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1983	–	INC	29.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
3	2.1-2.2	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	11.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
4	2.2-2.3	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	95.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	2.2-2.4	canal termic	168	OL Ng.	1983	–	INC	193.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
6	2.1-2.5	canal termic	219	OL Ng.	1983	–	INC	91.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	2.5-2.6	canal termic	159	OL Ng.	1983	–	INC	100.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
8	2.5-2.7	canal termic	159	OL Ng.	1983	–	INC	194.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**903.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	106.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	114	OL Ng.	1985	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	27.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	152	OL Ng.	1985	–	INC	94.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	62.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.8	canal termic	108	OL Ng.	1985	–	INC	25.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.7	canal termic	108	OL Ng.	1985	–	INC	85.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	2-2.1	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
10	2.1-2.2	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	27.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	2.2-2.3	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	39.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	2.3-2.5	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	49.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	2.5-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	17.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
14	2.5-2.6	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	28.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
15	2.1-2.9	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	49.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
16	2.9-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	41.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	2.9-2.11	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	121.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	2.11-2.13	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	5.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	2.11-2.12	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	27.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
20	2.13-2.14	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	103.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.13-2.15	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	25.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
22	2.15-2.16	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	31.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
23	2.15-2.17	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	2.17-2.18	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	40.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
25	2.17-2.19	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	102.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.19-2.20	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
27	2.19-2.21	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	30.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
28	2.21-2.22	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	32.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
29	2.21-2.23	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	65.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**1339.5**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1984	–	INC	70.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	24.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-1.3	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	79.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
4	1.1-1.4	canal termic	273	OL Ng.	1984	–	INC	20.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	114	OL Ng.	1984	–	INC	128.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	44.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic	114	OL Ng.	1984	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	34.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	70.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.4-1.10	canal termic	273	OL Ng.	1984	–	INC	58.5
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.10-1.13	canal termic	273	OL Ng.	1984	–	INC	34.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	37.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	68.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	1.14-.16	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	8.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
17	1.16-1.17	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
18	1.16-1.18	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	74.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	1.13-1.19	canal termic	273	OL Ng.	1984	–	INC	55.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
20	1.19-1.20	canal termic	219	OL Ng.	1984	–	INC	157.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
21	1.20-1.21	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	44.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	1.20-1.22	canal termic	219	OL Ng.	1984	–	INC	11.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
23	1.22-1.23	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
24	1.23-1.24	canal termic	108	OL Ng.	1984	–	INC	115.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
25	1.22-1.25	canal termic	219	OL Ng.	1984	–	INC	26.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
26	1.25-1.26	canal termic	108	OL Ng.	1984	–	INC	28.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	1.25-1.27	canal termic	219	OL Ng.	1984	–	INC	27.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
28	1.27-1.28	canal termic	108	OL Ng.	1984	–	INC	85.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
29	1.27-1.29	canal termic	168	OL Ng.	1984	–	INC	29.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
30	1.29-1.30	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	1.30-1.31	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
32	1.30-1.32	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	46.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
33	1.29-1.33	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	7.0
			3	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
34	1.33-1.34	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
35	1.33-1.35	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	31.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
36	1.35-1.36	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	14.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
37	1.35-1.37	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	41.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
38	1.19-1.38	canal termic	168	OL Ng.	1984	–	INC	57.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
39	1.38-1.39	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	150.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
40	1.38-1.40	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	164.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
41	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1984	–	INC	264.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2.1/2	OL Zn.			ACM	
42	2.1-2.2	canal termic	168	OL Ng.	1984	–	INC	20.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
43	2.2-2.3	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	48.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
44	2.2-2.4	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	85.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
45	2.4-2.5	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	20.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
46	2.4-2.6	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	41.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
47	2.6-2.7	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	13.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
48	2.6-2.8	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	43.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
49	2.1-2.9	canal termic	168	OL Ng.	1984	–	INC	40.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
50	2.9-2.10	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
51	2.10-2.11	canal termic	108	OL Ng.	1984	–	INC	10.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
52	2.10-2.12	canal termic	108	OL Ng.	1984	–	INC	60.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
53	3-3.1	canal termic	168	OL Ng.	1984	–	INC	47.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
54	3.1-3.2	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	36.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
55	3.1-3.3	canal termic	168	OL Ng.	1984	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
56	3.3-3.4	canal termic	168	OL Ng.	1984	–	INC	3.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
57	3.4-3.5	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	61.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
58	3.4-3.11	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
59	3.11-3.12	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	40.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
60	3.11-3.13	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	10.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
61	3.3-3.6	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	53.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
62	3.6-3.10	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	57.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
63	3.6-3..7	canal termic	133	OL Ng.	1984	–	INC	6.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
64	3.6-3.8	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	34.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
65	3.7-3.9	canal termic	89	OL Ng.	1984	–	INC	53.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**3106.5**

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	91.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	103	OL Ng.	1994	–	INC	43.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.1-.13	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	3.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	159	OL Ng.	1994	–	INC	22.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	47.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.4-1.6	canal termic	159	OL Ng.	1994	–	INC	66.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	159	OL Ng.	1994	–	INC	15.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.8-1.9	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
10	1.8-1.10	canal termic	159	OL Ng.	1994	–	INC	34.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	9.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	159	OL Ng.	1994	–	INC	14.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.12-1.13	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.12-1.14	canal termic	159	OL Ng.	1994	–	INC	4.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
16	1.14-1.16	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	28.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.16-1.17	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	16.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
18	1.16-1.18	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	46.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
19	1.3-1.19	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	30.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
20	1.19-1.20	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	45.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	1.19-1.21	canal termic	168	OL Ng.	1994	–	INC	398.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	115.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
23	2.1-2.2	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	61.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.1-2.3	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	50.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
25	2.3-2.4	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	10.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
26	2.3-2.5	canal termic	159	OL Ng.	1994	–	INC	70.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.5-2.6	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	43.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	2.5-2.12	canal termic	159	OL Ng.	1994	–	INC	53.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.12-2.13	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
30	2.12-2.7	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	32.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	2.7-2.8	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	43.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.7-2.9	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	18.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
33	2.9-2.10	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	37.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
34	2.9-2.11	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	64.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	3-3.1	canal termic	273	OL Ng.	1994	–	INC	9.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
36	3.1-3.2	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	73.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
37	3.1-3.3	canal termic	273	OL Ng.	1994	–	INC	76.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
38	3.3-3.4	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	141.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
39	3.3-3.5	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	50.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
40	3.5-3.6	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	56.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
41	3.5-3.7	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	97.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
42	3.5-3.8	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	60.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
43	3.8-3.9	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	45.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
44	3.8-3.10	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	70.0
			3	OL Zn.			ACM	
			11/2	OL Zn.			ACM	
45	4-4.1	canal termic	273	OL Ng.	1994	–	INC	46.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
46	4.1-4.2	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	68.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
47	4.1-4.3	canal termic	273	OL Ng.	1994	–	INC	33.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
48	4.3-4.4	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	42.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
49	4.4-4.5	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	48.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
50	4.4-4.6	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	116.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
51	4.3-4.7	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	13.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
52	4.7-4.24	canal termic	168	OL Ng.	1994	–	INC	41.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
53	4.24-4.25	canal termic	121	OL Ng.	1994	–	INC	71.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
54	4.24-4.26	canal termic	121	OL Ng.	1994	–	INC	108.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
55	4.7-4.8	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	50.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
56	4.8-4.9	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
57	4.8-4.10	canal termic	219	OL Ng.	1994	–	INC	27.0
			4	OL Zn.			ACM	
			3	OL Zn.			ACM	
58	4.10-4.11	canal termic	168	OL Ng.	1994	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
59	4.11-4.12	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	29.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
60	4.11-4.13	canal termic	168	OL Ng.	1994	–	INC	52.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
61	4.13-4.14	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	30.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
62	4.13-4.15	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	33.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
63	4.15-4.16	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	70.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
64	4.15-4.17	canal termic	121	OL Ng.	1994	–	INC	86.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
65	4.17-4.18	canal termic	89	OL Ng.	1994	–	INC	35.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
66	4.17-4.19	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	86.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
67	4.10-4.20	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	32.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
68	4.20-4.21	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	56.0
			3	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
69	4.20-4.22	canal termic	133	OL Ng.	1994	–	INC	80.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
70	4.22-4.23	canal termic	108	OL Ng.	1994	–	INC	72.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**3619.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1985	–	INC	16.0
			4 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			2 (2)	OL Zn.			ACM	
2	1.1-.12	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	19.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.1-1.5	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	48.0
			4 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			2(2)	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	159	OL Ng.	1985	–	INC	57.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
7	1.6-1.7	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	48.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.6-1.8	canal termic	108	OL Ng.	1985	–	INC	109.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
9	1.5-1.9	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	29.5
			4 (2 1/2)	OL Zn.			ACM	
			2 (2)	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.13	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	3.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
11	1.9-1.10	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	32.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
13	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	51.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	1.13-1.15	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	85.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
16	1.15-1.16	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	6.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.16-1.18	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
18	1.16-1.17	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
19	1.15-1.19	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	26.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
20	1.19-1.20	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	36.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
21	1.20-1.21	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	38.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
22	1.20-1.22	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	108.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
23	1.22-1.23	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	60.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
24	1.19-1.24	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	59.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
25	1.24-1.25	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	20.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
26	1.25-1.27	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
27	1.25-1.26	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	1.24-1.35'	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	52.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
29	1.35'-1.28	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	23.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
30	1.28-1.29	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	16.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
31	1.29-1.31	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	1.29-1.30	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
33	1.28-1.32	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
34	1.32-1.34	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	14.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
35	1.32-1.33	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
36	1.35'-1.35	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	51.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
37	1.35-1.36	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	61.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
38	1.37-1.38	canal termic	108	OL Ng.	1985	–	INC	109.5
			4	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
39	1.37-1.39	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	60.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
40	2-2.1	canal termic	273	OL Ng.	1985	–	INC	29.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
41	2.1-2.2	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
42	2.1-2.3	canal termic	273	OL Ng.	1985	–	INC	30.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
43	2.3-2.4	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
44	2.3-2.5	canal termic	273	OL Ng.	1985	–	INC	33.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
45	2.5-2.6	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	18.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
46	2.5-2.7	canal termic	273	OL Ng.	1985	–	INC	48.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
47	2.7-2.15	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	11.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
48	2.15-2.16	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
49	2.15-2.17	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	32.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
50	2.17-2.18	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	15.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
51	2.17-2.19	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	46.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
52	2.19-2.20	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	8.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
53	2.20-2.21	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
54	2.20-2.22	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	20.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
55	2.19-2.23	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	23.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
56	2.23-2.24	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	51.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
57	2.23-2.25	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	123.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
58	2.7-2.8	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	60.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
59	2.8-2.9	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	49.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
60	2.8-2.10	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	7.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
61	2.10-2.11	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	27.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
62	2.13-2.11	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
63	2.11-2.12	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	23.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
64	2.10-2.14	canal termic	108	OL Ng.	1985	–	INC	117.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**2308.5**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	273	OL Ng.	1985	–	INC	49.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	35.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	13.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.2-1.4	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	104.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
5	1.14-1.15	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	34.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	57	OL Ng.	1985	–	INC	38.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
7	1.1-1.7	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	12.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	11.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	49.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
10	1.9-1.10	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	17.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
11	1.10-1.11	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	18.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
12	1.10-1.12	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	21.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
13	1.9-1.13	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	72.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
14	1.13-1.14	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	14.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
15	1.14-1.15	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
16	1.14-1.16	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	22.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
17	1.13-1.17	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	224.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
18	2-2.1	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	20.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
19	2.1-2.2	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	15.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
20	2.2-2.3	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	27.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
21	2.2-2.4	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	33.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
22	2.1-2.5	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	66.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
23	2.5-2.6	canal termic	76	OL Ng.	1985	–	INC	17.0
			2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
24	2.6-2.7	canal termic	57	OL Ng.	1985	–	INC	11.0
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
25	2.6-2.8	canal termic	57	OL Ng.	1985	–	INC	11.0
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
			1	OL Zn.			ACM	
26	2.5-2.9	canal termic	219	OL Ng.	1985	–	INC	30.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
27	2.9-2.10	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	56.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
28	2.9-2.11	canal termic	168	OL Ng.	1985	–	INC	52.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
29	2.11-2.12	canal termic	133	OL Ng.	1985	–	INC	15.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2	OL Zn.			ACM	
30	2.12-2.13	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	25.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
31	2.12-2.14	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	81.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
32	2.14-2.15	canal termic	89	OL Ng.	1985	–	INC	41.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
33	2.14-2.16	canal termic	89 2 1/2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	45.0
34	2.11-2.17	canal termic	168 4 2 1/2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	12.0
35	2.17-2.18	canal termic	133 3 2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	20.0
36	2.18-2.19	canal termic	89 2 1/2 1 1/2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	10.0
37	2.18-2.20	canal termic	89 2 1/2 1 1/2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	43.0
38	2.17-2.21	canal termic	168 4 2 1/2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	2.0
39	2.21-2.22	canal termic	76 2 1 1/2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	31.0
40	2.21-2.23	canal termic	168 4 2 1/2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	43.0
41	2.23-2.24	canal termic	89 2 1/2 1 1/2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	57.0
42	2.23-2.25	canal termic	133 3 2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	27.0
43	2.25-2.26	canal termic	76 1 1/2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	36.0
44	2.25-2.27	canal termic	133 3 2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	77.0
45	2.27-2.28	canal termic	89 2 1/2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	23.0
46	2.27-2.29	canal termic	133 3 2	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	17.0
47	2.29-2.30	canal termic	57	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	12.0
48	2.29-2.31	canal termic	57 1 1/4	OL Ng. OL Zn. OL Zn.	1985	–	INC ACM ACM	27.0
Lungime totala retea								**1737.0**

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	63	OL Ng.	1986	–	INC	34.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
2	2-2.1	canal termic	133	OL Ng.	1986	–	INC	363.0
			4	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
Lungime totala retea								**397.0**

PT VENUS

Anexa 6.92

Nr.crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametrul nominal DN [mm]	Material	Anul punerii în funcţiune	Anul ultimei reparaţii capitale	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	1-1.1	canal termic	133	OL Ng.	1986	–	INC	32.5
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
2	1.1-1.2	canal termic	108	OL Ng.	1986	–	INC	17.0
			2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
3	1.2-1.3	canal termic	133	OL Ng.	1986	–	INC	12.0
			3	OL Zn.			ACM	
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
4	1.3-1.4	canal termic	108	OL Ng.	1986	–	INC	26.0
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
5	1.4-1.5	canal termic	108	OL Ng.	1986	–	INC	38.5
			2 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
6	1.5-1.6	canal termic	63	OL Ng.	1986	–	INC	37.5
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
7	1.5-1.7	canal termic					INC	28.0
							ACM	
							ACM	
8	1.7-1.8	canal termic	63	OL Ng.	1986	–	INC	10.0
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
9	1.7-1.9	canal termic	63	OL Ng.	1986	–	INC	41.0
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
10	1.2-1.10	canal termic					INC	52.0
							ACM	
							ACM	
11	1.10-1.11	canal termic					INC	18.0
							ACM	
							ACM	
12	1.11-1.12	canal termic	57	OL Ng.	1986	–	INC	10.0
			1 1/4	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
13	1.11-1.13	canal termic	63	OL Ng.	1986	–	INC	12.0
			1 1/2	OL Zn.			ACM	
				OL Zn.			ACM	
14	2-2.1	canal termic					INC	32.0
							ACM	
							ACM	
Lungime totala retea								**366.5**

CAIET DE SARCINI

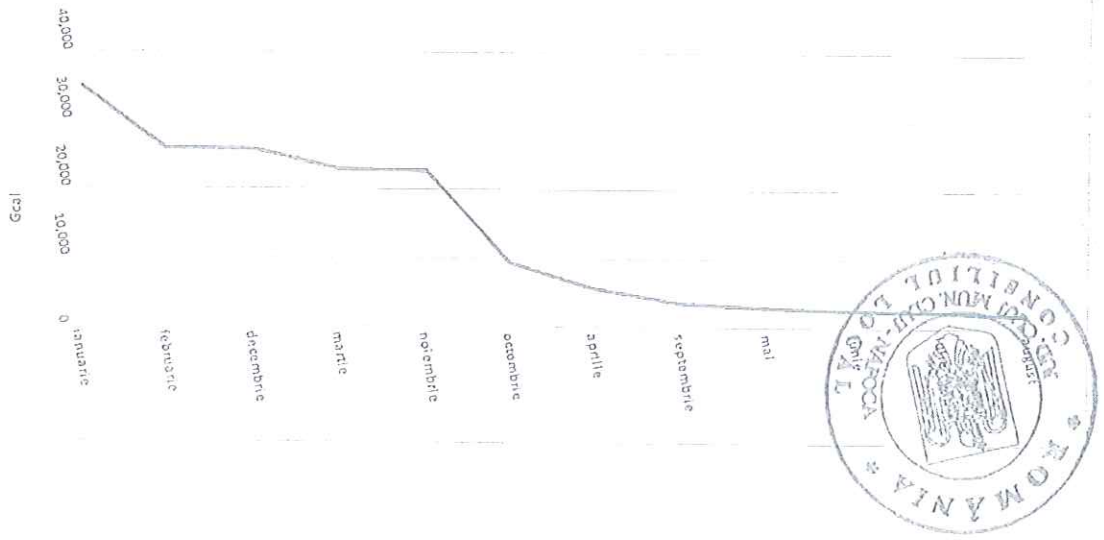
Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

ANEXA 7.1

Defalcarea agenţilor termici pe utilizatori

Denumire utilizatori	Tip utilizatori	ABUR	APĂ FIERBINTE	APĂ CALDĂ	
				pentru încălzire	apă caldă consum
				energie termică livrată anual	energie termică livrată anual
		Gcal	Gcal	Gcal	Gcal
Asociații de propietari, personae fizice	CASNIC	-	-	88.817,7259	22.305,3807
Societăți comerciale, unități de învățământ	AGENȚI	-	-	22.738,9491	1.210,18
TOTAL				**111.556,6750**	**23.515,5607**

curba clasata anuala estimata a cererii de energie termica



ANEXA 8

Contoare de energie termica

NR. CRT	CARTIER	ADRESA	CENTRALA	DIAMETRU NOMINAL	DEBIT NOMINAL MAXIM	ACM / INC	PRODUCATOR
1	GHEORGHIENI	SNAGOV 2	CT 01 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
2	GHEORGHIENI	Al. SNAGOV 2	CT 01 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
3	GHEORGHIENI	SNAGOV 4	CT 01 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
4	GHEORGHIENI	SNAGOV 4	CT 01 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
5	GHEORGHIENI	SNAGOV 4	CT 01 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
6	GHEORGHIENI	Al. SNAGOV 4	CT 01 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
7	GHEORGHIENI	UNIRII 15	CT 01 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
8	GHEORGHIENI	UNIRII 15	CT 01 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
9	GHEORGHIENI	UNIRII 17	CT 01 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
10	GHEORGHIENI	UNIRII 17	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
11	GHEORGHIENI	UNIRII 19	CT 01 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
12	GHEORGHIENI	UNIRII 19	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
13	GHEORGHIENI	UNIRII 21	CT 01 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
14	GHEORGHIENI	UNIRII 21	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
15	GHEORGHIENI	UNIRII 23	CT 01 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
16	GHEORGHIENI	UNIRII 23	CT 01 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
17	GHEORGHIENI	UNIRII 25	CT 01 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
18	GHEORGHIENI	UNIRII 25	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
19	GHEORGHIENI	UNIRII 27	CT 01 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
20	GHEORGHIENI	UNIRII 27	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
21	GHEORGHIENI	UNIRII 29	CT 01 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
22	GHEORGHIENI	UNIRII 29	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
23	GHEORGHIENI	HERCULANE 15	CT 01 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
24	GHEORGHIENI	HERCULANE 15	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
25	GHEORGHIENI	HERCULANE 17	CT 01 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
26	GHEORGHIENI	HERCULANE 17	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
27	GHEORGHIENI	TINERETULUI 66	CT 01 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
28	GHEORGHIENI	TINERETULUI 66	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
29	GHEORGHIENI	TINERETULUI 68	CT 01 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
30	GHEORGHIENI	TINERETULUI 68	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
31	GHEORGHIENI	TINERETULUI 72	CT 01 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
32	GHEORGHIENI	TINERETULUI 72	CT 01 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
33	GHEORGHIENI	SNAGOV 1	CT 02 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
34	GHEORGHIENI	SNAGOV 1	CT 02 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
35	GHEORGHIENI	SNAGOV 3	CT 02 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
36	GHEORGHIENI	SNAGOV 3	CT 02 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
37	GHEORGHIENI	SNAGOV 5	CT 02 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
38	GHEORGHIENI	SNAGOV 5	CT 02 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
39	GHEORGHIENI	UNIRII 5	CT 02 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
40	GHEORGHIENI	UNIRII 5	CT 02 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
41	GHEORGHIENI	UNIRII 7	CT 02 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
42	GHEORGHIENI	UNIRII 7	CT 02 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER

43	GHEORGHIENI	UNIRII 9	CT 02 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
44	GHEORGHIENI	UNIRII 9	CT 02 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
45	GHEORGHIENI	UNIRII 11	CT 02 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
46	GHEORGHIENI	UNIRII 11	CT 02 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
47	GHEORGHIENI	UNIRII 13	CT 02 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
48	GHEORGHIENI	UNIRII 13	CT 02 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
49	GHEORGHIENI	BORSEC 2	CT 02 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
50	GHEORGHIENI	BORSEC 2	CT 02 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
51	GHEORGHIENI	BORSEC 4	CT 02 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
52	GHEORGHIENI	BORSEC 4	CT 02 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
53	GHEORGHIENI	BORSEC 4	CT 02 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
54	GHEORGHIENI	BORSEC 4	CT 02 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
55	GHEORGHIENI	HERCULANE 9	CT 02 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
56	GHEORGHIENI	HERCULANE 9	CT 02 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
57	GHEORGHIENI	HERCULANE 11	CT 02 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
58	GHEORGHIENI	HERCULANE 11	CT 02 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
59	GHEORGHIENI	UNIRII 1	CT 03 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
60	GHEORGHIENI	UNIRII 1	CT 03 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
61	GHEORGHIENI	UNIRII 3	CT 03 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
62	GHEORGHIENI	UNIRII 3	CT 03 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
63	GHEORGHIENI	BORSEC 1	CT 03 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
64	GHEORGHIENI	BORSEC 1	CT 03 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
65	GHEORGHIENI	BORSEC 3	CT 03 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
66	GHEORGHIENI	BCESEC 3	CT 03 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
67	GHEORGHIENI	BORSEC 5	CT 03 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
68	GHEORGHIENI	BORSEC 5	CT 03 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
69	GHEORGHIENI	HERCULANE 2	CT 03 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
70	GHEORGHIENI	HERCULANE 2	CT 03 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
71	GHEORGHIENI	HERCULANE 3	CT 03 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
72	GHEORGHIENI	HERCULANE 3	CT 03 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
73	GHEORGHIENI	HERCULANE 4	CT 03 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
74	GHEORGHIENI	HERCULANE 4	CT 03 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
75	GHEORGHIENI	HERCULANE 5	CT 03 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
76	GHEORGHIENI	HERCULANE 5	CT 03 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
77	GHEORGHIENI	HERCULANE 6	CT 03 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
78	GHEORGHIENI	HERCULANE 6	CT 03 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
79	GHEORGHIENI	HERCULANE 6	CT 03 GHEORGHENI	40	10,0	A	POLLUX
80	GHEORGHIENI	HERCULANE 6	CT 03 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
81	GHEORGHIENI	DETUNATA 7	CT 04 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
82	GHEORGHIENI	DETUNATA 7	CT 04 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
83	GHEORGHIENI	DETUNATA 9	CT 04 GHEORGHENI	80	40,0	I	ZENNER
84	GHEORGHIENI	DETUNATA 9	CT 04 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
85	GHEORGHIENI	DETUNATA 11	CT 04 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
86	GHEORGHIENI	DETUNATA 11	CT 04 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
87	GHEORGHIENI	DETUNATA 13	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
88	GHEORGHIENI	DETUNATA 13	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
89	GHEORGHIENI	DETUNATA 13	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
90	GHEORGHIENI	DETUNATA 13	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
91	GHEORGHIENI	DETUNATA 15	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
92	GHEORGHIENI	DETUNATA 15	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER

93	GHEORGHIENI	DETUNATA 15	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
94	GHEORGHIENI	DETUNATA 15	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
95	GHEORGHIENI	DETUNATA 17	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
96	GHEORGHIENI	DETUNATA 17	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
97	GHEORGHIENI	DETUNATA 19	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
98	GHEORGHIENI	DETUNATA 19	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
99	GHEORGHIENI	DETUNATA 19	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
100	GHEORGHIENI	DETUNATA 19	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
101	GHEORGHIENI	MESES 2	CT 04 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
102	GHEORGHIENI	MESES 2	CT 04 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
103	GHEORGHIENI	MESES 4	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
104	GHEORGHIENI	MESES 4	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
105	GHEORGHIENI	MESES 6	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
106	GHEORGHIENI	MESES 6	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
107	GHEORGHIENI	MESES 6	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
108	GHEORGHIENI	MESES 6	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
109	GHEORGHIENI	UNIRII 2	CT 04 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
110	GHEORGHIENI	UNIRII 4	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
111	GHEORGHIENI	UNIRII 4	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
112	GHEORGHIENI	UNIRII 6	CT 04 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
113	GHEORGHIENI	UNIRII 6	CT 04 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
114	GHEORGHIENI	UNIRII 8	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
115	GHEORGHIENI	UNIRII 8	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
116	GHEORGHIENI	UNIRII 8	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
117	GHEORGHIENI	UNIRII 8	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
118	GHEORGHIENI	UNIRII 10	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
119	GHEORGHIENI	UNIRII 10	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
120	GHEORGHIENI	UNIRII 10	CT 04 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
121	GHEORGHIENI	UNIRII 10	CT 04 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
122	GHEORGHIENI	DETUNATA 3	CT 05 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
123	GHEORGHIENI	DETUNATA 3	CT 05 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
124	GHEORGHIENI	DETUNATA 5	CT 05 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
125	GHEORGHIENI	DETUNATA 5	CT 05 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
126	GHEORGHIENI	BAISOARA 9A	CT 05 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
127	GHEORGHIENI	BAISOARA 9A	CT 05 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
128	GHEORGHIENI	BAISOARA 9A	CT 05 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
129	GHEORGHIENI	BAISOARA 9A	CT 05 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
130	GHEORGHIENI	BAISOARA 9A	CT 05 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
131	GHEORGHIENI	BAISOARA 9A	CT 05 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
132	GHEORGHIENI	BAISOARA 11	CT 05 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
133	GHEORGHIENI	BAISOARA 11	CT 05 GHEORGHENI	32	6,0	A	POLLUX
134	GHEORGHIENI	BAISOARA 13	CT 05 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
135	GHEORGHIENI	BAISOARA 13	CT 05 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
136	GHEORGHIENI	BAISOARA 13	CT 05 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
137	GHEORGHIENI	BAISOARA 13	CT 05 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
138	GHEORGHIENI	BAITA 9	CT 05 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
139	GHEORGHIENI	BAITA 10	CT 05 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
140	GHEORGHIENI	BAITA 10	CT 05 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
141	GHEORGHIENI	BAITA 1	CT 06 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
142	GHEORGHIENI	BAITA 1	CT 06 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER

143	GHEORGHIENI	BAITA 3	CT 06 GHEORGHENI	80	40,0	I	ZENNER
144	GHEORGHIENI	BAITA 3	CT 06 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
145	GHEORGHIENI	BAITA 5	CT 06 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
146	GHEORGHIENI	BAITA 5	CT 06 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
147	GHEORGHIENI	BAITA 6	CT 06 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
148	GHEORGHIENI	BAITA 6	CT 06 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
149	GHEORGHIENI	BAITA 8	CT 06 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
150	GHEORGHIENI	BAITA 8	CT 06 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
151	GHEORGHIENI	BIZUSA 2	CT 06 GHEORGHENI	80	40,0	I	ZENNER
152	GHEORGHIENI	BIZUSA 2	CT 06 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
153	GHEORGHIENI	BIZUSA 4	CT 06 GHEORGHENI	80	40,0	I	ZENNER
154	GHEORGHIENI	BIZUSA 4	CT 06 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
155	GHEORGHIENI	BIZUSA 6	CT 06 GHEORGHENI	80	40,0	I	ZENNER
156	GHEORGHIENI	BIZUSA 6	CT 06 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
157	GHEORGHIENI	BIZUSA 8	CT 06 GHEORGHENI	80	40,0	I	ZENNER
158	GHEORGHIENI	BIZUSA 8	CT 06 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
159	GHEORGHIENI	BIZUSA 10	CT 06 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
160	GHEORGHIENI	BIZUSA 10	CT 06 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
161	GHEORGHIENI	BAISOARA 1	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
162	GHEORGHIENI	BAISOARA 7	CT 07 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
163	GHEORGHIENI	BAISOARA 7	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
164	GHEORGHIENI	BAISOARA 9	CT 07 GHEORGHENI	80	40,0	I	ZENNER
165	GHEORGHIENI	BAISOARA 9	CT 07 GHEORGHENI	40	10,0	A	POLLUX
166	GHEORGHIENI	BAITA 2	CT 07 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
167	GHEORGHIENI	BAITA 2	CT 07 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
168	GHEORGHIENI	BAITA 12	CT 07 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
169	GHEORGHIENI	BAITA 12	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
170	GHEORGHIENI	SCARISOARA 1	CT 07 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
171	GHEORGHIENI	SCARISOARA 1	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
172	GHEORGHIENI	SCARISOARA 3	CT 07 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
173	GHEORGHIENI	SCARISOARA 3	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	A	POLLUX
174	GHEORGHIENI	SCARISOARA 4	CT 07 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
175	GHEORGHIENI	SCARISOARA 4	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
176	GHEORGHIENI	SCARISOARA 6	CT 07 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
177	GHEORGHIENI	SCARISOARA 6	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	A	ELSACO
178	GHEORGHIENI	SCARISOARA 8	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	I	ELSACO
179	GHEORGHIENI	SCARISOARA 8	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
180	GHEORGHIENI	SCARISOARA 8	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	I	ELSACO
181	GHEORGHIENI	SCARISOARA 8	CT 07 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
182	GHEORGHIENI	SCARISOARA 10	CT 07 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
183	GHEORGHIENI	SCARISOARA 10	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
184	GHEORGHIENI	REBREANU 27	CT 07 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
185	GHEORGHIENI	REBREANU 27	CT 07 GHEORGHENI	32	6,0	A	ELSACO
186	GHEORGHIENI	SLANIC 1	CT 08 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
187	GHEORGHIENI	SLANIC 1	CT 08 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
188	GHEORGHIENI	SLANIC 3	CT 08 GHEORGHENI	40	10,0	I	zENNER
189	GHEORGHIENI	SLANIC 3	CT 08 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
190	GHEORGHIENI	SLANIC 7	CT 08 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
191	GHEORGHIENI	SLANIC 9	CT 08 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
192	GHEORGHIENI	SLANIC 9	CT 08 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX

193	GHEORGHIENI	SLANIC 11	CT 08 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
194	GHEORGHIENI	SLANIC 13	CT 08 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
195	GHEORGHIENI	SLANIC 13	CT 08 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
196	GHEORGHIENI	TINERETULUI 58	CT 08 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
197	GHEORGHIENI	TINERETULUI 58	CT 08 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
198	GHEORGHIENI	TINERETULUI 60	CT 08 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
199	GHEORGHIENI	TINERETULUI 60	CT 08 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
200	GHEORGHIENI	TINERETULUI 62	CT 08 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
201	GHEORGHIENI	TINERETULUI 62	CT 08 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
202	GHEORGHIENI	TINERETULUI 64	CT 08 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
203	GHEORGHIENI	TINERETULUI 64	CT 08 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
204	GHEORGHIENI	AZUGA 2	CT 09 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
205	GHEORGHIENI	AZUGA 2	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
206	GHEORGHIENI	AZUGA 3	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
207	GHEORGHIENI	AZUGA 3	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
208	GHEORGHIENI	AZUGA 3	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
209	GHEORGHIENI	AZUGA 4-6	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
210	GHEORGHIENI	AZUGA 4-6	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
211	GHEORGHIENI	AZUGA 5	CT 09 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
212	GHEORGHIENI	AZUGA 5	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
213	GHEORGHIENI	AZUGA 5	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
214	GHEORGHIENI	AZUGA 7	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	POLLUX
215	GHEORGHIENI	AZUGA 7	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	POLLUX
216	GHEORGHIENI	AZUGA 7	CT 09 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
217	GHEORGHIENI	AZUGA 7	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
218	GHEORGHIENI	AZUGA 8	CT 09 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
219	GHEORGHIENI	AZUGA 8	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
220	GHEORGHIENI	AZUGA 9	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
221	GHEORGHIENI	AZUGA 9	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
222	GHEORGHIENI	AZUGA 9	CT 09 GHEORGHENI	40	10,0	A	ZENNER
223	GHEORGHIENI	AZUGA 9	CT 09 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
224	GHEORGHIENI	PADIS 1	CT 09 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
225	GHEORGHIENI	PADIS 1	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	A	POLLUX
226	GHEORGHIENI	PADIS 2	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
227	GHEORGHIENI	PADIS 2	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
228	GHEORGHIENI	PADIS 2	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
229	GHEORGHIENI	PADIS 2	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
230	GHEORGHIENI	PADIS 3	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
231	GHEORGHIENI	PADIS 3	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
232	GHEORGHIENI	PADIS 3	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
233	GHEORGHIENI	PADIS 3	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
234	GHEORGHIENI	PADIS 3	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
235	GHEORGHIENI	PADIS 3	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
236	GHEORGHIENI	PADIS 5	CT 09 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
237	GHEORGHIENI	PADIS 5	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
238	GHEORGHIENI	PADIS 7	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	POLLUX
239	GHEORGHIENI	PADIS 7	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
240	GHEORGHIENI	PADIS 7	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
241	GHEORGHIENI	PADIS 7	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
242	GHEORGHIENI	PADIS 7	CT 09 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER

243	GHEORGHIENI	PADIS 7	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
244	GHEORGHIENI	PADIS 9	CT 09 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
245	GHEORGHIENI	PADIS 9	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	A	POLLUX
246	GHEORGHIENI	ALBAC 10	CT 09 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
247	GHEORGHIENI	ALBAC 10	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
248	GHEORGHIENI	ALBAC 14	CT 09 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
249	GHEORGHIENI	ALBAC 14	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
250	GHEORGHIENI	ALBAC 16	CT 09 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
251	GHEORGHIENI	REBREANU 58	CT 09 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
252	GHEORGHIENI	REBREANU 58	CT 09 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
253	GHEORGHIENI	REBREANU 60	CT 09 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
254	GHEORGHIENI	REBREANU 60	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
255	GHEORGHIENI	REBREANU 62	CT 09 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
256	GHEORGHIENI	RASINARI 1	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	I	ELSACO
257	GHEORGHIENI	RASINARI 1	CT 10 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
258	GHEORGHIENI	RASINARI 1	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	I	ELSACO
259	GHEORGHIENI	RASINARI 1	CT 10 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
260	GHEORGHIENI	RASINARI 2	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
261	GHEORGHIENI	RASINARI 2	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	A	POLLUX
262	GHEORGHIENI	RASINARI 2	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
263	GHEORGHIENI	RASINARI 2	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	A	POLLUX
264	GHEORGHIENI	RASINARI 2	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
265	GHEORGHIENI	RASINARI 2	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	A	POLLUX
266	GHEORGHIENI	RASINARI 3	CT 10 GHEORGHENI	25	3,5	I	ELSACO
267	GHEORGHIENI	RASINARI 3	CT 10 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
268	GHEORGHIENI	RASINARI 3	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	I	ELSACO
269	GHEORGHIENI	RASINARI 3	CT 10 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
270	GHEORGHIENI	RASINARI 4	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	POLLUX
271	GHEORGHIENI	RASINARI 4	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
272	GHEORGHIENI	RASINARI 7	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
273	GHEORGHIENI	RASINARI 7	CT 10 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
274	GHEORGHIENI	RASINARI 7	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
275	GHEORGHIENI	RASINARI 7	CT 10 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
276	GHEORGHIENI	Albinii 129+Albac 2 sc 3+4	CT 10 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
277	GHEORGHIENI	Albinii 129+Albac 2	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
278	GHEORGHIENI	ALBAC 2	CT 10 GHEORGHENI	25	3,5	I	ZENNER
279	GHEORGHIENI	ALBAC 4	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
280	GHEORGHIENI	ALBAC 4	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
281	GHEORGHIENI	ALBINII 99	CT 10 GHEORGHENI	65	25,0	I	zENNER
282	GHEORGHIENI	ALBINII 99	CT 10 GHEORGHENI	40	10,0	A	POLLUX
283	GHEORGHIENI	ALBINII 133	CT 10 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
284	GHEORGHIENI	ALBINII 133	CT 10 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
285	GHEORGHIENI	ALBINII 133	CT 10 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
286	GHEORGHIENI	ALBINII 133	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
287	GHEORGHIENI	ALBINII 133	CT 10 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
288	GHEORGHIENI	ALBINII 135-137	CT 10 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
289	GHEORGHIENI	ALBINII 135-137	CT 10 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
290	GHEORGHIENI	ALBINII 135-137	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
291	GHEORGHIENI	ALBINII 135-137	CT 10 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
292	GHEORGHIENI	ALBINII 139-141	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER

293	GHEORGHIENI	ALBINII 139-141	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
294	GHEORGHIENI	ARIESULUI 102	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
295	GHEORGHIENI	ARIESULUI 102	CT 10 GHEORGHENI	40	10,0	A	POLLUX
296	GHEORGHIENI	ARIESULUI 102	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
297	GHEORGHIENI	ARIESULUI 119	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
298	GHEORGHIENI	ARIESULUI 119	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
299	GHEORGHIENI	ARIESULUI 119	CT 10 GHEORGHENI	40	10,0	A	POLLUX
300	GHEORGHIENI	PADIS 8	CT 10 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
301	GHEORGHIENI	PADIS 8	CT 10 GHEORGHENI	32	6,0	A	POLLUX
302	GHEORGHIENI	ALBAC 3	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
303	GHEORGHIENI	ALBAC 3	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
304	GHEORGHIENI	ALBAC 3	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
305	GHEORGHIENI	ALBAC 3	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
306	GHEORGHIENI	ALBAC 5	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
307	GHEORGHIENI	ALBAC 5	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
308	GHEORGHIENI	ALBAC 7	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
309	GHEORGHIENI	ALBAC 7	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
310	GHEORGHIENI	ALBAC 9	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ELSACO
311	GHEORGHIENI	ALBAC 9	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
312	GHEORGHIENI	ALBAC 9	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ELSACO
313	GHEORGHIENI	ALBAC 9	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
314	GHEORGHIENI	ALBAC 11	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
315	GHEORGHIENI	ALBAC 11	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
316	GHEORGHIENI	ALBAC 13	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
317	GHEORGHIENI	ALBAC 13	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
318	GHEORGHIENI	ALBAC 17	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
319	GHEORGHIENI	ALBAC 17	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
320	GHEORGHIENI	ALBAC 17	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
321	GHEORGHIENI	ALBAC 17	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
322	GHEORGHIENI	ALBAC 19	CT 11 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
323	GHEORGHENI	ALBAC 21	CT 11 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
324	GHEORGHENI	ALBAC 21	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
325	GHEORGHIENI	ALBAC 23	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
326	GHEORGHIENI	ALBAC 23	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
327	GHEORGHIENI	ALBAC 23	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
328	GHEORGHIENI	ALBAC 23	CT 11 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
329	GHEORGHIENI	ALBAC 25	CT 11 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
330	GHEORGHIENI	ALBAC 25	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
331	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 50	CT 11 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
332	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 50	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
333	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 52	CT 11 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
334	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 52	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
335	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 54	CT 11 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
336	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 54	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
337	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 56	CT 11 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
338	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 56	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
339	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 58	CT 11 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
340	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 58	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
341	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 60	CT 11 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
342	GHEORGHIENI	BRINCOVEANU 60	CT 11 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER

343	GHEORGHIENI	HALA HERMES	CT 11 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
344	GHEORGHIENI	HALA HERMES	CT 11 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
345	GHEORGHIENI	C.BRINCOVEANU 35	CT 12 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
346	GHEORGHIENI	C.BRINCOVEANU 35	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
347	GHEORGHIENI	C.BRINCOVEANU 61	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	I	ELSACO
348	GHEORGHIENI	C.BRINCOVEANU 61	CT 12 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
349	GHEORGHIENI	BUSTENI 2	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	I	ZENNER
350	GHEORGHIENI	BUSTENI 2	CT 12 GHEORGHENI	20	2,5	A	KAMSTRUP
351	GHEORGHIENI	BUSTENI 4	CT 12 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
352	GHEORGHIENI	BUSTENI 4	CT 12 GHEORGHENI	20	2,5	A	KAMSTRUP
353	GHEORGHIENI	BUSTENI 6	CT 12 GHEORGHENI	32	6,0	I	ELSACO
354	GHEORGHIENI	BUSTENI 6	CT 12 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
355	GHEORGHIENI	BUSTENI 8	CT 12 GHEORGHENI	32	6,0	I	ELSACO
356	GHEORGHIENI	BUSTENI 8	CT 12 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
357	GHEORGHIENI	BUSTENI 10	CT 12 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
358	GHEORGHIENI	BUSTENI 10	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	A	KAMSTRUP
359	GHEORGHIENI	BUSTENI 12	CT 12 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
360	GHEORGHIENI	BUSTENI 12	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	A	KAMSTRUP
361	GHEORGHIENI	BUSTENI 14-16	CT 12 GHEORGHENI	32	15,0	I	ZENNER
362	GHEORGHIENI	BUSTENI 14-16	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	A	KAMSTRUP
363	GHEORGHIENI	BUSTENI 1	CT 12 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
364	GHEORGHIENI	BUSTENI 1	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
365	GHEORGHIENI	BUSTENI 3	CT 12 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
366	GHEORGHIENI	BUSTENI 3	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
367	GHEORGHIENI	BUSTENI 5	CT 12 GHEORGHENI	32	6,0	I	ELSACO
368	GHEORGHIENI	BUSTENI 5	CT 12 GHEORGHENI	20	2,5	A	KAMSTRUP
369	GHEORGHIENI	BUSTENI 7	CT 12 GHEORGHENI	40	10,0	I	ELSACO
370	GHEORGHIENI	BUSTENI 7	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
371	GHEORGHIENI	BUSTENI 9	CT 12 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
372	GHEORGHIENI	BUSTENI 9	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
373	GHEORGHIENI	BUSTENI 11	CT 12 GHEORGHENI	40	10,0	I	ZENNER
374	GHEORGHIENI	BUSTENI 11	CT 12 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
375	GHEORGHIENI	BUSTENI 13	CT 12 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
376	GHEORGHIENI	BUSTENI 13	CT 12 GHEORGHENI	20	2,5	A	POLLUX
377	GHEORGHIENI	BUSTENI 15	CT 12 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
378	GHEORGHIENI	BUSTENI 15	CT 12 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
379	GHEORGHIENI	CRIZANTEMELOR 17	CT 12 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
380	GHEORGHIENI	CRIZANTEMELOR 17	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
381	GHEORGHIENI	L.REBREANU 40	CT 12 GHEORGHENI	65	25,0	I	ELSACO
382	GHEORGHIENI	L.REBREANU 40	CT 12 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
383	GHEORGHIENI	ZAMBILEI 14-16 (casa)	CT 12 GHEORGHENI	25	3,5	I	ZENNER
384	GHEORGHIENI	ZAMBILEI 14-16 (casa)	CT 12 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
385	GHEORGHIENI	ZAMBILEI 21	CT 12 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
386	GHEORGHIENI	ZAMBILEI 21	CT 12 GHEORGHENI	25	6,0	A	KAMSTRUP
387	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 153	CT 13 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
388	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 153	CT 13 GHEORGHENI	40	10,0	A	POLLUX
389	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 162	CT 13 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
390	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 162	CT 13 GHEORGHENI	40	10,0	A	POLLUX
391	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 172	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
392	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 172	CT 13 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER

393	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 172	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
394	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 172	CT 13 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
395	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 172	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
396	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 172	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
397	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 180	CT 13 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
398	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 180	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	A	ELSACO
399	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 184	CT 13 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
400	GHEORGHIENI	C.BRINCUSI 184	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
401	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 3	CT 13 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
402	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 3	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	A	ELSACO
403	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 4	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
404	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 4	CT 13 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
405	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 4	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
406	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 4	CT 13 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
407	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 6	CT 13 GHEORGHENI	65	25,0	I	ELSACO
408	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 6	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
409	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 7	CT 13 GHEORGHENI	65	25,0	I	ELSACO
410	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 7	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	A	ELSACO
411	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 9	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	I	ZENNER
412	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 9	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
413	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 9	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	I	ZENNER
414	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 9	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
415	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 9	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	I	ZENNER
416	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 9 (INV. CT 12 GHEORGHENI)	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
417	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 9	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	I	ZENNER
418	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 9	CT 13 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
419	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 10	CT 13 GHEORGHENI	50	15,0	I	ELSACO
420	GHEORGHIENI	LACRIMIOARELOR 10	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	A	ELSACO
421	GHEORGHIENI	ALVERNA 43	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	I	ELSACO
422	GHEORGHIENI	ALVERNA 43	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
423	GHEORGHIENI	ALVERNA 43	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	I	ZENNER
424	GHEORGHIENI	ALVERNA 43	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
425	GHEORGHIENI	ALVERNA 43	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	I	ELSACO
426	GHEORGHIENI	ALVERNA 43	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
427	GHEORGHIENI	ALVERNA 45	CT 13 GHEORGHENI	40	10,0	I	ELSACO
428	GHEORGHIENI	ALVERNA 45	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	A	KAMSTRUP
429	GHEORGHIENI	ALVERNA 45	CT 13 GHEORGHENI	40	10,0	I	ELSACO
430	GHEORGHIENI	ALVERNA 45	CT 13 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO
431	GHEORGHIENI	ALVERNA 57	CT 13 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
432	GHEORGHIENI	ALVERNA 57	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
433	GHEORGHIENI	ALVERNA 59	CT 13 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
434	GHEORGHIENI	ALVERNA 59	CT 13 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
435	GHEORGHIENI	BRINCUSI 167	CT 14 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
436	GHEORGHIENI	BRINCUSI 167	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
437	GHEORGHIENI	BRINCUSI 171	CT 14 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
438	GHEORGHIENI	BRINCUSI 171	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
439	GHEORGHIENI	BRINCUSI 171	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
440	GHEORGHIENI	BRINCUSI 171	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	POLLUX
441	GHEORGHIENI	BRINCUSI 171	CT 14 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
442	GHEORGHIENI	BRINCUSI 171	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER

443	GHEORGHIENI	BRINCUSI 186	CT 14 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
444	GHEORGHIENI	BRINCUSI 186	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	A	POLLUX
445	GHEORGHIENI	BRINCUSI 188-190	CT 14 GHEORGHENI	80	40,0	I	ZENNER
446	GHEORGHIENI	BRINCUSI 188-190	CT 14 GHEORGHENI	20	2,5	A	KAMSTRUP
447	GHEORGHIENI	BRINCUSI 188-190	CT 14 GHEORGHENI	20	2,5	A	KAMSTRUP
448	GHEORGHIENI	BRINCUSI 188-190	CT 14 GHEORGHENI	20	2,5	A	KAMSTRUP
449	GHEORGHIENI	BRINCUSI 192	CT 14 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
450	GHEORGHIENI	BRINCUSI 194	CT 14 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
451	GHEORGHIENI	BRINCUSI 194	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
452	GHEORGHIENI	BRINCUSI 198	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
453	GHEORGHIENI	BRINCUSI 198	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
454	GHEORGHIENI	BRINCUSI 198	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
455	GHEORGHIENI	BRINCUSI 198	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
456	GHEORGHIENI	BRINCUSI 198	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
457	GHEORGHIENI	BRINCUSI 198	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
458	GHEORGHIENI	BRINCUSI 200	CT 14 GHEORGHENI	50	15,0	I	ZENNER
459	GHEORGHIENI	BRINCUSI 200	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
460	GHEORGHIENI	BRINCUSI 202	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
461	GHEORGHIENI	BRINCUSI 202	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
462	GHEORGHIENI	ALVERNA 61	CT 14 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
463	GHEORGHIENI	ALVERNA 61	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
464	GHEORGHIENI	ALVERNA 63	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
465	GHEORGHIENI	ALVERNA 63	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
466	GHEORGHIENI	ALVERNA 63	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
467	GHEORGHIENI	ALVERNA 63	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
468	GHEORGHIENI	ALVERNA 65	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
469	GHEORGHIENI	ALVERNA 65	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
470	GHEORGHIENI	ALVERNA 65	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
471	GHEORGHIENI	ALVERNA 65	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
472	GHEORGHIENI	ALVERNA 67	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
473	GHEORGHIENI	ALVERNA 67	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
474	GHEORGHIENI	ALVERNA 67	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
475	GHEORGHIENI	ALVERNA 67	CT 14 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
476	GHEORGHIENI	ALVERNA 69	CT 14 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
477	GHEORGHIENI	MUSCEL 4	CT 15 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
478	GHEORGHIENI	MUSCEL 4	CT 15 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
479	GHEORGHIENI	MUSCEL 5	CT 15 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
480	GHEORGHIENI	MUSCEL 5	CT 15 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
481	GHEORGHIENI	MUSCEL 7	CT 15 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
482	GHEORGHIENI	MUSCEL 7	CT 15 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
483	GHEORGHIENI	MUSCEL 11	CT 15 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
484	GHEORGHIENI	MUSCEL 11	CT 15 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
485	GHEORGHIENI	MUSCEL 14	CT 15 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
486	GHEORGHIENI	MUSCEL 18	CT 15 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
487	GHEORGHIENI	MUSCEL 18	CT 15 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
488	GHEORGHIENI	MUSCEL 19	CT 15 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
489	GHEORGHIENI	MUSCEL 19	CT 15 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
490	GHEORGHIENI	MUSCEL 20	CT 15 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER
491	GHEORGHIENI	MUSCEL 20	CT 15 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
492	GHEORGHIENI	MUSCEL 21	CT 15 GHEORGHENI	32	6,0	I	ZENNER

493	GHEORGHIENI	MUSCEL 21	CT 15 GHEORGHENI	20	2,5	A	ELSACO
494	GRIGORESCU	PETUNIEI 1	CT O1 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
495	GRIGORESCU	PETUNIEI 1	CT O1 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
496	GRIGORESCU	PETUNIEI 3	CT O1 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
497	GRIGORESCU	PETUNIEI 3	CT O1 GRIGORESCU	32	6,0	A	ZENNER
498	GRIGORESCU	PETUNIEI 5	CT O1 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
499	GRIGORESCU	PETUNIEI 7	CT O1 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
500	GRIGORESCU	PETUNIEI 7	CT O1 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
501	GRIGORESCU	PETUNIEI 9	CT O1 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
502	GRIGORESCU	PETUNIEI 9	CT O1 GRIGORESCU	32	6,0	A	ZENNER
503	GRIGORESCU	PETUNIEI 9	CT O1 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
504	GRIGORESCU	PETUNIEI 9	CT O1 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
505	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA A	CT O1 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
506	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA A	CT O1 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
507	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA B	CT O1 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
508	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA B	CT O1 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
509	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA C	CT O1 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
510	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA C	CT O1 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
511	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA D	CT O1 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
512	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA D	CT O1 GRIGORESCU	40	10,0	A	POLLUX
513	GRIGORESCU	VLAHUTA 31	CT O1 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
514	GRIGORESCU	VLAHUTA 31	CT O1 GRIGORESCU	32	6,0	A	ZENNER
515	GRIGORESCU	VLAHUTA 37	CT O1 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
516	GRIGORESCU	VLAHUTA 37	CT O1 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
517	GRIGORESCU	VLAHUTA 37	CT O1 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
518	GRIGORESCU	VLAHUTA 37	CT O1 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
519	GRIGORESCU	DONATH V	CT O3 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
520	GRIGORESCU	DONATH V	CT O3 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
521	GRIGORESCU	HATEG 4 LAMA G	CT O3 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
522	GRIGORESCU	HATEG 4 LAMA G	CT O3 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
523	GRIGORESCU	HATEG 4 LAMA G	CT O3 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
524	GRIGORESCU	HATEG 4 LAMA G	CT O3 GRIGORESCU	50	15,0	A	ZENNER
525	GRIGORESCU	VLAHUTA 5	CT O3 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
526	GRIGORESCU	VLAHUTA 5	CT O3 GRIGORESCU	32	6,0	A	ZENNER
527	GRIGORESCU	VLAHUTA 7	CT O3 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
528	GRIGORESCU	VLAHUTA 7	CT O3 GRIGORESCU	32	6,0	A	ZENNER
529	GRIGORESCU	VLAHUTA 7	CT O3 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
530	GRIGORESCU	VLAHUTA 7	CT O3 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
531	GRIGORESCU	HATEG 10	CT O3 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
532	GRIGORESCU	HATEG 10	CT O3 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
533	GRIGORESCU	HATEG 12	CT O3 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
534	GRIGORESCU	HATEG 12	CT O3 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
535	GRIGORESCU	HATEG 12	CT O3 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
536	GRIGORESCU	DONATH VII	CT O4 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
537	GRIGORESCU	DONATH VII	CT O4 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
538	GRIGORESCU	DONATH IX	CT O4 GRIGORESCU	65	25,0	I	POLLUX
539	GRIGORESCU	DONATH IX	CT O4 GRIGORESCU	32	6,0	A	ELSACO
540	GRIGORESCU	DONATH XI	CT O4 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
541	GRIGORESCU	DONATH XI	CT O4 GRIGORESCU	32	6,0	A	ZENNER
542	GRIGORESCU	J.J.ROUSSEAU 7	CT O4 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO

543	GRIGORESCU	J.J.ROUSSEAU 7	CT O4 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
544	GRIGORESCU	J.J.ROUSSEAU 10	CT O4 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
545	GRIGORESCU	J.J.ROUSSEAU 10	CT O4 GRIGORESCU	20	2,5	A	ELSACO
546	GRIGORESCU	J.J.ROUSSEAU 10	CT O4 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
547	GRIGORESCU	J.J.ROUSSEAU 10	CT O4 GRIGORESCU	20	2,5	A	ELSACO
548	GRIGORESCU	HATEG 28	CT O4 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
549	GRIGORESCU	HATEG 28	CT O4 GRIGORESCU	20	2,5	A	KAMSTRUP
550	GRIGORESCU	HATEG 28	CT O4 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
551	GRIGORESCU	HATEG 28	CT O4 GRIGORESCU	20	2,5	A	KAMSTRUP
552	GRIGORESCU	HATEG 30	CT O4 GRIGORESCU	50	15,0	I	ELSACO
553	GRIGORESCU	HATEG 30	CT O4 GRIGORESCU	32	6,0	A	ELSACO
554	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA F	CT O4 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
555	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA F	CT O4 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
556	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA F	CT O4 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
557	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA F	CT O4 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
558	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA F	CT O4 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
559	GRIGORESCU	VLAHUTA LAMA F	CT O4 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
560	GRIGORESCU	BUZAU 7	CT O5 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
561	GRIGORESCU	BUZAU 11	CT O5 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
562	GRIGORESCU	BUZAU 14	CT O5 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
563	GRIGORESCU	BUZAU 14	CT O5 GRIGORESCU	32	6,0	A	ELSACO
564	GRIGORESCU	BUZAU 14	CT O5 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
565	GRIGORESCU	BUZAU 14	CT O5 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
566	GRIGORESCU	BUZAU 14	CT O5 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
567	GRIGORESCU	BUZAU 15	CT O5 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
568	GRIGORESCU	BUZAU 15	CT O5 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
569	GRIGORESCU	DONATH XIII	CT O5 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
570	GRIGORESCU	DONATH XIII	CT O5 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
571	GRIGORESCU	DONATH XV	CT O5 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
572	GRIGORESCU	DONATH XV	CT O5 GRIGORESCU	32	6,0	A	ELSACO
573	GRIGORESCU	DONATH XV	CT O5 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
574	GRIGORESCU	DONATH 29	CT O5 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
575	GRIGORESCU	DONATH 29	CT O5 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
576	GRIGORESCU	DONATH 31	CT O5 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
577	GRIGORESCU	DONATH 31	CT O5 GRIGORESCU	32	6,0	A	ELSACO
578	GRIGORESCU	VLAHUTA BLOC LAMA E	CT O5 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
579	GRIGORESCU	VLAHUTA BLOC LAMA E	CT O5 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
580	GRIGORESCU	VLAHUTA BLOC LAMA E	CT O5 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
581	GRIGORESCU	VLAHUTA BLOC LAMA E	CT O5 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
582	GRIGORESCU	FINTINELE 38	CT O6 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
583	GRIGORESCU	FINTINELE 38	CT O6 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
584	GRIGORESCU	FINTINELE 38	CT O6 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
585	GRIGORESCU	FINTINELE 38	CT O6 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
586	GRIGORESCU	FINTINELE 40 V2	CT O6 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
587	GRIGORESCU	FINTINELE 40 V2	CT O6 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
588	GRIGORESCU	FINTINELE 40 V7	CT O6 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
589	GRIGORESCU	FINTINELE 40 V7	CT O6 GRIGORESCU	20	2,5	A	ELSACO
590	GRIGORESCU	FINTINELE 53	CT O6 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
591	GRIGORESCU	DONATH 107	CT O6 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
592	GRIGORESCU	FINTINELE 40 V5	CT 7 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER

593	GRIGORESCU	FINTINELE 40 V5	CT 7 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
594	GRIGORESCU	FINTINELE 44 V1	CT 7 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
595	GRIGORESCU	FINTINELE 44 V1	CT 7 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
596	GRIGORESCU	FINTINELE 44 V1	CT 7 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
597	GRIGORESCU	FINTINELE 44 V4	CT 7 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
598	GRIGORESCU	FINTINELE 44 V4	CT 7 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
599	GRIGORESCU	FINTINELE 46	CT 7 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
600	GRIGORESCU	FINTINELE 46	CT 7 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
601	GRIGORESCU	FINTINELE 63-65	CT 7 GRIGORESCU	80	40,0	I	ZENNER
602	GRIGORESCU	FINTINELE 63-65	CT 7 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
603	GRIGORESCU	DONATH 115	CT 7 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
604	GRIGORESCU	DONATH 115	CT 7 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
605	GRIGORESCU	DONATH 174 A9	CT 7 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
606	GRIGORESCU	DONATH 198	CT 8 GRIGORE3SCU	50	15,0	I	ZENNER
607	GRIGORESCU	DONATH 198	CT 8 GRIGORE3SCU	32	6,0	A	ZENNER
608	GRIGORESCU	BUCURA 1	CT 8 GRIGORE3SCU	65	25,0	I	ZENNER
609	GRIGORESCU	BUCURA 1	CT 8 GRIGORE3SCU	40	10,0	A	ZENNER
610	GRIGORESCU	BUCURA 1	CT 8 GRIGORE3SCU	32	6,0	I	ELSACO
611	GRIGORESCU	BUCURA 1	CT 8 GRIGORE3SCU	20	2,5	A	ZENNER
612	GRIGORESCU	DONATH TURN VIII	CT O9 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
613	GRIGORESCU	DONATH TURN VIII	CT O9 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
614	GRIGORESCU	DONATH TURN XIV	CT O9 GRIGORESCU	40	10,0	I	ELSACO
615	GRIGORESCU	DONATH TURN XIV	CT O9 GRIGORESCU	25	3,5	A	ELSACO
616	GRIGORESCU	DONATH 17	CT O9 GRIGORESCU	20	2,5	I	ZENNER
617	GRIGORESCU	DONATH 17	CT O9 GRIGORESCU	20	2,5	A	ELSACO
618	GRIGORESCU	DONATH 23 M3	CT O9 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
619	GRIGORESCU	DONATH 23 M3	CT O9 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
620	GRIGORESCU	DONATH 23 M3	CT O9 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
621	GRIGORESCU	DONATH 23 M3	CT O9 GRIGORESCU	20	2,5	A	ELSACO
622	GRIGORESCU	DONATH 23 MX3	CT O9 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
623	GRIGORESCU	DONATH 23 MX3	CT O9 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
624	GRIGORESCU	DONATH 94-96 SUPERCONF	CT O9 GRIGORESCU	32	3,5	I	ZENNER
625	GRIGORESCU	VLAHUTA 32	CT O9 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
626	GRIGORESCU	VLAHUTA 32	CT O9 GRIGORESCU	20	2,5	A	ELSACO
627	GRIGORESCU	J.J.ROUSSEAU 12	CT O9 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
628	GRIGORESCU	J.J.ROUSSEAU 12	CT O9 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
629	GRIGORESCU	J.J.ROUSSEAU 12	CT O9 GRIGORESCU	40	10,0	I	KAMSTRUP
630	GRIGORESCU	J.J.ROUSSEAU 12	CT O9 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
631	GRIGORESCU	STEFAN MORA 7	CT O9 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
632	GRIGORESCU	STEFAN MORA 7	CT O9 GRIGORESCU	32	6,0	A	ZENNER
633	GRIGORESCU	DONATH TURN IV	CT 10 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
634	GRIGORESCU	DONATH TURN IV	CT 10 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
635	GRIGORESCU	DONATH 4	CT 10 GRIGORESCU	50	15,0	I	ELSACO
636	GRIGORESCU	DONATH 4	CT 10 GRIGORESCU	32	6,0	A	POLLUX
637	GRIGORESCU	DONATH 11	CT 10 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
638	GRIGORESCU	DONATH 11	CT 10 GRIGORESCU	40	10,0	A	POLLUX
639	GRIGORESCU	VLAHUTA 26	CT 10 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
640	GRIGORESCU	VLAHUTA 26	CT 10 GRIGORESCU	32	6,0	A	ZENNER
641	GRIGORESCU	VLAHUTA 28	CT 10 GRIGORESCU	20	2,5	I	KAMSTRUP
642	GRIGORESCU	VLAHUTA 28	CT 10 GRIGORESCU	25	3,5	I	ELSACO

643	GRIGORESCU	VLAHUTA 28	CT 10 GRIGORESCU	20	2,5	A	KAMSTRUP
644	GRIGORESCU	VLAHUTA 28	CT 10 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
645	GRIGORESCU	1 DECEMBRIE 1918 NR 130	CT 11 GRIGORESCU	40	10,0	I	ZENNER
646	GRIGORESCU	1 DECEMBRIE 1918 NR 130	CT 11 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
647	GRIGORESCU	1 DECEMBRIE 1918 NR 124	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
648	GRIGORESCU	1 DECEMBRIE 1918 NR 124	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
649	GRIGORESCU	1 DECEMBRIE 1918 NR 124	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
650	GRIGORESCU	1 DECEMBRIE 1918 NR 124	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
651	GRIGORESCU	P.CIORTEA 1	CT 11 GRIGORESCU	25	3,5	I	ZENNER
652	GRIGORESCU	P.CIORTEA 1	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
653	GRIGORESCU	P.CIORTEA 1	CT 11 GRIGORESCU	25	3,5	I	ZENNER
654	GRIGORESCU	P.CIORTEA 1	CT 11 GRIGORESCU	25	3,5	I	ZENNER
655	GRIGORESCU	P.CIORTEA 1	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
656	GRIGORESCU	P.CIORTEA 1	CT 11 GRIGORESCU	25	3,5	I	ZENNER
657	GRIGORESCU	P.CIORTEA 1	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
658	GRIGORESCU	P.CIORTEA 7	CT 11 GRIGORESCU	65	25,0	I	ZENNER
659	GRIGORESCU	P.CIORTEA 7	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	A	ZENNER
660	GRIGORESCU	P.CIORTEA 9	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
661	GRIGORESCU	P.CIORTEA 9	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
662	GRIGORESCU	P.CIORTEA 9	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
663	GRIGORESCU	P.CIORTEA 9	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
664	GRIGORESCU	P.CIORTEA 42	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
665	GRIGORESCU	P.CIORTEA 42	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
666	GRIGORESCU	FINTINELE 1	CT 11 GRIGORESCU	80	40,0	I	ZENNER
667	GRIGORESCU	FINTINELE 1	CT 11 GRIGORESCU	40	10,0	A	ZENNER
668	GRIGORESCU	FINTINELE 5	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
669	GRIGORESCU	FINTINELE 5	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ELSACO
670	GRIGORESCU	FINTINELE 5	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	I	ZENNER
671	GRIGORESCU	FINTINELE 5	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ZENNER
672	GRIGORESCU	FINTINELE 5	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
673	GRIGORESCU	FINTINELE 5	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ELSACO
674	GRIGORESCU	FINTINELE 5	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
675	GRIGORESCU	FINTINELE 5	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ELSACO
676	GRIGORESCU	FINTINELE 5	CT 11 GRIGORESCU	32	6,0	I	ELSACO
677	GRIGORESCU	FINTINELE 5	CT 11 GRIGORESCU	20	2,5	A	ELSACO
678	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 6	CT 01 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
679	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 6	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
680	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 4	CT 01 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
681	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 4	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
682	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 8	CT 01 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
683	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 8	CT 01 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
684	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 10	CT 01 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
685	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 10	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
686	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 10	CT 01 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
687	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 10	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
688	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 12	CT 01 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
689	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 12	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
690	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 12	CT 01 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
691	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 12	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
692	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 14	CT 01 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER

693	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 14	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
694	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 14	CT 01 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
695	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 14	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
696	MANASTUR	MICUS 1 (Gr.ALEX.2)	CT 01 MANASTUR	80	40,0	I	ZENNER
697	MANASTUR	MICUS 1 (Gr.ALEX.2)	CT 01 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
698	MANASTUR	MICUS 2	CT 01 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
699	MANASTUR	MICUS 2	CT 01 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
700	MANASTUR	MICUS 3	CT 01 MANASTUR	32	3,0	I	ZENNER
701	MANASTUR	MICUS 3	CT 01 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
702	MANASTUR	MICUS 3	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
703	MANASTUR	PADIN 2	CT 01 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
704	MANASTUR	PADIN 2	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
705	MANASTUR	PADIN 4	CT 01 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
706	MANASTUR	PADIN 4	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
707	MANASTUR	PADIN 9-13	CT 01 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
708	MANASTUR	PADIN 9-13	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
709	MANASTUR	PADIN 9-13	CT 01 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
710	MANASTUR	PADIN 9-13	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
711	MANASTUR	PADIN 14	CT 01 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
712	MANASTUR	PADIN 14	CT 01 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
713	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 7	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
714	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 7	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
715	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 7	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
716	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 7	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
717	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 7	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
718	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 7	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
719	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 15	CT 02 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
720	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 15	CT 02 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
721	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 21	CT 02 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
722	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 21	CT 02 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
723	MANASTUR	PEANA 5	CT 02 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
724	MANASTUR	PEANA 5	CT 02 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
725	MANASTUR	PEANA 6	CT 02 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
726	MANASTUR	PEANA 6	CT 02 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
727	MANASTUR	PEANA 7	CT 02 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
728	MANASTUR	PEANA 7	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
729	MANASTUR	PEANA 7	CT 02 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
730	MANASTUR	PEANA 7	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
731	MANASTUR	PEANA 8	CT 02 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
732	MANASTUR	PEANA 8	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	Pollux
733	MANASTUR	PEANA 9	CT 02 MANASTUR	25	3,5	I	KAMSTRUP
734	MANASTUR	PEANA 9	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	KAMSTRUP
735	MANASTUR	PEANA 11	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
736	MANASTUR	PEANA 11	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
737	MANASTUR	PEANA 11	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
738	MANASTUR	PEANA 11	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
739	MANASTUR	PEANA 11	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
740	MANASTUR	PEANA 12	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
741	MANASTUR	PEANA 12	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
742	MANASTUR	PEANA 12	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER

743	MANASTUR	PEANA 12	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	Pollux
744	MANASTUR	PEANA 13	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
745	MANASTUR	PEANA 13	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
746	MANASTUR	PEANA 13	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
747	MANASTUR	PEANA 13	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
748	MANASTUR	PEANA 14	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
749	MANASTUR	PEANA 14	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
750	MANASTUR	PEANA 14	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
751	MANASTUR	PEANA 14	CT 02 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
752	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 20	CT 03 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
753	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 22	CT 03 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
754	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 22	CT 03 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
755	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 23	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
756	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 23	CT 03 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
757	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 24padin	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
758	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 29	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
759	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 29	CT 03 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
760	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 29	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
761	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 29	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
762	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 29	CT 03 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
763	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 31	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
764	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 31	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
765	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 31	CT 03 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
766	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 33	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
767	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 33	CT 03 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
768	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 33	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
769	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 33	CT 03 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
770	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 33	CT 03 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
771	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 33	CT 03 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
772	MANASTUR	PADIN 20	CT 03 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
773	MANASTUR	PADIN 21-23	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
774	MANASTUR	PADIN 21-23	CT 03 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
775	MANASTUR	PADIN 25	CT 03 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
776	MANASTUR	PADIN 25	CT 03 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
777	MANASTUR	GIRBAU 2	CT 04 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
778	MANASTUR	GIRBAU 2	CT 04 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
779	MANASTUR	GIRBAU 3	CT 04 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
780	MANASTUR	GIRBAU 3	CT 04 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
781	MANASTUR	GIRBAU 3	CT 04 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
782	MANASTUR	GIRBAU 3	CT 04 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
783	MANASTUR	GIRBAU 3	CT 04 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
784	MANASTUR	GIRBAU 3	CT 04 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
785	MANASTUR	GIRBAU 4	CT 04 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
786	MANASTUR	GIRBAU 4	CT 04 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
787	MANASTUR	GIRBAU 5	CT 04 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
788	MANASTUR	GIRBAU 5	CT 04 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
789	MANASTUR	GIRBAU 5	CT 04 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
790	MANASTUR	GIRBAU 5	CT 04 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
791	MANASTUR	GIRBAU 5	CT 04 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
792	MANASTUR	GIRBAU 5	CT 04 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER

793	MANASTUR	GIRBAU 8	CT 04 MANASTUR	50	15,0	I	ELSACO
794	MANASTUR	GIRBAU 8	CT 04 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
795	MANASTUR	GIRBAU 10	CT 04 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
796	MANASTUR	GIRBAU 10	CT 04 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
797	MANASTUR	PEANA 18	CT 04 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
798	MANASTUR	AGRICULTORILOR 20	CT 05 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
799	MANASTUR	AGRICULTORILOR 38 (Politia locala)	CT 05 MANASTUR	25	3,5	I	ZENNER
800	MANASTUR	AGRICULTORILOR 38 (Politia locala)	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
801	MANASTUR	GIRBAU 6	CT 05 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
802	MANASTUR	GIRBAU 6	CT 05 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
803	MANASTUR	GIRBAU 14	CT 05 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
804	MANASTUR	GIRBAU 14	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
805	MANASTUR	GIRBAU 14	CT 05 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
806	MANASTUR	GIRBAU 14	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
807	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 36	CT 05 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
808	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 36	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
809	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 37	CT 05 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
810	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 37	CT 05 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
811	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 38	CT 05 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
812	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 38	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
813	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 38	CT 05 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
814	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 38	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
815	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 38	CT 05 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
816	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 38	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
817	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 41	CT 05 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
818	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 41	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
819	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 42	CT 05 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
820	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 43	CT 05 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
821	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 43	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
822	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 45	CT 05 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
823	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 45	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
824	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 45	CT 05 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
825	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 45	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
826	MANASTUR	BUCIUM 1	CT 05 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
827	MANASTUR	BUCIUM 1	CT 05 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
828	MANASTUR	BUCIUM 1	CT 05 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
829	MANASTUR	BUCIUM 7	CT 05 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
830	MANASTUR	BUCIUM 7	CT 05 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
831	MANASTUR	BUCIUM 13	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
832	MANASTUR	BUCIUM 27	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
833	MANASTUR	BUCIUM 27	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
834	MANASTUR	BUCIUM 27	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
835	MANASTUR	BUCIUM 27	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
836	MANASTUR	BUCIUM 27	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
837	MANASTUR	BUCIUM 27	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
838	MANASTUR	Gr.ALEXANDRESCU 51	CT 06 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
839	MANASTUR	GIRBAU 11	CT 06 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
840	MANASTUR	GIRBAU 13	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
841	MANASTUR	GIRBAU 13	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
842	MANASTUR	GIRBAU 13	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER

843	MANASTUR	GIRBAU 13	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
844	MANASTUR	GIRBAU 13	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
845	MANASTUR	GIRBAU 13	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
846	MANASTUR	GIRBAU 15	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
847	MANASTUR	GIRBAU 15	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
848	MANASTUR	GIRBAU 15	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
849	MANASTUR	GIRBAU 15	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
850	MANASTUR	GIRBAU 16	CT 06 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
851	MANASTUR	GIRBAU 16	CT 06 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
852	MANASTUR	GIRBAU 17	CT 06 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
853	MANASTUR	GIRBAU 17	CT 06 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
854	MANASTUR	GIRBAU 17	CT 06 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
855	MANASTUR	GIRBAU 17	CT 06 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
856	MANASTUR	GIRBAU 17	CT 06 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
857	MANASTUR	GIRBAU 17	CT 06 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
858	MANASTUR	GIRBAU 18	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
859	MANASTUR	GIRBAU 18	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
860	MANASTUR	GIRBAU 18	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
861	MANASTUR	GIRBAU 18	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
862	MANASTUR	GIRBAU 18	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
863	MANASTUR	GIRBAU 18	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
864	MANASTUR	GIRBAU 18	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
865	MANASTUR	GIRBAU 18	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
866	MANASTUR	PRIMAVERII 24	CT 06 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
867	MANASTUR	PRIMAVERII 24	CT 06 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
868	MANASTUR	PRIMAVERII 24	CT 06 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
869	MANASTUR	PRIMAVERII 24	CT 06 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
870	MANASTUR	PRIMAVERII 26	CT 06 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
871	MANASTUR	PRIMAVERII 26	CT 06 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
872	MANASTUR	PRIMAVERII 26	CT 06 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
873	MANASTUR	PRIMAVERII 26	CT 06 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
874	MANASTUR	GIRBAU 9	CT 06 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
875	MANASTUR	GIRBAU 9	CT 06 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
876	MANASTUR	BUCEGI 4	CT 07 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
877	MANASTUR	BUCEGI 4	CT 07 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
878	MANASTUR	BUCEGI 5	CT 07 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
879	MANASTUR	BUCEGI 5	CT 07 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
880	MANASTUR	BUCEGI 7	CT 07 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
881	MANASTUR	BUCEGI 7	CT 07 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
882	MANASTUR	BUCEGI 8	CT 07 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
883	MANASTUR	BUCEGI 8(INV DN 25)	CT 07 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
884	MANASTUR	BUCEGI 9	CT 07 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
885	MANASTUR	BUCEGI 9	CT 07 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
886	MANASTUR	BUCEGI 10	CT 07 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
887	MANASTUR	BUCEGI 10	CT 07 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
888	MANASTUR	BUCEGI 12	CT 07 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
889	MANASTUR	TAZLAU 3	CT 07 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
890	MANASTUR	TAZLAU 3	CT 07 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
891	MANASTUR	TAZLAU 3	CT 07 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
892	MANASTUR	TAZLAU 3	CT 07 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER

893	MANASTUR	TAZLAU 5	CT 07 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
894	MANASTUR	TAZLAU 5	CT 07 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
895	MANASTUR	TAZLAU 7	CT 07 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
896	MANASTUR	TAZLAU 7	CT 07 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
897	MANASTUR	TAZLAU 7	CT 07 MANASTUR	40	10,0	I	POLLUX
898	MANASTUR	TAZLAU 7	CT 07 MANASTUR	20	2,5	A	POLLUX
899	MANASTUR	TAZLAU 9	CT 07 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
900	MANASTUR	TAZLAU 9	CT 07 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
901	MANASTUR	CIUCAS 1	CT 08 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
902	MANASTUR	CIUCAS 1	CT 08 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
903	MANASTUR	CIUCAS 5	CT 08 MANASTUR	32	6,0	A	POLLUX
904	MANASTUR	CIUCAS 5	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
905	MANASTUR	CIUCAS 5	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
906	MANASTUR	CIUCAS 5	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
907	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
908	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
909	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
910	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
911	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
912	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
913	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
914	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
915	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
916	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
917	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
918	MANASTUR	CIUCAS 7	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
919	MANASTUR	CIUCAS 9	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
920	MANASTUR	CIUCAS 9	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
921	MANASTUR	CIUCAS 9	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
922	MANASTUR	CIUCAS 9	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
923	MANASTUR	CIUCAS 9	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
924	MANASTUR	CIUCAS 9	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
925	MANASTUR	CIUCAS 9	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
926	MANASTUR	CIUCAS 9	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
927	MANASTUR	CIUCAS 9	CT 08 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
928	MANASTUR	CIUCAS 9	CT 08 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
929	MANASTUR	PARING 14	CT 08 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
930	MANASTUR	PARING 14	CT 08 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
931	MANASTUR	PARING 16	CT 08 MANASTUR	80	40,0	I	ZENNER
932	MANASTUR	PARING 16	CT 08 MANASTUR	40	10,0	A	KAMSTRUP
933	MANASTUR	PARING 27	CT 08 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
934	MANASTUR	PARING 27	CT 08 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
935	MANASTUR	PARING 29	CT 08 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
936	MANASTUR	PARING 29	CT 08 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
937	MANASTUR	PARING 31	CT 08 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
938	MANASTUR	PARING 31	CT 08 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
939	MANASTUR	PARING 35	CT 08 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
940	MANASTUR	PARING 35	CT 08 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
941	MANASTUR	PARING 37	CT 08 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
942	MANASTUR	PARING 37	CT 08 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER

943	MANASTUR	PARING 39	CT 08 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
944	MANASTUR	PARING 39	CT 08 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
945	MANASTUR	PUTNA 1	CT 09 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
946	MANASTUR	PUTNA 1	CT 09 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
947	MANASTUR	PUTNA 7	CT 09 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
948	MANASTUR	PUTNA 7	CT 09 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
949	MANASTUR	PARING 2	CT 09 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
950	MANASTUR	PARING 2	CT 09 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
951	MANASTUR	PARING 4	CT 09 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
952	MANASTUR	PARING 4	CT 09 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
953	MANASTUR	GURGHIU 2	CT 09 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
954	MANASTUR	GURGHIU 2	CT 09 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
955	MANASTUR	PARING 5	CT 10 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
956	MANASTUR	PARING 7B	CT 10 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
957	MANASTUR	PARING 11	CT 10 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
958	MANASTUR	PARING 11	CT 10 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
959	MANASTUR	PARING 11	CT 10 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
960	MANASTUR	PARING 11	CT 10 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
961	MANASTUR	PARING 13	CT 10 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
962	MANASTUR	PARING 13	CT 10 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
963	MANASTUR	PARING 15	CT 10 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
964	MANASTUR	PARING 19	CT 10 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
965	MANASTUR	BUCEGI 2	CT 10 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
966	MANASTUR	BUCEGI 2	CT 10 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
967	MANASTUR	BUCEGI 2A	CT 10 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
968	MANASTUR	BUCEGI 2A	CT 10 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
969	MANASTUR	BUCEGI 2B	CT 10 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
970	MANASTUR	BUCEGI 2B	CT 10 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
971	MANASTUR	CLABUCET 2A PX4	CT 11 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
972	MANASTUR	CLABUCET 2A PX4	CT 11 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
973	MANASTUR	CLABUCET 2 P4	CT 11 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
974	MANASTUR	CLABUCET 2 P4	CT 11 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
975	MANASTUR	CLABUCET 2 P4	CT 11 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
976	MANASTUR	CLABUCET 4 P3	CT 11 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
977	MANASTUR	CLABUCET 4 P3	CT 11 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
978	MANASTUR	CLABUCET 4 P3	CT 11 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
979	MANASTUR	CLABUCET 4 P3	CT 11 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
980	MANASTUR	CLABUCET 4 A P X3	CT 11 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
981	MANASTUR	CLABUCET 4 A P X3	CT 11 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
982	MANASTUR	CLABUCET 6 P2	CT 11 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
983	MANASTUR	CLABUCET 6 P2	CT 11 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
984	MANASTUR	CLABUCET 6A PX2	CT 11 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
985	MANASTUR	CLABUCET 6A PX2	CT 11 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
986	MANASTUR	CLABUCET 8 P1	CT 11 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
987	MANASTUR	CLABUCET 8 P1	CT 11 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
988	MANASTUR	CLABUCET 8A PX1	CT 11 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
989	MANASTUR	CLABUCET 11	CT 11 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
990	MANASTUR	CLABUCET 11	CT 11 MANASTUR	25	3,5	I	ELSACO
991	MANASTUR	MEHEDINTI 23	CT 12 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
992	MANASTUR	MEHEDINTI 23	CT 12 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER

993	MANASTUR	MEHEDINTI 23	CT 12 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
994	MANASTUR	MEHEDINTI 23	CT 12 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
995	MANASTUR	MEHEDINTI 23	CT 12 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
996	MANASTUR	MEHEDINTI 23	CT 12 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
997	MANASTUR	MEHEDINTI 23	CT 12 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
998	MANASTUR	MEHEDINTI 23	CT 12 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
999	MANASTUR	MEHEDINTI 50-52	CT 12 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1000	MANASTUR	MEHEDINTI 50-52	CT 12 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1001	MANASTUR	MEHEDINTI 54-56	CT 12 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1002	MANASTUR	MEHEDINTI 54-56	CT 12 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1003	MANASTUR	MEHEDINTI 54-56	CT 12 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1004	MANASTUR	MEHEDINTI 58-60	CT 12 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1005	MANASTUR	MEHEDINTI 58-60	CT 12 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1006	MANASTUR	MEHEDINTI 58-60	CT 12 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1007	MANASTUR	MEHEDINTI 58-60	CT 12 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1008	MANASTUR	MEHEDINTI 66-68	CT 12 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1009	MANASTUR	MEHEDINTI 66-68	CT 12 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1010	MANASTUR	MEHEDINTI 66-68	CT 12 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1011	MANASTUR	MEHEDINTI 66-68	CT 12 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1012	MANASTUR	MEHEDINTI 70-72	CT 12 MANASTUR	65	25,0	I	ELSACO
1013	MANASTUR	MEHEDINTI 70-72	CT 12 MANASTUR	40	10,0	A	ELSACO
1014	MANASTUR	MEHEDINTI 70-72	CT 12 MANASTUR	65	25,0	I	ELSACO
1015	MANASTUR	MEHEDINTI 70-72	CT 12 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1016	MANASTUR	RETEZAT 6	CT 12 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1017	MANASTUR	RETEZAT 6	CT 12 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1018	MANASTUR	RETEZAT 6	CT 12 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1019	MANASTUR	RETEZAT 6	CT 12 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1020	MANASTUR	NEGOIU 2 (EL 1)	CT 12 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1021	MANASTUR	NEGOIU 2 (EL 1)	CT 12 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1022	MANASTUR	NEGOIU 2A (EL 2)	CT 12 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1023	MANASTUR	NEGOIU 2A (EL 2)	CT 12 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1024	MANASTUR	RETEZAT 2	CT 13 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1025	MANASTUR	RETEZAT 2	CT 13 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1026	MANASTUR	RETEZAT 3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	I	ELSACO
1027	MANASTUR	RETEZAT 3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1028	MANASTUR	RETEZAT 3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	I	ELSACO
1029	MANASTUR	RETEZAT 3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1030	MANASTUR	RETEZAT 3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	I	ZENNER
1031	MANASTUR	RETEZAT 3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1032	MANASTUR	RETEZAT 3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	I	ZENNER
1033	MANASTUR	RETEZAT 3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1034	MANASTUR	MEHEDINTI 35	CT 13 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1035	MANASTUR	MEHEDINTI 35	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1036	MANASTUR	MEHEDINTI 35	CT 13 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1037	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M1	CT 13 MANASTUR	25	3,5	I	ELSACO
1038	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M1	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1039	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M1	CT 13 MANASTUR	25	3,5	I	ELSACO
1040	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M1	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1041	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M2	CT 13 MANASTUR	25	3,5	I	ELSACO
1042	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M2	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP

1043	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M2	CT 13 MANASTUR	25	3,5	I	ELSACO
1044	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M2	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1045	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	I	ELSACO
1046	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1047	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	I	ELSACO
1048	MANASTUR	MEHEDINTI 41 M3	CT 13 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1049	MANASTUR	MEHEDINTI 43-45	CT 13 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1050	MANASTUR	MEHEDINTI 43-45	CT 13 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1051	MANASTUR	MEHEDINTI 55-57	CT 13 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1052	MANASTUR	MEHEDINTI 55-57	CT 13 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
1053	MANASTUR	MEHEDINTI 55-57	CT 13 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1054	MANASTUR	MEHEDINTI 55-57	CT 13 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
1055	MANASTUR	MEHEDINTI 47-49	CT 13 MANASTUR	65	25,0	I	ELSACO
1056	MANASTUR	MEHEDINTI 47-49	CT 13 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
1057	MANASTUR	MEHEDINTI 7	CT 14 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1058	MANASTUR	MEHEDINTI 7	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1059	MANASTUR	MEHEDINTI 9	CT 14 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1060	MANASTUR	MEHEDINTI 9	CT 14 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1061	MANASTUR	MEHEDINTI 61-63	CT 14 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1062	MANASTUR	MEHEDINTI 61-63	CT 14 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1063	MANASTUR	MEHEDINTI 61-63	CT 14 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1064	MANASTUR	MEHEDINTI 61-63	CT 14 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1065	MANASTUR	MEHEDINTI 65-67	CT 14 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1066	MANASTUR	MEHEDINTI 65-67	CT 14 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1067	MANASTUR	MEHEDINTI 90	CT 14 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
1068	MANASTUR	MEHEDINTI 90	CT 14 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1069	MANASTUR	CIOPLEA 5	CT 14 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1070	MANASTUR	CIOPLEA 5	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1071	MANASTUR	CIOPLEA 9	CT 14 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
1072	MANASTUR	CIOPLEA 9	CT 14 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1073	MANASTUR	CICPLEA 10	CT 14 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1074	MANASTUR	CICPLEA 10	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1075	MANASTUR	CICPLEA 11	CT 14 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1076	MANASTUR	CICPLEA 15	CT 14 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1077	MANASTUR	CICPLEA 15	CT 14 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
1078	MANASTUR	CICPLEA 17	CT 14 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
1079	MANASTUR	CICPLEA 17	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1080	MANASTUR	RETEZAT 1	CT 14 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1081	MANASTUR	RETEZAT 1	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1082	MANASTUR	MOLDOVEANU 6	CT 14 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1083	MANASTUR	MOLDOVEANU 6	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1084	MANASTUR	MOLDOVEANU 6	CT 14 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1085	MANASTUR	MOLDOVEANU 6	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1086	MANASTUR	MOLDOVEANU 8	CT 14 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1087	MANASTUR	MOLDOVEANU 8	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1088	MANASTUR	MOLDOVEANU 9	CT 14 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1089	MANASTUR	MOLDOVEANU 10	CT 14 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1090	MANASTUR	MOLDOVEANU 10	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1091	MANASTUR	MOLDOVEANU 11	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1092	MANASTUR	MOLDOVEANU 13	CT 14 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER

1093	MANASTUR	MOLDOVEANU 13	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1094	MANASTUR	MOLDOVEANU 14	CT 14 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1095	MANASTUR	MOLDOVEANU 15	CT 14 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1096	MANASTUR	MOLDOVEANU 15	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1097	MANASTUR	MOLDOVEANU 17	CT 14 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1098	MANASTUR	MOLDOVEANU 17	CT 14 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1099	MANASTUR	BORSA 3	CT 14 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1100	MANASTUR	BORSA 3	CT 14 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1101	MANASTUR	VIDRARU 1-3	CT 15 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1102	MANASTUR	MEHEDINTI 1-3	CT 15 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1103	MANASTUR	MEHEDINTI 1-3	CT 15 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1104	MANASTUR	MEHEDINTI 1-3	CT 15 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1105	MANASTUR	MEHEDINTI 1-3	CT 15 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1106	MANASTUR	MEHEDINTI 5	CT 15 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1107	MANASTUR	MEHEDINTI 5	CT 15 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1108	MANASTUR	MEHEDINTI 5	CT 15 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1109	MANASTUR	MEHEDINTI 5	CT 15 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1110	MANASTUR	MEHEDINTI 5	CT 15 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1111	MANASTUR	MEHEDINTI 5	CT 15 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1112	MANASTUR	MEHEDINTI 5	CT 15 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1113	MANASTUR	MEHEDINTI 5	CT 15 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1114	MANASTUR	MOLDOVEANU 5	CT 15 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1115	MANASTUR	VIDRARU 9-11	CT 15 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1116	MANASTUR	VIDRARU 9-11	CT 15 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1117	MANASTUR	VIDRARU 13-15	CT 15 MANASTUR	40	10,0	A	ELSACO
1118	MANASTUR	VIDRARU 17-19	CT 15 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1119	MANASTUR	MEHEDINTI 10-12	CT 16 MANASTUR	50	15,0	I	ELSACO
1120	MANASTUR	MEHEDINTI 10-12	CT 16 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1121	MANASTUR	MEHEDINTI 10-12	CT 16 MANASTUR	50	15,0	I	ELSACO
1122	MANASTUR	MEHEDINTI 10-12	CT 16 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1123	MANASTUR	MEHEDINTI 14-16	CT 16 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1124	MANASTUR	MEHEDINTI 14-16	CT 16 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
1125	MANASTUR	MEHEDINTI 14-16	CT 16 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1126	MANASTUR	MEHEDINTI 14-16	CT 16 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
1127	MANASTUR	MEHEDINTI 22-24	CT 16 MANASTUR	50	15,0	I	ELSACO
1128	MANASTUR	MEHEDINTI 22-24	CT 16 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1129	MANASTUR	BUCEGI 11 A1 garsoniere	CT 16 MANASTUR	50	15,0	I	POLLUX
1130	MANASTUR	BUCEGI 11 A1 garsoniere	CT 16 MANASTUR	40	10,0	A	KAMSTRUP
1131	MANASTUR	BUCEGI 13	CT 16 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1132	MANASTUR	BUCEGI 13	CT 16 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1133	MANASTUR	BUCEGI 15	CT 16 MANASTUR	80	40,0	I	ZENNER
1134	MANASTUR	BUCEGI 15	CT 16 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1135	MANASTUR	BUCEGI 17	CT 16 MANASTUR	80	40,0	I	ZENNER
1136	MANASTUR	BUCEGI 17	CT 16 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1137	MANASTUR	MEHEDINTII 11	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1138	MANASTUR	MEHEDINTII 11	CT 17 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
1139	MANASTUR	MEHEDINTII 11	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1140	MANASTUR	MEHEDINTII 11	CT 17 MANASTUR	20	2,5	A	KAMSTRUP
1141	MANASTUR	MEHEDINTII 11	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	KAMSTRUP
1142	MANASTUR	MEHEDINTII 11	CT 17 MANASTUR	20	2,5	A	KAMSTRUP

1143	MANASTUR	MEHEDINTII 13	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1144	MANASTUR	MEHEDINTII 13	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1145	MANASTUR	MEHEDINTII 13	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	KAMSTRUP
1146	MANASTUR	MEHEDINTII 13	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1147	MANASTUR	MEHEDINTII 13	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1148	MANASTUR	MEHEDINTII 13	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1149	MANASTUR	MEHEDINTII 13	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	KAMSTRUP
1150	MANASTUR	MEHEDINTII 13	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1151	MANASTUR	MEHEDINTII 13	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1152	MANASTUR	MEHEDINTII 13	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1153	MANASTUR	MEHEDINTII 17	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1154	MANASTUR	MEHEDINTII 17	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1155	MANASTUR	MEHEDINTII 17	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1156	MANASTUR	MEHEDINTII 17	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1157	MANASTUR	MEHEDINTII 17	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1158	MANASTUR	MEHEDINTII 17	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1159	MANASTUR	MEHEDINTII 17	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1160	MANASTUR	MEHEDINTII 17	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1161	MANASTUR	MEHEDINTII 17	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1162	MANASTUR	MEHEDINTII 17	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1163	MANASTUR	MEHEDINTII 19	CT 17 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
1164	MANASTUR	MEHEDINTII 19	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1165	MANASTUR	MEHEDINTII 21	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1166	MANASTUR	MEHEDINTII 21	CT 17 MANASTUR	20	2,5	A	KAMSTRUP
1167	MANASTUR	MEHEDINTII 21	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1168	MANASTUR	MEHEDINTII 21	CT 17 MANASTUR	20	2,5	A	KAMSTRUP
1169	MANASTUR	MEHEDINTII 21	CT 17 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1170	MANASTUR	MEHEDINTII 21	CT 17 MANASTUR	20	2,5	A	KAMSTRUP
1171	MANASTUR	MEHEDINTII 26-28	CT 17 MANASTUR	50	15,0	I	ELSACO
1172	MANASTUR	MEHEDINTII 26-28	CT 17 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1173	MANASTUR	MEHEDINTII 30-32	CT 17 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1174	MANASTUR	MEHEDINTII 30-32	CT 17 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1175	MANASTUR	MEHEDINTII 30-32	CT 17 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1176	MANASTUR	MEHEDINTII 30-32	CT 17 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1177	MANASTUR	MEHEDINTII 38-40	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1178	MANASTUR	MEHEDINTII 38-40	CT 17 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1179	MANASTUR	MEHEDINTII 38-40	CT 17 MANASTUR	65	25,0	I	ELSACO
1180	MANASTUR	MEHEDINTII 38-40	CT 17 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1181	MANASTUR	MEHEDINTII 42-44	CT 17 MANASTUR	65	25,0	I	ELSACO
1182	MANASTUR	MEHEDINTII 42-44	CT 17 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
1183	MANASTUR	MEHEDINTII 42-44	CT 17 MANASTUR	65	25,0	I	ELSACO
1184	MANASTUR	MEHEDINTII 42-44	CT 17 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
1185	MANASTUR	MEHEDINTII 46-48	CT 17 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1186	MANASTUR	MEHEDINTII 46-48	CT 17 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1187	MANASTUR	MEHEDINTII 46-48	CT 17 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1188	MANASTUR	MEHEDINTII 46-48	CT 17 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1189	MANASTUR	MEHEDINTI 50-52	CT 12 MANASTUR	65	25,0	I	ELSACO
1190	MANASTUR	MEHEDINTI 50-52	CT 12 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
1191	MANASTUR	BUCEGI 14	CT 17 MANASTUR	50	15,0	I	KAMSTRUP
1192	MANASTUR	BUCEGI 14	CT 17 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP

1193	MANASTUR	BILEA 4	CT 18 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
1194	MANASTUR	BILEA 4	CT 18 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1195	MANASTUR	BILEA 4	CT 18 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1196	MANASTUR	BILEA 6	CT 18 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1197	MANASTUR	BILEA 6	CT 18 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1198	MANASTUR	NEGOIU 12	CT 18 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1199	MANASTUR	NEGOIU 12	CT 18 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1200	MANASTUR	PRIMAVERII 6	CT 19 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1201	MANASTUR	PRIMAVERII 6	CT 19 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1202	MANASTUR	PRIMAVERII 6	CT 19 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1203	MANASTUR	PRIMAVERII 6	CT 19 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1204	MANASTUR	PRIMAVERII 8	CT 19 MANASTUR	65	25,0	A	ZENNER
1205	MANASTUR	C.FLORESTI 77	CT 20 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1206	MANASTUR	C.FLORESTI 77	CT 20 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1207	MANASTUR	C.FLORESTI 77	CT 20 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
1208	MANASTUR	C.FLORESTI 77	CT 20 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1209	MANASTUR	C.FLORESTI 79	CT 20 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1210	MANASTUR	C.FLORESTI 79	CT 20 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1211	MANASTUR	C.FLORESTI 79	CT 20 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1212	MANASTUR	C.FLORESTI 79	CT 20 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1213	MANASTUR	C.FLORESTI 79	CT 20 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1214	MANASTUR	C.FLORESTI 81	CT 20 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1215	MANASTUR	C.FLORESTI 81	CT 20 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1216	MANASTUR	C.FLORESTI 81	CT 20 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1217	MANASTUR	C.FLORESTI 81	CT 20 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1218	MANASTUR	C.FLORESTI 81	CT 20 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1219	MANASTUR	C.FLORESTI 81	CT 20 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1220	MANASTUR	AGRICULTORILOR 3	CT 20 MANASTUR	20	2,5	I	ZENNER
1221	MANASTUR	AGRICULTORILOR 3	CT 20 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
1222	MANASTUR	AGRICULTORILOR 3	CT 20 MANASTUR	20	2,5	I	KAMSTRUP
1223	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 28	CT 20 MANASTUR	80	40,0	I	ELSACO
1224	MANASTUR	GR.ALEXANDRESCU 28	CT 20 MANASTUR	40	10,0	A	KAMSTRUP
1225	MANASTUR	CIOBANULUI 6	CT 20 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1226	MANASTUR	CIOBANULUI 6	CT 20 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1227	MANASTUR	SC NAPCLACT MAGAZIN 2 Calea Floresti 81)	CT 20 MANASTUR	25	3,5	I	ZENNER
1228	MANASTUR	ION MESTER 1	CT 22 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
1229	MANASTUR	ION MESTER 1	CT 22 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1230	MANASTUR	ION MESTER 2	CT 22 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
1231	MANASTUR	CIMPULUI 44	CT 22 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1232	MANASTUR	CIMPULUI 44	CT 22 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1233	MANASTUR	CIMPULUI 44	CT 22 MANASTUR	20	2,5	A	KAMSTRUP
1234	MANASTUR	CIMPULUI 44	CT 22 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1235	MANASTUR	IZLAZULUI 1	CT 22 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1236	MANASTUR	IZLAZULUI 1	CT 22 MANASTUR	32	6,0	A	ELSACO
1237	MANASTUR	IZLAZULUI 2	CT 22 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1238	MANASTUR	IZLAZULUI 2	CT 22 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1239	MANASTUR	IZLAZULUI 4	CT 22 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1240	MANASTUR	IZLAZULUI 4	CT 22 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1241	MANASTUR	IZLAZULUI 4	CT 22 MANASTUR	25	3,5	I	ZENNER
1242	MANASTUR	IZLAZULUI 4	CT 22 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP

1243	MANASTUR	IZLAZULUI 4	CT 22 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1244	MANASTUR	IZLAZULUI 4	CT 22 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1245	MANASTUR	IZLAZULUI 6	CT 22 MANASTUR	50	15,0	A	ELSACO
1246	MANASTUR	IZLAZULUI 7	CT 22 MANASTUR	20	2,5	A	POLLUX
1247	MANASTUR	IZLAZULUI 8	CT 22 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1248	MANASTUR	IZLAZULUI 8	CT 22 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1249	MANASTUR	IZLAZULUI 8	CT 22 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1250	MANASTUR	IZLAZULUI 8	CT 22 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1251	MANASTUR	IZLAZULUI 8	CT 22 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1252	MANASTUR	IZLAZULUI 8	CT 22 MANASTUR	32	6,0	A	POLLUX
1253	MANASTUR	IZLAZULUI 11	CT 22 MANASTUR	25	3,5	I	ELSACO
1254	MANASTUR	IZLAZULUI 11	CT 22 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
1255	MANASTUR	ION MESTER 7	CT 23 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1256	MANASTUR	ION MESTER 7	CT 23 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1257	MANASTUR	BUCEGI 11A	CT 23 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
1258	MANASTUR	BUCEGI 11A BI.B	CT 23 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1259	MANASTUR	BUCEGI 11A BI.B	CT 23 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1260	MANASTUR	IZLAZULUI 10	CT 23 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1261	MANASTUR	IZLAZULUI 10	CT 23 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1262	MANASTUR	IZLAZULUI 10	CT 23 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1263	MANASTUR	IZLAZULUI 10	CT 23 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1264	MANASTUR	IZLAZULUI 10	CT 23 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1265	MANASTUR	IZLAZULUI 10	CT 23 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1266	MANASTUR	IZLAZULUI 12	CT 23 MANASTUR	65	10,0	A	POLLUX
1267	MANASTUR	IZLAZULUI 18- spatiu mic	CT 23 MANASTUR	125	100,0	I	ZENNER
1268	MANASTUR	IZLAZULUI 18	CT 23 MANASTUR	65	25,0	A	POLLUX
1269	MANASTUR	MOGOSOAIA 3	CT 24 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1270	MANASTUR	MOGOSOAIA 3	CT 24 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1271	MANASTUR	CIMPULUI 40	CT 24 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
1272	MANASTUR	CIMPULUI 40	CT 24 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1273	MANASTUR	ALMASULUI 1	CT 24 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1274	MANASTUR	ALMASULUI 1	CT 24 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1275	MANASTUR	ALMASULUI 3	CT 24 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1276	MANASTUR	ALMASULUI 3	CT 24 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1277	MANASTUR	ALMASULUI 7	CT 24 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
1278	MANASTUR	ALMASULUI 7	CT 24 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1279	MANASTUR	ALMASULUI 7	CT 24 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
1280	MANASTUR	ALMASULUI 7	CT 24 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1281	MANASTUR	CALEA FLORESTI 62	CT 26 MANASTUR	50	15,0	A	ELSACO
1282	MANASTUR	TASNAD 24	CT 26 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1283	MANASTUR	TASNAD 24	CT 26 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
1284	MANASTUR	TASNAD 29	CT 26 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1285	MANASTUR	BRATES 1	CT 26 MANASTUR	25	3,5	I	ZENNER
1286	MANASTUR	BRATES 1	CT 26 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
1287	MANASTUR	BRATES 2	CT 26 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1288	MANASTUR	BRATES 2	CT 26 MANASTUR	32	6,0	I	ELSACO
1289	MANASTUR	BRATES 2	CT 26 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
1290	MANASTUR	BRATES 2A	CT 26 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1291	MANASTUR	BRATES 2A	CT 26 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1292	MANASTUR	BRATES 2A	CT 26 MANASTUR	25	3,5	I	KAMSTRUP

1293	MANASTUR	BRATES 2A	CT 26 MANASTUR	25	3,5	A	KAMSTRUP
1294	MANASTUR	BRATES 3	CT 26 MANASTUR	20	2,5	A	POLLUX
1295	MANASTUR	BRATES 4	CT 26 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1296	MANASTUR	BRATES 4	CT 26 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1297	MANASTUR	BRATES 6	CT 26 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
1298	MANASTUR	BRATES 6	CT 26 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
1299	MANASTUR	ARINILOR 11	CT 27 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1300	MANASTUR	ARINILOR 11	CT 27 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1301	MANASTUR	ARINILOR 11 Part Cons	CT 27 MANASTUR	25	3,5	I	ZENNER
1302	MANASTUR	ARINILOR 11 Club Pens	CT 27 MANASTUR	25	3,5	I	ZENNER
1303	MANASTUR	ARINILOR 13	CT 27 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1304	MANASTUR	ARINILOR 13	CT 27 MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1305	MANASTUR	ARINILOR 17	CT 27 MANASTUR	25	3,5	A	ELSACO
1306	MANASTUR	ARINILOR 21	CT 27 MANASTUR	40	10,0	I	ELSACO
1307	MANASTUR	ARINILOR 21	CT 27 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1308	MANASTUR	FIRIZA 4	CT GRADINI MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1309	MANASTUR	FIRIZA 4	CT GRADINI MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1310	MANASTUR	FIRIZA 10	CT GRADINI MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
1311	MANASTUR	FIRIZA 10	CT GRADINI MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
1312	MANASTUR	MANASTUR 54	CT GRADINI MANASTUR	32	6,0	I	POLLUX
1313	MANASTUR	MANASTUR 54	CT GRADINI MANASTUR	20	2,5	A	POLLUX
1314	MANASTUR	TARNITA 1	CT GRADINI MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1315	MANASTUR	TARNITA 1	CT GRADINI MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1316	MANASTUR	TARNITA 1	CT GRADINI MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1317	MANASTUR	TARNITA 1	CT GRADINI MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
1318	MANASTUR	TARNITA 2	CT GRADINI MANASTUR	50	15,0	I	KAMSTRUP
1319	MANASTUR	TARNITA 2	CT GRADINI MANASTUR	50	15,0	I	KAMSTRUP
1320	MANASTUR	TARNITA 2	CT GRADINI MANASTUR	40	10,0	A	ZENNER
1321	MANASTUR	TARNITA 2	CT GRADINI MANASTUR	50	15,0	I	KAMSTRUP
1322	MANASTUR	TARNITA 4	CT GRADINI MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
1323	MANASTUR	TARNITA 4	CT GRADINI MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
1324	MANASTUR	TARNITA 6	CT GRADINI MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
1325	MANASTUR	PLOPILOR 6	CT PLOPILOR	40	10,0	I	ZENNER
1326	MANASTUR	PLOPILOR 6	CT PLOPILOR	32	6,0	A	ZENNER
1327	MANASTUR	PLOPILOR 14	CT PLOPILOR	40	10,0	I	ZENNER
1328	MANASTUR	PLOPILOR 14	CT PLOPILOR	25	3,5	A	ELSACO
1329	MANASTUR	PLOPILOR 16	CT PLOPILOR	40	10,0	I	ZENNER
1330	MANASTUR	PLOPILOR 16	CT PLOPILOR	25	3,5	A	ZENNER
1331	MANASTUR	PLOPILOR 22	CT PLOPILOR	40	10,0	I	ZENNER
1332	MANASTUR	PLOPILOR 22	CT PLOPILOR	25	3,5	A	ZENNER
1333	MANASTUR	PLOPILOR 24	CT PLOPILOR	40	10,0	I	ELSACO
1334	MANASTUR	PLOPILOR 24	CT PLOPILOR	20	2,5	A	ELSACO
1335	MANASTUR	PLOPILOR 30	CT PLOPILOR	40	10,0	I	ZENNER
1336	MANASTUR	PLOPILOR 30	CT PLOPILOR	20	2,5	A	ZENNER
1337	MANASTUR	PLOPILOR 32	CT PLOPILOR	40	10,0	I	ZENNER
1338	MANASTUR	PLOPILOR 32	CT PLOPILOR	25	3,5	A	ELSACO
1339	MANASTUR	PLOPILOR 34	CT PLOPILOR	40	10,0	I	ZENNER
1340	MANASTUR	PLOPILOR 34	CT PLOPILOR	25	3,5	A	ZENNER
1341	MANASTUR	PLOPILOR 36	CT PLOPILOR	40	10,0	I	ZENNER
1342	MANASTUR	PLOPILOR 36	CT PLOPILOR	25	3,5	A	ZENNER

1343	MANASTUR	PLOPILOR 40	CT PLOPILOR	20	2,5	A	ELSACO
1344	MANASTUR	PLOPILOR 40	CT PLOPILOR	20	2,5	A	ELSACO
1345	MANASTUR	PANDURILOR 6	CT PLOPILOR	50	15,0	I	ZENNER
1346	MANASTUR	PANDURILOR 6	CT PLOPILOR	32	6,0	A	ZENNER
1347	MANASTUR	PANDURILOR 8	CT PLOPILOR	32	6,0	I	ELSACO
1348	MANASTUR	PANDURILOR 8	CT PLOPILOR	25	3,5	A	ELSACO
1349	MANASTUR	PANDURILOR 10	CT PLOPILOR	32	6,0	I	ELSACO
1350	MANASTUR	PANDURILOR 10	CT PLOPILOR	32	6,0	A	ELSACO
1351	MANASTUR	TABEREI 20	CT TABEREI	40	10,0	I	ZENNER
1352	MANASTUR	TABEREI 20	CT TABEREI	25	3,5	A	KAMSTRUP
1353	MANASTUR	TABEREI 4 C3	CT TABEREI	50	15,0	I	ZENNER
1354	MANASTUR	TABEREI 4 C3	CT TABEREI	25	3,5	A	ZENNER
1355	MANASTUR	TASNAD 1	PT TABEREI	50	15,0	I	ELSACO
1356	MANASTUR	TASNAD 1	PT TABEREI	32	6,0	A	POLLUX
1357	MANASTUR	TASNAD 3	PT TABEREI	40	10,0	I	POLLUX
1358	MANASTUR	TASNAD 3	PT TABEREI	20	2,5	A	ZENNER
1359	MANASTUR	TASNAD 5	PT TABEREI	32	6,0	I	ZENNER
1360	MANASTUR	TASNAD 5	PT TABEREI	20	2,5	A	ZENNER
1361	MANASTUR	TASNAD 5	PT TABEREI	32	6,0	I	ZENNER
1362	MANASTUR	TASNAD 5	PT TABEREI	20	2,5	A	ZENNER
1363	MANASTUR	TASNAD 7	PT TABEREI	32	6,0	A	ZENNER
1364	MANASTUR	PORTILE DE FIER 2	PT TABEREI	40	10,0	I	ZENNER
1365	MANASTUR	PORTILE DE FIER 2	PT TABEREI	25	3,5	A	ZENNER
1366	MANASTUR	PORTILE DE FIER 4	PT TABEREI	40	10,0	I	ELSACO
1367	MANASTUR	PORTILE DE FIER 4	PT TABEREI	25	3,5	A	ZENNER
1368	MANASTUR	PORTILE DE FIER 6	PT TABEREI	40	10,0	I	ZENNER
1369	MANASTUR	PORTILE DE FIER 6	PT TABEREI	25	3,5	A	ELSACO
1370	MANASTUR	PORTILE DE FIER 8	PT TABEREI	40	10,0	I	ZENNER
1371	MANASTUR	PORTILE DE FIER 8	PT TABEREI	25	3,5	A	ZENNER
1372	MANASTUR	CALEA FLORESTI 2B	PT TABEREI	50	15,0	I	ELSACO
1373	MANASTUR	CALEA FLORESTI 2B	PT TABEREI	32	6,0	A	ZENNER
1374	MANASTUR	CALEA FLORESTI 2A	PT TABEREI	50	15,0	I	ZENNER
1375	MANASTUR	GOVORA 6	CT GOVORA	40	10,0	I	ZENNER
1376	MANASTUR	MANASTUR 74	CT GOVORA	25	3,5	A	ELSACO
1377	MANASTUR	MANASTUR 93	CT GOVORA	40	10,0	I	ZENNER
1378	MANASTUR	MANASTUR 93	CT GOVORA	25	3,5	A	ZENNER
1379	MANASTUR	MANASTUR 95	CT GOVORA	65	25,0	I	ELSACO
1380	MANASTUR	MANASTUR 95	CT GOVORA	32	6,0	A	ELSACO
1381	MANASTUR	MANASTUR 87	CT GOVORA	65	25,0	I	ELSACO
1382	MANASTUR	MANASTUR 87	CT GOVORA	32	6,0	A	ELSACO
1383	MANASTUR	MANASTUR 97	CT GOVORA	65	25,0	I	ZENNER
1384	MANASTUR	ALMASULUI 2	CT GOVORA	65	25,0	I	ZENNER
1385	MANASTUR	MANASTUR 91	CT GOVORA	65	25,0	I	ELSACO
1386	MANASTUR	MANASTUR 91	CT GOVORA	32	6,0	A	ELSACO
1387	MANASTUR	ALMASULUI 2	PT CALVARIA	65	25,0	I	ZENNER
1388	MANASTUR	ALMASULUI 4	PT CALVARIA	40	10,0	I	ZENNER
1389	MANASTUR	ALMASULUI 4	PT CALVARIA	25	3,5	A	ZENNER
1390	MANASTUR	ALMASULUI 6	PT CALVARIA	40	10,0	I	ZENNER
1391	MANASTUR	ALMASULUI 6	PT CALVARIA	25	3,5	A	ZENNER
1392	MANASTUR	ALMASULUI 8	PT CALVARIA	40	10,0	I	ZENNER

1393	MANASTUR	ALMASULUI 8	PT CALVARIA	25	3,5	A	ZENNER
1394	MANASTUR	ALMASULUI 10	PT CALVARIA	40	10,0	I	ZENNER
1395	MANASTUR	ALMASULUI 10	PT CALVARIA	25	3,5	A	ZENNER
1396	MANASTUR	ALMASULUI 12	PT CALVARIA	40	10,0	I	ZENNER
1397	MANASTUR	ALMASULUI 12	PT CALVARIA	25	3,5	A	ZENNER
1398	MANASTUR	ALMASULUI 14	PT CALVARIA	40	10,0	I	ZENNER
1399	MANASTUR	ALMASULUI 14	PT CALVARIA	25	3,5	A	ZENNER
1400	MANASTUR	MANASTUR 97	PT CALVARIA	65	25,0	I	ZENNER
1401	MANASTUR	MANASTUR 97	PT CALVARIA	40	10,0	A	POLLUX
1402	MANASTUR	MANASTUR 103	PT CALVARIA	40	10,0	I	ZENNER
1403	MANASTUR	MANASTUR 103	PT CALVARIA	32	6,0	A	ZENNER
1404	MANASTUR	MANASTUR 109	PT CALVARIA	32	6,0	A	ZENNER
1405	MANASTUR	PLOPILOR 58	PT SESULUI	40	10,0	I	ZENNER
1406	MANASTUR	PLOPILOR 58	PT SESULUI	25	3,5	A	ZENNER
1407	MANASTUR	PLOPILOR 69	PT SESULUI	40	10,0	I	ZENNER
1408	MANASTUR	PLOPILOR 69	PT SESULUI	25	3,5	A	ZENNER
1409	MANASTUR	PLOPILOR 71	PT SESULUI	25	3,5	I	ZENNER
1410	MANASTUR	PLOPILOR 71	PT SESULUI	20	2,5	A	ZENNER
1411	MANASTUR	PLOPILOR 71	PT SESULUI	32	6,0	I	ZENNER
1412	MANASTUR	PLOPILOR 71	PT SESULUI	20	2,5	A	ZENNER
1413	MANASTUR	PLOPILOR 73	PT SESULUI	40	10,0	I	ZENNER
1414	MANASTUR	PLOPILOR 73	PT SESULUI	25	3,5	A	ZENNER
1415	MANASTUR	PLOPILOR 75	PT SESULUI	50	15,0	I	ZENNER
1416	MANASTUR	PLOPILOR 75	PT SESULUI	32	6,0	A	ZENNER
1417	MANASTUR	PLOPILOR 75	PT SESULUI	50	15,0	I	ZENNER
1418	MANASTUR	PLOPILOR 75	PT SESULUI	32	6,0	A	ZENNER
1419	MANASTUR	PLOPILOR 77	PT SESULUI	32	6,0	I	ZENNER
1420	MANASTUR	PLOPILOR 77	PT SESULUI	20	2,5	A	ZENNER
1421	MANASTUR	PLOPILOR 79	PT SESULUI	40	10,0	I	ZENNER
1422	MANASTUR	PLOPILOR 79	PT SESULUI	20	2,5	A	ZENNER
1423	MANASTUR	PLOPILOR 79	PT SESULUI	20	2,5	A	ZENNER
1424	MANASTUR	PLOPILOR 81	PT SESULUI	65	25,0	I	ZENNER
1425	MANASTUR	PLOPILOR 81	PT SESULUI	32	6,0	A	ZENNER
1426	MARASTI	FABRICII 2	PT 02 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1427	MARASTI	FABRICII 2	PT 02 MARASTI	80	40,0	A	ZENNER
1428	MARASTI	TROTUSULUI 1 (INV. 32)	PT 02 MARASTI	25	3,5	I	ZENNER
1429	MARASTI	TROTUSULUI 1	PT 02 MARASTI	25	3,5	I	ZENNER
1430	MARASTI	TROTUSULUI 1	PT 02 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1431	MARASTI	TROTUSULUI 3	PT 02 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1432	MARASTI	TROTUSULUI 3	PT 02 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1433	MARASTI	TROTUSULUI 3	PT 02 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1434	MARASTI	TROTUSULUI 4	PT 02 MARASTI	65	25,0	I	ZENNER
1435	MARASTI	TROTUSULUI 5	PT 02 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1436	MARASTI	TROTUSULUI 5	PT 02 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1437	MARASTI	TROTUSULUI 5	PT 02 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1438	MARASTI	TROTUSULUI 5	PT 02 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1439	MARASTI	AUREL VLAICU 1	PT 02 MARASTI	50	15,0	I	ZENNER
1440	MARASTI	AUREL VLAICU 1	PT 02 MARASTI	50	15,0	I	ZENNER
1441	MARASTI	AUREL VLAICU 1	PT 02 MARASTI	65	25,0	I	ELSACO
1442	MARASTI	AUREL VLAICU 1	PT 02 MARASTI	50	15,0	A	ZENNER

1443	MARASTI	CINEMA MARASTI - Politia	PT 02 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1444	MARASTI	CINEMA MARASTI - Pensionari	PT 02 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1445	MARASTI	CINEMA MARASTI - Cinema	PT 02 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1446	MARASTI	MOB EXPERT	PT 02 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1447	MARASTI	TELEORMAN 4	PT 03 MARASTI	50	15,0	I	ZENNER
1448	MARASTI	TELEORMAN 4	PT 03 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1449	MARASTI	TELEORMAN 6	PT 03 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1450	MARASTI	TELEORMAN 6	PT 03 MARASTI	40	10,0	I	POLLUX
1451	MARASTI	TELEORMAN 6	PT 03 MARASTI	32	6,0	A	POLLUX
1452	MARASTI	TELEORMAN 11	PT 03 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1453	MARASTI	TELEORMAN 13	PT 03 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1454	MARASTI	TELEORMAN 15-17	PT 03 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1455	MARASTI	TELEORMAN 15-17	PT 03 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1456	MARASTI	TELEORMAN 15-17 S7	PT 03 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1457	MARASTI	TELEORMAN 15-17 S7	PT 03 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1458	MARASTI	TELEORMAN 15-17 S7	PT 03 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1459	MARASTI	TELEORMAN 15-17 S7	PT 03 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1460	MARASTI	F-cii de ZAHAR 9	PT 03 MARASTI	25	3,5	I	ELSACO
1461	MARASTI	F-cii de ZAHAR 9	PT 03 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1462	MARASTI	F-cii de ZAHAR 9	PT 03 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1463	MARASTI	F-cii de ZAHAR 9	PT 03 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1464	MARASTI	F-cii de ZAHAR 11	PT 03 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1465	MARASTI	F-cii de ZAHAR 11	PT 03 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1466	MARASTI	IALOMITEI 5	PT 03 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1467	MARASTI	IALOMITEI 5	PT 03 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1468	MARASTI	BIRSEI 1	PT 07 MARASTI	32	15,0	I	ELSACO
1469	MARASTI	BIRSEI 3 L	PT 07 MARASTI	25	3,5	A	POLLUX
1470	MARASTI	BIRSEI 3 L	PT 07 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1471	MARASTI	BIRSEI 3 L1	PT 07 MARASTI	25	3,5	A	POLLUX
1472	MARASTI	BIRSEI 3 L1	PT 07 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1473	MARASTI	BIRSEI 3 L1	PT 07 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1474	MARASTI	CIOCIRLIEI 40	PT 07 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1475	MARASTI	CIOCIRLIEI 40	PT 07 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1476	MARASTI	CIOCIRLIEI 42	PT 07 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1477	MARASTI	CIOCIRLIEI 42	PT 07 MARASTI	40	10,0	A	ZENNER
1478	MARASTI	CIOCIRLIEI 42	PT 07 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1479	MARASTI	CIOCIRLIEI 42	PT 07 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1480	MARASTI	21 DECEMBRIE 137	PT 07 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1481	MARASTI	21 DECEMBRIE 150	PT 07 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1482	MARASTI	21 DECEMBRIE 150	PT 07 MARASTI	20	2,5	A	KAMSTRUP
1483	MARASTI	21 DECEMBRIE 150	PT 07 MARASTI	20	2,5	A	KAMSTRUP
1484	MARASTI	21 DECEMBRIE 150	PT 07 MARASTI	20	2,5	A	KAMSTRUP
1485	MARASTI	21 DECEMBRIE 152	PT 07 MARASTI	50	15,0	I	ZENNER
1486	MARASTI	21 DECEMBRIE 152	PT 07 MARASTI	32	6,0	A	POLLUX
1487	MARASTI	21 DECEMBRIE 152	PT 07 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1488	MARASTI	21 DECEMBRIE 152	PT 07 MARASTI	25	3,5	A	POLLUX
1489	MARASTI	21 DECEMBRIE 152	PT 07 MARASTI	50	15,0	I	ZENNER
1490	MARASTI	21 DECEMBRIE 152	PT 07 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1491	MARASTI	BIRSEI 4	PT 08 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1492	MARASTI	BIRSEI 4	PT 08 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER

1493	MARASTI	21 DECEMBRIE 131	PT 08 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1494	MARASTI	21 DECEMBRIE 131	PT 08 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1495	MARASTI	21 DECEMBRIE 148	PT 08 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1496	MARASTI	CRINULUI 3	PT 08 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1497	MARASTI	CRINULUI 3	PT 08 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1498	MARASTI	CRINULUI 3	PT 08 MARASTI	25	3,5	I	ELSACO
1499	MARASTI	CRINULUI 3	PT 08 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1500	MARASTI	DOROBANTILOR 97	PT 08 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1501	MARASTI	DOROBANTILOR 97	PT 08 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1502	MARASTI	DOROBANTILOR 97	PT 08 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1503	MARASTI	DOROBANTILOR 97	PT 08 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1504	MARASTI	LACU ROSU 2	PT 09 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1505	MARASTI	LACU ROSU 2	PT 09 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1506	MARASTI	LACU ROSU 1	PT 09 MARASTI	65	25,0	I	ZENNER
1507	MARASTI	LACU ROSU 1	PT 09 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1508	MARASTI	LACU ROSU 3	PT 09 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1509	MARASTI	LACU ROSU 3	PT 09 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1510	MARASTI	LACU ROSU 3	PT 09 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1511	MARASTI	LACU ROSU 3	PT 09 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1512	MARASTI	LACU ROSU 4	PT 09 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1513	MARASTI	LACU ROSU 4	PT 09 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1514	MARASTI	LACU ROSU 4	PT 09 MARASTI	20	2,5	A	KAMSTRUP
1515	MARASTI	LACU ROSU 4	PT 09 MARASTI	25	3,5	I	ELSACO
1516	MARASTI	LACU ROSU 4	PT 09 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1517	MARASTI	LACU ROSU 4	PT 09 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1518	MARASTI	LACU ROSU 5	PT 09 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1519	MARASTI	LACU ROSU 5	PT 09 MARASTI	25	3,5	A	ELSACO
1520	MARASTI	LACU ROSU 9	PT 09 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1521	MARASTI	LACU ROSU 9	PT 09 MARASTI	25	3,5	A	ELSACO
1522	MARASTI	LACU ROSU 10	PT 09 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1523	MARASTI	LACU ROSU 10	PT 09 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1524	MARASTI	LACU ROSU 11	PT 09 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1525	MARASTI	LACU ROSU 11	PT 09 MARASTI	25	3,5	A	ELSACO
1526	MARASTI	LACU ROSU 13	PT 09 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1527	MARASTI	LACU ROSU 13	PT 09 MARASTI	25	3,5	A	ELSACO
1528	MARASTI	FABRICII 3	PT 09 MARASTI	80	40,0	I	ELSACO
1529	MARASTI	FABRICII 3	PT 09 MARASTI	40	10,0	A	ELSACO
1530	MARASTI	FABRICII 5	PT 09 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1531	MARASTI	FABRICII 5	PT 09 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1532	MARASTI	FABRICII 5	PT 09 MARASTI	50	15,0	I	ZENNER
1533	MARASTI	FABRICII 5	PT 09 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1534	MARASTI	FABRICII 5	PT 09 MARASTI	25	3,5	A	ELSACO
1535	MARASTI	FABRICII 5	PT 09 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1536	MARASTI	FABRICII 5	PT 09 MARASTI	40	10,0	A	ELSACO
1537	MARASTI	FABRICII 5 SC FARMANET SA	PT 09 MARASTI	20	2,5	I	ZENNER
1538	MARASTI	BUCURESTI 78	PT 09 MARASTI	65	25,0	I	ZENNER
1539	MARASTI	BUCURESTI 78	PT 09 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1540	MARASTI	BUCURESTI 80	PT 09 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1541	MARASTI	BUCURESTI 80	PT 09 MARASTI	32	6,0	A	POLLUX
1542	MARASTI	BUCURESTI 82	PT 09 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER

1543	MARASTI	BUCURESTI 82	PT 09 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1544	MARASTI	BUCURESTI 82	PT 09 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1545	MARASTI	BUCURESTI 86	PT 09 MARASTI	20	2,5	A	POLLUX
1546	MARASTI	BUCURESTI 86	PT 09 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1547	MARASTI	BUCURESTI 86	PT 09 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1548	MARASTI	CIOCIRLIEI 1	PT 09 MARASTI	65	25,0	I	POLLUX
1549	MARASTI	CIOCIRLIEI 1	PT 09 MARASTI	40	10,0	A	POLLUX
1550	MARASTI	BUCURESTI 85	PT 10 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1551	MARASTI	BUCURESTI 85	PT 10 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1552	MARASTI	BUCURESTI 87	PT 10 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1553	MARASTI	BUCURESTI 87	PT 10 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1554	MARASTI	CALAN 24	PT 10 MARASTI	25	3,5	I	ZENNER
1555	MARASTI	CALAN 24	PT 10 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1556	MARASTI	FABRICII 7	PT 10 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1557	MARASTI	FABRICII 7	PT 10 MARASTI	32	6,0	A	POLLUX
1558	MARASTI	FABRICII 7	PT 10 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1559	MARASTI	FABRICII 7	PT 10 MARASTI	32	6,0	A	POLLUX
1560	MARASTI	FABRICII 7	PT 10 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1561	MARASTI	FABRICII 7	PT 10 MARASTI	32	6,0	A	POLLUX
1562	MARASTI	FABRICII 9	PT 10 MARASTI	50	15,0	I	ZENNER
1563	MARASTI	FABRICII 9	PT 10 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1564	MARASTI	FABRICII 11	PT 10 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1565	MARASTI	FABRICII 15	PT 10 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1566	MARASTI	FABRICII 15	PT 10 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1567	MARASTI	FABRICII 17	PT 10 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1568	MARASTI	FABRICII 17	PT 10 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1569	MARASTI	FABRICII 17	PT 10 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1570	MARASTI	FABRICII 17	PT 10 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1571	MARASTI	FABRICII 17	PT 10 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1572	MARASTI	FABRICII 17	PT 10 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1573	MARASTI	FABRICII 17	PT 10 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1574	MARASTI	FABRICII 17	PT 10 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1575	MARASTI	FABRICII 19	PT 10 MARASTI	65	25,0	I	ZENNER
1576	MARASTI	FABRICII 19	PT 10 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1577	MARASTI	ROVINE 1	PT 10 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1578	MARASTI	ROVINE 1	PT 10 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1579	MARASTI	ROVINE 8	PT 10 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1580	MARASTI	ROVINE 8	PT 10 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1581	MARASTI	ROVINE 8	PT 10 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1582	MARASTI	ROVINE 8	PT 10 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1583	MARASTI	ROVINE 8	PT 10 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1584	MARASTI	ROVINE 8	PT 10 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1585	MARASTI	ROVINE 10	PT 10 MARASTI	20	2,5	A	POLLUX
1586	MARASTI	ROVINE 10	PT 10 MARASTI	20	2,5	A	POLLUX
1587	MARASTI	ROVINE 10	PT 10 MARASTI	20	2,5	A	POLLUX
1588	MARASTI	ROVINE 14	PT 10 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1589	MARASTI	ROVINE 14	PT 10 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1590	MARASTI	ROVINE 31	PT 10 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1591	MARASTI	ROVINE 31	PT 10 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1592	MARASTI	ROVINE 31	PT 10 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO

1593	MARASTI	ROVINE 31	PT 10 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1594	MARASTI	ROVINE 31	PT 10 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1595	MARASTI	ROVINE 31	PT 10 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1596	MARASTI	DOROBANTILOR 70	PT 11 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1597	MARASTI	DOROBANTILOR 74	PT 11 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1598	MARASTI	DOROBANTILOR 76	PT 11 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1599	MARASTI	DOROBANTILOR 76	PT 11 MARASTI	32	6,0	A	POLLUX
1600	MARASTI	DOROBANTILOR 76	PT 11 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1601	MARASTI	DOROBANTILOR 76	PT 11 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1602	MARASTI	DOROBANTILOR 78	PT 11 MARASTI	65	25,0	I	POLLUX
1603	MARASTI	DOROBANTILOR 78	PT 11 MARASTI	40	10,0	A	POLLUX
1604	MARASTI	NASAUD 18	PT 11 MARASTI	50	15,0	I	POLLUX
1605	MARASTI	NASAUD 16	PT 11 MARASTI	50	15,0	I	ZENNER
1606	MARASTI	NASAUD 16	PT 11 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1607	MARASTI	NASAUD 12	PT 11 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1608	MARASTI	NASAUD 12	PT 11 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1609	MARASTI	NASAUD 6	PT 11 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1610	MARASTI	T.MIHALI 4 (CEHOSLOV 4)	PT 12 MARASTI	80	40,0	I	ZENNER
1611	MARASTI	T.MIHALI 4 (CEHOSLOV 4)	PT 12 MARASTI	50	15,0	A	ELSACO
1612	MARASTI	VENUS 25	PT 12 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1613	MARASTI	VENUS 25	PT 12 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1614	MARASTI	VENUS 25	PT 12 MARASTI	25	3,5	A	KAMSTRUP
1615	MARASTI	DOROBANTILOR 102	PT 12 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1616	MARASTI	DOROBANTILOR 102	PT 12 MARASTI	32	6,0	A	POLLUX
1617	MARASTI	DOROBANTILOR 102	PT 12 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1618	MARASTI	DOROBANTILOR 102	PT 12 MARASTI	32	6,0	A	POLLUX
1619	MARASTI	DOROBANTILOR 113	PT 12 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1620	MARASTI	DOROBANTILOR 113	PT 12 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1621	MARASTI	SCORTARILOR 1	PT 16 MARASTI	25	3,5	A	ELSACO
1622	MARASTI	SCORTARILOR 3	PT 16 MARASTI	20	2,5	I	ZENNER modificare
1623	MARASTI	SCORTARILOR 3	PT 16 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1624	MARASTI	SCORTARILOR 11	PT 16 MARASTI	40	10,0	I	KAMSTRUP
1625	MARASTI	CERNAVODA 2	PT 16 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1626	MARASTI	CERNAVODA 2	PT 16 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1627	MARASTI	GORUNULUI 3	PT 16 MARASTI	20	2,5	I	ZENNER
1628	MARASTI	GORUNULUI 3	PT 16 MARASTI	20	2,5	I	ZENNER
1629	MARASTI	BUCURESTI 64	PT 16 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1630	MARASTI	BUCURESTI 64	PT 16 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1631	MARASTI	BUCURESTI 66	PT 16 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1632	MARASTI	BUCURESTI 68	PT 16 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1633	MARASTI	BUCURESTI 68	PT 16 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1634	MARASTI	BUCURESTI 68	PT 16 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1635	MARASTI	BUCURESTI 70	PT 16 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1636	MARASTI	BUCURESTI 70	PT 16 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1637	MARASTI	BUCURESTI 70	PT 16 MARASTI	40	10,0	I	POLLUX
1638	MARASTI	BUCURESTI 70	PT 16 MARASTI	25	3,5	A	POLLUX
1639	MARASTI	SCORTARILOR 13	PT 17 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1640	MARASTI	SCORTARILOR 13	PT 17 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1641	MARASTI	SCORTARILOR 15	PT 17 MARASTI	40	10,0	A	ZENNER
1642	MARASTI	GORUNULUI 2	PT 17 MARASTI	80	40,0	I	ELSACO

1643	MARASTI	GORUNULUI 2	PT 17 MARASTI	40	10,0	A	ELSACO
1644	MARASTI	GORUNULUI 4	PT 17 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1645	MARASTI	GORUNULUI 4	PT 17 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1646	MARASTI	GORUNULUI 5	PT 17 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1647	MARASTI	GORUNULUI 5	PT 17 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1648	MARASTI	GORUNULUI 5	PT 17 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1649	MARASTI	GORUNULUI 5	PT 17 MARASTI	20	2,5	A	ELSACO
1650	MARASTI	GORUNULUI 6	PT 17 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1651	MARASTI	GORUNULUI 6	PT 17 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1652	MARASTI	GORUNULUI 7	PT 17 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1653	MARASTI	GORUNULUI 7	PT 17 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1654	MARASTI	GORUNULUI 7	PT 17 MARASTI	25	3,5	I	ELSACO
1655	MARASTI	BARBUSE 3	PT 17 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1656	MARASTI	BARBUSE 3	PT 17 MARASTI	25	3,5	A	POLLUX
1657	MARASTI	BARBUSE 5	PT 17 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1658	MARASTI	BARBUSE 5	PT 17 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1659	MARASTI	BUFTEA 4	PT 18 MARASTI	25	3,5	I	ZENNER
1660	MARASTI	BUFTEA 4	PT 18 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1661	MARASTI	BUFTEA 7 (casa BUFTEA)	PT 18 MARASTI	50	15,0	I	ZENNER
1662	MARASTI	BUFTEA 7 (casa BUFTEA)	PT 18 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1663	MARASTI	BUFTEA 8	PT 18 MARASTI	25	3,5	I	zENNER
1664	MARASTI	BUFTEA 8	PT 18 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1665	MARASTI	BUFTEA 12	PT 18 MARASTI	65	25,0	I	ZENNER
1666	MARASTI	BUFTEA 12	PT 18 MARASTI	40	10,0	A	ZENNER
1667	MARASTI	SCORTARILOR 36	PT 18 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1668	MARASTI	SCORTARILOR 36	PT 18 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1669	MARASTI	SCORTARILOR 38	PT 18 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1670	MARASTI	SCORTARILOR 38	PT 18 MARASTI	25	3,5	A	POLLUX
1671	MARASTI	21 DECEMBRIE 93	PT 18 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1672	MARASTI	21 DECEMBRIE 93	PT 18 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1673	MARASTI	21 DECEMBRIE 93	PT 18 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1674	MARASTI	21 DECEMBRIE 93	PT 18 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1675	MARASTI	21 DECEMBRIE 93	PT 18 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1676	MARASTI	21 DECEMBRIE 93	PT 18 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1677	MARASTI	21 DECEMBRIE 134	PT 26 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1678	MARASTI	21 DECEMBRIE 134	PT 26 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1679	MARASTI	21 DECEMBRIE 140	PT 26 MARASTI	65	25,0	I	ZENNER
1680	MARASTI	21 DECEMBRIE 140	PT 26 MARASTI	40	10,0	A	POLLUX
1681	MARASTI	21 DECEMBRIE 140	PT 26 MARASTI	65	25,0	I	ZENNER
1682	MARASTI	21 DECEMBRIE 140	PT 26 MARASTI	40	10,0	A	POLLUX
1683	MARASTI	DOROBANTILOR 98	PT 27 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1684	MARASTI	DOROBANTILOR 98 (inv. 40)	PT 27 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1685	MARASTI	CEHOSLOVACIEI 1 (MIHALI 1)	PT 27 MARASTI	50	15,0	I	POLLUX
1686	MARASTI	CEHOSLOVACIEI 1 (MIHALI 1)	PT 27 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1687	MARASTI	AUREL VLAICU 2	PT 28 MARASTI	40	10,0	I	ELSACO
1688	MARASTI	AUREL VLAICU 2	PT 28 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1689	MARASTI	AUREL VLAICU 2	PT 28 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1690	MARASTI	AUREL VLAICU 2	PT 28 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1691	MARASTI	AUREL VLAICU 4	PT 28 MARASTI	32	6,0	I	ELSACO
1692	MARASTI	AUREL VLAICU 4	PT 28 MARASTI	25	3,5	A	ELSACO

1693	MARASTI	DORCBANTILOR 109	PT 28 MARASTI	50	15,0	A	ZENNER
1694	MARASTI	DORCBANTILOR 109	PT 28 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
1695	MARASTI	DORCBANTILOR 96	PT 28 MARASTI	65	25,0	I	POLLUX
1696	MARASTI	DORCBANTILOR 96	PT 28 MARASTI	32	6,0	A	ZENNER
1697	MARASTI	DOROBANTILOR 105	PT 28 MARASTI	50	15,0	A	ZENNER
1698	MARASTI	BIBLIOTECII 10	PT 28 MARASTI	32	6,0	I	ZENNER
1699	MARASTI	BIBLIOTECII 10	PT 28 MARASTI	25	3,5	A	ZENNER
1700	MARASTI	BIBLIOTECII 10	PT 28 MARASTI	25	3,5	I	ELSACO
1701	MARASTI	BIBLIOTECII 10	PT 28 MARASTI	20	2,5	A	ZENNER
1702	MARASTI	PIATA MARASTI 3	PT 28 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1703	MARASTI	PIATA MARASTI 3	PT 28 MARASTI	32	6,0	A	ELSACO
1704	MARASTI	PIATA MARASTI 3M	PT 28 MARASTI	50	15,0	I	ELSACO
1705	MARASTI	PIATA MARASTI 3M	PT 28 MARASTI	40	10,0	A	ZENNER
1706	MARASTI	P-ta MARASTI FN BI 3	PT 28 MARASTI	20	2,5	A	KAMSTRUP
1707	MARASTI	P-ta MARASTI FN BI 3	PT 28 MARASTI	50	15,0	I	KAMSTRUP
1708	MARASTI	P-ta MARASTI FN BI 3	PT 28 MARASTI	20	2,5	A	KAMSTRUP
1709	MARASTI	DIMBOVITEI 15	PT 01 AVN	65	25,0	I	POLLUX
1710	MARASTI	DIMBOVITEI 15	PT 01 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1711	MARASTI	DIMBOVITEI 22	PT 01 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1712	MARASTI	DIMBOVITEI 22	PT 01 AVN	20	2,5	A	POLLUX
1713	MARASTI	DIMBOVITEI 28	PT 01 AVN	25	3,5	I	ELSACO
1714	MARASTI	DIMBOVITEI 28	PT 01 AVN	32	6,0	A	ELSACO
1715	MARASTI	DIMBOVITEI 28	PT 01 AVN	25	3,5	I	ELSACO
1716	MARASTI	DIMBOVITEI 28	PT 01 AVN	25	3,5	I	ELSACO
1717	MARASTI	DIMBOVITEI 28	PT 01 AVN	25	3,5	I	ELSACO
1718	MARASTI	DIMBOVITEI 28	PT 01 AVN	25	3,5	I	ZENNER
1719	MARASTI	DIMBOVITEI 28	PT 01 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1720	MARASTI	MOLNAR PIUARU 6	PT 01 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1721	MARASTI	MOLNAR PIUARU 6	PT 01 AVN	20	2,5	A	ELSACO
1722	MARASTI	MOLNAR PIUARU 6	PT 01 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1723	MARASTI	MOLNAR PIUARU 6	PT 01 AVN	20	2,5	A	ELSACO
1724	MARASTI	TELEORMAN 26	PT 01 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1725	MARASTI	TELEORMAN 26	PT 01 AVN	25	3,5	A	ELSACO
1726	MARASTI	TELEORMAN 26	PT 01 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1727	MARASTI	TELEORMAN 26	PT 01 AVN	25	3,5	A	ZENNER
1728	MARASTI	TELEORMAN 32	PT 01 AVN	40	10,0	I	ELSACO
1729	MARASTI	TELEORMAN 32	PT 01 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1730	MARASTI	DIMBOVITEI 41	PT 02 AVN	40	10,0	I	ZENNER
1731	MARASTI	DIMBOVITEI 41	PT 02 AVN	20	2,5	A	ELSACO
1732	MARASTI	DIMBOVITEI 41	PT 02 AVN	40	10,0	I	ZENNER
1733	MARASTI	DIMBOVITEI 41	PT 02 AVN	20	2,5	A	ELSACO
1734	MARASTI	DIMBOVITEI 41	PT 02 AVN	40	10,0	I	ZENNER
1735	MARASTI	DIMBOVITEI 41	PT 02 AVN	20	2,5	A	ELSACO
1736	MARASTI	DIMBOVITEI 43	PT 02 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1737	MARASTI	DIMBOVITEI 43	PT 02 AVN	20	2,5	A	ZENNER
1738	MARASTI	DIMBOVITEI 43	PT 02 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1739	MARASTI	DIMBOVITEI 43	PT 02 AVN	20	2,5	A	ZENNER
1740	MARASTI	DIMBOVITEI 43	PT 02 AVN	50	15,0	I	ZENNER
1741	MARASTI	DIMBOVITEI 43	PT 02 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1742	MARASTI	F-cii de ZAHAR 72	PT 02 AVN	32	6,0	A	ZENNER

1743	MARASTI	TELEORMAN 52	PT 02 AVN	65	25,0	I	ZENNER
1744	MARASTI	TELEORMAN 52	PT 02 AVN	40	10,0	A	ZENNER
1745	MARASTI	TELEORMAN 55	PT 02 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1746	MARASTI	TELEORMAN 55	PT 02 AVN	20	2,5	A	ZENNER
1747	MARASTI	TELEORMAN 55	PT 02 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1748	MARASTI	TELEORMAN 55	PT 02 AVN	20	2,5	A	ZENNER
1749	MARASTI	TELEORMAN 55	PT 02 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1750	MARASTI	TELEORMAN 55	PT 02 AVN	20	2,5	A	ZENNER
1751	MARASTI	TELEORMAN 55	PT 02 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1752	MARASTI	TELEORMAN 55	PT 02 AVN	25	3,5	A	ZENNER
1753	MARASTI	RASARITULUI 100	PT 03 AVN	65	25,0	I	ZENNER
1754	MARASTI	RASARITULUI 100	PT 03 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1755	MARASTI	RASARITULUI 102	PT 03 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1756	MARASTI	RASARITULUI 102	PT 03 AVN	20	2,5	A	ELSACO
1757	MARASTI	RASARITULUI 102	PT 03 AVN	32	6,0	I	ELSACO
1758	MARASTI	RASARITULUI 102	PT 03 AVN	20	2,5	A	ELSACO
1759	MARASTI	RASARITULUI 103	PT 03 AVN	32	6,0	I	ELSACO
1760	MARASTI	RASARITULUI 103	PT 03 AVN	20	2,5	A	ELSACO
1761	MARASTI	TELEORMAN 65	PT 03 AVN	50	15,0	I	ZENNER
1762	MARASTI	TELEORMAN 65	PT 03 AVN	40	10,0	A	ELSACO
1763	MARASTI	TELEORMAN 65	PT 03 AVN	25	3,5	I	ZENNER
1764	MARASTI	TELEORMAN 65	PT 03 AVN	20	2,5	A	ELSACO
1765	MARASTI	TELEORMAN 72	PT 03 AVN	25	3,5	I	ELSACO
1766	MARASTI	TELEORMAN 72	PT 03 AVN	20	2,5	A	KAMSTRUP
1767	MARASTI	TELEORMAN 72	PT 03 AVN	20	2,5	A	KAMSTRUP
1768	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	40	10,0	I	ZENNER
1769	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1770	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	25	3,5	I	ZENNER
1771	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	25	3,5	A	ZENNER
1772	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1773	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	25	3,5	A	POLLUX
1774	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1775	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	25	3,5	A	POLLUX
1776	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	25	3,5	I	ELSACO
1777	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	25	3,5	A	POLLUX
1778	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	32	6,0	I	ELSACO
1779	MARASTI	COJOCNEI 2	PT 03 AVN	25	3,5	A	POLLUX
1780	MARASTI	COJOCNEI 4	PT 03 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1781	MARASTI	COJOCNEI 4	PT 03 AVN	20	2,5	A	ELSACO
1782	MARASTI	COJOCNEI 5	PT 04 AVN	50	15,0	I	ELSACO
1783	MARASTI	COJOCNEI 5	PT 04 AVN	32	6,0	A	ELSACO
1784	MARASTI	COJOCNEI 6	PT 04 AVN	50	15,0	I	ELSACO
1785	MARASTI	COJOCNEI 6	PT 04 AVN	25	3,5	A	KAMSTRUP
1786	MARASTI	COJOCNEI 8	PT 04 AVN	50	15,0	I	ZENNER
1787	MARASTI	COJOCNEI 8	PT 04 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1788	MARASTI	COJOCNEI 11 - 13	PT 04 AVN	32	6,0	I	ELSACO
1789	MARASTI	COJOCNEI 11 - 13	PT 04 AVN	25	3,5	A	KAMSTRUP
1790	MARASTI	COJOCNEI 15-17 (Telecontructia)	PT 04 AVN	50	15,0	I	ZENNER
1791	MARASTI	COJOCNEI 15-17 (Telecontructia)	PT 04 AVN	32		A	ZENNER
1792	MARASTI	COJOCNEI 16	PT 04 AVN	50	15,0	I	ELSACO

1793	MARASTI	COJOCNEI 16	PT 04 AVN	32	6,0	A	ELSACO
1794	MARASTI	COJOCNEI 21	PT 04 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1795	MARASTI	COJOCNEI 21 (CAMIN SANEX)	PT 04 AVN	50	15,0	I	ZENNER
1796	MARASTI	COJOCNEI 21 (CAMIN SANEX)	PT 04 AVN	40	10,0	A	ELSACO
1797	MARASTI	COJOCNEI 23	PT 04 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1798	MARASTI	DIMBOVITEI 79	PT 04 AVN	65	25,0	I	ZENNER
1799	MARASTI	DIMBOVITEI 79	PT 04 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1800	MARASTI	DIMBOVITEI 81	PT 04 AVN	50	15,0	I	ZENNER
1801	MARASTI	DIMBOVITEI 81	PT 04 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1802	MARASTI	DIMBOVITEI 85	PT 04 AVN	65	25,0	I	ZENNER
1803	MARASTI	DIMBOVITEI 85	PT 04 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1804	MARASTI	DIMBOVITEI 87	PT 04 AVN	65	25,0	I	ZENNER
1805	MARASTI	DIMBOVITEI 87	PT 04 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1806	MARASTI	RASARITULUI 104	PT 04 AVN	40	10,0	I	ELSACO
1807	MARASTI	RASARITULUI 104	PT 04 AVN	32	6,0	A	ZENNER
1808	MARASTI	RASARITULUI 105 (Stanga)	PT 04 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1809	MARASTI	RASARITULUI 105 (Dreapta)	PT 04 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1810	MARASTI	RASARITULUI 105	PT 04 AVN	25	3,5	A	ZENNER
1811	MARASTI	RASARITULUI 106	PT 04 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1812	MARASTI	RASARITULUI 106	PT 04 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1813	MARASTI	RASARITULUI 106	PT 04 AVN	25	3,5	A	KAMSTRUP
1814	MARASTI	RASARITULUI 107	PT 04 AVN	40	10,0	I	ELSACO
1815	MARASTI	RASARITULUI 107	PT 04 AVN	25	3,5	A	ELSACO
1816	MARASTI	RASARITULUI 108	PT 04 AVN	32	6,0	I	ZENNER
1817	MARASTI	RASARITULUI 108	PT 04 AVN	25	3,5	A	ELSACO
1818	MARASTI	RASARITULUI 109	PT 04 AVN	40	10,0	I	ELSACO
1819	MARASTI	RASARITULUI 109	PT 04 AVN	20	2,5	A	KAMSTRUP
1820	MARASTI	RASARITULUI 110	PT 04 AVN	40	10,0	I	ZENNER
1821	MARASTI	RASARITULUI 110	PT 04 AVN	25	3,5	A	POLLUX
1822	MARASTI	DEJULUI 2	PT 04 AVN	40	10,0	I	ELSACO
1823	MARASTI	DEJULUI 2	PT 04 AVN	25	3,5	A	ELSACO
1824	MARASTI	DEJULUI 2-4garson	PT 04 AVN	40	10,0	I	ZENNER
1825	MARASTI	DEJULUI 2-4garson	PT 04 AVN	25	3,5	A	KAMSTRUP
1826	MARASTI	COJOCNEI 10-12	PT 04 AVN	50	15,0	I	ELSACO
1827	MARASTI	COJOCNEI 10-12	PT 04 AVN	32	6,0	A	ELSACO
1828	MARASTI	HALA AGOALIMENTARA I.R.A.	PT 04 AVN	50	15,0	I	ELSACO
1829	MARASTI	NIRAJULUI 3	PT 13 AVS	32	6,0	I	ZENNER
1830	MARASTI	NIRAJULUI 3	PT 13 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1831	MARASTI	NIRAJULUI 3	PT 13 AVS	32	6,0	I	ZENNER
1832	MARASTI	NIRAJULUI 3	PT 13 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1833	MARASTI	NIRAJULUI 5	PT 13 AVS	40	10,0	I	ELSACO
1834	MARASTI	NIRAJULUI 5	PT 13 AVS	25	3,5	A	ZENNER
1835	MARASTI	NIRAJULUI 9	PT 13 AVS	40	10,0	I	ZENNER
1836	MARASTI	NIRAJULUI 9	PT 13 AVS	25	3,5	A	ZENNER
1837	MARASTI	NIRAJULUI 22	PT 13 AVS	40	10,0	I	ELSACO
1838	MARASTI	NIRAJULUI 22	PT 13 AVS	25	3,5	A	ZENNER
1839	MARASTI	A.VLAICU 58	PT 13 AVS	65	25,0	I	ZENNER
1840	MARASTI	A.VLAICU 60	PT 13 AVS	40	10,0	I	ZENNER
1841	MARASTI	A.VLAICU 60	PT 13 AVS	32	6,0	A	ZENNER
1842	MARASTI	A.VLAICU 62	PT 13 AVS	50	15,0	I	ELSACO

1843	MARASTI	TULCEA 9	PT 14 AVS	32	6,0	I	ZENNER
1844	MARASTI	TULCEA 9	PT 14 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1845	MARASTI	MURESULUI 39	PT 14 AVS	32	6,0	I	ELSACO
1846	MARASTI	MURESULUI 39	PT 14 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1847	MARASTI	MURESULUI 52	PT 14 AVS	32	6,0	I	ZENNER
1848	MARASTI	MURESULUI 52	PT 14 AVS	32	6,0	I	ELSACO
1849	MARASTI	MURESULUI 52	PT 14 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1850	MARASTI	DUNARII 30	PT 14 AVS	32	6,0	I	ELSACO
1851	MARASTI	DUNARII 30	PT 14 AVS	20	2,5	A	ELSACO
1852	MARASTI	CLTULUI 80	PT 14 AVS	25	3,5	A	ZENNER
1853	MARASTI	TULCEA 10	PT 15 AVS	32	6,0	I	ZENNER
1854	MARASTI	TULCEA 10	PT 15 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1855	MARASTI	TULCEA 10	PT 15 AVS	32	6,0	I	ZENNER
1856	MARASTI	TULCEA 14	PT 15 AVS	40	10,0	I	ZENNER
1857	MARASTI	TULCEA 14	PT 15 AVS	25	3,5	A	ZENNER
1858	MARASTI	TULCEA 16	PT 15 AVS	40	10,0	I	ELSACO
1859	MARASTI	TULCEA 16	PT 15 AVS	25	3,5	A	ZENNER
1860	MARASTI	TULCEA 18	PT 15 AVS	65	25,0	I	ZENNER
1861	MARASTI	TULCEA 18	PT 15 AVS	32	6,0	A	ZENNER
1862	MARASTI	TULCEA 20	PT 15 AVS	25	3,5	I	ZENNER
1863	MARASTI	TULCEA 20	PT 15 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1864	MARASTI	TULCEA 20	PT 15 AVS	25	3,5	I	ZENNER
1865	MARASTI	TULCEA 20	PT 15 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1866	MARASTI	TULCEA 22	PT 15 AVS	40	10,0	I	ELSACO
1867	MARASTI	TULCEA 22	PT 15 AVS	25	3,5	A	POLLUX
1868	MARASTI	TULCEA 23	PT 15 AVS	25	3,5	I	ZENNER
1869	MARASTI	TULCEA 23	PT 15 AVS	25	3,5	I	ZENNER
1870	MARASTI	TULCEA 23	PT 15 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1871	MARASTI	TULCEA 23	PT 15 AVS	32	6.0	I	ZENNER
1872	MARASTI	TULCEA 24	PT 15 AVS	40	10,0	I	ZENNER
1873	MARASTI	TULCEA 24	PT 15 AVS	32	6,0	A	ZENNER
1874	MARASTI	TULCEA 24	PT 15 AVS	40	10,0	I	ZENNER
1875	MARASTI	TULCEA 24	PT 15 AVS	32	6,0	A	ZENNER
1876	MARASTI	TULCEA 25	PT 15 AVS	50	15,0	I	ZENNER
1877	MARASTI	TULCEA 25	PT 15 AVS	32	6,0	A	ZENNER
1878	MARASTI	TULCEA 26 BI.2	PT 15 AVS	32	6,0	I	ZENNER
1879	MARASTI	TULCEA 26 BI.2	PT 15 AVS	25	3,5	A	POLLUX
1880	MARASTI	TULCEA 26 BI.2	PT 15 AVS	32	6,0	I	ZENNER
1881	MARASTI	TULCEA 26 BI.2	PT 15 AVS	25	3,5	A	POLLUX
1882	MARASTI	TULCEA 26 BI.3	PT 15 AVS	32	6,0	A	ELSACO
1883	MARASTI	TULCEA 28	PT 15 AVS	65	25,0	I	POLLUX
1884	MARASTI	TULCEA 28	PT 15 AVS	40	10,0	A	POLLUX
1885	MARASTI	TULCEA 29	PT 15 AVS	32	6,0	I	ELSACO
1886	MARASTI	TULCEA 29	PT 15 AVS	32	6,0	I	ELSACO
1887	MARASTI	TULCEA 29	PT 15 AVS	20	2,5	A	ELSACO
1888	MARASTI	TULCEA 29	PT 15 AVS	32	6,0	I	ELSACO
1889	MARASTI	TULCEA 29	PT 15 AVS	20	2,5	A	ELSACO
1890	MARASTI	TULCEA 29	PT 15 AVS	32	6,0	I	ELSACO
1891	MARASTI	TULCEA 29	PT 15 AVS	20	2,5	A	ELSACO
1892	MARASTI	TULCEA 30	PT 15 AVS	50	15,0	I	ELSACO

1893	MARASTI	TULCEA 30	PT 15 AVS	32	6,0	A	ZENNER
1894	MARASTI	BRAILA 2 (D.Roman)	PT 15 AVS	40	10,0	I	ZENNER
1895	MARASTI	BRAILA 2 (D.Roman)	PT 15 AVS	20	2,5	A	ELSACO
1896	MARASTI	BRAILA 2 (D.Roman)	PT 15 AVS	40	10,0	I	ZENNER
1897	MARASTI	BRAILA 2 (D.Roman)	PT 15 AVS	20	2,5	A	ELSACO
1898	MARASTI	BRAILA 4 (D.Roman)	PT 15 AVS	25	3,5	I	ELSACO
1899	MARASTI	BRAILA 4 (D.Roman)	PT 15 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1900	MARASTI	BRAILA 4 (D.Roman)	PT 15 AVS	32	6,0	I	ELSACO
1901	MARASTI	BRAILA 4 (D.Roman)	PT 15 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1902	MARASTI	BRAILA 6 (D.Roman)	PT 15 AVS	32	6,0	I	ELSACO
1903	MARASTI	BRAILA 6 (D.Roman)	PT 15 AVS	25	3,5	A	ZENNER
1904	MARASTI	BRAILA 8 (D.Roman)	PT 15 AVS	32	6,0	I	ZENNER
1905	MARASTI	BRAILA 8 (D.Roman)	PT 15 AVS	20	2,5	A	POLLUX
1906	MARASTI	BRAILA 8 (D.Roman)	PT 15 AVS	32	6,0	I	ZENNER
1907	MARASTI	BRAILA 8 (D.Roman)	PT 15 AVS	20	2,5	A	ZENNER
1908	MARASTI	DUNARII 57	PT 15 AVS	40	10,0	I	ZENNER
1909	MARASTI	DUNARII 57	PT 15 AVS	25	3,5	A	ZENNER
1910	MARASTI	OLTULUI 84	PT 15 AVS	32	6,0	I	ELSACO
1911	MARASTI	OLTULUI 84	PT 15 AVS	25	3,5	A	ZENNER
1912	MARASTI	CERNEI 1	PT CERNEI	32	6,0	I	ZENNER
1913	MARASTI	CERNEI 1	PT CERNEI	25	3,5	A	ZENNER
1914	MARASTI	CERNEI 2 STG	PT CERNEI	32	6,0	I	ZENNER
1915	MARASTI	CERNEI 2 DR	PT CERNEI	32	6,0	I	ZENNER
1916	MARASTI	CERNEI 2	PT CERNEI	25	3,5	A	KAMSTRUP
1917	MARASTI	CERNEI 2	PT CERNEI	32	6,0	I	ELSACO
1918	MARASTI	CERNEI 2	PT CERNEI	25	3,5	A	ZENNER
1919	MARASTI	CERNEI 3	PT CERNEI	40	10,0	I	ELSACO
1920	MARASTI	CERNEI 3	PT CERNEI	32	6,0	A	ZENNER
1921	MARASTI	CERNEI 5	PT CERNEI	65	25,0	I	ELSACO
1922	MARASTI	CERNEI 7	PT CERNEI	65	25,0	I	ELSACO
1923	MARASTI	CERNEI 7	PT CERNEI	32	6,0	A	ZENNER
1924	MARASTI	CERNEI 9	PT CERNEI	25	3,5	A	KAMSTRUP
1925	MARASTI	CERNEI 10	PT CERNEI	50	15,0	I	ZENNER
1926	MARASTI	CERNEI 10	PT CERNEI	32	6,0	A	ZENNER
1927	MARASTI	FABRICII DE ZAHAR 73	PT CERNEI	40	10,0	I	ZENNER
1928	MARASTI	FABRICII DE ZAHAR 73	PT CERNEI	25	3,5	A	ZENNER
1929	MARASTI	FABRICII DE ZAHAR 75	PT CERNEI	40	10,0	I	ELSACO
1930	MARASTI	FABRICII DE ZAHAR 75	PT CERNEI	25	3,5	A	ZENNER
1931	MARASTI	FABRICII DE ZAHAR 77	PT CERNEI	50	15,0	I	ZENNER
1932	MARASTI	FABRICII DE ZAHAR 77	PT CERNEI	32	6,0	A	ELSACO
1933	MARASTI	FABRICII DE ZAHAR 79	PT CERNEI	40	10,0	I	ZENNER
1934	MARASTI	FABRICII DE ZAHAR 79	PT CERNEI	32	6,0	A	ELSACO
1935	MARASTI	FABRICII DE ZAHAR 65-67-69	PT CERNEI	65	25,0	I	ZENNER
1936	MARASTI	FABRICII DE ZAHAR 65-67-69	PT CERNEI	32	6,0	A	ZENNER
1937	MARASTI	CIPARIU 9	PT CIPARU	80	40,0	I	ZENNER
1938	MARASTI	CIPARIU 9	PT CIPARU	40	10,0	A	POLLUX
1939	MARASTI	CIPARIU 11	PT CIPARU	25	3,5	I	ZENNER
1940	MARASTI	CIPARIU 15	PT CIPARU	40	10,0	I	ZENNER
1941	MARASTI	CIPARIU 15	PT CIPARU	25	3,5	A	ZENNER
1942	MARASTI	CIPARIU 15	PT CIPARU	32	6,0	I	ZENNER

1943	MARASTI	CIPARIU 15	PT CIPARU	32	6,0	I	ZENNER
1944	MARASTI	CIPARIU 15	PT CIPARU	20	2,5	A	ZENNER
1945	MARASTI	CIPARIU 15	PT CIPARU	40	10,0	I	ZENNER
1946	MARASTI	CIPARIU 15	PT CIPARU	25	3,5	A	ZENNER
1947	MARASTI	CIPARIU 15 (cutia 2)	PT CIPARU	25	3,5	I	ZENNER
1948	MARASTI	BRINCUSI 1	PT CIPARU	40	10,0	I	ZENNER
1949	MARASTI	BRINCUSI 1	PT CIPARU	20	2,5	A	ZENNER
1950	MARASTI	TITULESCU 2	PT CIPARU	40	10,0	I	ZENNER
1951	MARASTI	TITULESCU 6	PT CIPARU	50	15,0	I	ZENNER
1952	MARASTI	TITULESCU 6	PT CIPARU	32	6,0	A	ZENNER
1953	MARASTI	TITULESCU 17	PT CIPARU	32	6,0	I	ZENNER
1954	MARASTI	TITULESCU 17	PT CIPARU	20	2,5	A	ZENNER
1955	MARASTI	VENUS 22	PT VENUS	32	6,0	I	ZENNER
1956	MARASTI	VENUS 22	PT VENUS	20	2,5	A	KAMSTRUP
1957	MARASTI	TINERETULUI 6 (Camin FRE)	PT VENUS	50	15,0	I	ELSACO
1958	MARASTI	TINERETULUI 6 (Camin FRE)	PT VENUS	20	2,5	A	ZENNER
1959	MARASTI	TINERETULUI 8	PT VENUS	50	15,0	I	KAMSTRUP
1960	MARASTI	TINERETULUI 8	PT VENUS	25	3,5	A	KAMSTRUP
1961	MARASTI	AUREL SUCIU 20	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
1962	MARASTI	AUREL SUCIU 20	PT 01 PATA	20	2,5	A	POLLUX
1963	MARASTI	AUREL SUCIU 32 B	PT 01 PATA	80	40,0	I	ZENNER
1964	MARASTI	AUREL SUCIU 32 B	PT 01 PATA	50	15,0	A	ZENNER
1965	MARASTI	AUREL SUCIU 63	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
1966	MARASTI	AUREL SUCIU 63	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
1967	MARASTI	GODEANU 1	PT 01 PATA	50	15,0	I	ZENNER
1968	MARASTI	GODEANU 1	PT 01 PATA	32	6,0	A	ZENNER
1969	MARASTI	GODEANU 2	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
1970	MARASTI	GODEANU 2	PT 01 PATA	20	2,5	A	ZENNER
1971	MARASTI	GODEANU 2	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
1972	MARASTI	GODEANU 2	PT 01 PATA	20	2,5	A	ZENNER
1973	MARASTI	GODEANU 3	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
1974	MARASTI	GODEANU 3	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
1975	MARASTI	GODEANU 6	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
1976	MARASTI	GODEANU 6	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
1977	MARASTI	GODEANU 7	PT 01 PATA	25	3,5	I	KAMSTRUP
1978	MARASTI	GODEANU 7	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
1979	MARASTI	GODEANU 8	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
1980	MARASTI	GODEANU 8	PT 01 PATA	20	2,5	A	ZENNER
1981	MARASTI	GODEANU 8	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
1982	MARASTI	GODEANU 8	PT 01 PATA	20	2,5	A	ZENNER
1983	MARASTI	GODEANU 8	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
1984	MARASTI	GODEANU 8	PT 01 PATA	20	2,5	A	ZENNER
1985	MARASTI	GODEANU 8	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
1986	MARASTI	GODEANU 8	PT 01 PATA	20	2,5	A	ZENNER
1987	MARASTI	GODEANU 9	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
1988	MARASTI	GODEANU 10	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
1989	MARASTI	GODEANU 10	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
1990	MARASTI	GODEANU 12	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
1991	MARASTI	GODEANU 12	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
1992	MARASTI	GODEANU 12	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER

1993	MARASTI	GODEANU 12	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
1994	MARASTI	ARIESULUI 31	PT 01 PATA	25	3,5	I	ZENNER
1995	MARASTI	ARIESULUI 31	PT 01 PATA	20	2,5	A	ZENNER
1996	MARASTI	ARIESULUI 33	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
1997	MARASTI	ARIESULUI 33	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
1998	MARASTI	BISTRITEI 32	PT 01 PATA	50	15,0	I	ZENNER
1999	MARASTI	BISTRITEI 32	PT 01 PATA	32	6,0	A	ZENNER
2000	MARASTI	BISTRITEI 32	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2001	MARASTI	BISTRITEI 32	PT 01 PATA	20	2,5	A	POLLUX
2002	MARASTI	BISTRITEI 46	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2003	MARASTI	BISTRITEI 46	PT 01 PATA	25	3,5	A	POLLUX
2004	MARASTI	TITULESCU 109	PT 01 PATA	50	15,0	I	ZENNER
2005	MARASTI	TITULESCU 109	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
2006	MARASTI	TITULESCU 111	PT 01 PATA	25	3,5	I	ZENNER
2007	MARASTI	TITULESCU 111	PT 01 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2008	MARASTI	TITULESCU 147	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2009	MARASTI	TITULESCU 163	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2010	MARASTI	TITULESCU 163	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
2011	MARASTI	TITULESCU 165	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2012	MARASTI	TITULESCU 165	PT 01 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2013	MARASTI	TITULESCU 165	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2014	MARASTI	TITULESCU 165	PT 01 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2015	MARASTI	PASKALY 9	PT 01 PATA	65	25,0	I	ZENNER
2016	MARASTI	PASKALY 9	PT 01 PATA	20	2,5	A	POLLUX
2017	MARASTI	PASKALY 9	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
2018	MARASTI	PASKALY 9	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
2019	MARASTI	PASKALY 9	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
2020	MARASTI	PASKALY 11	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2021	MARASTI	PASKALY 11	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
2022	MARASTI	PASKALY 11	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2023	MARASTI	PASKALY 11	PT 01 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2024	MARASTI	PASKALY 11	PT 01 PATA	25	3,5	A	ZENNER
2025	MARASTI	PASKALY 11	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2026	MARASTI	TITULESCU 165 BANCPOST	PT 01 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2027	MARASTI	N.TITULESCU 31	PT 02 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2028	MARASTI	N.TITULESCU 31	PT 02 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2029	MARASTI	N.TITULESCU 31	PT 02 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2030	MARASTI	N.TITULESCU 31	PT 02 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2031	MARASTI	N.TITULESCU 33	PT 02 PATA	20	2,5	I	ZENNER
2032	MARASTI	N.TITULESCU 33	PT 02 PATA	20	2,5	A	ELSACO
2033	MARASTI	N.TITULESCU 37	PT 02 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2034	MARASTI	N.TITULESCU 37	PT 02 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2035	MARASTI	N.TITULESCU 41	PT 02 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2036	MARASTI	N.TITULESCU 41	PT 02 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2037	MARASTI	N.TITULESCU 41	PT 02 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2038	MARASTI	N.TITULESCU 41	PT 02 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2039	MARASTI	N.TITULESCU 43	PT 02 PATA	50	15,0	I	ELSACO
2040	MARASTI	N.TITULESCU 43	PT 02 PATA	32	6,0	A	ELSACO
2041	MARASTI	MUNCITORILOR 1	PT 03 PATA	50	15,0	I	ZENNER
2042	MARASTI	MUNCITORILOR 1	PT 03 PATA	32	6,0	A	ZENNER

2043	MARASTI	MUNCITORILOR 5	PT 03 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2044	MARASTI	MUNCITORILOR 5	PT 03 PATA	25	3,5	A	ELSACO
2045	MARASTI	MUNCITORILOR 6	PT 03 PATA	32	6,0	I	ELSACO
2046	MARASTI	MUNCITORILOR 6	PT 03 PATA	25	3,5	A	ELSACO
2047	MARASTI	MUNCITORILOR 8	PT 03 PATA	32	6,0	I	ELSACO
2048	MARASTI	MUNCITORILOR 8	PT 03 PATA	25	3,5	A	ELSACO
2049	MARASTI	MUNCITORILOR 10	PT 03 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2050	MARASTI	MUNCITORILOR 10	PT 03 PATA	25	3,5	A	ELSACO
2051	MARASTI	MUNCITORILOR 12	PT 03 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2052	MARASTI	MUNCITORILOR 12	PT 03 PATA	25	3,5	A	ELSACO
2053	MARASTI	MUNCITORILOR 14	PT 03 PATA	32	6,0	I	ELSACO
2054	MARASTI	MUNCITORILOR 14	PT 03 PATA	25	3,5	A	ELSACO
2055	MARASTI	MUNCITORILOR 16	PT 03 PATA	25	3,5	I	ZENNER
2056	MARASTI	MUNCITORILOR 16	PT 03 PATA	20	2,5	A	ELSACO
2057	MARASTI	MUNCITORILOR 16	PT 03 PATA	25	3,5	I	ZENNER
2058	MARASTI	MUNCITORILOR 18	PT 03 PATA	32	6,0	I	ELSACO
2059	MARASTI	MUNCITORILOR 18	PT 03 PATA	25	3,5	A	POLLUX
2060	MARASTI	MUNCITORILOR 22	PT 03 PATA	40	10,0	I	ELSACO
2061	MARASTI	MUNCITORILOR 22	PT 03 PATA	40	10,0	A	KAMSTRUP
2062	MARASTI	MUNCITORILOR 28 M12	PT 03 PATA	25	3,5	I	ZENNER
2063	MARASTI	MUNCITORILOR 28 M12	PT 03 PATA	25	3,5	A	ZENNER
2064	MARASTI	MUNCITORILOR 30	PT 03 PATA	32	6,0	a	ELSACO
2065	MARASTI	TITULESCU 12	PT 03 PATA	50	15,0	I	ELSACO
2066	MARASTI	TITULESCU 12	PT 03 PATA	25	3,5	A	ELSACO
2067	MARASTI	TITULESCU 14	PT 03 PATA	50	15,0	I	ELSACO
2068	MARASTI	TITULESCU 14	PT 03 PATA	32	6,0	A	ZENNER
2069	MARASTI	TITULESCU 14	PT 03 PATA	50	15,0	I	ELSACO
2070	MARASTI	TITULESCU 14	PT 03 PATA	32	6,0	A	ZENNER
2071	MARASTI	TITULESCU 16	PT 03 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2072	MARASTI	TITULESCU 16 (IN INV FIGUREAZA LA PT 2 PATA)	PT 03 PATA	25	3,5	A	KAMSTRUP
2073	MARASTI	TITULESCU 18	PT 03 PATA	50	15,0	I	ZENNER
2074	MARASTI	TITULESCU 18	PT 03 PATA	32	6,0	A	ZENNER
2075	MARASTI	TITULESCU 20	PT 03 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2076	MARASTI	TITULESCU 20	PT 03 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2077	MARASTI	TITULESCU 20	PT 03 PATA	25	3,5	I	ZENNER
2078	MARASTI	TITULESCU 20	PT 03 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2079	MARASTI	TITULESCU 20	PT 03 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2080	MARASTI	TITULESCU 20	PT 03 PATA	20	2,5	A	POLLUX
2081	MARASTI	TITULESCU 20	PT 03 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2082	MARASTI	TITULESCU 20	PT 03 PATA	20	2,5	A	POLLUX
2083	MARASTI	TITULESCU 24	PT 03 PATA	50	15,0	I	ELSACO
2084	MARASTI	TITULESCU 26	PT 03 PATA	40	10,0	I	ELSACO
2085	MARASTI	TITULESCU 26	PT 03 PATA	25	3,5	A	ELSACO
2086	MARASTI	TAKE IONESCU 99	PT 04 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2087	MARASTI	TAKE IONESCU 99	PT 04 PATA	20	2,5	A	ZENNER
2088	MARASTI	TAKE IONESCU 99	PT 04 PATA	32	6,0	I	ZENNER
2089	MARASTI	IUGOSLAVIEI 66	PT 04 PATA	50	15,0	I	ELSACO
2090	MARASTI	IUGOSLAVIEI 66	PT 04 PATA	32	6,0	A	ELSACO
2091	MARASTI	IUGOSLAVIEI 68	PT 04 PATA	50	15,0	I	ZENNER
2092	MARASTI	IUGOSLAVIEI 68	PT 04 PATA	32	6,0	A	ZENNER

2093	MARASTI	IUGOSLAVIEI 68	PT 04 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2094	MARASTI	IUGOSLAVIEI 68	PT 04 PATA	25	3,5	A	POLLUX
2095	MARASTI	IUGOSLAVIEI 72	PT 04 PATA	50	15,0	I	ZENNER
2096	MARASTI	IUGOSLAVIEI 72	PT 04 PATA	32	6,0	A	ZENNER
2097	MARASTI	N.TITULESCU 30	PT 04 PATA	32	6,0	I	ELSACO
2098	MARASTI	N.TITULESCU 34	PT 04 PATA	32	6,0	I	ELSACO
2099	MARASTI	N.TITULESCU 34	PT 04 PATA	32	6,0	A	ELSACO
2100	MARASTI	N.TITULESCU 36	PT 04 PATA	50	15,0	I	ZENNER
2101	MARASTI	N.TITULESCU 36	PT 04 PATA	32	6,0	A	ZENNER
2102	MARASTI	N.TITULESCU 36	PT 04 PATA	40	10,0	I	ZENNER
2103	MARASTI	PASKALY 5	PT 04 PATA	50	15,0	I	ZENNER
2104	MARASTI	PASKALY 5	PT 04 PATA	25	3,5	A	ZENNER
2105	MARASTI	REBREANU 2	PT 04 PATA	50	15,0	I	ZENNER
2106	MARASTI	REBREANU 2 (INV. 25)	PT 04 PATA	32	6,0	A	ZENNER
2107	ORAS	ABATOR BLOC B	CT ABATOR	80	40,0	I	ZENNER
2108	ORAS	ABATOR BLOC B	CT ABATOR	25	3,5	A	ZENNER
2109	ORAS	ABATOR BLOC C1	CT ABATOR	50	15,0	I	ZENNER
2110	ORAS	ABATOR BLOC C1	CT ABATOR	25	3,5	A	ZENNER
2111	ORAS	ABATOR BLOC C2	CT ABATOR	25	3,5	A	ZENNER
2112	ORAS	ABATOR BLOC C4	CT ABATOR	25	3,5	A	ZENNER
2113	ORAS	ABATOR BLOC TURN	CT ABATOR	50	15,0	I	ZENNER
2114	ORAS	BLOC TURN I - IV	CT ABATOR	20	2,5	A	ZENNER
2115	ORAS	BLOC TURN V - XI	CT ABATOR	20	2,5	A	ZENNER
2116	ORAS	STEFAN CEL MARE 5	CT BABA NOVAC	65	25,0	I	ZENNER
2117	ORAS	STEFAN CEL MARE 5	CT BABA NOVAC	40	10,0	I	ZENNER
2118	ORAS	STEFAN CEL MARE 5	CT BABA NOVAC	25	3,5	A	ZENNER
2119	ORAS	PASAPOARTE	CT BABA NOVAC	32	6,0	I	ELSACO
2120	ORAS	BASTIONUL CROITORILOR	CT BABA NOVAC	25	3,5	I	ZENNER
2121	ORAS	BASTIONUL CROITORILOR	CT BABA NOVAC	20	2,5	A	ZENNER
2122	ORAS	CARAGIALE 6-8	CT CARAGIALE	65	25,0	I	ZENNER
2123	ORAS	CARAGIALE 5-7	CT CARAGIALE	50	15,0	I	ZENNER
2124	ORAS	CARAGIALE 5-7	CT CARAGIALE	25	3,5	A	ZENNER
2125	ORAS	CARAGIALE RAMURA 1	CT CARAGIALE	50	15,0	I	ELSACO
2126	ORAS	CARAGIALE RAMURA 2	CT CARAGIALE	65	25,0	I	ELSACO
2127	ORAS	CARAGIALE RAMURA 3	CT CARAGIALE	80	40,0	I	ELSACO
2128	ORAS	CARAGIALE ACM	CT CARAGIALE	50	15,0	A	ELSACO
2129	ORAS	CRAIOVA 28 B	CT CRAIOVA	25	3,5	A	KAMSTRUP
2130	ORAS	CRAIOVA 28-30 bl. C	CT CRAIOVA	40	10,0	I	ZENNER
2131	ORAS	CRAIOVA 28-30 bl. A	CT CRAIOVA	40	10,0	I	ELSACO
2132	ORAS	BUREBISTA 12-14	CT CRAIOVA	40	10,0	I	ZENNER
2133	ORAS	BUREBISTA 12-14	CT CRAIOVA	32	6,0	A	POLLUX
2134	ORAS	CRAIOVA ACM	CT CRAIOVA	50	15,0	A	KAMSTRUP
2135	ORAS	MUNCII 65	CT CUG	40	10,0	I	ZENNER
2136	ORAS	MUNCII 65	CT CUG	25	3,5	A	ZENNER
2137	ORAS	MUNCII 67	CT CUG	40	10,0	I	ZENNER
2138	ORAS	MUNCII 67	CT CUG	25	3,5	A	ZENNER
2139	ORAS	MUNCII 69	CT CUG	32	6,0	I	ELSACO
2140	ORAS	MUNCII 69	CT CUG	25	3,5	A	ELSACO
2141	ORAS	MUNCII 83	CT CUG	40	10,0	I	ZENNER
2142	ORAS	MUNCII 83	CT CUG	25	3,5	A	ELSACO

2143	ORAS	MUNCII 83	CT CUG	40	10,0	I	ZENNER
2144	ORAS	MUNCII 83	CT CUG	25	3,5	A	ELSACO
2145	ORAS	MUNCII 85	CT CUG	25	3,5	A	KAMSTRUP
2146	ORAS	MUNCII 87 A	CT CUG	32	6,0	I	ELSACO
2147	ORAS	MUNCII 87 A	CT CUG	25	3,5	A	ELSACO
2148	ORAS	MUNCII 87 A	CT CUG	50	15,0	I	ELSACO
2149	ORAS	MUNCII 87 A	CT CUG	32	6,0	A	ELSACO
2150	ORAS	MUNCII 89sc mecanica Marius	CT CUG	50	15,0	I	ZENNER
2151	ORAS	MUNCII 89sc mecanica Marius	CT CUG	32	6,0	A	ZENNER
2152	ORAS	MUNCII 89-casa Ciucas Emilia	CT CUG	20	2,5	I	KAMSTRUP
2153	ORAS	MUNCII 89-casa Ciucas Emilia	CT CUG	20	2,5	A	KAMSTRUP
2154	ORAS	MUNCII 89-casa Ciucas Elisabeta	CT CUG	20	2,5	I	KAMSTRUP
2155	ORAS	MUNCII 89-casa Ciucas Elisabeta	CT CUG	20	2,5	A	KAMSTRUP
2156	ORAS	CT HALA (SC ALIMENTARA)	CT CUZA VODA	65	25,0	I	zENNER
2157	ORAS	PLOIESTI 5 - 7	CT CUZA VODA	50	15,0	I	ZENNER
2158	ORAS	PLOIESTI 5 - 7	CT CUZA VODA	32	6,0	A	POLLUX
2159	ORAS	DRAGALINA 4	CT DRAGALINA	40	10,0	I	ZENNER
2160	ORAS	DRAGALINA 4	CT DRAGALINA	25	3,5	A	ZENNER
2161	ORAS	DRAGALINA 6	CT DRAGALINA	40	10,0	I	ZENNER
2162	ORAS	DRAGALINA 6	CT DRAGALINA	25	3,5	A	ZENNER
2163	ORAS	DRAGALINA 10	CT DRAGALINA	40	10,0	I	ZENNER
2164	ORAS	DRAGALINA 10	CT DRAGALINA	25	3,5	A	ZENNER
2165	ORAS	DRAGALINA 75	CT DRAGALINA	32	6,0	I	ZENNER
2166	ORAS	DRAGALINA 75	CT DRAGALINA	20	2,5	A	ZENNER
2167	ORAS	MAMAIA 6	CT DRAGALINA	40	10,0	I	ZENNER
2168	ORAS	MAMAIA 6	CT DRAGALINA	25	3,5	A	ELSACO
2169	ORAS	MAMAIA 12	CT DRAGALINA	40	10,0	I	ZENNER
2170	ORAS	MAMAIA 12	CT DRAGALINA	25	3,5	A	ELSACO
2171	ORAS	MAMAIA 10	CT DRAGALINA	32	6,0	I	ZENNER
2172	ORAS	MAMAIA 10 (in bloc)	CT DRAGALINA	25	3,5	A	ZENNER
2173	ORAS	VINATORULUI 21	CT GRUIA	50	15,0	I	ELSACO
2174	ORAS	VINATORULUI 21	CT GRUIA	25	3,5	A	ELSACO
2175	ORAS	MIGDALULUI 17 D2	CT GRUIA	20	2,5	A	ZENNER
2176	ORAS	MIGDALULUI 18	CT GRUIA	32	6,0	I	ELSACO
2177	ORAS	MIGDALULUI 18	CT GRUIA	25	3,5	A	ELSACO
2178	ORAS	VINATORULUI 17-19 C1	CT GRUIA	20	2,5	A	ELSACO
2179	ORAS	VINATORULUI 17-19 E2	CT GRUIA	25	3,5	I	ZENNER
2180	ORAS	VINATORULUI 17-19 E2	CT GRUIA	20	2,5	A	ELSACO
2181	ORAS	VINATORULUI 23 4A	CT GRUIA	25	3,5	A	KAMSTRUP
2182	ORAS	VINATORULUI 17-19 A1	CT GRUIA	25	3,5	A	KAMSTRUP
2183	ORAS	BASTIONUL CROITORILOR	CT MIHAI VITEAZU	65	25,0	A	ELSACO
2184	ORAS	IASILOR 8-10 Bl G	CT MIHAI VITEAZU	50	15,0	I	ELSACO
2185	ORAS	IASILOR 8-10 Bl G	CT MIHAI VITEAZU	25	3,5	A	ZENNER
2186	ORAS	I.P.VOITESTI 2-4 Bl F	CT MIHAI VITEAZU	50	15,0	I	ZENNER
2187	ORAS	I.P.VOITESTI 2-4 Bl F	CT MIHAI VITEAZU	20	2,5	A	ZENNER
2188	ORAS	21 DECEMBRIE 19	CT CUZA VODA	25	3,5	I	ZENNER
2189	ORAS	21 DECEMBRIE 19	CT CUZA VODA	20	2,5	A	ELSACO
2190	ORAS	21 DECEMBRIE 13-15	CT CUZA VODA	25	3,5	I	ELSACO
2191	ORAS	21 DECEMBRIE 23-25	CT CUZA VODA	32	6,0	I	ZENNER
2192	ORAS	21 DECEMBRIE 23-25	CT CUZA VODA	40	10,0	I	POLLUX

2193	ORAS	21 DECEMBRIE 23-25	CT CUZA VODA	40	10,0	I	POLLUX
2194	ORAS	21 DECEMBRIE 23-25	CT CUZA VODA	32	6,0	I	ELSACO
2195	ZORILOR	VIILOR 15	CT 01 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2196	ZORILOR	VIILOR 15	CT 01 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2197	ZORILOR	VIILOR 23	CT 01 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2198	ZORILOR	VIILOR 23	CT 01 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2199	ZORILOR	VIILOR 29	CT 01 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2200	ZORILOR	VIILOR 29	CT 01 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2201	ZORILOR	CIRESILOR 4	CT 01 ZORILOR	32	6,0		ZENNER
2202	ZORILOR	CIRESILOR 4	CT 01 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2203	ZORILOR	CIRESILOR 6	CT 01 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2204	ZORILOR	CIRESILOR 6	CT 01 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2205	ZORILOR	CIRESILOR 8	CT 01 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2206	ZORILOR	CIRESILOR 8	CT 01 ZORILOR	20	2,5		ZENNER
2207	ZORILOR	MESTECENILOR 1	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER modificare
2208	ZORILOR	MESTECENILOR 1	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER modificare
2209	ZORILOR	MESTECENILOR 5	CT 02 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2210	ZORILOR	MESTECENILOR 5	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2211	ZORILOR	MESTECENILOR 6	CT 02 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2212	ZORILOR	MESTECENILOR 6	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2213	ZORILOR	PASTEUR 24	CT 02 ZORILOR	65	25,0	I	ZENNER
2214	ZORILOR	PASTEUR 24	CT 02 ZORILOR	32	6,0	A	ZENNER
2215	ZORILOR	PASTEUR 26	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2216	ZORILOR	PASTEUR 26	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2217	ZORILOR	PASTEUR 26	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2218	ZORILOR	PASTEUR 36	CT 02 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2219	ZORILOR	PASTEUR 36	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2220	ZORILOR	PASTEUR 38	CT 02 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2221	ZORILOR	PASTEUR 40	CT 02 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2222	ZORILOR	PASTEUR 40	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2223	ZORILOR	PASTEUR 42	CT 02 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2224	ZORILOR	PASTEUR 42	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2225	ZORILOR	PASTEUR 44	CT 02 ZORILOR	65	25,0	I	ZENNER
2226	ZORILOR	PASTEUR 44	CT 02 ZORILOR	40	10,0	A	ZENNER
2227	ZORILOR	PASTEUR 48	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2228	ZORILOR	PASTEUR 48	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2229	ZORILOR	PASTEUR 48	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2230	ZORILOR	PASTEUR 48	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2231	ZORILOR	PASTEUR 50	CT 02 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2232	ZORILOR	PASTEUR 50	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2233	ZORILOR	PASTEUR 61	CT 02 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2234	ZORILOR	PASTEUR 61	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2235	ZORILOR	PASTEUR 63 col.1	CT 02 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2236	ZORILOR	PASTEUR 63 col.1	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2237	ZORILOR	PASTEUR 63 col.2	CT 02 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2238	ZORILOR	PASTEUR 63 col.2	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2239	ZORILOR	PASTEUR 65	CT 02 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2240	ZORILOR	PASTEUR 65	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2241	ZORILOR	PASTEUR 67	CT 02 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2242	ZORILOR	PASTEUR 67	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER

2243	ZORILOR	PASTEUR 69	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2244	ZORILOR	PASTEUR 69	CT 02 ZORILOR	32	6,0	A	ZENNER
2245	ZORILOR	PASTEUR 69	CT 02 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2246	ZORILOR	PASTEUR 69	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2247	ZORILOR	TRASCAULUI 1	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2248	ZORILOR	TRASCAULUI 1	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2249	ZORILOR	TRASCAULUI 2	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2250	ZORILOR	TRASCAULUI 2	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2251	ZORILOR	TRASCAULUI 2	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2252	ZORILOR	TRASCAULUI 2	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2253	ZORILOR	TRASCAULUI 2	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2254	ZORILOR	TRASCAULUI 2	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2255	ZORILOR	TRASCAULUI 2	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2256	ZORILOR	ZORILOR 36	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2257	ZORILOR	ZORILOR 36	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2258	ZORILOR	ZORILOR 36	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2259	ZORILOR	ZORILOR 36	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2260	ZORILOR	ZORILOR 36	CT 02 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2261	ZORILOR	ZORILOR 36	CT 02 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2262	ZORILOR	TATRA 8	CT 03 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2263	ZORILOR	TATRA 8	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2264	ZORILOR	TATRA 10	CT 03 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2265	ZORILOR	TATRA 10	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2266	ZORILOR	CASTANILOR 1	CT 03 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2267	ZORILOR	CASTANILOR 1	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2268	ZORILOR	CASTANILOR 2	CT 03 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2269	ZORILOR	CASTANILOR 2	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2270	ZORILOR	CASTANILOR 2	CT 03 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2271	ZORILOR	CASTANILOR 2	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2272	ZORILOR	CASTANILOR 2	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2273	ZORILOR	CASTANILOR 2	CT 03 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2274	ZORILOR	CASTANILOR 2	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2275	ZORILOR	CASTANILOR 4	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2276	ZORILOR	PASTEUR 78	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2277	ZORILOR	PASTEUR 60 (PRIMARIA)	CT 03 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2278	ZORILOR	PASTEUR 58	CT 03 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2279	ZORILOR	PASTEUR 58	CT 03 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2280	ZORILOR	PASTEUR 56	CT 03 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2281	ZORILOR	PASTEUR 56	CT 03 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2282	ZORILOR	ZORILOR 44 Popescu	CT 03 ZORILOR	20	2,5	I	ZENNER
2283	ZORILOR	ZORILOR 44 Popescu	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2284	ZORILOR	GHE.DIMA 12	CT 03 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2285	ZORILOR	GHE.DIMA 28	CT 03 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2286	ZORILOR	GHE.DIMA 28	CT 03 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2287	ZORILOR	GHE.DIMA 30	CT 03 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2288	ZORILOR	GHE.DIMA 33	CT 03 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2289	ZORILOR	GHE.DIMA 39	CT 03 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2290	ZORILOR	GHE.DIMA 39	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2291	ZORILOR	GHE.DIMA 41	CT 03 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2292	ZORILOR	GHE.DIMA 41	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER

2293	ZORILOR	GHE.DIMA 41	CT 03 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2294	ZORILOR	GHE.DIMA 41	CT 03 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2295	ZORILOR	PASTEUR 71	CT 04 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2296	ZORILOR	PASTEUR 71	CT 04 ZORILOR	32	6,0	A	ZENNER
2297	ZORILOR	PASTEUR 77	CT 04 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2298	ZORILOR	PASTEUR 77	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2299	ZORILOR	PASTEUR 81	CT 04 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2300	ZORILOR	PASTEUR 81	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2301	ZORILOR	OBSERVATORULUI 140	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2302	ZORILOR	OBSERVATORULUI 144	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2303	ZORILOR	GHE.DIMA 2	CT 04 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2304	ZORILOR	GHE.DIMA 2	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2305	ZORILOR	GHE.DIMA 2 sc 6+7	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ELSACO
2306	ZORILOR	GHE.DIMA 3	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	KAMSTRUP
2307	ZORILOR	GHE.DIMA 3	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	KAMSTRUP
2308	ZORILOR	GHE.DIMA 3	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	KAMSTRUP
2309	ZORILOR	GHE.DIMA 4	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2310	ZORILOR	GHE.DIMA 6	CT 04 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2311	ZORILOR	GHE.DIMA 6	CT 04 ZORILOR	32	6,0	A	ZENNER
2312	ZORILOR	GHE.DIMA 7	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2313	ZORILOR	GHE.DIMA 10	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	KAMSTRUP
2314	ZORILOR	GHE.DIMA 10	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2315	ZORILOR	GHE.DIMA 10	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2316	ZORILOR	GHE.DIMA 11	CT 04 ZORILOR	32	6,0	I	ELSACO
2317	ZORILOR	GHE.DIMA 11	CT 04 ZORILOR	32	6,0	I	ELSACO
2318	ZORILOR	GHE.DIMA 25	CT 04 ZORILOR	25	3,5	I	KAMSTRUP
2319	ZORILOR	GHE.DIMA 25	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	KAMSTRUP
2320	ZORILOR	LUCEAFARULUI 4	CT 04 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2321	ZORILOR	LUCEAFARULUI 4	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2322	ZORILOR	LUCEAFARULUI 6	CT 04 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2323	ZORILOR	LUCEAFARULUI 6	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2324	ZORILOR	LUCEAFARULUI 7	CT 04 ZORILOR	25	3,5	I	KAMSTRUP
2325	ZORILOR	LUCEAFARULUI 8	CT 04 ZORILOR	25	3,5	I	KAMSTRUP
2326	ZORILOR	LUCEAFARULUI 8	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	KAMSTRUP
2327	ZORILOR	LUCEAFARULUI 8	CT 04 ZORILOR	25	3,5	I	KAMSTRUP
2328	ZORILOR	LUCEAFARULUI 8	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	KAMSTRUP
2329	ZORILOR	LUCEAFARULUI 10	CT 04 ZORILOR	25	3,5	I	ELSACO
2330	ZORILOR	LUCEAFARULUI 10	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2331	ZORILOR	ZORILOR 35	CT 04 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2332	ZORILOR	ZORILOR 35	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	KAMSTRUP
2333	ZORILOR	ZORILOR 37	CT 04 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2334	ZORILOR	ZORILOR 37	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2335	ZORILOR	ZORILOR 39	CT 04 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2336	ZORILOR	ZORILOR 39	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2337	ZORILOR	ZORILOR 41	CT 04 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2338	ZORILOR	ZORILOR 41	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2339	ZORILOR	ZORILOR 43	CT 04 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2340	ZORILOR	ZORILOR 43	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2341	ZORILOR	ZORILOR 45	CT 04 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2342	ZORILOR	ZORILOR 45	CT 04 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER

2343	ZORILOR	HALA ZORILOR	CT 04 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2344	ZORILOR	HALA ZORILOR	CT 04 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2345	ZORILOR	LUNII 2	CT 05 ZORILOR	25	3,5	A	KAMSTRUP
2346	ZORILOR	LUNII 3	CT 05 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2347	ZORILOR	LUNII 3	CT 05 ZORILOR	20	2,5	A	KAMSTRUP
2348	ZORILOR	LUNII 5	CT 05 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2349	ZORILOR	LUNII 5	CT 05 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2350	ZORILOR	LUNII 5	CT 05 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2351	ZORILOR	LUNII 5	CT 05 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2352	ZORILOR	LUNII 6 BI L 21	CT 05 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2353	ZORILOR	LUNII 9	CT 05 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2354	ZORILOR	LUNII 9	CT 05 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2355	ZORILOR	LUNII 9	CT 05 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2356	ZORILOR	LUNII 9	CT 05 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2357	ZORILOR	LUNII 11	CT 05 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2358	ZORILOR	LUNII 11	CT 05 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2359	ZORILOR	LUNII 12	CT 05 ZORILOR	32	6,0	I	ELSACO
2360	ZORILOR	LUNII 12	CT 05 ZORILOR	20	2,5	A	ELSACO
2361	ZORILOR	OBSERVATORULUI 123	CT 05 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2362	ZORILOR	OBSERVATORULUI 123	CT 05 ZORILOR	25	3,5	A	KAMSTRUP
2363	ZORILOR	OBSERVATORULUI 127	CT 05 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2364	ZORILOR	OBSERVATORULUI 127	CT 05 ZORILOR	25	3,5	A	KAMSTRUP
2365	ZORILOR	RAPSODIEI 5	CT 05 ZORILOR	20	2,5	A	ELSACO
2366	ZORILOR	RAPSODIEI 7	CT 05 ZORILOR	25	3,5	I	ZENNER
2367	ZORILOR	RAPSODIEI 7	CT 05 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2368	ZORILOR	RAPSODIEI 8	CT 05 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2369	ZORILOR	RAPSODIEI 8	CT 05 ZORILOR	32	6,0	A	ELSACO
2370	ZORILOR	RAPSODIEI 9	CT 05 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2371	ZORILOR	RAPSODIEI 9	CT 05 ZORILOR	25	3,5	A	ELSACO
2372	ZORILOR	RAPSODIEI 11	CT 05 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2373	ZORILOR	RAPSODIEI 11	CT 05 ZORILOR	25	3,5	A	ELSACO
2374	ZORILOR	RAPSODIEI 12	CT 05 ZORILOR	25	3,5	A	KAMSTRUP
2375	ZORILOR	RAPSODIEI 13	CT 05 ZORILOR	32	6,0	I	ELSACO
2376	ZORILOR	RAPSODIEI 13	CT 05 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2377	ZORILOR	RAPSODIEI 21	CT 05 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2378	ZORILOR	RAPSODIEI 21	CT 05 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2379	ZORILOR	PADURII 12	CT 06 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2380	ZORILOR	PADURII 14	CT 06 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2381	ZORILOR	PADURII 14	CT 06 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2382	ZORILOR	PADURII 16	CT 06 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2383	ZORILOR	PADURII 16	CT 06 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2384	ZORILOR	OBSERVATORULUI 105	CT 06 ZORILOR	65	25,0	I	ELSACO
2385	ZORILOR	OBSERVATORULUI 109	CT 06 ZORILOR	65	25,0	I	ZENNER
2386	ZORILOR	OBSERVATORULUI 109	CT 06 ZORILOR	32	6,0	A	ZENNER
2387	ZORILOR	OBSERVATORULUI 17 BI.T1	CT 06 ZORILOR	65	25,0	I	ZENNER
2388	ZORILOR	OBSERVATORULUI 19 BI.T2	CT 06 ZORILOR	65	25,0	I	ELSACO
2389	ZORILOR	OBSERVATORULUI 19 BI.T2	CT 06 ZORILOR	40	10,0	A	ELSACO
2390	ZORILOR	OBSERVATORULUI 21 BI.T3	CT 06 ZORILOR	65	25,0	I	ELSACO
2391	ZORILOR	OBSERVATORULUI 21 BI.T3	CT 06 ZORILOR	25	3,5	A	KAMSTRUP
2392	ZORILOR	JUPITER 2	CT 07 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER

2393	ZORILOR	JUPITER 2	CT 07 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2394	ZORILOR	JUPITER 3	CT 07 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2395	ZORILOR	JUPITER 3	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2396	ZORILOR	JUPITER 4	CT 07 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2397	ZORILOR	JUPITER 4	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2398	ZORILOR	JUPITER 4	CT 07 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2399	ZORILOR	JUPITER 4	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2400	ZORILOR	JUPITER 5	CT 07 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2401	ZORILOR	JUPITER 5	CT 07 ZORILOR	32	6,0	A	ZENNER
2402	ZORILOR	JUPITER 6	CT 07 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2403	ZORILOR	JUPITER 6	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2404	ZORILOR	JUPITER 7	CT 07 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2405	ZORILOR	JUPITER 7	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2406	ZORILOR	JUPITER 7	CT 07 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2407	ZORILOR	JUPITER 7	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2408	ZORILOR	JUPITER 7	CT 07 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2409	ZORILOR	JUPITER 7	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2410	ZORILOR	METEOR 4	CT 07 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2411	ZORILOR	METEOR 4	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2412	ZORILOR	METEOR 4	CT 07 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2413	ZORILOR	METEOR 4	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2414	ZORILOR	METEOR 4	CT 07 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2415	ZORILOR	METEOR 4	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2416	ZORILOR	METEOR 4	CT 07 ZORILOR	32	6,0	I	ZENNER
2417	ZORILOR	METEOR 4	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2418	ZORILOR	METEOR 6	CT 07 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2419	ZORILOR	METEOR 6	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2420	ZORILOR	METEOR 6	CT 07 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2421	ZORILOR	METEOR 6	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2422	ZORILOR	METEOR 8	CT 07 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2423	ZORILOR	METEOR 8	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2424	ZORILOR	OBSERVATORULUI 1	CT 07 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2425	ZORILOR	OBSERVATORULUI 1	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2426	ZORILOR	OBSERVATORULUI 5	CT 07 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2427	ZORILOR	OBSERVATORULUI 7	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2428	ZORILOR	OBSERVATORULUI 9	CT 07 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2429	ZORILOR	OBSERVATORULUI 9	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2430	ZORILOR	OBSERVATORULUI 13	CT 07 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2431	ZORILOR	OBSERVATORULUI 13	CT 07 ZORILOR	20	2,5	A	ZENNER
2432	ZORILOR	C-lea TURZII 122	CT 07 ZORILOR	40	10,0	I	ZENNER
2433	ZORILOR	C-lea TURZII 122	CT 07 ZORILOR	32	6,0	A	ZENNER
2434	OSER	BLAJULUI 61	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2435	OSER	BLAJULUI 61	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2436	OSER	BLAJULUI 61	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2437	OSER	BLAJULUI 61	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2438	OSER	BLAJULUI 61	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2439	OSER	BLAJULUI 61	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2440	OSER	BLAJULUI 63	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2441	OSER	BLAJULUI 63	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2442	OSER	BLAJULUI 63	OSER	40	10,0	I	ELSACO

2443	OSER	BLAJULUI 63	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2444	OSER	BLAJULUI 63	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2445	OSER	BLAJULUI 63	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2446	OSER	BLAJULUI 63	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2447	OSER	BLAJULUI 63	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2448	OSER	BLAJULUI 64	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2449	OSER	BLAJULUI 64	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2450	OSER	BLAJULUI 64	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2451	OSER	BLAJULUI 64	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2452	OSER	BLAJULUI 64	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2453	OSER	BLAJULUI 64	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2454	OSER	TIMISULUI 73	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2455	OSER	TIMISULUI 73	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2456	OSER	TIMISULUI 73	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2457	OSER	TIMISULUI 73	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2458	OSER	TIMISULUI 73	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2459	OSER	TIMISULUI 73	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2460	OSER	TIMISULUI 74	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2461	OSER	TIMISULUI 75	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2462	OSER	TIMISULUI 75	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2463	OSER	TIMISULUI 75	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2464	OSER	TIMISULUI 75	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2465	OSER	TIMISULUI 75	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2466	OSER	TIMISULUI 75	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2467	OSER	TIMISULUI 77	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2468	OSER	TIMISULUI 77	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2469	OSER	TIMISULUI 79	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2470	OSER	TIMISULUI 79	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2471	OSER	TIMISULUI 79	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2472	OSER	TIMISULUI 79	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2473	OSER	TIMISULUI 79	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2474	OSER	TIMISULUI 79	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2475	OSER	TIMISULUI 79	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2476	OSER	TIMISULUI 79	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2477	OSER	TIMISULUI 81	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2478	OSER	TIMISULUI 81	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2479	OSER	TIMISULUI 81	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2480	OSER	TIMISULUI 81	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2481	OSER	TIMISULUI 81	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2482	OSER	TIMISULUI 81	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2483	OSER	TIMISULUI 81	OSER	40	10,0	I	ELSACO
2484	OSER	TIMISULUI 81	OSER	20	2,5	A	ELSACO
2485	CT	ASCCIATIA SFANTUL NECTARIE (Cernei)	CERNEI	40	10,0	I	ELSACO
2486	CT	ASCCIATIA SFANTUL NECTARIE (Cernei)	CERNEI	20	2,5	A	ELSACO
2487	CT	INSPECTORATUL DE POLITIE (Albac 15)	CT 11 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
2488	CT	INSPECTORATUL DE POLITIE(Albac 15)	11 GHEORGHENI	32	6,0	A	ZENNER
2489	CT	Magazin Central		150	300,0	I	ZENNER
2490	CT	CALEA FLORESTI NR 58 A (BLOC ANL)	CT	65	25,0	I	ZENNER
2491	CT	CALEA FLORESTI NR 58 A (BLOC ANL)	CT	25	3,5	A	ELSACO
2492	CT	SPITAL CLUJANA	CT	150	300,0	I	ZENNER

2493	CT	SPITAL CLUJANA	CT	50	15,0	A	ELSACO
2494	CT	PIATA IRA		50	15,0	I	ELSACO
2495	CT	Casa de Asigurari de Sanatate Cluj	CT	50	15,0	I	ZENNER
2496		Directia de Sanatate Cluj	CT	50	15,0	I	KAMSTRUP
2497	CT	IRGH-O.FODOR	CT	50	15,0	I	KAMSTRUP
2498	CT	Garaj CTP (autobaza Plevnei)	CT			I	ZENNER
2499	CT	AGENTIA DE MEDIU (DOROBANTILOR 99-101)	PT 08 MARASTI	50	15,0	I	ZENNER
2500	CT	AGENTIA DE MEDIU (DOROBANTILOR 99-101)	PT 08 MARASTI	40	10,0	I	ZENNER
2501	CT	Centru de Informatica BRINEL		32	6,0	I	ELSACO
2502	SCOALA	VLAHUTA 59 Mica Sirena	CT 01 GRIGORESCU	50	15,0	I	ZENNER
2503	SCOALA	VLAHUTA 59 Mica Sirena	CT 01 GRIGORESCU	25	3,5	A	ZENNER
2504	SCOALA	UNIVERSITATEA DE ARTE SI DIZAIN(SC DISTRAL SRL)	PT VENUS	32	6,0	I	ZENNER
2505	SCOALA	UNIVERSITATEA DE ARTE SI DIZAIN(SC DISTRAL SRL)	PT VENUS	32	6,0	A	ZENNER
2506	SCOALA	SCOALA ION CREANGA NR. 2-4	CT 02 MANASTUR	80	40,0	I	ZENNER
2507	SCOALA	Scoala Gimnaziala CONSTANTIN BRINCUSI (cladire noua)	(integrat.este la coborare in subsol)	80	40,0	I	ELSACO
2508	SCOALA	Scoala Gimnaziala CONSTANTIN BRINCUSI (cladire noua)	(ducta INC si integrat.este in sala TAEKWONDO)	25	3,5	I	KAMSTRUP
2509	SCOALA	Scoala Gimnaziala CONSTANTIN BRINCUSI	Sala de sport	40	10,0	I	ZENNER
2510	SCOALA	Scoala Gimnaziala CONSTANTIN BRINCUSI	Sala de sport	20	2,5	A	ZENNER
2511	SCOALA	SCOALA GENERALA OCTAVIAN GOGA		65	25,0	I	ZENNER
2512	SCOALA	SCOALA GENERALA IOAN BOB	SCOALA	40	10,0	I	ZENNER
2513	SCOALA	SCOALA GENERALA IOAN BOB	SCOALA	20	2,5	A	ZENNER
2514	SCOALA	SCOALA GENERALA IOAN BOB	SALA SPORT	25	3,5	I	ZENNER
2515	SCOALA	SCOALA GENERALA EMIL ISAC	CT (cladirea mare)	50	15,0	I	ZENNER
2516	SCOALA	SCOALA GENERALA EMIL ISAC	CT	20	2,5	A	ELSACO
2517	SCOALA	SCOALA GENERALA EMIL ISAC	RAMURA 1	25	3,5	I	ELSACO
2518	SCOALA	SCOALA GENERALA EMIL ISAC	RAMURA 2	25	3,5	I	ELSACO
2519	SCOALA	SCOALA GENERALA EMIL ISAC	RAMURA 3	25	3,5	I	ELSACO
2520	SCOALA	Sc. Generala Nicolae Titulescu (Gen 1)	CT 08 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
2521	SCOALA	Sc. Generala Liviu Rebreanu nr 2	CT 12 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
2522	SCOALA	Sc Generala Iuliu Hateganu (Gr.Alexandrescu 16)-Sala SPORT	CT 03 MANASTUR	40	10,0	I	KAMSTRUP
2523	SCOALA	Sc Generala Iuliu Hateganu (Gr.Alexandrescu 16)	CT 03 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
2524	SCOALA	Sc Generala Iuliu Hateganu (Gr.Alexandrescu 16)	CT 03 MANASTUR	80	40,0	I	ZENNER
2525	SCOALA	SC GEN 10 RADU STANCA (str. ZORILOR 27)	CT 02 ZORILOR	50	15,0	I	ZENNER
2526	SCOALA	SC GEN 10 RADU STANCA (str. ZORILOR 27)	CT 02 ZORILOR	25	3,5	A	ZENNER
2527	SCOALA	MOLDOVEANU 7 (GRADINITA)	CT 15 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
2528	SCOALA	MOLDOVEANU 7 (GRADINITA)	CT 15 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
2529	SCOALA	MOLDOVEANU 5 (Gradinita Universul Copiilor)	CT 15 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
2530	SCOALA	LICEUL TEORETIC LUCIAN BLAGA	CT 05 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
2531	SCOALA	LICEUL TEORETIC LUCIAN BLAGA	SCOALA - (centrala)	50	15,0	I	ZENNER
2532	SCOALA	LICEUL TEORETIC LUCIAN BLAGA	SCOALA	20	2,5	A	ZENNER
2533	SCOALA	COL.TH. EDMOND NICOLAU - LICEUL TEOLOGIC ADVENTIST MARANATHA (in CT scoala)		50	15,0	I	ELSACO
2534	SCOALA	COL.TH. EDMOND NICOLAU - LICEUL TEOLOGIC ADVENTIST MARANATHA (in CT scoala)		32	6,0	A	ZENNER
2535	SCOALA	COL.TH. EDMOND NICOLAU - LICEUL TEOLOGIC ADVENTIST MARANATHA	CAMIN	32	6,0	A	ZENNER

2536	SCOALA	COL.TH. EDMOND NICOLAU - LICEUL TECLOGIC ADVENTIST MARANATHA	CANTINA	32	6,0	I	ZENNER
2537	SCOALA	COL.TH. EDMOND NICOLAU	CT	100		I	ELSACO
2538	SCOALA	COL.TH. EDMOND NICOLAU	CT	32	6,0	A	ZENNER
2539	SCOALA	COL.TH. EDMOND NICOLAU	CLADIRE	40	10,0	I	ELSACO
2540	SCOALA	Liceul Tehnologic nr 1	CT	125	100,00	I	ZENNER
2541	SCOALA	Liceul Tehnologic nr 1	CT	32	6,0	A	ZENNER
2542	SCOALA	LICEUL TEHNIC RALUCA RIPAN	SCOALA	40	10,0	I	ELSACO
2543	SCOALA	LICEUL TEHNIC RALUCA RIPAN	CAMIN BAIETI	40	10,0	I	ELSACO
2544	SCOALA	LICEUL TEHNIC RALUCA RIPAN	CAMIN BAIETI	20	2,5	A	ELSACO
2545	SCOALA	LICEUL TEHNIC RALUCA RIPAN	CAMIN FETE	40	10,0	I	ELSACO
2546	SCOALA	LICEUL TEHNIC RALUCA RIPAN	CAMIN FETE	20	2,5	A	ELSACO
2547	SCOALA	LICEUL TEHNIC RALUCA RIPAN	SALA DE SPORT	40	10,0	I	ELSACO
2548	SCOALA	LICEUL TEHNIC RALUCA RIPAN	SALA DE SPORT	20	2,5	A	ELSACO
2549	SCOALA	LICEUL ONISIFOR GHIBU-sala de sport	VLAHUTA 12	65	25,0	I	ZENNER
2550	SCOALA	LICEUL ONISIFOR GHIBU-cladirea 2	CLADIREA 2	50	15,0	I	ELSACO
2551	SCOALA	LICEUL ONISIFOR GHIBU- scoala	VLAHUTA 12	80	40,0	I	ELSACO
2552	SCOALA	LICEUL ONISIFOR GHIBU	VLAHUTA 12	65	25,0	I	ZENNER
2553	SCOALA	LICEUL ONISIFOR GHIBU	VLAHUTA 12	20	2,5	A	ZENNER
2554	SCOALA	LICEUL ONISIFOR GHIBU	VLAHUTA 44-48	65	25,0	I	ZENNER
2555	SCOALA	LICEUL ONISIFOR GHIBU	VLAHUTA 44-48	20	2,5	A	ZENNER
2556	SCOALA	LICEUL NICOLAE BALCESCU	CT GENERAL	100		I	ELSACO
2557	SCOALA	LICEUL NICOLAE BALCESCU	CT SECUNDAR	50	15,0	I	ZENNER
2558	SCOALA	LICEUL NICOLAE BALCESCU	PT 1	65	25,0	I	ZENNER
2559	SCOALA	LICEUL NICOLAE BALCESCU	PT 1	20	2,5	A	ZENNER
2560	SCOALA	LICEUL NICOLAE BALCESCU	PT 2	50	15,0	I	ZENNER
2561	SCOALA	LICEUL NICOLAE BALCESCU	PT 2	20	2,5	A	ZENNER
2562	SCOALA	LICEUL LUCIAN BLAGA	CENTRALA	50	15,0	I	ZENNER
2563	SCOALA	LICEUL LUCIAN BLAGA	CENTRALA	20	2,5	A	ZENNER
2564	SCOALA	LICEUL GEORGE COSBUC	SCOALA (corp D)	40	10,0	I	ZENNER
2565	SCOALA	LICEUL GEORGE COSBUC	SCOALA	20	2,5	A	KAMSTRUP
2566	SCOALA	LICEUL GEORGE COSBUC	SALA SPORT	40	10,0	I	ELSACO
2567	SCOALA	LICEUL GEORGE COSBUC	SALA SPORT	20	2,5	A	ELSACO
2568	SCOALA	LICEUL EUGEN PORA- Mogosoaia	CT	50	15,0	I	ZENNER
2569	SCOALA	LICEUL DE INFORMATICA TIBERIU POPOVICI	GIMNAZIU	40	10,0	I	ZENNER
2570	SCOALA	LICEUL DE INFORMATICA TIBERIU POPOVICI	GIMNAZIU	20	2,5	A	POLLUX
2571	SCOALA	LICEUL DE INFORMATICA TIBERIU POPOVICI	CANTINA	40	10,0	I	ZENNER
2572	SCOALA	LICEUL DE INFORMATICA TIBERIU POPOVICI	CANTINA	20	2,5	A	POLLUX
2573	SCOALA	LICEUL DE INFORMATICA TIBERIU POPOVICI	SALA DE SPORT	40	10,0	I	ZENNER
2574	SCOALA	LICEUL DE INFORMATICA TIBERIU POPOVICI	SALA DE SPORT	20	2,5	A	POLLUX
2575	SCOALA	LICEUL DE INFORMATICA TIBERIU POPOVICI	INTERNAT	40	10,0	I	ZENNER
2576	SCOALA	LICEUL DE INFORMATICA TIBERIU POPOVICI	INTERNAT	20	2,5	A	POLLUX
2577	SCOALA	LICEUL DE INFORMATICA TIBERIU POPOVICI	CLADIREA MARE	40	10,0	I	ZENNER

2578	SCOALA	LICEUL DE COREGRAFIE SI ARTA DRAMATICA (cladire balet)	CT BABA NOVAC	40	10,0	I	KAMSTRUP
2579	SCOALA	LICEUL DE COREGRAFIE SI ARTA DRAMATICA (cladire A.IANCU)	CT BABA NOVAC	50	15,0	I	ZENNER
2580	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	CORP ABC	65	25,0	I	ZENNER
2581	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	CORP ABC	20	2,5	A	ZENNER
2582	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	CORP D	40	10,0	I	ZENNER
2583	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	ATELIER	20	2,5	I	ELSACO
2584	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	ATELIER	20	2,5	A	ELSACO
2585	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	SPALATORIE	25	3,5	I	ZENNER
2586	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	SPALATORIE	20	2,5	A	ZENNER
2587	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	CANTINA	40	10,0	I	ZENNER
2588	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	CANTINA	20	2,5	A	ELSACO
2589	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	SALA DE SPORT	25	3,5	I	ZENNER
2590	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	SALA DE SPORT	20	2,5	A	ELSACO
2591	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	CAMIN	20	2,5	A	ZENNER
2592	SCOALA	LICEUL DE CONSTRUCTII NAPOCA	CAMIN	40	10,0	I	ZENNER
2593	SCOALA	LICEUL DE ARTE R LADEA	SCOALA	80	40,0	I	ZENNER
2594	SCOALA	LICEUL CU PROGRAM SPORTIV	CLADIREA MARE	50	15,0	I	ZENNER
2595	SCOALA	LICEUL CU PROGRAM SPORTIV	CLADIREA MARE	20	2,5	A	ELSACO
2596	SCOALA	LICEUL CU PROGRAM SPORTIV	CAB.MEDICAL SALA SPORT	20	2,5	I	ELSACO
2597	SCOALA	LICEUL CU PROGRAM SPORTIV	CAB.MEDICAL SALA SPORT	20	2,5	A	ELSACO
2598	SCOALA	LICEUL CU PROGRAM SPORTIV	SALA DE SPORT AEROTERME	40	10,0	I	ELSACO
2599	SCOALA	LICEUL CU PROGRAM SPORTIV	SALA DE SPORT AEROTERME	20	2,5	A	ELSACO
2600	SCOALA	LICEUL CU PROGRAM SPORTIV	SALA DE SPORT RADIATOR	32	6,0	I	ZENNER
2601	SCOALA	LICEUL CU PROGRAM SPORTIV	CAMIN	40	10,0	I	ZENNER
2602	SCOALA	LICEUL CU PROGRAM SPORTIV	CAMIN	20	2,5	A	ELSACO
2603	SCOALA	Liceul AVRAM IANCU	CT	50	15,0	I	ZENNER
2604	SCOALA	Liceul AVRAM IANCU	CT	20	2,5	A	ZENNER
2605	SCOALA	LICEUL AGRICOL ALEXANDRU BORZA	CORP A	25	3,5	I	ZENNER
2606	SCOALA	LICEUL AGRICOL ALEXANDRU BORZA	CORP B	25	3,5	I	ZENNER
2607	SCOALA	LICEUL AGRICOL ALEXANDRU BORZA	CAMIN	40	10,0	I	ZENNER
2608	SCOALA	LICEUL AGRICOL ALEXANDRU BORZA	CAMIN	20	2,5	A	ZENNER
2609	SCOALA	LICEUL AGRICOL ALEXANDRU BORZA	ATELIER	40	10,0	I	ZENNER
2610	SCOALA	LICEUL AGRICOL ALEXANDRU BORZA	ATELIER	20	2,5	A	ZENNER
2611	SCOALA	LICEUL AGRICOL ALEXANDRU BORZA	CANTINA	32	6,0	I	ZENNER
2612	SCOALA	LICEUL AGRICOL ALEXANDRU BORZA	CANTINA	20	2,5	A	ZENNER
2613	SCOALA	LICEUL ANA ASLAN (HOREA 52)	CT	25	3,5	A	KAMSTRUP
2614	SCOALA	LICEUL ANA ASLAN DECEBAL	CT	50	15,0	I	KAMSTRUP
2615	SCOALA	LICEUL ANA ASLAN DECEBAL	CT	25	3,5	A	KAMSTRUP
2616	SCOALA	LICEUL ANA ASLAN DECEBAL	CT cladire noua	100		I	ELSACO
2617	SCOALA	LICEUL A. BORZA	Camin	20	2,5	A	
2618	SCOALA	HERCULANE 13 - GRADINITA MICUL PRINT	CT 02 GHEORGHENI	65	25,0	I	ELSACO
2619	SCOALA	HERCULANE 13 - GRADINITA MICUL PRINT	CT 02 GHEORGHENI	25	3,5	A	ELSACO

2620	SCOALA	GRADINITA MAMARUTA (ramura2)	CONTOR INC.DREAPTA	40	10,0	I	ZENNER
2621	SCOALA	GRADINITA MAMARUTA	CT	25	3,5	A	ZENNER
2622	SCOALA	GRADINITA MAMARUTA	CONTOR INC.STANGA	32	6,0	I	ZENNER
2623	SCOALA	GRADINITA DUMBRAVIOARA (DETUNATA 2)	CT 04 GHEORGHENI	65	25,0	I	ZENNER
2624	SCOALA	GRADINITA DUMBRAVIOARA (DETUNATA 2)	CT 04 GHEORGHENI	25	3,5	A	ZENNER
2625	SCOALA	GRADINITA DUMBRAVA MINUNATA (Alexandrescu 47)	CT 05 MANASTUR	65	25,0	I	ZENNER
2626	SCOALA	GRADINITA DUMBRAVA MINUNATA	CT 05 MANASTUR	32	6,0	A	ZENNER
2627	SCOALA	GRADINITA CASUTA POVESTILOR (str. Bucuresti 22)		20	2,5	I	KAMSTRUP
2628	SCOALA	GRADINITA CASUTA POVESTILOR (str. Bucuresti 22)		20	2,5	A	KAMSTRUP
2629	SCOALA	GRADINITA CASUTA POVESTILOR (Rovine 3)	CT	32	6,0	I	ZENNER
2630	SCOALA	GRADINITA CASUTA POVESTILOR "ROVINE"	CT	20	2,5	A	ZENNER
2631	SCOALA	GRADINITA CASUTA POVESTILOR	CT	32	6,0	I	KAMSTRUP
2632	SCOALA	GRADINITA BUBURUZA (Mehedinti 19)	CT 17 MANASTUR	25	3,5	I	ZENNER
2633	SCOALA	GRADINITA BUBURUZA (Mehedinti 19)	CT 17 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
2634	SCOALA	GRADINITA BUBURUZA	CT 17 MANASTUR	25	3,5	I	ZENNER
2635	SCOALA	GRADINITA BUBURUZA	CT 17 MANASTUR	20	2,5	A	ELSACO
2636	SCOALA	Gradinita Academia Piticilor	CT 07 MANASTUR	40	10,0	I	ZENNER
2637	SCOALA	Gradinita Academia Piticilor	CT 07 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
2638	SCOALA	GRADINITA 73 BUBURUZA (CIOPLEA 11)	CT 18 MANASTUR	20	2,5	A	ZENNER
2639	SCOALA	GRADINITA 67 POIENITA (Alverna 63)	CT 14 GHEORGHENI	40	10,0	I	ELSACO
2640	SCOALA	GRADINITA 67 POIENITA (Alverna 63)	CT 14 GHEORGHENI	20	2,5	A	ZENNER
2641	SCOALA	Gradinita 63 ALBINUTA (Gr.Alexandrescu 27)	CT 03 MANASTUR	50	15,0	I	ZENNER
2642	SCOALA	Gradinita 63 ALBINUTA (Gr.Alexandrescu 27)	CT 03 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
2643	SCOALA	Gradinita 55 Gr.Alexandrescu 21 A- ALBINUTA	CT 02 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
2644	SCOALA	Gradinita 55 Gr.Alexandrescu 21 A- ALBINUTA	CT 02 MANASTUR	25	3,5	A	ZENNER
2645	SCOALA	Gradinita 29 - LIZUCA (Cojocnei 93-97)	PT 04 AVN	50	15,0	I	ELSACO
2646	SCOALA	Gradinita 29 - LIZUCA (Cojocnei 93-97)	PT 04 AVN	25	3,5	A	ZENNER
2647	SCOALA	GRADINITA BUBURUZA (CIOPLEA 11)	CT 18 MANASTUR	32	6,0	I	ZENNER
2648	SCOALA	Directia Judeteana de Sport si Tineret (SUTEMI)		65	25,0	I	ZENNER
2649	SCOALA	Directia Judeteana de Sport si Tineret (SUTEMI)		40	10,0	A	ELSACO
2650	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	SCOALA NR 1	40	10,0	I	ZENNER
2651	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	SALA DE SPORT	40	10,0	I	ZENNER
2652	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	SCOALA NR 2	40	10,0	I	ZENNER
2653	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	CANTINA GRADINITA	20	2,5	I	ZENNER
2654	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	CANTINA GRADINITA	20	2,5	A	POLLUX
2655	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	SPALATORIE	20	2,5	I	ZENNER
2656	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	SPALATORIE	20	2,5	A	ZENNER
2657	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	SALA DE FESTIVITATI	25	3,5	I	ZENNER
2658	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	SALA DE FESTIVITATI	20	2,5	A	ZENNER
2659	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	CAMIN 1	40	10,0	I	ZENNER
2660	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	CAMIN 1	20	2,5	A	ZENNER
2661	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	CANTINA	20	2,5	I	ZENNER

2662	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	CANTINA	20	2,5	A	ZENNER
2663	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	CAMIN 2	40	10,0	I	ZENNER
2664	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC ENERGETIC	CAMIN 2	20	2,5	A	ZENNER
2665	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	SPALATORIE	20	2,5	A	POLLUX
2666	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	CAMIN 1	65	25,0	I	ZENNER
2667	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	CAMIN 1	20	2,5	A	ZENNER
2668	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	CAMIN 2	65	25,0	I	ZENNER
2669	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	CAMIN 2	20	2,5	A	ZENNER
2670	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	ATELIER	40	10,0	I	ZENNER
2671	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	SALA DE SPORT	40	10,0	I	ELSACO
2672	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	SALA DE SPORT	20	2,5	A	POLLUX
2673	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	CORP A	40	10,0	I	ZENNER
2674	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	CORP A	20	2,5	A	ELSACO
2675	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	CORP B	40	10,0	I	ZENNER
2676	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	SPALATORIE	32	6,0	I	ELSACO
2677	SCOALA	COLEGIUL TEHNIC DE TRANSPORTURI TRANSILVANIA	CORP B	20	2,5	I	ELSACO
2678	SCOALA	Colegiul Tehnic Anghel Saligny	SCOALA	40	10,0	I	ELSACO
2679	SCOALA	Colegiul Tehnic Anghel Saligny	CAMIN- corp B	40	10,0	I	ELSACO
2680	SCOALA	Colegiul Tehnic Anghel Saligny	CAMIN	20	2,5	A	ELSACO
2681	SCOALA	Colegiul Tehnic Anghel Saligny	SALA SPORT	25	3,5	I	ELSACO
2682	SCOALA	Colegiul Tehnic Anghel Saligny	SALA SPORT	20	2,5	A	ELSACO
2683	SCOALA	Colegiul Tehnic Anghel Saligny	ATELIER	32	6,0	I	ELSACO
2684	SCOALA	COLEGIUL NATIONAL GHEORGHE LAZAR	CLADIREA MARE	80	40,0	I	ELSACO
2685	SCOALA	COLEGIUL NATIONAL GHEORGHE LAZAR	CANTINA	40	10,0	I	ZENNER
2686	SCOALA	COLEGIUL NATIONAL GHEORGHE LAZAR	CANTINA	25	3,5	A	ZENNER
2687	SCOALA	COLEGIUL NATIONAL GHEORGHE LAZAR	CAMIN	50	15,0	I	ZENNER
2688	SCOALA	COLEGIUL NATIONAL GHEORGHE LAZAR	CAMIN	25	3,5	A	ZENNER
2689	SCOALA	COLEGIUL NATIONAL GHEORGHE LAZAR	SALA DE SPORT	40	10,0	I	ZENNER
2690	SCOALA	COLEGIUL NATIONAL GHEORGHE LAZAR	SALA DE SPORT	20	2,5	A	ZENNER
2691	SCOALA	COLEGIUL NATIONAL GHEORGHE LAZAR	C.T	100		I	ELSACO
2692	SCOALA	COLEGIUL NATIONAL GHEORGHE LAZAR	SPALATORIA	25	3,5	I	ZENNER
2693	SCOALA	COLEGIUL NATIONAL GHEORGHE LAZAR	SPALATORIA	25	3,5	A	ZENNER
2694	SCOALA	COLEGIUL ECONOMIC IULIAN POP CAMIN	CT	50	15,0	I	KAMSTRUP
2695	SCOALA	COLEGIUL ECONOMIC IULIAN POP CAMIN	CT	25	3,5	A	KAMSTRUP
2696	SCOALA	Col Nat EMIL RACOVITA (fosta ANA ASLAN)	CT	50	15,0	I	ZENNER
2697	SCOALA	Col.Nat.EMIL RACOVITA (fosta ANA ASLAN)	CORP A	25	3,5	I	ZENNER
2698	SCOALA	Col.Nat.EMIL RACOVITA (fosta ANA ASLAN)	CORP B	20	2,5	A	ZENNER

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CAIET DE SARCINI

Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

ANEXA 9

Graficul de variație a consumatorilor (apartamente) racordați la SACET, în ultimii 5 ani

Anul	*Numar apartamente racordate*
2019	24067
2020	22973
2021	21169
2022	20287
2023	19821

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CAIET DE SARCINI

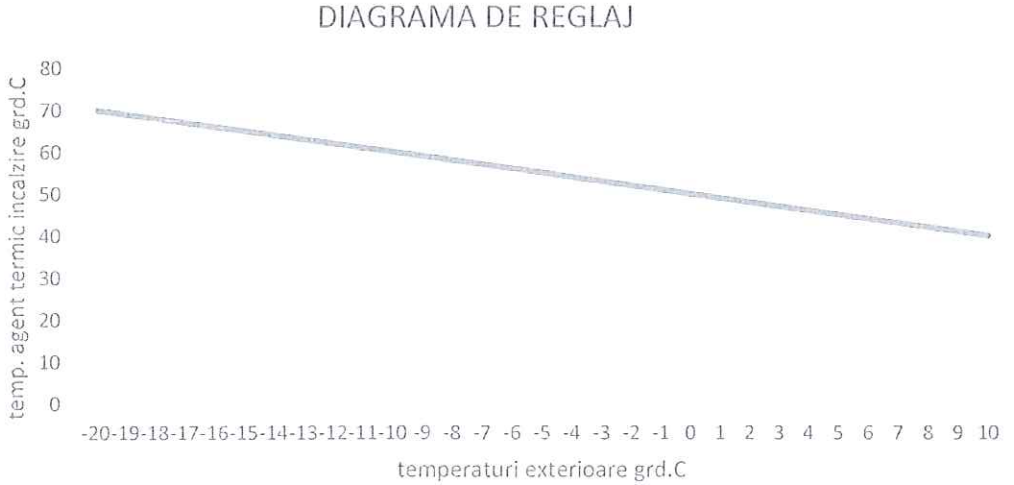
Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

ANEXA 10

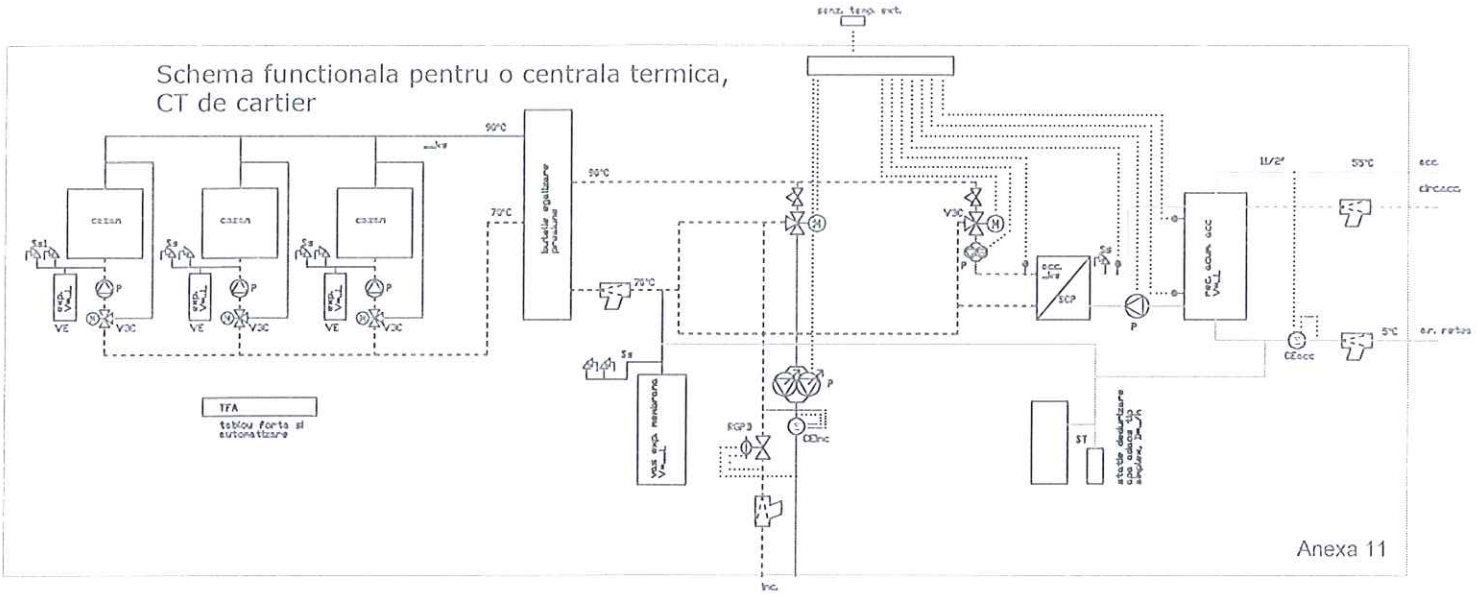
DIAGRAMA DE REGLAJ

Reglajul temperaturii de livrare a agentului termic pentru încălzire din centralele termice respectiv din punctele termice către consumatori se face în conformitate du diagrama de reglaj:

$$T_{incalzire} = 50°C - T_{exterioara}$$



Anexa 11


Schema functionala pentru o centrala termica,
CT de cartier
senz. temp. ext.
90°C
70°C
cazan
cazan
cazan
Ss1
Ss
VE
V3C
P
butelie egalizare presiune
TFA
tablou forta si automatizare
Ss
vas exp. membrana
RGP3
CEInc
Inc.
V3C
P
acc.
SCP
Ss
P
rec. acum. acc
11/2"
55°C
acc.
circ.acc.
5°C
ar. retea
CEacc
ST
statie dedurizare apa adaos tip simplex, Dn/h
Anexa 11

CAIET DE SARCINI
Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

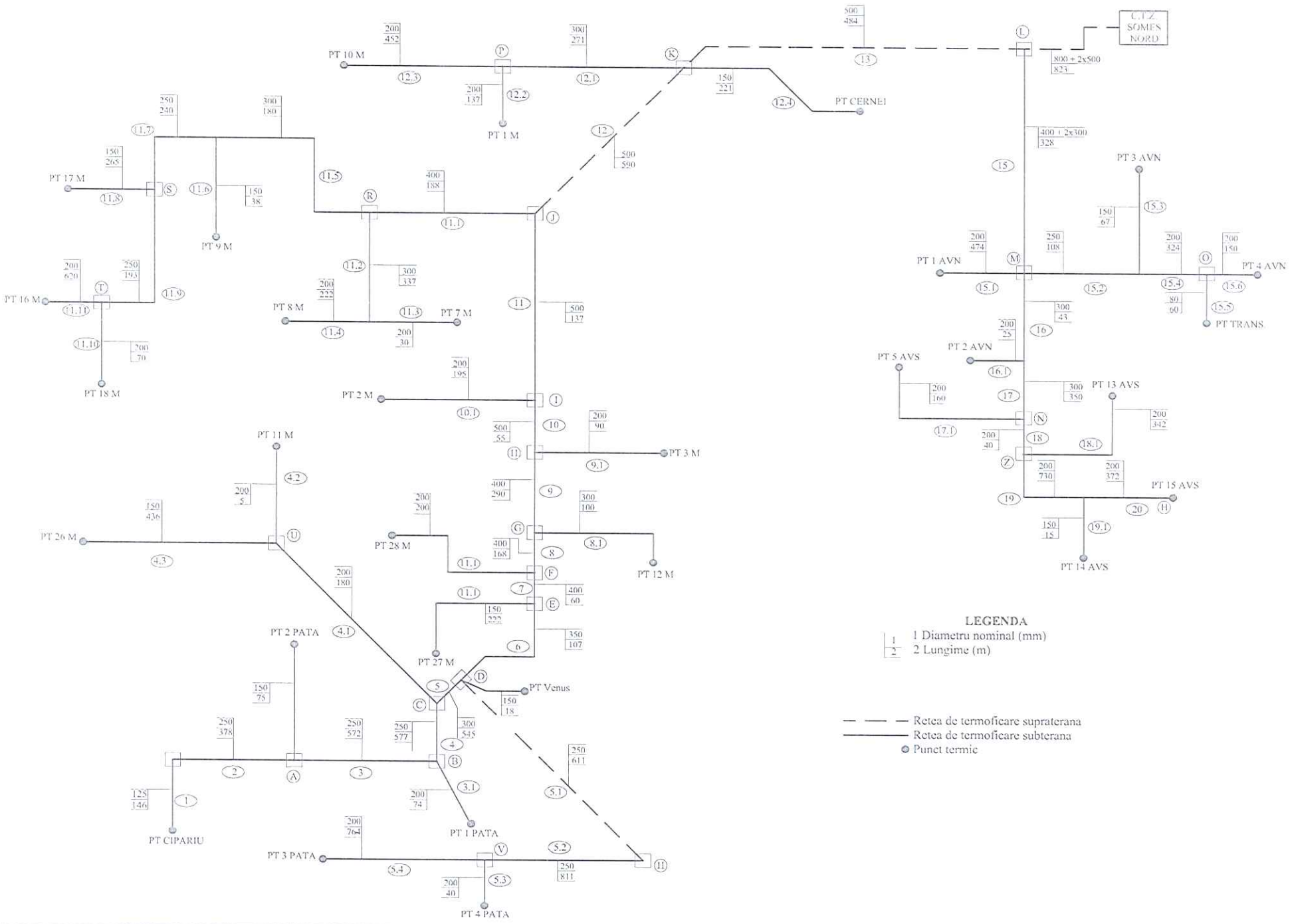
ANEXA 12

Lista aparatelor de măsura pentru determinarea energiei termice intrate în reţeaua de apă fierbinte, precum şi caracteristicile acestora

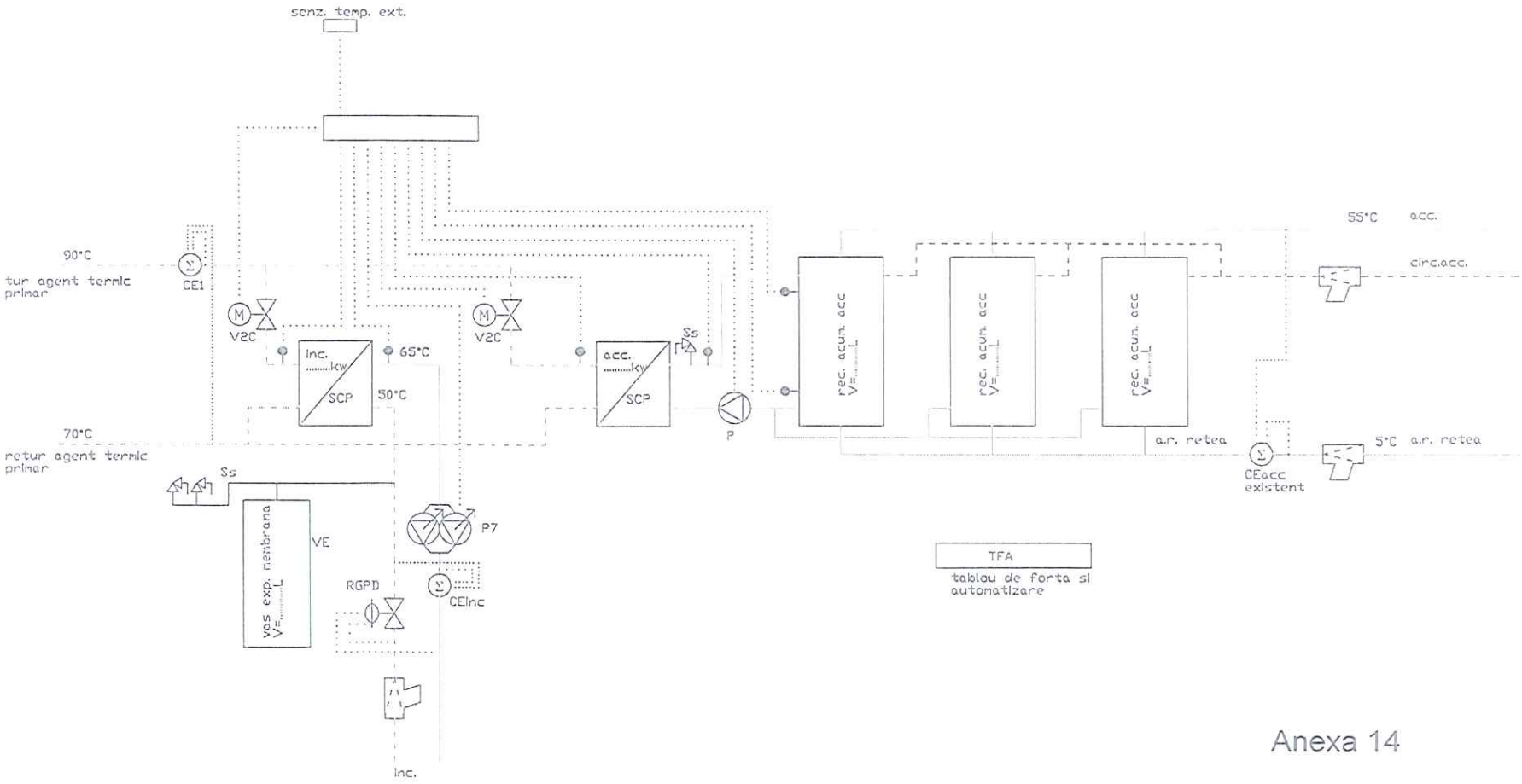
Denumire	Loc de montaj	Componente
C1	Contor decontare (en.termica produsa) instalat pe turul instalatiei din CTZ	debitmetru tip UF 54, Dn 200 mm; calculator tip Multical 803; pereche de termorezistente tip PT500.

Regula de decontare pe platforma CTZ – Someş Nord este în baza cantitatilor predate/preluate determinate in conformitate cu indicatiile aparatelor de masura (sau in lipsa sau in caz de defectiune in conformitate cu reglementarile/Contract).

Anexa 13


PT 10 M
PT 1 M
PT CERNEI
C.T.Z. SOMES NORD
PT 17 M
PT 9 M
PT 16 M
PT 18 M
PT 8 M
PT 7 M
PT 2 M
PT 3 M
PT 11 M
PT 26 M
PT 28 M
PT 12 M
PT 2 PATA
PT 27 M
PT Venus
PT CIPARIU
PT 1 PATA
PT 3 PATA
PT 4 PATA
PT 3 AVN
PT 1 AVN
PT 4 AVN
PT TRANS
PT 2 AVN
PT 5 AVS
PT 13 AVS
PT 15 AVS
PT 14 AVS
LEGENDA
1 Diametru nominal (mm)
2 Lungime (m)
Retea de termoficare supraterana
Retea de termoficare subterana
Punct termic

Schema functionala pentru un punct termic, PT de cartier



Anexa 14

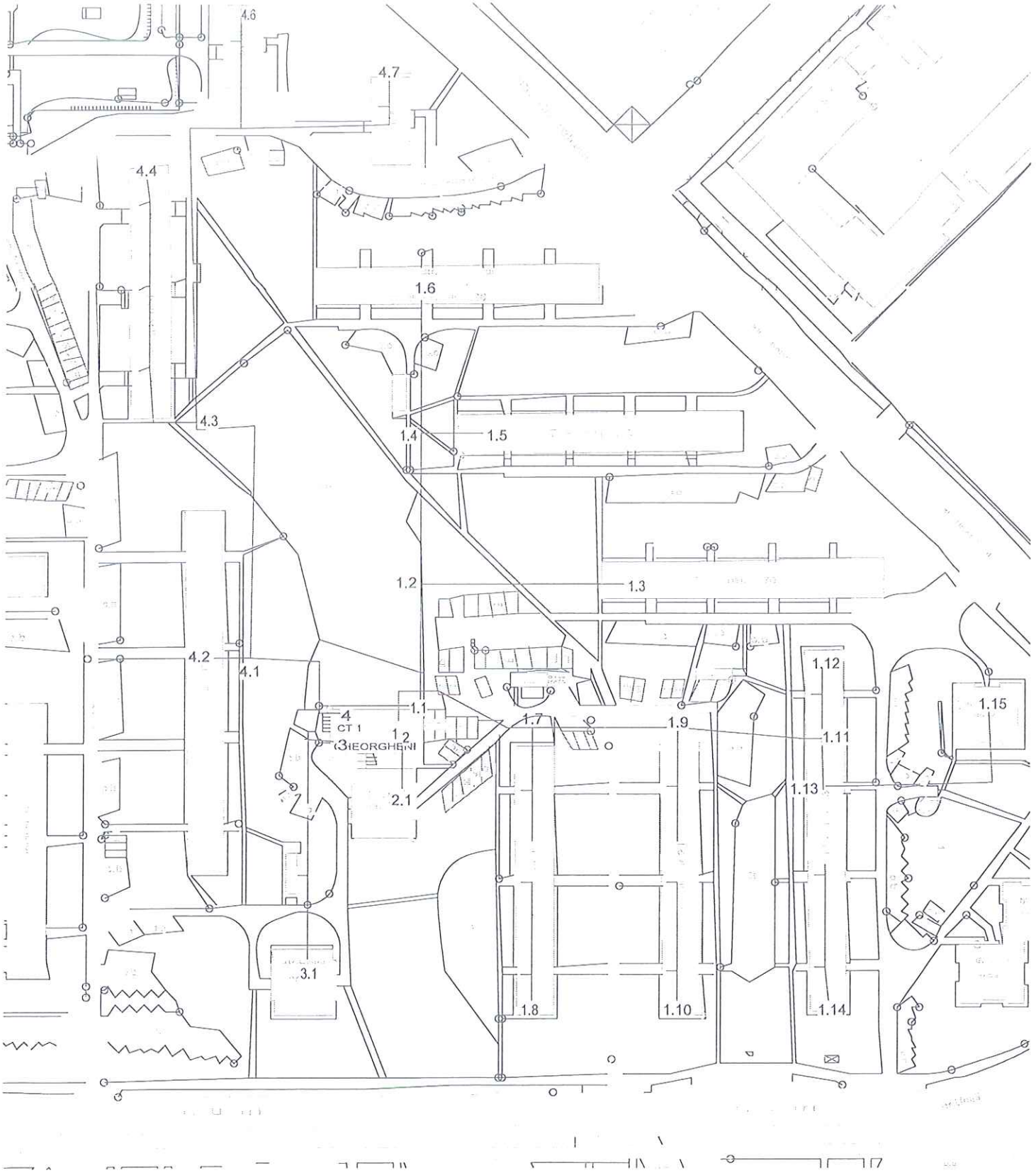
CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CAIET DE SARCINI

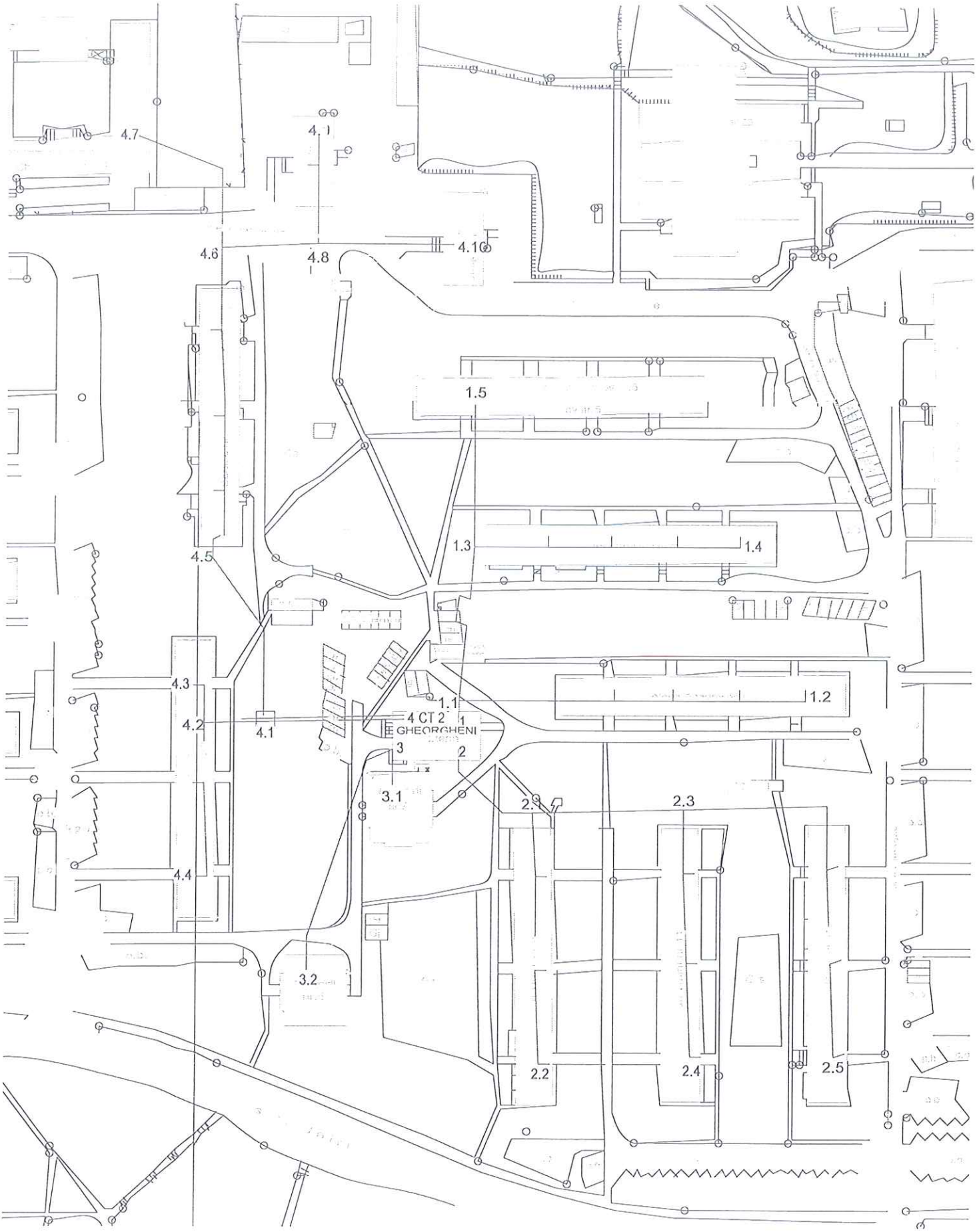
Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

ANEXA 15 (15.1 – 15. 90)

Schemele reţelelor de distribuţie

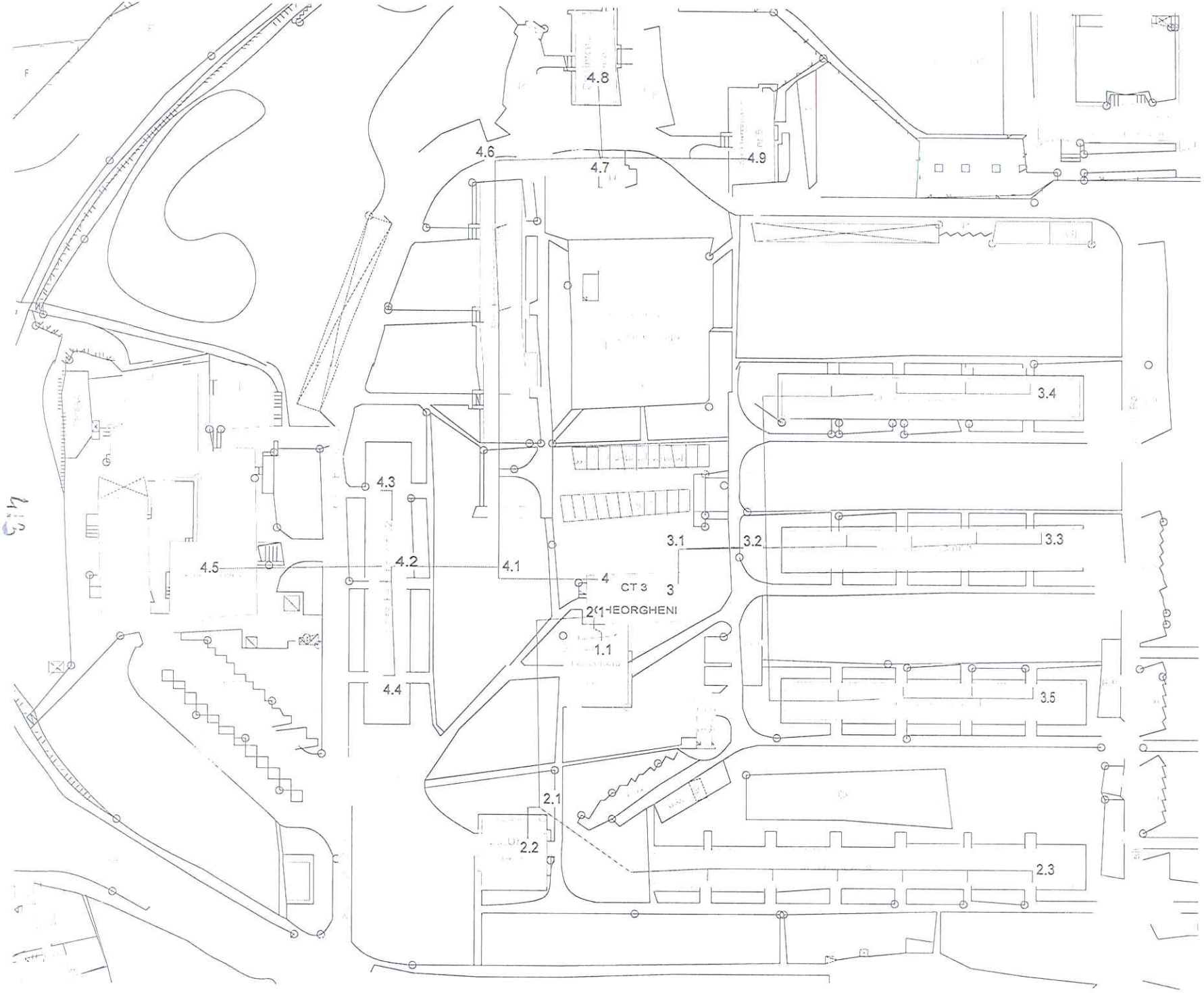


Anexa 15.1 - CT 1 Ghe

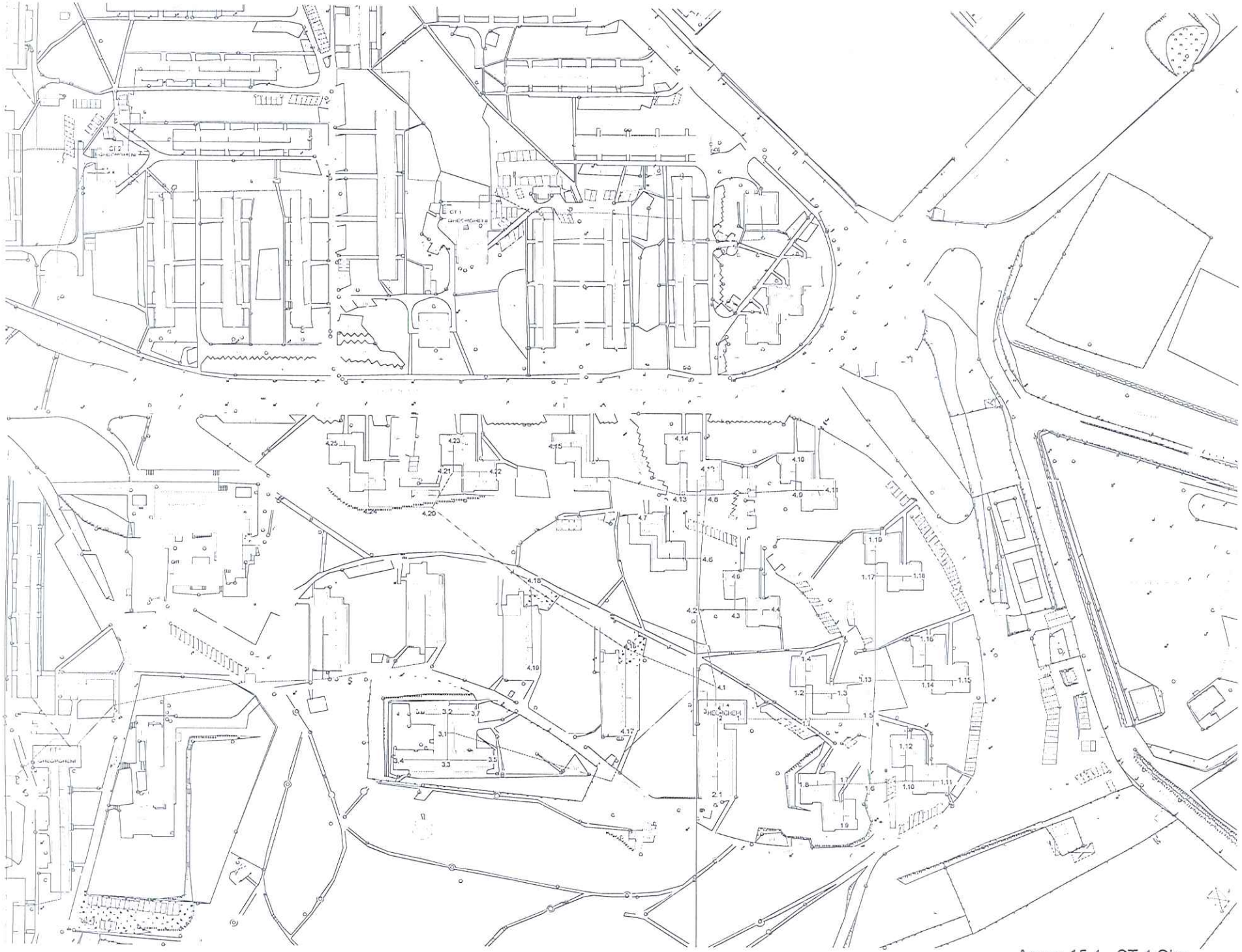


Anexa 15.2 - CT 2 Ghe

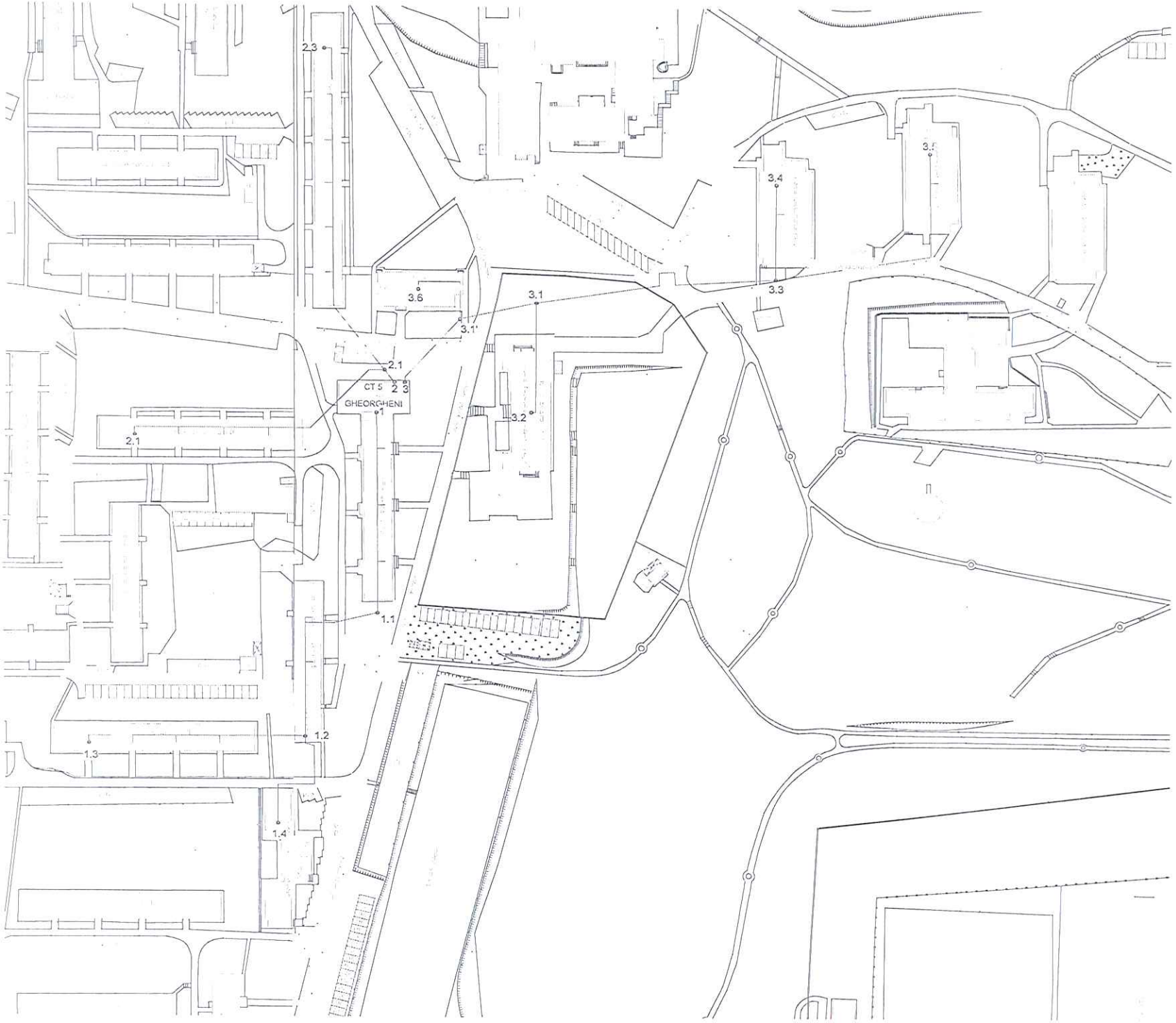
4.12



Anexa 15.3 - CT 3 Ghe

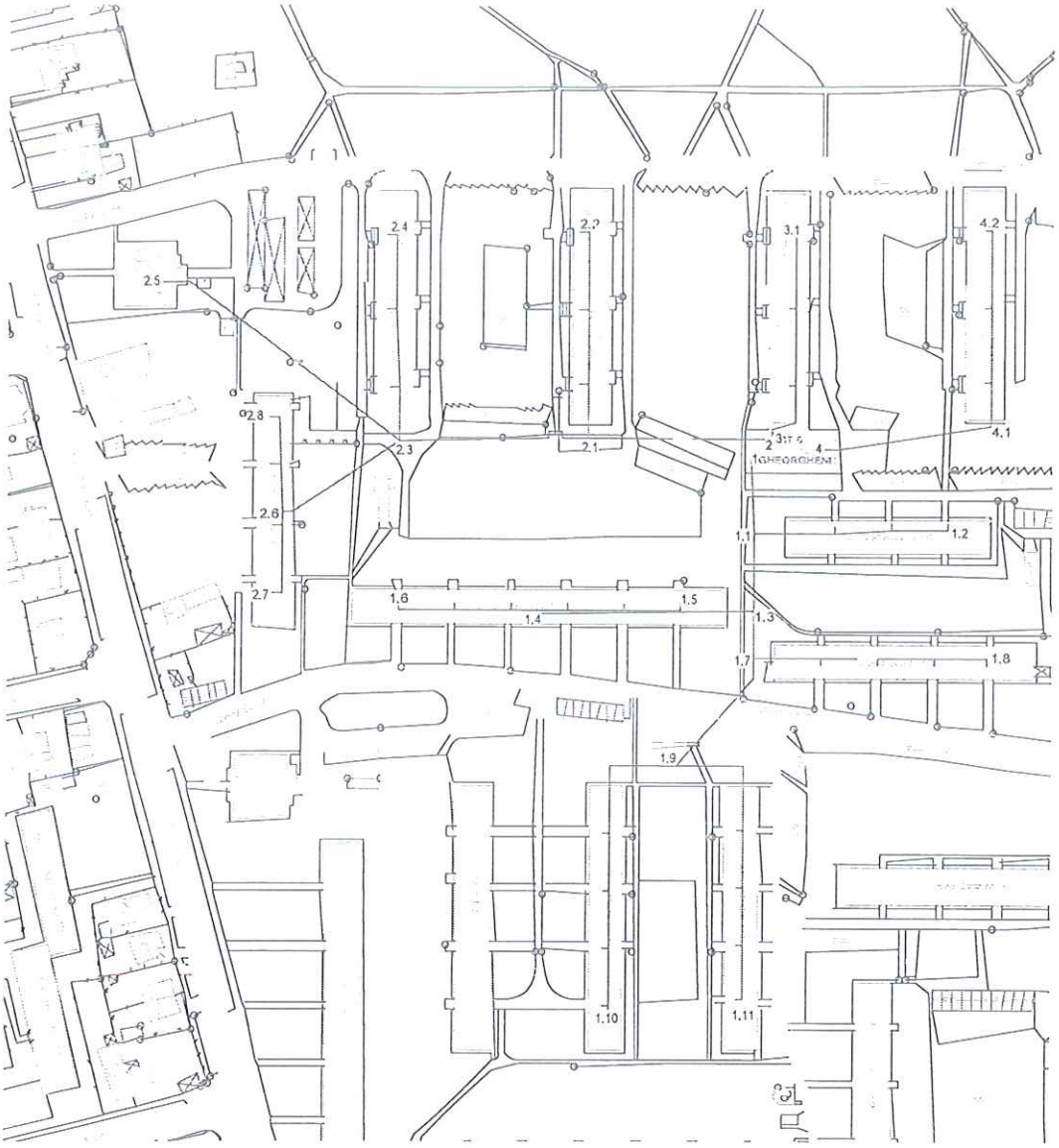


Anexa 15.4 - CT 4 Ghe

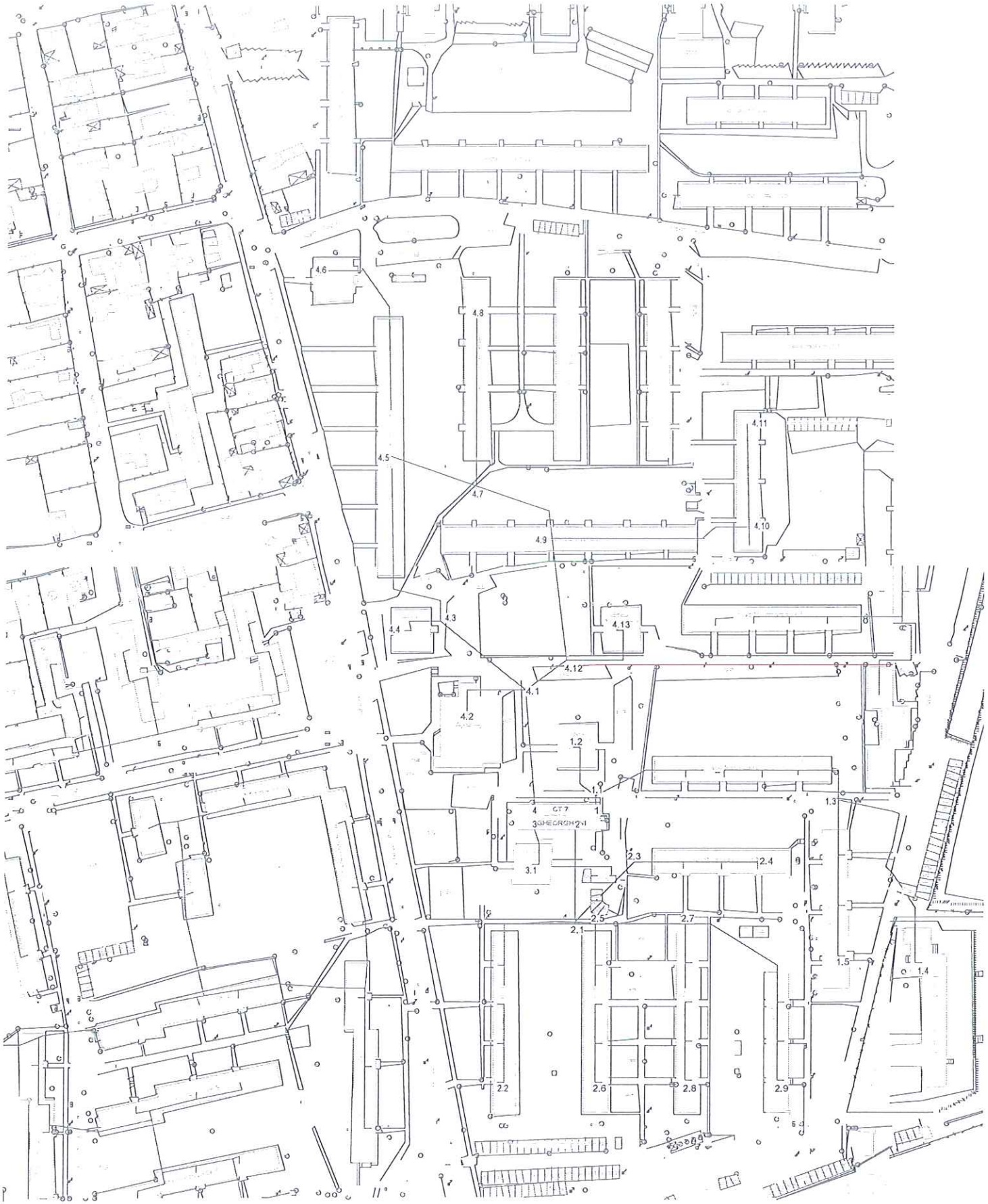


Anexa 15.5 - CT 5 Ghe

415

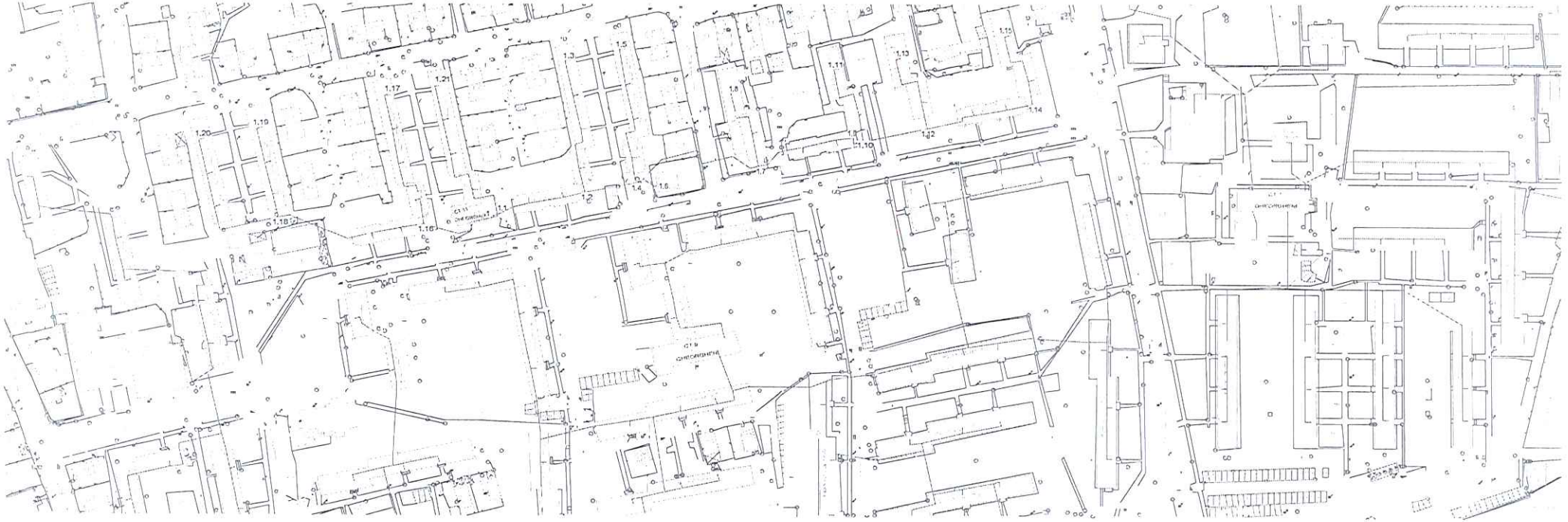


Anexa 15.6 - CT 6 Ghe


4.6
4.8
4.5
4.7
4.11
4.10
4.9
4.3
4.4
4.13
4.12
4.1
4.2
1.2
1.1
1.3
3.1
2.3
2.4
2.5
2.7
2.1
1.5
1.4
2.2
2.6
2.8
2.9

Anexa 15.9 - CT 9 Ghe

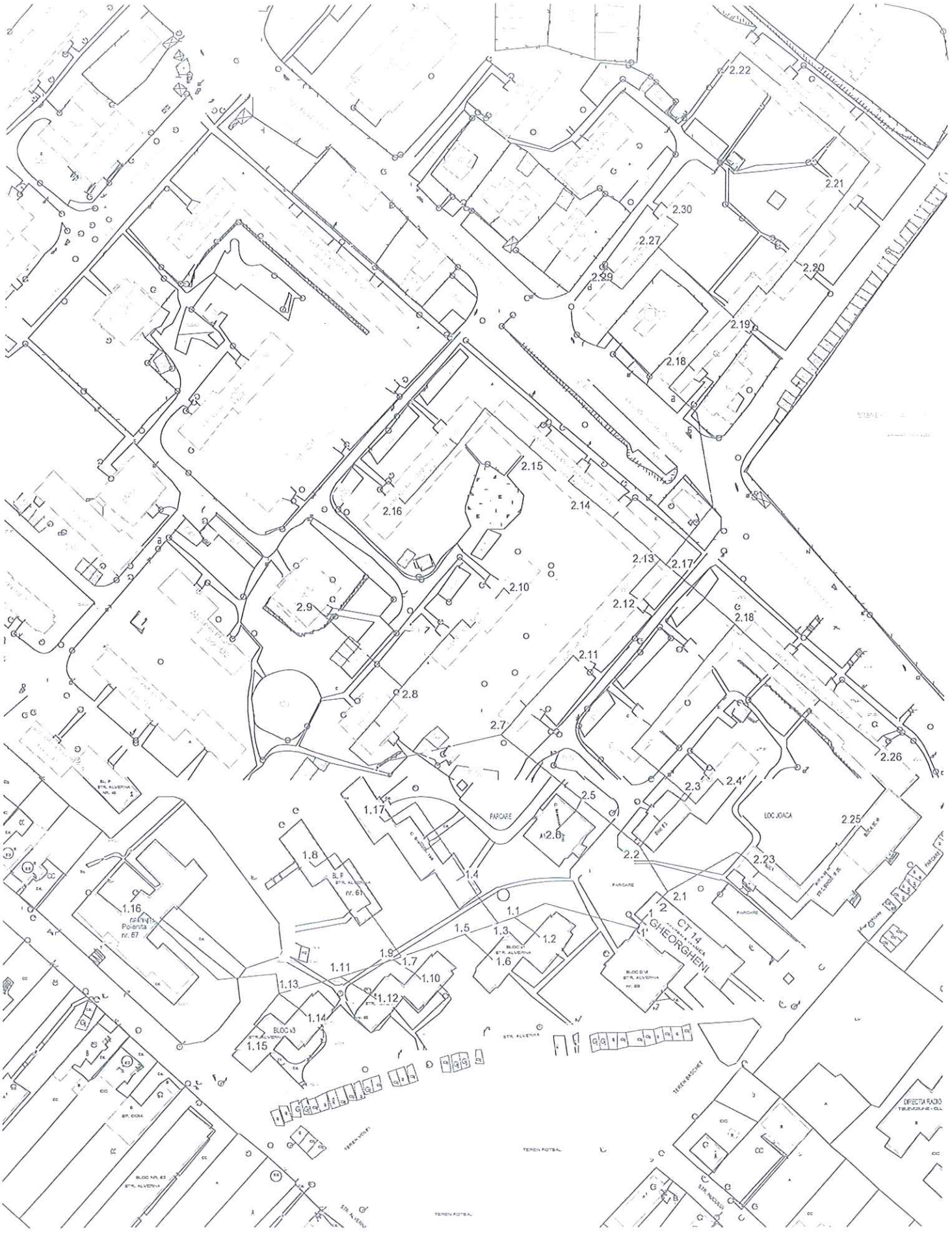
Anexa 15.10 - CT 10 Ghe



Anexa 15.12 - CT 12 Ghe

CT 13
HEORGHENI
PARCARE
LOC JOACA
GRADINITA
Poiaita
nr. 67
nr. 61
BLOC v3

422

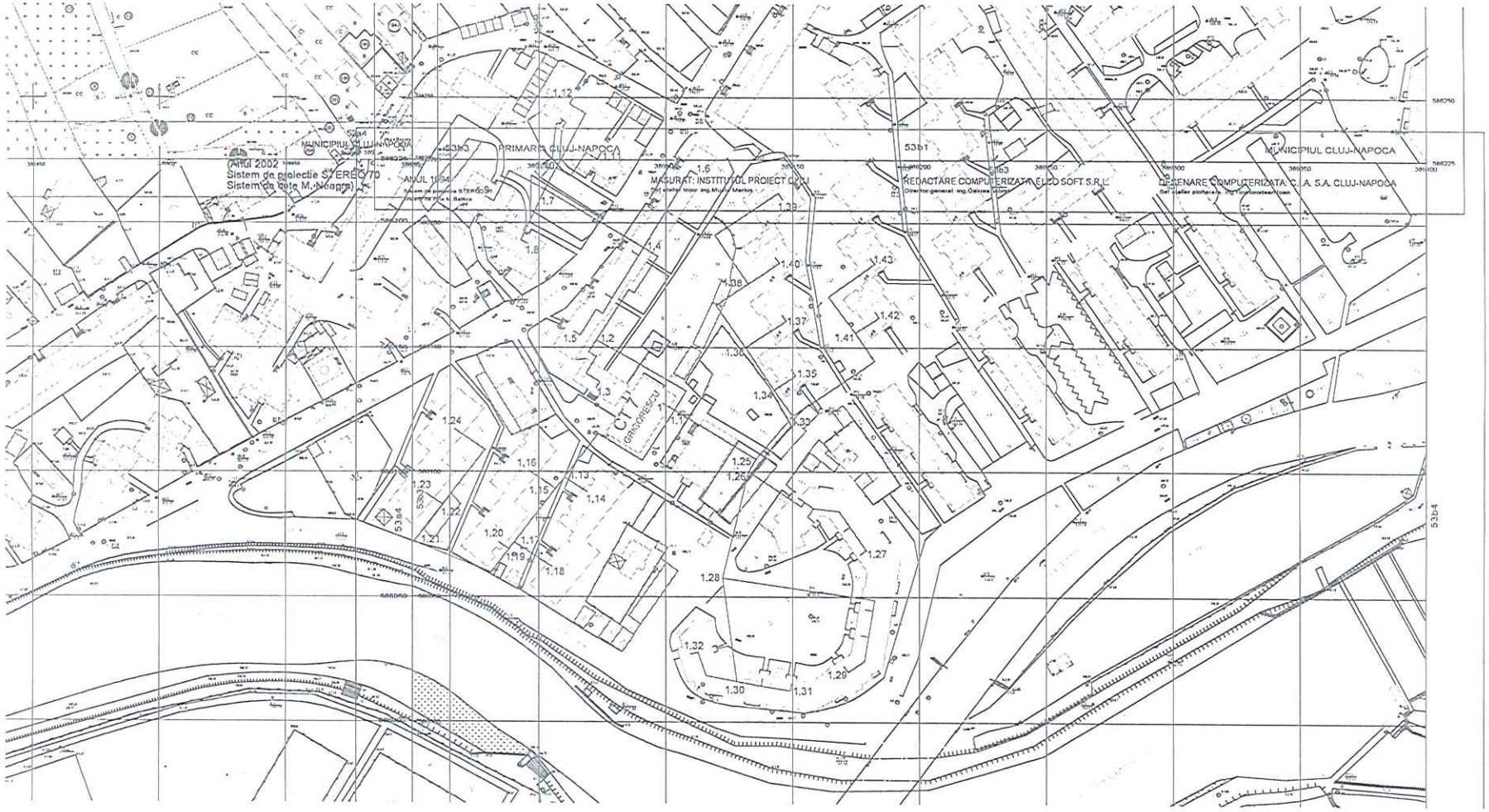

2.22
2.21
2.30
2.27
2.29
2.20
2.19
2.18
2.15
2.16
2.14
2.13
2.17
2.10
2.9
2.12
2.18
2.11
2.8
2.7
2.26
2.3
2.4
2.5
1.17
PARCARE
LOC JOACA
2.25
2.6
2.2
2.23
1.8
1.4
2.1
1.16
1.1
1.5
1.3
1.2
CT 14
GHEORGHENI
1.11
1.9
1.7
1.6
1.10
1.13
1.12
1.14
BLOC V3
1.15
DIRECTIA RADIO

Anexa 15.15 - CT 15 Ghe

424

Anexa 15.19 - ct 5 grig

Anexa 15.20 - ct 6 grig



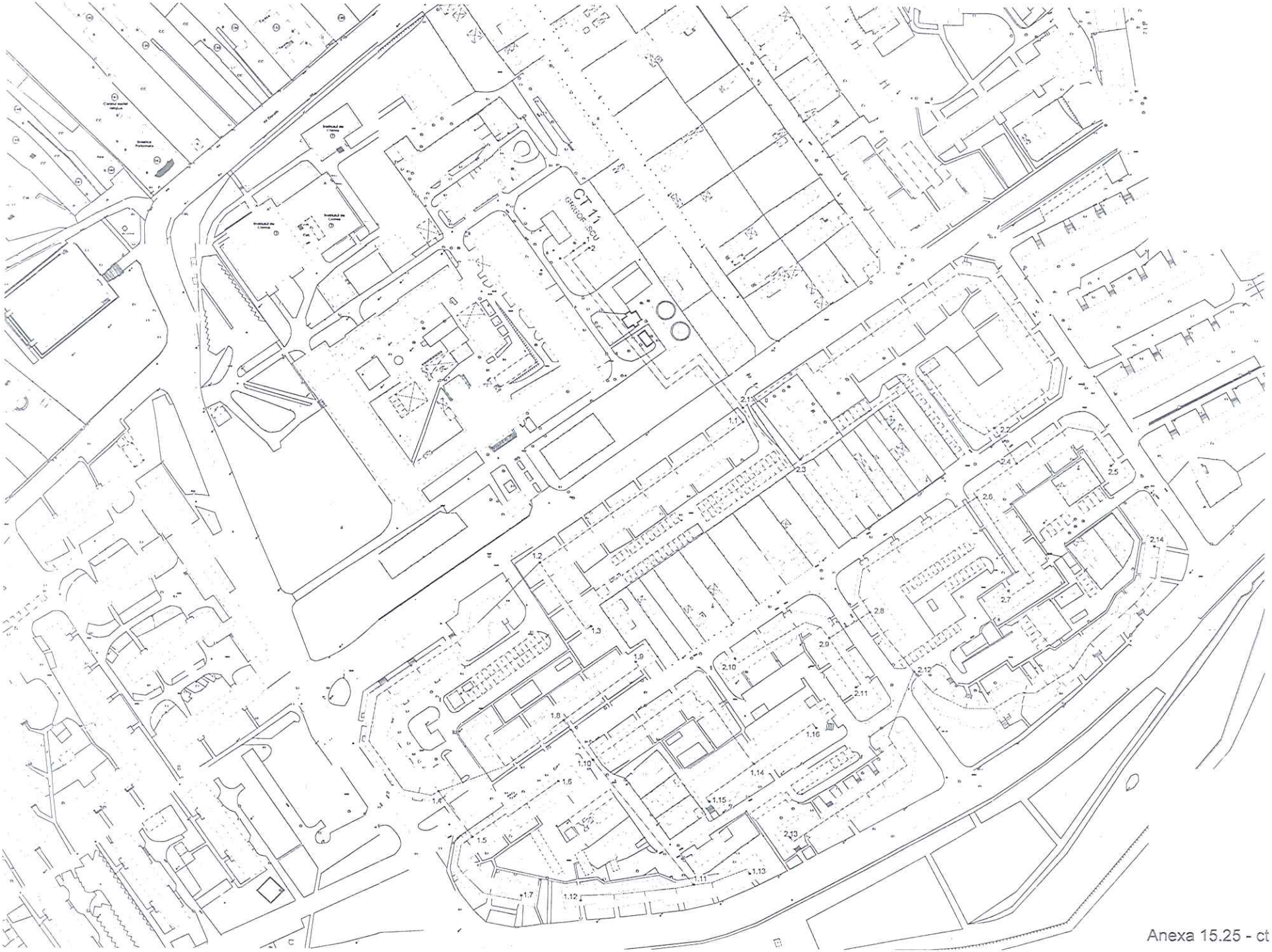
Anexa 15.21 - ct 7 grig

Anexa 15.22 - ct 8 grig

428

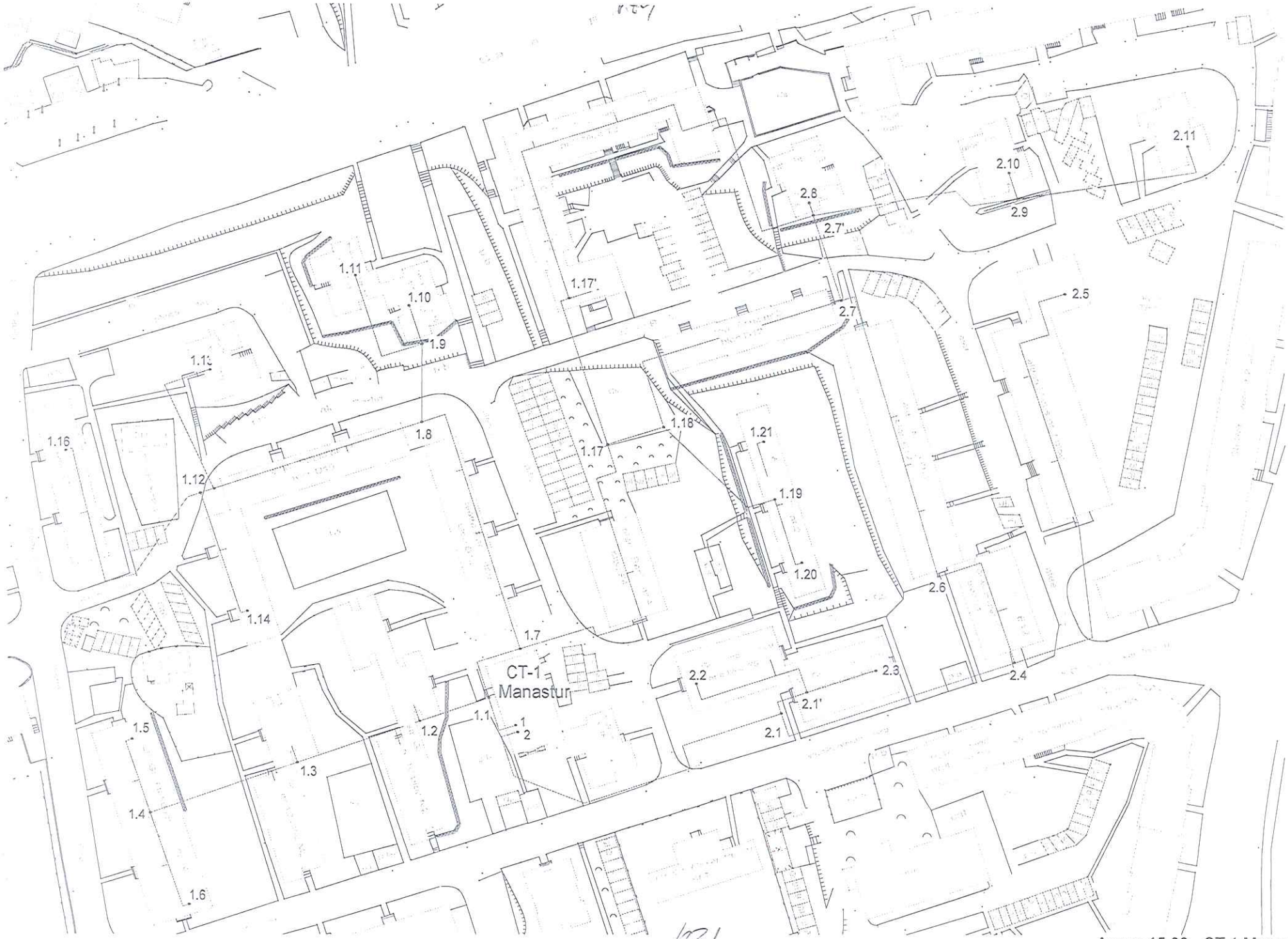
429

Anexa 15.24 - ct 10 grig

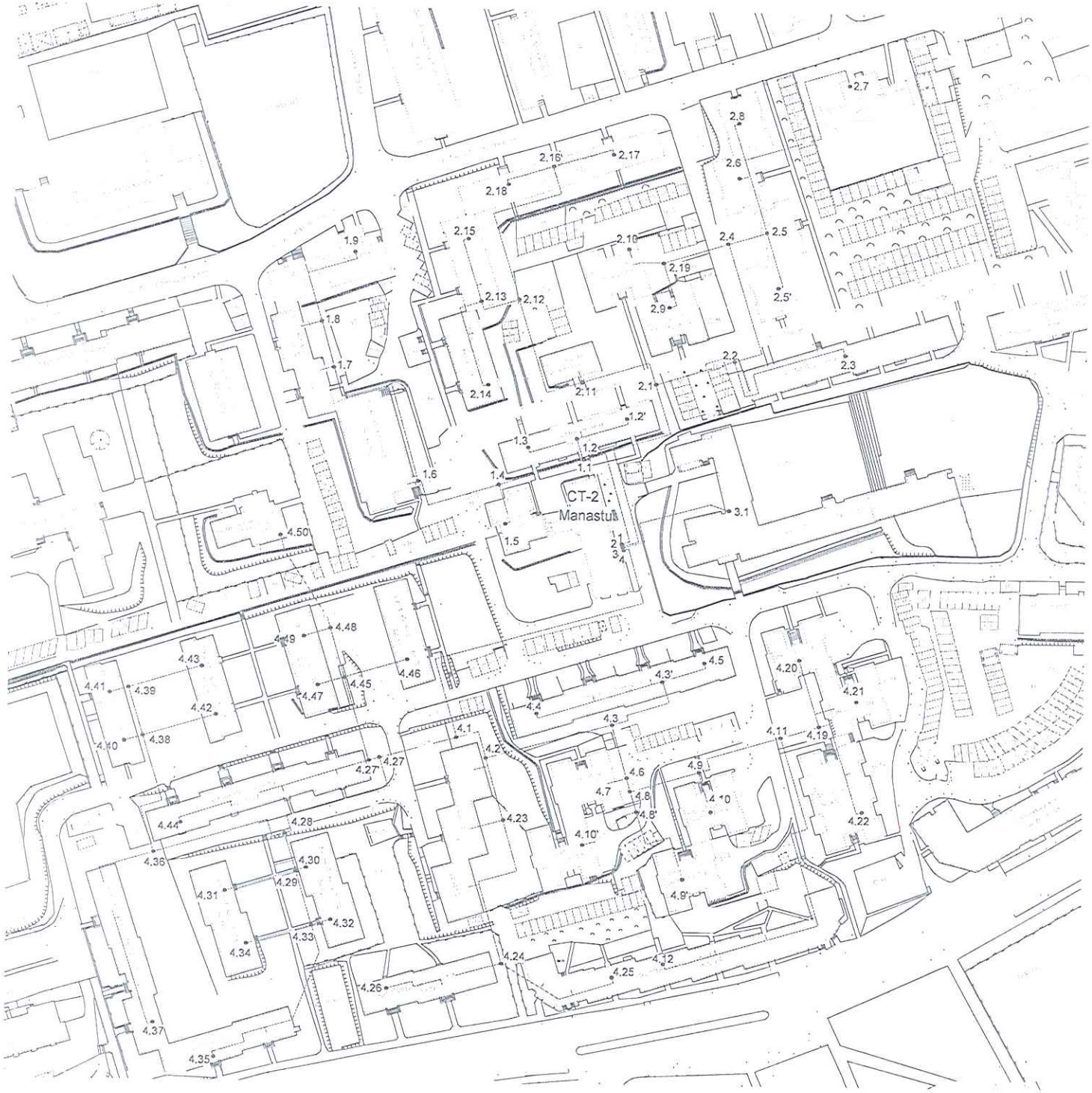


Anexa 15.25 - ct 11 grig

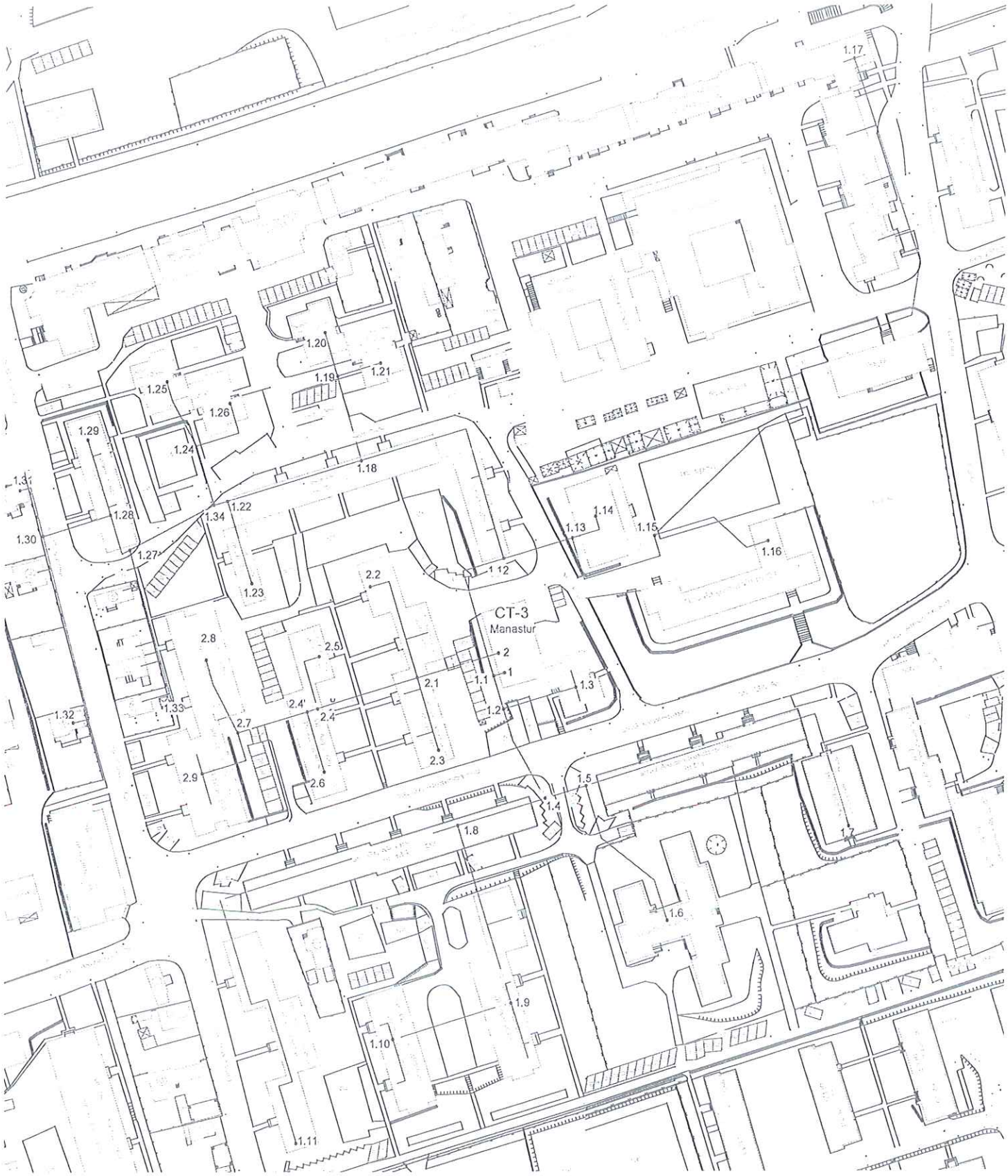
430



Anexa 15.33 - CT 1 Manastur

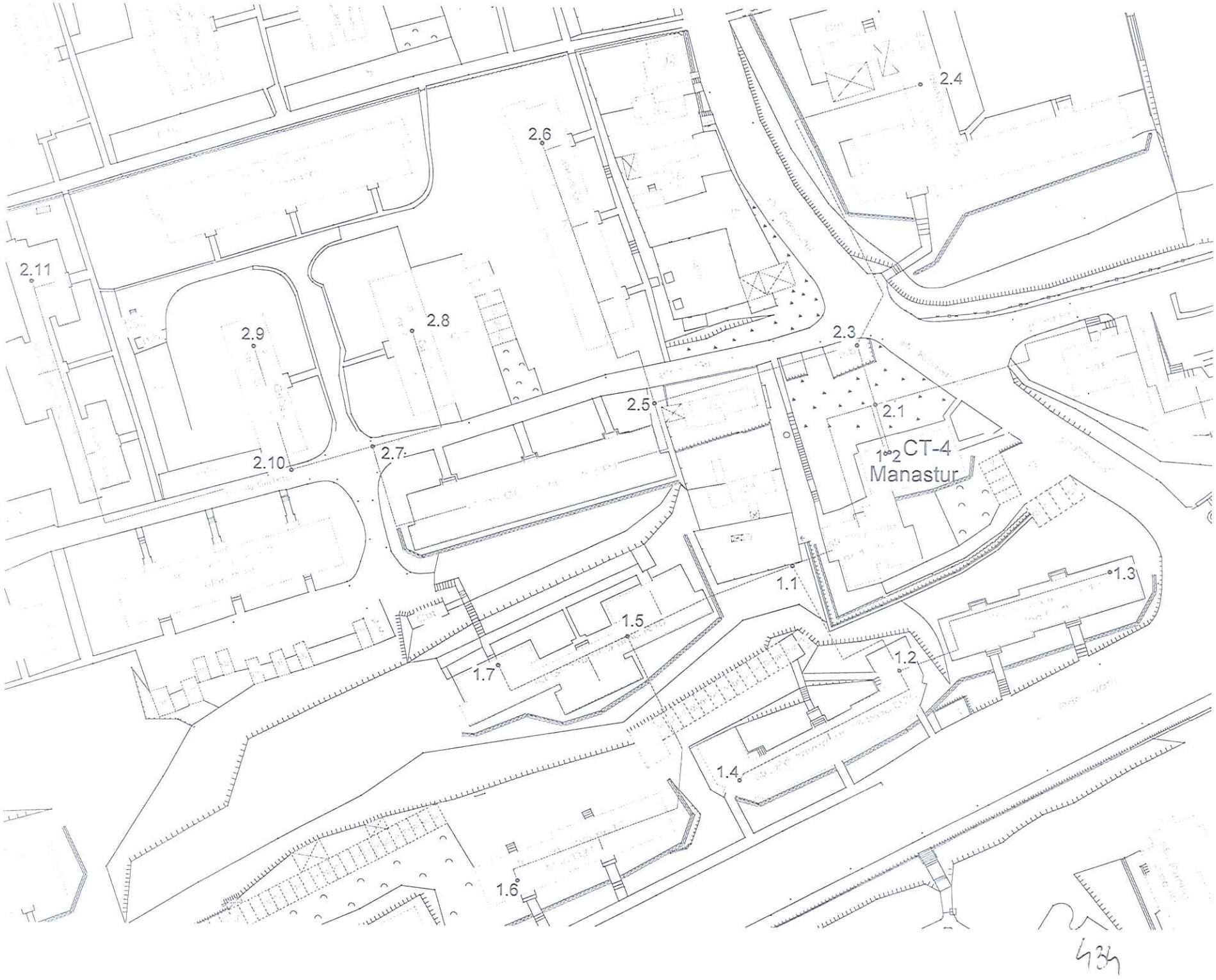


Anexa 15.34 - CT 2 Manastur



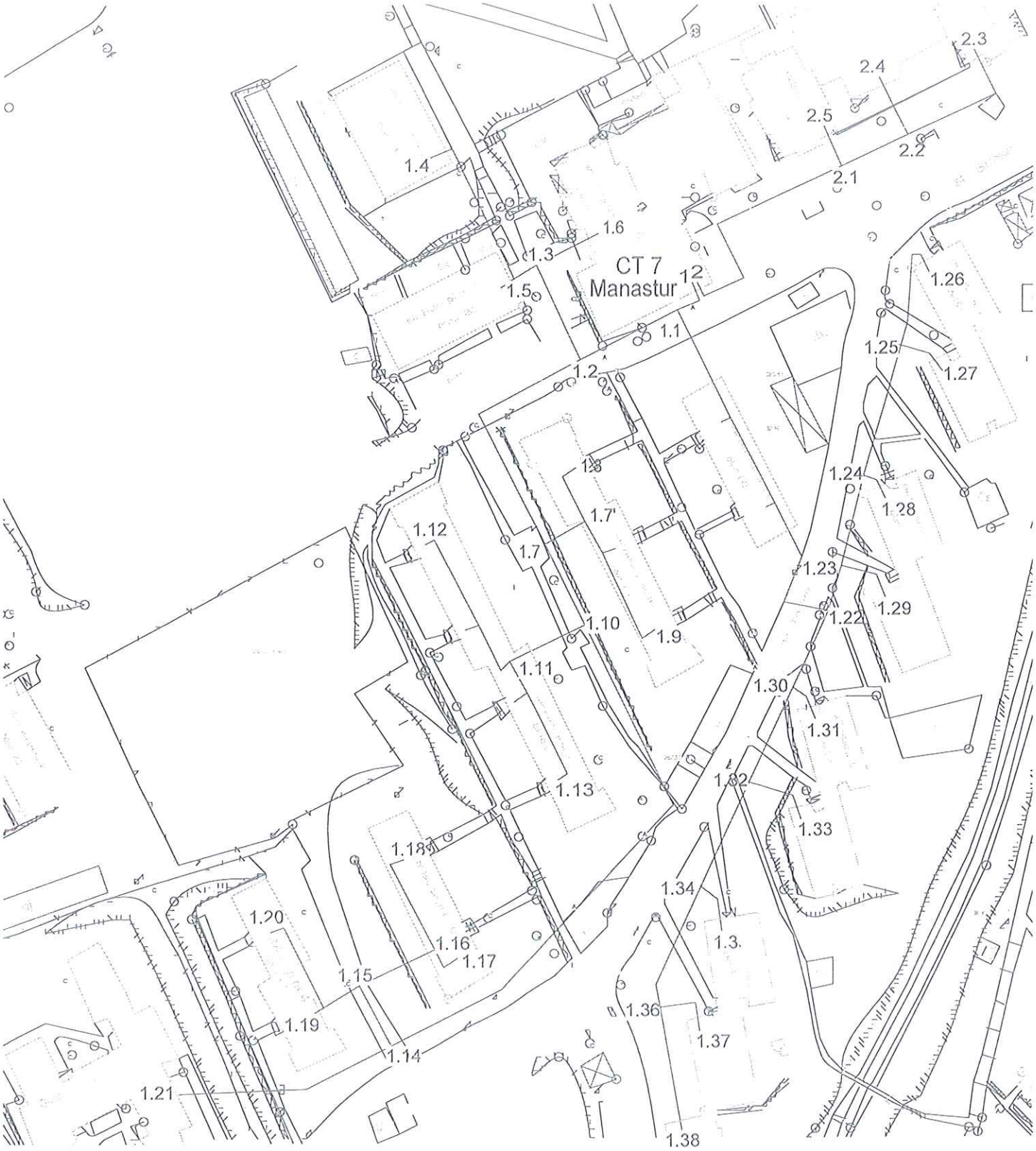
Anexa 15.35 - CT 3 Manastur

533


2.4
2.6
2.11
2.9
2.8
2.3
2.5
2.1
2.10
2.7
1*2 CT-4
Manastur
1.1
1.3
1.5
1.2
1.7
1.4
1.6

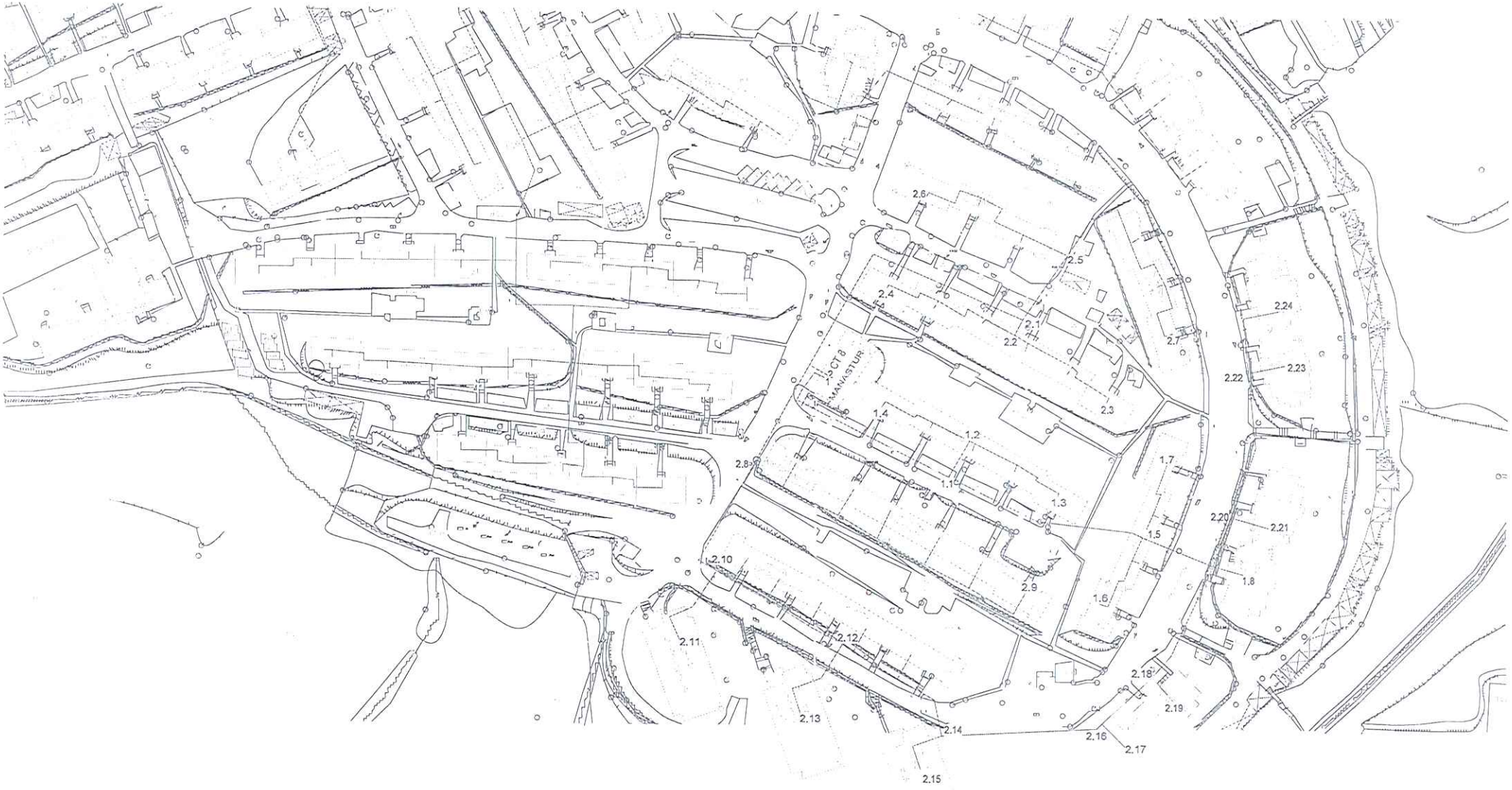
Anexa 15.37 -CT 5 Manastur 535

Anexa 15.38 - CT 6 Manastur 43



Anexa 15.39 - CT 7 Manastur

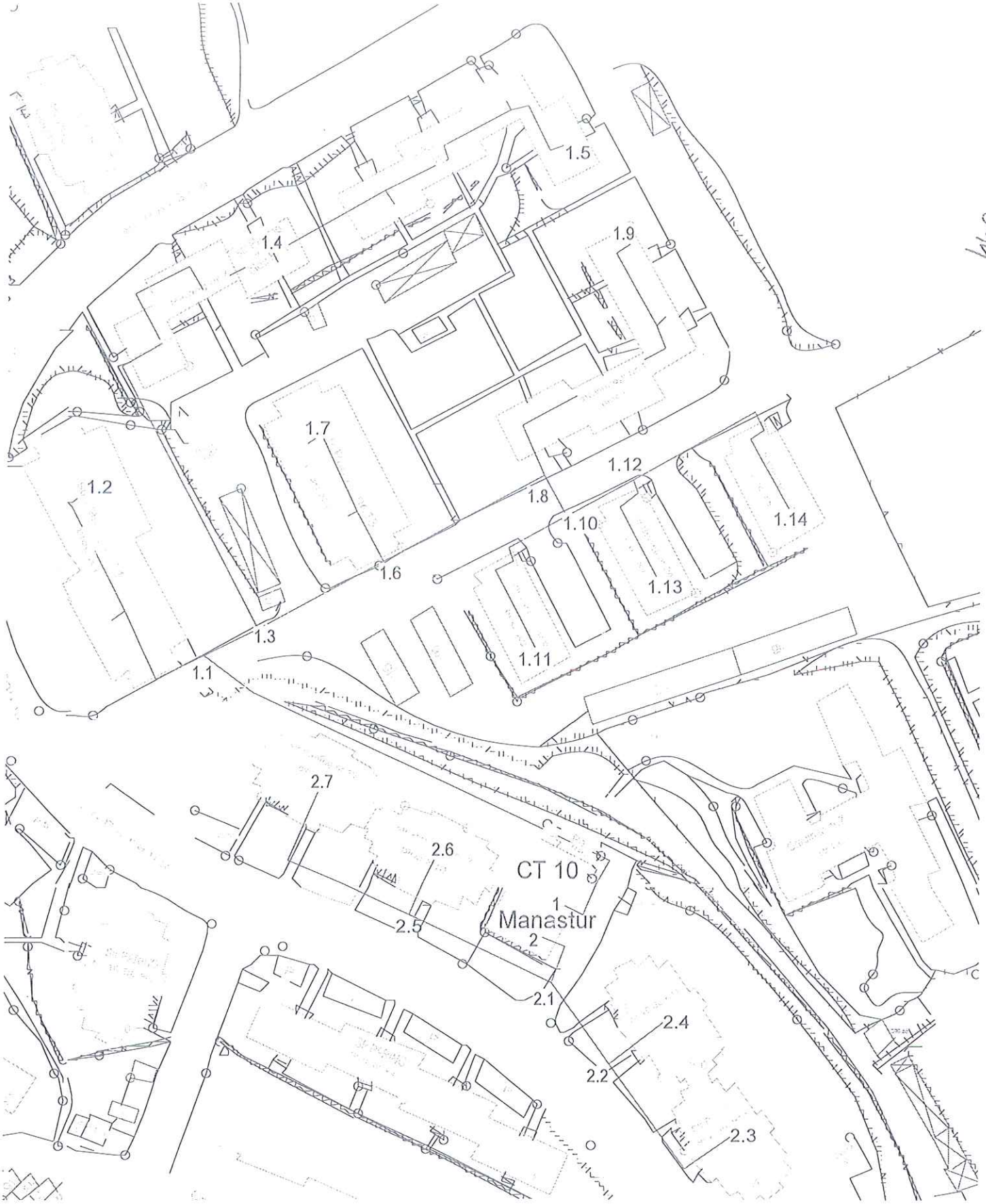
437



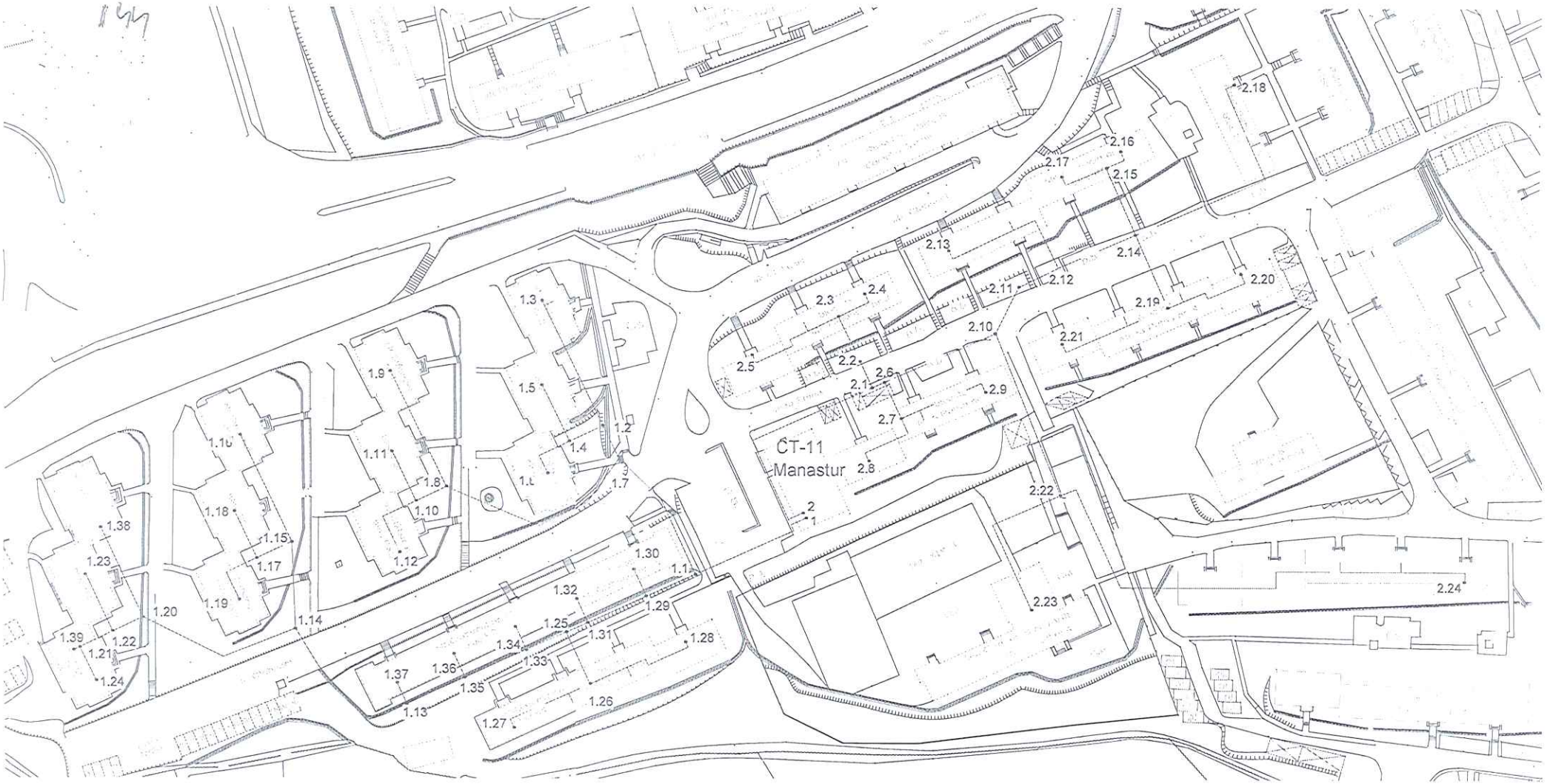
Anexa 15.40 - CT 8 Manastur

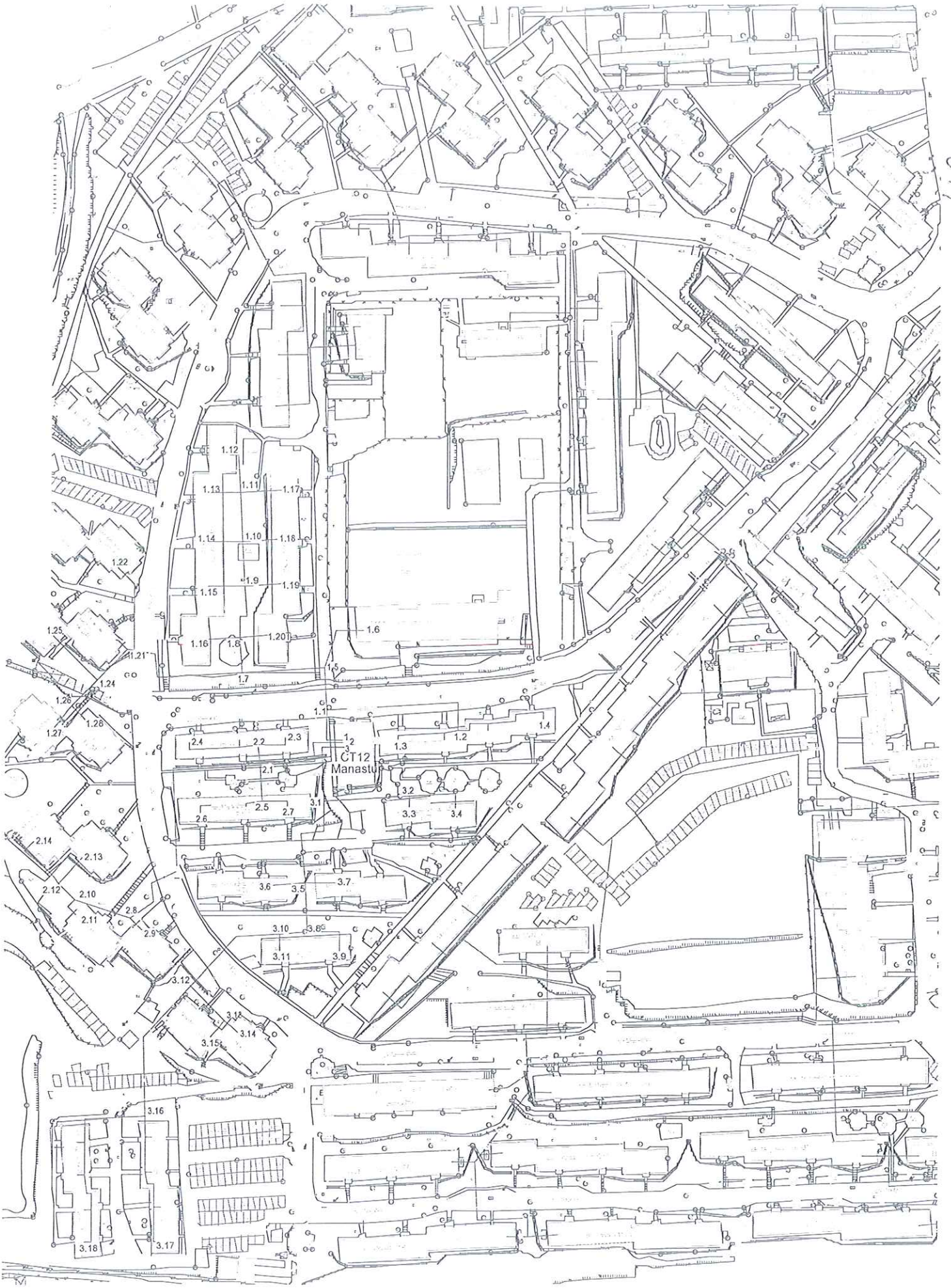
438

Anexa 15.41 - CT 9 Manastur 439



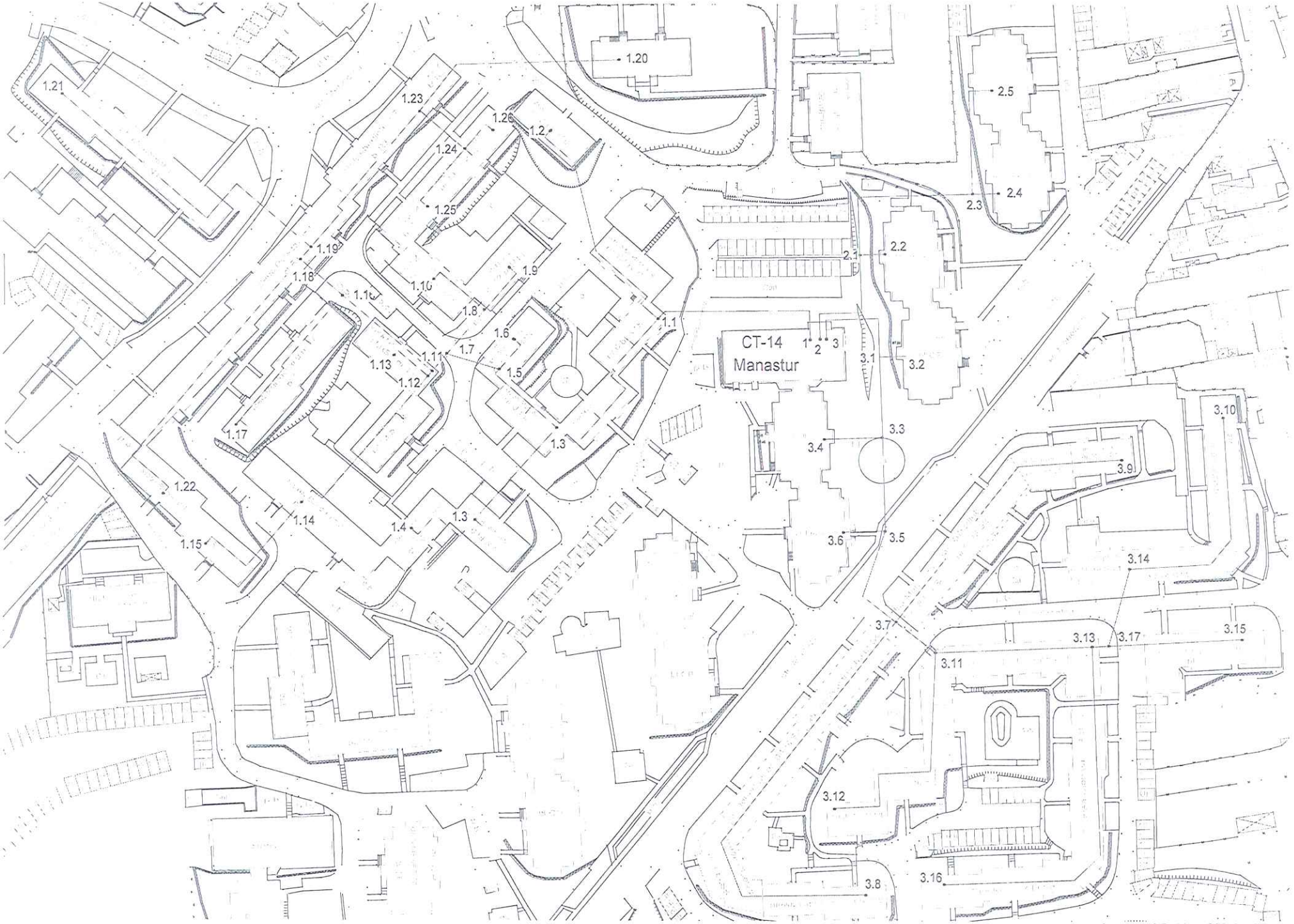
Anexa 15.42 - CT 10 Manastur


CT-11
Manastur



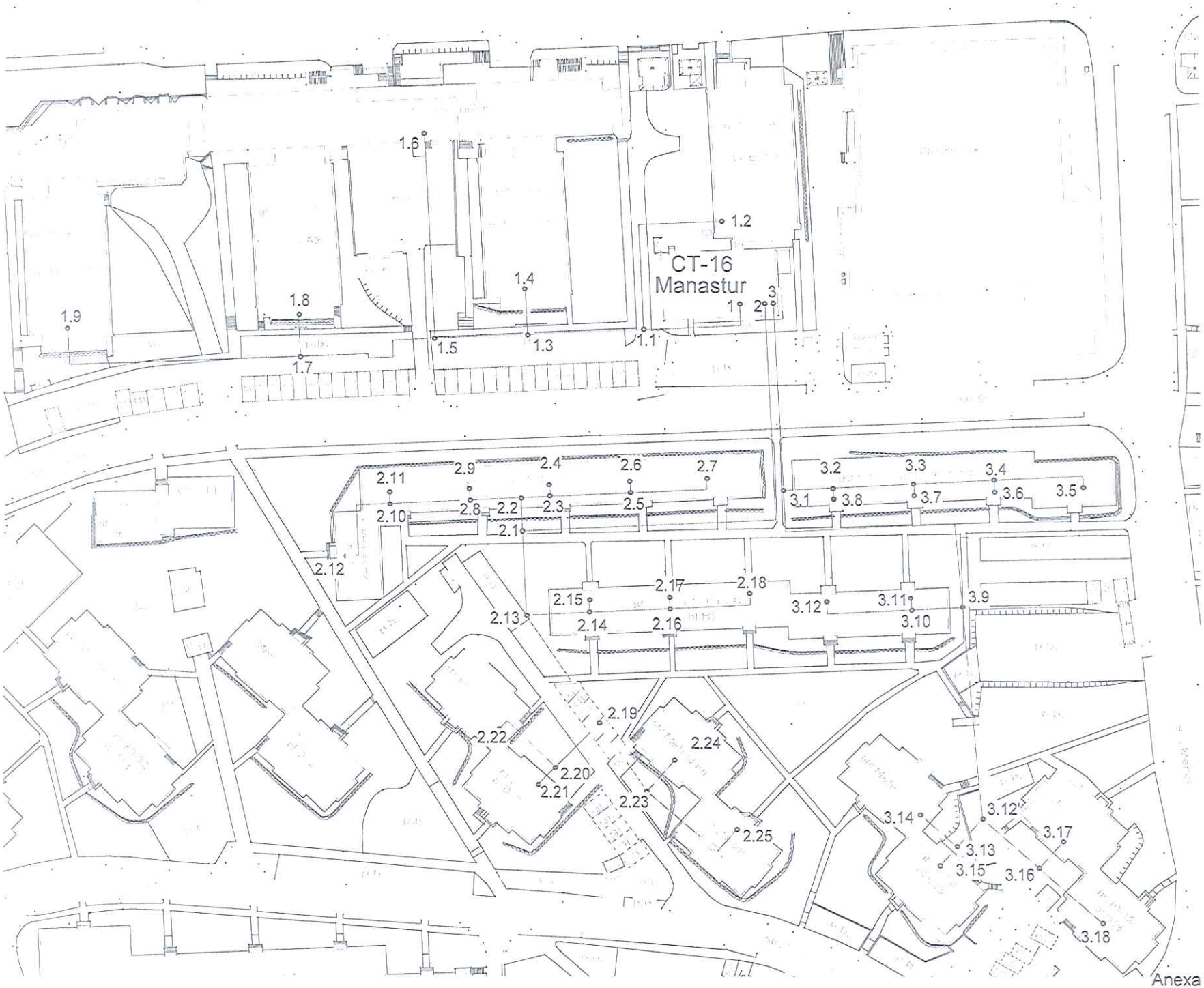
Anexa 15.44 - CT 12 Manastur

Anexa 15.45 - CT 13 Manastur

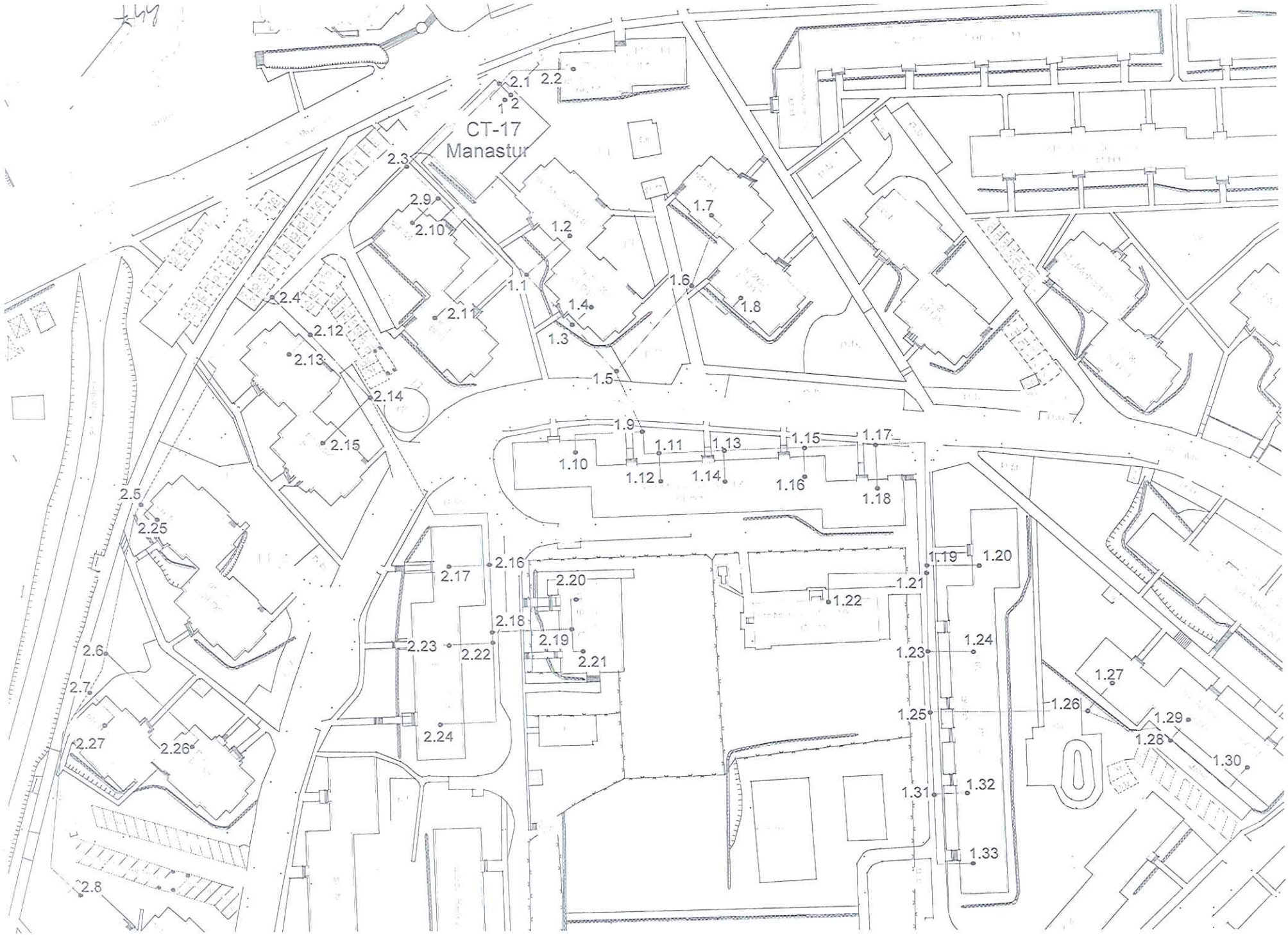


Anexa 15.46 - CT 14 Manastur

Anexa 15.47 - CT 15 Manastur

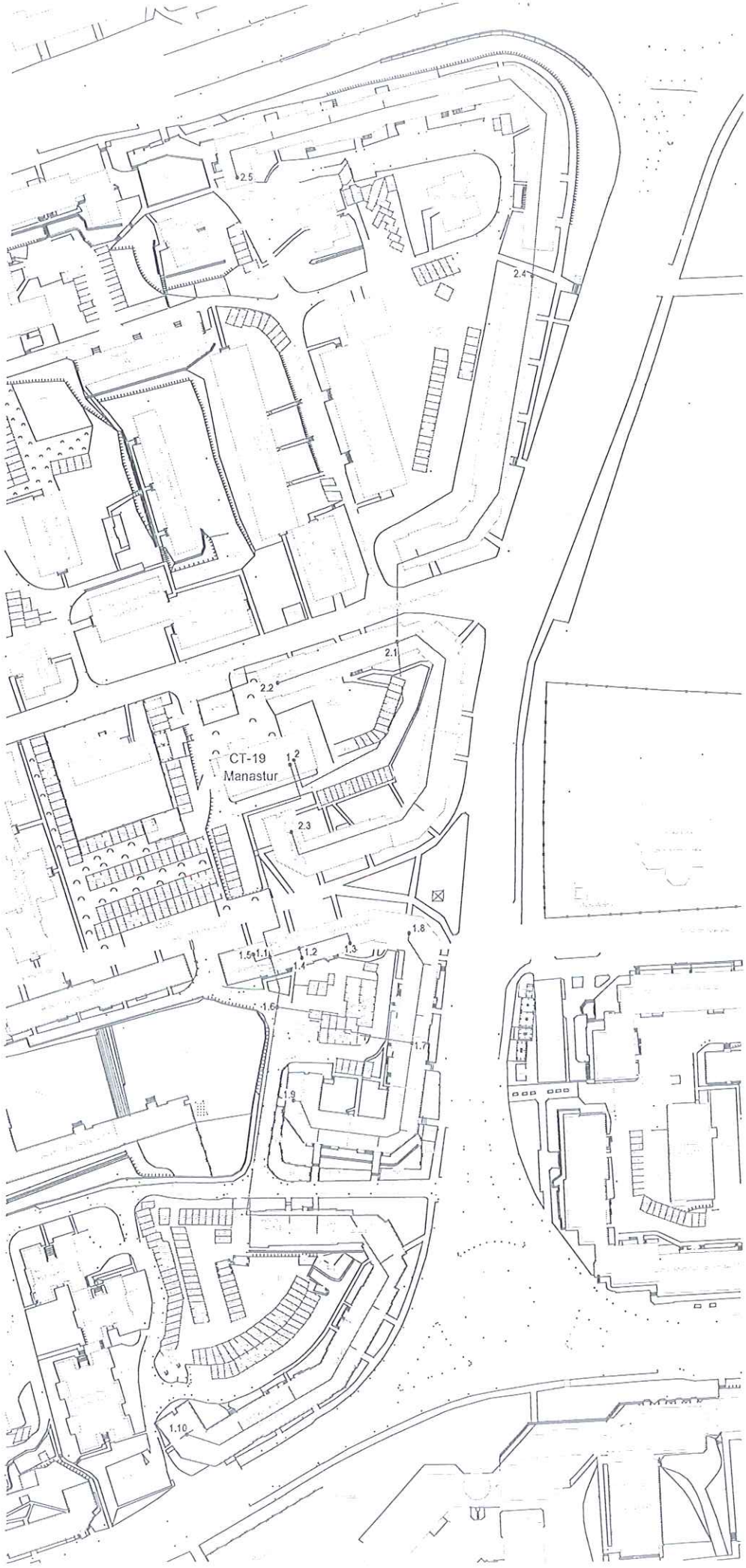


Anexa 15.48 - CT 16 Manastur 4/6

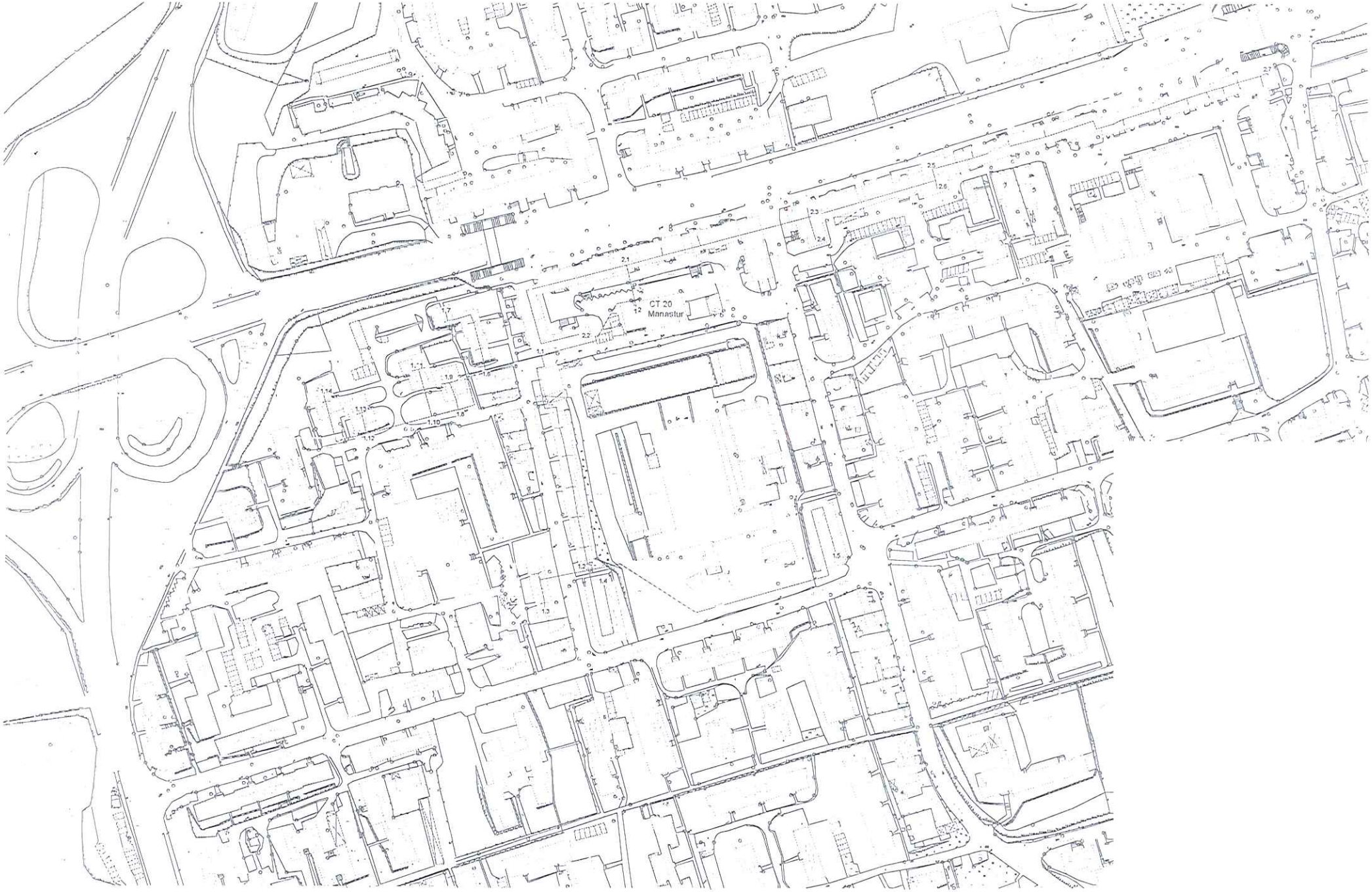

CT-17
Manastur
1.1
1.2
1.3
1.4
1.5
1.6
1.7
1.8
1.9
1.10
1.11
1.12
1.13
1.14
1.15
1.16
1.17
1.18
1.19
1.20
1.21
1.22
1.23
1.24
1.25
1.26
1.27
1.28
1.29
1.30
1.31
1.32
1.33
2.1
2.2
2.3
2.4
2.5
2.6
2.7
2.8
2.9
2.10
2.11
2.12
2.13
2.14
2.15
2.16
2.17
2.18
2.19
2.20
2.21
2.22
2.23
2.24
2.25
2.26
2.27

Anexa 15.50 - CT 18 Manastur

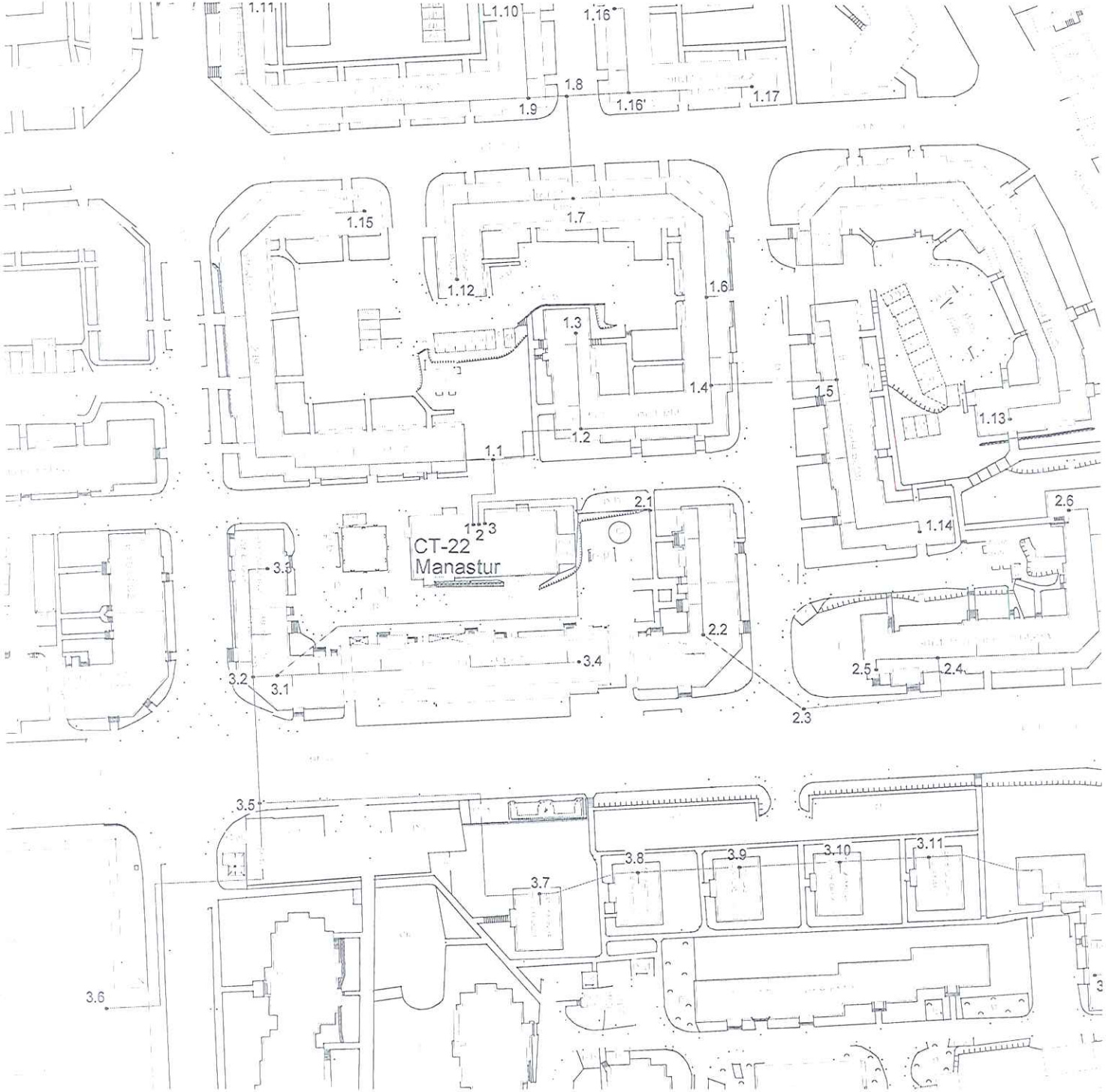
148



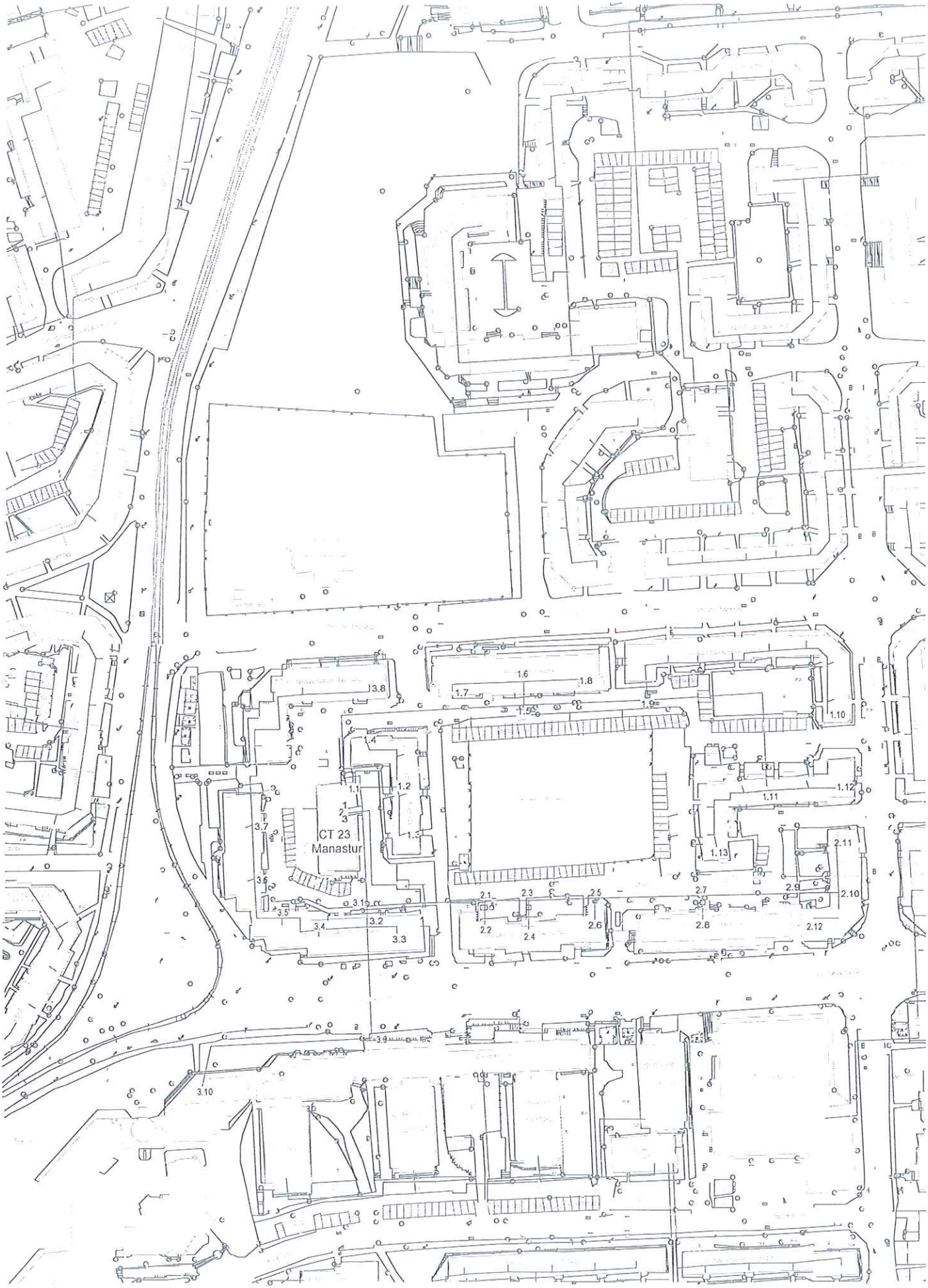
Anexa 15.51 - CT 19 Manastur



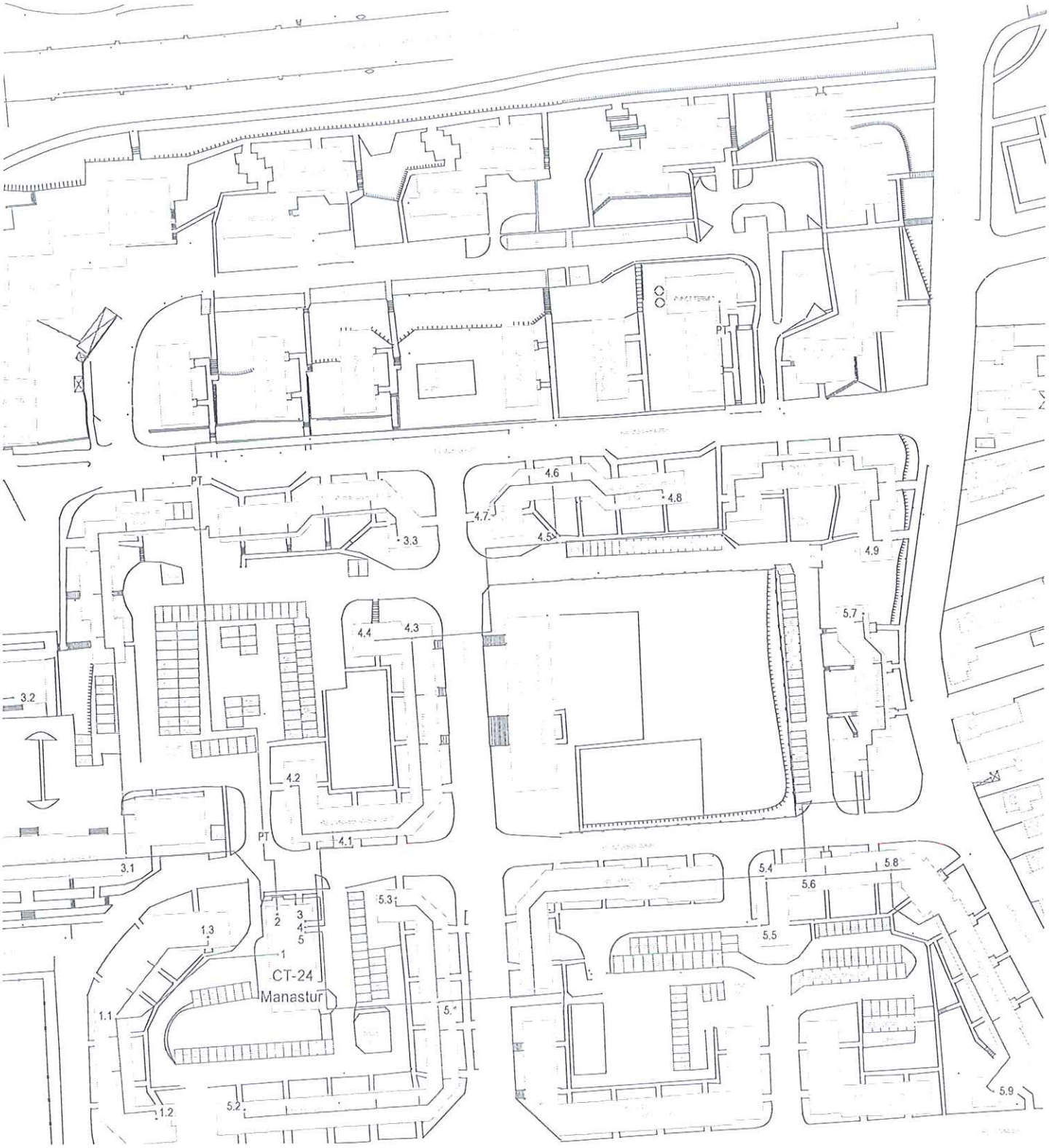
Anexa 15.52 - CT 20 Manastur



Anexa 15.53 - CT 22 Manastur 457



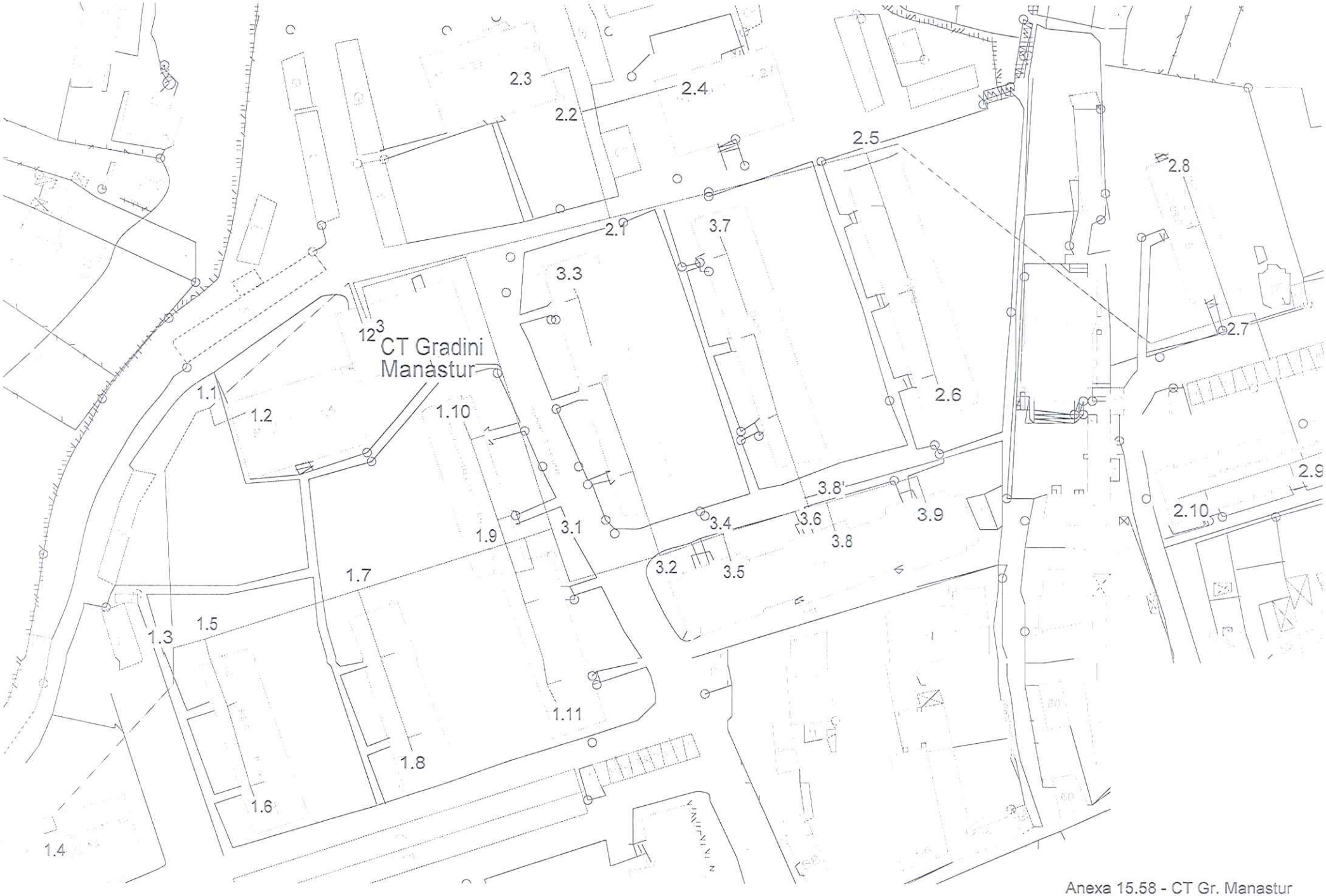
Anexa 15.54 - CT 23 Manastur



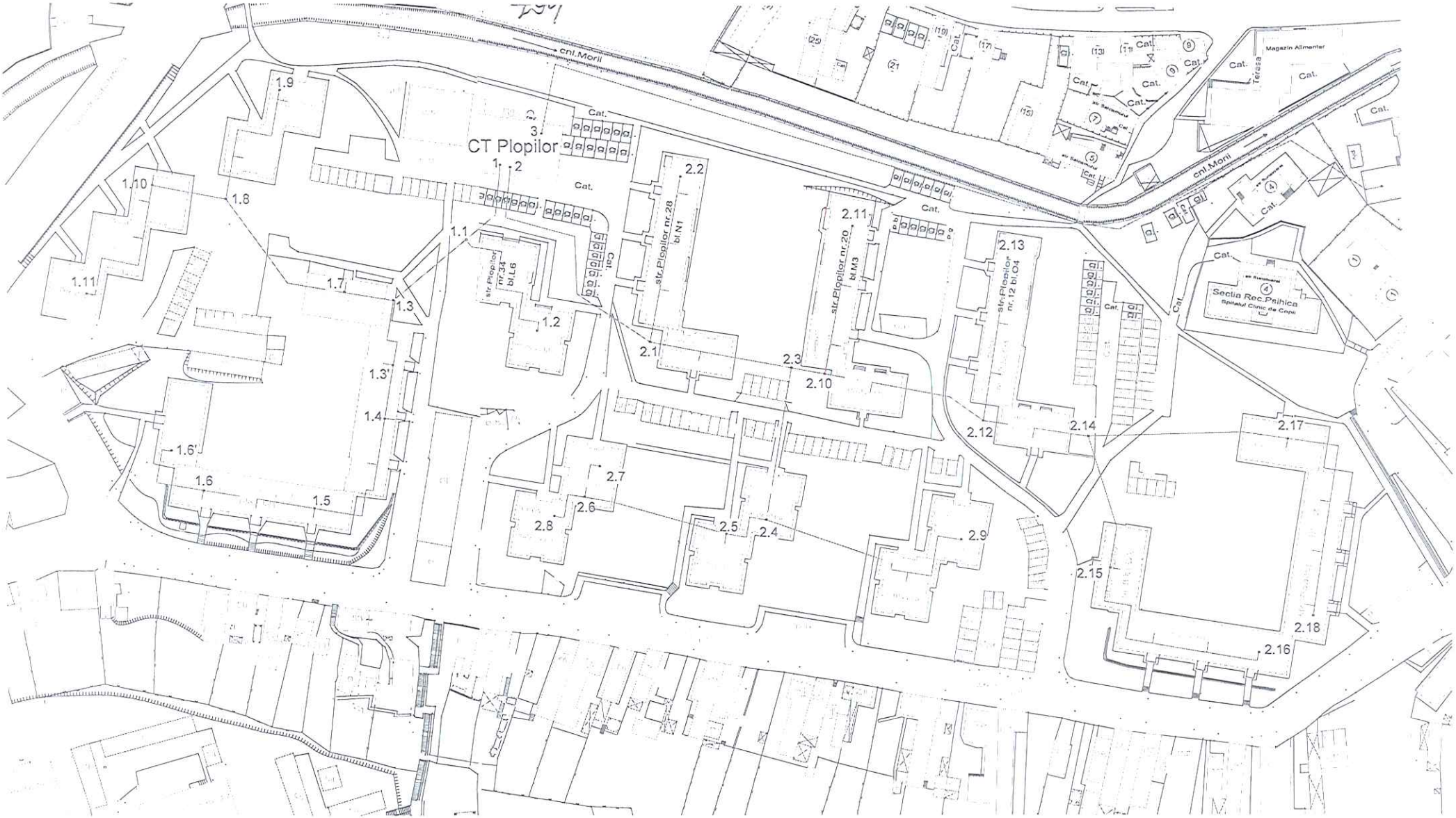
Anexa 15.55 - CT 24 Manastur

Anexa 15.56 - CT 26 Manastur

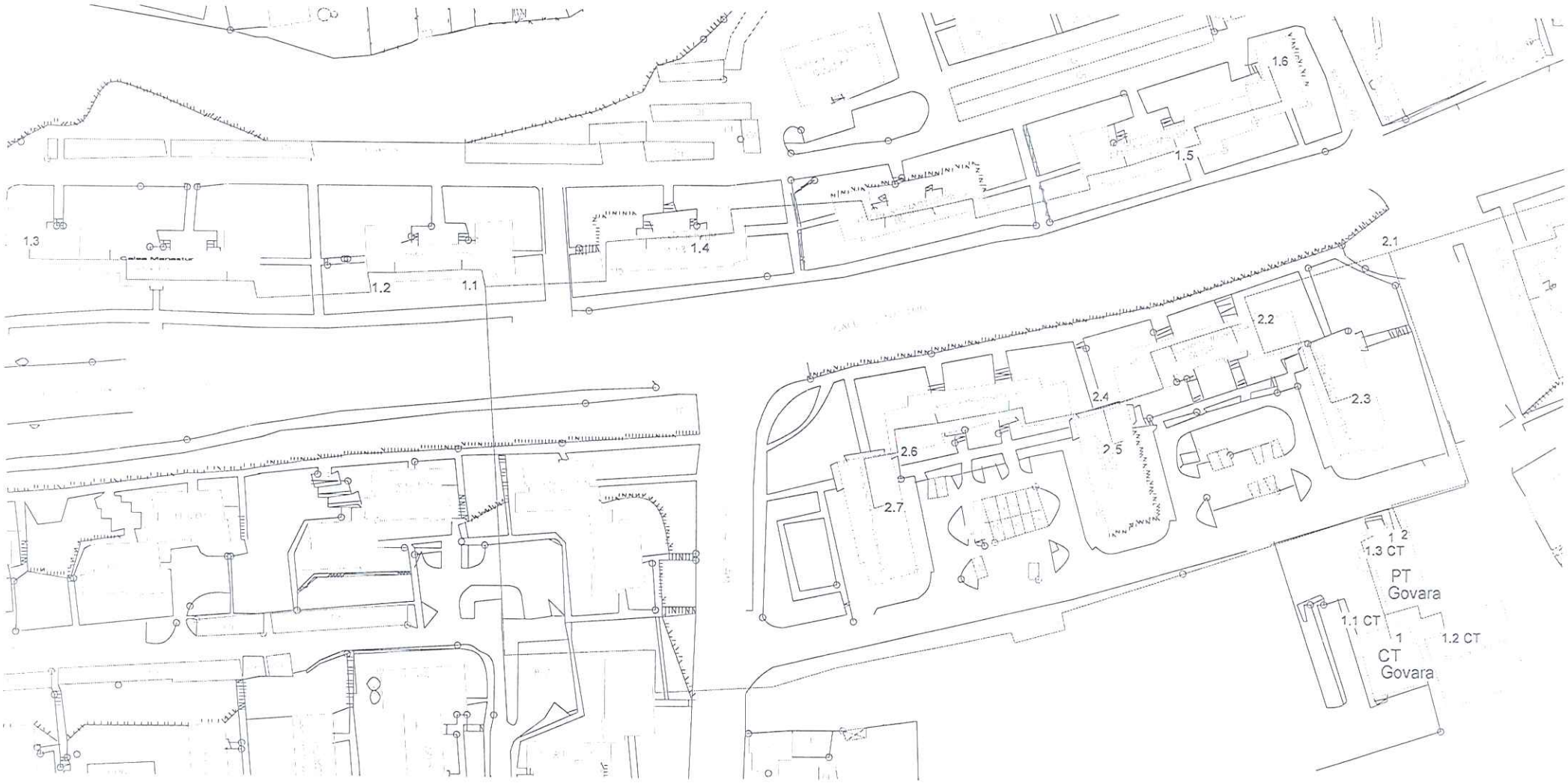
Anexa 15.57 - CT 27 Manastur



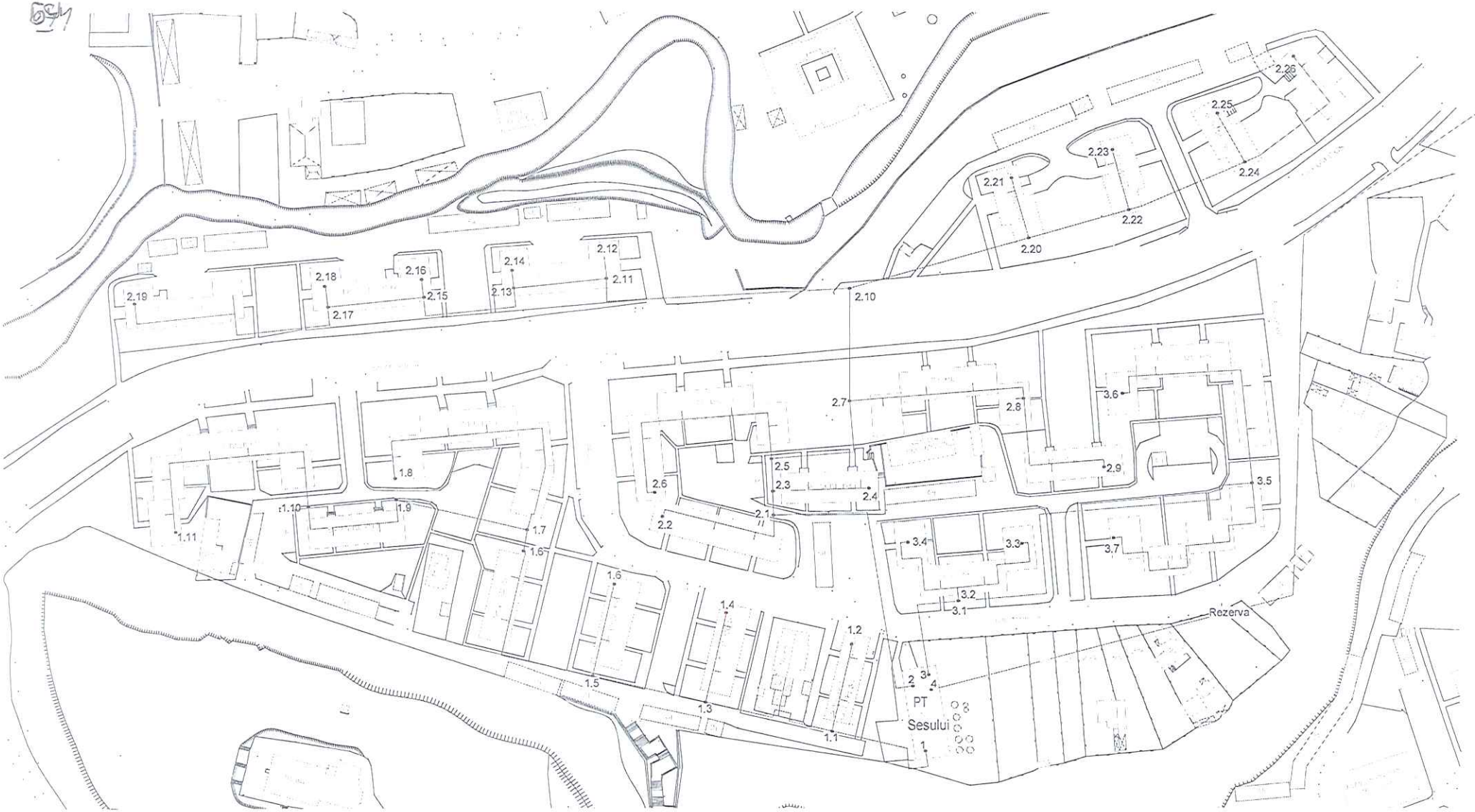
Anexa 15.58 - CT Gr. Manastur



Anexa 15.59 - CT Plopilor



Anexa 15.60 - CT Govora



Anexa 15.61 - PT Sesului

Anexa 15.62 - CT Taberei

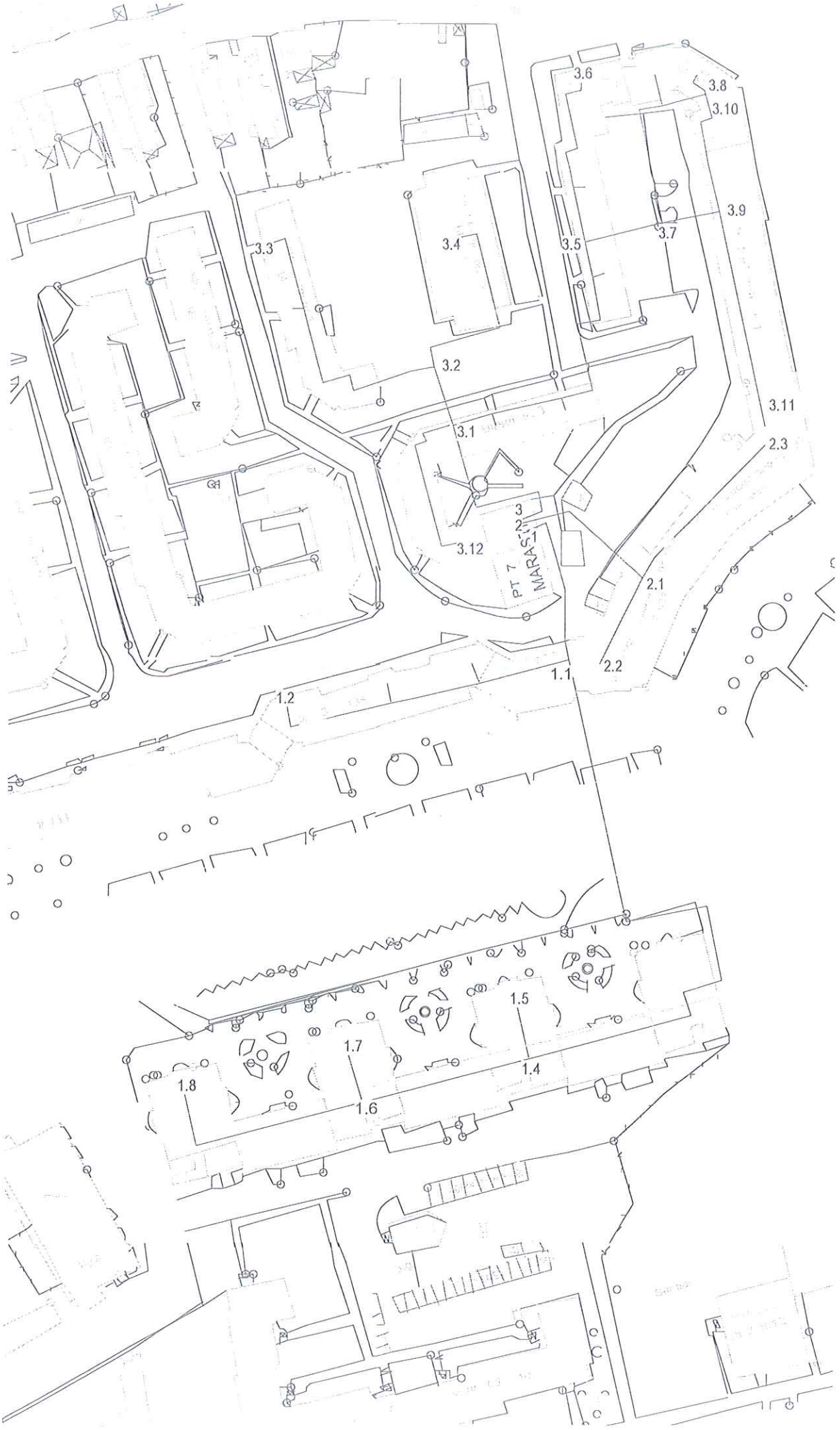
460

Anexa 15.63 - CT Aleea Tineretului

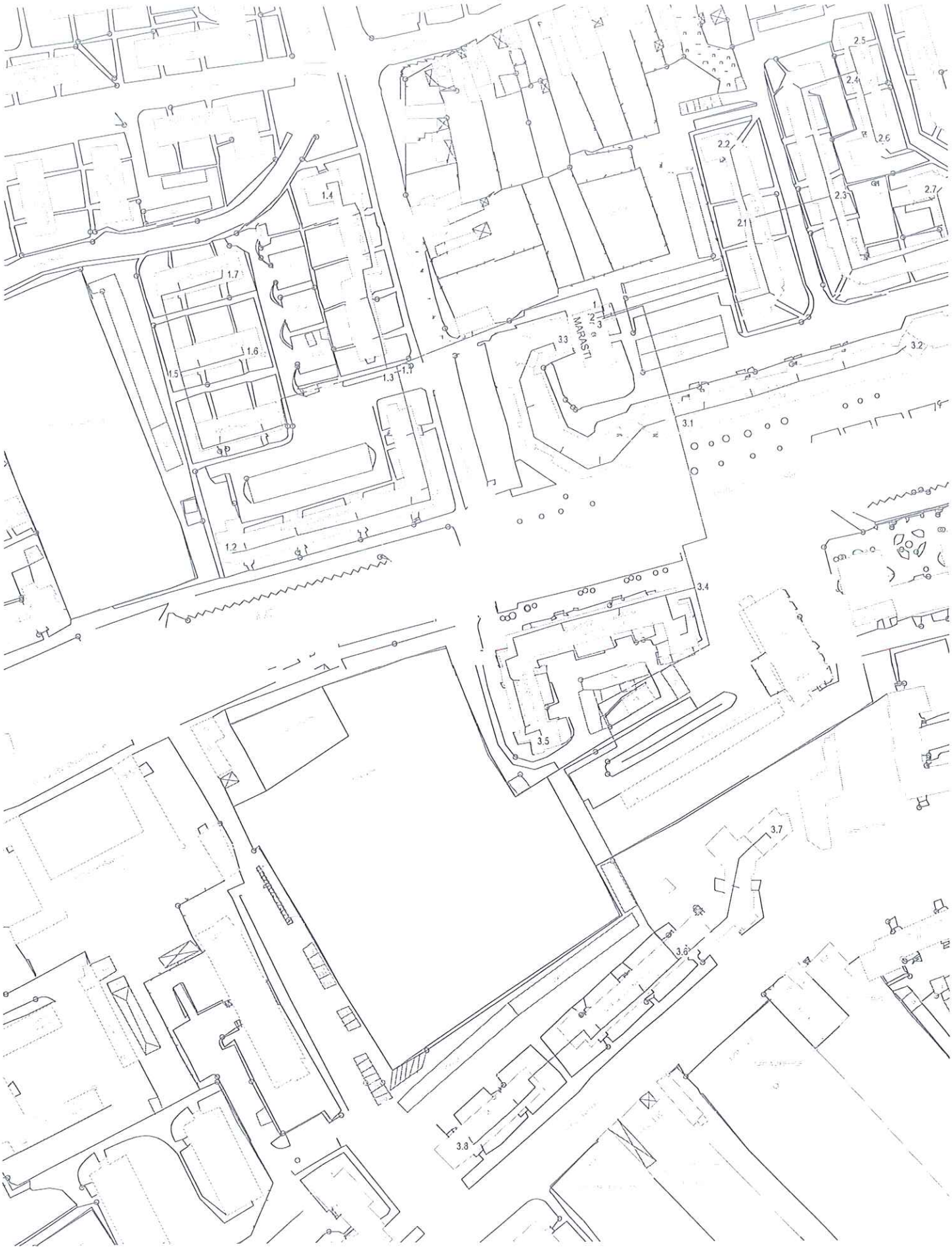
Anexa 15.69 - PT 2 Marasti

462

Anexa 15.70 - PT 3 Marasti



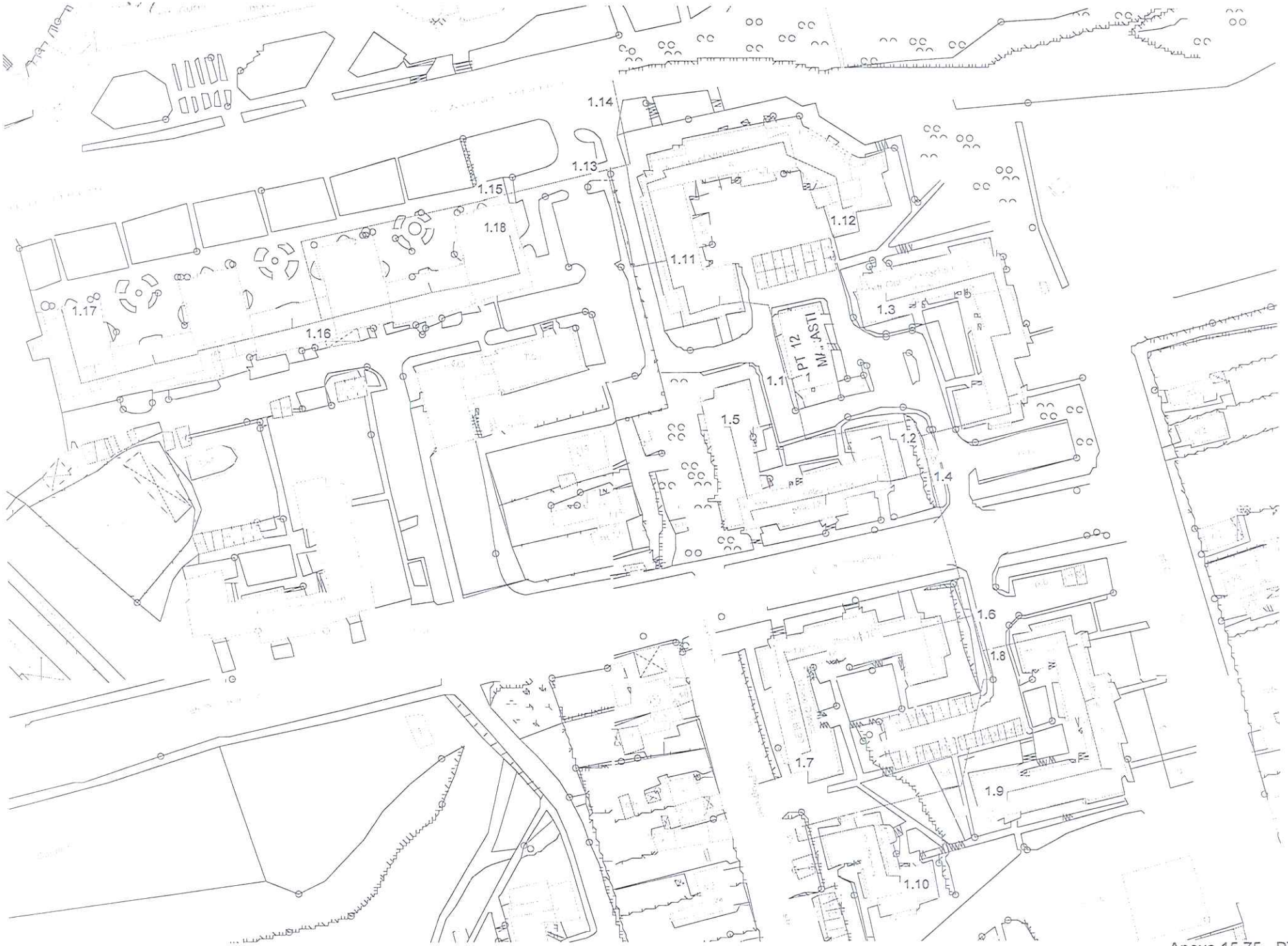
Anexa 15.71 - PT 7 Marasti

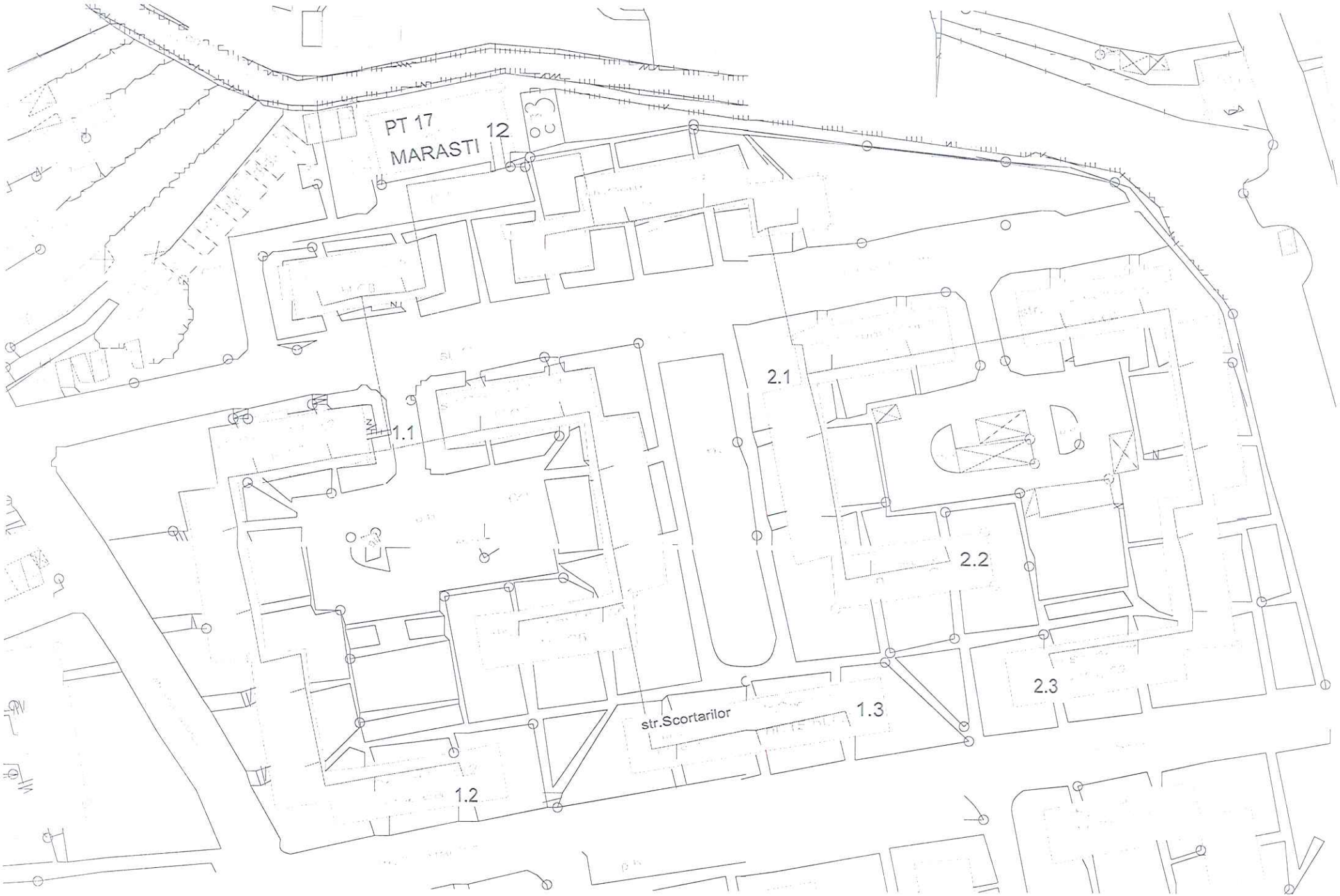


Anexa 15.72 - PT 8 Marasti

466

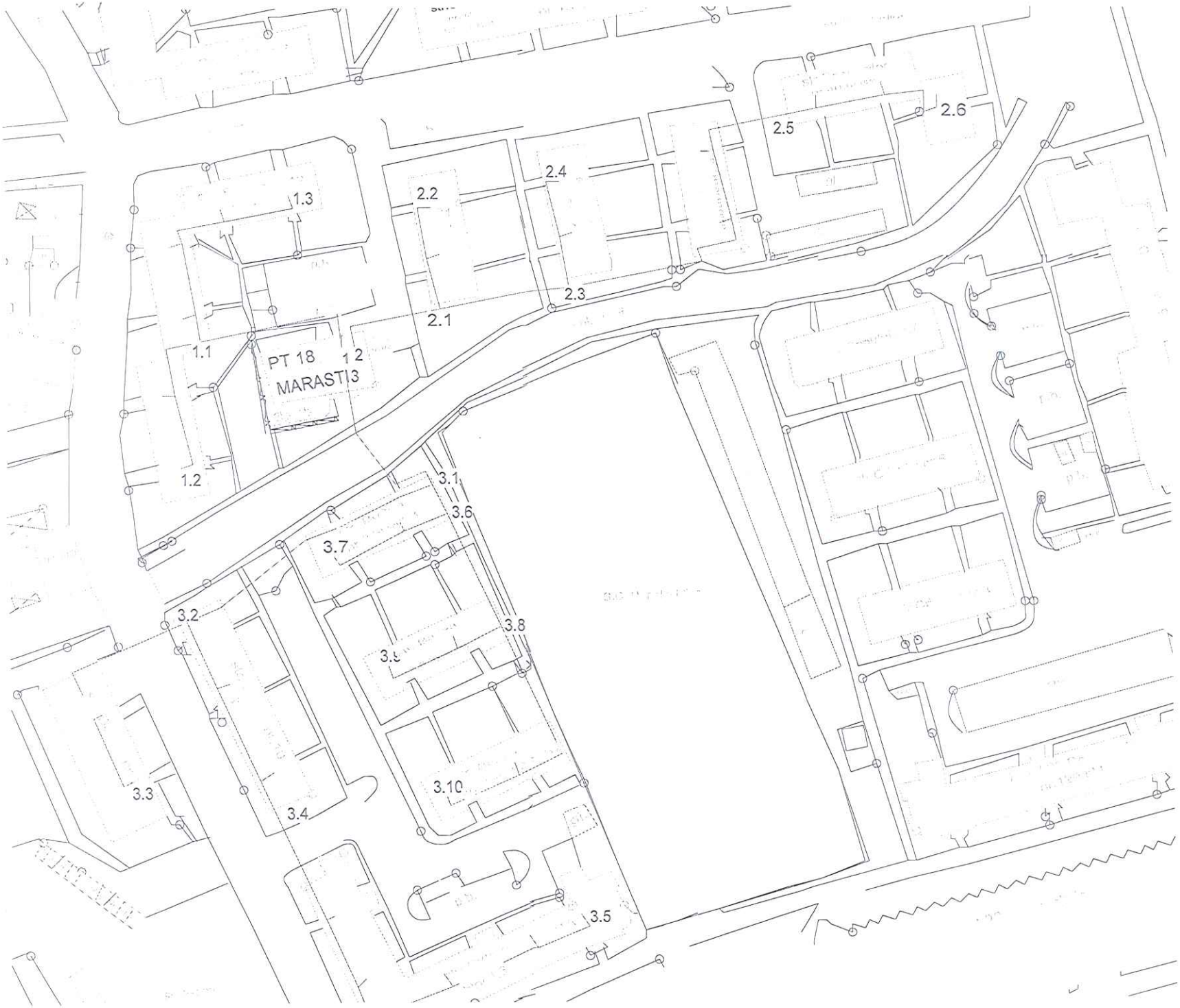
Anexa 15.74 - PT 11 Marasti


1.14
1.13
1.15
1.18
1.12
1.11
1.17
1.16
1.3
PT 12
M. MASTI
1.1
1.5
1.2
1.4
1.6
1.8
1.7
1.9
1.10



Anexa 15.76 - PT 17 Marasti

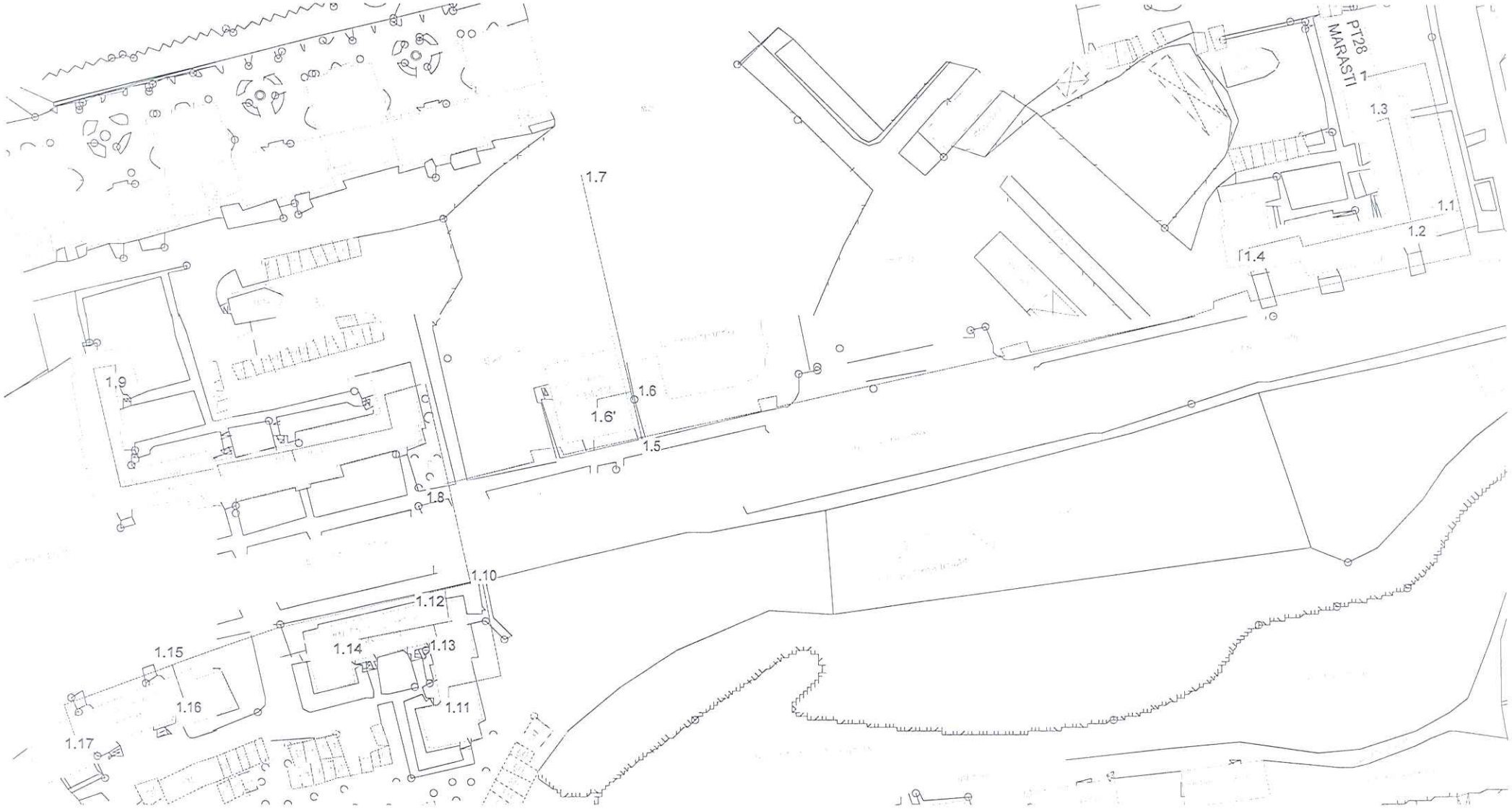
4BD



Anexa 15.77 - PT 18 Marasti

470

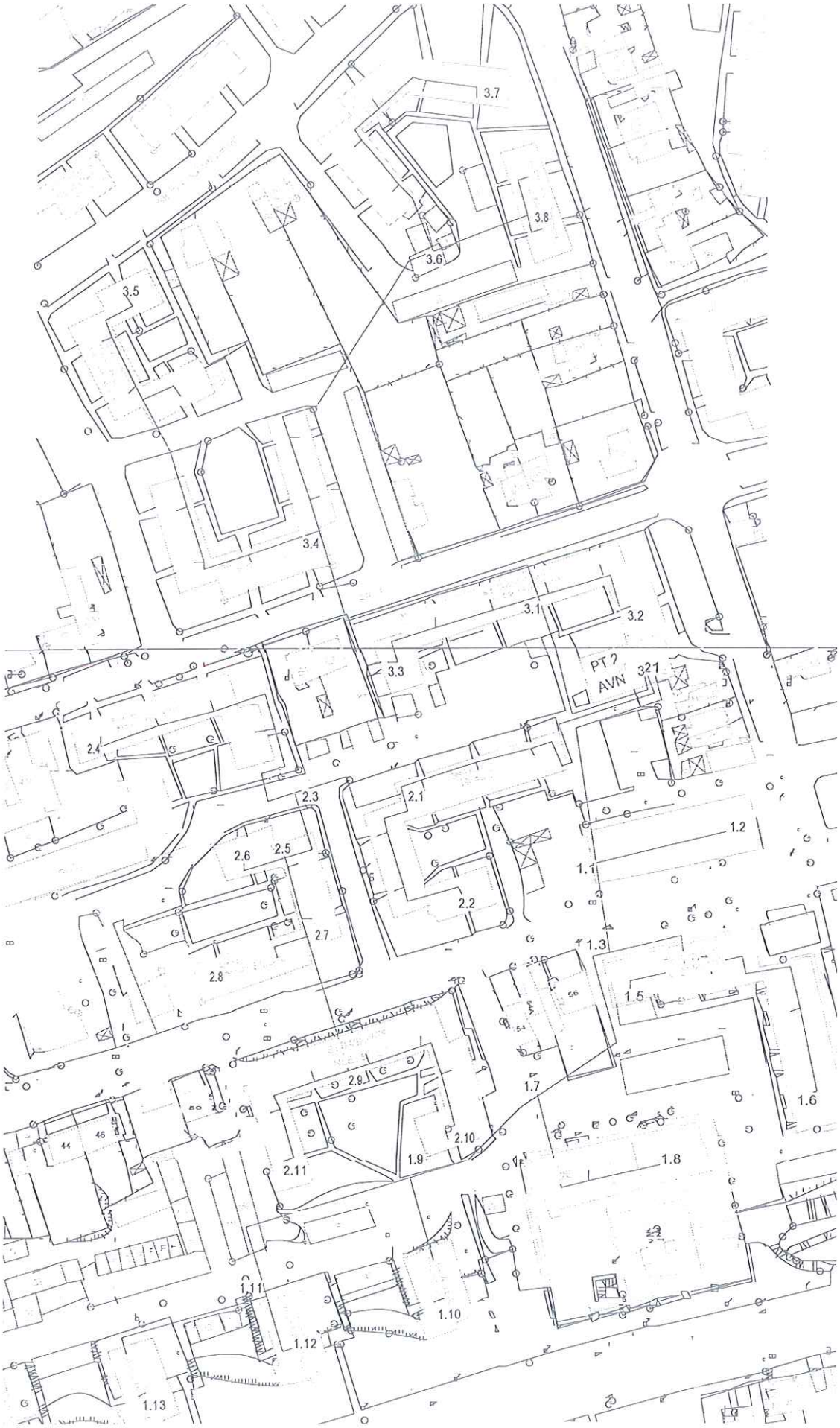
Anexa 15.79 - PT 27 Marasti



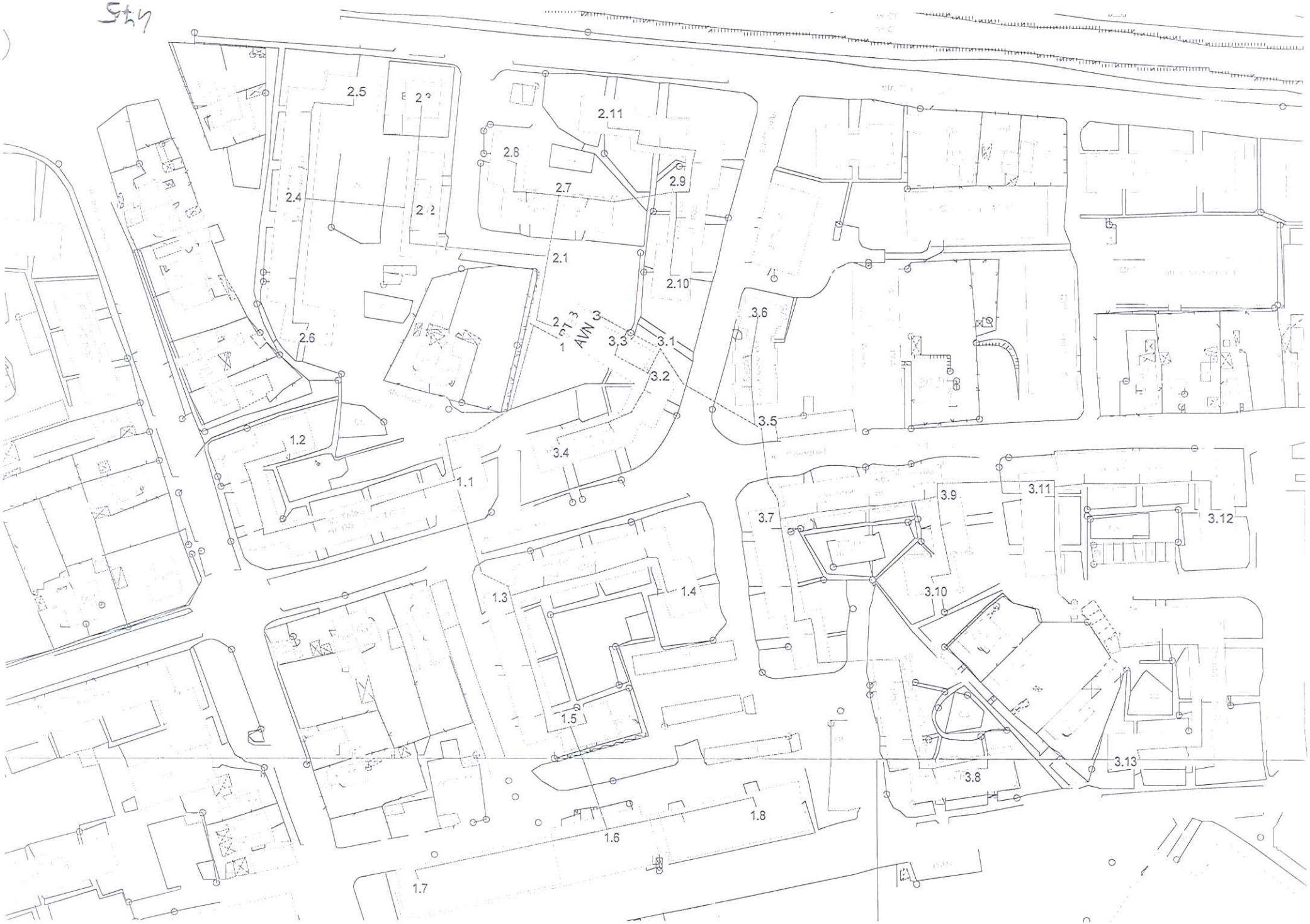
Anexa 15.80 - PT 28 Marasti

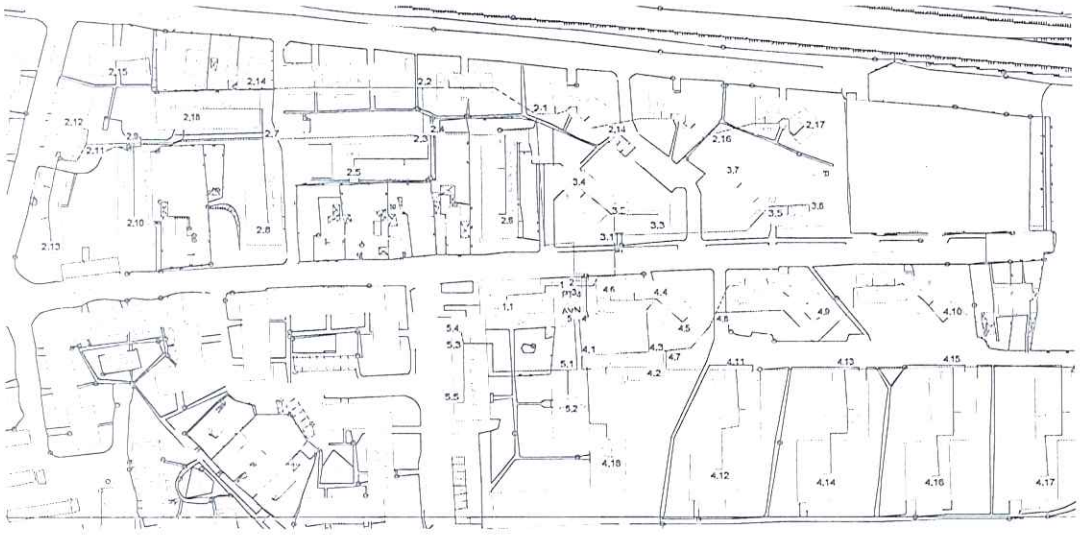
472

1.1
1.2
1.3
1.4
1.5
1.6
2.1
2.2
2.3
2.4
2.5
2.6
2.7
2.8
2.9
2.10
2.11
2.12
2.13
2.14
2.15
2.16
2.17
2.18
2.19
2.20
PT 1 AVN 1
PT 1 AVN 2
44
46

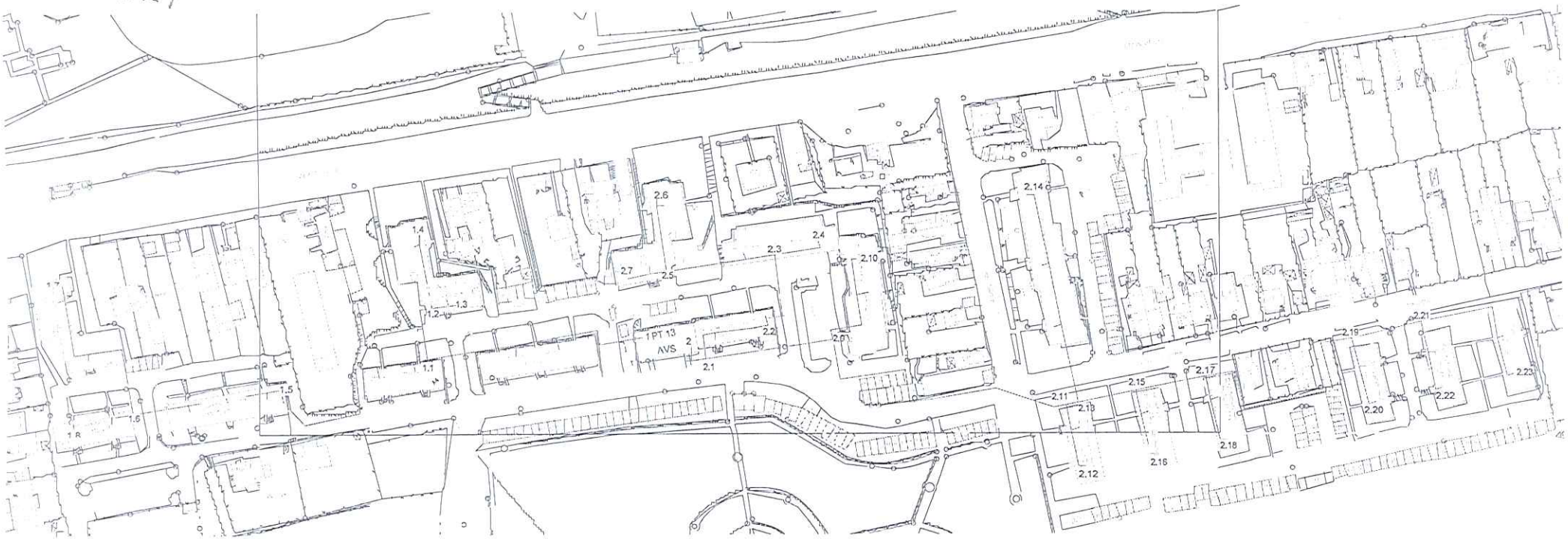


Anexa 15.82 - PT 2 AVN

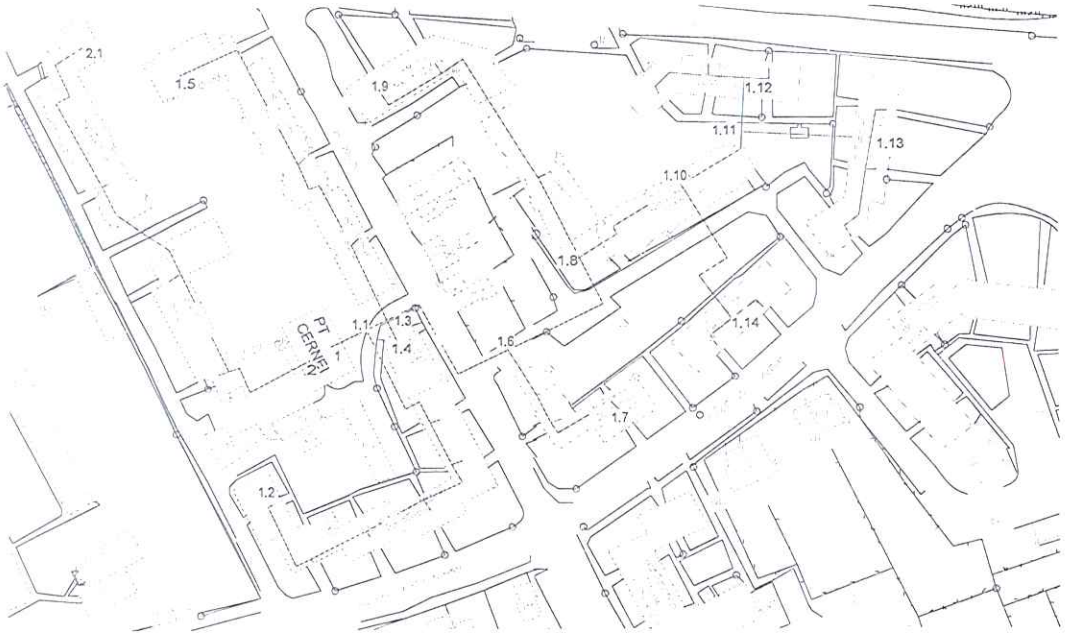

2.5
2.11
2.8
2.9
2.7
2.4
2.1
2.10
2.6
3.6
3.3
3.1
3.2
3.5
1.2
3.4
1.1
3.9
3.11
3.7
3.12
1.3
1.4
3.10
1.5
3.13
3.8
1.8
1.6
1.7



Anexa 15.84 - PT 4 AVN


1.4
1.3
1.2
1.1
1.5
1.6
1.8
2.6
2.7
2.5
2.3
2.4
2.10
2.14
1 PT 13
AVS
2
2.2
2.1
2.0
2.11
2.13
2.15
2.17
2.12
2.16
2.18
2.19
2.20
2.21
2.22
2.23

Anexa 15.88 - PT 15 AVS

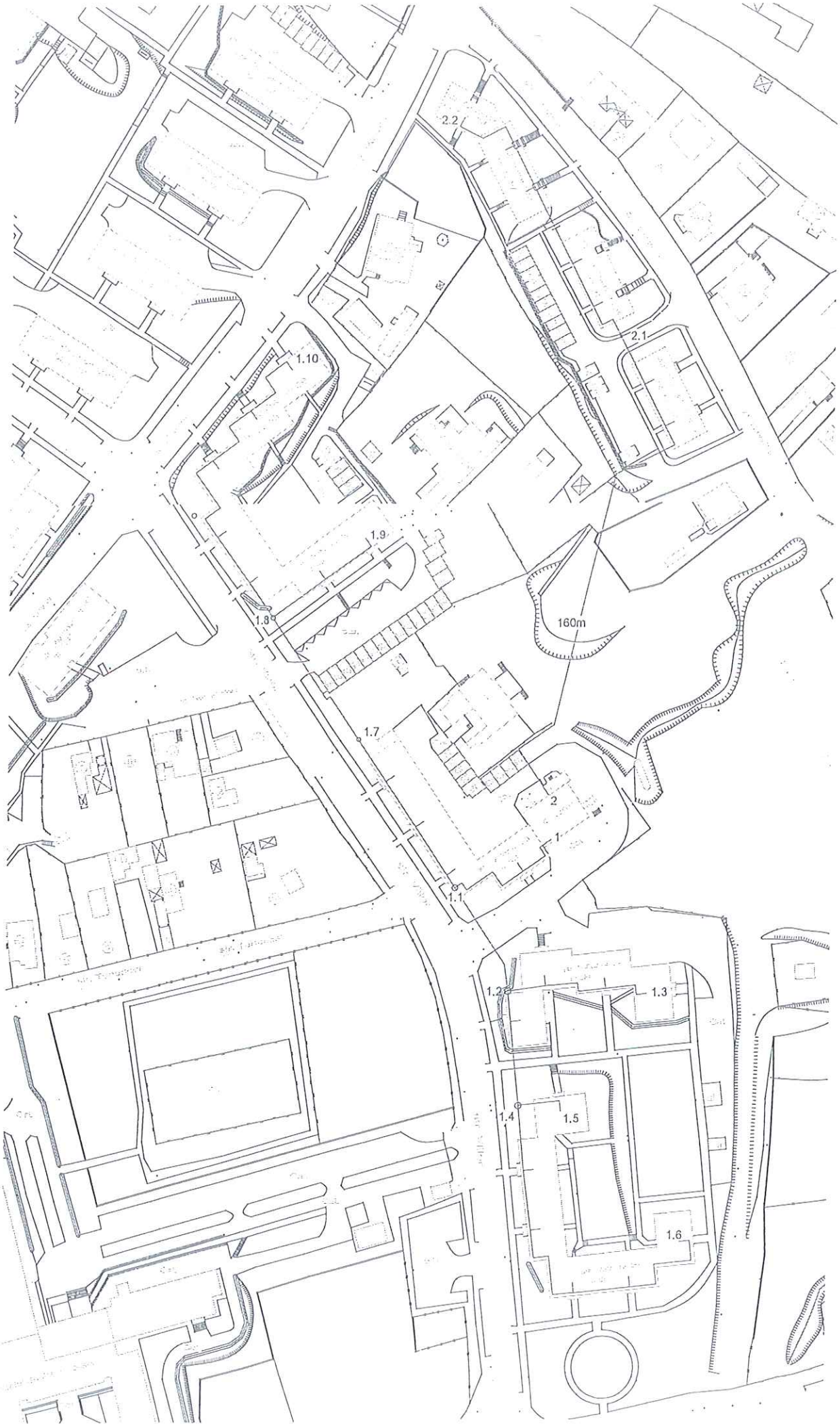


PT Cernei

Anexa 15.89 - PT 3 Pata

481

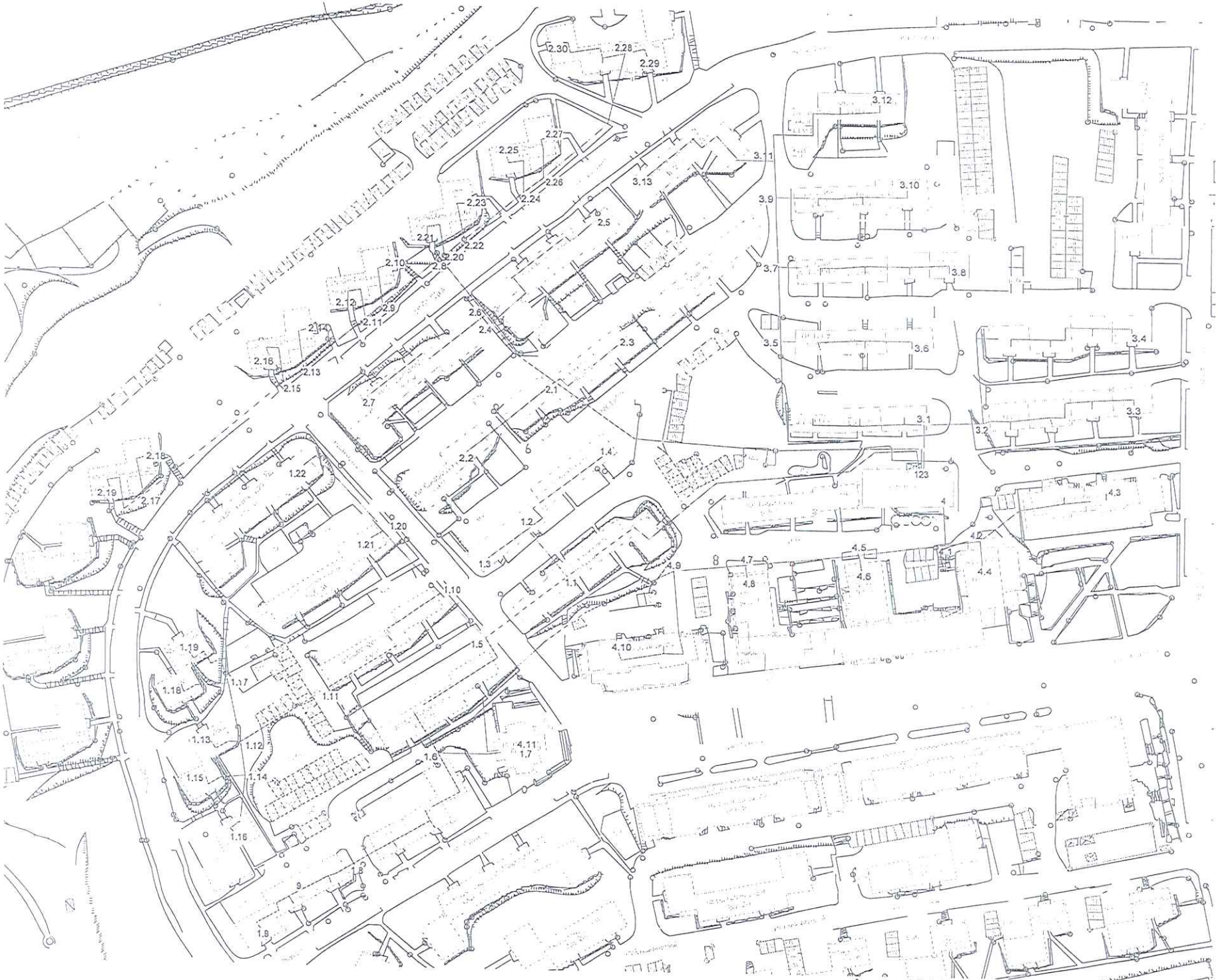
Anexa 15.90 - PT 4 Pata



482

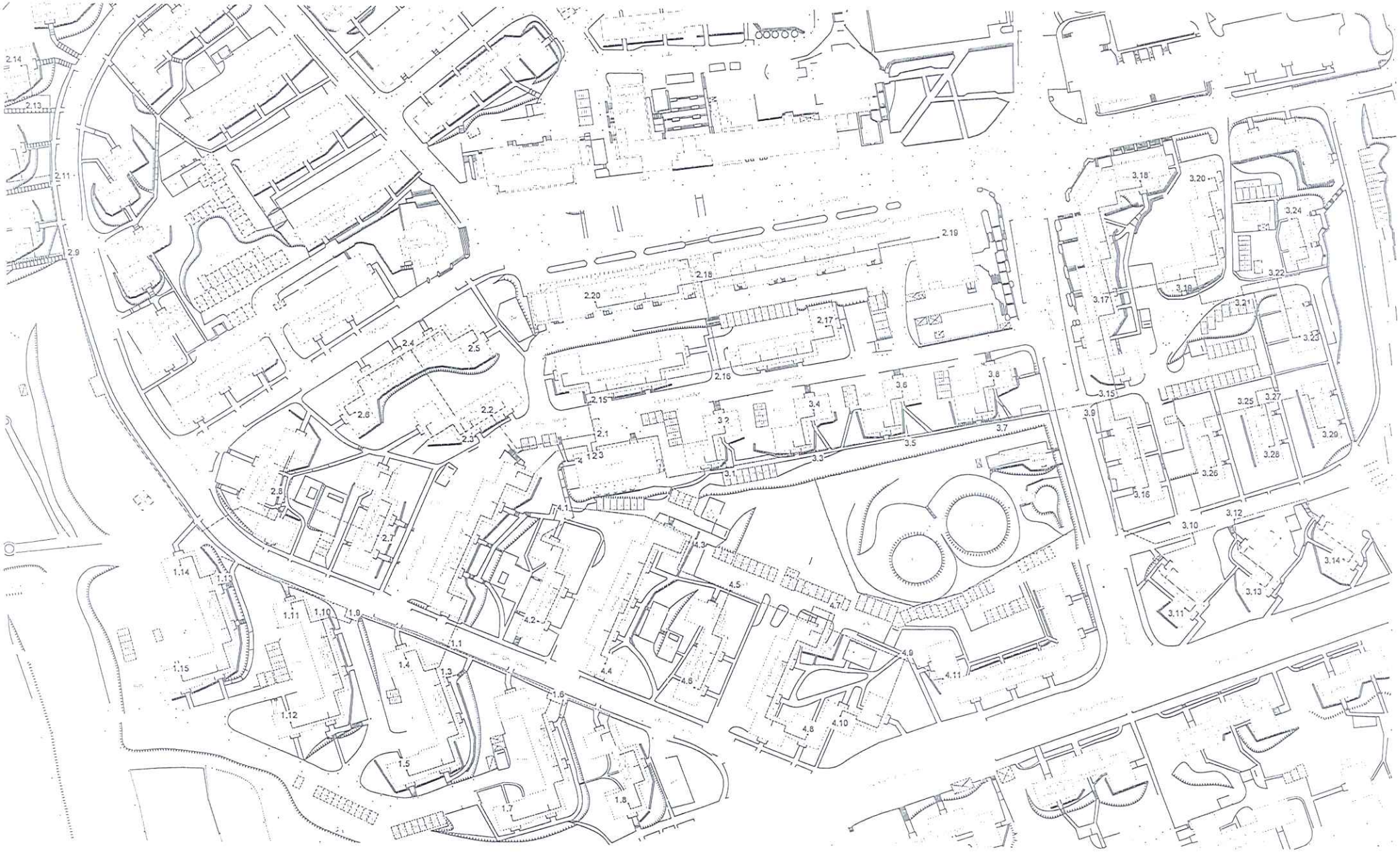
Anexa 15.26 - CT 1 Zorilor

Anexa 15.27 - CT 2 Zorilor



Anexa 15.28 - CT 3 Zorilor

484

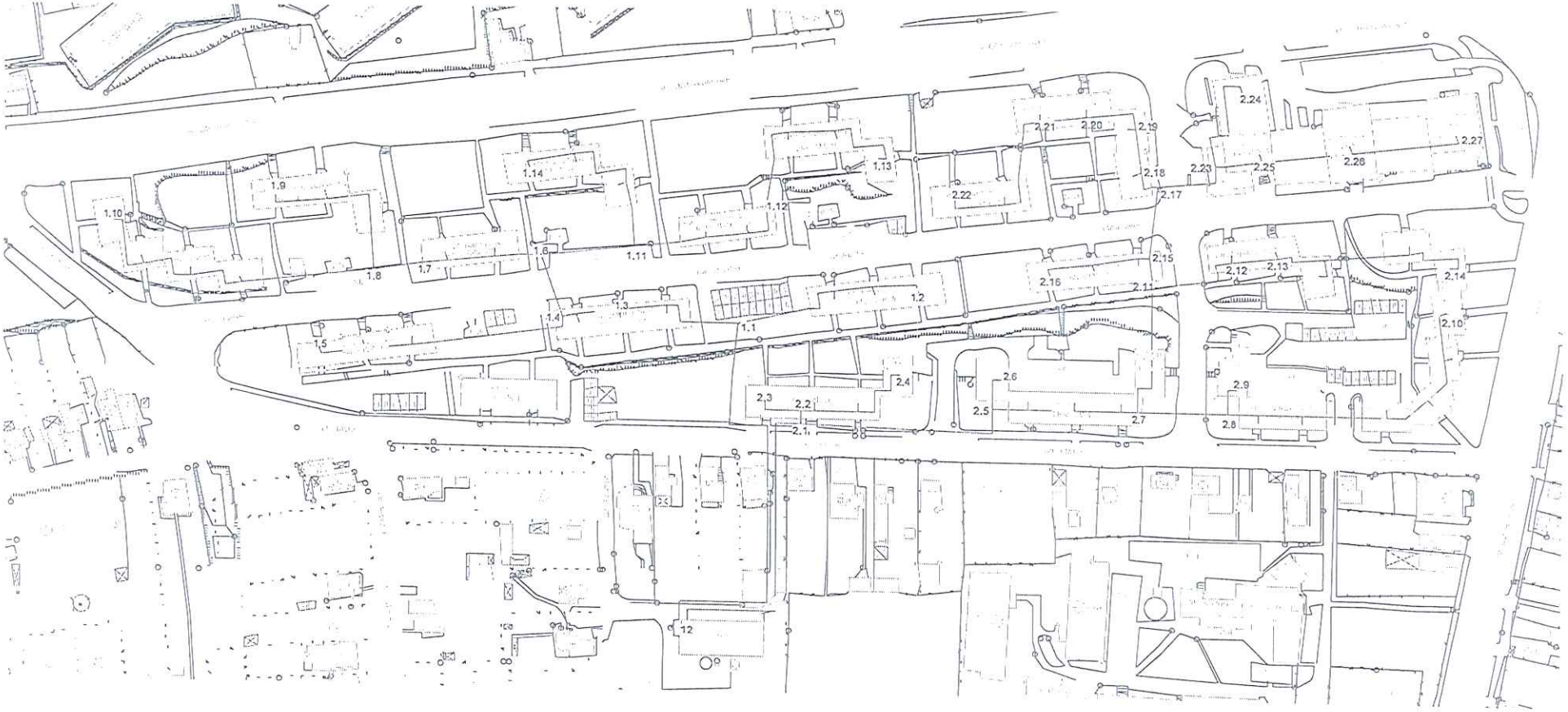


Anexa 15.29 - CT 4 Zorilor

Anexa 15.30 - CT 5 Zorilor

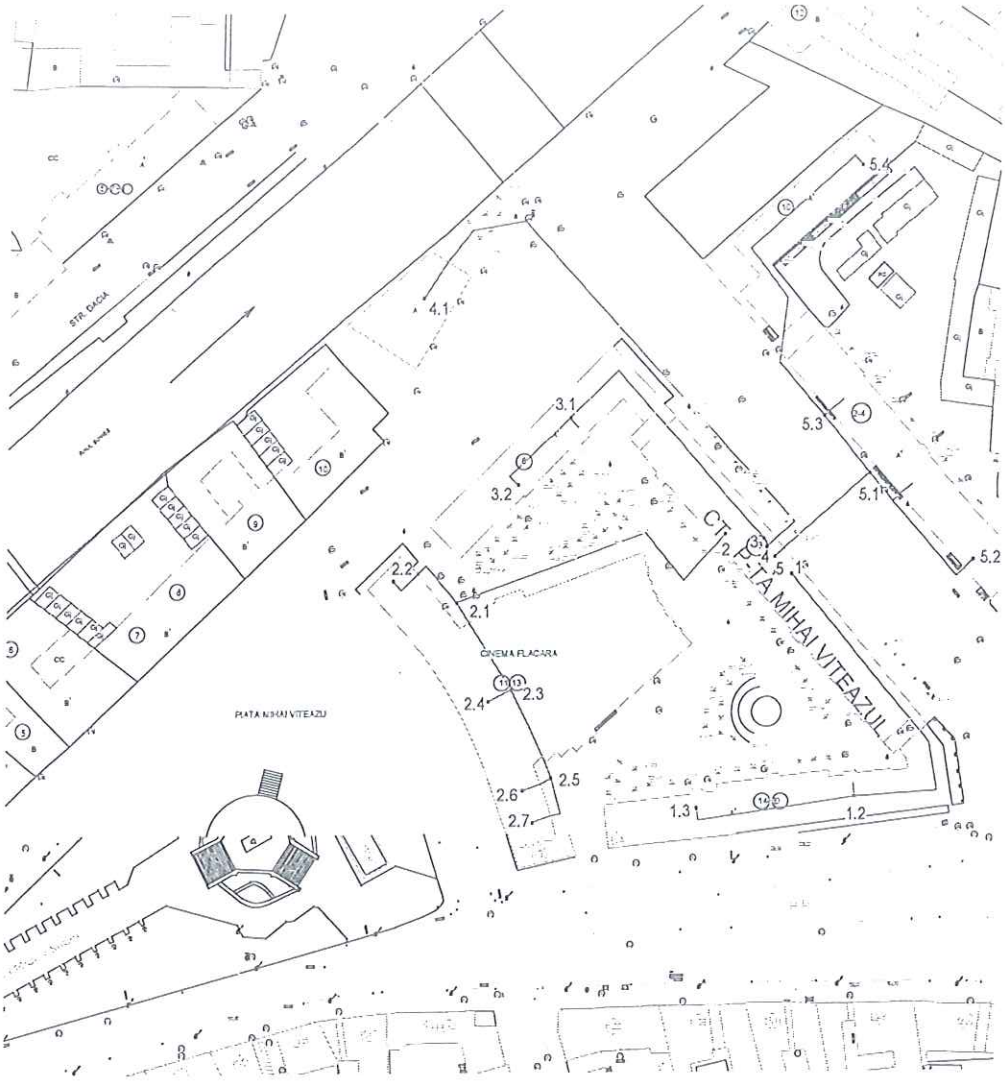
486

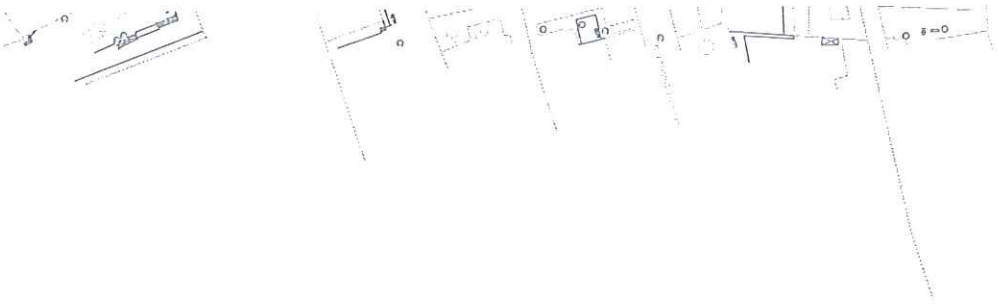
Anexa 15.31 - CT 6 Zorilor



Anexa 15.32 - CT 7 Zorilor

Anexa 15.64 - CT m. Viteazu





NR	DENUMIRE	ADRESA
CR	CT PT	CT PT
1	CT1 Manastur	Gr.Alexandrescu 8
2	CT2 Manastur	Peana 6
3	CT3 Manastur	Gr.Alexandrescu 18
4	CT4 Manastur	Ravasului 1
5	CT5 Manastur	Gr.Alexandrescu 30
6	CT6 Manastur	Bucium 13
7	CT7 Manastur	Bucegi 10
8	CT8 Manastur	Ciucas 5
9	CT9 Manastur	Putna 5
10	CT10 Manastur	Parang 17
11	CT11 Manastur	Clabucet 6
12	CT12 Manastur	Retezat 5
13	CT13 Manastur	Mehedinti 43-45
14	CT14 Manastur	Moldoveanu 6
15	CT15 Manastur	Vidraru 8
16	CT16 Manastur	Bucegi 17
17	CT17 Manastur	Mehedinti 30-32
18	CT18 Manastur	Cioplea 2
19	CT19 Manastur	Primaverii 4
20	CT20 Manastur	Calea Floresti 81
21	CT22 Manastur	Mogosoaia 4
22	CT23 Manastur	Izlazului 18
23	CT24 Manastur	Ion Mester 6
24	CT26 Manastur	Brates 2
25	CT27 Manastur	Arinilor 21
26	CTGr.Manastur	Tarnita 3
27	CTAl.Tineretului	Al.Tineretului 4
28	CTPlopilor	Plopilor 36
29	PTSesului	Sesului 4
30	CTTaberei	Taberei 4
31	PTTaberei	Tasnad 5
32	CTGovora	Govora 2
33	PTGovora	Govora
34	PTCalvaria	Almasului 4
35	CT1 Gheorgheni	Unirii 17
36	CT2 Gheorgheni	Unirii 7
37	CT3 Gheorgheni	Herculane 4
38	CT4 Gheorgheni	Detunata 11
39	CT5 Gheorgheni	Baisoara 13
40	CT6 Gheorgheni	Bizusa 6
41	CT7 Gheorgheni	Scarisoara 4
42	CT8 Gheorgheni	Slanic 13
43	CT9 Gheorgheni	Padis 1
44	CT10 Gheorgheni	Rasinari 2
45	CT11 Gheorgheni	Albac 7

46	CT12 Gheorgheni	Brancoveanu 61
47	CT13 Gheorgheni	Gheorgheni 184
48	CT14 Gheorgheni	Alverna 69
49	CTAn.France	Muscel 18
50	CT1 Zorilor	Viilor 23
51	CT2 Zorilor	Trascaului 2
52	CT3 Zorilor	Tatra 4
53	CT4 Zorilor	Luceafarului 6
54	CT5 Zorilor	Rapsodiei 10
55	CT6 Zorilor	Padurii 4
56	CT7 Zorilor	Sputnicului 6
57	CTP-ta M.Vit.	P-ta Mihai Viteazu 11
58	CTP-ta Abator	P-ta Abator 1
59	CTCraiova	Craiova 28-30
60	CTCaragiale	Caragiale 2-4
61	CTDragalina	Dragalina 75
62	CTCuza Voda	P-ta M.Viteazu H.Agr.
63	PTCuza Voda	B-dul 21Decembrie 25
64	CT1Grigorescu	Alex.Vlahuta LamaA
65	CT3 Grigorescu	Hateg Lama G
66	CT4 Grigorescu	Alex.Vlahuta Lama F
67	CT5 Grigorescu	Fantanele Lama E
68	CT6 Grigorescu	Donath Bloc P1
69	CT7 Grigorescu	Fantanele Bloc O3
70	CT8 Grigorescu	Donath Bloc A7
71	CT9 Grigorescu	Tiblesului 1
72	CT10 Grigorescu	Alex.Vlahuta 26
73	CT11 Grigorescu	Fantanele 38-40
74	PT 1 Marasti	Anina 11
75	PT 2 Marasti	Fabricii 2 ,Y3
76	PT 3 Marasti	Trotusului 4
77	PT 7 Marasti	
78	PT 8 Marasti	B-dul 21 Decembrie 135
79	PT 9 Marasti	Lacul Rosu 7
80	PT 10 Marasti	Fabricii 11 F5
81	PT 11 Marasti	Nasaudului 4
82	PT 12 Marasti	Bibescu 5
83	PT 16 Marasti	Bucuresti 64
84	PT 17 Marasti	Gorunului 5
85	PT 18 Marasti	Scortarilor 34
86	PT 26 Marasti	Dorobantilor 20
87	PT 27 Marasti	Dorobantilor 98 Blc27
88	PT 28 Marasti	
89	PT Cernei	Cernei 1
90	PT 1 A.V.N.	Teleorman 11
91	PT 2 A.V.N.	Dambovitei 45
92	PT 3 A.V.N.	Rasaritului 103
93	PT 4 A.V.N.	Cojocnei 21
94	PT 5 A.V.S.	Slatina 6
95	PT 13 A.V.S.	Nirajului 9

96	PT 14 A.V.S.	Tulcea 11
97	PT 15 A.V.S.	Tulcea 27
98	PT 1 Pata	Godeanu 6
99	PT 2 Pata	N.Titulescu 41
100	PT 3 Pata	Plugarilor 38
101	PT 4 Pata	Iugoslaviei 54
102	PT Baba Novac	P-ta Stefan Cel Mare 15
103	PT Cipariu	Brancus 3
104	PT Venus	
105	PT Pata 11-15	
106	Gruia	
107	CUG	
108	RAF	Plevnei 70

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CAIET DE SARCINI
Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

ANEXA 16

Situaţia alocărilor necesare acoperirii diferenţei dintre preţul de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice livrate populaţiei şi preţul local al energiei termice facturate populaţiei, pentru perioada 2019-2023

PERIOADA	alocări necesare acoperirii diferenţei dintre preţul de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice livrate populaţiei şi preţul local al energiei termice facturate populaţiei
ianuarie – decembrie 2019	28.493.332 lei
ianuarie – decembrie 2020	28.199.990 lei
ianuarie – decembrie 2021	36.167.000 lei
ianuarie – decembrie 2022	46.000.000 lei
ianuarie – decembrie 2023	55.300.000 lei

CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CLUJ NAPOCA

CAIET DE SARCINI
Al serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

ANEXA 17

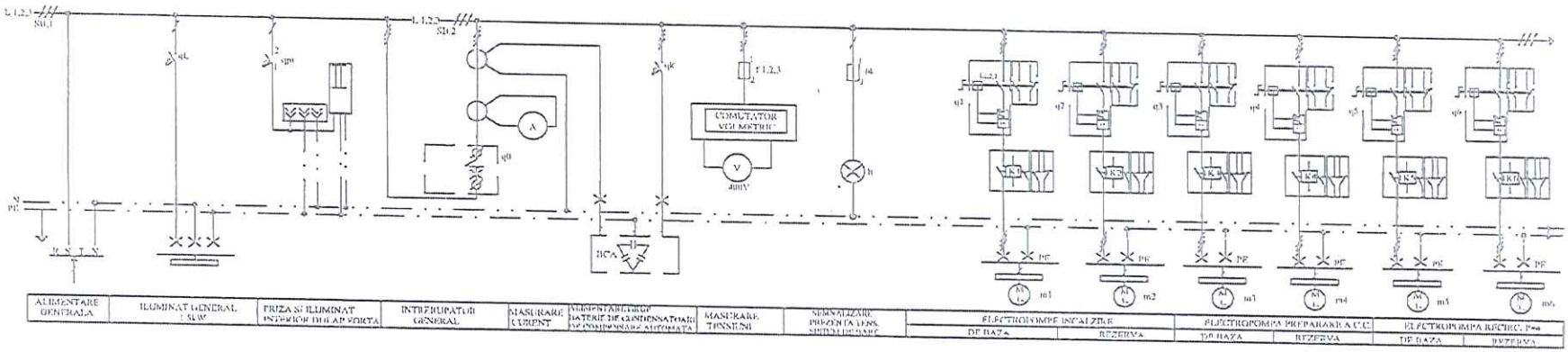
Pretul de vanzare a energiei termice

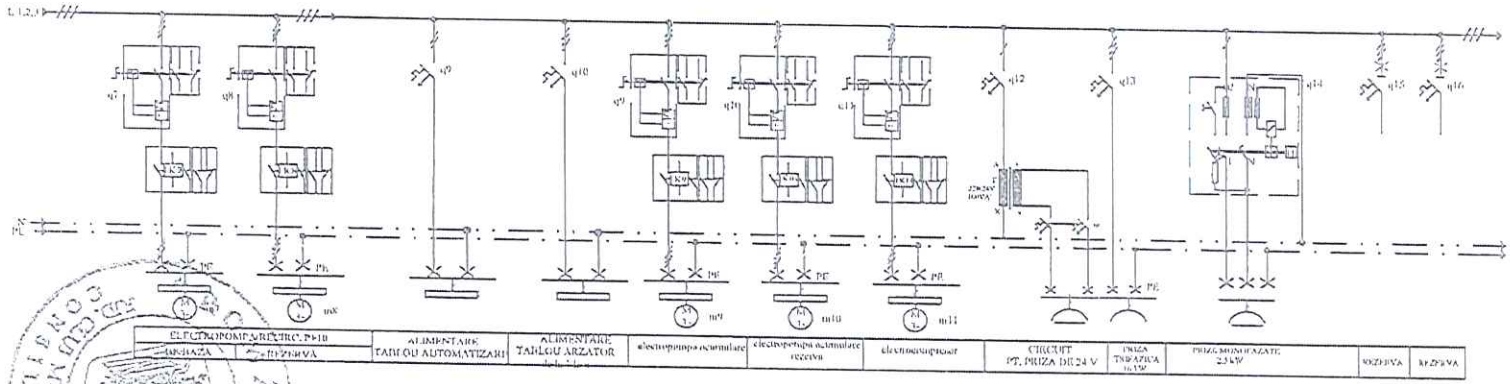
Prin Hotararea Consiliului Local al municipiului Cluj Napoca nr. 927/27.12.2022, având in vedere avizul A.N.R.E. nr. 70/15.12.2022, prețurile locale pentru activitățile de producere, distribuție și furnizare a energiei termice și prețul local de facturare a energiei termice livrate populației au fost stabilite astfel :

- prețul local pentru energia termică produsă, distribuită și furnizată din centrale termice de cvartal de 801,91 lei/Gcal, exclusiv TVA;
- prețul pentru energia termică produsă și furnizată în centalele termice de bloc/scară de 745,27 lei/Gcal, exclusiv TVA;
- tariful local pentru transportul, distribuția și furnizarea energiei termice achiziționate de la producător (Centrala Termică de Zonă) de 335,90 lei/Gcal, exclusiv TVA;
- tariful local pentru serviciul de distribuție și furnizare a energiei termice achiziționate de la producător (Centrala Termică Gheorgheni) de 31,66 lei/Gcal, exclusiv TVA;
- tariful local de facturare a energiei termice livrate populației este de 376,19 lei/Gcal, excusiv TVA.

Notă:

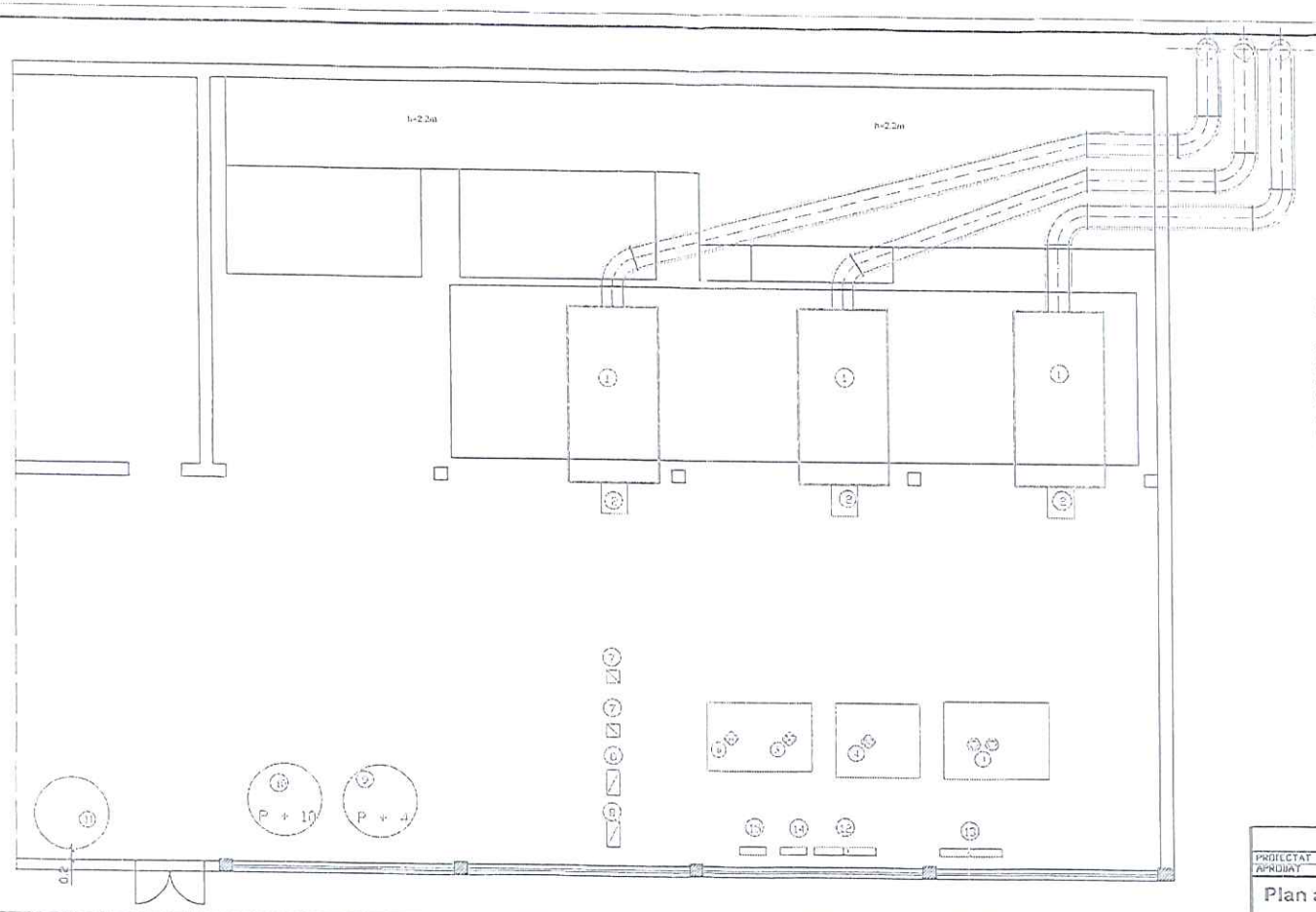
1. Prețul local pentru energia termică produsă în CT Gheorgheni este obținut prin însumarea tarifului local de distribuție și furnizare a energiei termice cu prețurile de producere a energiei termice aprobate anual de ANRE pentru producător.
2. Prețul local pentru energia termică produsă în CT de Zonă este obținut prin însumarea tarifului local de transport, distribuție și furnizare a energiei termice cu prețurile de producere a energiei termice aprobate anual de ANRE pentru producător.





R. A. TERMOFICARE CLUJ-NAPOCA B-DUL 21 DECEMBRIE NR. 79			OBIECTIV DE INVEST. (BENEFICIAR)	NR. PLANSA
			AUTOMATIZARE Centrale Termice	
Calitate	Nume	Semn.	Scara	DENUMIRE PLANSA
Proiectat				SCHEMA ELECTRICA MONOFILARA TABLOU PORTA
Desenat				
Verificat				

ANEXA 19



LEGENDA

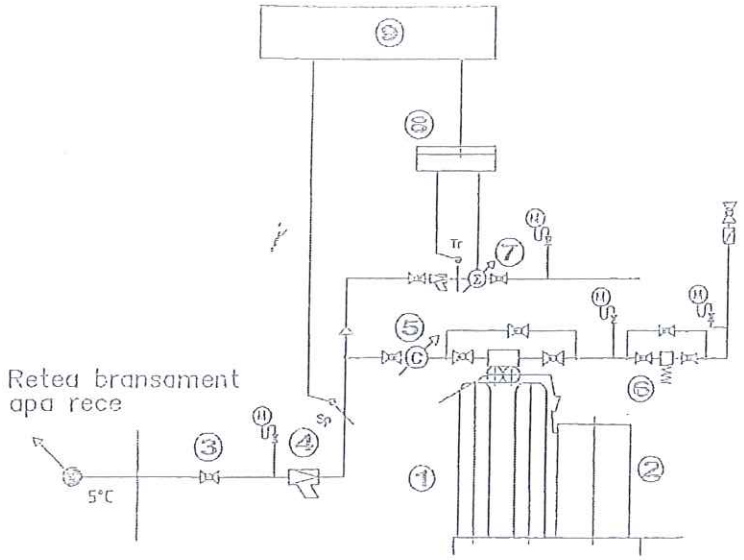
1. Cazan
2. Arzator
3. Electropompa simpla cu convertizor de frecventa pentru circulatie apa calda incalzire
4. Electropompa dubla pentru circulatie apa calda de consum
5. Electropompa dubla pentru recirculare apa calda de consum P+4
6. Electropompa dubla pentru recirculare apa calda de consum P+10
7. Schimbator cu placi pentru apa calda de consum P+4
8. Schimbator cu placi pentru apa calda de consum P+10
9. Recipient acumulare apa calda de consum P+4
10. Recipient acumulare apa calda de consum P+10
11. Vas de expansiune inchis
12. Distribuitor apa calda incalzire
13. Colector apa calda incalzire
14. Distribuitor apa calda de consum P+4
15. Distribuitor apa calda de consum P+10

PROIECTAT			Rev.	Nume	Semnatura Data
APROBAT					
Plan amplasare a utilajelor					

CONSILIUL LOCAL

495

ANEXA 20

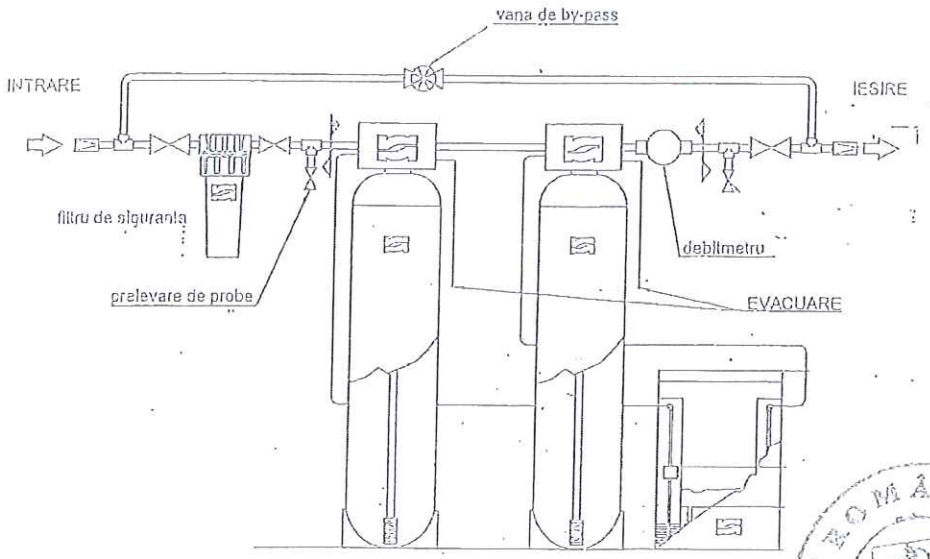


LEGENDA

1. Statie de dedurizare
2. Rezervor masa activa regenerare statie dedurizare
3. Robinet apa rece oras
4. Filtru apa rece
5. Contor apa adaos
6. Ventil de umplere
7. Debitmetru pt apa calda (montat pe apa rece din cauza recirculatii)
8. Integrator electronic
9. Calculator de proces

—Sp Senzor presiune apa cu teaca de imersie
—Tr Termorezistenta retur cu teaca de imersie
Armaturi de inchidere si reglare manuale
Filtru de impuritati cu sita metalica
Clapeta de retinere–sens
Manometru cu robinet de control

STATII DE DEDURIZARE



ANEXA 3 LA HCL NR. 495 /2024 CONTINE 437 PAGINI

Specificatie	Nume	Semnatura	Scara:	Titlu plansa:	Denumire Planșa:
Desenat					
Proiectat			Data:	Schema tehnologica instalatie dedurizare apa	
Verificat					

ROMÂNIA JUD. CLUJ MUN. CLUJ-NAPOCA CONSILIUL LOCAL

DIRECTOR EXECUTIV VIRGIL PORUȚIU

ȘEF BIROU HORAȚIU POP

CONSILIER ANDREEA FERARU

ANEXA 4 LA HOTĂRÂREA NR 435/2024

CONTRACT

de delegare a gestiunii
serviciului public de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat,
al Municipiului Cluj-Napoca

nr. ...../ 2024

CAPITOLUL I
Părţi contractante

Municipiul Cluj-Napoca reprezentat prin primar, **Emil Boc,** cu sediul în Cluj Napoca str. Moţilor, nr. 1-3, judeţul Cluj, cont bancar RO06TREZ21624510220XXXXX deschis la Trezoreria Cluj-Napoca, codul fiscal nr. 4305857, în calitate de **Autoritate contractanta**, pe de o parte

şi

Termoficare Napoca SA, înmatriculată la Oficiul Registrului Comerţului de pe lângă Tribunalul Cluj cu numărul J12/338/1991 codul unic de înregistrare RO 201330 , cu sediul principal în Cluj Napoca Bd. 21 Decembrie 1989 nr. 79, jud. Cluj, reprezentată prin Miron Emil – Director general, în calitate de **Operator,** pe de altă parte,

AVÂND ÎN VEDERE:

- **Hotărârea nr. ..... a Consiliului local al municipiului Cluj-Napoca privind aprobarea** Studiului de oportunitate, a modalităţii de gestiune a serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca, a Regulamentului, a Caietului de sarcini, a operatorului încredinţat cu gestiunea, precum şi a proiectului Contractului de delegare a gestiunii serviciului ;
- Dispoziţiile Legii serviciilor comunitare de utilităţi publice nr. 51/2006, republicată cu modificările şi completările ulterioare; Legii serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006; Ordinului Presedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilităţi Publice nr. 91/2007 pentru aprobarea Regulamentului-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică; Ordinului Presedintelui Autorităţii Naţionale de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilităţi Publice nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică; Ordonanţei Guvernului nr. 36/2006 - privind instituirea preţurilor locale de referinţă pentru energia termică furnizată populaţiei prin sisteme centralizate, precum şi a celorlalte acte normative aplicabile în materie; Decizia Comisiei nr. 2012/21/CE privind aplicarea articolului 106 alineatul (2) din Tratatul privind funcţionarea Uniunii Europene în cazul ajutoarelor de stat sub formă de compensaţii pentru obligaţia de serviciu public acordate anumitor întreprinderi cărora le-a fost încredinţată prestarea unui serviciu de interes economic general; art. 24 din Ordinul MDRAP nr. 1121 din 1 iulie 2014 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014-30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice în sistem centralizat către populaţie.

Părţile au convenit încheierea prezentului contract, conform termenilor si conditiilor prevăzute in cele ce urmează:

CAPITOLUL II
Definiţii

2.1. În măsura în care nu se prevede altfel, termenii şi expresiile folosite în Contract vor avea următorul înţeles :

Autoritate de reglementare	Înseamnă Autoritatea de Reglementare in Domeniul Energiei (ANRE) sau orice altă institutie similară care este imputernicită şi autorizată conform prevederilor legale in vigoare la un moment dat să monitorizeze si să reglementeze activitatea de prestare a serviciului de alimentare cu energie termică şi/sau regimul tarifelor in acest domeniu
Autoritatea Contractantă	Înseamnă autoritatea locală competentă: Municipiul Cluj Napoca, autoritate care are competenţa legală de a decide modul de gestiune a Serviciului de alimentare

	cu energie termică în sistem centralizat, prin modalitatea de gestiune directă şi capacitatea de a pune la dispoziţie infrastructura aferentă.
Aria delegării	Inseamnă zona reprezentand jurisdicţia teritorială a Autorităţii contractante – aria administrativ teritorială a Municipiului Cluj Napoca.
Autorizatii	Inseamnă toate acordurile, aprobările, avizele, permisele, licenţele şi autorizaţiile emise de o Autoritate/Instituţie competente, impuse prin lege şi necesare operatorului pentru desfăşurarea activităţilor de alimentare cu energie termică în sistem centralizat sau pentru indeplinirea oricăror obligaţii zivorate din lege sau contract.
Bunuri de retur	Bunurile concesionate de către Autoritatea Contractantă către Operator în scopul executării Contractului, prevăzute în Anexa 1.1 şi Anexa 1.2, bunurile de natura domeniului public/ privat nou creat sau cele existente, dezvoltate şi modernizate cu subvenţii pentru investiţii de la bugetul local sau central precum şi cele realizate de Operator în conformitate cu Programul de investiţii şi care, la încetarea Contractului, revin de plin drept, gratuit şi libere de orice sarcini, Autorităţii Contractante;
Bunuri de preluare	Bunurile care se află în proprietatea Operatorului, prevăzute in Anexa 8, pe care acesta le utilizează în scopul executării Contractului si pe care Autoritatea Contractantă are posibilitatea de a le prelua, în totalitate sau parţial, la incetarea din orice motiv a Contractului, în schimbul plăţii către Operator în termen de 60 de zile de la încetarea contractului a unei compensaţii egale cu valoarea neamortizată a bunurilor de preluare.
Bunuri proprii	Bunurile care aparţin Operatorului şi care sunt utilizate de către acesta în scopul executării Contractului, pe durata acestuia. Bunurile proprii sunt prevăzute în Anexa 7. La încetarea Contractului, din orice cauză, bunurile proprii rămân în proprietatea Operatorului.
Contract	Înseamnă prezentul Contract de delegare a gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, inclusiv toate anexele sale, aşa cum pot fi modificate acestea sau caontractul la un moment dat cu acordul părţilor prin acte adiţionale.
Compensaţie	Orice beneficiu, în special financiar, acordat operatorului direct sau indirect din resurse de stat in perioada de punrere in aplicare a unei/unor obligaţii de serviciu public sau in legatura cu perioada respectivă, pentru acoperirea costurilor nete aferente indeplinirii unei obligatii de serviciu public, inclusiv un profit rezonabil.
Caietul de sarcini al serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat	Înseamnă documentul care stabileşte condiţiile de desfăşurare a activităţilor specifice serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, stabilind nivelurile de calitate si conditiile tehnice necesare funcţionării serviciului in condiţii de eficienţă si siguranţă, care poate fi completat /modificat de Autoritatea contractantă cu consultarea Operatorului.
Investitii	Înseamnă toate cheltuielile de constructie, reabilitare, modernizare sau refacere (altele decat cheltuielile curente pentru intretinere, exploatare si reparatii) suportate si capitalizate de Operator sau de Autoritatea Contractantă în legătură cu sistemul de alimentare a energie termică al Municipiului Cluj Napoca.
Operator	Inseamna persoana juridică de drept privat cu capital public, inregistrata in Romania, care va asigura nemijlocit furnizarea/prestarea serviciului de alimentare cu energie termică, in conditiile prezentului contract si a reglementarilor legale in vigoare.
Obligaţii de serviciu public	Obligaţiile de serviciu public sunt acele obligaţii /cerinţe definite sau stabilite de către o autoritate competentă, pentru a asigura serviciul alimentare cu energie termică in sistem centralizat - serviciu de interes general, pe care un operator, dacă ar ţine seama de propriile sale interese comerciale, nu şi le-ar asuma sau nu şi le-ar asuma în aceeaşi măsură sau în aceleaşi condiţii fără a fi retribuit.

Pretul	Înseamna pretul de producere a energiei termice astfel cum acesta este stabilit si poate fi modificat ori ajustat potrivit procedurilor prevăzute de Lege.
Redevență	Înseamnă plățile datorate de Operator către Autoritatea Contractantă în schimbul gestiunii servicului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.
Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică	Înseamnă documentul care reglementează în detaliu desfășurarea activităților specifice sistemului de alimentare cu energie termică, în condiții de eficiență și la standardele de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor de energie si cu respectarea normelor de protecție a mediului.
Sistem de alimentare centralizata cu energie termică (SACET)	Ansamblul instalațiilor tehnologice, echipamentelor și construcțiilor, situate într-o zonă precis delimitată, legate printr-un proces tehnologic și funcțional comun, destinate producerii, transportului și distribuției energiei termice prin rețele termice pentru cel puțin 2 utilizatori.
Subvenție	Inseamnă orice formă de sprijin financiar acordată de Autoritatea contractantă sau de orice altă Autoritate competentă, Operatorului, la orice moment, în măsura permisă și în condițiile stabilite de reglementarile legale incidente, in vederea acoperirii in tot sau in parte a costurilor cu serviciul public incredințat.
Valoarea bunurilor de preluare	Înseamnă valoarea neamortizată a bunurilor de preluare.
Utilizator de energie termică	Unul sau mai mulți consumatori de energie termică, beneficiar al serviciului public de alimentare cu energie termică; în cazul condominiilor, prin utilizator se înțelege toți consumatorii din condominiul respectiv;
Zi	Inseamnă orice zi calendaristică atunci cand nu se face referire expresă la "zi lucrătoare".

2.2 În vederea indeplinirii obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile vor actiona intotdeauna cu bună credință.
2.3. Termenii utilizati si nedefiniti în prezentul contract si care sunt definiti de o reglementare legală, în special de legislatia aplicabilă in domeniul serviciului de alimentare cu energie termică, vor avea intelesul prevăzut de aceste dispoziții legale.

CAPITOLUL III
Obiectul contractului

3.1. Obiectul contractului constă în dreptul și obligația operatorului de a presta serviciul public de alimentare cu energie termică prin sistemul de alimentare centralizata cu energie termica (SACET), inclusiv dreptul și obligația de a administra și de a exploata infrastructura tehnico-edilitară aferentă serviciului public de alimentare cu energie termică în aria administrativ-teritorială – municipiul Cluj Napoca.

3.2. Operatorul are obligatia de a presta serviciul public de alimentare cu energie termică și de a exploata bunurile ce compun sistemul public de alimentare cu energie termică al municipiului Cluj Napoca, inclusiv de a realiza investitii in SACET, din fonduri proprii si/sau fonduri alocate de Autoritatea contractanta, ori alte surse, cu respectarea prezentului contract, a Caietului de sarcini si a Regulamentului Serviciului de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj Napoca si a indicatorilor de performantă.

3.3. Prin acordarea gestiunii sistemului de alimentare cu energie termică al municipiului Cluj-Napoca, Autoritatea contractantă acordă Operatorului dreptul de a lua toate măsurile si de a intreprinde toate actiunile și activitățile necesare, în măsura permisă și în condițiile stabilite de reglementările legale, pentru a asigura funcționarea în mod corespunzător a serviciului si de exploatare a sistemului centralizat de alimentare cu energie termică, inclusiv de a efectua lucrări, de a instala sau indepărta utilaje, echipamente sau conducte, în scopul prestării serviciului de alimentare cu energie termică si al reparării, intretinerii, îmbunătățirii și/sau înlocuirii bunurilor ce compun sistemul de alimentare cu energie termică in sistem centralizat al municipiului Cluj-Napoca.

3.4. Acordarea de catre autoritatea contractanta si exercitarea de catre operator a drepturilor descrise la alineatul 3.3 de mai sus, se face sub condiția respectării de către Operator a tuturor reglementărilor si procedurilor in domeniul protectiei mediului, sănătății si sigurantei publice sau in orice alte domenii incidente si a solicitării si obținerii oricăror Autorizatii, atunci cand este cazul, precum si cu conditia respectării de catre Operator a oricăror obligații legate de exercitiul unor astfel de drepturi, incluzand dar fără a se limita la obligația de a repara si inlatura toate urmările acestor actiuni potrivit

3

reglementărilor legale incidente.

3.5. Obiectivele Autoritatii contractante sunt:

a) îmbunătăţirea condiţiilor de viaţă ale utilizatorilor, prin promovarea calităţii şi eficienţei serviciului public de alimentare cu energie termică;

b) dezvoltarea durabilă a serviciului de alimentare cu energie termică;

c) protecţia mediului înconjurător;

d) menţinerea în stare perfect funcţională şi îmbunătăţirea sistemelor publice de alimentare cu energie termică, ţinând cont de starea tehnică actuală a sistemelor;

e) îmbunătăţirea serviciului public de alimentare cu energie termică.

3.6. Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat se realizează prin intermediul infrastructurii tehnico-edilitare specifice aparţinând domeniului public sau privat al autorităţii administraţiei publice locale care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al mun. Cluj Napoca, denumit în continuare SACET.

3.6.1. Categoriile de bunuri utilizate de Operator în executarea Contractului sunt următoarele:

a) bunuri de retur, respectiv bunurile concesionate de către Autoritatea Contractantă către Operator în scopul executării Contractului, prevăzute în Anexa 1.1 si Anexa 1.2, bunurile de natura domeniului public/privat nou creat sau cele existente, dezvoltate şi modernizate cu subvenţii pentru investiţii de la bugetul local sau central precum şi cele realizate de Operator în conformitate cu Programul de investiţii şi care, la încetarea Contractului, revin de plin drept, gratuit şi libere de orice sarcini, Autorităţii Contractante;

b) bunuri proprii – respectiv bunurile care aparţin Operatorului şi care sunt utilizate de către acesta în scopul executării Contractului, pe durata acestuia. Bunurile proprii sunt prevăzute în Anexa 7 La încetarea Contractului, din orice cauză, bunurile proprii rămân în proprietatea Operatorului.

c) bunuri de preluare – sunt bunurile care se află în proprietatea Operatorului, prevăzute in Anexa 8, pe care acesta le utilizează în scopul executării Contractului si pe care Autoritatea Contractantă are posibilitatea de a le prelua, în totalitate sau parţial, la incetarea din orice motiv a Contractului, în schimbul plăţii către Operator în termen de 60 de zile de la încetarea contractului a unei compensaţii egale cu valoarea neamortizată a bunurilor de preluare.

CAPITOLUL IV
Aria teritorială pe care vor fi prestate serviciile

4.1. Aria teritoriala pe care vor fi prestate serviciile de alimentare cu energie termică obiect al contractului de gestiune este Municipiul Cluj-Napoca.

CAPITOLUL V.
Anexele Contractului

5.1. Din prezentul contract fac parte integrantă următoarele anexe:

Anexa 1.1 şi Anexa 1.2 Lista bunurilor concesionate;

Anexa 2.1 şi Anexa 2.2 Procese verbale de predare – primire a bunurilor concesionate care alcătuiesc sistemul de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj-Napoca/ sunt destinate producerii energiei termice, aparţinând patrimoniului public sau privat al Autorităţii publice locale, predate operatorului, în scopul îndeplinirii obiectivelor gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică;

Anexa 3 Indicatorii tehnici de performanţă ai serviciului de alimentare cu energie termică;

Anexa 4. Decont subvenţie- Calculul subvenţiei pentru diferenţa de preţ la energia termică livrată populaţiei/lună;

Anexa 5.1. Decont trimestrial pentru calculul compensaţiei pentru prestarea serviciului public de interes general;

Anexa 5.2. Centralizator trimestrial calcul pe centre de cost;

Anexa 5.3. Decont anual pentru calculul compensaţiei pentru prestarea serviciului public de interes general;

Anexa 5.4. Centralizator anual calcul pe centre de cost;

Anexa 6.1. Proiecte de investiţii pentru sistemul centralizat de furnizare a energiei termice al municipiului Cluj-Napoca ce vor fi realizate de Operator;

Anexa 6.2. Proiecte de investiţii pentru sistemul centralizat de furnizare a energiei termice al municipiului Cluj-Napoca

realizate din fonduri alocate din bugetul autorității publice locale;
Anexa 7. Bunuri proprii ale Operatorului (lista indicativă);
Anexa 8. Lista indicativă a bunurilor de preluare;
Anexa 9. Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca;
Anexa 10. Caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Cluj-Napoca.

CAPITOLUL VI
Durata contractului

6.1. Durata prezentului contract este de 5 ani și intră în vigoare la data semnării lui de către reprezentanții legali ai părților semnatare.

6.2. Părțile pot conveni asupra prelungirii duratei contractului cu respectarea regulilor privind ajutorul de stat si a oricăror reglementări legale aplicabile la data prelungirii.

6.3. Prelungirea va fi convenită prin act adițional la contract nu mai tarziu de 60 (saizeci) de zile inainte de data expirării contractului.

CAPITOLUL VII
Drepturile părților

7.1 Fără a aduce atingere tuturor drepturilor și obligațiilor menționate în prezentul Contract și în legislația în vigoare, Operatorul și Autoritatea Contractantă vor avea următoarele drepturi:

7.1.1 Drepturile Operatorului:

a) să exploateze în mod direct, pe riscul și pe răspunderea sa, bunurile, activitățile și serviciul public care fac obiectul prezentului contract;
b) să încaseze contravaloarea serviciului public de alimentare cu energie termică conform prețurilor/tarifelor aprobate de Autoritatea contractantă, determinate conform legislației în vigoare;
c) să aplice la facturare prețul/tariful aprobat conform legislației în vigoare;
d) să încheie contracte de furnizare/prestare a serviciului/activității cu toți utilizatorii;
e) să propună ajustarea și modificarea prețurilor/tarifelor aprobate, în conformitate cu prevederile legislative în vigoare;
f) să beneficieze de toate informațiile necesare pentru buna desfășurare a activității din partea Autorității Contractante;
g) oricare alte drepturi prevăzute de legislația în vigoare;

7.1.2 Drepturile Autorității Contractante:

a) de a stabili și de a aproba programele de reabilitare, extindere și modernizare a dotărilor existente aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu consultarea Operatorului;
b) de a realiza investiții de interes comun în domeniul infrastructurii tehnico-edilitare aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat;
c) de a aproba studiile de fezabilitate privind reabilitarea, extinderea și modernizarea dotărilor existente aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat;
d) de a inspecta bunurile, activitățile și serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, de a verifica stadiul de realizare a investițiilor, precum și modul în care este satisfăcut interesul public;
e) de a solicita informații cu privire la nivelul și calitatea serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat și cu privire la modul de întreținere, exploatare și administrare a bunurilor proprietatea publică sau privată a Autorității Contractante, concesionate pentru realizarea serviciului;
f) să medieze și să soluționeze conflictele dintre utilizatori și Operator, la cerere uneia dintre părți, să invite Operatorul pentru audieri, în vederea concilierii diferendelor apărute în relația cu utilizatorii serviciului;
g) de a monitoriza respectarea obligațiilor asumate prin contract, cu notificarea prealabilă a operatorului și în condițiile prevăzute în caietul de sarcini și în regulamentul serviciului;
h) de a-și manifesta intenția de a dobândi bunurile de preluare și de a solicita Operatorului încheierea contractului de vânzare-cumpărare și/sau a oricăror alte documente necesare cu privire la aceste bunuri;
i) de a aproba stabilirea, ajustarea sau, după caz, modificarea prețurilor și tarifelor aferente serviciului publice de

5

alimentare cu energie termică în sistem centralizat, propuse de către Operator, în baza metodologiei elaborate şi a avizului autorităţii de reglementare şi în conformitate cu prevederile legale în vigoare;
j) să refuze, în condiţii justificate, aprobarea preţurilor şi tarifelor propuse de Operator;
k) să sancţioneze Operatorul în cazul în care acesta nu operează la nivelul indicatorilor de performanţă şi eficienţă la care s-a obligat prin prezentul contract şi nu asigură continuitatea serviciilor;
l) de a denunţa unilateral contractul din motive excepţionale legate de interesul naţional sau local;
m) de a rezilia contractul în condiţiile prevederilor contractuale, în cazul în care Operatorul nu respectă obligaţiile asumate prin prezentul contract;
n) oricare alte drepturi prevăzute de legislaţia în vigoare.

CAPITOLUL VIII
Obligaţiile părţilor

8.1. Fără a aduce atingere tuturor drepturilor şi obligaţiilor menţionate în prezentul Contract şi în legislaţia în vigoare, Operatorul şi Autoritatea Contractantă vor avea următoarele obligaţii:

8.1.1. Obligaţiile Operatorului:
a) să asigure activităţile de alimentare cu energie termică în sistem centralizat în conformitate cu prevederile prezentului contract şi cu respectarea Regulamentului serviciului de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj Napoca şi a Caietului de sarcini al serviciului, ce se constituie anexe la contract; a prescripţiilor, normelor si normativelor tehnice in vigoare, intr-o manieră eficientă;
b) să obţină de la autorităţile competente toate avizele, acordurile şi autorizaţiile necesare prestării/furnizării serviciului/activităţii care fac obiectul contractului;
c) să respecte angajamentele luate prin prezentul contract;
d) să respecte prevederile regulamentului serviciului delegat, caietului de sarcini al serviciului şi ale celorlalte reglementări specifice serviciului gestionat;
e) să servească utilizatorii serviciului centralizat de alimentare cu energie termica din unitatea administrativ teritorială unde i-a fost incredintat serviciul/activitatea in raza sistemului de alimentare centralizat cu energie termica;
f) să respecte indicatorii de performanţă prevăzuţi în Anexa 3 la contract;
g) să furnizeze Autoritatii Contractante informaţiile solicitate şi să asigure accesul la toate informaţiile necesare în vederea verificării şi evaluării funcţionării şi dezvoltării serviciului public gestionat în conformitate cu clauzele contractului de gestiune şi cu prevederile legale în vigoare;
h) să aplice metode performante de management care să conducă la reducerea costurilor de operare, inclusiv prin aplicarea procedurilor concurenţiale oferite de normele legale în vigoare;
i) să preia de la Autoritatea Contractantă, pe baza proceselor-verbale de predare-primire prevăzute în Anexa 2.1 şi Anexa 2.2. la contract, bunurile aferente realizării serviciului;
j) să efectueze serviciul public gestionat conform prevederilor regulamentului serviciului şi caietului de sarcini, în condiţii de calitate şi eficienţă;
k) să fundamenteze şi să supună aprobării preţurile/tarifele ce vor fi utilizate pentru serviciul gestionat in conformitate cu reglementarile legale incidente;
l) să fundamenteze necesarul anual de fonduri pentru investiţii;
m) să propună Autoritatii Contractante scoaterea din funcţiune a mijloacelor fixe aparţinând patrimoniului public gestionat, în baza legislaţiei în vigoare;
n) să transmită Autoritatii Contractante modificările de patrimoniu propriu apărute în cursul anului, ca urmare a scoaterii din funcţiune a unor mijloace fixe şi/sau intrărilor de bunuri prin investiţii;
o) la încetarea contractului prin ajungerea la termen, să restituie bunurile de retur, în deplină proprietate, în mod gratuit şi libere de orice sarcini, in conditiile prevazute in prezentul contract;
p) la încetarea contractului din alte cauze decât prin ajungerea la termen, excluzând forţa majoră şi cazul fortuit, Operatorul este obligat să asigure continuitatea prestării activităţii în condiţiile stipulate în contract, până la preluarea acesteia de către Autoritatea Contractantă;

q) în cazul în care Operatorul sesizează existența sau posibilitatea existenței unei cauze de natură să conducă la imposibilitatea realizării activității, va notifica de îndată acest fapt Autorității Contractante, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru asigurarea continuității serviciului;
r) să ia măsurile necesare privind igiena, siguranța la locul de muncă și normele de protecție a muncii;
s) să predea la încheierea contractului toată documentația tehnico-economică referitoare la serviciul gestionat si bunurile ce compun sistemul de alimentare centralizata cu energie termică a municipiului Cluj Napoca;
t) să respecte condițiile impuse de natura bunurilor, activităților sau serviciului public (protejarea secretului de stat, materiale cu regim special, condiții de siguranță în exploatare, protecția mediului, protecția muncii, condiții privind folosirea și protejarea patrimoniului etc.);
u) în cazul în care Operatorul sesizează existența sau posibilitatea existenței unei cauze de natură să conducă la imposibilitatea realizării activității ori serviciului public, va notifica de îndată acest fapt Autorității contractante, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru asigurarea continuității activității sau serviciului public;
v) să nu subdelege gestiunea serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat al municipiului Cluj Napoca;
w) să nu cesioneze drepturile si obligațiile sale prevazute in prezentul contract;
x) să plătească redeventa si orice sume datorate catre Autoritatea contractantă, la valorile si termenele stabilite in prezentul contract;
y) să ia toate masurile necesare, impreuna cu Autoritatea contractantă, privind bunurile de retur, astfel incat la incetarea contractului acestea sa fie restituite Autoritatii contractante in buna stare de functionare, in vederea continuarii serviciului, în limita unei uzuri normale ca urmare a utilizarii acestora in vederea prestarii serviciului;
z) să efectueze intretinerea, reparatiile curente planificate si accidentale ce se impun asupra bunurilor ce compun sistemul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, in conformitate cu programele de revizii reparatii si de investitii aprobate, in vederea exploatarii in conditii de siguranta si eficienta a serviciului gestionat;
aa) să fundamenteze si să intocmească programele de investitii in sistemul de alimentare cu energie termică și să le transmită spre aprobare conform prevederilor legale;
bb) să respecte indicatorii de performanță și să prezinte anual autorității contractante un raport în acest sens, în vederea evaluării realizate de către Autoritatea contractantă;
cc) oricare alte obligații prevăzute de legislația în vigoare.

8.1.2. Obligatii referitoare la **Calitatea Serviciului, Reclamațiile Utilizatorilor**
a) Indicatorii de performanță ce trebuie respectați de Operator și monitorizați de Autoritatea Contractantă sunt cei prezentati în Anexa 3 la contract. Evaluarea indicatorilor de performanță se va realiza anual, în urma analizării raportului anual al Operatorului.
b) Nerespectarea indicatorilor de performanță de către Operator duce la aplicarea de penalități, în conformitate cu Anexa 3 la contract.
c) Penalitățile pot fi reținute din diferentele de pret/subventia datorata de Autoritatea contractanta Operatorului. În cazul în care sumele nu acoperă totalitatea penalităților, suma rămasă de plată va fi reținută din Compensația datorată de Autoritatea Contractantă.
d) În cazul neîndeplinirii indicatorilor de performanță de către Operator, Autoritatea Contractantă va stabili în sarcina acestuia un plan de măsuri pentru îndeplinirea indicatorilor, în termen de 60 de zile.
e) Operatorul are obligația de a face disponibile detaliile cu privire la procedura de reclamație pe site-ul propriu ori prin panouri amplasate la sediul acestuia – Biroul Relații cu Clientii.
f) Operatorul va înregistra toate reclamațiile utilizatorilor indiferent de calea de primire a acestora (direct, poșta, poșta electronică). Autoritatea Contractantă are dreptul să ceară în fiecare lună un raport cu privire la reclamatiile inregistrate luna anterioară.
g) Operatorul este obligat să răspundă reclamațiilor scrise ale utilizatorilor primite direct, în termen de 30 de zile de la primirea lor, în conformitate cu legislația în vigoare.
h) Autoritatea Contractanta va transmite Operatorului reclamatiile cu privire la activitatea acestuia si la activitatea de alimentare cu energie termică in sistem centralizat primite prin sistemele proprii de inregistrare a reclamatiilor pentru a-si exprima punctul de vedere asupra acestora si spre solutionare, dupa caz.

8.1.3. Obligația de serviciu public

7

În conformitate cu prevederile prezentului contract, Operatorul se obligă să îndeplinească serviciul public de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat în municipiul Cluj Napoca cu respectarea obligațiilor de serviciu public, respectiv :

a) Operatorul va aplica prețurile/tarifele pentru serviciul public de aleimentare cu energie termică al mun. Cluj Napoca aprobate de Autoritatea contractantă și va presta serviciul pentru toți utilizatorii solicitanți care se află în aria de acoperire a SACET, în conformitate cu cerințele/prevederile legale incidente și cu Hotărârile Autorității contractante;

b) Operatorul va presta serviciul public de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat în municipiul Cluj Napoca în conformitate cu principiul continuității și indicatorii de disponibilitate ai serviciului public de alimentare cu energie termică și eliminarea riscurilor de intoxicare, asfixiere, incendii, explozii sau riscurilor privind sănătatea populației așa cum sunt stabiliti prin anexele la contract:

c) Operatorul va presta serviciul public de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat în municipiul Cluj Napoca în conformitate cu principiile/indicatorii de calitate și performanță ai serviciului așa cum sunt stabilite prin Caietul de sarcini și Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat în municipiul Cluj Napoca;

d) Operatorul va respecta standardele de siguranța în funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică al mun. Cluj Napoca.

8.2. Obligațiile Autoritatii Contractante:

a) să predea Operatorului la data intrării în vigoare a contractului toate bunurile, instalațiile, echipamentele și dotările aferente întregii activități, cu inventarul existent, libere de orice sarcini, pe bază de proces-verbal de predare-preluare;

b) să notifice părților interesate, la cerere, informații referitoare la încheierea prezentului contract;

c) să faciliteze operatorului autorizarea lucrărilor și investițiilor pe domeniul public și privat, în conformitate cu reglementările legale în vigoare;

d) să își asume pe perioada derulării contractului de gestiune toate responsabilitățile și obligațiile ce decurg din calitatea sa de proprietar;

e) să ia toate măsurile pentru înlocuirea bunurilor pe care le scoate din uz

f) să asigure finanțarea programelor de investiții de interes public, în domeniul infrastructurii tehnico-edilitare aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat;

g) să nu îl tulbure pe Operator în exercițiul drepturilor rezultate din prezentul contract;

h) să nu modifice în mod unilateral contractul de gestiune, în afară de cazurile prevăzute expres de lege și de prezentul contract;

i) să notifice Operatorului apariția oricăror împrejurări de natură să aducă atingere drepturilor acestuia;

j) să verifice periodic serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat prestat în baza prezentului contract și nivelul de calitate al acestuia, îndeplinirea indicatorilor de performanță și aplicarea penalităților pentru neîndeplinirea acestuia, menținerea echilibrului contractual, asigurarea unor relații echidistante și echilibrate între Operator și utilizatori

k) oricare alte obligații prevăzute de legislația în vigoare.

CAPITOLUL IX

Prețurile/tarifele practicate și procedura de stabilire, modificare sau ajustare a acestora.

9.1. Prețurile/tarifele pentru energia termică furnizată prin sistemul de alimentare cu energie termică aplicabile la data semnării prezentului contract sunt cele prevăzute în Hotararea Consiliului Local al Municipiului Cluj-Napoca nr. 927/27.12.2022.

9.2. Stabilirea, modificarea și ajustarea prețurilor și tarifelor se vor efectua în conformitate cu procedura de stabilire, modificare sau ajustare a prețurilor și tarifelor specifică serviciului public de alimentare cu energie termica in sistem centralizat, aprobată de autoritățile competente și cu respectarea prevederilor legilor speciale.

CAPITOLUL X

Facturarea serviciilor către utilizatori

10.1. În vederea furnizării /prestării serviciilor către utilizatori, Operatorul va încheia cu aceștia contracte de furnizare a energiei termice.

10.2. Contractul de furnizare sau de prestare a serviciului constituie actul juridic prin care se reglementează raporturile dintre operator şi utilizatori cu privire la furnizarea/prestarea, utilizarea, facturarea şi plata serviciului de utilităţi publice – alimentare cu energie termică.
10.3. Facturarea şi plata contravalorii energiei termice furnizate de catre Operator catre beneficiarii-utilizatori ai serviciului public de alimentare cu energie termică, se va face pe baza consumului lunar şi a preţurilor aprobate pentru energia termică, in conformitate cu prevederile contractelor de furnizare perfectate cu utilizatorii şi a prevederilor legale .
10.4. Potrivit prevederilor art. 42 alin. (9) al Legii nr. 51/2006 privind serviciile comunitare de utilitati publice, la data perfectarii prezentului contract, modul de facturare si plata contravalorii energiei termice la/de catre utilizatori este reglementat astfel : "Factura pentru serviciile furnizate/prestate se emite cel mai tarziu pana la data de 15 a lunii următoare celei in care prestatia a fost efectuată. Utilizatorii serviciilor de utilităţi publice, persoane fizice sau juridice, sunt obligati să achite facturile reprezentand contravaloarea serviciilor furnizate/prestate in termenul de scadenta de 15 zile de la data emiterii facturilor; data emiterii se inscrie pe factură. Termenul de scadenţă privind plata facturii se ia in calcul începand cu data emiterii facturii."
10.5. Orice modificare a conditiilor de facturare si plata a contravalorii energiei termice va fi implementată de Operator întocmai reglementărilor incidente.

CAPITOLUL XI
Diferenţele de tarif/Subvenţii

11.1 Operatorul se obligă să furnizeze serviciul public de alimentare cu energie termică, în baza contractelor de furnizare perfectate cu utilizatorii, la preţurile pentru energia termică aprobate în conformitate cu prevederile legale.
11.2. Autoritatea publică poate decide, în condiţiile legii, aprobarea unor preturi pentru energia termică livrată populaţiei mai mici decat pretul de producere, transport, distributie si furnizare, situatie în care asigură din bugetul local sumele necesare acoperirii diferentei dintre pretul de producere, transport, distributie si furnizare a energiei termice livrate populaţiei şi pretul local al energiei termice facturate populaţiei.
11.3. Acoperirea Diferenţelor de tarif acordate se va face potrivit prevederilor legale, pana la valoarea integrala a pretului energiei termice aprobat, în baza cantitatilor de energie termică vândută lunar populaţiei.
11.4. Plata către Operator pentru Diferenţele de tarif acordate se va face lunar de către Autoritatea Contractantă, în baza facturii emise de către Operator şi a documentaţiei justificative. Operatorul are obligaţia de a emite factura până la data de 15 a lunii următoare a celei pentru care se face decontarea, la care va ataşa documentatia justificativă privind cantitatile de energie termică vandute populaţiei.
11.5. Autoritatea Contractantă este obligată să facă plata subventiei în termen de 30 de zile de la înregistrarea facturii. Modelul de decont este prevăzut în Anexa 4.
11.6. In situatia în care părtile vor decide sa utilizeze metoda compensarii, suma reprezentând Diferenţa de tarif pentru luna respectiva facturata intra in calculul compensării, indiferent de stadiul plaţii facturii pentru Diferenţa de tarif.

CAPITOLUL XII
Compensaţia

12.1. În vederea acoperirii costurilor privind îndeplinirea obligaţiilor de serviciu public ale operatorului, rezultate din prestarea serviciului public - producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca, părţile stabilesc utilizarea în derularea contractului a metodei compensării diferenţei dintre costurile generate de prestarea serviciului de interes economic general - producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca şi veniturile realizate prin încasarea contravalorii preţului energiei termice inclusiv subvenţia, precum şi acoperirea unei cote de profit rezonabil.
În acest sens Autoritatea contractantă va plăti Operatorului Compensaţia pentru prestarea serviciului de interes economic general - producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca, după următoarea formulă :

Compensaţia pentru efectuarea Obligaţiilor de serviciu public (C) = ***Cheltuielile de exploatare eligibile (CE) + Profit rezonabil (Pr) - Venituri ale Operatorului asociate prestării serviciului*** de interes economic general - producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca (V).

$$C = CE + Pr - V$$

Unde:

C - reprezintă Compensaţia;

3

CE - reprezintă cheltuielile de exploatare eligibile efectiv realizate, aferente obligaţiilor de serviciu public, calculate după următoarea formulă:

$$CE = \sum_{i=1}^{N} Ci$$

Unde Ci reprezintă cost specific "i" asociat serviciului de interes economic general - producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca, respectiv : toate costurile suportate de operator pentru prestarea serviciului de interes economic general, calculate pe baza unor principii de contabilizare a costurilor general acceptate, numai pentru costurile legate de serviciul de interes economic general - producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca prezentate detaliat la punctele A şi B de mai jos.

CE - cheltuielile de exploatare eligibile efectiv realizate reprezintă totalitatea cheltuielilor efectuate în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general - producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca de către operator, pentru care se acordă compensaţia, respectiv

- Cheltuieli efectuate în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este indreptatit din furnizarea energiei termice aferentă CT cvartal,
- Cheltuieli efectuate în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este indreptatit din furnizarea energiei termice aferentă centralei termice de zonă - CTZ
- Cheltuieli efectuate în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este indreptatit din furnizarea energiei termice aferentă CCNE Gheorgheni
- Orice alte cheltuieli efectuate de către operator în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca.

Cheltuielile de exploatare eligibile efectiv realizate includ următoarele cheltuieli:

A . Cheltuieli directe cu gazul, energia electrică, energie termică achizitionată de operator, apă, cheltuieli directe cu personalul, amortizare, cheltuieli cu materialele, orice alte cheltuieli directe în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca.

B. Cheltuieli indirecte reprezentând diferenţa dintre cheltuieli totale generate de prestarea serviciului de interes economic general şi cheltuielile directe descrise mai sus.

Pr - reprezintă profitul rezonabil calculat astfel: Pr = CE x 5%

Pentru fiecare an din contract rata profitului rezonabil va fi de 5%.

V - reprezintă totalitatea veniturilor generate în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general - producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca pentru care se acordă compensaţia, respectiv:

- venituri din activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este indreptatit din furnizarea energiei termice aferentă CT cvartal,
- venituri din activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este indreptatit din furnizarea energiei termice aferentă centralei termice de zonă - CTZ
- venituri din activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este indreptatit din furnizarea energiei termice aferentă CCNE Gheorgheni
- venituri din subvenţie (exclusiv TVA) reprezentând diferenţa între preţul de producere, transport, distribuţie şi furnizare a energiei termice livrate şi preţul local al energiei termice facturate populaţiei aprobat pentru SACET Cluj Napoca.
- orice alte venituri obţinute de către operator în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general producerea, transportul, distribuţia şi furnizarea de energie termică în SACET Cluj Napoca.

12.2. Compensaţia se calculează cumulat şi se plăteşte trimestrial pentru activitatea de furnizare a energiei termice produsă în sistem centralizat.

12.3 Compensaţia va fi plătită de Autoritatea contractantă, în baza Raportului trimestrial de constatare întocmit

de către Operator şi a facturii emise de catre acesta. Raportul trimestrial de constatare va fi intocmit si depus în intervalul 25-30 a lunii următoare trimestrului pentru care se plăteşte compensaţia, acesta urmând a fi aprobat de Autoritatea contractantă în termen de 15 zile de la data depunerii. Dacă este cazul, fiecare Raport trimestrial va avea în vedere regularizarea Raportului anterior, în funcţie de costurile/veniturile efectiv realizate. Raportul trimestrial va fi însoţit de următoarele documente:

- Decont trimestrial pentru calculul compensaţiei pentru prestarea serviciului public de interes general (conform Anexei 5.1);
- Centralizator calcul pe centre de cost (conform Anexei 5.2);
- Balanta de verificare;
- Declaraţie cu privire la sumele primite în fiecare an pentru compensarea cheltuielilor privind prestarea serviciului
- Declaraţie prin care se argumentează că ajutorul de stat intră în componenţa costurilor generate de obligaţia de prestare a serviciilor publice.

12.4 În cazul în care sumele înscrise în raportul trimestrial de constatare sunt contestate de către părţi, Autoritatea contractantă va plăti partea necontestată în termenul prevăzut la art. 12.5 de mai jos, urmând ca pentru partea contestată, părţile să concilieze punctele de vedere intr-un termen de 10 zile lucratoare.

12.5 Operatorul are obligaţia de a întocmi şi trimite factura pentru plata compensaţiei în termen de 5 zile de la aprobarea raportului trimestrial de constatare (sau in termen de 5 zile de la stabilirea sumelor necontestate). Autoritatea contractantă are obligaţia de a plăti compensaţia operatorului în termen de 30 de zile de la înregistrarea facturii de către aceasta din urmă.

12.6 Compensaţia nu poate depăşi suma necesară acoperirii totale a costurilor nete suportate pentru îndeplinirea obligaţiei de serviciu public, inclusiv profitul rezonabil stabilit in conformitate cu prevederile prezentului contract - adică totalitatea efectelor pozitive şi negative ale conformării cu obligaţia de serviciu public asupra costurilor şi veniturilor operatorului de serviciu public, tinând cont de costurile efective cu prestarea serviciului public suportate de operator.

12.7 În vederea evitării supracompensării, în termen de 30 de zile de la aprobarea situaţiilor financiare anuale, operatorul va întocmi Raportul pentru calculul compensaţiei anuale. Compensaţia anuală reprezintă cea mai mică valoare dintre: "valoarea totală anuală a compensaţiei calculate potrivit rapoartelor trimestriale de constatare aprobate pentru anul respectiv; şi " valoarea totală anuală a compensaţiei, calculate potrivit art. 12.1 de mai sus, în care CE va reprezenta valoarea cheltuielilor efective suportate de operator pentru prestarea serviciului public, conform situaţiilor financiare anuale auditate".

Raportul anual trebuie să conţină următoarele documente specifice:

- Decont anual pentru calculul compensaţiei pentru prestarea serviciului public de interes general (conform Anexei 5.3);
- Centralizator anual calcul pe centre de cost (conform Anexei 5.4);
- Bilanţul contabil şi anexele la acesta;
- Raportul auditorului;
- Declaraţie cu privire la sumele primite în fiecare an pentru compensarea cheltuielilor privind prestarea serviciului
- Declaraţie prin care se argumentează că ajutorul de stat intră în componenţa costurilor generate de obligaţia de prestare a serviciilor publice.

-Orice alt document necesar pentru a justifica valoarea compensatiei solicitate.

12.8 In cazul în care compensaţia acordată operatorului pentru anul anterior este mai mare decât compensaţia anuală calculată potrivit art. 12.7 de mai sus, operatorul va vira în contul Autorităţii contractante diferenţa rezultată, în termen de 15 zile calendaristice de la stabilirea compensaţiei anuale.

12.9 Părţile vor datora penalităţi de întârziere în cuantum de 0.1% din suma datorată, pentru fiecare zi de întârziere, în cazul în care nu virează la timp sumele datorate în baza prezentului Capitol."

12.10. Acordarea Compensaţiei potrivit prezentului contract se realizează în considerarea Deciziei Comisiei 2012/21/UE din 20 decembrie 2011, privind aplicarea articolului 106 alin. (2) din Tratatul privind funcţionarea Uniunii Europene în cazul ajutoarelor de stat sub formă de compensaţii pentru obligaţia de serviciu public acordate anumitor intreprinderi cărora le-a fost încredinţată prestarea unui serviciu de interes economic general, coroborată cu prevederile Ordinului ministrului dezvoltării regionale şi administraţiei publice nr. 1121 din 1 iulie 2014 privind aprobarea Schemei de ajutor de stat acordat în perioada 2014- 30 iunie 2028 operatorilor economici care prestează serviciul de interes economic general de producere, transport, distribuţie şi furnizare e energiei termice în sistem centralizat către populaţie (cu modificările şi completările ulterioare).

12.11. (1) În cazul în care, din vina sa exclusivă, operatorul nu reuseste să îndeplinească obiectivele referitoare la

indicatorii de performanță privind calitatea și cantitatea serviciului, autoritatea contractantă poate reduce valoarea compensatiei pentru obligatia de serviciu public acordată operatorului astfel :
- Pentru fiecare punct procentual întreg, rezultat ca neîndeplinire a obiectivelor referitoare la indicatorii de performanță privind calitatea și cantitatea serviciului din vina exclusivă a operatorului, autoritatea contractantă va putea reduce valoarea anuală a compensatiei pentru obligatia de serviciu public prin aplicarea unei penalitati calculată după relația :

VCR = C x 0,1% x PPN

Unde :
VCR – reprezină valoarea anuală de reducere a compensatiei;
C – reprezintă compensatia anuală datorată pentru acoperirea costurilor serviciului public calculată conform prevederilor contractului;
PPN – reprezintă fiecare punct procentual întreg rezultat ca neindeplinire a obiectivelor referitoare la indicatorii de performanță privind calitatea și cantitatea serviciului din vina exclusivă a operatorului.
(2) Reducerea compensației pentru obligația de serviciu public nu se aplică în cazul în care operatorul nu își îndeplinește obiectivele referitoare la indicatorii de performanță privind calitatea și cantitatea serviciului ca urmare a unei situații de forță majoră sau a nerespectării obligațiilor asumate de către autoritatea contractantă, în condițiile în care operatorul serviciului a luat toate măsurile care tin de operator pentru îndeplinirea acestora.
12.12 (1) Părțile susțin si vor depune toate diligentele in vederea promovării și realizării investitiilor in tehnologii și capacități de producere a energiei termice din resurse regenerabile. Operatorul va urmări în permanență reducerea costurilor unitare prin promovarea/ implementarea investițiilor care conduc la creșterea eficienței activității, așa cum au fost ele prevăzute în Strategia locală de dezvoltare a sistemului centralizat de alimentare cu energie termică aprobată de Consiliul Local, in funcție de bugetul disponibil alocat, creînd astfel premisele reducerii graduale a sumelor necesare acordării compensatiei pentru obligația de serviciu public.
(2) Fără a aduce atingere prevederilor privind calculul si plata compensatiei pentru obligatia de serviciu public și/sau prevederilor privind calculul si repartizarea profitului realizat de operator (in conformitate cu prevederile contractului și cu reglementările speciale incidente), eventualele reduceri de costuri unitare rezultate din creșterea eficienței activității operatorului, inclusiv ca urmare a producerii energiei termice din surse regenerabile, raportate la anul anterior, certificate ca atare de către un auditor independent, pot fi repartizate între operator și autoritatea contractantă astfel: o cotă de 50% din câștigurile de eficiență rămân la dispoziția operatorului sub formă de profit majorat, iar diferența, se repartizează autorității contractante.

CAPITOLUL XIII
Redevența

13.1. In schimbul dreptului și obligației de exploatare a bunurilor concesionate, prevăzute în Anexa 1.1 și Anexa 1.2 la contract, Operatorul se obligă să plătească anual redevența Autoritatii Contractante, calculata prin aplicarea procentului de 0,05% asupra valorii bunurilor aflate în patrimoniul municipiului Cluj-Napoca, aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, concesionate Operatorului.
13.2 Redevența datorată Autorității Contractante este de **91.940,23 lei**, sumă fixă/an reprezentand 0,05% din valoarea bunurilor aflate în patrimoniul municipiului Cluj-Napoca, aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, concesionate Operatorului, egală cu **183.880.451,93** lei.
13.2.1. Pentru anul 2024, redevența se va calcula raportat la suma prevăzută la art. 13.2. din contract, corespunzător lunilor rămase de la data intrării în vigoare a contractului și până la sfârșitul anului 2024.
13.2.2. Redevența aferentă anului 2024 va fi împărțită în tranșe lunare egale, Operatorul plătind lunar, până cel târziu la data de 15 a următoarei luni, în contul indicat la pct. 13.4. din prezentul contract.
13.3. Operatorul va achita trimestrial proprietarului bunurilor valoarea redevenței anuale datorate, împarțită în tranșe egale, până cel târziu la data de 15 a primei luni a trimestrului urmator celui pentru care redevența este datorată.
13.4. Plata redevenței se va face în contul RO22TREZ21621A300530XXXX deschis la Trezoreria Cluj Napoca, Codul de înregistrare fiscală al Unitatii Administrativ Teritoriale este 4305857.
13.5. Pentru nerespectarea termenului de plata a redeventei, Operatorul datorează Autorității Contractante penalități de întârziere, calculate din prima zi dupa scadență prin aplicarea procentului de 0,01% pe zi de intarziere asupra sumei neachitate, până la îndeplinirea efectivă a obligației de plată.
13.6. Operatorul va transmite Autoritatii Contractante o copie a dovezii virării sumelor datorate.

CAPITOLUL XIV
Investiții

14.1.1. Operatorul are obligația de a realiza investițiile în legătură cu prestarea serviciului public de alimentare cu

energie termică în sistem centralizat, în conformitate cu Programul de Investiţii al Operatorului, prevăzut în Anexa 6.1 la contract.

14.1.2. Autoritatea contractantă are obligaţia de a finaliza investiţiile din programul de investiţii al Autorităţii Contractante prevăzut în Anexa 6.2. la contract.

14.2. În conformitate cu prevederile art. 44 al Legii nr. 51/2006, republicată cu modificările şi completările ulterioare, părţile vor defini anual, prin bugetele de venituri şi cheltuieli, programele de investiţii anuale în corelare cu programul de investitii in sistemul centralizat de alimentare cu energie termică.

14.3. Finanţarea şi realizarea investiţiilor aferente sistemelor de utilităţi publice se face cu respectarea legislaţiei în vigoare privind iniţierea, fundamentarea, promovarea şi aprobarea investiţiilor publice.

14.4. Finanţarea cheltuielilor de capital pentru realizarea obiectivelor de investiţii publice ale Autorităţii Contractante, aferente sistemului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, se asigura din următoarele surse:

a) fonduri proprii ale Operatorului şi/sau fonduri de la bugetul local al Autorităţii Contractante;

b) credite bancare. ce pot fi garantate de Operator şi/sau de Autoritatea Contractanta, de statul român sau de alte entităţi specializate în acordarea de garanţii bancare;

c) fonduri nerambursabile obţinute prin aranjamente bilaterale sau multilaterale;

d) fonduri transferate de la bugetul de stat, ca participare la cofinanţarea unor programe de investiţii realizate cu finanţare externă, precum şi din bugetele unor ordonatori principali de credite ai bugetului de stat;

e) alte surse, constituite potrivit prevederilor legale.

14.5. Bunurile realizate în cadrul programelor de investiţii ale Autorităţii Contractante aparţin domeniului public al acestuia, dacă sunt finanţate din fonduri publice, sau revin în proprietatea publică a acestuia, ca bunuri de retur, dacă au fost realizate cu finanţare privată în cadrul unor programe de investiţii asumate de Operator prin prezentul contract, la expirarea acestuia.

14.6. Obiectivele de investiţii publice specifice infrastructurii tehnico-edilitare aferente serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, ce implică fonduri de la bugetul local, transferuri de la bugetul de stat sau fonduri comunitare, promovate de Autoritatea Contractantă, se nominalizează în listele anuale de investiţii anexate la bugetul local şi se aprobă odată cu acestea prin hotărâre a Consiliului local al municipiului Cluj-Napoca.

14.7. Obiectivele de investiţii menţionate la pct. 14.6 se realizează cu respectarea prevederilor legale în vigoare privind elaborarea, avizarea şi aprobarea documentaţiilor de execuţie, a prevederilor legale în vigoare privind autorizarea executării lucrărilor de construcţii, precum şi a documentaţiilor de urbanism şi amenajarea teritoriului aprobate conform legii.

CAPITOLUL XV.
Menţinerea echilibrului contractual

15.1. Raporturile contractuale dintre Autoritatea Contractantă şi Operator se bazează pe principiul echilibrului financiar al delegării între drepturile care îi sunt acordate Operatorului şi obligaţiile care îi sunt impuse.

15.2. În vederea menţinerii echilibrului contractual, în cazul în care pe parcursul executării Contractului, apare o situaţie caracterizată prin îndeplinirea cumulativă a condiţiilor următoare:

a) *schimbarea excepţională a împrejurărilor existente la data încheierii Contractului;*

a) *schimbarea împrejurărilor nu a fost şi nici nu putea fi, în mod rezonabil, avută în vedere de către Parte la data încheierii Contractului;*

a) Partea nu şi-a asumat riscul schimbării împrejurărilor şi nici nu putea fi în mod rezonabil considerată că şi-ar fi asumat acest risc, *care duce la crearea unui dezechilibru contractual prin îngreunarea semnificativă a obligaţiilor uneia dintre Părţi, la solicitarea oricărei Părţi se va proceda la renegocierea Contractului.*

15.3. Dacă renegocierea nu duce la restabilirea echilibrului contractual ori Părţile nu ajung la un acord într-un termen rezonabil, disputa urmeaza să fie soluţionată de instanţele judecătoreşti, care pot dispune încetarea contractului sau modificarea acestuia în sensul distribuirii în mod echitabil între părţi a pierderilor şi beneficiilor ce rezultă din schimbarea circumstanţelor.

CAPITOLUL XVI
Condiţiile de revizuire ale contractului

16.1 Contractul poate fi modificat sau completat cu condiţia ca modificarea sau completarea să fie făcută în scris şi semnată de către reprezentanţii părţilor sub forma unui act adiţional la contract.

16.2 Modificări Unilaterale efectuate de Autoritatea Contractantă

16.2.1 Autoritatea Contractantă poate modifica unilateral orice parte a Contractului din motive excepţionale legate de interesul public local, cu notificare prealabilă transmisă cu 15 zile înainte către Operator.

16.2.2 In cazul în care modificarea unilaterală a Contractului îi aduce un prejudiciu, Operatorul are dreptul să primească o justă despăgubire în termen de 30 de zile de la dovedirea prejudiciului. In cazul dezacordului între Părţi cu privire la existenţa prejudiciului ori la valoarea despăgubirii, acestea vor fi stabilite de către instanţa judecătorească competentă. Acest dezacord nu poate în nici un caz să permită Operatorului să suspende executarea obligaţiilor stabilite în Contract.

16.3 **Modificări solicitate de Operator privind Capacitatea Serviciului**

16.3.1 Schimbarea, anularea sau adăugarea de noi capacitati pot fi solicitate Autorităţii Contractante de către Operator, care va iniţia dacă va considera necesar aprobarea administrarii pentru noi capacitati.

16.4. **Alte modificări**

16.4.1. În cazul în care orice prevederi ale Contractului devin incompatibile cu legislaţia sau regulamentele din România sau din Uniunea Europeană, Contractul va fi modificat de Părţi. Acest lucru nu va afecta valabilitatea celorlalte clauze ale Contractului.

16.4.2. Orice deficienţe sau contradicţii din Contract pot fi rectificate ca urmare a negocierii de către Părţi a modificărilor necesare, în cel mai scurt timp posibil, în conformitate cu scopul Contractului.

16.4.3. Orice modificare a legislaţiei va conduce la modificarea de drept a prezentului contract.

CAPITOLUL XVII
Cazurile de încetare şi condiţiile de reziliere a contractului

17.1. Prezentul Contract încetează la expirarea duratei Contractului, cu excepţia cazurilor de prelungire sau încetare înainte de ajungere la termen ca urmare a prevederilor Contractului. Părţile pot decide încetarea Contractului pe baza acordului lor de voinţă exprimat în scris.

17.2. Autoritatea Contractantă are dreptul să denunţe unilateral Contractul, cu un termen de preaviz de 30 de zile şi cu plata unei despăgubiri juste şi prealabile către Operator, în cazul în care interesul naţional sau local o impune.

17.3. Următoarele acte, fapte sau omisiuni ale Operatorului dau dreptul Autorităţii Contractante să rezilieze unilateral Contractul, cu respectarea procedurii menţionate la pct. 17.6 din contract:

a) Neplata de către Operator a redevenţei stabilite potrivit Contractului pentru o perioadă de minim 3 luni de la scadenţă;

b) Operatorul nu adoptă programe de măsuri care să respecte condiţiile contractuale şi care să asigure atingerea indicatorilor de performanţă asumaţi prin Contract, atunci când acest lucru este necesar potrivit prevederilor Contractului;

c) Nerespectarea indicatorilor de performanţă cu efecte negative asupra calităţii, siguranţei şi continuităţii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat;

d) Operatorul totalizează un număr de 5 încălcări majore ale indicatorilor de performanţă, în decursul unui an;

e) Operatorul nu asigură prestarea serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, cu vinovatie sau din culpă, în condiţii de continuitate, potrivit Contractului, ori întrerupe efectuarea serviciului pentru o perioadă de cel puţin 24 de ore, fără a fi incident vreun eveniment de forţă majoră;

f) Încetarea valabilităţii uneia sau mai multor autorizatii sau licenţe;

g) Operatorul încalcă interdicţia de subdelegare ori de cesionare a drepturilor şi obligaţiilor izvorâte din Contract;

h) Operatorul nu asigură întreţinerea corespunzătoare a bunurilor de retur ori a celor de preluare, provocându-le degradări semnificative sau încalcă restricţia de înstrăinare a bunurilor de preluare pe durata Contractului;

17.4. Urmatoarele acte, fapte sau omisiuni ale Autoritatii Contractante dau dreptul Operatorului sa rezilieze Contractul cu respectarea procedurii mentionate la pct.17.6 de mai jos

a) Autoritatea Contractanta nu plateste compensatia sau Diferentele de tarif/subventiile prevazute in prezentul contract pentru o perioada mai mare de 90 de zile;

b) Orice alte incalcari semnificative ale obligatiilor contractuale savarsite de catre Autoritatea Contractanta, care au un efect negativ semnificativ asupra drepturilor sau obligaţiilor Operatorului în baza prezentului contract şi a cărei încălcare nu a fost remediată de către Autoritatea contractantă.

17.5. Cu excepţa cazului în care Contractul prevede altfel, orice notificare de încetare a Contractului va fi făcută de Partea care solicită încetarea prin transmiterea unei notificări în acest scop celeilalte Părţi ("Notificarea de încetare")

17.6. Înainte de transmiterea Notificării de încetare, Partea care se consideră prejudiciată va convoca cealaltă Parte la negocieri, prin transmiterea unei notificări ("Notificarea de negociere"), în vederea încercării de soluţionare a diferendului pe cale amiabilă. Notificarea de negociere va indica cel puţin următoarele elemente:

i. Data şi locul unde vor avea loc negocierile;

ii. Obligaţiile pretinse neîndeplinite;

iii. Termenul în care se aşteaptă remedierea obligaţiilor încălcate (termen care nu poate fi mai mic decât termenul

menţionat în Contract, pentru fiecare situaţie de neîndeplinire în parte).
17.7 Daca (i) Partea în culpă nu se prezintă la negociere, aşa cum această întâlnire a fost convocată conform prezentului Contract, sau (ii) negocierea nu conduce la soluţionarea diferendului, sau (iii) Partea în culpă nu îşi îndeplineşte toate obligaţiile pretinse a fi îndeplinite, conform celor decise în procesul de negociere, Partea prejudiciată are dreptul să transmită Părţii în culpa Notificarea de încetare.
17.8 Dacă (i) Partea prejudiciată renunţă la pretenţiile din Notificarea de negociere, sau (ii) Partea prejudiciată nu se prezintă la negociere. Partea prejudiciată nu va avea dreptul să transmită o Notificare de încetare privind obligaţiile menţionate în Notificarea de negociere, cu excepţia situaţiei în care este reluată procedura de la pct. 17.6 din contract.
17.9 În situaţia în care în urma negocierilor pentru soluţionarea diferendului pe cale amiabilă Părţile nu decid prin voinţă comună nici continuarea Contractului, nici încetarea Contractului, partea prejudiciată va transmite părţii în culpa Notificarea de încetare **şi** se va adresa instanţei competente pentru constatarea rezilierii Contractului **şi** stabilirea cuantumului prejudiciului.
17.10 La încetarea Contractului, indiferent de motiv:
i. Drepturile şi obligaţiile impuse Părţilor în baza Contractului vor înceta, cu excepţia cazului în care Contractul prevede altfel;
ii. Operatorul va transmite de plin drept, gratuit şi libere de orice sarcini, Autorităţii Contractante bunurile de retur;
iii. Autoritatea Contractantă va avea dreptul de a dobândi bunurile de preluare, în schimbul plăţii către Operator, în termen de 60 de zile de la încetarea contractului a unei compensaţii egale cu valoarea neamortizată a bunurilor de preluare.
17.11 În cazul încetării Contractului din culpa Autorităţii Contractante, înainte de termenul stabilit în Contract:
i. Autoritatea Contractantă va prelua Bunurile de retur realizate de Operator în temeiul prezentului contract ;
ii. Autoritatea Contractantă va plăti Operatorului daune-interese pentru repararea prejudiciului pe care Autoritatea Contractantă l-a cauzat în mod direct Operatorului.
17.12 Operatorul trebuie ca, la încetarea Contractului din alte cauze decât prin forţă majoră, să asigure continuitatea prestării Serviciului public de alimentare cu energie termică produsă în sistem centralizat, al Municipiului Cluj-Napoca, în condiţiile stipulate în Contract, până la preluarea acestuia de către Autoritatea Contractantă sau de către un alt operator.

CAPITOLUL XVIII
Forţa majoră

18.1. Niciuna dintre părţile contractante nu răspunde de neexecutarea la termen sau/şi de executarea în mod necorespunzător, total ori parţial, a oricărei obligaţii care îi revine în baza prezentului contract, dacă neexecutarea sau executarea necorespunzătoare a obligaţiei respective a fost cauzată de forţa majoră.

18.2. Partea care invocă forţa majoră este obligată să notifice celeilalte părţi în termen de 10 zile producerea evenimentului, precum şi dovada forţei majore şi să ia toate măsurile posibile în vederea limitării consecinţelor lui.

18.3. Dacă în termen de 90 de zile de la producere evenimentul respectiv nu încetează, părţile au dreptul să îşi notifice încetarea de plin drept a prezentului contract, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune-interese.

CAPITOLUL XIX
Administrarea patrimoniului public şi privat

19.1. Evidenţa şi gestiunea bunurilor de retur care reprezintă patrimoniul public şi privat aflat în administrarea Operatorului se face de către acesta conform reglementărilor contabile în vigoare.

19.2. Anual acesta va prezenta Autoritatii Contractante, spre aprobare, programul de investiţii necesar pentru păstrarea şi modernizarea serviciului public de alimentare cu energie termică, precum şi modificările (intrări – ieşiri) care au avut loc în componenţa patrimoniului public şi privat, urmare realizării programelor de investiţii.
19.3. La incetarea din orice cauză a contractului, bunurile de retur, respectiv, bunurile aflate in proprietatea publica sau privata a autoritatii contractante, concesionate operatorului, inclusiv cele realizate pe durata contractului din fonduri publice, pentru modernizarea/intretinerea/inlocuirea bunurilor aparţinand patrimoniului public sau privat al Autorităţii contractante concesionate operatorului, în scopul îndeplinirii obiectivelor gestiunii, revin de plin drept gratuit, în bună stare, exploatabile şi libere de orice sarcini sau obligaţii, Autoritatii Contractante.
19.4. La incetarea din orice cauză a contractului, Autoritatea contractanta poate decide dobândirea bunurilor de preluare,

in conditiile prezentului contract.

CAPITOLUL XX
Forţă de muncă

20.1. Operatorul va asigura forta de munca necesara pentru indeplinirea contractului si se va asigura că toti angajatii sai implicati in prestarea activitatilor serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat vor fi instruiti corespunzator in ceea ce priveste :
a) Sarcina sau sarcinile pe care angajatul le executa;
b) Prevederile importante ale Contractului, Regulamentului si Caietului de Sarcini ale serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat;
c) Procedurile si standardele convenite intre parti la anumite intervale de timp;
d) Procedurile, regulile, regulamentele si reglementarile legale aplicabile in domeniul prestarii serviciului de alimentare cu energie termică, inclusiv regulile de sănătate si securitate in muncă, riscul de incendiu si prevederile legale in caz de incendiu.
20.2. Operatorul este răspunzător de angajarea si de conditiile de lucru ale angajaţilor sai.
20.3. Operatorul este raspunzator si va suporta toate costurile si cheltuielile legate de angajarea personalului, instrurea acestuia si achitarea la timp a salariilor.

CAPITOLUL XXI
Răspunderea contractuală

21.1. Nerespectarea dovedită de către oricare dintre părţi a obligaţiilor contractuale ce îi incumbă în temeiul prezentului contract, atrage răspunderea contractuală a părţii în culpă.
21.2. În situaţia rezilierii contractului din vina unei părţi, această parte va datora despăgubiri celeilalte părţi, în cuantumul stabilit de părţi, de un expert independent desemnat de acestea sau de către instanţa de judecată competentă.
21.3. Încetarea prezentului contract nu va avea ca efect degrevarea de obligaţii a părţilor în cazul în care, prin natura lor, obligaţiile respective rămân în vigoare şi după data încetării contractului. De asemenea, părţile rămân răspunzătoare pentru orice fapte/ acte întreprinse de către o parte pe perioada desfăşurării contractului dacă rezultatele s-ar ivi după data incetării şi ar avea efecte prejudiciabile pentru cealaltă parte.
21.4. Autoritatea Contractantă are dreptul să sancţioneze şi să penalizeze Operatorul în cazul în care acesta nu prestează serviciul la parametrii de performanţă, eficienţă şi calitate la care s-a obligat prin prezentul Contract şi reglementările legale în vigoare, ori nu asigură continuitatea serviciului.
21.5. Nerespectarea indicatorilor de performanţă cu efecte negative asupra calităţii, siguranţei şi continuităţii serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat poate determina rezilierea contractului de către Autoritatea Contractantă, conform pct. 17.3 lit. c din prezentul contract.
21.6. Prin excepţie de la pct. 21.5. al prezentului contract, nerespectarea de către Operator a indicatorilor de performanţă stabiliţi şi detaliaţi în Anexa 3 la contract, va atrage obligaţia Operatorului de a plăti penalităţi contractuale. Pentru neîndeplinirea indicatorilor de performanţă stabiliţi în Anexa 3 la contract, Operatorul datorează Autorităţii Contractante o redevenţă majorată cu 1% aferentă perioadei de neîncadrare în indicatori.
21.7 Pentru orice alte prejudicii suplimentare dovedite, cauzate de încălcarea oricăror altor obligaţii stabilite în contract partea în culpă este obligată la daune-interese, potrivit principiului reparării integrale a prejudiciului.
21.8. Evaluarea indicatorilor de performanţă se va realiza anual, în urma analizării raportului anual al Operatorului.

CAPITOLUL XXII
Litigii

22.1 Părţile vor depune toate eforturile rezonabile în scopul soluţionării pe cale amiabilă a conflictelor dintre acestea, decurgând din executarea Contractului.
22.2 Dacă există vreo dispută, controversă sau pretenţie care rezultă din sau în legătură cu prezentul Contract, încălcare, încetare, sau anulare a Contractului, Partea căzută în pretenţii are obligaţia să notifice cealaltă Parte în legătură cu poziţia sa împreună cu propunerea de conciliere directă.
22.3 În cazul apariţiei unei dispute, aceasta nu îndreptăţeşte Operatorul să suspende prestarea Serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat ori Autoritatea Contractantă să suspende executarea obligaţiilor sale, potrivit prezentului Contract.

22.4 În cazul în care o dispută nu este soluţionată în termen de 45 de zile din momentul în care Părţile au început negocierile pentru soluţionarea disputei pe cale amiabilă, sau dacă asemenea negocieri nu sunt începute în termen de 45 de zile de la notificarea oficiala a disputei de către una dintre Părţi celeilalte Părţi, acestea se vor adresa instanţei judecătoreşti competente.

CAPITOLUL XXIII
Dispoziţii finale şi tranzitorii

23.1 Limba care guvernează Contractul este limba română. În toate problemele care nu sunt prevăzute în prezentul Contract, părţile se supun prevederilor legislaţiei specifice în vigoare.

23.2 Anexele de la 1 la 10 fac parte integrantă din prezentul Contract.

23.3 Capitolele referitoare la drepturile şi obligaţiile părţilor se completează cu prevederile reglementărilor în vigoare referitoare la drepturile şi obligaţiile în raporturile dintre autorităţile administraţiei publice locale şi operatorii care prestează servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat.

Prezentul contract a fost încheiat astăzi, _____ la Cluj-Napoca în _____ exemplare originale, câte un exemplar pentru fiecare parte.

Autoritatea contractantă
Municipiul Cluj Napoca

Primar
Emil BOC

Operator,
Termoficare Napoca SA

Director general
Emil MIRON

Direcţia tehnică
Director executiv
Virgil PORUŢIU

Direcţia economică
Director executiv
Olimpia MOIGRĂDAN

Director PDI
Dan CUPŞA

Direcţia juridică
Director executiv
Alina RUS

Direcţia Evidenţa patrimoniului
Municipiului şi Evidenţa proprietăţii
Director executiv
Iulia Ionela ARDEUŞ

Inginer Şef
Sorina FĂRCAŞ

Şef Birou Eficienţă energetică
şi iluminat public
Horaţiu POP

Consilier
Andreea Feraru

Oficiul juridic
Dorin Racoţi

Anexa nr. 1.1. La Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj Napoca nr. ..... / 2024

Lista bunurilor concesionate (terenuri - construcții)

	I. Terenuri – Termoficare la data de 31.12.2023			
Nr. Crt	**Denumirea bunurilor**	**Pozitie inventar dom public/ CF/ nr. inv. Contab.**	**Buc**	**Valoare**
1	TEREN AT.MECANIC+MAGAZIE -SOBARILOR- 1520 MP	2111107/ 804184	1	701.161,32
2	TEREN AT.METROLOGIE - A.VLAICU 60 - 220 MP	2111105/ 804182	1	101.483,87
3	TEREN C.T.Z. - PLEVNEI - 14875 MP	2111104/ CF 251569 804181	1	6.861.698,56
4	TEREN CT 1 GHEORGHENI - UNIRII 17 - 387 MP	211149/ 804126	1	178.519,34
5	TEREN CT 1 GRIGORESCU - AL.VLAHUTA 6 - 275,1 MP	211164/ 804141	1	126.900,95
6	TEREN CT 1 MANASTUR - GR.ALEXANDRESCU 8 - 464,6MP	21111/ 804078	1	214.315,48
7	TEREN CT 1 ZORILOR - VIILOR 23 - 244,72 MP	211142/ 804119	1	112.886,96
8	TEREN CT 10 GHEORGHENI - RASINARI 2 - 428,38 MP	211158/ CF 340195 804135	1	197.607,54
9	TEREN CT 10 GRIGORESCU -	211172/ 804149	1	323.618,21

	AL.VLAHUTA 26 - 701,55 MP			
10	TEREN CT 10 MANASTUR - PARANG 17 - 436,3 MP	211110/ 804087	1	201.260,97
11	TEREN CT 11 GHEORGHENI - ALBAC 7 - 322 MP	211159/ CF350143 804136	1	148.535,49
12	TEREN CT 11 GRIGORESCU - FANTANELE 38-40- 967,54MP	211173/ 804150	1	446.316,86
13	TEREN CT 11 MANASTUR - CLABUCET 6 - 469,6 MP	211111/ 804088	1	216.621,92
14	TEREN CT 12 GHEORGHENI - BRANCOVEANU 61 - 301,8 MP	211160/ CF350147 804137	1	139.217,42
15	TEREN CT 12 MANASTUR - RETEZAT 5 - 501,9 MP	211112/ 804089	1	231.521,63
16	TEREN CT 13 GHEORGHENI - BRANCUSI 184 - 483,26 MP	211161/ 804138	1	222.923,17
17	TEREN CT 13 MANASTUR - MEHEDINTI 43-45 - 645,9 MP	211113/ 804090	1	297.947,43
18	TEREN CT 14 GHEORGHENI - ALVERNA 69 - 472,9 MP	211162/ 804139	1	218.144,19
19	TEREN CT 14 MANASTUR - MOLDOVEANU 6 - 680,7 MP	211114/ 804091	1	314.000,35
20	TEREN CT 15 A.FRANCE - MUSCEL 18 - 179,41 MP	211163/ 804140	1	82.760,09
21	TEREN CT 15 MANASTUR - VIDRARU 8 - 461,5 MP	211115/ 804092	1	212.885,48

22	TEREN CT 16 MANASTUR - BUCEGI 17 - 450,8 MP	211116/ CF350040 804093	1	207.949,67
23	TEREN CT 17 MANASTUR - MEHEDINTI 30-32 - 472,2 MP	211117/ CF350039 804094	1	217.821,29
24	TEREN CT 18 MANASTUR - CIOPLEA 2 - 558,9 MP	211118/ 804095	1	257.815,17
25	TEREN CT 19 MANASTUR - MARESAL I.ANTONESCU-849,8 MP	211119/ 804096	1	392.004,53
26	TEREN CT 2 GHEORGHENI - UNIRII 7 - 397,42 MP	211150/ 804127	1	183.326,00
27	TEREN CT 2 MANASTUR - PEANA 6 - 564,95 MP	21112/ 804079	1	260.605,96
28	TEREN CT 2 ZORILOR - TRASCAULUI 2 - 469 MP	211143/ 804120	1	216.345,16
29	TEREN CT 20 MANASTUR - FLORESTI 81 - 798,8 MP	211120/ 804097	1	368.478,72
30	TEREN CT 22 MANASTUR - MOGOSOAIA 4 - 799,3 MP	211121/ 804098	1	368.709,36
31	TEREN CT 23 MANASTUR - IZLAZULUI 18 - 632,3 MP	211122/ 804099	1	291.673,87
32	TEREN CT 24 MANASTUR - ION MESTER - 782,3 MP	211123/ 804100	1	360.867,41
33	TEREN CT 26 MANASTUR - BRATES 2 - 819,4 MP	211125/ 804102	1	377.981,28
34	TEREN CT 27 MANASTUR - ARINILOR - 1371,9	211126/ 804103	1	632.844,23

	MP			
35	TEREN CT 28 GR.MANASTUR - TARNITA 3 - 456,8 MP	211127/ 804104	1	210.717,41
36	TEREN CT 29 PLOPILOR - PLOPILOR 36 - 496,8 MP	211128/ 804105	1	229.169,00
37	TEREN CT 3 GHEORGHENI - HERCULANE 4 - 389,15 MP	211151 804128	1	179.511,12
38	TEREN CT 3 GRIGORESCU - HATEG - 387,45 MP	211165/ 804142	1	178.726,93
39	TEREN CT 3 MANASTUR - GR.ALEXANDRESCU 18-489,3 MP	21113/ 804080	1	225.709,33
40	TEREN CT 3 ZORILOR - TATRA 4 - 725,53 MP	211144/ 804121	1	334.679,99
41	TEREN CT 30 AL.TINERET.- SPL.INDEPENDENTEI-77,5 MP	211129/ 804106	1	35.749,99
42	TEREN CT 35 GOVORA - GOVORA 2 - 1825,1 MP	211133/ 804110	1	841.901,01
43	TEREN CT 36 TABEREI - TABEREI 4 - 284,5 MP	211134/ 804111	1	131.237,10
44	TEREN CT 4 CRAIOVA - CRAIOVA 28-30 - 133,08 MP	211138/ CF254178 804115	1	62.708,68
45	TEREN CT 4 GHEORGHENI - DETUNATA 11 - 367,4 MP	211152/ 804129	1	169.478,07
46	TEREN CT 4 GRIGORESCU - VLAHUTA LAMA F - 507,73 MP	211166/ 804143	1	234.210,93
47	TEREN CT 4 MANASTUR - RAVASULUI 1 - 313,2 MP	21114/ 804081	1	144.476,11

48	TEREN CT 4 ZORILOR - LUCEAFARULUI 4 - 744,65 MP	211145/ 804122	1	343.499,85
49	TEREN CT 5 CARAGIALE - I.LUCA CARAGIALE 2-4 - 172 MP	211139/ CF359039 804116	1	81.048,18
50	TEREN CT 5 GHEORGHENI - BAISOARA 13 - 346 MP	211153/ CF350178 804130	1	159.606,47
51	TEREN CT 5 GRIGORESCU - FANTANELE LAMA E- 435,16 MP	211167/ 804144	1	200.735,08
52	TEREN CT 5 MANASTUR - GR.ALEXANDRESCU 30-484,7 MP	21115/ 804082	1	223.587,43
53	TEREN CT 5 ZORILOR - RAPSODIEI 10 - 802,1 MP	211146/ 804123	1	370.000,99
54	TEREN CT 6 CUZA VODA-HALA AGOALIM.M.VITEAZU-147 MP	211140/ 804117	1	69.267,94
55	TEREN CT 6 GHEORGHENI - BIZUSA 6 - 404,7 MP	211154/ CF350148 804131	1	186.684,20
56	TEREN CT 6 GRIGORESCU - MIRASLAU - 481,95MP	211168/ 804145	1	222.318,87
57	TEREN CT 6 MANASTUR - BUCIUM 13 - 518,8 MP	21116/ 804083	1	239.317,42
58	TEREN CT 6 ZORILOR - PADURII 4 - 792,96 MP	211147/ 804124	1	365.784,79
59	TEREN CT 7 GHEORGHENI - SCARISOARA 4 - 477 MP	211155/ CF350150 804132	1	220.035,49
60	TEREN CT 7 GRIGORESCU - FANTANELE BL.O3	211169/ 804146	1	246.628,85

	- 534,65MP			
61	TEREN CT 7 MANASTUR - BUCEGI 10 - 458,8 MP	21117/ 804084	1	211.640,00
62	TEREN CT 7 ZORILOR - SPUTNICULUI 6 - 737,05 MP	211148/ 804125	1	339.994,05
63	TEREN CT 8 GHEORGHENI - SLANIC 13 - 238 MP	211156/ 804133	1	109.787,08
64	TEREN CT 8 GRIGORESCU - DONATH BLOC A7 - 164,92 MP	211170/ 804147	1	76.076,02
65	TEREN CT 8 MANASTUR - CIUCAS 5 - 486 MP	21118/ 804191	1	224.187,85
66	TEREN CT 9 GHEORGHENI - PADIS 1 - 426,43 MP	211157/ CF350126 804134	1	196.708,04
67	TEREN CT 9 GRIGORESCU - TIBLESULUI 1 - 859,5 MP	211171/ 804148	1	396.479,05
68	TEREN CT 9 MANASTUR - PUTNA 5 - 477,3 MP	21119/ 804086	1	220.173,88
69	TEREN CT ABATOR - P-TA ABATOR 1 - 238,75 MP	211136/ 804113	1	110.133,04
70	TEREN CT DRAGALINA - DRAGALINA 75 - 192,35 MP	211137/ 804114	1	90.637,32
71	TEREN CT P-TA M.VITEAZU-P-TA M.VITEAZU 11- 379,5 MP	211135/ 804112	1	178.824,35
72	TEREN POMPA DE CALDURA - BERARIEI - 80 MP	2111106/ 804183	1	36.903,21
73	TEREN PT 1 AVN - TELEORMAN - 334,36 MP	211189/ CF331366 804166	1	154.237,02
74	TEREN PT 1 CALVARIA - ALMASULUI 4 -	211124/ 804101	1	219.809,44

	476,51 MP			
75	TEREN PT 1 MARASTI - ANINA 11 - 232,09 MP	211174/ 804151	1	107.060,87
76	TEREN PT 1 PATA - GODEANU 6 - 272,83 MP	211198/ CF329543 804175	1	125.853,84
77	TEREN PT 10 MARASTI - FABRICII 11 - 334 MP	211180/ CF330481 804157	1	154.070,94
78	TEREN PT 11 MARASTI - NASAUDULUI 4 - 337,73 MP	211181/ CF351713 804158	1	155.791,58
79	TEREN PT 12 MARASTI- CEHOSLOVAC.5- T.MIHLY-342,85MP	211182/ CF352129 804159	1	158.153,39
80	TEREN PT 13 AVS - NIRAJULUI 9 - 355,8 MP	211194/ CF331354 804171	1	164.127,10
81	TEREN PT 14 AVS - TULCEA 11 - 317,6 MP	211195/ CF331347 804172	1	146.505,80
82	TEREN PT 15 AVS - TULCEA 27 - 400,3 MP	211196/ CF330454 804173	1	184.654,51
83	TEREN PT 16 CERNEI - CERNEI 1 - 303 MP	211197/ 804174	1	139.770,96
84	TEREN PT 16 MARASTI - BUCURESTI 64 - 378,95 MP	211183/ CF331336 804160	1	174.805,95
85	TEREN PT 17 MARASTI - GORUNULUI 5 - 414 MP	211184/ CF336705 804161	1	190.974,19
86	TEREN PT 18 MARASTI - SCORTARILOR 34 - 335,55 MP	211185/ CF331355 804162	1	154.785,97
87	TEREN PT 2 AVN - DAMBOVITEI - 350 MP	211190/ CF350152 804167	1	161.451,60
88	TEREN PT 2 CALVARIA - GOVORA - 540,65	211132/ 804109	1	249.396,62

	MP			
89	TEREN PT 2 MARASTI - FABRICII 2 - 545,44 MP	211175/ CF350261 804152	1	251.606,18
90	TEREN PT 2 PATA - TITULESCU 41 - 212,53 MP	211199/ CF332493 804176	1	98.038,02
91	TEREN PT 26 MARASTI - DOROBANTILOR 20 - 342,31 MP	211186/ CF331705 804163	1	157.904,28
92	TEREN PT 27 MARASTI - DOROBANTILOR 98 - 243,81 MP	211187/ 804164	1	112.467,18
93	TEREN PT 28 MARASTI - DOROBANTILOR 119 - 320,76 MP	211188/ CF352504 804165	1	147.963,46
94	TEREN PT 3 AVN - RASARITULUI 103 - 380 MP	211191/ CF350136 804168	1	175.290,30
95	TEREN PT 3 MARASTI - TROTUSULUI 4 - 364,28 MP	211176/ CF351702 804153	1	168.038,83
96	TEREN PT 3 PATA-PLUGARILOR-DOSTOIEVSKI-342,4 MP	2111100/ CF329120 804177	1	157.945,80
97	TEREN PT 33 TABEREI - TASNAD 5 - 341,81 MP	211130/ 804107	1	157.673,65
98	TEREN PT 34 SESULUI - SESULUI 4 - 608,93 MP	211131/ 804108	1	280.893,52
99	TEREN PT 4 AVN - COJOCNEI 21 - 272,24 MP	211192/ CF350144 804169	1	125.581,66
100	TEREN PT 4 PATA - IUGOSLAVIEI - 339,68 MP	2111101/ CF329580 804178	1	156.691,06
101	TEREN PT 5 AVS - SLATINA 6 - 287,12 MP	211193/ 804170	1	132.445,67
102	TEREN PT 5 CIPARIU - BRANCUSI 3 - 385,8	2111102/ CF328155 804179	1	177.965,79

	MP			
103	TEREN PT 7 CUZA VODA-B-DUL 21 DECEMBRIE 25-129 MP	211141/ 804118	1	60.786,15
104	TEREN PT 7 MARASTI - 21 DECEMBRIE 131 - 346,73 MP	211177/ CF340148 804154	1	159.943,21
105	TEREN PT 8 MARASTI - 21 DECEMBRIE 135 - 340,8 MP	211178/ CF351706 804155	1	157.207,74
106	TEREN PT 9 MARASTI - LACUL ROSU 7 - 383,66 MP	211179/ CF351693 804156	1	176.978,64
107	TEREN PT BABA NOVAC - BABA NOVAC - 184,84 MP	2111103/ 804180	1	87.098,53
108	TEREN SEDIU ADMINISTRATIV - 21 DEC. NR.79- 4558 MP	2111109/ 804186	1	2.102.561,44
	TERENURI domeniul privat - Termoficare la data de 31.12.2023			
109	Teren - str. Plevnei nr.70- 97,92 mp	803943	1	17,565.51
110	Teren - str. Mamaia nr. 6- 32 mp	803869	1	6,181.70
111	Teren - str. Mamaia nr.10 - 32 mp	803870	1	6,181.70
112	Teren - str. Mamaia nr.12- 32 mp	803871	1	6,181.70
	Valoarea totala			**31.507.726,5**

II. Cladiri Puncte Termice – Termoficare – la data de 31.12.2023

Nr. Crt.	Denumirea bunurilor	Pozitie inventor domeniu public/ CF/ nr. inv. Contabil.	Buc	Valoare
1	CORP CLADIRE - PT 1 AVN	10081/ CF 331366-C1 159776	1,00	232.986,29
2	CORP CLADIRE - PT 1 MARASTI	10082/ 159777	1,00	209.990,00
3	CORP CLADIRE - PT 1 PATA	10075/ CF329543-C1 159779	1,00	239.582,07

4	CORP CLADIRE - PT 10 MARASTI	10085/ CF330481-C1 159780	1,00	229.075,50
5	CORP CLADIRE - PT 11 MARASTI	10096/ CF351713-C1 159781	1,00	405.713,73
6	CORP CLADIRE - PT 12 MARASTI	10095/ CF352129-C1 159782	1,00	298.187,70
7	CORP CLADIRE - PT 13 AVS	10090/ CF331354-C1 159913	1,00	869.069,78
8	CORP CLADIRE - PT 14 AVS	10088/ CF331347-C1 159784	1,00	208.811,05
9	CORP CLADIRE - PT 15 AVS	10087/ CF330454-C1 159785	1,00	274.750,59
10	CORP CLADIRE - PT 16 MARASTI	10097/ CF331336-C1 159786	1,00	999.666,22
11	CORP CLADIRE - PT 17 MARASTI	10097A/ CF336705-C1 159787	1,00	999.666,22
12	CORP CLADIRE - PT 18 MARASTI	10089/ CF331355-C1 159788	1,00	178.663,42
13	CORP CLADIRE - PT 2 AVN	10073/ CF350152-C1 159789	1,00	200.839,30
14	CORP CLADIRE - PT 2 MARASTI	10072/ CF350261-C1 159790	1,00	325.134,00
15	CORP CLADIRE - PT 2 PATA	10084/ CF332493-C1 159791	1,00	258.978,31
16	CORP CLADIRE - PT 26 MARASTI	10098/ CF331705-C1 159792	1,00	622.898,12
17	CORP CLADIRE - PT 27 MARASTI	10114/ 159793	1,00	115.273,84
18	CORP CLADIRE - PT 28 MARASTI	10115/ CF352504-C1 159794	1,00	391.499,40
19	CORP CLADIRE - PT 3 AVN	10080/ CF350136-C1 159795	1,00	197.157,97
20	CORP CLADIRE - PT 3 MARASTI	10078/ CF351702-C1 159796	1,00	209.206,90
21	CORP CLADIRE - PT 3 PATA	10091/ CF329120-C1 159800	1,00	285.409,23
22	CORP CLADIRE - PT 4 AVN	10074/	1,00	158.997,53

		CF350144-C1 159801		
23	CORP CLADIRE - PT 4 PATA	10092/ CF329580-C1 159802	1,00	298.705,94
24	CORP CLADIRE - PT 5 AVS	10086/ 159804	1,00	264.518,45
25	CORP CLADIRE - PT 7 MARASTI	10077/ CF340148-C1 159805	1,00	209.206,90
26	CORP CLADIRE - PT 8 MARASTI	10079/ CF351706-C1 159806	1,00	205.373,55
27	CORP CLADIRE - PT 9 MARASTI	10076/ CF351693-C1 159807	1,00	107.349,14
28	CORP CLADIRE - PT BABA NOVAC	10093/ 159808	1,00	781.232,08
29	CORP CLADIRE - PT CALVARIA	10110/ 159809	1,00	173.843,31
30	CORP CLADIRE - PT CERNEI	10083/ 159810	1,00	159.525,37
31	CORP CLADIRE - PT CIPARIU	10094/ CF328155-C1 159811	1,00	310.329,36
32	CORP CLADIRE - PT CUZA VODA	10071A/ 159812	1,00	50.727,57
33	CORP CLADIRE - PT GOVORA	10039/ 159813	1,00	124.343,43
34	CORP CLADIRE - PT SESULUI	10041/ 159814	1,00	1.028.075,47
35	CORP CLADIRE - PT TABEREI	10040/ 159815	1,00	900.762,10
	Valoare Totală			**12.525.549,84**

III. Cladiri Centrale termice

Nr. crt.	Denumire	Adresa	CF / Nr. inv. Contabil.	buc	Valoare inv.
1	CT 16 Manastur	Str. Bucegi nr. 17	350040-C1/ 170018	1	6.480,46
2	CT 17 Manastur	Str. Bucegi nr.16	350039-C1/ 170019	1	6.480,46
3	CT Caragiale	Str. Caragiale nr. 2-8	259039-C1-U54/ 170020	1	25.740,90
4	CT Craiova	Str.Craiova nr. 28-30	254178-C1-U56/ 170021	1	19.916,28
5	CT 5 Gheorgheni	Str.Băişoara nr.13	350178-C1/ 170022	1	2.387,38
6	CT 6 Gheorgheni	Str.Bizuşa nr.6	350148-C1/	1	2.387,38

			170023		
7	CT 7 Gheorgheni	Al.Scărișoara f.n.	350150-C1/ 170024	1	4.755,90
8	CT 9 Gheorgheni	Al.Padiș nr.1	350126-C1/ 170025	1	4.845,98
9	CT 10 Gheorgheni	Str.Răşinari nr.2	340195-C1/ 170026	1	4.939,59
10	CT 11 Gheorgheni	Str.Albac nr.7	350143-C1/ 170027	1	2.479,59
11	CT 12 Gheorgheni	Str. Brâncoveanu nr.6	350147-C1/ 170028	1	2.479,59
	TOTAL				**82.893,51**

	IV. CLADIRI PATRIMONIU PUBLIC - Termoficare			
1	CLADIRE SEDIU RAT - B-DUL 21 DEC.1989 NR.79, AP.2(ETAJ2+MANSARDA) - CF266416-C1-U1,TOPO 4919/1/S/II	169529	1,00	4.177,34
	TOTAL			**4.177,34**

TOTAL I, II, III, IV **44.120.347,19**

Autoritatea contractantă
Municipiul Cluj Napoca
Primar
Emil BOC

Operator,
Termoficare Napoca SA
Director general
Emil MIRON

Direcția tehnică
Director executiv
Virgil PORUȚIU

Direcția economică
Director executiv
Olimpia MOIGRĂDAN

Director PDI
Dan CUPȘA

Inginer Șef
Sorina FĂRCAȘ

Direcția Evidența patrimoniului
Municipiului și Evidența proprietății
Director executiv
Iulia Ionela ARDEUȘ

Oficiul juridic
Dorin Racoți

Șef Birou Eficiență energetică
și iluminat public
Horațiu POP

Consilier
Andreea FERARU

Anexa nr. 1.2. La Contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj Napoca nr. ..... / 2024

Lista bunurilor concesionate (retele – echipamente)

	I. Retele – Termoficare – la data de 31.12.2023			
Nr. Crt.	Denumirea bunurilor	nr. inv.	Buc	Valoare
1	CAMIN VANA - PT 1 MARASTI	167672	1,00	84.828,09
2	CAMIN VANA - PT 16 MARASTI	167680	1,00	36.782,18
3	CAMIN VANA - PT 17 MARASTI	167675	1,00	20.641,29
4	CAMIN VANA - PT 18 MARASTI	167681	1,00	72.508,48
5	CAMIN VANA - PT 2 AVN	167677	1,00	21.088,61
6	CAMIN VANA - PT 2 MARASTI	167682	1,00	15.706,66
7	CAMIN VANA - PT 27 MARASTI	167676	1,00	148.302,00
8	CAMIN VANA - PT 3 MARASTI	167673	1,00	139.135,44
9	CAMIN VANA - PT 3 MARASTI - KAUFLAND	167674	1,00	135.079,14
10	CAMIN VANA - PT 4 PATA	167678	1,00	80.354,90
11	CAMIN VANA - PT 5 AVS	167679	1,00	63.420,81
12	CAMIN VANE RAF - PT 11 MARASTI	2413412	1,00	18.201,88
13	CAMIN VANE RAF - P-TA FRATERNITATII	2413413	1,00	30.236,83
14	CAMIN VANE RAF - STR.FABRICII DE ZAHAR	2413411	1,00	45.746,27
15	CANAL T. MEHEDINTI 30-32 - CT 17 MANASTUR	159524	1,00	9.389,26
16	CANAL TERM. BUCEGI 5 - CT 7 MANASTUR	159581	1,00	8.895,17
17	CANAL TERM. BUCIUM 13 - CT 6 MANASTUR	159570	1,00	15.867,05
18	CANAL TERM. CIUCAS 5 - CT 8 MANASTUR	159589	1,00	296.931,08
19	CANAL TERM. CLABUCET 5 - CT 11 MANASTUR	159512	1,00	9.934,61
20	CANAL TERM. GIRBAU 1 - CT 4 MANASTUR	159557	1,00	223.203,17
21	CANAL TERM. PARANG 17 - CT 10 MANASTUR	159503	1,00	17.804,46
22	CANAL TERM. PEANA 6 - CT 2 MANASTUR	159527	1,00	8.600,59
23	CANAL TERM. PUTNA 6 - CT 9 MANASTUR	159592	1,00	8.179,36
24	CANAL TERM.GR.ALEX.30 - CT 5 MANASTUR	159562	1,00	10.310,86
25	CANAL TERM.GR.ALEX.8 - CT 1 MANASTUR	159499	1,00	73.942,23
26	CANAL TERMIC ALVERNA 69 - CT 14 GHEORGHENI	159520	1,00	2.595,60
27	CANAL TERMIC BAISOARA 13 - CT 5 GHEORGHENI	159560	1,00	53.539,14
28	CANAL TERMIC BAITA 3-8 - CT 6 GHEORGHENI	167667	1,00	270.608,94
29	CANAL TERMIC BIZUSA 6 - CT 6 GHEORGHENI	159568	1,00	82.637,18
30	CANAL TERMIC BRANCOVEANU 61 - CT 12 GHEORGHENI	159513	1,00	18,06
31	CANAL TERMIC DETUNATA 11 - CT 4 GHEORGHENI	159555	1,00	97.350,54
32	CANAL TERMIC HERCULANE 4 - CT 3 GHEORGHENI	159549	1,00	164.927,84
33	CANAL TERMIC LACRAMIOARELOR 3 - CT 13 GHEORGHENI	159517	1,00	5.068,80
34	CANAL TERMIC PADIS 1 GHEORGHENI - CT 9 GHEORGHENI	159590	1,00	4.832,52
35	CANAL TERMIC RASINARI 2 - CT 10 GHEORGHENI	159501	1,00	57.935,19
36	CANAL TERMIC SCARISOARA 4 - CT 4 GHEORGHENI	159859	1,00	18.756,84
37	CANAL TERMIC SCARISOARA 4 - CT 7 GHEORGHENI	159579	1,00	205.387,25
38	CANAL TERMIC SLANIC 13 - CT 8 GHEORGHENI	159587	1,00	2.656,85
39	CANAL TERMIC UNIRII 17 - CT 1 GHEORGHENI	159497	1,00	2.258,57
40	CANAL TERMIC UNIRII 7 - CT 2 GHEORGHENI	159526	1,00	46.716,11
41	COND. TERM. AL.TINERETULUI 2-4 - CT AL.TINERETULUI	159594	1,00	192,89
42	COND.TERM.AL. TINERETULUI 2-4 - CT AL.TINERETULUI	159597	1,00	198,00
43	COND.TERM.AL.TINERET. 2-4 - CT AL. TINERETULUI	159599	1,00	175,63
44	COND.TERM.AL.TINERETULUI 2-4 - CT AL. TINERETULUI	159595	1,00	217,78
45	COND.TERM.AL.TINERETULUI 2-4 - CT AL.TINERETULUI	159596	1,00	296,85

46	COND.TERM.PLOPILOR - CT PLOPILOR	159621	1,00	67.217,22
47	COND.TERM.UZINA TERMICA - CT AL. TINERETULUI	159598	1,00	179,62
48	CONDUCTA APA FIERBINTE 800MM - CTZ - TR.VLADUTIU	159865	1,00	933.210,83
49	CONDUCTA TERMICA CRAIOVA - CT CRAIOVA	159602	1,00	177,44
50	CONDUCTA TERMICA CARAGIALE - CT CARAGIALE	159600	1,00	324,98
51	CONDUCTA TERMICA CRAIOVA - CT CRAIOVA	159601	1,00	50,07
52	CONDUCTA TERMICA GRIGORESCU V - CT 7 GRIGORESCU	159580	1,00	21.998,56
53	DEVIERE RETEA APA FIERBINTE - STR.VENUS,BALADEI	159910	1,00	220.480,66
54	DEVIERE RETEA TERMICA INCINTA CT - CT 13 MANASTUR	159519	1,00	371.263,18
55	MOD.CANAL TERM.LACRIMIOARELOR 3 - CT 13 GHEORGHENI	167668	1,00	86.622,12
56	MODERN.RET.TERM.ALVERNA 63-64 - CT 14 GHEORGHENI	159854	1,00	121.260,87
57	MODERN.RET.TERM.AZUGA 2-4 - CT 9 GHEORGHENI	159863	1,00	147.410,85
58	MODERN.RET.TERM.DONATH 174 - CT 7 GRIGORESCU	159862	1,00	33.844,84
59	MODERNIZ.RET.TERM.G.ALEXAND. - CT 3 MANASTUR	159857	1,00	91.381,73
60	MODERNIZ.RET.TERM.REBREANU 23 - CT 7 GHEORGHENI	159861	1,00	11.934,84
61	MODERNIZ.RET.TERM.TITULESCU - PT CIPARIU	159870	1,00	5.660,51
62	MODERNIZ.RETEA RAF VENUS 20-22 - PT VENUS	159872	1,00	12.756,32
63	RACORD TERMIC BL. C34-C35 - PT CALVARIA	159747	1,00	313.343,27
64	RACORD TERMIC BL.B1 MANASTUR - CT 10 MANASTUR	159506	1,00	87.236,68
65	RACORD TERMIC BL.B1-B10 MANASTUR - PT TABEREI	159762	1,00	349.350,36
66	RACORD TERMIC BL.B9-B12 - PT TABEREI	159763	1,00	114.396,95
67	RACORD TERMIC BL.L MANASTUR - CT 24 MANASTUR	159541	1,00	88.835,74
68	RACORD TERMIC BL.OM1-OM3 MANASTUR - CT 22 MANASTUR	159538	1,00	118.287,51
69	RACORD TERMIC BL.OM3 MANASTUR - CT 22 MANASTUR	159536	1,00	17.282,73
70	RACORD TERMIC BL.OM4 MANASTUR - CT 22 MANASTUR	159537	1,00	25.855,65
71	RACORD TERMIC BL.OS1,2,3 ZORILOR - CT 7 ZORILOR	159586	1,00	304.859,27
72	RACORD TERMIC BL.P1 ZORILOR - CT 5 ZORILOR	159565	1,00	60.583,51
73	RACORD TERMIC BL.V2 ZORILOR - CT 5 ZORILOR	159563	1,00	19.343,14
74	RACORD TERMIC BL.X3 MANASTUR - CT 10 MANASTUR	159507	1,00	48.127,48
75	RACORD TERMIC BL.X4 MANASTUR - CT 10 MANASTUR	159508	1,00	21.568,92
76	RACORD TERMIC BL.X5 MANASTUR - CT 10 MANASTUR	159509	1,00	21.044,52
77	RACORD TERMIC CERNEI 3 - PT CERNEI	159750	1,00	23.172,15
78	RACORD TERMIC LUCEAFARULUI - CT 4 ZORILOR	159559	1,00	102.870,35
79	RACORD TERMIC MANASTUR - CT 26 MANASTUR	159546	1,00	1.262.429,68
80	RACORD TERMIC MANASTUR - CT 6 MANASTUR	159571	1,00	232.940,17
81	RACORD TERMIC MANASTUR BL.B1 U - CT 10 MANASTUR	159505	1,00	83.411,00
82	RACORD TERMIC MANASTUR BL.B1Y - CT 10 MANASTUR	159504	1,00	27.658,42
83	RACORD TERMIC MANASTUR EL 1-2 - CT 12 MANASTUR	159514	1,00	3.945,52
84	RACORD TERMIC MANASTUR R10-R15 - CT 2 MANASTUR	159530	1,00	246.186,09
85	RACORD TERMIC P3,P5,P7,O5,O6,7 - CT 5 ZORILOR	159566	1,00	72.293,82
86	RACORD TERMIC PADURII 4 - CT 6 ZORILOR	159575	1,00	216.889,44
87	RACORD TERMIC RAPSODIEI 10 - CT 5 ZORILOR	159567	1,00	428.611,27
88	RACORD TERMIC SESULUI 4 - RAF CT-PT SESULUI	159772	1,00	6.576.683,34
89	RACORD TERMIC TULCEA 11 - PT 14 AVS RAF	159669	1,00	1.867.848,32
90	RACORD TERMIC V1 ZORILOR - CT 5 ZORILOR	159564	1,00	19.702,16
91	RACORD TERMIC ZORILOR - CT 3 ZORILOR	159553	1,00	35.358,94
92	RACORD TERMIC ZORILOR BL.H9 - CT 6 ZORILOR	159573	1,00	1.523.598,34
93	RACORD TERMIC ZORILOR BL.OS10 - CT 7 ZORILOR	159583	1,00	105.394,52
94	RACORD TERMIC ZORILOR OS11-13 - CT 6 ZORILOR	159574	1,00	243.688,89
95	RACORD TERMIC ZORILOR TATRA 4 - CT 3 ZORILOR	159554	1,00	132.606,77
96	RET. TERM. MANASTUR BL.OJCVL - PT TABEREI	159761	1,00	31.182,13
97	RET.TERMICE GR.ALEX. 18 - CT 3 MANASTUR	159551	1,00	3.363,78
98	RETEA APA CALDA MENAJERA B1-B2 - PT 4 PATA	159722	1,00	604.813,08
99	RETEA APA CALDA MENAJERA B3-B8 - PT 4 PATA	159724	1,00	187.464,17
100	RETEA APA CALDA MENAJERA BL.MP - PT 3 PATA	159715	1,00	823.501,29
101	RETEA APA CALDA PATA - PT 4 PATA	159719	1,00	62.854,28

102	RETEA APA FIERB. AXAE-V BL.V21 - PT 3 AVN	159710	1,00	294.917,17
103	RETEA APA FIERB. CRINULUI - PT 18 MARASTI RAF	159688	1,00	1.846.888,70
104	RETEA APA FIERB.CT 6-PT7 ZORILOR - CT 6 ZORILOR	159576	1,00	1.743.840,88
105	RETEA APA HIDROFOR PADURII 4 - CT 6 ZORILOR	159577	1,00	21.861,28
106	RETEA APA RECE E2-E4 MANASTUR - CT 7 MANASTUR	159582	1,00	122.706,43
107	RETEA APA RECE SPUTNICULUI 6 - CT 7 ZORILOR	159585	1,00	28.085,09
108	RETEA APA SUB HIDRANT CALVARIA - CT 24 MANASTUR	159542	1,00	55.783,91
109	RETEA EXTERIOARA VENUS 22 - PT VENUS	167670	1,00	124.919,76
110	RETEA HIDROFOR FLORESTI 87 - CT 20 MANASTUR	159534	1,00	16.869,76
111	RETEA HIDROFOR RUCAR 2-4 - CT 2 MANASTUR	159529	1,00	16.393,99
112	RETEA T. F2 MARASTI - PT 9 MARASTI	159743	1,00	62.137,26
113	RETEA TERM.AG.PR.RASARITULUI - PT 3 AVN	159868	1,00	223.933,52
114	RETEA TERM.AG.SEC.21DEC.135 - PT 7 MARASTI	159869	1,00	404.156,79
115	RETEA TERM.AG.SEC.CALAN - PT 10 MARASTI	159867	1,00	27.133,55
116	RETEA TERM.AG.SEC.MEHEDINTI 2-4 - CT 16 MANASTUR	159855	1,00	155.401,25
117	RETEA TERM.AG.SEC.PADIN 20-SG. - CT 3 MANASTUR	159858	1,00	304.655,84
118	RETEA TERM.AG.SEC.PASTEUR 70 - CT 4 ZORILOR	159860	1,00	111.536,26
119	RETEA TERM.AG.SEC.ZAMBILEI - CT 12 GHEORGHENI	159853	1,00	27.394,84
120	RETEA TERM.EXT.STR.BABA NOVAC - CT BABA NOVAC	167671	1,00	446.184,86
121	RETEA TERMICA - CT 1 GRIGORESCU	159873	1,00	823.119,67
122	RETEA TERMICA - CT 1 ZORILOR	159874	1,00	495.306,37
123	RETEA TERMICA - CT 11 GHEORGHENI	159876	1,00	467.219,21
124	RETEA TERMICA - CT 2 ZORILOR	159879	1,00	1.795.782,73
125	RETEA TERMICA - CT 24 MANASTUR	159880	1,00	287.258,16
126	RETEA TERMICA - CT 3 GRIGORESCU	159881	1,00	721.516,88
127	RETEA TERMICA - CT 8 GRIGORESCU	159883	1,00	279.710,60
128	RETEA TERMICA - CT 9 GRIGORESCU	159884	1,00	1.123.099,97
129	RETEA TERMICA CT13 GHEORGHENI - CT 13 GHEORGHENI	169006	1,00	12.939,43
130	RETEA TERMICA CT4 GHEORGHENI DETUNATA 9 - CT 4 GHEORGHENI	169005	1,00	33.167,11
131	RETEA TERMICA CT7 GRIGORESCU - CT 7 GRIGORESCU	169004	1,00	33.570,92
132	RETEA TERMICA GR.ALEXANDRESCU 47-33 - CT5 MANASTUR	169009	1,00	38.672,98
133	RETEA TERMICA - L.ROMULUS LADEA - DOROB.72 - PT 11 MARASTI	168893	1,00	171.327,75
134	RETEA TERMICA MARASTI II/I,INULUI - PT 1 MARASTI	169007	1,00	5.391,06
135	RETEA TERMICA - PT 1 MARASTI	159886	1,00	478.796,86
136	RETEA TERMICA - PT 28 MARASTI	159899	1,00	887.730,06
137	RETEA TERMICA PT VENUS - PT VENUS	169008	1,00	8.415,51
138	RETEA TERMICA A.VLAICU - PT 2 AVN	159690	1,00	127.953,19
139	RETEA TERMICA ALEEA PEANA - CT 2 MANASTUR	168661	1,00	151.701,59
140	RETEA TERMICA ALIMENTARE CLADIRI A1,A2,B SI C - COLEGIUL NATIONAL GEORGE COSBUC	169176	1,00	124.932,78
141	RETEA TERMICA BL. F GOVORA - CT GOVORA	159613	1,00	376.276,58
142	RETEA TERMICA BL.9B MARASTI - PT 7 MARASTI	159737	1,00	253.253,41
143	RETEA TERMICA BL.B1-B2 MANASTUR - PT TABEREI	159764	1,00	107.795,67
144	RETEA TERMICA BL.B3-B8 - PT 4 PATA	159905	1,00	37.353,64
145	RETEA TERMICA BL.B5-B8 MANASTUR - CT 27 MANASTUR	159548	1,00	545.138,16
146	RETEA TERMICA BL.D13 - PT 16 MARASTI	159675	1,00	86.391,35
147	RETEA TERMICA BL.D8-D10 MANASTUR - CT GOVORA	159614	1,00	73.917,03
148	RETEA TERMICA BL.DONATH 182 - CT 8 GRIGORESCU	167669	1,00	82.900,05
149	RETEA TERMICA BL.E11 MANASTUR - CT GOVORA	159615	1,00	160.937,57
150	RETEA TERMICA BL.E9-E10 MANASTUR - CT GOVORA	159616	1,00	1.398.264,03
151	RETEA TERMICA BL.G7-G8 MANASTUR - PT CALVARIA	159749	1,00	89.316,40
152	RETEA TERMICA BL.P12-P16 MANASTUR - PT SESULUI	159760	1,00	184.792,58
153	RETEA TERMICA BL.P1-P4 MANASTUR - PT TABEREI	159765	1,00	440.422,35
154	RETEA TERMICA BL.P21 - PT 4 PATA	159732	1,00	236,01
155	RETEA TERMICA BL.P4-P8 MANASTUR - PT SESULUI	159759	1,00	650.375,29
156	RETEA TERMICA BLOC 27 MARASTI - PT 27 MARASTI	159705	1,00	93.108,63

157	RETEA TERMICA BLOC VENUS 22 - PT VENUS	159766	1,00	8.490,71
158	RETEA TERMICA COLEG.G.COSBUC - CT BABA NOVAC	159864	1,00	133.556,97
159	RETEA TERMICA CRINULUI - PT 18 MARASTI	159685	1,00	213.268,95
160	RETEA TERMICA CRINULUI I - PT 18 MARASTI	159686	1,00	324.473,29
161	RETEA TERMICA CRINULUI II - PT 18 MARASTI	159895	1,00	22.484,80
162	RETEA TERMICA CT14 MANASTUR MOLDOVEANU 8 - CT 14 MANASTUR	169002	1,00	21.102,86
163	RETEA TERMICA CU RETEA HIDROF. - CT 7 ZORILOR	159882	1,00	110.859,49
164	RETEA TERMICA L.ROMULUS LADEA - DOROB.56 - PT 11 MARASTI	168894	1,00	946,28
165	RETEA TERMICA MARASTI VEST - PT 16 MARASTI	159676	1,00	197.003,09
166	RETEA TERMICA MEHEDINTI 73 - CT 13 MANASTUR	169003	1,00	13.134,73
167	RETEA TERMICA MOLDOVEANU 6 - CT 14 MANASTUR	167666	1,00	301.381,75
168	RETEA TERMICA PADIN - CT 3 MANASTUR	159856	1,00	148.301,03
169	RETEA TERMICA PATA - PT 1 PATA	159888	1,00	34.785,97
170	RETEA TERMICA PATA BL.A1-A5 - PT 4 PATA	159725	1,00	39.794,56
171	RETEA TERMICA PATA S BL.M,P - PT 3 PATA	159902	1,00	147.025,58
172	RETEA TERMICA PATA SUD - PT 3 PATA	159904	1,00	227.484,11
173	RETEA TERMICA SALA SPORT COLEG.COSBUC - CT BABA NOVAC	168665	1,00	179.315,65
174	RETEA TERMICA STR.BISTRITEI - PT SESULUI	168664	1,00	207.631,47
175	RETEA TERMICA STR.CIUCAS-PARANG - CT 8 MANASTUR	168662	1,00	673.855,10
176	RETEA TERMICA STR.PADURII - CT 6 ZORILOR	159578	1,00	2.616.856,09
177	RETEA TERMICA STR.PLOPILOR - PT 1 PATA	168663	1,00	1.144.077,48
178	RETEA TERMICA STR.TASNAD-TABEREI - CT TABEREI	159885	1,00	92.296,67
179	RETEA TERMICA TRAV.PARKING AL.NEGOIU - CT 12 MANASTUR	168660	1,00	151.082,53
180	RETEA TERMICA TULCEA 11 - PT 14 AVS	159665	1,00	349.243,97
181	RETEA TERMOF. PT3-PT4 GHE.-PROGRESULUI-TINERETULUI	159774	1,00	1.965.735,86
182	RETELE APA CALDA MARASTI - PT 2 MARASTI	159693	1,00	11.057,26
183	RETELE APA CALDA P16,P17 - PT 4 PATA	159728	1,00	147.315,81
184	RETELE APA FIERB. AVN - PT 1 AVN	159629	1,00	871.333,06
185	RETELE APA FIERB. NIRAJULUI 9 - PT 13 AVS	159658	1,00	609.500,80
186	RETELE APA FIERBINTE - PT 12 MARASTI	159655	1,00	1.833.805,16
187	RETELE APA FIERBINTE BL.Y1 - PT 17 MARASTI	159683	1,00	1.977.534,25
188	RETELE APA FIERBINTE C2,C10 - PT 17 MARASTI	159680	1,00	1.032.999,83
189	RETELE APA FIERBINTE TULCEA 11 - PT 14 AVS	159889	1,00	51.000,76
190	RETELE T. MARASTI II BL.R3,4,7 - PT 14 AVS	159663	1,00	80.803,08
191	RETELE T.A.VLAICU N BL.C2-6 - PT 2 MARASTI	159695	1,00	41.328,57
192	RETELE T.AFER.BL.V1,V2 MARAS - PT 1 AVN	159628	1,00	76.377,91
193	RETELE T.GHEORGHENI IV,BL.I-V - PT 1 PATA	159635	1,00	195.323,00
194	RETELE T.PT GHEORGHENI IV - PT 1 PATA	159887	1,00	13.916,01
195	RETELE TERM. BL.III A CIPARIU - PT CIPARIU	159757	1,00	676,98
196	RETELE TERM.AFER.CT GR.MANAST -CT GRADINI MANASTUR	159617	1,00	580.636,91
197	RETELE TERM.AXAE-V MARASTI RT1 - PT 2 AVN	159896	1,00	48.688,98
198	RETELE TERM.BL.R1-R2 - PT 3 AVN	159708	1,00	116.824,65
199	RETELE TERM.E-V MARASTI V2-V22 - PT 3 AVN	159900	1,00	98.427,55
200	RETELE TERM.IA-IC,IIIA-IIIC - PT CIPARIU	159758	1,00	458.549,51
201	RETELE TERM.MARASTI II/I AF. - PT 1 MARASTI RAF	159634	1,00	959.747,75
202	RETELE TERM.MARASTI II/I,INULUI - PT 1 MARASTI	159632	1,00	823.028,25
203	RETELE TERM.PATA 21,31 - PT 1 PATA	159638	1,00	252.310,83
204	RETELE TERM.PT 7-PT 9 MARASTI - PT 9 MARASTI	159742	1,00	197.446,92
205	RETELE TERMICE MARASTI - PT 12 MARASTI	159656	1,00	388.399,94
206	RETELE TERMICE 9A MARASTI - PT 8 MARASTI	159741	1,00	180.135,96
207	RETELE TERMICE ARINILOR - CT 27 MANASTUR	159547	1,00	264.452,50
208	RETELE TERMICE AVN TELEORMAN - PT 1 AVN	159630	1,00	1.176.730,92
209	RETELE TERMICE AVS - PT 14 AVS	159890	1,00	134.742,71
210	RETELE TERMICE B1-B6 AVS - PT 14 AVS	159668	1,00	545.557,31

211	RETELE TERMICE BL.20A - PT 11 MARASTI	159644	1,00	1.149.588,90
212	RETELE TERMICE BL.30 MARASTI - PT 12 MARASTI	159653	1,00	92.046,74
213	RETELE TERMICE BL.5B,Y7 - PT 11 MARASTI	159646	1,00	854.643,50
214	RETELE TERMICE BL.6 MARASTI - PT 12 MARASTI	159649	1,00	938.011,19
215	RETELE TERMICE BL.9B MARASTI - PT 8 MARASTI	159740	1,00	197.823,40
216	RETELE TERMICE BL.A1 MANASTUR - CT 6 MANASTUR	159572	1,00	26.032,17
217	RETELE TERMICE BL.AP1-AP3 - PT 9 MARASTI	159745	1,00	145.681,61
218	RETELE TERMICE BL.B1,B2,P13,P14 - PT 4 PATA	159721	1,00	745.754,71
219	RETELE TERMICE BL.C10 - PT 17 MARASTI	159682	1,00	244.708,23
220	RETELE TERMICE BL.D3-D12 - PT 16 MARASTI	159677	1,00	604.214,71
221	RETELE TERMICE BL.G1 M.VITEAZ - CT P-TA M.VITEAZUL	159620	1,00	27.160,03
222	RETELE TERMICE BL.M3-M5 MARASTI - PT 7 MARASTI	159735	1,00	349.206,84
223	RETELE TERMICE BL.P16,P17 PATA - PT 4 PATA	159726	1,00	243.391,53
224	RETELE TERMICE BL.P6-P9 MANAS-CT PLOPILOR-PT SESUL	159622	1,00	555,80
225	RETELE TERMICE BL.V17 - PT 2 AVN	159692	1,00	284.136,19
226	RETELE TERMICE BL.X9 MARASTI - PT 26 MARASTI	159703	1,00	128.552,76
227	RETELE TERMICE BL.Y13 MARASTI - PT 11 MARASTI	159648	1,00	41.819,76
228	RETELE TERMICE BL.Y3-Y6 - PT 11 MARASTI	159641	1,00	473.277,98
229	RETELE TERMICE BL.Y9 MARASTI - PT 11 MARASTI	159647	1,00	247.941,31
230	RETELE TERMICE BRATES 2 - CT 26 MANASTUR	159544	1,00	152.442,46
231	RETELE TERMICE BUCEGI 17 - CT 16 MANASTUR	159523	1,00	48.587,84
232	RETELE TERMICE C1 AVN - PT 4 AVN	159718	1,00	73.101,56
233	RETELE TERMICE C10 MARASTI - PT 17 MARASTI	159684	1,00	206.215,94
234	RETELE TERMICE C1-D1-D3 - PT 2 PATA	159898	1,00	83.877,06
235	RETELE TERMICE C2-C10 - PT 17 MARASTI	159681	1,00	1.174.998,30
236	RETELE TERMICE CALVARIA M1-M6 - PT CALVARIA	159748	1,00	486.119,47
237	RETELE TERMICE CERNEI - PT CERNEI	159907	1,00	6.733,07
238	RETELE TERMICE CIORTEA 2 - CT 18 MANASTUR	159525	1,00	18.305,96
239	RETELE TERMICE CIPARIU - PT CIPARIU	159754	1,00	1.263.963,85
240	RETELE TERMICE CIPARIU BL.IA,B - PT CIPARIU	159755	1,00	524.122,14
241	RETELE TERMICE COJOCNEI 21 - PT 4 AVN	159716	1,00	186.787,49
242	RETELE TERMICE CRINULUI L7-L3 - PT 8 MARASTI	159906	1,00	221.919,33
243	RETELE TERMICE CUZA VODA - CT CUZA VODA	159603	1,00	746.824,82
244	RETELE TERMICE D20 MARASTI - PT 16 MARASTI	159678	1,00	130,35
245	RETELE TERMICE D3-D18 - PT 16 MARASTI	159894	1,00	1.409.051,51
246	RETELE TERMICE DONATH BL.P1 - CT 6 GRIGORESCU	159569	1,00	325.746,55
247	RETELE TERMICE FINTINELE - CT 5 GRIGORESCU	159561	1,00	181.709,17
248	RETELE TERMICE FLORESTI 87 - CT 20 MANASTUR	159533	1,00	220.706,43
249	RETELE TERMICE GOVORA - CT GOVORA	159612	1,00	33.444,51
250	RETELE TERMICE GRIGORESCU - CT 11 GRIGORESCU	159877	1,00	326.584,30
251	RETELE TERMICE GRIGORESCU - CT 4 GRIGORESCU	159556	1,00	355.605,42
252	RETELE TERMICE I-J-K-L AVS - PT 15 AVS	159891	1,00	224.629,66
253	RETELE TERMICE INCINTA CTZ - CTZ	159626	1,00	169.245,91
254	RETELE TERMICE ION MESTER 6 - CT 24 MANASTUR	159540	1,00	301.817,37
255	RETELE TERMICE ISLAZULUI 18 - CT 23 MANASTUR	159539	1,00	289.119,12
256	RETELE TERMICE LA BLOC 2B MARASTI - PT 9 MARASTI	159744	1,00	237.198,63
257	RETELE TERMICE LUCEAFARULUI 6 - CT 4 ZORILOR	159558	1,00	1.404.588,64
258	RETELE TERMICE M.VITEAZUL 11 - CT P-TA M.VITEAZUL	159619	1,00	346,82
259	RETELE TERMICE MANASTUR EL 1-2 - CT 12 MANASTUR	159515	1,00	3.914,77
260	RETELE TERMICE MANASTUR MN 1-2 - CT 26 MANASTUR	159545	1,00	120.210,92
261	RETELE TERMICE MARASTI - PT 2 MARASTI	159897	1,00	13.624,89
262	RETELE TERMICE MARASTI - PT 12 MARASTI	159651	1,00	244.734,81
263	RETELE TERMICE MARASTI - PT 2 MARASTI	159694	1,00	79.787,38
264	RETELE TERMICE MARASTI II - PT 2 MARASTI	159696	1,00	260.770,83
265	RETELE TERMICE MARASTI II/3C - PT 10 MARASTI	159640	1,00	750.813,68
266	RETELE TERMICE MARASTI II/III C - PT 10 MARASTI	159639	1,00	482.865,07
267	RETELE TERMICE MEHEDINTI 73 - CT 13 MANASTUR	159518	1,00	68.782,45
268	RETELE TERMICE MOGOSOAIA 4 - CT 22 MANASTUR	159535	1,00	432.053,65

269	RETELE TERMICE MOLDOVEANU 6 - CT 14 MANASTUR	159878	1,00	78.256,41
270	RETELE TERMICE MUSCEL 18 - CT A. FRANCE	159593	1,00	94.827,77
271	RETELE TERMICE NIRAJULUI - PT 13 AVS	159660	1,00	1.110.033,17
272	RETELE TERMICE P18-P20 PATA - PT 4 PATA	159730	1,00	337.206,81
273	RETELE TERMICE PLOPILOR - CT PLOPILOR-PT SESULUI	159623	1,00	163.814,81
274	RETELE TERMICE P-TA ABATOR - CT P-TA ABATOR	159618	1,00	995,94
275	RETELE TERMICE RETEZAT 5 - CT 12 MANASTUR	159516	1,00	57.351,53
276	RETELE TERMICE RUCAR 2-4 - CT 2 MANASTUR	159528	1,00	174.236,00
277	RETELE TERMICE S11-S23 - PT 15 AVS	159893	1,00	83.197,60
278	RETELE TERMICE S2,S3 PATA - PT 4 PATA	159731	1,00	83.443,52
279	RETELE TERMICE S3 AVS - PT 14 AVS	159666	1,00	58.888,64
280	RETELE TERMICE TABEREI - CT TABEREI	159624	1,00	280.381,32
281	RETELE TERMICE TRASCAULUI 2 - CT 2 ZORILOR	159531	1,00	296.925,77
282	RETELE TERMICE TROTUSULUI 4 - PT 3 MARASTI	159901	1,00	945.036,88
283	RETELE TERMICE TULCEA 27 - PT 15 AVS	159672	1,00	18.629,04
284	RETELE TERMICE TULCEA 27 - PT 15 AVS	159892	1,00	610.352,82
285	RETELE TERMICE VIDRARU 8 - CT 15 MANASTUR	159522	1,00	129.843,73
286	RETELE TERMICE VLAHUTA 26 - CT 10 GRIGORESCU	159875	1,00	79.274,99
287	RETELE TERMICE X1 MARASTI - PT 26 MARASTI	159704	1,00	323.880,44
288	RETELE TERMICE X2 , X3 MARASTI - PT 26 MARASTI	159702	1,00	278.798,59
289	RETELE TERMICE Y1 MARASTI - PT 2 MARASTI	159698	1,00	299.457,14
290	RETELE TERMICE Y5 MARASTI - PT 2 MARASTI	159699	1,00	179.951,89
291	RETELE TERMICE ZORILOR TATRA 4 - CT 3 ZORILOR	159552	1,00	463.425,55
292	RETELE TERMOFICARE V2-V22 - PT 5 AVS	159734	1,00	439.555,10
293	RETELE TERMOFICARE V2-V22 - PT 5 AVS	159733	1,00	1.162.247,56
294	TERMOFICARE AUREL VLAICU NORD - PT 4 AVN	159717	1,00	1.121.596,77
295	TERMOFICARE MARASTI - RAF	159909	1,00	1.080.116,54
296	VANA REGLAJ RAF DN200 L.ROSU 5 - PT 9 MARASTI	2411701	1,00	12.589,48
297	VANA REGLAJ RAF DN200 L.ROSU 5 - PT 9 MARASTI	2411702	1,00	12.589,48
298	VANA REGLAJ RAF DN250 CG.TRANSP. - PT VENUS	2411703	1,00	20.522,27
299	VANA REGLAJ RAF DN250 CG.TRANSP. - PT VENUS	2411704	1,00	20.522,28
300	VANA REGLAJ RAF DN500 C.PAINII - CTZ	2411700	1,00	75.339,13
	Valoare Totala			**92.440.872,63**

	II. Puncte Termice – Termoficare – la data de 31.12.2023			
Nr. crt.	**Denumirea bunurilor**	**nr. inv.**	**Buc**	**Valoare**
1.	ALEE DIN BETON - 225MP - CT GOVORA	159933	1,00	33.565,88
2.	CABINA CARBID CU SUPORT BUTOI - PT TABEREI	159816	1,00	95,60
3.	CONDUCTE GAZ - CT BABA NOVAC	159932	1,00	146.510,80
4.	CONTAINER PERETI DUBLI PIFATI - PT VENUS	168815	1,00	59.851,99
5.	DRUMURI, ALEI - CT 27 MANASTUR	159931	1,00	28.515,38
6.	DRUMURI,ALEI - CT 27 MANASTUR	159930	1,00	80.265,15
7.	INST.ELECTRICA+AUTOMATIZARE - PT VENUS	168818	1,00	75.118,70
8.	INST.TERMICA INT.L.ROMULUS LADEA DOROB. 56	168998	1,00	137.841,42
9.	INST.TERMICA INT.L.ROMULUS LADEA DOROB.72 - PT 11 MARASTI	168997	1,00	1.280.679,26
10.	INSTALATIE SANITARA - PT VENUS	168817	1,00	32.451,33
11.	INSTALATIE TERMICA - PT VENUS	168816	1,00	235.365,85
12.	STATIE DEDURIZARE SIMPLEX,CALOR - PT VENUS	168814	1,00	3.248,15
13.	COMPRESOR AER ECR - PT CALVARIA	2408540	1,00	93,23
14.	COMPRESOR AER ECR - PT GOVORA	2408602	1,00	7,32
15.	COMPRESOR AER ECR - PT TABEREI	2408646	1,00	95,57
16.	COMPRESOR AER ECR - PT VENUS	2408664	1,00	11,91

17.	DEPOZIT CARBURANTI MARASTI - PT 9 MARASTI	2408514	1,00	952,38
18.	ELECTROCOMPRESOR ECR - PT SESULUI	2408620	1,00	198,13
19.	ELECTROP. GRUNDFOS LP 100 - PT SESULUI	2408633	1,00	1.337,73
20.	ELECTROP. GRUNDFOS LP 100 - PT SESULUI	2408632	1,00	1.337,73
21.	ELECTROP. GRUNDFOS LP 65/125 - PT CALVARIA	2408561	1,00	647,81
22.	ELECTROP. GRUNDFOS UPC 50-120 - PT CALVARIA	2408563	1,00	560,61
23.	ELECTROP. GRUNDFOS UPC 50-120 - PT CALVARIA	2408562	1,00	560,61
24.	ELECTROPOMPA CIRC. WILO DL50/110 - PT GOVORA	2409026	1,00	2.930,48
25.	ELECTROPOMPA CIRC. WILO DL50/110 - PT SESULUI	2409028	1,00	4.382,97
26.	ELECTROPOMPA CIRC. WILO DPL32/130 - PT SESULUI	2409029	1,00	3.021,64
27.	ELECTROPOMPA CIRCC. WILO DL40/170 - PT TABEREI	2409036	1,00	3.786,23
28.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 11 MARASTI	2408752	1,00	12.901,08
29.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 11 MARASTI	2408753	1,00	12.901,08
30.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 3 AVN	2408909	1,00	12.779,29
31.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 3 AVN	2408908	1,00	12.779,29
32.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 4 AVN	2408940	1,00	13.018,75
33.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 4 AVN	2408941	1,00	13.018,75
34.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 5 AVS	2408962	1,00	12.923,34
35.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 5 AVS	2408961	1,00	12.923,34
36.	ELECTROPOMPA DUBLA REC. UPSD - PT 1 MARASTI	2408716	1,00	2.281,82
37.	ELECTROPOMPA GRUNDFOS LP 65 - PT CERNEI	2408575	1,00	245,71
38.	ELECTROPOMPA GRUNDFOS LP 65 - PT CERNEI	2408574	1,00	245,71
39.	ELECTROPOMPA INC. WILO IL-E 100/5 - PT TABEREI	2409035	1,00	14.358,85
40.	ELECTROPOMPA INC. WILO IL-E 100/5 - PT TABEREI	2409034	1,00	14.358,85
41.	ELECTROPOMPA INC. WILO IL-E100/5 - PT CALAVARIA	2408999	1,00	14.652,94
42.	ELECTROPOMPA INC. WILO IL-E100/5 - PT CALAVARIA	2409000	1,00	14.652,94
43.	ELECTROPOMPA INJ.WILLO BL 100/200 - PT 2 PATA	2413463	1,00	5.479,21
44.	ELECTROPOMPA INJ.WILLO DL-50/110 - PT VENUS	2413466	1,00	8.563,00
45.	ELECTROPOMPA INJ.WILLO IL-E100/5 - PT 26 MARASTI	2413462	1,00	5.479,21
46.	ELECTROPOMPA INJ.WILLO IL-E150/2-15 - PT VENUS	2413464	1,00	21.297,00
47.	ELECTROPOMPA INJ.WILLO IL-E150/2-15 - PT VENUS	2413465	1,00	21.297,00
48.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 16 MARASTI	2408821	1,00	8.093,13
49.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 16 MARASTI	2408820	1,00	8.093,13
50.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 16 MARASTI	2408819	1,00	8.093,13
51.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 18 MARASTI	2408845	1,00	8.065,05
52.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 18 MARASTI	2408844	1,00	8.065,05
53.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 2 AVN	2408853	1,00	7.762,04
54.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 2 AVN	2408852	1,00	7.762,04
55.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 2 AVN	2408851	1,00	7.762,04
56.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 8 MARASTI	2408985	1,00	7.836,74
57.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 8 MARASTI	2408984	1,00	7.836,74
58.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 8 MARASTI	2408983	1,00	7.836,74
59.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 9 MARASTI	2408994	1,00	9.088,07
60.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 9 MARASTI	2408993	1,00	9.088,07
61.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 9 MARASTI	2408992	1,00	9.088,07
62.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 1 AVN	2408710	1,00	8.182,08
63.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 1 AVN	2409042	1,00	8.182,08
64.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 17 MARASTI	2408830	1,00	8.420,17
65.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 17 MARASTI	2408831	1,00	8.420,17
66.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 28 MARASTI	2408899	1,00	8.060,02
67.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 28 MARASTI	2408900	1,00	8.060,02
68.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 3 MARASTI	2408915	1,00	8.199,61
69.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 3 MARASTI	2408916	1,00	8.199,61
70.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 7 MARASTI	2408971	1,00	8.207,34
71.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 7 MARASTI	2408970	1,00	8.207,34
72.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 7 MARASTI	2408972	1,00	8.207,34
73.	ELECTROPOMPA NBE 50-200/219 INC - PT 27 MARASTI	2408891	1,00	6.231,45
74.	ELECTROPOMPA NBE 50-200/219 INC - PT 27 MARASTI	2408892	1,00	6.231,45

75.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/127 INC - PT 14 AVS	2408793	1,00	7.320,86
76.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/127 INC - PT 14 AVS	2408792	1,00	7.320,86
77.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/127 INC - PT 14 AVS	2408794	1,00	7.320,86
78.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 1 MARASTI	2408719	1,00	7.727,33
79.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 1 MARASTI	2408718	1,00	7.727,33
80.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 13 AVS	2408777	1,00	7.916,33
81.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 13 AVS	2408779	1,00	7.916,33
82.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 13 AVS	2408778	1,00	7.916,33
83.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 2 MARASTI	2408862	1,00	8.967,64
84.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 2 MARASTI	2408860	1,00	8.967,64
85.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 2 MARASTI	2408861	1,00	8.967,64
86.	ELECTROPOMPA NBE 80-200/200 INC - PT 26 MARASTI	2408882	1,00	7.847,48
87.	ELECTROPOMPA NBE 80-200/200 INC - PT 26 MARASTI	2408883	1,00	7.847,48
88.	ELECTROPOMPA NBE 80-200/200 INC - PT CERNEI	2409004	1,00	7.431,55
89.	ELECTROPOMPA NBE 80-200/200 INC - PT CERNEI	2409003	1,00	7.431,55
90.	ELECTROPOMPA NBE65-125/137 INC - PT 12 MARASTI	2408767	1,00	7.880,13
91.	ELECTROPOMPA NBE65-125/137 INC - PT 12 MARASTI	2408766	1,00	7.880,13
92.	ELECTROPOMPA NBE65-125/137 INC - PT 12 MARASTI	2408765	1,00	7.880,13
93.	ELECTROPOMPA POES 50X4,S 96717 - PT SESULUI	2408635	1,00	387,50
94.	ELECTROPOMPA POES 50X4,S 96726 - PT SESULUI	2408636	1,00	387,50
95.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 32-120F - PT 13 AVS	2408776	1,00	1.792,37
96.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 32-120F - PT 18 MARASTI	2408842	1,00	1.724,05
97.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 32-120F - PT 27 MARASTI	2408890	1,00	1.778,17
98.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 32-120F - PT 5 AVS	2408959	1,00	1.905,31
99.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 32-120F - PT 8 MARASTI	2408982	1,00	1.609,89
100.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 13 AVS	2408775	1,00	2.019,18
101.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 16 MARASTI	2408818	1,00	2.003,39
102.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 16 MARASTI	2408817	1,00	2.003,39
103.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 18 MARASTI	2408843	1,00	1.937,46
104.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 26 MARASTI	2408881	1,00	2.419,35
105.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 9 MARASTI	2408991	1,00	1.912,01
106.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-120F - PT 1 AVN	2408709	1,00	2.215,59
107.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-120F - PT 17 MARASTI	2408829	1,00	2.629,62
108.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-120F - PT 2 AVN	2408850	1,00	2.245,61
109.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-120F - PT 28 MARASTI	2408898	1,00	2.434,03
110.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-120F - PT 5 AVS	2408960	1,00	2.451,10
111.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-180F - PT 9 MARASTI	2408990	1,00	2.497,32
112.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 65-120F - PT 11 MARASTI	2408751	1,00	2.706,49
113.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 65-120F - PT 12 MARASTI	2408764	1,00	2.669,17
114.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 65-120F - PT 14 AVS	2408791	1,00	3.059,54
115.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 65-120F - PT 2 MARASTI	2408859	1,00	2.734,21
116.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 65-120F - PT 3 MARASTI	2408914	1,00	2.808,48
117.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 80-120F - PT 4 AVN	2408939	1,00	3.838,94
118.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 32-120F - PT 1 AVN	2408708	1,00	1.669,80
119.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 32-120F - PT 3 AVN	2408907	1,00	1.690,64
120.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 32-120F - PT 7 MARASTI	2408968	1,00	1.634,65
121.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 50-120F - PT 2 MARASTI	2408858	1,00	2.334,77
122.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 50-120F - PT 3 AVN	2408906	1,00	2.236,42
123.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 65-120F - PT 7 MARASTI	2408969	1,00	2.660,26
124.	ELECTROPOMPA WILO DL 40 - PT 2 AVN	2408849	1,00	2.066,04
125.	ELECTROPOMPA WILO DPL 80 - PT 8 MARASTI	2408981	1,00	2.098,74
126.	ELECTROPOMPA WILO PN 65/140 - PT SESULUI	2408638	1,00	1.214,01
127.	ELECTROPOMPA WILO PN 65/140 - PT SESULUI	2408639	1,00	1.214,01
128.	ELECTROPOMPA WILO PN 80/250 - PT SESULUI	2408641	1,00	2.519,97
129.	ELECTROPOMPA WILO PN 80/250 - PT SESULUI	2408640	1,00	2.519,97
130.	ELECTROVANA 2 CAI DN50 DANFOSS - PT VENUS	2413473	1,00	2.667,74
131.	ELECTROVANA 2 CAI DN50 DANFOSS - PT VENUS	2413472	1,00	2.667,74
132.	ELECTROVANA 2 CAI DN65+SERVOMOT. - PT VENUS	2413471	1,00	3.201,28

133.	ELECTROVANA 2 CAI DN65+SERVOMOT. - PT VENUS	2413470	1,00	3.201,28
134.	FILTRU IMPURITATI DN 150 - PT 27 MARASTI	2408335	1,00	11,42
135.	FILTRU IMPURITATI FFS DN 250 - PT SESULUI	2408634	1,00	150,12
136.	FILTRU IMPURITATI PN 16 DN 150 - PT TABEREI	2408651	1,00	12,92
137.	FILTRU IMPURITATI PN 16 DN 150 - PT TABEREI	2408652	1,00	12,92
138.	FILTRU IMPURITATI PN 16 DN 300 - PT TABEREI	2408653	1,00	38,03
139.	INST. COMPENS. A PUTERI REACTIVE - PT CALVARIA	2408564	1,00	678,94
140.	INST. COMPENS. A PUTERI REACTIVE - PT GOVORA	2408610	1,00	682,65
141.	INST. COMPENS. A PUTERI REACTIVE - PT SESULUI	2408642	1,00	676,91
142.	INST. COMPENS. A PUTERI REACTIVE - PT TABEREI	2408663	1,00	669,23
143.	INSTAL. EL. INTER. - PT SESULUI	2408612	1,00	469,34
144.	INSTALATIE ELECTR. INTERIOARA - PT GOVORA	2408604	1,00	35,02
145.	INSTALATIE ELECTR. INTERIOARA - PT TABEREI	2408648	1,00	649,30
146.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 18 MARASTI	2408847	1,00	9.327,95
147.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 1 AVN	2408713	1,00	8.787,97
148.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 1 MARASTI	2408721	1,00	9.114,63
149.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 1 PATA	2408735	1,00	10.016,43
150.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 10 MARASTI	2408746	1,00	9.490,49
151.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 11 MARASTI	2408758	1,00	9.651,31
152.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 12 MARASTI	2408772	1,00	9.758,10
153.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 13 AVS	2408783	1,00	9.585,19
154.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 14 AVS	2408796	1,00	9.783,44
155.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 15 AVS	2408811	1,00	10.100,86
156.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 16 MARASTI	2408827	1,00	10.000,33
157.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 17 MARASTI	2408835	1,00	8.233,85
158.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 2 AVN	2408856	1,00	10.054,93
159.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 2 MARASTI	2408866	1,00	10.309,79
160.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 2 PATA	2408876	1,00	8.419,07
161.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 26 MARASTI	2408886	1,00	8.781,93
162.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 27 MARASTI	2408894	1,00	7.809,82
163.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 28 MARASTI	2408902	1,00	8.328,18
164.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 3 AVN	2408912	1,00	9.417,44
165.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 3 MARASTI	2408920	1,00	9.193,53
166.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 3 PATA	2408934	1,00	9.872,47
167.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 4 AVN	2408944	1,00	8.624,90
168.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 4 PATA	2408955	1,00	9.709,47
169.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 5 AVS	2408965	1,00	9.110,76
170.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 7 MARASTI	2408976	1,00	9.909,65
171.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 8 MARASTI	2408987	1,00	9.770,34
172.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 9 MARASTI	2408996	1,00	9.392,98
173.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT CERNEI	2409006	1,00	2.252,44
174.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT CIPARIU	2409016	1,00	8.876,36
175.	INSTALATIE ELECTRICA INTERIOARA - PT CALVARIA	2408543	1,00	470,13
176.	INSTALATIE TEH. INTERIOARA - PT SESULUI	2408611	1,00	1.079,51
177.	INSTALATIE TEHN. INTERIOARA - PT CUZA VODA	2408599	1,00	4.504,50
178.	INSTALATIE TEHN. INTERIOARA - PT GOVORA	2408603	1,00	257,14
179.	INSTALATIE TEHN. INTERIOARA - PT TABEREI	2408647	1,00	1.668,82
180.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 1 AVN	2408712	1,00	24.328,56
181.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 1 MARASTI	2408720	1,00	11.683,52
182.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 1 PATA	2408734	1,00	31.188,96
183.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 10 MARASTI	2408745	1,00	28.035,57
184.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 11 MARASTI	2408757	1,00	40.027,85
185.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 12 MARASTI	2408771	1,00	39.756,03
186.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 13 AVS	2408782	1,00	31.643,97
187.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 14 AVS	2408795	1,00	20.172,71
188.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 15 AVS	2408810	1,00	59.141,76
189.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 16 MARASTI	2408826	1,00	15.553,18
190.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 17 MARASTI	2408834	1,00	12.344,55

191.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 18 MARASTI	2408846	1,00	15.335,74
192.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 2 AVN	2408855	1,00	19.043,73
193.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 2 MARASTI	2408865	1,00	17.030,19
194.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 2 PATA	2408875	1,00	20.129,81
195.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 26 MARASTI	2408885	1,00	10.533,14
196.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 27 MARASTI	2408893	1,00	18.926,59
197.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 28 MARASTI	2408901	1,00	19.937,42
198.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 3 AVN	2408911	1,00	32.982,17
199.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 3 MARASTI	2408919	1,00	12.072,42
200.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 3 PATA	2408933	1,00	39.105,35
201.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 4 AVN	2408943	1,00	26.489,45
202.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 4 PATA	2408954	1,00	25.270,18
203.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 5 AVS	2408964	1,00	22.810,80
204.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 7 MARASTI	2408975	1,00	24.571,95
205.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 8 MARASTI	2408986	1,00	10.186,19
206.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 9 MARASTI	2408995	1,00	14.464,50
207.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT CERNEI	2409005	1,00	14.932,62
208.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT CIPARIU	2409017	1,00	24.477,67
209.	INSTALATIE TEHNICA INTERIOARA - PT CALVARIA	2408542	1,00	1.096,80
210.	MODERNIZ. INSTAL TEHN. INTER. - PT SESULUI	2408626	1,00	9.008,99
211.	MODERNIZARE/AUTOMATIZARE - PT CUZA VODA	2409019	1,00	226.081,92
212.	POMPA CIRC. WILO DL50/110-1,5/2 - PT SESULUI	2409030	1,00	5.084,16
213.	POMPA GRUNDFOS LP 65/125 - PT CALVARIA	2408560	1,00	647,81
214.	RECIPIENT ACUM. 5000L - PT SESULUI	2408625	1,00	50,00
215.	RECIPIENT ACUM. 5000L - PT SESULUI	2408624	1,00	50,00
216.	RECIPIENT ACUM. 5000L - PT 13 AVS	2408784	1,00	3.816,25
217.	RECIPIENT ACUM. 5000L - PT SESULUI	2408623	1,00	57,98
218.	RECIPIENT ACUM. AFL 1000L - PT 7 MARASTI	2408978	1,00	4.519,20
219.	RECIPIENT ACUM. V 2000 L - PT GOVORA	2409024	1,00	10.585,92
220.	RECIPIENT ACUM. V 5 MC - PT 9 MARASTI	2408524	1,00	384,35
221.	RECIPIENT ACUM. V 5 MC - PT 18 MARASTI	2408251	1,00	383,92
222.	RECIPIENT ACUM. V 5 MC - PT 18 MARASTI	2408255	1,00	383,92
223.	RECIPIENT ACUM. V 5 MC - PT 8 MARASTI	2408502	1,00	429,36
224.	RECIPIENT ACUM.AFL 2000 L - PT 2 MARASTI	2408869	1,00	9.438,34
225.	RECIPIENT ACUM.V 5 MC - PT 1 MARASTI	2408110	1,00	337,12
226.	RECIPIENT ACUMULARE 5000 L - PT 27 MARASTI	2408344	1,00	9,55
227.	RECIPIENT ACUMULARE 5000 L - PT 27 MARASTI	2408343	1,00	9,55
228.	RECIPIENT ACUMULARE 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408364	1,00	89,18
229.	RECIPIENT ACUMULARE 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408366	1,00	89,18
230.	RECIPIENT ACUMULARE 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408365	1,00	89,18
231.	RECIPIENT ACUMULARE 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408361	1,00	102,59
232.	RECIPIENT ACUMULARE 5000L,6BARI - PT GOVORA	2409025	1,00	13.600,38
233.	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC - PT 5 AVS	2408463	1,00	198,31
234.	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC - PT CERNEI	2408566	1,00	434,81
235.	RECIPIENT HIDROFOR 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408368	1,00	142,93
236.	RECIPIENT HIDROFOR 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408367	1,00	128,97
237.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 3 AVN	2408910	1,00	8.757,78
238.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 2 MARASTI	2408863	1,00	8.925,33
239.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 2 MARASTI	2408864	1,00	8.925,33
240.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 26 MARASTI	2408884	1,00	9.309,52
241.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 3 MARASTI	2408918	1,00	8.689,12
242.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 3 MARASTI	2408917	1,00	8.689,12
243.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 7 MARASTI	2408973	1,00	8.809,27
244.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 7 MARASTI	2408974	1,00	8.809,27
245.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 1 AVN	2408707	1,00	8.689,12
246.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 11 MARASTI	2408754	1,00	8.993,62
247.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 11 MARASTI	2408756	1,00	8.993,62
248.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 11 MARASTI	2408755	1,00	8.993,62

249.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 12 MARASTI	2408769	1,00	8.798,38
250.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 12 MARASTI	2408768	1,00	8.798,38
251.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 12 MARASTI	2408770	1,00	8.798,38
252.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 13 AVS	2408780	1,00	9.080,74
253.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 13 AVS	2408781	1,00	9.080,74
254.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 16 MARASTI	2408823	1,00	8.876,87
255.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 16 MARASTI	2408822	1,00	8.876,87
256.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 16 MARASTI	2408825	1,00	8.876,87
257.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 16 MARASTI	2408824	1,00	8.876,87
258.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 17 MARASTI	2408833	1,00	8.992,45
259.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 17 MARASTI	2408832	1,00	8.992,45
260.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 2 AVN	2408854	1,00	9.025,39
261.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 4 AVN	2408942	1,00	9.373,55
262.	REZERVOR ACUM. V5000L - PT 1 AVN	2409043	1,00	8.858,54
263.	REZERVOR ACUMULARE 3150 - PT CALVARIA	2408557	1,00	64,07
264.	REZERVOR ACUMULARE 5000/6 - PT CALVARIA	2408558	1,00	134,49
265.	REZERVOR ACUMULARE V 5 MC - PT CALVARIA	2408550	1,00	144,20
266.	REZERVOR ACUMULARE V 5 MC - PT CALVARIA	2408549	1,00	140,47
267.	REZERVOR RA 5000/10 - PT TABEREI	2408661	1,00	134,49
268.	REZERVOR RA 5000/10 - PT TABEREI	2408660	1,00	134,49
269.	S.C.P SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 7 MARASTI	2408492	1,00	934,62
270.	S.C.P SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 7 MARASTI	2408489	1,00	934,62
271.	S.C.P SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 7 MARASTI	2408488	1,00	934,62
272.	S.C.P SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 7 MARASTI	2408490	1,00	934,62
273.	S.C.P SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 7 MARASTI	2408491	1,00	934,62
274.	S.C.P V 28 CH SST , S 685 - PT SESULUI	2408628	1,00	2.329,59
275.	S.C.P V 28 CH SST , S 687 - PT SESULUI	2408630	1,00	2.329,59
276.	S.C.P. PT A.C.M. 1.06 GCAL/H - PT 15 AVS	2408219	1,00	630,57
277.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 13 AVS	2408186	1,00	934,62
278.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 13 AVS	2408185	1,00	934,62
279.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 13 AVS	2408188	1,00	934,62
280.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 13 AVS	2408187	1,00	934,62
281.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 58 PLACI - PT 3 AVN	2408390	1,00	975,76
282.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 58 PLACI - PT 3 AVN	2408389	1,00	975,76
283.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 58 PLACI - PT 3 AVN	2408392	1,00	975,76
284.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 58 PLACI - PT 3 AVN	2408391	1,00	975,76
285.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 65 PLACI - PT 2 AVN	2408274	1,00	1.045,43
286.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 65 PLACI - PT 2 AVN	2408273	1,00	1.045,43
287.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 65 PLACI - PT 2 AVN	2408276	1,00	1.045,43
288.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 65 PLACI - PT 2 AVN	2408275	1,00	1.045,43
289.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 66 PLACI - PT 2 MARASTI	2408301	1,00	693,40
290.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 66 PLACI - PT 2 MARASTI	2408300	1,00	1.058,05
291.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 66 PLACI - PT 2 MARASTI	2408302	1,00	1.058,05
292.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 66 PLACI - PT 2 MARASTI	2408298	1,00	1.058,05
293.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 66 PLACI - PT 2 MARASTI	2408299	1,00	1.058,05
294.	S.C.P. TLX 150-16-61, S 2762 - PT 26 MARASTI	2408878	1,00	4.009,12
295.	S.C.P. TLX 150-16-61, S 2763 - PT 26 MARASTI	2408879	1,00	4.009,12
296.	S.C.P. TLX 150-16-61, S 2764 - PT 26 MARASTI	2408880	1,00	4.009,12
297.	S.C.P. TLX 250-16-39, S 2759 - PT 18 MARASTI	2408838	1,00	6.494,64
298.	S.C.P. TLX 250-16-39, S 2760 - PT 18 MARASTI	2408839	1,00	6.494,64
299.	S.C.P. TLX 250-16-39, S 2761 - PT 18 MARASTI	2408840	1,00	6.494,64
300.	S.C.P. TLX 250-16-41, S 2758 - PT 28 MARASTI	2408897	1,00	6.407,18
301.	S.C.P. TLX 250-16-41,S 2757 - PT 28 MARASTI	2408896	1,00	6.407,18
302.	S.C.P. TLX 250-16-45, S 2754 - PT 17 MARASTI	2408867	1,00	6.693,20
303.	S.C.P. TLX 250-16-45, S 2755 - PT 17 MARASTI	2408774	1,00	6.693,20
304.	S.C.P. TLX 250-16-45, S 2756 - PT 17 MARASTI	2408799	1,00	6.693,20
305.	S.C.P. TLX 250-16-54, S 2750 - PT 1 MARASTI	2408715	1,00	7.480,14
306.	S.C.P. TLX 250-16-67, S 2744 - PT 4 AVN	2408936	1,00	9.402,38

307.	S.C.P. TLX 250-16-67, S 2745 - PT 4 AVN	2408937	1,00	9.402,38
308.	S.C.P. TLX 250-16-67, S 2746 - PT 4 AVN	2408938	1,00	9.402,38
309.	S.C.P. TLX 250-16-67,S 2741 - PT 11 MARASTI	2408748	1,00	8.112,20
310.	S.C.P. TLX 250-16-67,S 2742 - PT 11 MARASTI	2408749	1,00	8.112,20
311.	S.C.P. TLX 250-16-67,S 2743 - PT 11 MARASTI	2408750	1,00	8.112,20
312.	S.C.P. TLX 250-16-95, S 2723 - PT 16 MARASTI	2408813	1,00	9.956,47
313.	S.C.P. TLX 250-16-95, S 2724 - PT 16 MARASTI	2408814	1,00	9.956,47
314.	S.C.P. TLX 250-16-95, S 2725 - PT 16 MARASTI	2408815	1,00	9.956,47
315.	S.C.P. TLX 400-16-41, S 2751 - PT 5 AVS	2408957	1,00	7.022,42
316.	S.C.P. TLX 400-16-41, S 2752 - PT 5 AVS	2408958	1,00	7.022,42
317.	S.C.P. TLX 400-16-41, S 2753 - PT 4 AVN	2408945	1,00	7.022,42
318.	S.C.P. TLX 400-16-59, S2737 - PT 12 MARASTI	2408760	1,00	8.033,54
319.	S.C.P. TLX 400-16-59, S2738 - PT 12 MARASTI	2408761	1,00	8.033,54
320.	S.C.P. TLX 400-16-59, S2739 - PT 12 MARASTI	2408762	1,00	8.033,54
321.	S.C.P. TLX 400-16-59, S2740 - PT 12 MARASTI	2408763	1,00	8.033,54
322.	S.C.P. TLX 90-16-11, S 2783 - PT 18 MARASTI	2408841	1,00	2.434,64
323.	S.C.P. TLX 90-16-31, S 2782 - PT 3 AVN	2408904	1,00	1.869,55
324.	S.C.P. TLX 90-16-33, S 2767 - PT 27 MARASTI	2408888	1,00	2.589,23
325.	S.C.P. TLX 90-16-33, S 2768 - PT 27 MARASTI	2408889	1,00	2.589,23
326.	S.C.P. TLX 90-16-35, S 2776 - PT 16 MARASTI	2408816	1,00	2.646,39
327.	S.C.P. TLX 90-16-43, S 2774 - PT 3 AVN	2408905	1,00	2.848,46
328.	S.C.P. TLX 90-16-45, S2771 - PT CERNEI	2409002	1,00	2.877,98
329.	S.C.P. TLX 90-16-47, S 2769 - PT 14 AVS	2408789	1,00	5.174,13
330.	S.C.P. TLX 90-16-47, S 2770 - PT 14 AVS	2408790	1,00	5.174,13
331.	S.C.P. TLX 90-16-7, S 2780 - PT 7 MARASTI	2408967	1,00	1.703,06
332.	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PLACI - PT TABEREI	2408654	1,00	306,20
333.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 1 AVN	2413523	1,00	8.122,03
334.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 1 AVN	2413522	1,00	8.122,03
335.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 1 MARASTI	2413558	1,00	3.434,71
336.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 1 MARASTI	2413559	1,00	3.434,71
337.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 10 MARASTI	2413504	1,00	11.936,17
338.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 13 AVN	2413528	1,00	10.392,85
339.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 15 AVN	2413537	1,00	10.254,85
340.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 15 AVN	2413539	1,00	10.254,85
341.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 16 MARASTI	2413507	1,00	11.937,25
342.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 17 MARASTI	2413509	1,00	18.131,59
343.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 18 MARASTI	2413510	1,00	18.223,57
344.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 2 AVN	2413525	1,00	11.633,63
345.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 2 AVN	2413524	1,00	11.633,63
346.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 2 MARASTI	2413483	1,00	10.685,32
347.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 2 PATA	2413479	1,00	16.997,07
348.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 26 MARASTI	2413512	1,00	10.540,18
349.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 26 MARASTI	2413511	1,00	10.540,18
350.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 27 MARASTI	2413513	1,00	16.689,11
351.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 3 MARASTI	2413489	1,00	8.304,49
352.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 3 MARASTI	2413488	1,00	8.304,49
353.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 4 AVN	2413554	1,00	4.676,56
354.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 4 AVN	2413552	1,00	4.676,56
355.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 4 AVN	2413553	1,00	4.676,56
356.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 5 AVN	2413526	1,00	10.219,83
357.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 7 MARASTI	2413490	1,00	12.069,31
358.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 8 MARASTI	2413499	1,00	7.596,63
359.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 9 MARASTI	2413502	1,00	9.261,79
360.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT CALVARIA	2413544	1,00	12.901,40
361.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT CIPARIU	2413478	1,00	16.760,86
362.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT SESULUI	2413547	1,00	15.157,12
363.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT TABEREI	2413549	1,00	15.213,53
364.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 10 MARASTI	2413505	1,00	10.537,49

365.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 11 MARASTI	2413506	1,00	18.129,44
366.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 12 MARASTI	2413557	1,00	3.964,86
367.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 12 MARASTI	2413556	1,00	3.964,86
368.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 13 AVN	2413533	1,00	11.603,35
369.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 15 AVN	2413538	1,00	8.856,16
370.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 16 MARASTI	2413508	1,00	10.237,47
371.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 2 MARASTI	2413484	1,00	12.391,09
372.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 28 MARASTI	2413517	1,00	7.820,75
373.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 28 MARASTI	2413518	1,00	7.820,75
374.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 4 AVN	2413555	1,00	3.735,74
375.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 5 AVN	2413527	1,00	11.602,80
376.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 7 MARASTI	2413491	1,00	12.166,30
377.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 8 MARASTI	2413501	1,00	7.446,11
378.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 8 MARASTI	2413500	1,00	7.446,11
379.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 9 MARASTI	2413503	1,00	8.725,77
380.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT CALVARIA	2413546	1,00	14.732,15
381.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT CALVARIA	2413545	1,00	14.732,15
382.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT GOVORA	2413550	1,00	15.097,51
383.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT GOVORA	2413551	1,00	15.097,51
384.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT SESULUI	2413548	1,00	14.732,15
385.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 1 AVN	2413519	1,00	9.796,25
386.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 1 AVN	2413520	1,00	9.796,25
387.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 1 AVN	2413521	1,00	9.796,25
388.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 14 AVN	2413536	1,00	11.408,12
389.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 14 AVN	2413535	1,00	11.408,12
390.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 14 AVN	2413534	1,00	11.408,12
391.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 28 MARASTI	2413514	1,00	9.796,03
392.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 28 MARASTI	2413515	1,00	9.796,03
393.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 28 MARASTI	2413516	1,00	9.796,03
394.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 3 MARASTI	2413485	1,00	9.793,67
395.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 3 MARASTI	2413486	1,00	9.793,67
396.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 3 MARASTI	2413487	1,00	9.793,67
397.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 4 PATA	2413482	1,00	10.457,34
398.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 4 PATA	2413480	1,00	10.457,34
399.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 4 PATA	2413481	1,00	10.457,34
400.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 8 MARASTI	2413492	1,00	9.270,85
401.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 8 MARASTI	2413494	1,00	9.270,85
402.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 8 MARASTI	2413493	1,00	9.270,85
403.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 9 MARASTI	2413497	1,00	9.998,59
404.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 9 MARASTI	2413498	1,00	9.998,59
405.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 9 MARASTI	2413496	1,00	9.998,59
406.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 9 MARASTI	2413495	1,00	9.998,59
407.	SCP APA FIERBINTE INC - PT CALVARIA	2413542	1,00	17.725,92
408.	SCP APA FIERBINTE INC - PT CALVARIA	2413543	1,00	17.725,92
409.	SCP APA FIERBINTE INC - PT CALVARIA	2413540	1,00	17.725,92
410.	SCP APA FIERBINTE INC - PT CALVARIA	2413541	1,00	17.725,92
411.	SCP PREP. SONDEX P730 PMAX 6BAR - PT VENUS	2413476	1,00	4.022,04
412.	SCP PREP. SONDEX P730 PMAX 6BAR - PT VENUS	2413477	1,00	4.022,04
413.	SCP SONDEX P1200 PMAX 16BAR - PT VENUS	2413474	1,00	15.613,79
414.	SCP SONDEX P1200 PMAX 16BAR - PT VENUS	2413475	1,00	15.613,79
415.	SEPARATOR NAMOL 600X1000 - PT CALVARIA	2408541	1,00	116,70
416.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 1 AVN	2408714	1,00	6.914,56
417.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 1 MARASTI	2408722	1,00	6.914,56
418.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 1 PATA	2408736	1,00	6.914,56
419.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 10 MARASTI	2408747	1,00	6.914,56
420.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 11 MARASTI	2408759	1,00	6.914,56
421.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 12 MARASTI	2408773	1,00	6.914,56
422.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 13 AVS	2408785	1,00	6.914,56

423.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 14 AVS	2408798	1,00	6.914,56
424.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 15 AVS	2408812	1,00	6.914,56
425.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 16 MARASTI	2408828	1,00	6.914,56
426.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 17 MARASTI	2408836	1,00	6.914,56
427.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 18 MARASTI	2408848	1,00	6.914,56
428.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 2 AVN	2408857	1,00	6.914,56
429.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 2 MARASTI	2408870	1,00	6.914,56
430.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 2 PATA	2408877	1,00	6.914,56
431.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 26 MARASTI	2408887	1,00	6.914,56
432.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 27 MARASTI	2408895	1,00	6.914,56
433.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 28 MARASTI	2408903	1,00	6.914,56
434.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 3 AVN	2408913	1,00	6.914,56
435.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 3 MARASTI	2408921	1,00	6.914,56
436.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 3 PATA	2408935	1,00	6.914,56
437.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 4 AVN	2408946	1,00	6.914,56
438.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 4 PATA	2408956	1,00	6.914,56
439.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 5 AVS	2408966	1,00	6.914,56
440.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 7 MARASTI	2408979	1,00	6.914,56
441.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 8 MARASTI	2408988	1,00	6.914,56
442.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 9 MARASTI	2408997	1,00	6.914,56
443.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT CALAVARIA	2409001	1,00	6.914,56
444.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT CERNEI	2409007	1,00	6.914,56
445.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT CIPARIU	2409018	1,00	6.914,56
446.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT CUZA VODA	2409020	1,00	5.122,58
447.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT SESULUI	2409031	1,00	6.914,56
448.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT TABEREI	2409037	1,00	6.914,56
449.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT VENUS	2409041	1,00	6.914,46
450.	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE803-2 - PT 2 MARASTI	2408868	1,00	18.778,99
451.	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE803-2 - PT 7 MARASTI	2408977	1,00	17.635,43
452.	ST.RIDICARE PRES.-2 ELECTROPOMP - PT GOVORA	2409023	1,00	20.869,06
453.	STATIE DE TRATARE 5,7 MC/H - PT 1 MARASTI	2408679	1,00	9.295,32
454.	TABLOU ELECTRIC DE FORTA - PT CALAVARIA	2408998	1,00	16.567,33
455.	TABLOU ELECTRIC DE FORTA - PT GOVORA	2409022	1,00	11.209,33
456.	TABLOU ELECTRIC DE FORTA - PT SESULUI	2409027	1,00	17.772,44
457.	TABLOU ELECTRIC DE FORTA - PT TABEREI	2409032	1,00	13.539,16
458.	VAS ADAUS 2X1,25X1,5 - PT TABEREI	2408645	1,00	262,54
459.	VAS ADAUS 2X1,25X2 - PT CALVARIA	2408539	1,00	287,89
460.	VAS ADAUS 2X1,25X2 - PT SESULUI	2408613	1,00	197,91
461.	VAS EXPANSIUNE INCHIS 1500L PN6 - PT VENUS	2413468	1,00	12.833,10
462.	VAS EXPANSIUNE INCHIS 3150/6 - PT 28 MARASTI	2408360	1,00	64,07
463.	VAS EXPANSIUNE INCHIS 3150/6 - PT 28 MARASTI	2408359	1,00	64,07
464.	VAS EXPANSIUNE INCHIS 5000 L - PT 27 MARASTI	2408342	1,00	9,55
465.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 3 MC - PT 26 MARASTI	2408325	1,00	318,93
466.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 3 MC - PT 26 MARASTI	2408324	1,00	318,93
467.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 1 MARASTI	2408102	1,00	192,65
468.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 1 MARASTI	2408100	1,00	337,12
469.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 1 MARASTI	2408101	1,00	337,12
470.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 12 MARASTI	2408161	1,00	344,50
471.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 12 MARASTI	2408162	1,00	344,50
472.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 14 AVS	2408196	1,00	308,61
473.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 14 AVS	2408195	1,00	308,61
474.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 16 MARASTI	2408227	1,00	328,80
475.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 16 MARASTI	2408228	1,00	328,80
476.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 18 MARASTI	2408248	1,00	268,45
477.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 18 MARASTI	2408247	1,00	268,45
478.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 5 AVS	2408458	1,00	177,59
479.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 5 AVS	2408459	1,00	177,59
480.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 5 AVS	2408457	1,00	177,59

481.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 9 MARASTI	2408518	1,00	227,43
482.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 9 MARASTI	2408517	1,00	227,43
483.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 5 MC - PT 13 AVS	2408175	1,00	290,76
484.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 5 MC - PT 13 AVS	2408174	1,00	290,76
485.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 5 MC - PT CERNEI	2408568	1,00	304,01
486.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V3,15 MC - PT 17 MARASTI	2408237	1,00	202,98
487.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V3,15 MC - PT 17 MARASTI	2408238	1,00	202,98
488.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V5 MC - PT 1 AVN	2408078	1,00	293,15
489.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V5 MC - PT 11 MARASTI	2408150	1,00	411,60
490.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V5 MC - PT 11 MARASTI	2408151	1,00	411,60
491.	VAS EXPANSIUNE TRANSFERO T4.1 - PT VENUS	2413467	1,00	9.330,62
492.	VAS EXPANSIUNE V 3,150 MC - PT CALVARIA	2408537	1,00	174,93
493.	VAS EXPANSIUNE V 3,150 MC - PT CALVARIA	2408538	1,00	174,93
494.	VAS EXPANSIUNE V 3150 L - PT TABEREI	2408644	1,00	229,36
495.	VAS EXPANSIUNE V 3150 L - PT TABEREI	2408643	1,00	229,36
496.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 2 MARASTI	2408280	1,00	232,03
497.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 2 MARASTI	2408281	1,00	232,03
498.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 2 MARASTI	2408282	1,00	232,03
499.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 3 MARASTI	2408399	1,00	233,04
500.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 3 MARASTI	2408400	1,00	233,04
501.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 7 MARASTI	2408474	1,00	239,36
502.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 7 MARASTI	2408475	1,00	239,36
503.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT 4 AVN	2408428	1,00	364,13
504.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT 2 AVN	2408261	1,00	243,01
505.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT 4 AVN	2408427	1,00	308,04
506.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT 8 MARASTI	2408496	1,00	300,29
507.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT 8 MARASTI	2408495	1,00	300,29
508.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT SESULUI	2408614	1,00	182,22
509.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT SESULUI	2408615	1,00	182,22
510.	VAS STATICO SG 35.10 - PT VENUS	2413469	1,00	387,25
511.	CONTOR APA ADAOS DN 32(5/4) - PT SESULUI	2408627	1,00	20,08
512.	CONTOR PT APA RECE DN 100 - PT 28 MARASTI	2408369	1,00	78,06
513.	INST. DE AUTOMATIZ. A PROC. TH. - PT TABEREI	2408662	1,00	1.318,25
514.	INST. DE AUTOMATIZ. A PROC.TH. - PT 28 MARASTI	2408370	1,00	2.059,24
515.	INST. DE AUTOMATIZ. A PROCES TH - PT SESULUI	2408637	1,00	350,93
516.	INST. DE AUTOMATIZARE CT - PT GOVORA	2408609	1,00	2.430,81
517.	INST.DE AUTOMATIZ. A PROC.TH. - PT CALVARIA	2408559	1,00	1.592,90
518.	INSTALATIE AUTOMATIZARE PT - PT 1 AVN	2408678	1,00	17.370,05
519.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 1 MARASTI	2408680	1,00	17.482,37
520.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 1 PATA	2408129	1,00	7.909,49
521.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 10 MARASTI	2408682	1,00	19.454,65
522.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 11 MARASTI	2408683	1,00	17.496,61
523.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 12 MARASTI	2408169	1,00	7.165,32
524.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 13 AVS	2408684	1,00	19.167,82
525.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 14 AVS	2408685	1,00	18.324,77
526.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 15 AVS	2408686	1,00	23.718,83
527.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 16 MARASTI	2408234	1,00	6.274,75
528.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 17 MARASTI	2408244	1,00	6.149,73
529.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 18 MARASTI	2408687	1,00	16.300,60
530.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 2 AVN	2408688	1,00	19.369,12
531.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 2 MARASTI	2408689	1,00	20.341,05
532.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 2 PATA	2408690	1,00	13.425,38
533.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 26 MARASTI	2408691	1,00	13.808,15
534.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 27 MARASTI	2408692	1,00	13.272,16
535.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 28 MARASTI	2408376	1,00	8.780,55
536.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 3 AVN	2408693	1,00	21.553,49
537.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 3 MARASTI	2408694	1,00	17.293,25
538.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 3 PATA	2408695	1,00	19.326,45

539.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 4 AVN	2408698	1,00	23.891,14
540.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 4 PATA	2408700	1,00	18.101,56
541.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 5 AVS	2408701	1,00	17.335,07
542.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 7 MARASTI	2408702	1,00	21.104,03
543.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 8 MARASTI	2408703	1,00	21.359,62
544.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 9 MARASTI	2408704	1,00	21.147,58
545.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT CERNEI	2408705	1,00	20.665,23
546.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT CIPARIU	2408706	1,00	13.430,04
547.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT VENUS	2408665	1,00	6.742,14
548.	INSTALATIE DE ALARMA - PT TABEREI	3639315	1,00	2.352,43
549.	SIST. MONIT. SI DISPECERIZARE PAZA - PT CUZA VODA	2409021	1,00	2.606,63
	Valoare Totala			**6.331.335,66**

III. CENTRALE TERMICE – Termoficare – la data de 31.12.2023

Nr. Crt.	Denumirea bunurilor	nr. inv.	Stoc curent	Valoare
1	INST. ALIMENARE CU GAZ	167073	1,00	31.413,11
2	INST. ALIMENTARE CU GAZ	167079	1,00	34.291,02
3	INST. ALIMENTARE CU GAZ	167085	1,00	31.531,26
4	INST. ALIMENTARE CU GAZ	167061	1,00	37.645,59
5	INST. ALIMENTARE CU GAZ	167067	1,00	35.902,84
6	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167496	1,00	36.270,09
7	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167490	1,00	40.524,52
8	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167504	1,00	27.681,42
9	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167500	1,00	38.219,46
10	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167509	1,00	44.275,31
11	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167480	1,00	34.920,57
12	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167513	1,00	27.580,07
13	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	167069	1,00	54.287,14
14	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	167057	1,00	56.756,57
15	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	167063	1,00	63.074,12
16	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	167051	1,00	40.606,57
17	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	167089	1,00	43.787,49
18	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167080	1,00	203.221,53
19	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167086	1,00	166.945,63
20	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167074	1,00	148.210,57
21	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167068	1,00	191.793,86
22	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167062	1,00	201.653,84
23	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167043	1,00	208.975,27
24	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167050	1,00	182.537,04
25	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167056	1,00	201.056,54
26	INST.ALIMENTARE CU GAZ	167049	1,00	33.378,90
27	INST.ALIMENTARE CU GAZ	167042	1,00	41.262,60
28	INST.ALIMENTARE CU GAZ	167055	1,00	50.296,59
29	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	167081	1,00	56.105,06
30	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	167075	1,00	46.715,03
31	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	167087	1,00	54.755,70
32	INSTALATIE ALIMENTARE CU COMB.	167530	1,00	36.323,83
33	INSTALATIE ALIMENTARE CU COMBUST	167474	1,00	17.527,74
34	INSTALATIE ALIMENTARE CU COMBUST	167470	1,00	22.735,88
35	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZE	167524	1,00	37.196,20
36	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZE	167519	1,00	32.784,90
37	INSTALATIE DE GAZE ARSE - CT 10 MARASTI	169183	1,00	20.652,16
38	INSTALATIE DE GAZE ARSE - CT 15 AVS	169181	1,00	44.895,08

39	INSTALATIE DE GAZE ARSE - CT 2 PATA	169179	1,00	26.220,79
40	INSTALATIE DE GAZE ARSE - CT CIPARIU	169177	1,00	34.435,64
41	INSTALATIE DE GAZE NATURALE - CT 10 MARASTI	169184	1,00	101.651,12
42	INSTALATIE DE GAZE NATURALE - CT 15 AVS	169182	1,00	231.905,22
43	INSTALATIE DE GAZE NATURALE - CT 2 PATA	169180	1,00	29.948,29
44	INSTALATIE DE GAZE NATURALE - CT CIPARIU	169178	1,00	45.654,17
45	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167520	1,00	124.589,40
46	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167499	1,00	196.302,35
47	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167486	1,00	242.048,77
48	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167525	1,00	110.088,70
49	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167481	1,00	153.526,06
50	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167492	1,00	164.692,77
51	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167505	1,00	104.760,98
52	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	167529	1,00	184.519,18
53	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	167475	1,00	81.145,34
54	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	167510	1,00	166.202,41
55	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	167515	1,00	131.340,10
56	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	167471	1,00	144.199,86
57	INSTALATIE SANITARA	167508	1,00	147.191,47
58	INSTALATIE SANITARA	167495	1,00	62.259,13
59	INSTALATIE SANITARA	167060	1,00	181.349,73
60	INSTALATIE SANITARA	167484	1,00	171.747,04
61	INSTALATIE SANITARA	167045	1,00	142.703,79
62	INSTALATIE SANITARA	167489	1,00	151.689,97
63	INSTALATIE SANITARA	167503	1,00	126.439,59
64	INSTALATIE SANITARA	167084	1,00	140.939,84
65	INSTALATIE SANITARA	167528	1,00	142.310,86
66	INSTALATIE SANITARA	167054	1,00	177.172,99
67	INSTALATIE SANITARA	167078	1,00	101.234,05
68	INSTALATIE SANITARA	167523	1,00	109.228,66
69	INSTALATIE SANITARA	167048	1,00	159.922,92
70	INSTALATIE SANITARA	167066	1,00	117.578,53
71	INSTALATIE SANITARA	167514	1,00	92.118,65
72	INSTALATIE SANITARA	167479	1,00	121.397,07
73	INSTALATIE SANITARA	167518	1,00	38.848,81
74	INSTALATIE SANITARA	167469	1,00	93.290,07
75	INSTALATIE SANITARA	167473	1,00	32.584,79
76	INSTALATIE SANITARE	167072	1,00	105.206,57
77	INSTALATIE TERMICA	167527	1,00	190.422,98
78	INSTALATIE TERMICA	167522	1,00	353.549,27
79	INSTALATIE TERMICA	167517	1,00	182.784,42
80	INSTALATIE TERMICA	167507	1,00	379.831,29
81	INSTALATIE TERMICA	167512	1,00	292.766,49
82	INSTALATIE TERMICA	167047	1,00	257.774,54
83	INSTALATIE TERMICA	167472	1,00	72.828,74
84	INSTALATIE TERMICA	167478	1,00	270.121,22
85	INSTALATIE TERMICA	167065	1,00	154.331,50
86	INSTALATIE TERMICA	167468	1,00	233.020,89
87	INSTALATIE TERMICA	167083	1,00	251.766,20
88	INSTALATIE TERMICA	167059	1,00	271.069,46
89	INSTALATIE TERMICA	167053	1,00	277.179,65
90	INSTALATIE TERMICA	167077	1,00	245.188,58
91	INSTALATIE TERMICA	167040	1,00	211.833,14
92	INSTALATIE TERMICA	167488	1,00	332.946,48
93	INSTALATIE TERMICA	167498	1,00	197.233,87
94	INSTALATIE TERMICA	167502	1,00	285.471,52
95	INSTALATIE TERMICA	167071	1,00	198.329,75
96	INSTALATIE TERMICA	167483	1,00	513.381,93

97	STATIE DEDURIZARE - CT 10 MARASTI	169188	1,00	17.803,93
98	STATIE DEDURIZARE - CT 15 AVS	169187	1,00	56.362,27
99	STATIE DEDURIZARE - CT 2 PATA	169186	1,00	19.930,71
100	STATIE DEDURIZARE - CT CIPARIU	169185	1,00	37.037,02
101	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167064	1,00	19.917,02
102	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167046	1,00	20.005,10
103	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167039	1,00	19.146,01
104	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167058	1,00	19.906,09
105	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167052	1,00	19.895,60
106	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167070	1,00	17.140,26
107	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167082	1,00	19.916,73
108	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167076	1,00	19.913,60
109	STATIE TRATARE APA AD.DUPLEX PN6	167477	1,00	19.846,98
110	STATIE TRATARE APA ADAOS DUPLEX	167476	1,00	18.523,65
111	STATIE TRATARE APA ADAOS DUPLEX	167467	1,00	25.660,99
112	STATIE TRATARE APA ADAOS PN6	167516	1,00	21.072,89
113	STATIE TRATARE APA DUPLEX AS300/	167526	1,00	19.536,60
114	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167493	1,00	10.237,49
115	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167506	1,00	21.072,85
116	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167501	1,00	21.072,85
117	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167487	1,00	21.072,85
118	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167521	1,00	21.072,85
119	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167482	1,00	21.072,85
120	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167511	1,00	21.072,85
121	ARZATOR AER INS.TBG100LX ME	2411429	1,00	30.124,24
122	ARZATOR AER INS.TBG100LX ME	2411430	1,00	30.124,24
123	ARZATOR AER INSUF. BALTUR TBG140	2410248	1,00	30.295,87
124	ARZATOR AER INSUF. BALTUR TBG140	2410245	1,00	30.295,87
125	ARZATOR AER INSUF. BALTUR TBG140	2410246	1,00	30.295,87
126	ARZATOR AER INSUF. BALTUR TBG140	2410247	1,00	30.295,87
127	ARZATOR AER INSUF.BALTUR TBG140	2410200	1,00	30.373,87
128	ARZATOR AER INSUF.BALTUR TBG140	2410201	1,00	30.373,87
129	ARZATOR AER INSUF.BALTUR TBG140	2410202	1,00	30.373,87
130	ARZATOR AER INSUFLAT TBG140 LX M	2411563	1,00	31.354,54
131	ARZATOR AER INSUFLAT TBG140 LX M	2411564	1,00	31.354,54
132	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411545	1,00	31.154,98
133	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411509	1,00	31.154,97
134	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411512	1,00	31.154,97
135	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411511	1,00	31.154,97
136	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411510	1,00	31.154,97
137	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411535	1,00	26.921,12
138	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411536	1,00	26.921,12
139	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411534	1,00	26.921,12
140	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411546	1,00	31.154,98
141	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411547	1,00	31.154,98
142	ARZATOR RIELLO RS70/MTC+50/1CT	2411483	1,00	29.451,46
143	ARZATOR RIELLO RS70/MTC+50/1CT	2411484	1,00	29.451,46
144	ARZATOR RIELLO RS70/MTC+50/1CT	2411485	1,00	29.451,46
145	BOILER CU SERPENTINA PT. ACC 2000L REFLEX AF 2000-2 C - CT 10 MARASTI	2415223	1,00	22.842,41
146	BOILER CU SERPENTINA PT. ACM 1000L, VIESSMANN,VITOCELL100V - CT 2 PATA	2415201	1,00	12.262,05
147	BOILER CU SERPENTINA PT. ACM 1000L, VIESSMANN,VITOCELL100V - CT CIPARIU	2415190	1,00	12.262,05
148	BOILER CU SERPENTINA PT. ACM 3000L REFLEX AF 3000-2C - CT 15 AVS	2415212	1,00	69.752,82
149	CAZAN ACC VIESSMAN VITOCROSSAL 200 142KW CU ARZATOR INCLUS - CT 10 MARASTI	2415222	1,00	48.049,72
150	CAZAN ACC VIESSMAN VITOCROSSAL 200 246KW CU	2415211	1,00	113.126,50

	ARZATOR INCLUS - CT 15 AVS			
151	CAZAN ACM VIESSMAN VITOCROSSAL 100,80KW CU ARZATOR INCLUS - CT CIPARIU	2415189	1,00	27.721,49
152	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615	2410198	1,00	93.003,09
153	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615	2410199	1,00	93.003,09
154	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615	2410197	1,00	93.003,09
155	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410244	1,00	92.925,09
156	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410215	1,00	92.925,13
157	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410243	1,00	92.925,09
158	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410242	1,00	92.925,09
159	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410216	1,00	92.925,13
160	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410219	1,00	92.925,13
161	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410218	1,00	92.925,13
162	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410217	1,00	92.925,13
163	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410241	1,00	92.925,09
164	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANOG615-	2410172	1,00	88.551,82
165	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANOG615-	2410173	1,00	88.551,82
166	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANOG615-	2410175	1,00	88.551,82
167	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANOG615-	2410171	1,00	88.551,82
168	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANOG615-	2410174	1,00	88.551,82
169	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	24100850	1,00	61.670,09
170	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	24100840	1,00	61.670,09
171	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	24100870	1,00	69.115,14
172	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	24100860	1,00	61.670,09
173	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410122	1,00	68.613,01
174	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410147	1,00	64.214,15
175	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410148	1,00	64.214,15
176	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410123	1,00	68.613,01
177	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410126	1,00	68.613,01
178	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410125	1,00	76.058,07
179	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410124	1,00	76.058,07
180	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410151	1,00	71.659,21
181	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	24100830	1,00	61.670,09
182	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410149	1,00	64.214,15
183	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410150	1,00	64.214,15
184	CAZAN GREENOX 120	2411424	1,00	56.991,75
185	CAZAN GREENOX 120	2411425	1,00	56.991,75
186	CAZAN GREENOX 120	2411426	1,00	56.991,75
187	CAZAN GREENOX.3120 1200KW 150L	2411542	1,00	49.435,40
188	CAZAN GREENOX.3120 1200KW 150L	2411543	1,00	49.435,40
189	CAZAN GREENOX.3120 1200KW 150L	2411544	1,00	49.435,40
190	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411469	1,00	50.159,63
191	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411468	1,00	50.159,63
192	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411497	1,00	50.376,66
193	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411496	1,00	50.376,66
194	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411467	1,00	50.159,63
195	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411450	1,00	49.954,11
196	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411449	1,00	49.954,11
197	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411452	1,00	49.954,11
198	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411451	1,00	49.954,11
199	CAZAN GREENOX.E 120 VRV150	2411560	1,00	52.333,82
200	CAZAN GREENOX.E 120 VRV150	2411559	1,00	52.333,82
201	CAZAN GREENOX.E 120 VRV150	2411561	1,00	52.333,82
202	CAZAN GREENOX.E 90 VRV 100	2411562	1,00	48.651,05
203	CAZAN GREENOX.E120 1200KW 150L	2411506	1,00	50.220,48
204	CAZAN GREENOX.E120 1200KW 150L	2411507	1,00	50.220,48
205	CAZAN GREENOX.E120 1200KW 150L	2411508	1,00	50.220,48
206	CAZAN GREENOX.E120 1200KW 150L	2411505	1,00	50.220,48

207	CAZAN GREENOX.E140 1400KW 150L	2411533	1,00	63.275,46
208	CAZAN GREENOX.E140 1400KW 150L	2411532	1,00	63.275,46
209	CAZAN GREENOX.E140 1400KW 150L	2411531	1,00	63.275,46
210	CAZAN GREENOX.E70 VR V 100	2411428	1,00	30.923,21
211	CAZAN GREENOX.E70 VR V 100	2411427	1,00	30.923,21
212	CAZAN GREENOX.E90 900KW 100L	2411522	1,00	46.170,28
213	CAZAN GREENOX.E90 900KW 100L	2411523	1,00	46.170,28
214	CAZAN GRENOX.E 120 100L	2411434	1,00	47.939,02
215	CAZAN GRENOX.E 120 100L	2411436	1,00	47.939,02
216	CAZAN GRENOX.E 120 100L	2411435	1,00	47.939,02
217	CAZAN OTELYGNIS-GUILLOT LRR48	2410105	1,00	64.443,41
218	CAZAN OTELYGNIS-GUILLOT LRR48	2410106	1,00	64.443,41
219	CAZAN OTELYGNIS-GUILLOT LRR48	2410107	1,00	64.443,41
220	CAZAN OTELYGNIS-GUILLOT LRR48	2410108	1,00	64.443,41
221	CAZAN VIESS VITOPLEX200 100L	2411482	1,00	47.395,22
222	CAZAN VIESS VITOPLEX200 100L	2411481	1,00	47.395,22
223	CAZAN VIESS VITOPLEX200 100L	2411480	1,00	47.395,22
224	CAZAN VIESSMAN VITOCROSSAL 100,160KW CU ARZATOR INCLUS - CT 2 PATA	2415198	1,00	32.426,39
225	CAZAN VIESSMAN VITOCROSSAL 200,370KW CU ARZATOR INCLUS - CT CIPARIU	2415188	1,00	76.254,04
226	CAZAN VIESSMAN VITOCROSSAL 200,370KW CU ARZATOR INCLUS - CT CIPARIU	2415187	1,00	76.254,04
227	CAZAN VIESSMAN VITOCROSSAL 300,26KW CU ARZATOR INCLUS - CT 2 PATA	2415200	1,00	23.692,51
228	CAZAN VIESSMAN VITOCROSSAL 300,26KW CU ARZATOR INCLUS - CT 2 PATA	2415199	1,00	32.426,39
229	CAZAN VIESSMAN VITOPLEX 200 560KW CU ARZATOR RIELLO RS 68/M BLU TC 830 KW - CT 10 MARASTI	2415221	1,00	87.281,53
230	CAZAN VIESSMAN VITOPLEX 200 560KW CU ARZATOR RIELLO RS 68/M BLU TC 830 KW - CT 10 MARASTI	2415220	1,00	87.281,53
231	CAZAN VIESSMAN VITOPLEX 200,1300KW, CU ARZATOR RIELLO RS 160/M BLU TC 1860KW - CT 15 AVS	2415209	1,00	245.999,32
232	CAZAN VIESSMAN VITOPLEX 200,1300KW, CU ARZATOR RIELLO RS 160/M BLU TC 1860KW - CT 15 AVS	2415210	1,00	245.999,32
233	E.POMPA W.IL40/170-0.75/4 P+10	2410220	1,00	3.734,70
234	E.POMPA W.IL40/170-0.75/4 P+10	2410249	1,00	4.146,87
235	E.POMPA W.IL40/170-0.75/4 P+4	2410250	1,00	3.734,67
236	E.POMPA W.IL40/170-0.75/4 P+4	2410221	1,00	3.734,70
237	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410226	1,00	7.582,36
238	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410225	1,00	7.582,36
239	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410253	1,00	7.583,48
240	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410251	1,00	7.583,48
241	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410252	1,00	7.583,48
242	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410222	1,00	7.582,36
243	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410254	1,00	7.583,48
244	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410224	1,00	7.582,36
245	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410223	1,00	7.582,36
246	EL.POMPA ACC P+4 IL50/110-1.5/2	2411419	1,00	5.442,50
247	EL.POMPA DB.W. DL40/170-.75/4P+4	2411524	1,00	8.937,35
248	EL.POMPA DB.W.DL65/170-1.1/4P+10	2411525	1,00	9.400,00
249	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410156	1,00	4.279,30
250	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410155	1,00	4.279,30
251	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410157	1,00	4.279,30
252	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410158	1,00	6.796,43
253	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410129	1,00	4.272,21
254	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410130	1,00	4.272,21
255	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410131	1,00	6.789,35
256	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410154	1,00	4.279,30

257	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410132	1,00	6.789,35
258	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410128	1,00	4.272,21
259	EL.POMPA GRUNDF.TP100-90/4	2410114	1,00	4.963,23
260	EL.POMPA GRUNDF.TP100-90/4	2410113	1,00	4.963,23
261	EL.POMPA GRUNDF.TP100-90/4	2410111	1,00	4.963,23
262	EL.POMPA GRUNDF.TP100-90/4	2410112	1,00	4.963,23
263	EL.POMPA GRUNDF.TP40-180/2 P+10	2410152	1,00	2.422,73
264	EL.POMPA GRUNDF.TP50-180/2 P+10	2410109	1,00	2.343,48
265	EL.POMPA GRUNDF.TP50-180/2 P+4	2410110	1,00	2.890,16
266	EL.POMPA GRUNDF.TP50-180/2 P+4	2410153	1,00	2.823,27
267	EL.POMPA GRUNDF.TP65-150/4 P+10	2410127	1,00	3.785,05
268	EL.POMPA GRUNDFOS TP100-120/2	24100880	1,00	4.132,69
269	EL.POMPA GRUNDFOS TP100-120/2	24100920	1,00	6.649,82
270	EL.POMPA GRUNDFOS TP100-120/2	24100890	1,00	4.132,69
271	EL.POMPA GRUNDFOS TP100-120/2	24100900	1,00	4.132,69
272	EL.POMPA GRUNDFOS TP100-120/2	24100910	1,00	4.132,68
273	EL.POMPA SIMPLA IL 80/160-1,5/4	2411568	1,00	5.840,31
274	EL.POMPA SIMPLA IL 80/170-2,2/4	2411565	1,00	6.481,63
275	EL.POMPA SIMPLA IL 80/170-2,2/4	2411566	1,00	6.481,63
276	EL.POMPA SIMPLA IL 80/170-2,2/4	2411567	1,00	6.481,63
277	EL.POMPA W. IL40/170-0.75/4 P+10	2410176	1,00	4.146,88
278	EL.POMPA W. IL40/170-0.75/4 P+10	2410203	1,00	4.224,85
279	EL.POMPA W. IL40/170-0.75/4 P+4	2410204	1,00	4.224,85
280	EL.POMPA W. IL50/170-0.75/4 P+4	2410177	1,00	3.734,70
281	EL.POMPA W. IPL100/165-2.2/4 D75	2410181	1,00	7.583,49
282	EL.POMPA W. IPL100/165-2.2/4 D75	2410180	1,00	7.583,49
283	EL.POMPA W. IPL100/165-2.2/4 D75	2410182	1,00	7.583,49
284	EL.POMPA W. IPL100/165-2.2/4 D75	2410178	1,00	7.583,49
285	EL.POMPA W. IPL100/165-2.2/4 D75	2410179	1,00	7.583,49
286	EL.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410206	1,00	7.661,50
287	EL.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410205	1,00	7.661,50
288	EL.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410207	1,00	7.661,50
289	EL.POMPA WI. IL40/170-,75/4 P+10	2411578	1,00	4.493,21
290	EL.POMPA WILO ACC P+10	2411418	1,00	5.374,70
291	EL.POMPA WILO IL40/210-1,1/4 P+4	2411470	1,00	4.892,76
292	EL.POMPA WILO IL40/210-1,1/4P+10	2411454	1,00	4.892,76
293	EL.POMPA WILO IL50/200-1.5/4	2411548	1,00	5.046,98
294	EL.POMPA WILO IL50/220-2,2/4	2411498	1,00	5.516,62
295	EL.POMPA WILO IL65/170-1,1/4 P+4	2411453	1,00	5.075,01
296	EL.POMPA WILO IL80/160-1.5/4	2411527	1,00	5.523,64
297	EL.POMPA WILO IL80/160-1.5/4	2411526	1,00	5.523,64
298	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411500	1,00	6.182,54
299	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411473	1,00	6.182,54
300	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411499	1,00	6.182,54
301	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411457	1,00	6.182,54
302	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411458	1,00	6.182,54
303	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411472	1,00	6.182,54
304	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411455	1,00	6.182,54
305	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411456	1,00	6.182,54
306	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411471	1,00	6.182,54
307	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411537	1,00	6.182,54
308	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411538	1,00	6.182,54
309	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411539	1,00	6.182,54
310	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411549	1,00	6.182,54
311	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411516	1,00	6.182,54
312	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411515	1,00	6.182,54
313	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411514	1,00	6.182,54
314	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411550	1,00	6.182,54

315	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411551	1,00	6.182,54
316	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411513	1,00	6.182,54
317	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411520	1,00	4.163,75
318	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411423	1,00	5.590,51
319	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411528	1,00	4.163,75
320	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411518	1,00	4.163,75
321	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411519	1,00	4.163,75
322	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411529	1,00	4.163,75
323	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411517	1,00	4.163,75
324	EL.VANA 3CAI BUD100F200 P+4	2411540	1,00	4.163,75
325	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411464	1,00	8.124,23
326	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411463	1,00	8.124,23
327	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411465	1,00	8.124,23
328	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411554	1,00	8.124,23
329	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411476	1,00	8.124,23
330	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411503	1,00	8.124,23
331	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411502	1,00	8.124,23
332	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411555	1,00	8.124,23
333	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411478	1,00	8.124,23
334	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411462	1,00	8.124,23
335	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411556	1,00	8.124,23
336	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411477	1,00	8.124,23
337	EL.VANA 3CAI HONEYWELL XA80-100	2411422	1,00	5.590,51
338	EL.VANA 3CAI HONEYWELL XA80-100	2411421	1,00	5.590,51
339	EL.VANA 3CAI PN6 AMESTEC	2411491	1,00	1.295,75
340	EL.VANA 3CAI PN6 AMESTEC	2411492	1,00	1.295,75
341	EL.VANA 3CAI PN6 AMESTEC	2411493	1,00	1.295,75
342	EL.VANA 3CAI PN6 BUEI125 F200	2411437	1,00	4.635,18
343	EL.VANA 3CAI PN6 BUEI125 F200	2411438	1,00	4.635,18
344	EL.VANA 3CAI PN6 BUEI125 F200	2411439	1,00	4.635,18
345	EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	2410165	1,00	6.671,71
346	EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	2410169	1,00	7.241,83
347	EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	2410168	1,00	6.671,71
348	EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	2410166	1,00	6.671,71
349	EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	2410167	1,00	6.671,71
350	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410103	1,00	6.999,39
351	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410145	1,00	7.234,74
352	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	24101020	1,00	6.429,27
353	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410143	1,00	6.664,62
354	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410144	1,00	7.234,74
355	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	24101010	1,00	6.429,27
356	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	24101000	1,00	6.429,27
357	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	24100990	1,00	6.429,27
358	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410141	1,00	6.664,62
359	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410142	1,00	6.664,62
360	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410235	1,00	4.107,31
361	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410263	1,00	4.109,45
362	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410262	1,00	4.109,45
363	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410265	1,00	4.109,45
364	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410264	1,00	4.109,45
365	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410237	1,00	4.107,31
366	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410238	1,00	4.107,31
367	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410239	1,00	4.107,31
368	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410236	1,00	4.107,31
369	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410193	1,00	4.109,46
370	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410192	1,00	4.109,46
371	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410191	1,00	4.109,46
372	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410212	1,00	4.187,47

373	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410213	1,00	4.187,47
374	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410211	1,00	4.187,47
375	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410194	1,00	4.109,46
376	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410195	1,00	4.109,46
377	EL.VANA ECAI BUD080F200	2411433	1,00	3.286,69
378	EL.VANA ECAI BUD080F200	2411432	1,00	3.286,69
379	ELECTROPOMPA DAB PN6	2411487	1,00	2.783,37
380	ELECTROPOMPA DAB PN6	2411488	1,00	2.783,37
381	ELECTROPOMPA DAB PN6	2411486	1,00	2.783,37
382	ELECTROPOMPA DAB PN6 INJECTIE	2411489	1,00	3.719,05
383	ELECTROVANA 3CAI BUD100F200	2411570	1,00	4.413,59
384	ELECTROVANA 3CAI BUD100F200	2411569	1,00	4.413,59
385	ELECTROVANA 3CAI BUG125F304	2411571	1,00	8.268,31
386	ELECTROVANA 3CAI BUG125F304	2411572	1,00	8.268,31
387	ELPOMPA IPL 32/110-0.75/2	2411440	1,00	1.587,05
388	ELPOMPA REC.IL50/110-1.5/2	2411441	1,00	3.578,91
389	ELPOMPA REC.IL65/110-3/2 P+4	2411442	1,00	4.535,77
390	ELPOMPA REC.IL65/120-2.2/2 P+10	2411444	1,00	2.225,58
391	ELPOMPA REC.IL65/120-2.2/2 P+10	2411443	1,00	2.225,58
392	GRUP POMPARE INCALZIRE 115MC/H 12MCA WILO IL-E 100/220-5,5/4 - CT 15 AVS	2415216	1,00	86.146,58
393	GRUP POMPARE INCALZIRE 46MC/H 12MCA WILO IP-E 65/110-2,2/2-R1 - CT 10 MARASTI	2415227	1,00	28.472,60
394	GRUP POMPARE INCALZIRE CU 2 POMPE, 15MC/H,7MCA,NOCCHI,A4L-50-160X - CT 2 PATA	2415204	1,00	6.989,00
395	GRUP POMPARE INCALZIRE CU 2 POMPE, 35MC/H,12MCA,NOCCHI,A4L-65-200X - CT CIPARIU	2415193	1,00	6.989,00
396	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411558	1,00	29.310,91
397	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411466	1,00	38.850,88
398	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411521	1,00	45.432,88
399	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411530	1,00	30.933,73
400	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411504	1,00	30.450,49
401	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411494	1,00	25.851,07
402	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411479	1,00	33.580,13
403	INST.ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411448	1,00	31.370,12
404	INST.ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411541	1,00	17.767,90
405	INSTALATIE EL SI AUTOMATIZARE	2411577	1,00	45.038,94
406	INSTALATIE TERMOMECANICA - CT 10 MARASTI	2415234	1,00	468.797,99
407	INSTALATIE TERMOMECANICA - CT 15 AVS	2415233	1,00	583.516,12
408	INSTALATIE TERMOMECANICA - CT 2 PATA	2415232	1,00	237.327,29
409	INSTALATIE TERMOMECANICA - CT CIPARIU	2415231	1,00	356.454,57
410	POMPA CAZAN ACC 5 MC/H 5MCA WILO YANOS MAXO 25/0,5-7 - CT 10 MARASTI	2415226	1,00	1.891,75
411	POMPA CAZAN ACC Q=10MC/H H=5MCA WILLO YONOS MAXO 40/0,5-8 - CT 15 AVS	2415215	1,00	6.372,97
412	POMPA CAZAN INCALZIRE 15MC/H,7MCA,NOCCHI,A4L-40-200Y - CT CIPARIU	2415192	1,00	2.153,80
413	POMPA CAZAN INCALZIRE 15MC/H,7MCA,NOCCHI,A4L-40-200Y - CT CIPARIU	2415191	1,00	2.153,80
414	POMPA CAZAN INCALZIRE 22,9 MC/H 5MCA WILO YANOS MAXO 65/0,5-12 - CT 10 MARASTI	2415225	1,00	6.033,63
415	POMPA CAZAN INCALZIRE 22,9 MC/H 5MCA WILO YANOS MAXO 65/0,5-12 - CT 10 MARASTI	2415224	1,00	6.033,63
416	POMPA CAZAN INCALZIRE 52,6MC/H 5MCA WILO STRATOS 80/1-12 - CT 15 AVS	2415213	1,00	18.202,16
417	POMPA CAZAN INCALZIRE 52,6MC/H 5MCA WILO STRATOS 80/1-12 - CT 15 AVS	2415214	1,00	18.202,16
418	POMPA CAZAN INCALZIRE 6,5MC/H,5MCA,NOCCHI,A4L-40-160X - CT 2 PATA	2415203	1,00	2.153,80

419	POMPA CAZAN INCALZIRE 6,5MC/H,5MCA,NOCCHI,A4L-40-160X - CT 2 PATA	2415202	1,00	2.153,80
420	POMPA CAZAN INCALZIRE VARA,1,5MC/H,5MCA,WILO,IPL25/70-0.12/2 - CT 2 PATA	2415205	1,00	1.144,68
421	POMPA CAZAN INCALZIRE VARA,2,6MC/H,4MCA,WILO,IPL25/70-0.12/2 - CT CIPARIU	2415194	1,00	1.144,00
422	POMPA CIRCULATIE ACC 10MC/H 5MCA WILO DPL 40/160-0,37/4 - CT 15 AVS	2415217	1,00	11.088,18
423	POMPA CIRCULATIE ACC 6MC/H 5MCA WILO DPL 40/130-0,25/4 - CT 10 MARASTI	2415228	1,00	4.935,00
424	POMPA CIRCULATIE AMC,1,5MC/H,5MCA,NOCCHI,R2SD,32-60 - CT 2 PATA	2415206	1,00	481,77
425	POMPA CIRCULATIE AMC,3MC/H,5MCA,NOCCHI,R2SD,30-90 - CT CIPARIU	2415195	1,00	3.457,62
426	POMPA RECIRCULARE ACC 1.68 MC/H 6MCA WILO DPL 32/135-0,25/4 - CT 10 MARASTI	2415229	1,00	4.805,75
427	POMPA RECIRCULARE ACC 3,3MC/H 6MCA WILO DPL 32/135-0,25/4 - CT 15 AVS	2415218	1,00	4.805,75
428	POMPA RECIRCULARE AMC 0,5 MC/H,3MCA,WILO,STAR ZD 25/6 - CT 2 PATA	2415207	1,00	471,77
429	POMPA RECIRCULARE AMC 0,8 MC/H,6MCA,NOCCHI,R2SD,32-90 - CT CIPARIU	2415196	1,00	1.144,68
430	RECIPIENT ACC ACS5000F	2411575	1,00	18.622,70
431	RECIPIENT ACC ACS5000F	2411576	1,00	18.622,70
432	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410120	1,00	17.731,26
433	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410140	1,00	17.657,27
434	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410138	1,00	17.657,27
435	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410139	1,00	17.657,27
436	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410164	1,00	17.664,36
437	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410119	1,00	17.731,26
438	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	24100980	1,00	17.680,04
439	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410261	1,00	17.154,55
440	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410260	1,00	17.154,55
441	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410232	1,00	17.153,41
442	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410233	1,00	17.153,41
443	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410259	1,00	17.154,55
444	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410234	1,00	17.153,41
445	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS V5000	2410188	1,00	17.154,55
446	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS V5000	2410189	1,00	17.154,55
447	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS V5000	2410190	1,00	17.154,55
448	RECIPIENT ACUM. ACC 3000L	2411446	1,00	11.457,49
449	RECIPIENT ACUM. ACC 3000L	2411445	1,00	11.457,49
450	RECIPIENT ACUM. ACS5000F 5000L	2411459	1,00	19.458,89
451	RECIPIENT ACUM. ACS5000F 5000L	2411474	1,00	19.458,89
452	RECIPIENT ACUM. ACS5000F 5000L	2411461	1,00	19.458,89
453	RECIPIENT ACUM. ACS5000F 5000L	2411460	1,00	19.458,89
454	RECIPIENT ACUM. ACS5000F 5000L	2411475	1,00	19.458,89
455	RECIPIENT ACUMULARE ACS300F PN6	2411553	1,00	12.925,86
456	RECIPIENT ACUMULARE ACS300F PN6	2411552	1,00	12.925,86
457	SEPARATOR COMB. PN6 PNEUMATEX ZE	2410267	1,00	42.657,53
458	SEPARATOR COMB. PN6 PNEUMATEX ZE	2410121	1,00	42.708,72
459	SEPARATOR COMB. PN6 PNEUMATEX ZE	2410146	1,00	42.634,76
460	SEPARATOR COMB.PN6 PNEUMATEX ZEK	2410170	1,00	42.641,85
461	SEPARATOR COMB.PN6 ZEPARRO	2410196	1,00	53.237,79
462	SEPARATOR COMB.PN6 ZEPARRO	2410214	1,00	30.320,38
463	SEPARATOR COMB.PN6 ZEPARRO	2410240	1,00	53.227,81
464	SEPARATOR COMB.PN6 ZEPARRO	2410266	1,00	30.242,35
465	TABLOU ELECTRIC GENERAL	2411557	1,00	17.131,68
466	VAS AXPANSIUNE INCHIS VR V5000	2411574	1,00	28.239,65

467	VAS AXPANSIUNE INCHIS VR V5000	2411573	1,00	28.239,65
468	VAS DE EXPANSIUNE 1000 LITRI, ELBI, DL 1000 - CT 2 PATA	2415208	1,00	4.193,90
469	VAS DE EXPANSIUNE 1000 LITRI, ELBI, DL 1000 - CT CIPARIU	2415197	1,00	4.193,90
470	VAS DE EXPANSIUNE 1600 L WILO-H-R/6 - CT 10 MARASTI	2415230	1,00	15.580,50
471	VAS DE EXPANSIUNE 3500 L WILO-H-R/6 - CT 15 AVS	2415219	1,00	52.253,90
472	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410230	1,00	1.101,04
473	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410229	1,00	1.101,04
474	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410257	1,00	1.095,76
475	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410258	1,00	1.095,76
476	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410228	1,00	1.101,04
477	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410227	1,00	1.101,04
478	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410255	1,00	1.095,76
479	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410231	1,00	1.101,04
480	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410256	1,00	1.095,76
481	VAS EXP. REFLEX N200PN6 V150	2410209	1,00	1.173,78
482	VAS EXP. REFLEX N200PN6 V150	2410210	1,00	1.173,78
483	VAS EXP. REFLEX N200PN6 V150	2410208	1,00	1.173,78
484	VAS EXP.INCHIS VRV5000 PN6	2411447	1,00	24.778,98
485	VAS EXPANSIUNE INCHIS 5000	2411420	1,00	30.629,29
486	VAS EXPANSIUNE INCHIS PN6 5000L	2411490	1,00	25.757,38
487	VAS EXPANSIUNE INCHIS VRV 5000L	2411501	1,00	27.954,63
488	VAS EXPANSIUNE INCHIS VRV3000	2411431	1,00	16.961,54
489	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	24100970	1,00	1.477,71
490	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	24100940	1,00	853,80
491	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	24100950	1,00	853,80
492	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	24100960	1,00	853,80
493	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	24100930	1,00	853,80
494	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410137	1,00	1.480,69
495	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410118	1,00	930,76
496	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410117	1,00	930,76
497	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410136	1,00	1.480,69
498	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410133	1,00	856,78
499	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410134	1,00	856,78
500	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410135	1,00	856,78
501	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410161	1,00	863,87
502	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410115	1,00	930,76
503	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410163	1,00	1.487,78
504	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410162	1,00	863,87
505	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410116	1,00	930,76
506	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410159	1,00	863,87
507	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410160	1,00	863,87
508	VAS EXPANSIUNE REFLEX N200 PN6	2410184	1,00	1.095,77
509	VAS EXPANSIUNE REFLEX N200 PN6	2410183	1,00	1.095,77
510	VAS EXPANSIUNE REFLEX N200 PN6	2410185	1,00	1.095,77
511	VAS EXPANSIUNE REFLEX N200 PN6	2410187	1,00	1.095,77
512	VAS EXPANSIUNE REFLEX N200 PN6	2410186	1,00	1.095,77
513	CONTOR ENERGIE TERMICA ACM DN 40 - CT 10 MARASTI	2415185	1,00	2.643,75
514	CONTOR ENERGIE TERMICA ACM DN 40 - CT 2 PATA	2415179	1,00	2.528,38
515	CONTOR ENERGIE TERMICA ACM DN 40 - CT CIPARIU	2415176	1,00	2.528,38
516	CONTOR ENERGIE TERMICA ACM DN 50 - CT 15 AVS	2415182	1,00	6.571,78
517	CONTOR ENERGIE TERMICA INCALZIRE DN 100 - CT 10 MARASTI	2415184	1,00	5.816,25
518	CONTOR ENERGIE TERMICA INCALZIRE DN 150 - CT 15 AVS	2415181	1,00	22.056,87
519	CONTOR ENERGIE TERMICA INCALZIRE DN 65 - CT 2 PATA	2415178	1,00	3.146,00
520	CONTOR ENERGIE TERMICA INCALZIRE DN 80 - CT CIPARIU	2415175	1,00	3.363,05
521	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE - CT 10 MARASTI	2415186	1,00	230.991,91
522	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE - CT 15 AVS	2415183	1,00	287.374,56
523	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE - CT 2 PATA	2415180	1,00	214.010,35

524	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE - CT CIPARIU	2415177	1,00	231.571,50
	Valoare Totala			**24.827.085,97**

IV. CENTRALE TERMICE - SCOLI ,ANL-URI, SPITAL - Termoficare

Nr. Crt.	Denumirea bunurilor	nr. inv.	Buc	Valoare
1	CENTRALA TERMICA - GR.SC.TEHNOFRIG - STR.MARAM.165A	158573	1,00	1.018.790,86
2	CT AMEN SI MOD LIC ANGHEL SALIGNY	2411409	1,00	577.015,57
3	C.T.- LIC. CU PROGRAM SPORTIV	2411408	1,00	426.015,46
4	CENTRALA TERMICA - ANA ASLAN - DECEBAL NR.41	2411994	1,00	200.781,90
5	CENTRALA TERMICA - ANA ASLAN - HOREA 52	2411995	1,00	405.635,00
6	CENTRALA TERMICA - COL.EDMUND NICOLAU - CAMPULUI	2412061	1,00	460.828,96
7	CENTRALA TERMICA - COL.GHE.LAZAR - AL.VAIDA VOEVOD	2412060	1,00	785.580,52
8	CENTRALA TERMICA - COL.NAT.I.POP - DEVEI NR.15-17	2411996	1,00	174.773,91
9	CENTRALA TERMICA - COL.TEH.DE COMUNICATII A.MAIOR	2414926	1,00	195.987,99
10	CENTRALA TERMICA - COL.TEH.ENERGETIC - N.PASCALY	2412064	1,00	827.114,79
11	CENTRALA TERMICA - COL.TEHNIC NAPOCA-STR.TABEREI 3	2412062	1,00	697.088,40
12	CENTRALA TERMICA - GRAD.CASUTA POV. - ROVINE 3	2411997	1,00	46.911,58
13	CENTRALA TERMICA - GRAD.MAMARUTA - T.VUIA 87	2412074	1,00	139.558,13
14	CENTRALA TERMICA - GRADINITA CASUTA POVESTILOR	2414925	1,00	67.043,46
15	CENTRALA TERMICA - LIC.ALEX.BORZA - AL.V.VOEVOD 57	2412066	1,00	790.930,04
16	CENTRALA TERMICA - LIC.E.PORA - CORP SCOALA	2411993	1,00	96.749,60
17	CENTRALA TERMICA - LIC.INFO.T.POPOVICIU - C.TURZII	2412065	1,00	723.647,57
18	CENTRALA TERMICA - LIC.L.BLAGA - BAISOARA 2-4	2412067	1,00	259.884,37
19	CENTRALA TERMICA - LIC.N.BALCESCU - CONSTANTA 6	2412068	1,00	496.623,45
20	CENTRALA TERMICA - LIC.R.LADEA - C.DOROB. 56	2412073	1,00	165.039,45
21	CENTRALA TERMICA - LICEUL DE MUZICA S.TODUTA	2414928	1,00	257.460,82
22	CENTRALA TERMICA - LICEUL TEORETIC AVRAM IANCU	2414927	1,00	940.527,79
23	CENTRALA TERMICA - SC.GEN.E.ISAC - G.BRUNO 46	2412070	1,00	201.440,91
24	CENTRALA TERMICA - SC.GEN.I.BOB - EPISCOP I.BOB 10	2412071	1,00	454.467,24
25	CENTRALA TERMICA - SC.GEN.O.GOGA - A.PEANA 16	2412072	1,00	418.630,17
26	CENTRALA TERMICA-COL.R. RIPAN SI COL.TRANSP.TRANSI	2412063	1,00	1.069.743,34
27	CT Liceul Onisifor Ghibu str. Al. Vlahuta nr.44-48	2411681	1,00	388.242,32
28	DISPECERAT - SERVER - CALCULATOR DE OPERARE	2413414	1,00	66.237,89
29	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.61,SC.1	2412021	1,00	60.729,33
30	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.61,SC.2	2412020	1,00	60.729,33
31	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.61,SC.3	2412019	1,00	60.729,33
32	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.63,SC.1	2412018	1,00	60.729,33
33	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.63,SC.2	2412017	1,00	60.729,33
34	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.63,SC.3	2412016	1,00	60.729,33
35	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.63,SC.4	2412015	1,00	60.729,33
36	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.64,SC.1	2412024	1,00	60.729,33
37	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.64,SC.2	2412023	1,00	60.729,33
38	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.64,SC.3	2412022	1,00	60.729,33
39	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.73,SC.1	2412031	1,00	60.729,34
40	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.73,SC.2	2412030	1,00	60.729,34
41	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.73,SC.3	2412029	1,00	60.729,34
42	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.75,SC.1	2412026	1,00	60.729,34
43	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.75,SC.2	2412027	1,00	60.729,34
44	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.75,SC.3	2412028	1,00	60.729,34
45	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.77	2412025	1,00	60.729,34
46	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.79,SC.1	2412007	1,00	60.729,33
47	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.79,SC.2	2412008	1,00	60.729,33
48	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.79,SC.3	2412009	1,00	60.729,33

Anexa nr. 2.1.
La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al municipiului Cluj Napoca nr. ..... / 2024

Proces verbal de predare – primire

a bunurilor concesionate care alcătuiesc sistemul de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj Napoca/sunt destinate producerii energiei termice, aparținand patrimoniului public sau privat al Autorității publice locale, predate operatorului, în scopul îndeplinirii obiectivelor gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică

Încheiat azi .....

Între

Municipiul Cluj Napoca prin Consiliul Local al Municipiului Cluj Napoca cu sediul în Cluj Napoca str. Moților nr. 1-3, cont bancar RO06TREZ21624510220XXXXX deschis la Trezoreria Cluj-Napoca, codul fiscal nr. 4305857, prin Primar Emil BOC, în calitate de **Autoritate contractanta**,

și

Termoficare Napoca SA, înmatriculată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Cluj cu numărul J12/338/1991 codul unic de înregistrare RO 201330 , cu sediul principal în Cluj Napoca Bd. 21 Decembrie 1989 nr. 79, jud. Cluj, reprezentată prin Miron Emil – Director general, în calitate de **Operator**

Azi data prezentului, Autoritatea contractantă predă, iar Operatorul preia, bunurile care alcătuiesc sistemul de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj Napoca/sunt destinate producerii energiei termice (terenuri - construcții), aparținand patrimoniului public sau privat al Autorității publice locale.
Bunurile sunt predate în administrarea operatorului în scopul îndeplinirii obiectivelor gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică/operării în cazul bunurilor destinate producerii energiei termice, Operatorul avand obligația ca la încetarea contractului, să predea bunurile preluate in concesiune, gratuit, în bună stare, exploatabile și libere de orice sarcini sau obligații, Autoritatii contractante.
Bunurile predate -preluate:

	I. Terenuri – Termoficare la data de 31.12.2023			

49	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.79,SC.4	2412010	1,00	60.729,33
50	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.81,SC.1	2412011	1,00	60.729,33
51	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.81,SC.2	2412012	1,00	60.729,33
52	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.81,SC.3	2412013	1,00	60.729,33
53	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.81,SC.4	2412014	1,00	60.729,33
54	INST.MONIT./DISPECERIZARE CT	24147153	1,00	247.961,74
55	CENTRALA TERMICA - SPITALUL CLINIC -TABACARILOR 11	2412002	1,00	1.411.416,80
56	CENTRALA TERMICA - C.FLORESTI NR.58/A	24147151	1,00	58.003,49
57	Centrala Termică –din cladire Liceu O. Ghibu – str. Vlahuță nr. 12-14	158628	1,00	382,321.97
58	Centrala Termică – din cladire-Sala de sport O. Ghibu – str. Vlahuță nr. 12-14	158630	1,00	150,551.67
59	Centrala Termică str. Albac nr. 21	24147152	1.00	39,570.00
	Valoarea totala			**16,160,810.48**
	TOTAL I, II, III, IV			**139.760.104,74**

Autoritatea contractantă
Municipiul Cluj Napoca

Primar
Emil BOC

Operator,
Termoficare Napoca SA

Director general
Emil MIRON

Direcția tehnică
Director executiv
Virgil PORUȚIU

Direcția economică
Director executiv
Olimpia MOIGRĂDAN

Director PDI
Dan CUPȘA

Inginer Șef
Sorina FĂRCAȘ

Șef Birou Eficiență energetică
și iluminat public
Horațiu POP

Consilier
Andreea FERARU

Consilier juridic
Dorin RACOȚI

Nr. Crt	Denumirea bunurilor	Pozitie inventar dom public/ CF/ nr. inv. Contab.	Buc	Valoare
1	TEREN AT.MECANIC+MAGAZIE -SOBARILOR- 1520 MP	2111107/ 804184	1	701.161,32
2	TEREN AT.METROLOGIE - A.VLAICU 60 - 220 MP	2111105/ 804182	1	101.483,87
3	TEREN C.T.Z. - PLEVNEI - 14875 MP	2111104/ CF 251569 804181	1	6.861.698,56
4	TEREN CT 1 GHEORGHENI - UNIRII 17 - 387 MP	211149/ 804126	1	178.519,34
5	TEREN CT 1 GRIGORESCU - AL.VLAHUTA 6 - 275,1 MP	211164/ 804141	1	126.900,95
6	TEREN CT 1 MANASTUR - GR.ALEXANDRESCU 8 - 464,6MP	21111/ 804078	1	214.315,48
7	TEREN CT 1 ZORILOR - VIILOR 23 - 244,72 MP	211142/ 804119	1	112.886,96
8	TEREN CT 10 GHEORGHENI - RASINARI 2 - 428,38 MP	211158/ CF 340195 804135	1	197.607,54
9	TEREN CT 10 GRIGORESCU - AL.VLAHUTA 26 - 701,55 MP	211172/ 804149	1	323.618,21
10	TEREN CT 10 MANASTUR - PARANG 17 - 436,3 MP	211110/ 804087	1	201.260,97
11	TEREN CT 11 GHEORGHENI - ALBAC 7 - 322 MP	211159/ CF350143 804136	1	148.535,49
12	TEREN CT 11 GRIGORESCU -FANTANELE 38-40- 967,54MP	211173/ 804150	1	446.316,86
13	TEREN CT 11 MANASTUR - CLABUCET 6 - 469,6 MP	211111/ 804088	1	216.621,92
14	TEREN CT 12 GHEORGHENI - BRANCOVEANU 61 - 301,8 MP	211160/ CF350147 804137	1	139.217,42
15	TEREN CT 12 MANASTUR - RETEZAT 5 - 501,9 MP	211112/ 804089	1	231.521,63
16	TEREN CT 13 GHEORGHENI - BRANCUSI 184 - 483,26 MP	211161/ 804138	1	222.923,17
17	TEREN CT 13 MANASTUR - MEHEDINTI 43-45 - 645,9 MP	211113/ 804090	1	297.947,43
18	TEREN CT 14 GHEORGHENI - ALVERNA 69 - 472,9 MP	211162/ 804139	1	218.144,19

19	TEREN CT 14 MANASTUR - MOLDOVEANU 6 - 680,7 MP	211114/ 804091	1	314.000,35
20	TEREN CT 15 A.FRANCE - MUSCEL 18 - 179,41 MP	211163/ 804140	1	82.760,09
21	TEREN CT 15 MANASTUR - VIDRARU 8 - 461,5 MP	211115/ 804092	1	212.885,48
22	TEREN CT 16 MANASTUR - BUCEGI 17 - 450,8 MP	211116/ CF350040 804093	1	207.949,67
23	TEREN CT 17 MANASTUR - MEHEDINTI 30-32 - 472,2 MP	211117/ CF350039 804094	1	217.821,29
24	TEREN CT 18 MANASTUR - CIOPLEA 2 - 558,9 MP	211118/ 804095	1	257.815,17
25	TEREN CT 19 MANASTUR -MARESAL I.ANTONESCU- 849,8 MP	211119/ 804096	1	392.004,53
26	TEREN CT 2 GHEORGHENI - UNIRII 7 - 397,42 MP	211150/ 804127	1	183.326,00
27	TEREN CT 2 MANASTUR - PEANA 6 - 564,95 MP	21112/ 804079	1	260.605,96
28	TEREN CT 2 ZORILOR - TRASCAULUI 2 - 469 MP	211143/ 804120	1	216.345,16
29	TEREN CT 20 MANASTUR - FLORESTI 81 - 798,8 MP	211120/ 804097	1	368.478,72
30	TEREN CT 22 MANASTUR - MOGOSOAIA 4 - 799,3 MP	211121/ 804098	1	368.709,36
31	TEREN CT 23 MANASTUR - IZLAZULUI 18 - 632,3 MP	211122/ 804099	1	291.673,87
32	TEREN CT 24 MANASTUR - ION MESTER - 782,3 MP	211123/ 804100	1	360.867,41
33	TEREN CT 26 MANASTUR - BRATES 2 - 819,4 MP	211125/ 804102	1	377.981,28
34	TEREN CT 27 MANASTUR - ARINILOR - 1371,9 MP	211126/ 804103	1	632.844,23
35	TEREN CT 28 GR.MANASTUR - TARNITA 3 - 456,8 MP	211127/ 804104	1	210.717,41
36	TEREN CT 29 PLOPILOR - PLOPILOR 36 - 496,8 MP	211128/ 804105	1	229.169,00
37	TEREN CT 3 GHEORGHENI - HERCULANE 4 - 389,15 MP	211151 804128	1	179.511,12
38	TEREN CT 3 GRIGORESCU - HATEG - 387,45 MP	211165/ 804142	1	178.726,93
39	TEREN CT 3 MANASTUR - GR.ALEXANDRESCU 18- 489,3 MP	21113/ 804080	1	225.709,33
40	TEREN CT 3 ZORILOR - TATRA 4 - 725,53 MP	211144/ 804121	1	334.679,99
41	TEREN CT 30 AL.TINERET.-SPL.INDEPENDENTEI-77,5 MP	211129/ 804106	1	35.749,99

42	TEREN CT 35 GOVORA - GOVORA 2 - 1825,1 MP	211133/ 804110	1	841.901,01
43	TEREN CT 36 TABEREI - TABEREI 4 - 284,5 MP	211134/ 804111	1	131.237,10
44	TEREN CT 4 CRAIOVA - CRAIOVA 28-30 - 133,08 MP	211138/ CF254178 804115	1	62.708,68
45	TEREN CT 4 GHEORGHENI - DETUNATA 11 - 367,4 MP	211152/ 804129	1	169.478,07
46	TEREN CT 4 GRIGORESCU - VLAHUTA LAMA F - 507,73 MP	211166/ 804143	1	234.210,93
47	TEREN CT 4 MANASTUR - RAVASULUI 1 - 313,2 MP	21114/ 804081	1	144.476,11
48	TEREN CT 4 ZORILOR - LUCEAFARULUI 4 - 744,65 MP	211145/ 804122	1	343.499,85
49	TEREN CT 5 CARAGIALE -I.LUCA CARAGIALE 2-4 -172 MP	211139/ CF359039 804116	1	81.048,18
50	TEREN CT 5 GHEORGHENI - BAISOARA 13 - 346 MP	211153/ CF350178 804130	1	159.606,47
51	TEREN CT 5 GRIGORESCU -FANTANELE LAMA E- 435,16 MP	211167/ 804144	1	200.735,08
52	TEREN CT 5 MANASTUR - GR.ALEXANDRESCU 30- 484,7 MP	21115/ 804082	1	223.587,43
53	TEREN CT 5 ZORILOR - RAPSODIEI 10 - 802,1 MP	211146/ 804123	1	370.000,99
54	TEREN CT 6 CUZA VODA-HALA AGOALIM.M.VITEAZU-147 MP	211140/ 804117	1	69.267,94
55	TEREN CT 6 GHEORGHENI - BIZUSA 6 - 404,7 MP	211154/ CF350148 804131	1	186.684,20
56	TEREN CT 6 GRIGORESCU - MIRASLAU - 481,95MP	211168/ 804145	1	222.318,87
57	TEREN CT 6 MANASTUR - BUCIUM 13 - 518,8 MP	21116/ 804083	1	239.317,42
58	TEREN CT 6 ZORILOR - PADURII 4 - 792,96 MP	211147/ 804124	1	365.784,79
59	TEREN CT 7 GHEORGHENI - SCARISOARA 4 - 477 MP	211155/ CF350150 804132	1	220.035,49
60	TEREN CT 7 GRIGORESCU - FANTANELE BL.O3 - 534,65MP	211169/ 804146	1	246.628,85
61	TEREN CT 7 MANASTUR - BUCEGI 10 - 458,8 MP	21117/ 804084	1	211.640,00
62	TEREN CT 7 ZORILOR - SPUTNICULUI 6 - 737,05 MP	211148/ 804125	1	339.994,05
63	TEREN CT 8 GHEORGHENI - SLANIC 13 - 238 MP	211156/ 804133	1	109.787,08

64	TEREN CT 8 GRIGORESCU - DONATH BLOC A7 - 164,92 MP	211170/ 804147	1	76.076,02
65	TEREN CT 8 MANASTUR - CIUCAS 5 - 486 MP	21118/ 804191	1	224.187,85
66	TEREN CT 9 GHEORGHENI - PADIS 1 - 426,43 MP	211157/ CF350126 804134	1	196.708,04
67	TEREN CT 9 GRIGORESCU - TIBLESULUI 1 - 859,5 MP	211171/ 804148	1	396.479,05
68	TEREN CT 9 MANASTUR - PUTNA 5 - 477,3 MP	21119/ 804086	1	220.173,88
69	TEREN CT ABATOR - P-TA ABATOR 1 - 238,75 MP	211136/ 804113	1	110.133,04
70	TEREN CT DRAGALINA - DRAGALINA 75 - 192,35 MP	211137/ 804114	1	90.637,32
71	TEREN CT P-TA M.VITEAZU-P-TA M.VITEAZU 11-379,5 MP	211135/ 804112	1	178.824,35
72	TEREN POMPA DE CALDURA - BERARIEI - 80 MP	2111106/ 804183	1	36.903,21
73	TEREN PT 1 AVN - TELEORMAN - 334,36 MP	211189/ CF331366 804166	1	154.237,02
74	TEREN PT 1 CALVARIA - ALMASULUI 4 - 476,51 MP	211124/ 804101	1	219.809,44
75	TEREN PT 1 MARASTI - ANINA 11 - 232,09 MP	211174/ 804151	1	107.060,87
76	TEREN PT 1 PATA - GODEANU 6 - 272,83 MP	211198/ CF329543 804175	1	125.853,84
77	TEREN PT 10 MARASTI - FABRICII 11 - 334 MP	211180/ CF330481 804157	1	154.070,94
78	TEREN PT 11 MARASTI - NASAUDULUI 4 - 337,73 MP	211181/ CF351713 804158	1	155.791,58
79	TEREN PT 12 MARASTI-CEHOSLOVAC.5-T.MIHLY-342,85MP	211182/ CF352129 804159	1	158.153,39
80	TEREN PT 13 AVS - NIRAJULUI 9 - 355,8 MP	211194/ CF331354 804171	1	164.127,10
81	TEREN PT 14 AVS - TULCEA 11 - 317,6 MP	211195/ CF331347 804172	1	146.505,80
82	TEREN PT 15 AVS - TULCEA 27 - 400,3 MP	211196/ CF330454 804173	1	184.654,51
83	TEREN PT 16 CERNEI - CERNEI 1 - 303 MP	211197/ 804174	1	139.770,96

84	TEREN PT 16 MARASTI - BUCURESTI 64 - 378,95 MP	211183/ CF331336 804160	1	174.805,95
85	TEREN PT 17 MARASTI - GORUNULUI 5 - 414 MP	211184/ CF336705 804161	1	190.974,19
86	TEREN PT 18 MARASTI - SCORTARILOR 34 - 335,55 MP	211185/ CF331355 804162	1	154.785,97
87	TEREN PT 2 AVN - DAMBOVITEI - 350 MP	211190/ CF350152 804167	1	161.451,60
88	TEREN PT 2 CALVARIA - GOVORA - 540,65 MP	211132/ 804109	1	249.396,62
89	TEREN PT 2 MARASTI - FABRICII 2 - 545,44 MP	211175/ CF350261 804152	1	251.606,18
90	TEREN PT 2 PATA - TITULESCU 41 - 212,53 MP	211199/ CF332493 804176	1	98.038,02
91	TEREN PT 26 MARASTI - DOROBANTILOR 20 - 342,31 MP	211186/ CF331705 804163	1	157.904,28
92	TEREN PT 27 MARASTI - DOROBANTILOR 98 - 243,81 MP	211187/ 804164	1	112.467,18
93	TEREN PT 28 MARASTI - DOROBANTILOR 119 - 320,76 MP	211188/ CF352504 804165	1	147.963,46
94	TEREN PT 3 AVN - RASARITULUI 103 - 380 MP	211191/ CF350136 804168	1	175.290,30
95	TEREN PT 3 MARASTI - TROTUSULUI 4 - 364,28 MP	211176/ CF351702 804153	1	168.038,83
96	TEREN PT 3 PATA-PLUGARILOR-DOSTOIEVSKI-342,4 MP	2111100/ CF329120 804177	1	157.945,80
97	TEREN PT 33 TABEREI - TASNAD 5 - 341,81 MP	211130/ 804107	1	157.673,65
98	TEREN PT 34 SESULUI - SESULUI 4 - 608,93 MP	211131/ 804108	1	280.893,52
99	TEREN PT 4 AVN - COJOCNEI 21 - 272,24 MP	211192/ CF350144 804169	1	125.581,66
100	TEREN PT 4 PATA - IUGOSLAVIEI - 339,68 MP	2111101/ CF329580 804178	1	156.691,06
101	TEREN PT 5 AVS - SLATINA 6 - 287,12 MP	211193/ 804170	1	132.445,67

102	TEREN PT 5 CIPARIU - BRANCUSI 3 - 385,8 MP	2111102/ CF328155 804179	1	177.965,79
103	TEREN PT 7 CUZA VODA-B-DUL 21 DECEMBRIE 25-129 MP	211141/ 804118	1	60.786,15
104	TEREN PT 7 MARASTI - 21 DECEMBRIE 131 - 346,73 MP	211177/ CF340148 804154	1	159.943,21
105	TEREN PT 8 MARASTI - 21 DECEMBRIE 135 - 340,8 MP	211178/ CF351706 804155	1	157.207,74
106	TEREN PT 9 MARASTI - LACUL ROSU 7 - 383,66 MP	211179/ CF351693 804156	1	176.978,64
107	TEREN PT BABA NOVAC - BABA NOVAC - 184,84 MP	2111103/ 804180	1	87.098,53
108	TEREN SEDIU ADMINISTRATIV -21 DEC. NR.79- 4558 MP	2111109/ 804186	1	2.102.561,44
	TERENURI domeniul privat - Termoficare la data de 31.12.2024			
109	Teren - str. Plevnei nr.70- 97,92 mp	803943	1	17,565.51
110	Teren - str. Mamaia nr. 6- 32 mp	803869	1	6,181.70
111	Teren - str. Mamaia nr.10 - 32 mp	803870	1	6,181.70
112	Teren - str. Mamaia nr.12- 32 mp	803871	1	6,181.70
	Valoarea totala			**31.507.726,5**

II. Cladiri Puncte Termice – Termoficare – la data de 31.12.2023

Nr. Crt.	Denumirea bunurilor	Pozitie inventar domeniu public/ CF/ nr. inv. Contabil.	Buc	Valoare
1	CORP CLADIRE - PT 1 AVN	10081/ CF 331366-C1 159776	1,00	232.986,29
2	CORP CLADIRE - PT 1 MARASTI	10082/ 159777	1,00	209.990,00
3	CORP CLADIRE - PT 1 PATA	10075/ CF329543-C1 159779	1,00	239.582,07
4	CORP CLADIRE - PT 10 MARASTI	10085/ CF330481-C1 159780	1,00	229.075,50
5	CORP CLADIRE - PT 11 MARASTI	10096/ CF351713-C1 159781	1,00	405.713,73
6	CORP CLADIRE - PT 12 MARASTI	10095/ CF352129-C1 159782	1,00	298.187,70
7	CORP CLADIRE - PT 13 AVS	10090/ CF331354-C1	1,00	869.069,78

		159913		
8	CORP CLADIRE - PT 14 AVS	10088/ CF331347-C1 159784	1,00	208.811,05
9	CORP CLADIRE - PT 15 AVS	10087/ CF330454-C1 159785	1,00	274.750,59
10	CORP CLADIRE - PT 16 MARASTI	10097/ CF331336-C1 159786	1,00	999.666,22
11	CORP CLADIRE - PT 17 MARASTI	10097A/ CF336705-C1 159787	1,00	999.666,22
12	CORP CLADIRE - PT 18 MARASTI	10089/ CF331355-C1 159788	1,00	178.663,42
13	CORP CLADIRE - PT 2 AVN	10073/ CF350152-C1 159789	1,00	200.839,30
14	CORP CLADIRE - PT 2 MARASTI	10072/ CF350261-C1 159790	1,00	325.134,00
15	CORP CLADIRE - PT 2 PATA	10084/ CF332493-C1 159791	1,00	258.978,31
16	CORP CLADIRE - PT 26 MARASTI	10098/ CF331705-C1 159792	1,00	622.898,12
17	CORP CLADIRE - PT 27 MARASTI	10114/ 159793	1,00	115.273,84
18	CORP CLADIRE - PT 28 MARASTI	10115/ CF352504-C1 159794	1,00	391.499,40
19	CORP CLADIRE - PT 3 AVN	10080/ CF350136-C1 159795	1,00	197.157,97
20	CORP CLADIRE - PT 3 MARASTI	10078/ CF351702-C1 159796	1,00	209.206,90
21	CORP CLADIRE - PT 3 PATA	10091/ CF329120-C1 159800	1,00	285.409,23
22	CORP CLADIRE - PT 4 AVN	10074/ CF350144-C1 159801	1,00	158.997,53
23	CORP CLADIRE - PT 4 PATA	10092/ CF329580-C1 159802	1,00	298.705,94
24	CORP CLADIRE - PT 5 AVS	10086/ 159804	1,00	264.518,45
25	CORP CLADIRE - PT 7 MARASTI	10077/ CF340148-C1 159805	1,00	209.206,90
26	CORP CLADIRE - PT 8 MARASTI	10079/	1,00	205.373,55

		CF351706-C1 159806		
27	CORP CLADIRE - PT 9 MARASTI	10076/ CF351693-C1 159807	1,00	107.349,14
28	CORP CLADIRE - PT BABA NOVAC	10093/ 159808	1,00	781.232,08
29	CORP CLADIRE - PT CALVARIA	10110/ 159809	1,00	173.843,31
30	CORP CLADIRE - PT CERNEI	10083/ 159810	1,00	159.525,37
31	CORP CLADIRE - PT CIPARIU	10094/ CF328155-C1 159811	1,00	310.329,36
32	CORP CLADIRE - PT CUZA VODA	10071A/ 159812	1,00	50.727,57
33	CORP CLADIRE - PT GOVORA	10039/ 159813	1,00	124.343,43
34	CORP CLADIRE - PT SESULUI	10041/ 159814	1,00	1.028.075,47
35	CORP CLADIRE - PT TABEREI	10040/ 159815	1,00	900.762,10
	Valoare Totală			**12.525.549,84**

III. Cladiri Centrale termice

Nr. crt.	Denumire	Adresa	CF / Nr. inv. Contabil.	buc	Valoare inv.
1	CT 16 Manastur	Str. Bucegi nr. 17	350040-C1/ 170018	1	6.480,46
2	CT 17 Manastur	Str. Bucegi nr.16	350039-C1/ 170019	1	6.480,46
3	CT Caragiale	Str. Caragiale nr. 2-8	259039-C1-U54/ 170020	1	25.740,90
4	CT Craiova	Str.Craiova nr. 28-30	254178-C1-U56/ 170021	1	19.916,28
5	CT 5 Gheorgheni	Str.Băişoara nr.13	350178-C1/ 170022	1	2.387,38
6	CT 6 Gheorgheni	Str.Bizuşa nr.6	350148-C1/ 170023	1	2.387,38
7	CT 7 Gheorgheni	Al.Scărişoara f.n.	350150-C1/ 170024	1	4.755,90
8	CT 9 Gheorgheni	Al.Padiş nr.1	350126-C1/ 170025	1	4.845,98
9	CT 10 Gheorgheni	Str.Răşinari nr.2	340195-C1/ 170026	1	4.939,59
10	CT 11 Gheorgheni	Str.Albac nr.7	350143-C1/ 170027	1	2.479,59
11	CT 12 Gheorgheni	Str. Brâncoveanu nr.6	350147-C1/	1	2.479,59

			170028		
	TOTAL				82.893,51

	IV. CLADIRI PATRIMONIU PUBLIC - Termoficare			
1	CLADIRE SEDIU RAT - B-DUL 21 DEC.1989 NR.79, AP.2(ETAJ2+MANSARDA) - CF266416-C1-U1,TOPO 4919/1/S/II	169529	1,00	4.177,34
	TOTAL			4.177,34

TOTAL I, II, III, IV **44.120.347,19**

Autoritatea contractantă

Municipiul Cluj Napoca
Primar
Emil BOC

Operator,

Termoficare Napoca SA
Director general
Emil MIRON

Direcția tehnică
Director executiv
Virgil PORUȚIU

Direcția economică
Director executiv
Olimpia MOIGRĂDAN

Director PDI
Dan CUPȘA

Inginer Șef
Sorina FĂRCAȘ

Direcția Evidența patrimoniului
Municipiului și Evidența proprietății
Director executiv
Iulia Ionela ARDEUȘ

Oficiul juridic
Dorin Racoți

Șef Birou Eficiență energetică
și iluminat public
Horațiu POP

Consilier
Andreea FERARU

Anexa nr. 2.2.

La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj Napoca nr. ..... / 2024

Proces verbal de predare – primire

a bunurilor concesionate care alcătuiesc sistemul de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj Napoca/sunt destinate producerii energiei termice, aparţinand patrimoniului public sau privat al Autorităţii publice locale, predate operatorului, în scopul îndeplinirii obiectivelor gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică

Încheiat azi .....

Între

Municipiul Cluj Napoca prin Consiliul Local al Municipiului Cluj Napoca cu sediul în Cluj Napoca str. Moţilor nr. 1-3, cont bancar RO06TREZ21624510220XXXXX deschis la Trezoreria Cluj-Napoca, codul fiscal nr. 4305857, prin Primar Emil BOC, în calitate de **Autoritate contractanta**,

şi

Termoficare Napoca SA, înmatriculată la Oficiul Registrului Comerţului de pe lângă Tribunalul Cluj cu numărul J12/338/1991 codul unic de înregistrare RO 201330 , cu sediul principal în Cluj Napoca Bd. 21 Decembrie 1989 nr. 79, jud. Cluj, reprezentată prin Miron Emil – Director general, în calitate de **Operator**

Azi data prezentului, Autoritatea contractantă predă, iar Operatorul preia, bunurile care alcătuiesc sistemul de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj Napoca/sunt destinate producerii energiei termice (retele - echipamente), aparţinand patrimoniului public sau privat al Autorităţii publice locale.

Bunurile sunt predate în administrarea operatorului în scopul îndeplinirii obiectivelor gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică/operării în cazul bunurilor destinate producerii energiei termice, Operatorul avand obligaţia ca la încetarea contractului, să predea bunurile preluate in concesiune, gratuit, în bună stare, exploatabile şi libere de orice sarcini sau obligaţii, Autoritatii contractante.

Bunurile predate -preluate:

	I. Retele – Termoficare – la data de 31.12.2023			
Nr. Crt.	**Denumirea bunurilor**	**nr. inv.**	**Buc**	**Valoare**
1	CAMIN VANA - PT 1 MARASTI	167672	1,00	84.828,09
2	CAMIN VANA - PT 16 MARASTI	167680	1,00	36.782,18
3	CAMIN VANA - PT 17 MARASTI	167675	1,00	20.641,29
4	CAMIN VANA - PT 18 MARASTI	167681	1,00	72.508,48
5	CAMIN VANA - PT 2 AVN	167677	1,00	21.088,61
6	CAMIN VANA - PT 2 MARASTI	167682	1,00	15.706,66
7	CAMIN VANA - PT 27 MARASTI	167676	1,00	148.302,00
8	CAMIN VANA - PT 3 MARASTI	167673	1,00	139.135,44
9	CAMIN VANA - PT 3 MARASTI - KAUFLAND	167674	1,00	135.079,14
10	CAMIN VANA - PT 4 PATA	167678	1,00	80.354,90
11	CAMIN VANA - PT 5 AVS	167679	1,00	63.420,81
12	CAMIN VANE RAF - PT 11 MARASTI	2413412	1,00	18.201,88
13	CAMIN VANE RAF - P-TA FRATERNITATII	2413413	1,00	30.236,83
14	CAMIN VANE RAF - STR.FABRICII DE ZAHAR	2413411	1,00	45.746,27

15	CANAL T. MEHEDINTI 30-32 - CT 17 MANASTUR	159524	1,00	9.389,26
16	CANAL TERM. BUCEGI 5 - CT 7 MANASTUR	159581	1,00	8.895,17
17	CANAL TERM. BUCIUM 13 - CT 6 MANASTUR	159570	1,00	15.867,05
18	CANAL TERM. CIUCAS 5 - CT 8 MANASTUR	159589	1,00	296.931,08
19	CANAL TERM. CLABUCET 5 - CT 11 MANASTUR	159512	1,00	9.934,61
20	CANAL TERM. GIRBAU 1 - CT 4 MANASTUR	159557	1,00	223.203,17
21	CANAL TERM. PARANG 17 - CT 10 MANASTUR	159503	1,00	17.804,46
22	CANAL TERM. PEANA 6 - CT 2 MANASTUR	159527	1,00	8.600,59
23	CANAL TERM. PUTNA 6 - CT 9 MANASTUR	159592	1,00	8.179,36
24	CANAL TERM.GR.ALEX.30 - CT 5 MANASTUR	159562	1,00	10.310,86
25	CANAL TERM.GR.ALEX.8 - CT 1 MANASTUR	159499	1,00	73.942,23
26	CANAL TERMIC ALVERNA 69 - CT 14 GHEORGHENI	159520	1,00	2.595,60
27	CANAL TERMIC BAISOARA 13 - CT 5 GHEORGHENI	159560	1,00	53.539,14
28	CANAL TERMIC BAITA 3-8 - CT 6 GHEORGHENI	167667	1,00	270.608,94
29	CANAL TERMIC BIZUSA 6 - CT 6 GHEORGHENI	159568	1,00	82.637,18
30	CANAL TERMIC BRANCOVEANU 61 - CT 12 GHEORGHENI	159513	1,00	18,06
31	CANAL TERMIC DETUNATA 11 - CT 4 GHEORGHENI	159555	1,00	97.350,54
32	CANAL TERMIC HERCULANE 4 - CT 3 GHEORGHENI	159549	1,00	164.927,84
33	CANAL TERMIC LACRAMIOARELOR 3 - CT 13 GHEORGHENI	159517	1,00	5.068,80
34	CANAL TERMIC PADIS 1 GHEORGHENI - CT 9 GHEORGHENI	159590	1,00	4.832,52
35	CANAL TERMIC RASINARI 2 - CT 10 GHEORGHENI	159501	1,00	57.935,19
36	CANAL TERMIC SCARISOARA 4 - CT 4 GHEORGHENI	159859	1,00	18.756,84
37	CANAL TERMIC SCARISOARA 4 - CT 7 GHEORGHENI	159579	1,00	205.387,25
38	CANAL TERMIC SLANIC 13 - CT 8 GHEORGHENI	159587	1,00	2.656,85
39	CANAL TERMIC UNIRII 17 - CT 1 GHEORGHENI	159497	1,00	2.258,57
40	CANAL TERMIC UNIRII 7 - CT 2 GHEORGHENI	159526	1,00	46.716,11
41	COND. TERM. AL.TINERETULUI 2-4 - CT AL.TINERETULUI	159594	1,00	192,89
42	COND.TERM.AL. TINERETULUI 2-4 - CT AL.TINERETULUI	159597	1,00	198,00
43	COND.TERM.AL.TINERET. 2-4 - CT AL. TINERETULUI	159599	1,00	175,63
44	COND.TERM.AL.TINERETULUI 2-4 - CT AL. TINERETULUI	159595	1,00	217,78
45	COND.TERM.AL.TINERETULUI 2-4 - CT AL.TINERETULUI	159596	1,00	296,85
46	COND.TERM.PLOPILOR - CT PLOPILOR	159621	1,00	67.217,22
47	COND.TERM.UZINA TERMICA - CT AL. TINERETULUI	159598	1,00	179,62
48	CONDUCTA APA FIERBINTE 800MM - CTZ - TR.VLADUTIU	159865	1,00	933.210,83
49	CONDUCTA TERMICA CRAIOVA - CT CRAIOVA	159602	1,00	177,44
50	CONDUCTA TERMICA CARAGIALE - CT CARAGIALE	159600	1,00	324,98
51	CONDUCTA TERMICA CRAIOVA - CT CRAIOVA	159601	1,00	50,07
52	CONDUCTA TERMICA GRIGORESCU V - CT 7 GRIGORESCU	159580	1,00	21.998,56
53	DEVIERE RETEA APA FIERBINTE - STR.VENUS,BALADEI	159910	1,00	220.480,66
54	DEVIERE RETEA TERMICA INCINTA CT - CT 13 MANASTUR	159519	1,00	371.263,18
55	MOD.CANAL TERM.LACRIMIOARELOR 3 - CT 13 GHEORGHENI	167668	1,00	86.622,12
56	MODERN.RET.TERM.ALVERNA 63-64 - CT 14 GHEORGHENI	159854	1,00	121.260,87
57	MODERN.RET.TERM.AZUGA 2-4 - CT 9 GHEORGHENI	159863	1,00	147.410,85
58	MODERN.RET.TERM.DONATH 174 - CT 7 GRIGORESCU	159862	1,00	33.844,84
59	MODERNIZ.RET.TERM.G.ALEXAND. - CT 3 MANASTUR	159857	1,00	91.381,73
60	MODERNIZ.RET.TERM.REBREANU 23 - CT 7 GHEORGHENI	159861	1,00	11.934,84
61	MODERNIZ.RET.TERM.TITULESCU - PT CIPARIU	159870	1,00	5.660,51
62	MODERNIZ.RETEA RAF VENUS 20-22 - PT VENUS	159872	1,00	12.756,32
63	RACORD TERMIC BL. C34-C35 - PT CALVARIA	159747	1,00	313.343,27
64	RACORD TERMIC BL.B1 MANASTUR - CT 10 MANASTUR	159506	1,00	87.236,68
65	RACORD TERMIC BL.B1-B10 MANASTUR - PT TABEREI	159762	1,00	349.350,36
66	RACORD TERMIC BL.B9-B12 - PT TABEREI	159763	1,00	114.396,95

67	RACORD TERMIC BL.L MANASTUR - CT 24 MANASTUR	159541	1,00	88.835,74
68	RACORD TERMIC BL.OM1-OM3 MANASTUR - CT 22 MANASTUR	159538	1,00	118.287,51
69	RACORD TERMIC BL.OM3 MANASTUR - CT 22 MANASTUR	159536	1,00	17.282,73
70	RACORD TERMIC BL.OM4 MANASTUR - CT 22 MANASTUR	159537	1,00	25.855,65
71	RACORD TERMIC BL.OS1,2,3 ZORILOR - CT 7 ZORILOR	159586	1,00	304.859,27
72	RACORD TERMIC BL.P1 ZORILOR - CT 5 ZORILOR	159565	1,00	60.583,51
73	RACORD TERMIC BL.V2 ZORILOR - CT 5 ZORILOR	159563	1,00	19.343,14
74	RACORD TERMIC BL.X3 MANASTUR - CT 10 MANASTUR	159507	1,00	48.127,48
75	RACORD TERMIC BL.X4 MANASTUR - CT 10 MANASTUR	159508	1,00	21.568,92
76	RACORD TERMIC BL.X5 MANASTUR - CT 10 MANASTUR	159509	1,00	21.044,52
77	RACORD TERMIC CERNEI 3 - PT CERNEI	159750	1,00	23.172,15
78	RACORD TERMIC LUCEAFARULUI - CT 4 ZORILOR	159559	1,00	102.870,35
79	RACORD TERMIC MANASTUR - CT 26 MANASTUR	159546	1,00	1.262.429,68
80	RACORD TERMIC MANASTUR - CT 6 MANASTUR	159571	1,00	232.940,17
81	RACORD TERMIC MANASTUR BL.B1 U - CT 10 MANASTUR	159505	1,00	83.411,00
82	RACORD TERMIC MANASTUR BL.B1Y - CT 10 MANASTUR	159504	1,00	27.658,42
83	RACORD TERMIC MANASTUR EL 1-2 - CT 12 MANASTUR	159514	1,00	3.945,52
84	RACORD TERMIC MANASTUR R10-R15 - CT 2 MANASTUR	159530	1,00	246.186,09
85	RACORD TERMIC P3,P5,P7,O5,O6,7 - CT 5 ZORILOR	159566	1,00	72.293,82
86	RACORD TERMIC PADURII 4 - CT 6 ZORILOR	159575	1,00	216.889,44
87	RACORD TERMIC RAPSODIEI 10 - CT 5 ZORILOR	159567	1,00	428.611,27
88	RACORD TERMIC SESULUI 4 - RAF CT-PT SESULUI	159772	1,00	6.576.683,34
89	RACORD TERMIC TULCEA 11 - PT 14 AVS RAF	159669	1,00	1.867.848,32
90	RACORD TERMIC V1 ZORILOR - CT 5 ZORILOR	159564	1,00	19.702,16
91	RACORD TERMIC ZORILOR - CT 3 ZORILOR	159553	1,00	35.358,94
92	RACORD TERMIC ZORILOR BL.H9 - CT 6 ZORILOR	159573	1,00	1.523.598,34
93	RACORD TERMIC ZORILOR BL.OS10 - CT 7 ZORILOR	159583	1,00	105.394,52
94	RACORD TERMIC ZORILOR OS11-13 - CT 6 ZORILOR	159574	1,00	243.688,89
95	RACORD TERMIC ZORILOR TATRA 4 - CT 3 ZORILOR	159554	1,00	132.606,77
96	RET. TERM. MANASTUR BL.OJCVL - PT TABEREI	159761	1,00	31.182,13
97	RET.TERMICE GR.ALEX. 18 - CT 3 MANASTUR	159551	1,00	3.363,78
98	RETEA APA CALDA MENAJERA B1-B2 - PT 4 PATA	159722	1,00	604.813,08
99	RETEA APA CALDA MENAJERA B3-B8 - PT 4 PATA	159724	1,00	187.464,17
100	RETEA APA CALDA MENAJERA BL.MP - PT 3 PATA	159715	1,00	823.501,29
101	RETEA APA CALDA PATA - PT 4 PATA	159719	1,00	62.854,28
102	RETEA APA FIERB. AXAE-V BL.V21 - PT 3 AVN	159710	1,00	294.917,17
103	RETEA APA FIERB. CRINULUI - PT 18 MARASTI RAF	159688	1,00	1.846.888,70
104	RETEA APA FIERB.CT 6-PT7 ZORILOR - CT 6 ZORILOR	159576	1,00	1.743.840,88
105	RETEA APA HIDROFOR PADURII 4 - CT 6 ZORILOR	159577	1,00	21.861,28
106	RETEA APA RECE E2-E4 MANASTUR - CT 7 MANASTUR	159582	1,00	122.706,43
107	RETEA APA RECE SPUTNICULUI 6 - CT 7 ZORILOR	159585	1,00	28.085,09
108	RETEA APA SUB HIDRANT CALVARIA - CT 24 MANASTUR	159542	1,00	55.783,91
109	RETEA EXTERIOARA VENUS 22 - PT VENUS	167670	1,00	124.919,76
110	RETEA HIDROFOR FLORESTI 87 - CT 20 MANASTUR	159534	1,00	16.869,76
111	RETEA HIDROFOR RUCAR 2-4 - CT 2 MANASTUR	159529	1,00	16.393,99
112	RETEA T. F2 MARASTI - PT 9 MARASTI	159743	1,00	62.137,26
113	RETEA TERM.AG.PR.RASARITULUI - PT 3 AVN	159868	1,00	223.933,52
114	RETEA TERM.AG.SEC.21DEC.135 - PT 7 MARASTI	159869	1,00	404.156,79
115	RETEA TERM.AG.SEC.CALAN - PT 10 MARASTI	159867	1,00	27.133,55
116	RETEA TERM.AG.SEC.MEHEDINTI 2-4 - CT 16 MANASTUR	159855	1,00	155.401,25
117	RETEA TERM.AG.SEC.PADIN 20-SG. - CT 3 MANASTUR	159858	1,00	304.655,84
118	RETEA TERM.AG.SEC.PASTEUR 70 - CT 4 ZORILOR	159860	1,00	111.536,26

119	RETEA TERM.AG.SEC.ZAMBILEI - CT 12 GHEORGHENI	159853	1,00	27.394,84
120	RETEA TERM.EXT.STR.BABA NOVAC - CT BABA NOVAC	167671	1,00	446.184,86
121	RETEA TERMICA - CT 1 GRIGORESCU	159873	1,00	823.119,67
122	RETEA TERMICA - CT 1 ZORILOR	159874	1,00	495.306,37
123	RETEA TERMICA - CT 11 GHEORGHENI	159876	1,00	467.219,21
124	RETEA TERMICA - CT 2 ZORILOR	159879	1,00	1.795.782,73
125	RETEA TERMICA - CT 24 MANASTUR	159880	1,00	287.258,16
126	RETEA TERMICA - CT 3 GRIGORESCU	159881	1,00	721.516,88
127	RETEA TERMICA - CT 8 GRIGORESCU	159883	1,00	279.710,60
128	RETEA TERMICA - CT 9 GRIGORESCU	159884	1,00	1.123.099,97
129	RETEA TERMICA CT13 GHEORGHENI - CT 13 GHEORGHENI	169006	1,00	12.939,43
130	RETEA TERMICA CT4 GHEORGHENI DETUNATA 9 - CT 4 GHEORGHENI	169005	1,00	33.167,11
131	RETEA TERMICA CT7 GRIGORESCU - CT 7 GRIGORESCU	169004	1,00	33.570,92
132	RETEA TERMICA GR.ALEXANDRESCU 47-33 - CT5 MANASTUR	169009	1,00	38.672,98
133	RETEA TERMICA - L.ROMULUS LADEA - DOROB.72 - PT 11 MARASTI	168893	1,00	171.327,75
134	RETEA TERMICA MARASTI II/I,INULUI - PT 1 MARASTI	169007	1,00	5.391,06
135	RETEA TERMICA - PT 1 MARASTI	159886	1,00	478.796,86
136	RETEA TERMICA - PT 28 MARASTI	159899	1,00	887.730,06
137	RETEA TERMICA PT VENUS - PT VENUS	169008	1,00	8.415,51
138	RETEA TERMICA A.VLAICU - PT 2 AVN	159690	1,00	127.953,19
139	RETEA TERMICA ALEEA PEANA - CT 2 MANASTUR	168661	1,00	151.701,59
140	RETEA TERMICA ALIMENTARE CLADIRI A1,A2,B SI C - COLEGIUL NATIONAL GEORGE COSBUC	169176	1,00	124.932,78
141	RETEA TERMICA BL. F GOVORA - CT GOVORA	159613	1,00	376.276,58
142	RETEA TERMICA BL.9B MARASTI - PT 7 MARASTI	159737	1,00	253.253,41
143	RETEA TERMICA BL.B1-B2 MANASTUR - PT TABEREI	159764	1,00	107.795,67
144	RETEA TERMICA BL.B3-B8 - PT 4 PATA	159905	1,00	37.353,64
145	RETEA TERMICA BL.B5-B8 MANASTUR - CT 27 MANASTUR	159548	1,00	545.138,16
146	RETEA TERMICA BL.D13 - PT 16 MARASTI	159675	1,00	86.391,35
147	RETEA TERMICA BL.D8-D10 MANASTUR - CT GOVORA	159614	1,00	73.917,03
148	RETEA TERMICA BL.DONATH 182 - CT 8 GRIGORESCU	167669	1,00	82.900,05
149	RETEA TERMICA BL.E11 MANASTUR - CT GOVORA	159615	1,00	160.937,57
150	RETEA TERMICA BL.E9-E10 MANASTUR - CT GOVORA	159616	1,00	1.398.264,03
151	RETEA TERMICA BL.G7-G8 MANASTUR - PT CALVARIA	159749	1,00	89.316,40
152	RETEA TERMICA BL.P12-P16 MANASTUR - PT SESULUI	159760	1,00	184.792,58
153	RETEA TERMICA BL.P1-P4 MANASTUR - PT TABEREI	159765	1,00	440.422,35
154	RETEA TERMICA BL.P21 - PT 4 PATA	159732	1,00	236,01
155	RETEA TERMICA BL.P4-P8 MANASTUR - PT SESULUI	159759	1,00	650.375,29
156	RETEA TERMICA BLOC 27 MARASTI - PT 27 MARASTI	159705	1,00	93.108,63
157	RETEA TERMICA BLOC VENUS 22 - PT VENUS	159766	1,00	8.490,71
158	RETEA TERMICA COLEG.G.COSBUC - CT BABA NOVAC	159864	1,00	133.556,97
159	RETEA TERMICA CRINULUI - PT 18 MARASTI	159685	1,00	213.268,95
160	RETEA TERMICA CRINULUI I - PT 18 MARASTI	159686	1,00	324.473,29
161	RETEA TERMICA CRINULUI II - PT 18 MARASTI	159895	1,00	22.484,80
162	RETEA TERMICA CT14 MANASTUR MOLDOVEANU 8 - CT 14 MANASTUR	169002	1,00	21.102,86
163	RETEA TERMICA CU RETEA HIDROF. - CT 7 ZORILOR	159882	1,00	110.859,49
164	RETEA TERMICA L.ROMULUS LADEA - DOROB.56 - PT 11 MARASTI	168894	1,00	946,28
165	RETEA TERMICA MARASTI VEST - PT 16 MARASTI	159676	1,00	197.003,09

166	RETEA TERMICA MEHEDINTI 73 - CT 13 MANASTUR	169003	1,00	13.134,73
167	RETEA TERMICA MOLDOVEANU 6 - CT 14 MANASTUR	167666	1,00	301.381,75
168	RETEA TERMICA PADIN - CT 3 MANASTUR	159856	1,00	148.301,03
169	RETEA TERMICA PATA - PT 1 PATA	159888	1,00	34.785,97
170	RETEA TERMICA PATA BL.A1-A5 - PT 4 PATA	159725	1,00	39.794,56
171	RETEA TERMICA PATA S BL.M,P - PT 3 PATA	159902	1,00	147.025,58
172	RETEA TERMICA PATA SUD - PT 3 PATA	159904	1,00	227.484,11
173	RETEA TERMICA SALA SPORT COLEG.COSBUC - CT BABA NOVAC	168665	1,00	179.315,65
174	RETEA TERMICA STR.BISTRITEI - PT SESULUI	168664	1,00	207.631,47
175	RETEA TERMICA STR.CIUCAS-PARANG - CT 8 MANASTUR	168662	1,00	673.855,10
176	RETEA TERMICA STR.PADURII - CT 6 ZORILOR	159578	1,00	2.616.856,09
177	RETEA TERMICA STR.PLOPILOR - PT 1 PATA	168663	1,00	1.144.077,48
178	RETEA TERMICA STR.TASNAD-TABEREI - CT TABEREI	159885	1,00	92.296,67
179	RETEA TERMICA TRAV.PARKING AL.NEGOIU - CT 12 MANASTUR	168660	1,00	151.082,53
180	RETEA TERMICA TULCEA 11 - PT 14 AVS	159665	1,00	349.243,97
181	RETEA TERMOF. PT3-PT4 GHE.-PROGRESULUI-TINERETULUI	159774	1,00	1.965.735,86
182	RETELE APA CALDA MARASTI - PT 2 MARASTI	159693	1,00	11.057,26
183	RETELE APA CALDA P16,P17 - PT 4 PATA	159728	1,00	147.315,81
184	RETELE APA FIERB. AVN - PT 1 AVN	159629	1,00	871.333,06
185	RETELE APA FIERB. NIRAJULUI 9 - PT 13 AVS	159658	1,00	609.500,80
186	RETELE APA FIERBINTE - PT 12 MARASTI	159655	1,00	1.833.805,16
187	RETELE APA FIERBINTE BL.Y1 - PT 17 MARASTI	159683	1,00	1.977.534,25
188	RETELE APA FIERBINTE C2,C10 - PT 17 MARASTI	159680	1,00	1.032.999,83
189	RETELE APA FIERBINTE TULCEA 11 - PT 14 AVS	159889	1,00	51.000,76
190	RETELE T. MARASTI II BL.R3,4,7 - PT 14 AVS	159663	1,00	80.803,08
191	RETELE T.A.VLAICU N BL.C2-6 - PT 2 MARASTI	159695	1,00	41.328,57
192	RETELE T.AFER.BL.V1,V2 MARAS - PT 1 AVN	159628	1,00	76.377,91
193	RETELE T.GHEORGHENI IV,BL.I-V - PT 1 PATA	159635	1,00	195.323,00
194	RETELE T.PT GHEORGHENI IV - PT 1 PATA	159887	1,00	13.916,01
195	RETELE TERM. BL.III A CIPARIU - PT CIPARIU	159757	1,00	676,98
196	RETELE TERM.AFER.CT GR.MANAST -CT GRADINI MANASTUR	159617	1,00	580.636,91
197	RETELE TERM.AXAE-V MARASTI RT1 - PT 2 AVN	159896	1,00	48.688,98
198	RETELE TERM.BL.R1-R2 - PT 3 AVN	159708	1,00	116.824,65
199	RETELE TERM.E-V MARASTI V2-V22 - PT 3 AVN	159900	1,00	98.427,55
200	RETELE TERM.IA-IC,IIIA-IIIC - PT CIPARIU	159758	1,00	458.549,51
201	RETELE TERM.MARASTI II/I AF. - PT 1 MARASTI RAF	159634	1,00	959.747,75
202	RETELE TERM.MARASTI II/I,INULUI - PT 1 MARASTI	159632	1,00	823.028,25
203	RETELE TERM.PATA 21,31 - PT 1 PATA	159638	1,00	252.310,83
204	RETELE TERM.PT 7-PT 9 MARASTI - PT 9 MARASTI	159742	1,00	197.446,92
205	RETELE TERMICE MARASTI - PT 12 MARASTI	159656	1,00	388.399,94
206	RETELE TERMICE 9A MARASTI - PT 8 MARASTI	159741	1,00	180.135,96
207	RETELE TERMICE ARINILOR - CT 27 MANASTUR	159547	1,00	264.452,50
208	RETELE TERMICE AVN TELEORMAN - PT 1 AVN	159630	1,00	1.176.730,92
209	RETELE TERMICE AVS - PT 14 AVS	159890	1,00	134.742,71
210	RETELE TERMICE B1-B6 AVS - PT 14 AVS	159668	1,00	545.557,31
211	RETELE TERMICE BL.20A - PT 11 MARASTI	159644	1,00	1.149.588,90
212	RETELE TERMICE BL.30 MARASTI - PT 12 MARASTI	159653	1,00	92.046,74
213	RETELE TERMICE BL.5B,Y7 - PT 11 MARASTI	159646	1,00	854.643,50
214	RETELE TERMICE BL.6 MARASTI - PT 12 MARASTI	159649	1,00	938.011,19
215	RETELE TERMICE BL.9B MARASTI - PT 8 MARASTI	159740	1,00	197.823,40

216	RETELE TERMICE BL.A1 MANASTUR - CT 6 MANASTUR	159572	1,00	26.032,17
217	RETELE TERMICE BL.AP1-AP3 - PT 9 MARASTI	159745	1,00	145.681,61
218	RETELE TERMICE BL.B1,B2,P13,P14 - PT 4 PATA	159721	1,00	745.754,71
219	RETELE TERMICE BL.C10 - PT 17 MARASTI	159682	1,00	244.708,23
220	RETELE TERMICE BL.D3-D12 - PT 16 MARASTI	159677	1,00	604.214,71
221	RETELE TERMICE BL.G1 M.VITEAZ - CT P-TA M.VITEAZUL	159620	1,00	27.160,03
222	RETELE TERMICE BL.M3-M5 MARASTI - PT 7 MARASTI	159735	1,00	349.206,84
223	RETELE TERMICE BL.P16,P17 PATA - PT 4 PATA	159726	1,00	243.391,53
224	RETELE TERMICE BL.P6-P9 MANAS-CT PLOPILOR-PT SESUL	159622	1,00	555,80
225	RETELE TERMICE BL.V17 - PT 2 AVN	159692	1,00	284.136,19
226	RETELE TERMICE BL.X9 MARASTI - PT 26 MARASTI	159703	1,00	128.552,76
227	RETELE TERMICE BL.Y13 MARASTI - PT 11 MARASTI	159648	1,00	41.819,76
228	RETELE TERMICE BL.Y3-Y6 - PT 11 MARASTI	159641	1,00	473.277,98
229	RETELE TERMICE BL.Y9 MARASTI - PT 11 MARASTI	159647	1,00	247.941,31
230	RETELE TERMICE BRATES 2 - CT 26 MANASTUR	159544	1,00	152.442,46
231	RETELE TERMICE BUCEGI 17 - CT 16 MANASTUR	159523	1,00	48.587,84
232	RETELE TERMICE C1 AVN - PT 4 AVN	159718	1,00	73.101,56
233	RETELE TERMICE C10 MARASTI - PT 17 MARASTI	159684	1,00	206.215,94
234	RETELE TERMICE C1-D1-D3 - PT 2 PATA	159898	1,00	83.877,06
235	RETELE TERMICE C2-C10 - PT 17 MARASTI	159681	1,00	1.174.998,30
236	RETELE TERMICE CALVARIA M1-M6 - PT CALVARIA	159748	1,00	486.119,47
237	RETELE TERMICE CERNEI - PT CERNEI	159907	1,00	6.733,07
238	RETELE TERMICE CIORTEA 2 - CT 18 MANASTUR	159525	1,00	18.305,96
239	RETELE TERMICE CIPARIU - PT CIPARIU	159754	1,00	1.263.963,85
240	RETELE TERMICE CIPARIU BL.IA,B - PT CIPARIU	159755	1,00	524.122,14
241	RETELE TERMICE COJOCNEI 21 - PT 4 AVN	159716	1,00	186.787,49
242	RETELE TERMICE CRINULUI L7-L3 - PT 8 MARASTI	159906	1,00	221.919,33
243	RETELE TERMICE CUZA VODA - CT CUZA VODA	159603	1,00	746.824,82
244	RETELE TERMICE D20 MARASTI - PT 16 MARASTI	159678	1,00	130,35
245	RETELE TERMICE D3-D18 - PT 16 MARASTI	159894	1,00	1.409.051,51
246	RETELE TERMICE DONATH BL.P1 - CT 6 GRIGORESCU	159569	1,00	325.746,55
247	RETELE TERMICE FINTINELE - CT 5 GRIGORESCU	159561	1,00	181.709,17
248	RETELE TERMICE FLORESTI 87 - CT 20 MANASTUR	159533	1,00	220.706,43
249	RETELE TERMICE GOVORA - CT GOVORA	159612	1,00	33.444,51
250	RETELE TERMICE GRIGORESCU - CT 11 GRIGORESCU	159877	1,00	326.584,30
251	RETELE TERMICE GRIGORESCU - CT 4 GRIGORESCU	159556	1,00	355.605,42
252	RETELE TERMICE I-J-K-L AVS - PT 15 AVS	159891	1,00	224.629,66
253	RETELE TERMICE INCINTA CTZ - CTZ	159626	1,00	169.245,91
254	RETELE TERMICE ION MESTER 6 - CT 24 MANASTUR	159540	1,00	301.817,37
255	RETELE TERMICE ISLAZULUI 18 - CT 23 MANASTUR	159539	1,00	289.119,12
256	RETELE TERMICE LA BLOC 2B MARASTI - PT 9 MARASTI	159744	1,00	237.198,63
257	RETELE TERMICE LUCEAFARULUI 6 - CT 4 ZORILOR	159558	1,00	1.404.588,64
258	RETELE TERMICE M.VITEAZUL 11 - CT P-TA M.VITEAZUL	159619	1,00	346,82
259	RETELE TERMICE MANASTUR EL 1-2 - CT 12 MANASTUR	159515	1,00	3.914,77
260	RETELE TERMICE MANASTUR MN 1-2 - CT 26 MANASTUR	159545	1,00	120.210,92
261	RETELE TERMICE MARASTI - PT 2 MARASTI	159897	1,00	13.624,89
262	RETELE TERMICE MARASTI - PT 12 MARASTI	159651	1,00	244.734,81
263	RETELE TERMICE MARASTI - PT 2 MARASTI	159694	1,00	79.787,38
264	RETELE TERMICE MARASTI II - PT 2 MARASTI	159696	1,00	260.770,83
265	RETELE TERMICE MARASTI II/3C - PT 10 MARASTI	159640	1,00	750.813,68
266	RETELE TERMICE MARASTI II/III C - PT 10 MARASTI	159639	1,00	482.865,07
267	RETELE TERMICE MEHEDINTI 73 - CT 13 MANASTUR	159518	1,00	68.782,45
268	RETELE TERMICE MOGOSOAIA 4 - CT 22 MANASTUR	159535	1,00	432.053,65

269	RETELE TERMICE MOLDOVEANU 6 - CT 14 MANASTUR	159878	1,00	78.256,41
270	RETELE TERMICE MUSCEL 18 - CT A. FRANCE	159593	1,00	94.827,77
271	RETELE TERMICE NIRAJULUI - PT 13 AVS	159660	1,00	1.110.033,17
272	RETELE TERMICE P18-P20 PATA - PT 4 PATA	159730	1,00	337.206,81
273	RETELE TERMICE PLOPILOR - CT PLOPILOR-PT SESULUI	159623	1,00	163.814,81
274	RETELE TERMICE P-TA ABATOR - CT P-TA ABATOR	159618	1,00	995,94
275	RETELE TERMICE RETEZAT 5 - CT 12 MANASTUR	159516	1,00	57.351,53
276	RETELE TERMICE RUCAR 2-4 - CT 2 MANASTUR	159528	1,00	174.236,00
277	RETELE TERMICE S11-S23 - PT 15 AVS	159893	1,00	83.197,60
278	RETELE TERMICE S2,S3 PATA - PT 4 PATA	159731	1,00	83.443,52
279	RETELE TERMICE S3 AVS - PT 14 AVS	159666	1,00	58.888,64
280	RETELE TERMICE TABEREI - CT TABEREI	159624	1,00	280.381,32
281	RETELE TERMICE TRASCAULUI 2 - CT 2 ZORILOR	159531	1,00	296.925,77
282	RETELE TERMICE TROTUSULUI 4 - PT 3 MARASTI	159901	1,00	945.036,88
283	RETELE TERMICE TULCEA 27 - PT 15 AVS	159672	1,00	18.629,04
284	RETELE TERMICE TULCEA 27 - PT 15 AVS	159892	1,00	610.352,82
285	RETELE TERMICE VIDRARU 8 - CT 15 MANASTUR	159522	1,00	129.843,73
286	RETELE TERMICE VLAHUTA 26 - CT 10 GRIGORESCU	159875	1,00	79.274,99
287	RETELE TERMICE X1 MARASTI - PT 26 MARASTI	159704	1,00	323.880,44
288	RETELE TERMICE X2 , X3 MARASTI - PT 26 MARASTI	159702	1,00	278.798,59
289	RETELE TERMICE Y1 MARASTI - PT 2 MARASTI	159698	1,00	299.457,14
290	RETELE TERMICE Y5 MARASTI - PT 2 MARASTI	159699	1,00	179.951,89
291	RETELE TERMICE ZORILOR TATRA 4 - CT 3 ZORILOR	159552	1,00	463.425,55
292	RETELE TERMOFICARE V2-V22 - PT 5 AVS	159734	1,00	439.555,10
293	RETELE TERMOFICARE V2-V22 - PT 5 AVS	159733	1,00	1.162.247,56
294	TERMOFICARE AUREL VLAICU NORD - PT 4 AVN	159717	1,00	1.121.596,77
295	TERMOFICARE MARASTI - RAF	159909	1,00	1.080.116,54
296	VANA REGLAJ RAF DN200 L.ROSU 5 - PT 9 MARASTI	2411701	1,00	12.589,48
297	VANA REGLAJ RAF DN200 L.ROSU 5 - PT 9 MARASTI	2411702	1,00	12.589,48
298	VANA REGLAJ RAF DN250 CG.TRANSP. - PT VENUS	2411703	1,00	20.522,27
299	VANA REGLAJ RAF DN250 CG.TRANSP. - PT VENUS	2411704	1,00	20.522,28
300	VANA REGLAJ RAF DN500 C.PAINII - CTZ	2411700	1,00	75.339,13
	Valoare Totala			**92.440.872,63**

	II. Puncte Termice – Termoficare – la data de 31.12.2023			
Nr. crt.	**Denumirea bunurilor**	**nr. inv.**	**Buc**	**Valoare**
1.	ALEE DIN BETON - 225MP - CT GOVORA	159933	1,00	33.565,88
2.	CABINA CARBID CU SUPORT BUTOI - PT TABEREI	159816	1,00	95,60
3.	CONDUCTE GAZ - CT BABA NOVAC	159932	1,00	146.510,80
4.	CONTAINER PERETI DUBLI PIFATI - PT VENUS	168815	1,00	59.851,99
5.	DRUMURI, ALEI - CT 27 MANASTUR	159931	1,00	28.515,38
6.	DRUMURI,ALEI - CT 27 MANASTUR	159930	1,00	80.265,15
7.	INST.ELECTRICA+AUTOMATIZARE - PT VENUS	168818	1,00	75.118,70
8.	INST.TERMICA INT.L.ROMULUS LADEA DOROB. 56	168998	1,00	137.841,42
9.	INST.TERMICA INT.L.ROMULUS LADEA DOROB.72 - PT 11 MARASTI	168997	1,00	1.280.679,26
10.	INSTALATIE SANITARA - PT VENUS	168817	1,00	32.451,33

11.	INSTALATIE TERMICA - PT VENUS	168816	1,00	235.365,85
12.	STATIE DEDURIZARE SIMPLEX,CALOR - PT VENUS	168814	1,00	3.248,15
13.	COMPRESOR AER ECR - PT CALVARIA	2408540	1,00	93,23
14.	COMPRESOR AER ECR - PT GOVORA	2408602	1,00	7,32
15.	COMPRESOR AER ECR - PT TABEREI	2408646	1,00	95,57
16.	COMPRESOR AER ECR - PT VENUS	2408664	1,00	11,91
17.	DEPOZIT CARBURANTI MARASTI - PT 9 MARASTI	2408514	1,00	952,38
18.	ELECTROCOMPRESOR ECR - PT SESULUI	2408620	1,00	198,13
19.	ELECTROP. GRUNDFOS LP 100 - PT SESULUI	2408633	1,00	1.337,73
20.	ELECTROP. GRUNDFOS LP 100 - PT SESULUI	2408632	1,00	1.337,73
21.	ELECTROP. GRUNDFOS LP 65/125 - PT CALVARIA	2408561	1,00	647,81
22.	ELECTROP. GRUNDFOS UPC 50-120 - PT CALVARIA	2408563	1,00	560,61
23.	ELECTROP. GRUNDFOS UPC 50-120 - PT CALVARIA	2408562	1,00	560,61
24.	ELECTROPOMPA CIRC. WILO DL50/110 - PT GOVORA	2409026	1,00	2.930,48
25.	ELECTROPOMPA CIRC. WILO DL50/110 - PT SESULUI	2409028	1,00	4.382,97
26.	ELECTROPOMPA CIRC. WILO DPL32/130 - PT SESULUI	2409029	1,00	3.021,64
27.	ELECTROPOMPA CIRCC. WILO DL40/170 - PT TABEREI	2409036	1,00	3.786,23
28.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 11 MARASTI	2408752	1,00	12.901,08
29.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 11 MARASTI	2408753	1,00	12.901,08
30.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 3 AVN	2408909	1,00	12.779,29
31.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 3 AVN	2408908	1,00	12.779,29
32.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 4 AVN	2408940	1,00	13.018,75
33.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 4 AVN	2408941	1,00	13.018,75
34.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 5 AVS	2408962	1,00	12.923,34
35.	ELECTROPOMPA CLME 150-242 INC - PT 5 AVS	2408961	1,00	12.923,34
36.	ELECTROPOMPA DUBLA REC. UPSD - PT 1 MARASTI	2408716	1,00	2.281,82
37.	ELECTROPOMPA GRUNDFOS LP 65 - PT CERNEI	2408575	1,00	245,71
38.	ELECTROPOMPA GRUNDFOS LP 65 - PT CERNEI	2408574	1,00	245,71
39.	ELECTROPOMPA INC. WILO IL-E 100/5 - PT TABEREI	2409035	1,00	14.358,85
40.	ELECTROPOMPA INC. WILO IL-E 100/5 - PT TABEREI	2409034	1,00	14.358,85
41.	ELECTROPOMPA INC. WILO IL-E100/5 - PT CALAVARIA	2408999	1,00	14.652,94
42.	ELECTROPOMPA INC. WILO IL-E100/5 - PT CALAVARIA	2409000	1,00	14.652,94
43.	ELECTROPOMPA INJ.WILLO BL 100/200 - PT 2 PATA	2413463	1,00	5.479,21
44.	ELECTROPOMPA INJ.WILLO DL-50/110 - PT VENUS	2413466	1,00	8.563,00
45.	ELECTROPOMPA INJ.WILLO IL-E100/5 - PT 26 MARASTI	2413462	1,00	5.479,21
46.	ELECTROPOMPA INJ.WILLO IL-E150/2-15 - PT VENUS	2413464	1,00	21.297,00
47.	ELECTROPOMPA INJ.WILLO IL-E150/2-15 - PT VENUS	2413465	1,00	21.297,00
48.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 16 MARASTI	2408821	1,00	8.093,13
49.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 16 MARASTI	2408820	1,00	8.093,13
50.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 16 MARASTI	2408819	1,00	8.093,13
51.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 18 MARASTI	2408845	1,00	8.065,05
52.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 18 MARASTI	2408844	1,00	8.065,05
53.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 2 AVN	2408853	1,00	7.762,04
54.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 2 AVN	2408852	1,00	7.762,04
55.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 2 AVN	2408851	1,00	7.762,04
56.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 8 MARASTI	2408985	1,00	7.836,74
57.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 8 MARASTI	2408984	1,00	7.836,74
58.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 8 MARASTI	2408983	1,00	7.836,74
59.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 9 MARASTI	2408994	1,00	9.088,07
60.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 9 MARASTI	2408993	1,00	9.088,07
61.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/180 INC - PT 9 MARASTI	2408992	1,00	9.088,07
62.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 1 AVN	2408710	1,00	8.182,08
63.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 1 AVN	2409042	1,00	8.182,08

64.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 17 MARASTI	2408830	1,00	8.420,17
65.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 17 MARASTI	2408831	1,00	8.420,17
66.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 28 MARASTI	2408899	1,00	8.060,02
67.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 28 MARASTI	2408900	1,00	8.060,02
68.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 3 MARASTI	2408915	1,00	8.199,61
69.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 3 MARASTI	2408916	1,00	8.199,61
70.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 7 MARASTI	2408971	1,00	8.207,34
71.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 7 MARASTI	2408970	1,00	8.207,34
72.	ELECTROPOMPA NBE 100-200/200 INC - PT 7 MARASTI	2408972	1,00	8.207,34
73.	ELECTROPOMPA NBE 50-200/219 INC - PT 27 MARASTI	2408891	1,00	6.231,45
74.	ELECTROPOMPA NBE 50-200/219 INC - PT 27 MARASTI	2408892	1,00	6.231,45
75.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/127 INC - PT 14 AVS	2408793	1,00	7.320,86
76.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/127 INC - PT 14 AVS	2408792	1,00	7.320,86
77.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/127 INC - PT 14 AVS	2408794	1,00	7.320,86
78.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 1 MARASTI	2408719	1,00	7.727,33
79.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 1 MARASTI	2408718	1,00	7.727,33
80.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 13 AVS	2408777	1,00	7.916,33
81.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 13 AVS	2408779	1,00	7.916,33
82.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 13 AVS	2408778	1,00	7.916,33
83.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 2 MARASTI	2408862	1,00	8.967,64
84.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 2 MARASTI	2408860	1,00	8.967,64
85.	ELECTROPOMPA NBE 65-125/137 INC - PT 2 MARASTI	2408861	1,00	8.967,64
86.	ELECTROPOMPA NBE 80-200/200 INC - PT 26 MARASTI	2408882	1,00	7.847,48
87.	ELECTROPOMPA NBE 80-200/200 INC - PT 26 MARASTI	2408883	1,00	7.847,48
88.	ELECTROPOMPA NBE 80-200/200 INC - PT CERNEI	2409004	1,00	7.431,55
89.	ELECTROPOMPA NBE 80-200/200 INC - PT CERNEI	2409003	1,00	7.431,55
90.	ELECTROPOMPA NBE65-125/137 INC - PT 12 MARASTI	2408767	1,00	7.880,13
91.	ELECTROPOMPA NBE65-125/137 INC - PT 12 MARASTI	2408766	1,00	7.880,13
92.	ELECTROPOMPA NBE65-125/137 INC - PT 12 MARASTI	2408765	1,00	7.880,13
93.	ELECTROPOMPA POES 50X4,S 96717 - PT SESULUI	2408635	1,00	387,50
94.	ELECTROPOMPA POES 50X4,S 96726 - PT SESULUI	2408636	1,00	387,50
95.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 32-120F - PT 13 AVS	2408776	1,00	1.792,37
96.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 32-120F - PT 18 MARASTI	2408842	1,00	1.724,05
97.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 32-120F - PT 27 MARASTI	2408890	1,00	1.778,17
98.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 32-120F - PT 5 AVS	2408959	1,00	1.905,31
99.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 32-120F - PT 8 MARASTI	2408982	1,00	1.609,89
100.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 13 AVS	2408775	1,00	2.019,18
101.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 16 MARASTI	2408818	1,00	2.003,39
102.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 16 MARASTI	2408817	1,00	2.003,39
103.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 18 MARASTI	2408843	1,00	1.937,46
104.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 26 MARASTI	2408881	1,00	2.419,35
105.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 40-120F - PT 9 MARASTI	2408991	1,00	1.912,01
106.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-120F - PT 1 AVN	2408709	1,00	2.215,59
107.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-120F - PT 17 MARASTI	2408829	1,00	2.629,62
108.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-120F - PT 2 AVN	2408850	1,00	2.245,61
109.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-120F - PT 28 MARASTI	2408898	1,00	2.434,03
110.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-120F - PT 5 AVS	2408960	1,00	2.451,10
111.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 50-180F - PT 9 MARASTI	2408990	1,00	2.497,32
112.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 65-120F - PT 11 MARASTI	2408751	1,00	2.706,49
113.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 65-120F - PT 12 MARASTI	2408764	1,00	2.669,17
114.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 65-120F - PT 14 AVS	2408791	1,00	3.059,54
115.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 65-120F - PT 2 MARASTI	2408859	1,00	2.734,21
116.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 65-120F - PT 3 MARASTI	2408914	1,00	2.808,48

117.	ELECTROPOMPA REC. UPSD 80-120F - PT 4 AVN	2408939	1,00	3.838,94
118.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 32-120F - PT 1 AVN	2408708	1,00	1.669,80
119.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 32-120F - PT 3 AVN	2408907	1,00	1.690,64
120.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 32-120F - PT 7 MARASTI	2408968	1,00	1.634,65
121.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 50-120F - PT 2 MARASTI	2408858	1,00	2.334,77
122.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 50-120F - PT 3 AVN	2408906	1,00	2.236,42
123.	ELECTROPOMPA REC.UPSD 65-120F - PT 7 MARASTI	2408969	1,00	2.660,26
124.	ELECTROPOMPA WILO DL 40 - PT 2 AVN	2408849	1,00	2.066,04
125.	ELECTROPOMPA WILO DPL 80 - PT 8 MARASTI	2408981	1,00	2.098,74
126.	ELECTROPOMPA WILO PN 65/140 - PT SESULUI	2408638	1,00	1.214,01
127.	ELECTROPOMPA WILO PN 65/140 - PT SESULUI	2408639	1,00	1.214,01
128.	ELECTROPOMPA WILO PN 80/250 - PT SESULUI	2408641	1,00	2.519,97
129.	ELECTROPOMPA WILO PN 80/250 - PT SESULUI	2408640	1,00	2.519,97
130.	ELECTROVANA 2 CAI DN50 DANFOSS - PT VENUS	2413473	1,00	2.667,74
131.	ELECTROVANA 2 CAI DN50 DANFOSS - PT VENUS	2413472	1,00	2.667,74
132.	ELECTROVANA 2 CAI DN65+SERVOMOT. - PT VENUS	2413471	1,00	3.201,28
133.	ELECTROVANA 2 CAI DN65+SERVOMOT. - PT VENUS	2413470	1,00	3.201,28
134.	FILTRU IMPURITATI DN 150 - PT 27 MARASTI	2408335	1,00	11,42
135.	FILTRU IMPURITATI FFS DN 250 - PT SESULUI	2408634	1,00	150,12
136.	FILTRU IMPURITATI PN 16 DN 150 - PT TABEREI	2408651	1,00	12,92
137.	FILTRU IMPURITATI PN 16 DN 150 - PT TABEREI	2408652	1,00	12,92
138.	FILTRU IMPURITATI PN 16 DN 300 - PT TABEREI	2408653	1,00	38,03
139.	INST. COMPENS. A PUTERI REACTIVE - PT CALVARIA	2408564	1,00	678,94
140.	INST. COMPENS. A PUTERI REACTIVE - PT GOVORA	2408610	1,00	682,65
141.	INST. COMPENS. A PUTERI REACTIVE - PT SESULUI	2408642	1,00	676,91
142.	INST. COMPENS. A PUTERI REACTIVE - PT TABEREI	2408663	1,00	669,23
143.	INSTAL. EL. INTER. - PT SESULUI	2408612	1,00	469,34
144.	INSTALATIE ELECTR. INTERIOARA - PT GOVORA	2408604	1,00	35,02
145.	INSTALATIE ELECTR. INTERIOARA - PT TABEREI	2408648	1,00	649,30
146.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 18 MARASTI	2408847	1,00	9.327,95
147.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 1 AVN	2408713	1,00	8.787,97
148.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 1 MARASTI	2408721	1,00	9.114,63
149.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 1 PATA	2408735	1,00	10.016,43
150.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 10 MARASTI	2408746	1,00	9.490,49
151.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 11 MARASTI	2408758	1,00	9.651,31
152.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 12 MARASTI	2408772	1,00	9.758,10
153.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 13 AVS	2408783	1,00	9.585,19
154.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 14 AVS	2408796	1,00	9.783,44
155.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 15 AVS	2408811	1,00	10.100,86
156.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 16 MARASTI	2408827	1,00	10.000,33
157.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 17 MARASTI	2408835	1,00	8.233,85
158.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 2 AVN	2408856	1,00	10.054,93
159.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 2 MARASTI	2408866	1,00	10.309,79
160.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 2 PATA	2408876	1,00	8.419,07
161.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 26 MARASTI	2408886	1,00	8.781,93
162.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 27 MARASTI	2408894	1,00	7.809,82
163.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 28 MARASTI	2408902	1,00	8.328,18
164.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 3 AVN	2408912	1,00	9.417,44
165.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 3 MARASTI	2408920	1,00	9.193,53
166.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 3 PATA	2408934	1,00	9.872,47
167.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 4 AVN	2408944	1,00	8.624,90
168.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 4 PATA	2408955	1,00	9.709,47
169.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 5 AVS	2408965	1,00	9.110,76

170.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 7 MARASTI	2408976	1,00	9.909,65
171.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 8 MARASTI	2408987	1,00	9.770,34
172.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT 9 MARASTI	2408996	1,00	9.392,98
173.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT CERNEI	2409006	1,00	2.252,44
174.	INSTALATIE ELECTRICA INT. - PT CIPARIU	2409016	1,00	8.876,36
175.	INSTALATIE ELECTRICA INTERIOARA - PT CALVARIA	2408543	1,00	470,13
176.	INSTALATIE TEH. INTERIOARA - PT SESULUI	2408611	1,00	1.079,51
177.	INSTALATIE TEHN. INTERIOARA - PT CUZA VODA	2408599	1,00	4.504,50
178.	INSTALATIE TEHN. INTERIOARA - PT GOVORA	2408603	1,00	257,14
179.	INSTALATIE TEHN. INTERIOARA - PT TABEREI	2408647	1,00	1.668,82
180.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 1 AVN	2408712	1,00	24.328,56
181.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 1 MARASTI	2408720	1,00	11.683,52
182.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 1 PATA	2408734	1,00	31.188,96
183.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 10 MARASTI	2408745	1,00	28.035,57
184.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 11 MARASTI	2408757	1,00	40.027,85
185.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 12 MARASTI	2408771	1,00	39.756,03
186.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 13 AVS	2408782	1,00	31.643,97
187.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 14 AVS	2408795	1,00	20.172,71
188.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 15 AVS	2408810	1,00	59.141,76
189.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 16 MARASTI	2408826	1,00	15.553,18
190.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 17 MARASTI	2408834	1,00	12.344,55
191.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 18 MARASTI	2408846	1,00	15.335,74
192.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 2 AVN	2408855	1,00	19.043,73
193.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 2 MARASTI	2408865	1,00	17.030,19
194.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 2 PATA	2408875	1,00	20.129,81
195.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 26 MARASTI	2408885	1,00	10.533,14
196.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 27 MARASTI	2408893	1,00	18.926,59
197.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 28 MARASTI	2408901	1,00	19.937,42
198.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 3 AVN	2408911	1,00	32.982,17
199.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 3 MARASTI	2408919	1,00	12.072,42
200.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 3 PATA	2408933	1,00	39.105,35
201.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 4 AVN	2408943	1,00	26.489,45
202.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 4 PATA	2408954	1,00	25.270,18
203.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 5 AVS	2408964	1,00	22.810,80
204.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 7 MARASTI	2408975	1,00	24.571,95
205.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 8 MARASTI	2408986	1,00	10.186,19
206.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT 9 MARASTI	2408995	1,00	14.464,50
207.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT CERNEI	2409005	1,00	14.932,62
208.	INSTALATIE TEHNICA INT. - PT CIPARIU	2409017	1,00	24.477,67
209.	INSTALATIE TEHNICA INTERIOARA - PT CALVARIA	2408542	1,00	1.096,80
210.	MODERNIZ. INSTAL TEHN. INTER. - PT SESULUI	2408626	1,00	9.008,99
211.	MODERNIZARE/AUTOMATIZARE - PT CUZA VODA	2409019	1,00	226.081,92
212.	POMPA CIRC. WILO DL50/110-1,5/2 - PT SESULUI	2409030	1,00	5.084,16
213.	POMPA GRUNDFOS LP 65/125 - PT CALVARIA	2408560	1,00	647,81
214.	RECIPIENT ACUM. 5000L - PT SESULUI	2408625	1,00	50,00
215.	RECIPIENT ACUM. 5000L - PT SESULUI	2408624	1,00	50,00
216.	RECIPIENT ACUM. 5000L - PT 13 AVS	2408784	1,00	3.816,25
217.	RECIPIENT ACUM. 5000L - PT SESULUI	2408623	1,00	57,98
218.	RECIPIENT ACUM. AFL 1000L - PT 7 MARASTI	2408978	1,00	4.519,20
219.	RECIPIENT ACUM. V 2000 L - PT GOVORA	2409024	1,00	10.585,92
220.	RECIPIENT ACUM. V 5 MC - PT 9 MARASTI	2408524	1,00	384,35
221.	RECIPIENT ACUM. V 5 MC - PT 18 MARASTI	2408251	1,00	383,92
222.	RECIPIENT ACUM. V 5 MC - PT 18 MARASTI	2408255	1,00	383,92

223.	RECIPIENT ACUM. V 5 MC - PT 8 MARASTI	2408502	1,00	429,36
224.	RECIPIENT ACUM.AFL 2000 L - PT 2 MARASTI	2408869	1,00	9.438,34
225.	RECIPIENT ACUM.V 5 MC - PT 1 MARASTI	2408110	1,00	337,12
226.	RECIPIENT ACUMULARE 5000 L - PT 27 MARASTI	2408344	1,00	9,55
227.	RECIPIENT ACUMULARE 5000 L - PT 27 MARASTI	2408343	1,00	9,55
228.	RECIPIENT ACUMULARE 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408364	1,00	89,18
229.	RECIPIENT ACUMULARE 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408366	1,00	89,18
230.	RECIPIENT ACUMULARE 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408365	1,00	89,18
231.	RECIPIENT ACUMULARE 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408361	1,00	102,59
232.	RECIPIENT ACUMULARE 5000L,6BARI - PT GOVORA	2409025	1,00	13.600,38
233.	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC - PT 5 AVS	2408463	1,00	198,31
234.	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC - PT CERNEI	2408566	1,00	434,81
235.	RECIPIENT HIDROFOR 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408368	1,00	142,93
236.	RECIPIENT HIDROFOR 5000/6 - PT 28 MARASTI	2408367	1,00	128,97
237.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 3 AVN	2408910	1,00	8.757,78
238.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 2 MARASTI	2408863	1,00	8.925,33
239.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 2 MARASTI	2408864	1,00	8.925,33
240.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 26 MARASTI	2408884	1,00	9.309,52
241.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 3 MARASTI	2408918	1,00	8.689,12
242.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 3 MARASTI	2408917	1,00	8.689,12
243.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 7 MARASTI	2408973	1,00	8.809,27
244.	REZERVOR ACUM. V 5000 L - PT 7 MARASTI	2408974	1,00	8.809,27
245.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 1 AVN	2408707	1,00	8.689,12
246.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 11 MARASTI	2408754	1,00	8.993,62
247.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 11 MARASTI	2408756	1,00	8.993,62
248.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 11 MARASTI	2408755	1,00	8.993,62
249.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 12 MARASTI	2408769	1,00	8.798,38
250.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 12 MARASTI	2408768	1,00	8.798,38
251.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 12 MARASTI	2408770	1,00	8.798,38
252.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 13 AVS	2408780	1,00	9.080,74
253.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 13 AVS	2408781	1,00	9.080,74
254.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 16 MARASTI	2408823	1,00	8.876,87
255.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 16 MARASTI	2408822	1,00	8.876,87
256.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 16 MARASTI	2408825	1,00	8.876,87
257.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 16 MARASTI	2408824	1,00	8.876,87
258.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 17 MARASTI	2408833	1,00	8.992,45
259.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 17 MARASTI	2408832	1,00	8.992,45
260.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 2 AVN	2408854	1,00	9.025,39
261.	REZERVOR ACUM. V 5000L - PT 4 AVN	2408942	1,00	9.373,55
262.	REZERVOR ACUM. V5000L - PT 1 AVN	2409043	1,00	8.858,54
263.	REZERVOR ACUMULARE 3150 - PT CALVARIA	2408557	1,00	64,07
264.	REZERVOR ACUMULARE 5000/6 - PT CALVARIA	2408558	1,00	134,49
265.	REZERVOR ACUMULARE V 5 MC - PT CALVARIA	2408550	1,00	144,20
266.	REZERVOR ACUMULARE V 5 MC - PT CALVARIA	2408549	1,00	140,47
267.	REZERVOR RA 5000/10 - PT TABEREI	2408661	1,00	134,49
268.	REZERVOR RA 5000/10 - PT TABEREI	2408660	1,00	134,49
269.	S.C.P SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 7 MARASTI	2408492	1,00	934,62
270.	S.C.P SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 7 MARASTI	2408489	1,00	934,62
271.	S.C.P SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 7 MARASTI	2408488	1,00	934,62
272.	S.C.P SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 7 MARASTI	2408490	1,00	934,62
273.	S.C.P SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 7 MARASTI	2408491	1,00	934,62
274.	S.C.P V 28 CH SST , S 685 - PT SESULUI	2408628	1,00	2.329,59
275.	S.C.P V 28 CH SST , S 687 - PT SESULUI	2408630	1,00	2.329,59

276.	S.C.P. PT A.C.M. 1.06 GCAL/H - PT 15 AVS	2408219	1,00	630,57
277.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 13 AVS	2408186	1,00	934,62
278.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 13 AVS	2408185	1,00	934,62
279.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 13 AVS	2408188	1,00	934,62
280.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 54 PLACI - PT 13 AVS	2408187	1,00	934,62
281.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 58 PLACI - PT 3 AVN	2408390	1,00	975,76
282.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 58 PLACI - PT 3 AVN	2408389	1,00	975,76
283.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 58 PLACI - PT 3 AVN	2408392	1,00	975,76
284.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 58 PLACI - PT 3 AVN	2408391	1,00	975,76
285.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 65 PLACI - PT 2 AVN	2408274	1,00	1.045,43
286.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 65 PLACI - PT 2 AVN	2408273	1,00	1.045,43
287.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 65 PLACI - PT 2 AVN	2408276	1,00	1.045,43
288.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 65 PLACI - PT 2 AVN	2408275	1,00	1.045,43
289.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 66 PLACI - PT 2 MARASTI	2408301	1,00	693,40
290.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 66 PLACI - PT 2 MARASTI	2408300	1,00	1.058,05
291.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 66 PLACI - PT 2 MARASTI	2408302	1,00	1.058,05
292.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 66 PLACI - PT 2 MARASTI	2408298	1,00	1.058,05
293.	S.C.P. SIGMA X 29 SCL 66 PLACI - PT 2 MARASTI	2408299	1,00	1.058,05
294.	S.C.P. TLX 150-16-61, S 2762 - PT 26 MARASTI	2408878	1,00	4.009,12
295.	S.C.P. TLX 150-16-61, S 2763 - PT 26 MARASTI	2408879	1,00	4.009,12
296.	S.C.P. TLX 150-16-61, S 2764 - PT 26 MARASTI	2408880	1,00	4.009,12
297.	S.C.P. TLX 250-16-39, S 2759 - PT 18 MARASTI	2408838	1,00	6.494,64
298.	S.C.P. TLX 250-16-39, S 2760 - PT 18 MARASTI	2408839	1,00	6.494,64
299.	S.C.P. TLX 250-16-39, S 2761 - PT 18 MARASTI	2408840	1,00	6.494,64
300.	S.C.P. TLX 250-16-41, S 2758 - PT 28 MARASTI	2408897	1,00	6.407,18
301.	S.C.P. TLX 250-16-41,S 2757 - PT 28 MARASTI	2408896	1,00	6.407,18
302.	S.C.P. TLX 250-16-45, S 2754 - PT 17 MARASTI	2408867	1,00	6.693,20
303.	S.C.P. TLX 250-16-45, S 2755 - PT 17 MARASTI	2408774	1,00	6.693,20
304.	S.C.P. TLX 250-16-45, S 2756 - PT 17 MARASTI	2408799	1,00	6.693,20
305.	S.C.P. TLX 250-16-54, S 2750 - PT 1 MARASTI	2408715	1,00	7.480,14
306.	S.C.P. TLX 250-16-67, S 2744 - PT 4 AVN	2408936	1,00	9.402,38
307.	S.C.P. TLX 250-16-67, S 2745 - PT 4 AVN	2408937	1,00	9.402,38
308.	S.C.P. TLX 250-16-67, S 2746 - PT 4 AVN	2408938	1,00	9.402,38
309.	S.C.P. TLX 250-16-67,S 2741 - PT 11 MARASTI	2408748	1,00	8.112,20
310.	S.C.P. TLX 250-16-67,S 2742 - PT 11 MARASTI	2408749	1,00	8.112,20
311.	S.C.P. TLX 250-16-67,S 2743 - PT 11 MARASTI	2408750	1,00	8.112,20
312.	S.C.P. TLX 250-16-95, S 2723 - PT 16 MARASTI	2408813	1,00	9.956,47
313.	S.C.P. TLX 250-16-95, S 2724 - PT 16 MARASTI	2408814	1,00	9.956,47
314.	S.C.P. TLX 250-16-95, S 2725 - PT 16 MARASTI	2408815	1,00	9.956,47
315.	S.C.P. TLX 400-16-41, S 2751 - PT 5 AVS	2408957	1,00	7.022,42
316.	S.C.P. TLX 400-16-41, S 2752 - PT 5 AVS	2408958	1,00	7.022,42
317.	S.C.P. TLX 400-16-41, S 2753 - PT 4 AVN	2408945	1,00	7.022,42
318.	S.C.P. TLX 400-16-59, S2737 - PT 12 MARASTI	2408760	1,00	8.033,54
319.	S.C.P. TLX 400-16-59, S2738 - PT 12 MARASTI	2408761	1,00	8.033,54
320.	S.C.P. TLX 400-16-59, S2739 - PT 12 MARASTI	2408762	1,00	8.033,54
321.	S.C.P. TLX 400-16-59, S2740 - PT 12 MARASTI	2408763	1,00	8.033,54
322.	S.C.P. TLX 90-16-11, S 2783 - PT 18 MARASTI	2408841	1,00	2.434,64
323.	S.C.P. TLX 90-16-31, S 2782 - PT 3 AVN	2408904	1,00	1.869,55
324.	S.C.P. TLX 90-16-33, S 2767 - PT 27 MARASTI	2408888	1,00	2.589,23
325.	S.C.P. TLX 90-16-33, S 2768 - PT 27 MARASTI	2408889	1,00	2.589,23
326.	S.C.P. TLX 90-16-35, S 2776 - PT 16 MARASTI	2408816	1,00	2.646,39
327.	S.C.P. TLX 90-16-43, S 2774 - PT 3 AVN	2408905	1,00	2.848,46
328.	S.C.P. TLX 90-16-45, S2771 - PT CERNEI	2409002	1,00	2.877,98

329.	S.C.P. TLX 90-16-47, S 2769 - PT 14 AVS	2408789	1,00	5.174,13
330.	S.C.P. TLX 90-16-47, S 2770 - PT 14 AVS	2408790	1,00	5.174,13
331.	S.C.P. TLX 90-16-7, S 2780 - PT 7 MARASTI	2408967	1,00	1.703,06
332.	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PLACI - PT TABEREI	2408654	1,00	306,20
333.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 1 AVN	2413523	1,00	8.122,03
334.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 1 AVN	2413522	1,00	8.122,03
335.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 1 MARASTI	2413558	1,00	3.434,71
336.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 1 MARASTI	2413559	1,00	3.434,71
337.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 10 MARASTI	2413504	1,00	11.936,17
338.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 13 AVN	2413528	1,00	10.392,85
339.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 15 AVN	2413537	1,00	10.254,85
340.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 15 AVN	2413539	1,00	10.254,85
341.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 16 MARASTI	2413507	1,00	11.937,25
342.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 17 MARASTI	2413509	1,00	18.131,59
343.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 18 MARASTI	2413510	1,00	18.223,57
344.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 2 AVN	2413525	1,00	11.633,63
345.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 2 AVN	2413524	1,00	11.633,63
346.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 2 MARASTI	2413483	1,00	10.685,32
347.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 2 PATA	2413479	1,00	16.997,07
348.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 26 MARASTI	2413512	1,00	10.540,18
349.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 26 MARASTI	2413511	1,00	10.540,18
350.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 27 MARASTI	2413513	1,00	16.689,11
351.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 3 MARASTI	2413489	1,00	8.304,49
352.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 3 MARASTI	2413488	1,00	8.304,49
353.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 4 AVN	2413554	1,00	4.676,56
354.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 4 AVN	2413552	1,00	4.676,56
355.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 4 AVN	2413553	1,00	4.676,56
356.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 5 AVN	2413526	1,00	10.219,83
357.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 7 MARASTI	2413490	1,00	12.069,31
358.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 8 MARASTI	2413499	1,00	7.596,63
359.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT 9 MARASTI	2413502	1,00	9.261,79
360.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT CALVARIA	2413544	1,00	12.901,40
361.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT CIPARIU	2413478	1,00	16.760,86
362.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT SESULUI	2413547	1,00	15.157,12
363.	SCP APA CALDA CONSUM P+4 - PT TABEREI	2413549	1,00	15.213,53
364.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 10 MARASTI	2413505	1,00	10.537,49
365.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 11 MARASTI	2413506	1,00	18.129,44
366.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 12 MARASTI	2413557	1,00	3.964,86
367.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 12 MARASTI	2413556	1,00	3.964,86
368.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 13 AVN	2413533	1,00	11.603,35
369.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 15 AVN	2413538	1,00	8.856,16
370.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 16 MARASTI	2413508	1,00	10.237,47
371.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 2 MARASTI	2413484	1,00	12.391,09
372.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 28 MARASTI	2413517	1,00	7.820,75
373.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 28 MARASTI	2413518	1,00	7.820,75
374.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 4 AVN	2413555	1,00	3.735,74
375.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 5 AVN	2413527	1,00	11.602,80
376.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 7 MARASTI	2413491	1,00	12.166,30
377.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 8 MARASTI	2413501	1,00	7.446,11
378.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 8 MARASTI	2413500	1,00	7.446,11
379.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT 9 MARASTI	2413503	1,00	8.725,77
380.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT CALVARIA	2413546	1,00	14.732,15
381.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT CALVARIA	2413545	1,00	14.732,15

382.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT GOVORA	2413550	1,00	15.097,51
383.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT GOVORA	2413551	1,00	15.097,51
384.	SCP APA CALDA CONSUM P+8 - PT SESULUI	2413548	1,00	14.732,15
385.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 1 AVN	2413519	1,00	9.796,25
386.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 1 AVN	2413520	1,00	9.796,25
387.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 1 AVN	2413521	1,00	9.796,25
388.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 14 AVN	2413536	1,00	11.408,12
389.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 14 AVN	2413535	1,00	11.408,12
390.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 14 AVN	2413534	1,00	11.408,12
391.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 28 MARASTI	2413514	1,00	9.796,03
392.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 28 MARASTI	2413515	1,00	9.796,03
393.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 28 MARASTI	2413516	1,00	9.796,03
394.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 3 MARASTI	2413485	1,00	9.793,67
395.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 3 MARASTI	2413486	1,00	9.793,67
396.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 3 MARASTI	2413487	1,00	9.793,67
397.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 4 PATA	2413482	1,00	10.457,34
398.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 4 PATA	2413480	1,00	10.457,34
399.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 4 PATA	2413481	1,00	10.457,34
400.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 8 MARASTI	2413492	1,00	9.270,85
401.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 8 MARASTI	2413494	1,00	9.270,85
402.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 8 MARASTI	2413493	1,00	9.270,85
403.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 9 MARASTI	2413497	1,00	9.998,59
404.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 9 MARASTI	2413498	1,00	9.998,59
405.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 9 MARASTI	2413496	1,00	9.998,59
406.	SCP APA FIERBINTE INC - PT 9 MARASTI	2413495	1,00	9.998,59
407.	SCP APA FIERBINTE INC - PT CALVARIA	2413542	1,00	17.725,92
408.	SCP APA FIERBINTE INC - PT CALVARIA	2413543	1,00	17.725,92
409.	SCP APA FIERBINTE INC - PT CALVARIA	2413540	1,00	17.725,92
410.	SCP APA FIERBINTE INC - PT CALVARIA	2413541	1,00	17.725,92
411.	SCP PREP. SONDEX P730 PMAX 6BAR - PT VENUS	2413476	1,00	4.022,04
412.	SCP PREP. SONDEX P730 PMAX 6BAR - PT VENUS	2413477	1,00	4.022,04
413.	SCP SONDEX P1200 PMAX 16BAR - PT VENUS	2413474	1,00	15.613,79
414.	SCP SONDEX P1200 PMAX 16BAR - PT VENUS	2413475	1,00	15.613,79
415.	SEPARATOR NAMOL 600X1000 - PT CALVARIA	2408541	1,00	116,70
416.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 1 AVN	2408714	1,00	6.914,56
417.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 1 MARASTI	2408722	1,00	6.914,56
418.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 1 PATA	2408736	1,00	6.914,56
419.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 10 MARASTI	2408747	1,00	6.914,56
420.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 11 MARASTI	2408759	1,00	6.914,56
421.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 12 MARASTI	2408773	1,00	6.914,56
422.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 13 AVS	2408785	1,00	6.914,56
423.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 14 AVS	2408798	1,00	6.914,56
424.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 15 AVS	2408812	1,00	6.914,56
425.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 16 MARASTI	2408828	1,00	6.914,56
426.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 17 MARASTI	2408836	1,00	6.914,56
427.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 18 MARASTI	2408848	1,00	6.914,56
428.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 2 AVN	2408857	1,00	6.914,56
429.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 2 MARASTI	2408870	1,00	6.914,56
430.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 2 PATA	2408877	1,00	6.914,56
431.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 26 MARASTI	2408887	1,00	6.914,56
432.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 27 MARASTI	2408895	1,00	6.914,56
433.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 28 MARASTI	2408903	1,00	6.914,56
434.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 3 AVN	2408913	1,00	6.914,56

435.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 3 MARASTI	2408921	1,00	6.914,56
436.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 3 PATA	2408935	1,00	6.914,56
437.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 4 AVN	2408946	1,00	6.914,56
438.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 4 PATA	2408956	1,00	6.914,56
439.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 5 AVS	2408966	1,00	6.914,56
440.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 7 MARASTI	2408979	1,00	6.914,56
441.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 8 MARASTI	2408988	1,00	6.914,56
442.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT 9 MARASTI	2408997	1,00	6.914,56
443.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT CALAVARIA	2409001	1,00	6.914,56
444.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT CERNEI	2409007	1,00	6.914,56
445.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT CIPARIU	2409018	1,00	6.914,56
446.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT CUZA VODA	2409020	1,00	5.122,58
447.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT SESULUI	2409031	1,00	6.914,56
448.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT TABEREI	2409037	1,00	6.914,56
449.	SISTEM TELEGESTIUNE - PT VENUS	2409041	1,00	6.914,46
450.	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE803-2 - PT 2 MARASTI	2408868	1,00	18.778,99
451.	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE803-2 - PT 7 MARASTI	2408977	1,00	17.635,43
452.	ST.RIDICARE PRES.-2 ELECTROPOMP - PT GOVORA	2409023	1,00	20.869,06
453.	STATIE DE TRATARE 5,7 MC/H - PT 1 MARASTI	2408679	1,00	9.295,32
454.	TABLOU ELECTRIC DE FORTA - PT CALAVARIA	2408998	1,00	16.567,33
455.	TABLOU ELECTRIC DE FORTA - PT GOVORA	2409022	1,00	11.209,33
456.	TABLOU ELECTRIC DE FORTA - PT SESULUI	2409027	1,00	17.772,44
457.	TABLOU ELECTRIC DE FORTA - PT TABEREI	2409032	1,00	13.539,16
458.	VAS ADAUS 2X1,25X1,5 - PT TABEREI	2408645	1,00	262,54
459.	VAS ADAUS 2X1,25X2 - PT CALVARIA	2408539	1,00	287,89
460.	VAS ADAUS 2X1,25X2 - PT SESULUI	2408613	1,00	197,91
461.	VAS EXPANSIUNE INCHIS 1500L PN6 - PT VENUS	2413468	1,00	12.833,10
462.	VAS EXPANSIUNE INCHIS 3150/6 - PT 28 MARASTI	2408360	1,00	64,07
463.	VAS EXPANSIUNE INCHIS 3150/6 - PT 28 MARASTI	2408359	1,00	64,07
464.	VAS EXPANSIUNE INCHIS 5000 L - PT 27 MARASTI	2408342	1,00	9,55
465.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 3 MC - PT 26 MARASTI	2408325	1,00	318,93
466.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 3 MC - PT 26 MARASTI	2408324	1,00	318,93
467.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 1 MARASTI	2408102	1,00	192,65
468.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 1 MARASTI	2408100	1,00	337,12
469.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 1 MARASTI	2408101	1,00	337,12
470.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 12 MARASTI	2408161	1,00	344,50
471.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 12 MARASTI	2408162	1,00	344,50
472.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 14 AVS	2408196	1,00	308,61
473.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 14 AVS	2408195	1,00	308,61
474.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 16 MARASTI	2408227	1,00	328,80
475.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 16 MARASTI	2408228	1,00	328,80
476.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 18 MARASTI	2408248	1,00	268,45
477.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 18 MARASTI	2408247	1,00	268,45
478.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 5 AVS	2408458	1,00	177,59
479.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 5 AVS	2408459	1,00	177,59
480.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 5 AVS	2408457	1,00	177,59
481.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 9 MARASTI	2408518	1,00	227,43
482.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 4 MC - PT 9 MARASTI	2408517	1,00	227,43
483.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 5 MC - PT 13 AVS	2408175	1,00	290,76
484.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 5 MC - PT 13 AVS	2408174	1,00	290,76
485.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V 5 MC - PT CERNEI	2408568	1,00	304,01
486.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V3,15 MC - PT 17 MARASTI	2408237	1,00	202,98
487.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V3,15 MC - PT 17 MARASTI	2408238	1,00	202,98

488.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V5 MC - PT 1 AVN	2408078	1,00	293,15
489.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V5 MC - PT 11 MARASTI	2408150	1,00	411,60
490.	VAS EXPANSIUNE INCHIS V5 MC - PT 11 MARASTI	2408151	1,00	411,60
491.	VAS EXPANSIUNE TRANSFERO T4.1 - PT VENUS	2413467	1,00	9.330,62
492.	VAS EXPANSIUNE V 3,150 MC - PT CALVARIA	2408537	1,00	174,93
493.	VAS EXPANSIUNE V 3,150 MC - PT CALVARIA	2408538	1,00	174,93
494.	VAS EXPANSIUNE V 3150 L - PT TABEREI	2408644	1,00	229,36
495.	VAS EXPANSIUNE V 3150 L - PT TABEREI	2408643	1,00	229,36
496.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 2 MARASTI	2408280	1,00	232,03
497.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 2 MARASTI	2408281	1,00	232,03
498.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 2 MARASTI	2408282	1,00	232,03
499.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 3 MARASTI	2408399	1,00	233,04
500.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 3 MARASTI	2408400	1,00	233,04
501.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 7 MARASTI	2408474	1,00	239,36
502.	VAS EXPANSIUNE V 4 MC - PT 7 MARASTI	2408475	1,00	239,36
503.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT 4 AVN	2408428	1,00	364,13
504.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT 2 AVN	2408261	1,00	243,01
505.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT 4 AVN	2408427	1,00	308,04
506.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT 8 MARASTI	2408496	1,00	300,29
507.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT 8 MARASTI	2408495	1,00	300,29
508.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT SESULUI	2408614	1,00	182,22
509.	VAS EXPANSIUNE V 5 MC - PT SESULUI	2408615	1,00	182,22
510.	VAS STATICO SG 35.10 - PT VENUS	2413469	1,00	387,25
511.	CONTOR APA ADAOS DN 32(5/4) - PT SESULUI	2408627	1,00	20,08
512.	CONTOR PT APA RECE DN 100 - PT 28 MARASTI	2408369	1,00	78,06
513.	INST. DE AUTOMATIZ. A PROC. TH. - PT TABEREI	2408662	1,00	1.318,25
514.	INST. DE AUTOMATIZ. A PROC.TH. - PT 28 MARASTI	2408370	1,00	2.059,24
515.	INST. DE AUTOMATIZ. A PROCES TH - PT SESULUI	2408637	1,00	350,93
516.	INST. DE AUTOMATIZARE CT - PT GOVORA	2408609	1,00	2.430,81
517.	INST.DE AUTOMATIZ. A PROC.TH. - PT CALVARIA	2408559	1,00	1.592,90
518.	INSTALATIE AUTOMATIZARE PT - PT 1 AVN	2408678	1,00	17.370,05
519.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 1 MARASTI	2408680	1,00	17.482,37
520.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 1 PATA	2408129	1,00	7.909,49
521.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 10 MARASTI	2408682	1,00	19.454,65
522.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 11 MARASTI	2408683	1,00	17.496,61
523.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 12 MARASTI	2408169	1,00	7.165,32
524.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 13 AVS	2408684	1,00	19.167,82
525.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 14 AVS	2408685	1,00	18.324,77
526.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 15 AVS	2408686	1,00	23.718,83
527.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 16 MARASTI	2408234	1,00	6.274,75
528.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 17 MARASTI	2408244	1,00	6.149,73
529.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 18 MARASTI	2408687	1,00	16.300,60
530.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 2 AVN	2408688	1,00	19.369,12
531.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 2 MARASTI	2408689	1,00	20.341,05
532.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 2 PATA	2408690	1,00	13.425,38
533.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 26 MARASTI	2408691	1,00	13.808,15
534.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 27 MARASTI	2408692	1,00	13.272,16
535.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 28 MARASTI	2408376	1,00	8.780,55
536.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 3 AVN	2408693	1,00	21.553,49
537.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 3 MARASTI	2408694	1,00	17.293,25
538.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 3 PATA	2408695	1,00	19.326,45
539.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 4 AVN	2408698	1,00	23.891,14
540.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 4 PATA	2408700	1,00	18.101,56

541.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 5 AVS	2408701	1,00	17.335,07
542.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 7 MARASTI	2408702	1,00	21.104,03
543.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 8 MARASTI	2408703	1,00	21.359,62
544.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT 9 MARASTI	2408704	1,00	21.147,58
545.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT CERNEI	2408705	1,00	20.665,23
546.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT CIPARIU	2408706	1,00	13.430,04
547.	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE PT - PT VENUS	2408665	1,00	6.742,14
548.	INSTALATIE DE ALARMA - PT TABEREI	3639315	1,00	2.352,43
549.	SIST. MONIT. SI DISPECERIZARE PAZA - PT CUZA VODA	2409021	1,00	2.606,63
	Valoare Totala			**6.331.335,66**

III. CENTRALE TERMICE – Termoficare – la data de 31.12.2023

Nr. Crt.	Denumirea bunurilor	nr. inv.	Stoc curent	Valoare
1	INST. ALIMENARE CU GAZ	167073	1,00	31.413,11
2	INST. ALIMENTARE CU GAZ	167079	1,00	34.291,02
3	INST. ALIMENTARE CU GAZ	167085	1,00	31.531,26
4	INST. ALIMENTARE CU GAZ	167061	1,00	37.645,59
5	INST. ALIMENTARE CU GAZ	167067	1,00	35.902,84
6	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167496	1,00	36.270,09
7	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167490	1,00	40.524,52
8	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167504	1,00	27.681,42
9	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167500	1,00	38.219,46
10	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167509	1,00	44.275,31
11	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167480	1,00	34.920,57
12	INST. ALIMENTARE CU GAZE	167513	1,00	27.580,07
13	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	167069	1,00	54.287,14
14	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	167057	1,00	56.756,57
15	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	167063	1,00	63.074,12
16	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	167051	1,00	40.606,57
17	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	167089	1,00	43.787,49
18	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167080	1,00	203.221,53
19	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167086	1,00	166.945,63
20	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167074	1,00	148.210,57
21	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167068	1,00	191.793,86
22	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167062	1,00	201.653,84
23	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167043	1,00	208.975,27
24	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167050	1,00	182.537,04
25	INST. EVACUARE GAZE ARSE	167056	1,00	201.056,54
26	INST.ALIMENTARE CU GAZ	167049	1,00	33.378,90
27	INST.ALIMENTARE CU GAZ	167042	1,00	41.262,60
28	INST.ALIMENTARE CU GAZ	167055	1,00	50.296,59
29	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	167081	1,00	56.105,06
30	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	167075	1,00	46.715,03
31	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	167087	1,00	54.755,70
32	INSTALATIE ALIMENTARE CU COMB.	167530	1,00	36.323,83
33	INSTALATIE ALIMENTARE CU COMBUST	167474	1,00	17.527,74
34	INSTALATIE ALIMENTARE CU COMBUST	167470	1,00	22.735,88
35	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZE	167524	1,00	37.196,20

36	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZE	167519	1,00	32.784,90
37	INSTALATIE DE GAZE ARSE - CT 10 MARASTI	169183	1,00	20.652,16
38	INSTALATIE DE GAZE ARSE - CT 15 AVS	169181	1,00	44.895,08
39	INSTALATIE DE GAZE ARSE - CT 2 PATA	169179	1,00	26.220,79
40	INSTALATIE DE GAZE ARSE - CT CIPARIU	169177	1,00	34.435,64
41	INSTALATIE DE GAZE NATURALE - CT 10 MARASTI	169184	1,00	101.651,12
42	INSTALATIE DE GAZE NATURALE - CT 15 AVS	169182	1,00	231.905,22
43	INSTALATIE DE GAZE NATURALE - CT 2 PATA	169180	1,00	29.948,29
44	INSTALATIE DE GAZE NATURALE - CT CIPARIU	169178	1,00	45.654,17
45	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167520	1,00	124.589,40
46	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167499	1,00	196.302,35
47	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167486	1,00	242.048,77
48	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167525	1,00	110.088,70
49	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167481	1,00	153.526,06
50	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167492	1,00	164.692,77
51	INSTALATIE EVACUARE GAZE	167505	1,00	104.760,98
52	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	167529	1,00	184.519,18
53	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	167475	1,00	81.145,34
54	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	167510	1,00	166.202,41
55	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	167515	1,00	131.340,10
56	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	167471	1,00	144.199,86
57	INSTALATIE SANITARA	167508	1,00	147.191,47
58	INSTALATIE SANITARA	167495	1,00	62.259,13
59	INSTALATIE SANITARA	167060	1,00	181.349,73
60	INSTALATIE SANITARA	167484	1,00	171.747,04
61	INSTALATIE SANITARA	167045	1,00	142.703,79
62	INSTALATIE SANITARA	167489	1,00	151.689,97
63	INSTALATIE SANITARA	167503	1,00	126.439,59
64	INSTALATIE SANITARA	167084	1,00	140.939,84
65	INSTALATIE SANITARA	167528	1,00	142.310,86
66	INSTALATIE SANITARA	167054	1,00	177.172,99
67	INSTALATIE SANITARA	167078	1,00	101.234,05
68	INSTALATIE SANITARA	167523	1,00	109.228,66
69	INSTALATIE SANITARA	167048	1,00	159.922,92
70	INSTALATIE SANITARA	167066	1,00	117.578,53
71	INSTALATIE SANITARA	167514	1,00	92.118,65
72	INSTALATIE SANITARA	167479	1,00	121.397,07
73	INSTALATIE SANITARA	167518	1,00	38.848,81
74	INSTALATIE SANITARA	167469	1,00	93.290,07
75	INSTALATIE SANITARA	167473	1,00	32.584,79
76	INSTALATIE SANITARE	167072	1,00	105.206,57
77	INSTALATIE TERMICA	167527	1,00	190.422,98
78	INSTALATIE TERMICA	167522	1,00	353.549,27
79	INSTALATIE TERMICA	167517	1,00	182.784,42
80	INSTALATIE TERMICA	167507	1,00	379.831,29
81	INSTALATIE TERMICA	167512	1,00	292.766,49
82	INSTALATIE TERMICA	167047	1,00	257.774,54
83	INSTALATIE TERMICA	167472	1,00	72.828,74
84	INSTALATIE TERMICA	167478	1,00	270.121,22
85	INSTALATIE TERMICA	167065	1,00	154.331,50
86	INSTALATIE TERMICA	167468	1,00	233.020,89
87	INSTALATIE TERMICA	167083	1,00	251.766,20
88	INSTALATIE TERMICA	167059	1,00	271.069,46

89	INSTALATIE TERMICA	167053	1,00	277.179,65
90	INSTALATIE TERMICA	167077	1,00	245.188,58
91	INSTALATIE TERMICA	167040	1,00	211.833,14
92	INSTALATIE TERMICA	167488	1,00	332.946,48
93	INSTALATIE TERMICA	167498	1,00	197.233,87
94	INSTALATIE TERMICA	167502	1,00	285.471,52
95	INSTALATIE TERMICA	167071	1,00	198.329,75
96	INSTALATIE TERMICA	167483	1,00	513.381,93
97	STATIE DEDURIZARE - CT 10 MARASTI	169188	1,00	17.803,93
98	STATIE DEDURIZARE - CT 15 AVS	169187	1,00	56.362,27
99	STATIE DEDURIZARE - CT 2 PATA	169186	1,00	19.930,71
100	STATIE DEDURIZARE - CT CIPARIU	169185	1,00	37.037,02
101	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167064	1,00	19.917,02
102	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167046	1,00	20.005,10
103	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167039	1,00	19.146,01
104	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167058	1,00	19.906,09
105	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167052	1,00	19.895,60
106	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167070	1,00	17.140,26
107	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167082	1,00	19.916,73
108	STATIE TR.APA ADAOS NOBEL DUPLEX	167076	1,00	19.913,60
109	STATIE TRATARE APA AD.DUPLEX PN6	167477	1,00	19.846,98
110	STATIE TRATARE APA ADAOS DUPLEX	167476	1,00	18.523,65
111	STATIE TRATARE APA ADAOS DUPLEX	167467	1,00	25.660,99
112	STATIE TRATARE APA ADAOS PN6	167516	1,00	21.072,89
113	STATIE TRATARE APA DUPLEX AS300/	167526	1,00	19.536,60
114	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167493	1,00	10.237,49
115	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167506	1,00	21.072,85
116	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167501	1,00	21.072,85
117	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167487	1,00	21.072,85
118	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167521	1,00	21.072,85
119	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167482	1,00	21.072,85
120	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	167511	1,00	21.072,85
121	ARZATOR AER INS.TBG100LX ME	2411429	1,00	30.124,24
122	ARZATOR AER INS.TBG100LX ME	2411430	1,00	30.124,24
123	ARZATOR AER INSUF. BALTUR TBG140	2410248	1,00	30.295,87
124	ARZATOR AER INSUF. BALTUR TBG140	2410245	1,00	30.295,87
125	ARZATOR AER INSUF. BALTUR TBG140	2410246	1,00	30.295,87
126	ARZATOR AER INSUF. BALTUR TBG140	2410247	1,00	30.295,87
127	ARZATOR AER INSUF.BALTUR TBG140	2410200	1,00	30.373,87
128	ARZATOR AER INSUF.BALTUR TBG140	2410201	1,00	30.373,87
129	ARZATOR AER INSUF.BALTUR TBG140	2410202	1,00	30.373,87
130	ARZATOR AER INSUFLAT TBG140 LX M	2411563	1,00	31.354,54
131	ARZATOR AER INSUFLAT TBG140 LX M	2411564	1,00	31.354,54
132	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411545	1,00	31.154,98
133	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411509	1,00	31.154,97
134	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411512	1,00	31.154,97
135	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411511	1,00	31.154,97
136	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411510	1,00	31.154,97
137	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411535	1,00	26.921,12
138	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411536	1,00	26.921,12
139	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411534	1,00	26.921,12
140	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411546	1,00	31.154,98
141	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX ME	2411547	1,00	31.154,98

142	ARZATOR RIELLO RS70/MTC+50/1CT	2411483	1,00	29.451,46
143	ARZATOR RIELLO RS70/MTC+50/1CT	2411484	1,00	29.451,46
144	ARZATOR RIELLO RS70/MTC+50/1CT	2411485	1,00	29.451,46
145	BOILER CU SERPENTINA PT. ACC 2000L REFLEX AF 2000-2 C - CT 10 MARASTI	2415223	1,00	22.842,41
146	BOILER CU SERPENTINA PT. ACM 1000L, VIESSMANN,VITOCELL100V - CT 2 PATA	2415201	1,00	12.262,05
147	BOILER CU SERPENTINA PT. ACM 1000L, VIESSMANN,VITOCELL100V - CT CIPARIU	2415190	1,00	12.262,05
148	BOILER CU SERPENTINA PT. ACM 3000L REFLEX AF 3000-2C - CT 15 AVS	2415212	1,00	69.752,82
149	CAZAN ACC VIESSMAN VITOCROSSAL 200 142KW CU ARZATOR INCLUS - CT 10 MARASTI	2415222	1,00	48.049,72
150	CAZAN ACC VIESSMAN VITOCROSSAL 200 246KW CU ARZATOR INCLUS - CT 15 AVS	2415211	1,00	113.126,50
151	CAZAN ACM VIESSMAN VITOCROSSAL 100,80KW CU ARZATOR INCLUS - CT CIPARIU	2415189	1,00	27.721,49
152	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615	2410198	1,00	93.003,09
153	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615	2410199	1,00	93.003,09
154	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615	2410197	1,00	93.003,09
155	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410244	1,00	92.925,09
156	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410215	1,00	92.925,13
157	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410243	1,00	92.925,09
158	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410242	1,00	92.925,09
159	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410216	1,00	92.925,13
160	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410219	1,00	92.925,13
161	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410218	1,00	92.925,13
162	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410217	1,00	92.925,13
163	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	2410241	1,00	92.925,09
164	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANOG615-	2410172	1,00	88.551,82
165	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANOG615-	2410173	1,00	88.551,82
166	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANOG615-	2410175	1,00	88.551,82
167	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANOG615-	2410171	1,00	88.551,82
168	CAZAN FONTA BUDERUS LOGANOG615-	2410174	1,00	88.551,82
169	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	24100850	1,00	61.670,09
170	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	24100840	1,00	61.670,09
171	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	24100870	1,00	69.115,14
172	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	24100860	1,00	61.670,09
173	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410122	1,00	68.613,01
174	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410147	1,00	64.214,15
175	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410148	1,00	64.214,15
176	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410123	1,00	68.613,01
177	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410126	1,00	68.613,01
178	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410125	1,00	76.058,07
179	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410124	1,00	76.058,07
180	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410151	1,00	71.659,21
181	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	24100830	1,00	61.670,09
182	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410149	1,00	64.214,15
183	CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	2410150	1,00	64.214,15
184	CAZAN GREENOX 120	2411424	1,00	56.991,75
185	CAZAN GREENOX 120	2411425	1,00	56.991,75
186	CAZAN GREENOX 120	2411426	1,00	56.991,75
187	CAZAN GREENOX.3120 1200KW 150L	2411542	1,00	49.435,40

188	CAZAN GREENOX.3120 1200KW 150L	2411543	1,00	49.435,40
189	CAZAN GREENOX.3120 1200KW 150L	2411544	1,00	49.435,40
190	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411469	1,00	50.159,63
191	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411468	1,00	50.159,63
192	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411497	1,00	50.376,66
193	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411496	1,00	50.376,66
194	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411467	1,00	50.159,63
195	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411450	1,00	49.954,11
196	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411449	1,00	49.954,11
197	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411452	1,00	49.954,11
198	CAZAN GREENOX.E 120 1200KW 150L	2411451	1,00	49.954,11
199	CAZAN GREENOX.E 120 VRV150	2411560	1,00	52.333,82
200	CAZAN GREENOX.E 120 VRV150	2411559	1,00	52.333,82
201	CAZAN GREENOX.E 120 VRV150	2411561	1,00	52.333,82
202	CAZAN GREENOX.E 90 VRV 100	2411562	1,00	48.651,05
203	CAZAN GREENOX.E120 1200KW 150L	2411506	1,00	50.220,48
204	CAZAN GREENOX.E120 1200KW 150L	2411507	1,00	50.220,48
205	CAZAN GREENOX.E120 1200KW 150L	2411508	1,00	50.220,48
206	CAZAN GREENOX.E120 1200KW 150L	2411505	1,00	50.220,48
207	CAZAN GREENOX.E140 1400KW 150L	2411533	1,00	63.275,46
208	CAZAN GREENOX.E140 1400KW 150L	2411532	1,00	63.275,46
209	CAZAN GREENOX.E140 1400KW 150L	2411531	1,00	63.275,46
210	CAZAN GREENOX.E70 VR V 100	2411428	1,00	30.923,21
211	CAZAN GREENOX.E70 VR V 100	2411427	1,00	30.923,21
212	CAZAN GREENOX.E90 900KW 100L	2411522	1,00	46.170,28
213	CAZAN GREENOX.E90 900KW 100L	2411523	1,00	46.170,28
214	CAZAN GRENOX.E 120 100L	2411434	1,00	47.939,02
215	CAZAN GRENOX.E 120 100L	2411436	1,00	47.939,02
216	CAZAN GRENOX.E 120 100L	2411435	1,00	47.939,02
217	CAZAN OTELYGNIS-GUILLOT LRR48	2410105	1,00	64.443,41
218	CAZAN OTELYGNIS-GUILLOT LRR48	2410106	1,00	64.443,41
219	CAZAN OTELYGNIS-GUILLOT LRR48	2410107	1,00	64.443,41
220	CAZAN OTELYGNIS-GUILLOT LRR48	2410108	1,00	64.443,41
221	CAZAN VIESS VITOPLEX200 100L	2411482	1,00	47.395,22
222	CAZAN VIESS VITOPLEX200 100L	2411481	1,00	47.395,22
223	CAZAN VIESS VITOPLEX200 100L	2411480	1,00	47.395,22
224	CAZAN VIESSMAN VITOCROSSAL 100,160KW CU ARZATOR INCLUS - CT 2 PATA	2415198	1,00	32.426,39
225	CAZAN VIESSMAN VITOCROSSAL 200,370KW CU ARZATOR INCLUS - CT CIPARIU	2415188	1,00	76.254,04
226	CAZAN VIESSMAN VITOCROSSAL 200,370KW CU ARZATOR INCLUS - CT CIPARIU	2415187	1,00	76.254,04
227	CAZAN VIESSMAN VITOCROSSAL 300,26KW CU ARZATOR INCLUS - CT 2 PATA	2415200	1,00	23.692,51
228	CAZAN VIESSMAN VITOCROSSAL 300,26KW CU ARZATOR INCLUS - CT 2 PATA	2415199	1,00	32.426,39
229	CAZAN VIESSMAN VITOPLEX 200 560KW CU ARZATOR RIELLO RS 68/M BLU TC 830 KW - CT 10 MARASTI	2415221	1,00	87.281,53
230	CAZAN VIESSMAN VITOPLEX 200 560KW CU ARZATOR RIELLO RS 68/M BLU TC 830 KW - CT 10 MARASTI	2415220	1,00	87.281,53
231	CAZAN VIESSMAN VITOPLEX 200,1300KW, CU ARZATOR RIELLO RS 160/M BLU TC 1860KW - CT 15 AVS	2415209	1,00	245.999,32
232	CAZAN VIESSMAN VITOPLEX 200,1300KW, CU ARZATOR	2415210	1,00	245.999,32

	RIELLO RS 160/M BLU TC 1860KW - CT 15 AVS			
233	E.POMPA W.IL40/170-0.75/4 P+10	2410220	1,00	3.734,70
234	E.POMPA W.IL40/170-0.75/4 P+10	2410249	1,00	4.146,87
235	E.POMPA W.IL40/170-0.75/4 P+4	2410250	1,00	3.734,67
236	E.POMPA W.IL40/170-0.75/4 P+4	2410221	1,00	3.734,70
237	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410226	1,00	7.582,36
238	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410225	1,00	7.582,36
239	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410253	1,00	7.583,48
240	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410251	1,00	7.583,48
241	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410252	1,00	7.583,48
242	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410222	1,00	7.582,36
243	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410254	1,00	7.583,48
244	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410224	1,00	7.582,36
245	E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410223	1,00	7.582,36
246	EL.POMPA ACC P+4 IL50/110-1.5/2	2411419	1,00	5.442,50
247	EL.POMPA DB.W. DL40/170-.75/4P+4	2411524	1,00	8.937,35
248	EL.POMPA DB.W.DL65/170-1.1/4P+10	2411525	1,00	9.400,00
249	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410156	1,00	4.279,30
250	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410155	1,00	4.279,30
251	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410157	1,00	4.279,30
252	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410158	1,00	6.796,43
253	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410129	1,00	4.272,21
254	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410130	1,00	4.272,21
255	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410131	1,00	6.789,35
256	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410154	1,00	4.279,30
257	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410132	1,00	6.789,35
258	EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	2410128	1,00	4.272,21
259	EL.POMPA GRUNDF.TP100-90/4	2410114	1,00	4.963,23
260	EL.POMPA GRUNDF.TP100-90/4	2410113	1,00	4.963,23
261	EL.POMPA GRUNDF.TP100-90/4	2410111	1,00	4.963,23
262	EL.POMPA GRUNDF.TP100-90/4	2410112	1,00	4.963,23
263	EL.POMPA GRUNDF.TP40-180/2 P+10	2410152	1,00	2.422,73
264	EL.POMPA GRUNDF.TP50-180/2 P+10	2410109	1,00	2.343,48
265	EL.POMPA GRUNDF.TP50-180/2 P+4	2410110	1,00	2.890,16
266	EL.POMPA GRUNDF.TP50-180/2 P+4	2410153	1,00	2.823,27
267	EL.POMPA GRUNDF.TP65-150/4 P+10	2410127	1,00	3.785,05
268	EL.POMPA GRUNDFOS TP100-120/2	24100880	1,00	4.132,69
269	EL.POMPA GRUNDFOS TP100-120/2	24100920	1,00	6.649,82
270	EL.POMPA GRUNDFOS TP100-120/2	24100890	1,00	4.132,69
271	EL.POMPA GRUNDFOS TP100-120/2	24100900	1,00	4.132,69
272	EL.POMPA GRUNDFOS TP100-120/2	24100910	1,00	4.132,68
273	EL.POMPA SIMPLA IL 80/160-1,5/4	2411568	1,00	5.840,31
274	EL.POMPA SIMPLA IL 80/170-2,2/4	2411565	1,00	6.481,63
275	EL.POMPA SIMPLA IL 80/170-2,2/4	2411566	1,00	6.481,63
276	EL.POMPA SIMPLA IL 80/170-2,2/4	2411567	1,00	6.481,63
277	EL.POMPA W. IL40/170-0.75/4 P+10	2410176	1,00	4.146,88
278	EL.POMPA W. IL40/170-0.75/4 P+10	2410203	1,00	4.224,85
279	EL.POMPA W. IL40/170-0.75/4 P+4	2410204	1,00	4.224,85
280	EL.POMPA W. IL50/170-0.75/4 P+4	2410177	1,00	3.734,70
281	EL.POMPA W. IPL100/165-2.2/4 D75	2410181	1,00	7.583,49
282	EL.POMPA W. IPL100/165-2.2/4 D75	2410180	1,00	7.583,49
283	EL.POMPA W. IPL100/165-2.2/4 D75	2410182	1,00	7.583,49
284	EL.POMPA W. IPL100/165-2.2/4 D75	2410178	1,00	7.583,49

285	EL.POMPA W. IPL100/165-2.2/4 D75	2410179	1,00	7.583,49
286	EL.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410206	1,00	7.661,50
287	EL.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410205	1,00	7.661,50
288	EL.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	2410207	1,00	7.661,50
289	EL.POMPA WI. IL40/170-,75/4 P+10	2411578	1,00	4.493,21
290	EL.POMPA WILO ACC P+10	2411418	1,00	5.374,70
291	EL.POMPA WILO IL40/210-1,1/4 P+4	2411470	1,00	4.892,76
292	EL.POMPA WILO IL40/210-1,1/4P+10	2411454	1,00	4.892,76
293	EL.POMPA WILO IL50/200-1.5/4	2411548	1,00	5.046,98
294	EL.POMPA WILO IL50/220-2,2/4	2411498	1,00	5.516,62
295	EL.POMPA WILO IL65/170-1,1/4 P+4	2411453	1,00	5.075,01
296	EL.POMPA WILO IL80/160-1.5/4	2411527	1,00	5.523,64
297	EL.POMPA WILO IL80/160-1.5/4	2411526	1,00	5.523,64
298	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411500	1,00	6.182,54
299	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411473	1,00	6.182,54
300	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411499	1,00	6.182,54
301	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411457	1,00	6.182,54
302	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411458	1,00	6.182,54
303	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411472	1,00	6.182,54
304	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411455	1,00	6.182,54
305	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411456	1,00	6.182,54
306	EL.POMPA WILO IL80/170-2,2/4	2411471	1,00	6.182,54
307	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411537	1,00	6.182,54
308	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411538	1,00	6.182,54
309	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411539	1,00	6.182,54
310	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411549	1,00	6.182,54
311	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411516	1,00	6.182,54
312	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411515	1,00	6.182,54
313	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411514	1,00	6.182,54
314	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411550	1,00	6.182,54
315	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411551	1,00	6.182,54
316	EL.POMPA WILO IL80/170-2.2/4	2411513	1,00	6.182,54
317	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411520	1,00	4.163,75
318	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411423	1,00	5.590,51
319	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411528	1,00	4.163,75
320	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411518	1,00	4.163,75
321	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411519	1,00	4.163,75
322	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411529	1,00	4.163,75
323	EL.VANA 3CAI BUD100F200	2411517	1,00	4.163,75
324	EL.VANA 3CAI BUD100F200 P+4	2411540	1,00	4.163,75
325	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411464	1,00	8.124,23
326	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411463	1,00	8.124,23
327	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411465	1,00	8.124,23
328	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411554	1,00	8.124,23
329	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411476	1,00	8.124,23
330	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411503	1,00	8.124,23
331	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411502	1,00	8.124,23
332	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411555	1,00	8.124,23
333	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411478	1,00	8.124,23
334	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411462	1,00	8.124,23
335	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411556	1,00	8.124,23
336	EL.VANA 3CAI BUG125F304	2411477	1,00	8.124,23
337	EL.VANA 3CAI HONEYWELL XA80-100	2411422	1,00	5.590,51

338	EL.VANA 3CAI HONEYWELL XA80-100	2411421	1,00	5.590,51
339	EL.VANA 3CAI PN6 AMESTEC	2411491	1,00	1.295,75
340	EL.VANA 3CAI PN6 AMESTEC	2411492	1,00	1.295,75
341	EL.VANA 3CAI PN6 AMESTEC	2411493	1,00	1.295,75
342	EL.VANA 3CAI PN6 BUEI125 F200	2411437	1,00	4.635,18
343	EL.VANA 3CAI PN6 BUEI125 F200	2411438	1,00	4.635,18
344	EL.VANA 3CAI PN6 BUEI125 F200	2411439	1,00	4.635,18
345	EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	2410165	1,00	6.671,71
346	EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	2410169	1,00	7.241,83
347	EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	2410168	1,00	6.671,71
348	EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	2410166	1,00	6.671,71
349	EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	2410167	1,00	6.671,71
350	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410103	1,00	6.999,39
351	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410145	1,00	7.234,74
352	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	24101020	1,00	6.429,27
353	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410143	1,00	6.664,62
354	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410144	1,00	7.234,74
355	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	24101010	1,00	6.429,27
356	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	24101000	1,00	6.429,27
357	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	24100990	1,00	6.429,27
358	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410141	1,00	6.664,62
359	EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	2410142	1,00	6.664,62
360	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410235	1,00	4.107,31
361	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410263	1,00	4.109,45
362	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410262	1,00	4.109,45
363	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410265	1,00	4.109,45
364	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410264	1,00	4.109,45
365	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410237	1,00	4.107,31
366	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410238	1,00	4.107,31
367	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410239	1,00	4.107,31
368	EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	2410236	1,00	4.107,31
369	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410193	1,00	4.109,46
370	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410192	1,00	4.109,46
371	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410191	1,00	4.109,46
372	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410212	1,00	4.187,47
373	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410213	1,00	4.187,47
374	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410211	1,00	4.187,47
375	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410194	1,00	4.109,46
376	EL.VANA 3CAI TOUR AND.PN6 DN100	2410195	1,00	4.109,46
377	EL.VANA ECAI BUD080F200	2411433	1,00	3.286,69
378	EL.VANA ECAI BUD080F200	2411432	1,00	3.286,69
379	ELECTROPOMPA DAB PN6	2411487	1,00	2.783,37
380	ELECTROPOMPA DAB PN6	2411488	1,00	2.783,37
381	ELECTROPOMPA DAB PN6	2411486	1,00	2.783,37
382	ELECTROPOMPA DAB PN6 INJECTIE	2411489	1,00	3.719,05
383	ELECTROVANA 3CAI BUD100F200	2411570	1,00	4.413,59
384	ELECTROVANA 3CAI BUD100F200	2411569	1,00	4.413,59
385	ELECTROVANA 3CAI BUG125F304	2411571	1,00	8.268,31
386	ELECTROVANA 3CAI BUG125F304	2411572	1,00	8.268,31
387	ELPOMPA IPL 32/110-0.75/2	2411440	1,00	1.587,05
388	ELPOMPA REC.IL50/110-1.5/2	2411441	1,00	3.578,91
389	ELPOMPA REC.IL65/110-3/2 P+4	2411442	1,00	4.535,77
390	ELPOMPA REC.IL65/120-2.2/2 P+10	2411444	1,00	2.225,58

391	ELPOMPA REC.IL65/120-2.2/2 P+10	2411443	1,00	2.225,58
392	GRUP POMPARE INCALZIRE 115MC/H 12MCA WILO IL-E 100/220-5,5/4 - CT 15 AVS	2415216	1,00	86.146,58
393	GRUP POMPARE INCALZIRE 46MC/H 12MCA WILO IP-E 65/110-2,2/2-R1 - CT 10 MARASTI	2415227	1,00	28.472,60
394	GRUP POMPARE INCALZIRE CU 2 POMPE, 15MC/H,7MCA,NOCCHI,A4L-50-160X - CT 2 PATA	2415204	1,00	6.989,00
395	GRUP POMPARE INCALZIRE CU 2 POMPE, 35MC/H,12MCA,NOCCHI,A4L-65-200X - CT CIPARIU	2415193	1,00	6.989,00
396	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411558	1,00	29.310,91
397	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411466	1,00	38.850,88
398	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411521	1,00	45.432,88
399	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411530	1,00	30.933,73
400	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411504	1,00	30.450,49
401	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411494	1,00	25.851,07
402	INST. ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411479	1,00	33.580,13
403	INST.ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411448	1,00	31.370,12
404	INST.ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	2411541	1,00	17.767,90
405	INSTALATIE EL SI AUTOMATIZARE	2411577	1,00	45.038,94
406	INSTALATIE TERMOMECANICA - CT 10 MARASTI	2415234	1,00	468.797,99
407	INSTALATIE TERMOMECANICA - CT 15 AVS	2415233	1,00	583.516,12
408	INSTALATIE TERMOMECANICA - CT 2 PATA	2415232	1,00	237.327,29
409	INSTALATIE TERMOMECANICA - CT CIPARIU	2415231	1,00	356.454,57
410	POMPA CAZAN ACC 5 MC/H 5MCA WILO YANOS MAXO 25/0,5-7 - CT 10 MARASTI	2415226	1,00	1.891,75
411	POMPA CAZAN ACC Q=10MC/H H=5MCA WILLO YONOS MAXO 40/0,5-8 - CT 15 AVS	2415215	1,00	6.372,97
412	POMPA CAZAN INCALZIRE 15MC/H,7MCA,NOCCHI,A4L-40-200Y - CT CIPARIU	2415192	1,00	2.153,80
413	POMPA CAZAN INCALZIRE 15MC/H,7MCA,NOCCHI,A4L-40-200Y - CT CIPARIU	2415191	1,00	2.153,80
414	POMPA CAZAN INCALZIRE 22,9 MC/H 5MCA WILO YANOS MAXO 65/0,5-12 - CT 10 MARASTI	2415225	1,00	6.033,63
415	POMPA CAZAN INCALZIRE 22,9 MC/H 5MCA WILO YANOS MAXO 65/0,5-12 - CT 10 MARASTI	2415224	1,00	6.033,63
416	POMPA CAZAN INCALZIRE 52,6MC/H 5MCA WILO STRATOS 80/1-12 - CT 15 AVS	2415213	1,00	18.202,16
417	POMPA CAZAN INCALZIRE 52,6MC/H 5MCA WILO STRATOS 80/1-12 - CT 15 AVS	2415214	1,00	18.202,16
418	POMPA CAZAN INCALZIRE 6,5MC/H,5MCA,NOCCHI,A4L-40-160X - CT 2 PATA	2415203	1,00	2.153,80
419	POMPA CAZAN INCALZIRE 6,5MC/H,5MCA,NOCCHI,A4L-40-160X - CT 2 PATA	2415202	1,00	2.153,80
420	POMPA CAZAN INCALZIRE VARA,1,5MC/H,5MCA,WILO,IPL25/70-0.12/2 - CT 2 PATA	2415205	1,00	1.144,68
421	POMPA CAZAN INCALZIRE VARA,2,6MC/H,4MCA,WILO,IPL25/70-0.12/2 - CT CIPARIU	2415194	1,00	1.144,00
422	POMPA CIRCULATIE ACC 10MC/H 5MCA WILO DPL 40/160-0,37/4 - CT 15 AVS	2415217	1,00	11.088,18
423	POMPA CIRCULATIE ACC 6MC/H 5MCA WILO DPL 40/130-0,25/4 - CT 10 MARASTI	2415228	1,00	4.935,00
424	POMPA CIRCULATIE AMC,1,5MC/H,5MCA,NOCCHI,R2SD,32-60 - CT 2 PATA	2415206	1,00	481,77

425	POMPA CIRCULATIE AMC,3MC/H,5MCA,NOCCHI,R2SD,30-90 - CT CIPARIU	2415195	1,00	3.457,62
426	POMPA RECIRCULARE ACC 1.68 MC/H 6MCA WILO DPL 32/135-0,25/4 - CT 10 MARASTI	2415229	1,00	4.805,75
427	POMPA RECIRCULARE ACC 3,3MC/H 6MCA WILO DPL 32/135-0,25/4 - CT 15 AVS	2415218	1,00	4.805,75
428	POMPA RECIRCULARE AMC 0,5 MC/H,3MCA,WILO,STAR ZD 25/6 - CT 2 PATA	2415207	1,00	471,77
429	POMPA RECIRCULARE AMC 0,8 MC/H,6MCA,NOCCHI,R2SD,32-90 - CT CIPARIU	2415196	1,00	1.144,68
430	RECIPIENT ACC ACS5000F	2411575	1,00	18.622,70
431	RECIPIENT ACC ACS5000F	2411576	1,00	18.622,70
432	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410120	1,00	17.731,26
433	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410140	1,00	17.657,27
434	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410138	1,00	17.657,27
435	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410139	1,00	17.657,27
436	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410164	1,00	17.664,36
437	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	2410119	1,00	17.731,26
438	RECIPIENT ACC PN6 ELBI V5000	24100980	1,00	17.680,04
439	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410261	1,00	17.154,55
440	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410260	1,00	17.154,55
441	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410232	1,00	17.153,41
442	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410233	1,00	17.153,41
443	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410259	1,00	17.154,55
444	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS ACS V5	2410234	1,00	17.153,41
445	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS V5000	2410188	1,00	17.154,55
446	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS V5000	2410189	1,00	17.154,55
447	RECIPIENT ACC PN6 IDROGAS V5000	2410190	1,00	17.154,55
448	RECIPIENT ACUM. ACC 3000L	2411446	1,00	11.457,49
449	RECIPIENT ACUM. ACC 3000L	2411445	1,00	11.457,49
450	RECIPIENT ACUM. ACS5000F 5000L	2411459	1,00	19.458,89
451	RECIPIENT ACUM. ACS5000F 5000L	2411474	1,00	19.458,89
452	RECIPIENT ACUM. ACS5000F 5000L	2411461	1,00	19.458,89
453	RECIPIENT ACUM. ACS5000F 5000L	2411460	1,00	19.458,89
454	RECIPIENT ACUM. ACS5000F 5000L	2411475	1,00	19.458,89
455	RECIPIENT ACUMULARE ACS300F PN6	2411553	1,00	12.925,86
456	RECIPIENT ACUMULARE ACS300F PN6	2411552	1,00	12.925,86
457	SEPARATOR COMB. PN6 PNEUMATEX ZE	2410267	1,00	42.657,53
458	SEPARATOR COMB. PN6 PNEUMATEX ZE	2410121	1,00	42.708,72
459	SEPARATOR COMB. PN6 PNEUMATEX ZE	2410146	1,00	42.634,76
460	SEPARATOR COMB.PN6 PNEUMATEX ZEK	2410170	1,00	42.641,85
461	SEPARATOR COMB.PN6 ZEPARRO	2410196	1,00	53.237,79
462	SEPARATOR COMB.PN6 ZEPARRO	2410214	1,00	30.320,38
463	SEPARATOR COMB.PN6 ZEPARRO	2410240	1,00	53.227,81
464	SEPARATOR COMB.PN6 ZEPARRO	2410266	1,00	30.242,35
465	TABLOU ELECTRIC GENERAL	2411557	1,00	17.131,68
466	VAS AXPANSIUNE INCHIS VR V5000	2411574	1,00	28.239,65
467	VAS AXPANSIUNE INCHIS VR V5000	2411573	1,00	28.239,65
468	VAS DE EXPANSIUNE 1000 LITRI, ELBI, DL 1000 - CT 2 PATA	2415208	1,00	4.193,90
469	VAS DE EXPANSIUNE 1000 LITRI, ELBI, DL 1000 - CT CIPARIU	2415197	1,00	4.193,90
470	VAS DE EXPANSIUNE 1600 L WILO-H-R/6 - CT 10 MARASTI	2415230	1,00	15.580,50
471	VAS DE EXPANSIUNE 3500 L WILO-H-R/6 - CT 15 AVS	2415219	1,00	52.253,90
472	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410230	1,00	1.101,04

473	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410229	1,00	1.101,04
474	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410257	1,00	1.095,76
475	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410258	1,00	1.095,76
476	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410228	1,00	1.101,04
477	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410227	1,00	1.101,04
478	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410255	1,00	1.095,76
479	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410231	1,00	1.101,04
480	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	2410256	1,00	1.095,76
481	VAS EXP. REFLEX N200PN6 V150	2410209	1,00	1.173,78
482	VAS EXP. REFLEX N200PN6 V150	2410210	1,00	1.173,78
483	VAS EXP. REFLEX N200PN6 V150	2410208	1,00	1.173,78
484	VAS EXP.INCHIS VRV5000 PN6	2411447	1,00	24.778,98
485	VAS EXPANSIUNE INCHIS 5000	2411420	1,00	30.629,29
486	VAS EXPANSIUNE INCHIS PN6 5000L	2411490	1,00	25.757,38
487	VAS EXPANSIUNE INCHIS VRV 5000L	2411501	1,00	27.954,63
488	VAS EXPANSIUNE INCHIS VRV3000	2411431	1,00	16.961,54
489	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	24100970	1,00	1.477,71
490	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	24100940	1,00	853,80
491	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	24100950	1,00	853,80
492	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	24100960	1,00	853,80
493	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	24100930	1,00	853,80
494	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410137	1,00	1.480,69
495	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410118	1,00	930,76
496	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410117	1,00	930,76
497	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410136	1,00	1.480,69
498	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410133	1,00	856,78
499	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410134	1,00	856,78
500	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410135	1,00	856,78
501	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410161	1,00	863,87
502	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410115	1,00	930,76
503	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410163	1,00	1.487,78
504	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410162	1,00	863,87
505	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410116	1,00	930,76
506	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410159	1,00	863,87
507	VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	2410160	1,00	863,87
508	VAS EXPANSIUNE REFLEX N200 PN6	2410184	1,00	1.095,77
509	VAS EXPANSIUNE REFLEX N200 PN6	2410183	1,00	1.095,77
510	VAS EXPANSIUNE REFLEX N200 PN6	2410185	1,00	1.095,77
511	VAS EXPANSIUNE REFLEX N200 PN6	2410187	1,00	1.095,77
512	VAS EXPANSIUNE REFLEX N200 PN6	2410186	1,00	1.095,77
513	CONTOR ENERGIE TERMICA ACM DN 40 - CT 10 MARASTI	2415185	1,00	2.643,75
514	CONTOR ENERGIE TERMICA ACM DN 40 - CT 2 PATA	2415179	1,00	2.528,38
515	CONTOR ENERGIE TERMICA ACM DN 40 - CT CIPARIU	2415176	1,00	2.528,38
516	CONTOR ENERGIE TERMICA ACM DN 50 - CT 15 AVS	2415182	1,00	6.571,78
517	CONTOR ENERGIE TERMICA INCALZIRE DN 100 - CT 10 MARASTI	2415184	1,00	5.816,25
518	CONTOR ENERGIE TERMICA INCALZIRE DN 150 - CT 15 AVS	2415181	1,00	22.056,87
519	CONTOR ENERGIE TERMICA INCALZIRE DN 65 - CT 2 PATA	2415178	1,00	3.146,00
520	CONTOR ENERGIE TERMICA INCALZIRE DN 80 - CT CIPARIU	2415175	1,00	3.363,05
521	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE - CT 10 MARASTI	2415186	1,00	230.991,91
522	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE - CT 15 AVS	2415183	1,00	287.374,56
523	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE - CT 2 PATA	2415180	1,00	214.010,35
524	INSTALATIE DE AUTOMATIZARE - CT CIPARIU	2415177	1,00	231.571,50

	Valoare Totala			24.827.085,97

IV. CENTRALE TERMICE - SCOLI ,ANL-URI, SPITAL - Termoficare

Nr. Crt.	Denumirea bunurilor	nr. inv.	Buc	Valoare
1	CENTRALA TERMICA - GR.SC.TEHNOFRIG - STR.MARAM.165A	158573	1,00	1.018.790,86
2	CT AMEN SI MOD LIC ANGHEL SALIGNY	2411409	1,00	577.015,57
3	C.T.- LIC. CU PROGRAM SPORTIV	2411408	1,00	426.015,46
4	CENTRALA TERMICA - ANA ASLAN - DECEBAL NR.41	2411994	1,00	200.781,90
5	CENTRALA TERMICA - ANA ASLAN - HOREA 52	2411995	1,00	405.635,00
6	CENTRALA TERMICA - COL.EDMUND NICOLAU - CAMPULUI	2412061	1,00	460.828,96
7	CENTRALA TERMICA - COL.GHE.LAZAR - AL.VAIDA VOEVOD	2412060	1,00	785.580,52
8	CENTRALA TERMICA - COL.NAT.I.POP - DEVEI NR.15-17	2411996	1,00	174.773,91
9	CENTRALA TERMICA - COL.TEH.DE COMUNICATII A.MAIOR	2414926	1,00	195.987,99
10	CENTRALA TERMICA - COL.TEH.ENERGETIC - N.PASCALY	2412064	1,00	827.114,79
11	CENTRALA TERMICA - COL.TEHNIC NAPOCA-STR.TABEREI 3	2412062	1,00	697.088,40
12	CENTRALA TERMICA - GRAD.CASUTA POV. - ROVINE 3	2411997	1,00	46.911,58
13	CENTRALA TERMICA - GRAD.MAMARUTA - T.VUIA 87	2412074	1,00	139.558,13
14	CENTRALA TERMICA - GRADINITA CASUTA POVESTILOR	2414925	1,00	67.043,46
15	CENTRALA TERMICA - LIC.ALEX.BORZA - AL.V.VOEVOD 57	2412066	1,00	790.930,04
16	CENTRALA TERMICA - LIC.E.PORA - CORP SCOALA	2411993	1,00	96.749,60
17	CENTRALA TERMICA - LIC.INFO.T.POPOVICIU - C.TURZII	2412065	1,00	723.647,57
18	CENTRALA TERMICA - LIC.L.BLAGA - BAISOARA 2-4	2412067	1,00	259.884,37
19	CENTRALA TERMICA - LIC.N.BALCESCU - CONSTANTA 6	2412068	1,00	496.623,45
20	CENTRALA TERMICA - LIC.R.LADEA - C.DOROB. 56	2412073	1,00	165.039,45
21	CENTRALA TERMICA - LICEUL DE MUZICA S.TODUTA	2414928	1,00	257.460,82
22	CENTRALA TERMICA - LICEUL TEORETIC AVRAM IANCU	2414927	1,00	940.527,79
23	CENTRALA TERMICA - SC.GEN.E.ISAC - G.BRUNO 46	2412070	1,00	201.440,91
24	CENTRALA TERMICA - SC.GEN.I.BOB - EPISCOP I.BOB 10	2412071	1,00	454.467,24
25	CENTRALA TERMICA - SC.GEN.O.GOGA - A.PEANA 16	2412072	1,00	418.630,17
26	CENTRALA TERMICA-COL.R. RIPAN SI COL.TRANSP.TRANSI	2412063	1,00	1.069.743,34
27	CT Liceul Onisifor Ghibu str. Al. Vlahuta nr.44-48	2411681	1,00	388.242,32
28	DISPECERAT - SERVER - CALCULATOR DE OPERARE	2413414	1,00	66.237,89
29	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.61,SC.1	2412021	1,00	60.729,33
30	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.61,SC.2	2412020	1,00	60.729,33
31	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.61,SC.3	2412019	1,00	60.729,33
32	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.63,SC.1	2412018	1,00	60.729,33
33	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.63,SC.2	2412017	1,00	60.729,33
34	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.63,SC.3	2412016	1,00	60.729,33
35	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.63,SC.4	2412015	1,00	60.729,33
36	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.64,SC.1	2412024	1,00	60.729,33
37	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.64,SC.2	2412023	1,00	60.729,33
38	CENTRALA TERMICA - STR.BLAJULUI NR.64,SC.3	2412022	1,00	60.729,33
39	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.73,SC.1	2412031	1,00	60.729,34
40	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.73,SC.2	2412030	1,00	60.729,34
41	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.73,SC.3	2412029	1,00	60.729,34
42	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.75,SC.1	2412026	1,00	60.729,34

43	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.75,SC.2	2412027	1,00	60.729,34
44	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.75,SC.3	2412028	1,00	60.729,34
45	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.77	2412025	1,00	60.729,34
46	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.79,SC.1	2412007	1,00	60.729,33
47	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.79,SC.2	2412008	1,00	60.729,33
48	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.79,SC.3	2412009	1,00	60.729,33
49	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.79,SC.4	2412010	1,00	60.729,33
50	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.81,SC.1	2412011	1,00	60.729,33
51	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.81,SC.2	2412012	1,00	60.729,33
52	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.81,SC.3	2412013	1,00	60.729,33
53	CENTRALA TERMICA - STR.TIMISULUI NR.81,SC.4	2412014	1,00	60.729,33
54	INST.MONIT./DISPECERIZARE CT	24147153	1,00	247.961,74
55	CENTRALA TERMICA - SPITALUL CLINIC -TABACARILOR 11	2412002	1,00	1.411.416,80
56	CENTRALA TERMICA - C.FLORESTI NR.58/A	24147151	1,00	58.003,49
57	Centrala Termică –din cladire Liceu O. Ghibu – str. Vlahuță nr. 12-14	158628	1,00	382,321.97
58	Centrala Termică – din cladire-Sala de sport O. Ghibu – str. Vlahuță nr. 12-14	158630	1,00	150,551.67
59	Centrala Termică str. Albac nr. 21	24147152	1.00	39,570.00
	Valoarea totala			**16,160,810.48**
	TOTAL I, II, III, IV			**139.760.104,74**

Autoritatea contractantă
Municipiul Cluj Napoca
Primar
Emil BOC

Operator,
Termoficare Napoca SA
Director general
Emil MIRON

Direcția tehnică
Director executiv
Virgil PORUȚIU

Direcția economică
Director executiv
Olimpia MOIGRĂDAN

Director PDI
Dan CUPȘA

Inginer Șef
Sorina FĂRCAȘ

Șef Birou Eficiență energetică
și iluminat public
Horațiu POP

Consilier juridic
Dorin RACOȚI

Consilier
Andreea FERARU

Anexa nr. 3

La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al

Municipiului Cluj-Napoca nr. ..... / 2024

Indicatori tehnici de performanta ai serviciului de alimentare cu energie termică

În realizarea serviciului de alimentare cu energie termică a municipiului Cluj Napoca, Operatorul va avea in vedere, în concordanţă cu indicatorii de performanta stabiliti prin Regulamentul serviciului, realizarea urmatorilor indicatori :

Nr. crt	Indicatori de performanta Denumire	
1	Numărul de solicitări ale utilizatorilor pentru un nou racord/bransament sau pentru modificarea racordului/ bransamentului existent	Abur
		Apa fierbinte
		Apa calda
		Producători
		Alţi operatori de transport/distribuţie
		Utilizatori de tip industrial
		Utilizatori de tip urban
	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii de racordare din partea utilizatorului pana la primirea de către acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de:	15 zile calendaristice
		30 de zile calendaristice
		60 de zile calendaristice
2	Numărul de întreruperi neprogramate, altele decât cele accidentale	
	Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate, altele decât cele accidentale, pe tipuri de utilizatori	Producători
		Alţi operatori de transport/distribuţie
		Utilizatori de tip industrial
		Utilizatori de tip urban
	Numărul de întreruperi accidentale	
	Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori	Producători
		Alţi operatori de transport/distribuţie
		Utilizatori de tip industrial
		Utilizatori de tip urban
3	Durata medie a intreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori	Producători
		Alţi operatori de transport/distribuţie
		Utilizatori de tip industrial
		Utilizatori de tip urban
4	Numărul de întreruperi programate	
	Durata medie a intreruperilor programate	

	Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate	Producători
		Alţi operatori de transport/distribuţie
		Utilizatori de tip industrial
		Utilizatori de tip urban
	Numărul de întreruperi cu durata programata depăşită	
5	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice	Abur
		Apa fierbinte
		Apa calda
		Producători
		Alţi operatori de transport/distribuţie
		Utilizatori de tip industrial
		Utilizatori de tip urban
6	Numărul de reclamaţii care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie a energiei termice	
	Numărul intervalelor de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre parametrii debit, presiune, temperatura, de valoare mai mica decât limita inferioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur
		Apa fierbinte
		Apa calda
	Durata medie de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit de valoare mai mica decât limita inferioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur
		Apa fierbinte
		Apa calda
7	Numărul intervalelor de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre parametrii presiune, temperatura de valoare mai mare decât limita superioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur
		Apa fierbinte
		Apa calda
	Durata medie de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre parametrii presiune, temperatura de valoare mai mare decât limita superioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur
		Apa fierbinte
		Apa calda
8	Numărul de ore de funcţionare a reţelelor termice cu agent termic impurificat din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur
		Apa fierbinte
		Apa calda

	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate
9	Numărul de sesizări scrise privind nerespectarea de către operatorul de transport şi/sau distribuţie a energiei termice a obligaţiilor prevăzute în licenta
	Numărul de încălcări ale obligaţiilor operatorului de transport şi/sau distribuţie a energiei termice, rezultate din analizele efectuate de către autoritatea competenta, şi modul de soluţionare

Operatorul va centraliza şi va raporta anual modul de indeplinire.

Indicatori privind disponibilitatea :

	Indicator		2024	2025	2026	2027	2028
1	Număr mediu zilnic de ore de furnizare apa caldă de consum	Ore de furnizare	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
2	Disponibilitate instalaţii de furnizare energie termică pentru încălzire	%	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4
3	Disponibilitate instalaţii de furnizare energie termică pentru apă caldă	%	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3

Modul de monitorizare si evaluare a indicatorilor :

1. Operatorul va lua toate masurile pentru indeplinirea indicatorului – numar mediu zilic de ore de furnizare apa caldă.
1.1. Operatorul va urmări 24 /24 de ore, prin dispeceratul propriu orele de furnizare a apei calde menajere livrata utilizatorilor; va intocmi fise zilnice/lunare în care sunt consemnate orele de furnizare si va pune la dispozitia Autoritatii contractante informatiile necesare in vederea evaluarii indeplinii indicatorului – ore de furnizare apa caldă.

2. Operatorul va lua toate masurile necesare (prin programe de investitii, reparatii si intretinere) in vederea asigurarii disponibilităţii instalaţiilor de furnizare a energiei termice pentru incalzire si apa caldă.
2.1. Operatorul va urmări permanent (24/24 ore), prin dispeceratul propriu, modul de funcţionare a instalaţiilor de producere, distributie si furnizare a energiei termice pentru incalzire si apa calda de consum; prin intermediul fiselor zilnice (fisa sinteză pe 24 de ore) vor fi consemnate – data si durata intreruperilor echipamentelor/instalaţiilor; Datele consemnate în fişele zilnice sunt prelucrate lunar de compartimentul energetic al Operatorului, fiind astfel calculaţi indicatorii pentru disponibilitatea instalaţiilor de furnizare a energiei termice pentru incălzire şi apă caldă.
Operatorul va pune la dispozitia Autoritatii contractante datele centralizate, prelucrate lunar, in

vederea verificarii indeplinirii indicatorilor – disponibilitate instalații de furnizare energie termică pentru incalzire si apa caldă.

3. În cazul neindeplinirii indicatorilor : ore de furnizare apa caldă, disponibilitate instalații de furnizare energie termică pentru incalzire si apa caldă, operatorul va datora si plati la cererea Autoritatii contractante o redeventa majorata cu 1%, aferent perioadei de neincadrare in indicatori.

Autoritatea contractantă
Municipiul Cluj Napoca

Primar
Emil BOC

Operator,
Termoficare Napoca SA

Director general
Emil MIRON

Direcția tehnică
Director executiv
Virgil PORUȚIU

Direcția economică
Director executiv
Olimpia MOIGRĂDAN

Director PDI
Dan CUPȘA

Șef Birou Eficiență energetică și Iluminat Public
Horațiu Pop

Inginer Șef
Sorina FĂRCAȘ

Consilier
Andreea FERARU

Oficiul juridic
Dorin Racoți

Anexa nr.4

La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj Napoca nr. ..... / 2024

DECONT SUBVENTIE

TERMOFICARE NAPOCA SA
CLUJ- NAPOCA

APROBAT:
PRIMAR,

C A L C U L U L

subvenţiei pentru diferenţa de preţ la energia termică livrată populaţiei in luna ...

Sursa de energie	Perioada de facturare	Cantitate livrată populaţiei	Preţ plătit de populaţie inclusiv TVA	Preţ producere aprobat inclusiv TVA	Tarif pentru transport, distribuţie energie termică inclusiv TVA	Preţ total inclusiv TVA	Dif.de preţ subvenţionată	Subvenţie	Banca
		- gcal -	- lei/gcal -	- lei/gcal -	-lei/gcal-	-lei/gcal -	- lei/gcal -	- lei -	Cont virament bancar
	Termoficare CT								
Energie termică CT proprii	CT luna								
	Total RAT								
	SC CCNE								
Energie termică achiziţionată de la terţi	CT CCNE luna								
	CTZ CCNE luna								
	Total SC CCNE								
	TOTAL SUBVENŢIE								

DIRECTOR GENERAL,

DIRECTOR ECONOMIC,

Anexa nr. 5.1.

La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj-Napoca nr. ..... / 2024

Decont trimestrial pentru calculul compensației pentru prestarea serviciului public de interes general
Trimestrul .....

lei

INDICATORI	SUMĂ
CHELTUIELI TOTALE din care:	
Cheltuieli din exploatare din care:	
Cheltuieli de exploatare eligibile efectiv realizate aferente obligațiilor de serviciu public(CE) din care:	
Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CT cvartal	
Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CTZ	
Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CCNE Gheorgheni	
Orice alte cheltuieli realizate de către operator în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general, producerea, transportul, distribuția și furnizarea de energie termică în SACET;	
VENITURI TOTALE din care:	
Venituri din exploatare din care:	
Venituri generate în legătură cu prestarea serviciului de furnizare a energiei termice (V) din care:	-
Venituri din activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CT cvartal	
Venituri din activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CCNE Gheorgheni	
Venituri din activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă centralei termice de zonă CTZ	
Venituri din subvenție (fără TVA)	
Orice alte venituri obținute de către operator în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general, producerea, transportul, distribuția și furnizarea de energie termică în SACET;	
III PROFIT REZONABIL (Pr=CEx5%)	-
COMPENSAȚIE TRIMESTRUL ..... C= CE+Pr-V	-
COMPENSAȚIE ÎNCASATĂ AFERENTĂ ANULUI ...	
DIFERENȚĂ DE ÎNCASAT AFERENTĂ TRIMESTRULUI ...	

Anexa nr. 5.2.

La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj-Napoca nr. ..... / 2024

Centralizator calcul pe centre de cost trimestrul .....

	Denumire centru de cost	Energie termică	Venituri energie termică			Tot. venituri din exploatare	Cheltuieli directe	Cheltuieli indirecte	Total cheltuieli din exploatare	Rezultat din exploatare
			TOTAL	fără subvenție	val. subvenție					
	SACET									
1	Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CT cvartal									
2	Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CTZ									
3	Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CCNE Gheorgheni									
4	Orice alte cheltuieli realizate de către operator în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general, producerea, transportul, distribuția și furnizarea de energie termică în SACET									
TOTAL SACET										

Anexa nr. 5.3.

La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj-Napoca nr. ..... / 2024

Decont anual pentru calculul compensației pentru prestarea serviciului public de interes general
Anul .....

lei

INDICATORI	SUMĂ
CHELTUIELI TOTALE din care:	
Cheltuieli din exploatare din care:	
Cheltuieli de exploatare eligibile efectiv realizate aferente obligațiilor de serviciu public(CE) din care:	
Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CT cvartal	
Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CTZ	
Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CCNE Gheorgheni	
Orice alte cheltuieli realizate de către operator în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general, producerea, transportul, distribuția și furnizarea de energie termică în SACET;	
VENITURI TOTALE din care:	
Venituri din exploatare din care:	
Venituri generate în legătură cu prestarea serviciului de furnizare a energiei termice (V) din care:	-
Venituri din activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CT cvartal	
Venituri din activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CCNE Gheorgheni	
Venituri din activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă centralei termice de zonă CTZ	
Venituri din subvenție (fără TVA)	
Orice alte venituri obținute de către operator în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general, producerea, transportul, distribuția și furnizarea de energie termică în SACET;	
III PROFIT REZONABIL (Pr=CEx5%)	-
COMPENSAȚIE ANUL ..... C= CE+Pr-V	-
COMPENSAȚIE ÎNCASATĂ AFERENTĂ ANULUI ...	
DIFERENȚĂ DE ÎNCASAT AFERENTĂ ANULUI ...	

Anexa nr. 5.4.

La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj- Napoca nr. ..... / 2024

Centralizator calcul pe centre de cost anul .....

	Denumire centru de cost	Energie termică	Venituri energie termică			Tot. venituri din exploatare
			TOTAL	fără subvenție	val. subvenție	
SACET						
1	Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CT cvartal					
2	Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CTZ					
3	Cheltuieli în legătură cu activitatea de prestare a serviciului la care					

	operatorul este îndreptățit din furnizarea energiei termice aferentă CCNE Gheorgheni	
4	Orice alte cheltuieli realizate de către operator în legătură cu prestarea serviciului de interes economic general, producerea, transportul, distribuția și furnizarea de energie termică în SACET	
TOTAL SACET		

901

Anexa nr. 6.1.

La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj -apoca nr. ..... / 2024

Investitii pentru sistemul centralizat de furnizare a energiei termice al municipiului Cluj Napoca ce vor fi realizate de Operator

Pentru realizarea serviciului, precum și în scopul creșterii performanței operaționale, a eficienței de utilizare a energiei primare, a reducerii costurilor de exploatare, a creșterii siguranței în exploatare și a îmbunătățirii serviciilor oferite consumatorilor, vor fi identificate si derulate anual programe investiționale de catre Operator.

Programe de investitii derulate anual :

Nr. Crt.	An	Valoare alocări buget Operator Lei
1	2024	2.000.000
2	2025	2.000.000
3	2026	2.000.000
4	2027	2.000.000
5	2028	2.000.000
TOTAL		10.000.000

Implementarea si finantarea investitiilor se va realiza in conformitate cu prevederile capitolului XIV din contract.

Autoritatea contractantă
Municipiul Cluj Napoca

Primar
Emil BOC

Operator,
Termoficare Napoca SA

Director general
Emil MIRON

Direcția tehnică
Director executiv
Virgil PORUȚIU

Direcția economică
Director executiv
Olimpia MOIGRĂDAN

Director PDI
Dan CUPȘA

Șef Birou Eficiență energetică și Iluminat Public
Horațiu Pop

Consilier
Andreea FERARU

Inginer Șef
Sorina FĂRCAȘ

Oficiul juridic
Dorin Racoți

Anexa nr. 6.2

La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj -Napoca nr. ..... / 2024

Investitii pentru sistemul centralizat de furnizare a energiei termice al municipiului Cluj Napoca realizate din fonduri alocate din bugetul autoritatii publice locale.

Pentru realizarea serviciului, precum și în scopul creșterii performanței operaționale, a eficienței de utilizare a energiei primare, a reducerii costurilor de exploatare, a creșterii siguranței în exploatare și a îmbunătățirii serviciilor oferite consumatorilor, vor fi identificate anual programe investiționale ce vor fi supuse spre aprobare autoritatii contractante.

Programe de investitii derulate anual :

Nr. Crt.	An	Valoare alocări buget local Lei
1	2024	1.000.000
2	2025	1.000.000
3	2026	1.000.000
4	2027	1.000.000
5	2028	1.000.000
TOTAL		5.000.000

Implementarea si finantarea investitiilor se va realiza in conformitate cu prevederile capitolului XIV din contract.

Autoritatea contractantă
Municipiul Cluj Napoca

Primar
Emil BOC

Direcția tehnică
Director executiv
Virgil PORUȚIU

Direcția economică
Director executiv
Olimpia MOIGRĂDAN

Șef Birou Eficiență energetică și Iluminat Public
Horațiu Pop

Consilier
Andreea Feraru

Operator,
Termoficare Napoca SA

Director general
Emil MIRON

Director PDI
Dan CUPȘA

Inginer Șef
Sorina FĂRCAȘ

Oficiul juridic
Dorin Racoți

Anexa nr. 7
La contractual de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj-Napoca nr. ..... / 2024

Bunuri proprii ale Operatorului (lista indicativă)

Nr.crt	Nr. inv.	Denumire	Val. de inventar
1	20499	SET PANOURI BOX 3000*3000*56MM	32.500,00
2	31399	MASINA DE GAURIT RADIALA	555,08
3	31421	MINIEXCAVATOR PC16R-2 S.F00586	95.689,88
4	31422	MASINA DE FREZAT	2.596,00
5	31496	MASINA DE FREZAT FUS 32	2.380,17
6	31497	STRUNG SN -502\1500	1.411,30
7	33922	MASINA TAIAT ASFALT SI BETON	577,90
8	34547	INVERTOR DE SUDURA TWIN S160	984,40
9	34557	CIOCAN ROTOPERCUTOR HR 5000	880,00
10	34641	MOTOPOMPA ABA 50-50-120	607,46
11	34642	MOTOPOMPA ABA 50-50-120	607,46
12	34819	ROBOT DE PORNIRE DYNAMIC 620	1.164,35
13	34823	MOTOPOMPA P 305	1.830,84
14	35133	INST. DE SPALARE CU CIRCUIT INCH	7.925,58
15	35284	BULDOEXCAVATOR KOMATSU WB 93R-5	198.500,90
16	35340	CIOCAN ROTOPERCUTOR 1500W	2.836,03
17	35662	COMPRESOR CU ULEI	2.207,02
18	35663	GENERATOR SUDURA TRH-170	4.450,00
19	35664	GENERATOR SUDURA TRH-170	4.450,00
20	35667	COMPRESOR CU ULEI	2.207,02
21	35894	BULDOEXCAVATOR KOMATSU	261.458,20
22	36136	GENERATOR KGE 6500	2.662,50
23	36139	GENERATOR KGE 6500 X	2.662,50
24	36420	MASINA BORDURAT TABLA SB1M	1.890,00

25	36988	GRUP ELECTROGEN GSW45Y	58.649,00
26	37001	INVERTOR SUDURA MAX 223C	6.749,92
27	37035	APARAT SUDARE EL XTI 203 + SET CLESTI PW	4.671,00
28	37097	CIOCAN DEMOLATOR 2100W +CARUCIOR	5.799,00
29	37181	CLUPA FILETAT 1/2-2 ELE 540020 REMS	3.499,00
30	37182	CLUPA FILETAT 1/2-2 ELE 540020 REMS	3.499,00
31	37326	STIVUITOR MANUAL SDJ 1000	2.090,00
32	37327	GRUP ELECTROGEN IDJ-50D	32.600,00
33	37351	INSTALATIE DE SUDARE CU ELECTROD INVELIT CLOOS QINTRON500+ KIT SUDARE MIG/MAG	22.760,00
34	37352	ECHIPAMENT SUDARE LORCH HANDYTIG 200 AC/DC	12.957,00
35	37374	SCURTCIRCUITOR MOBIL TRIFAZAT CU APLICARE DE LA SOL/STALP	3.999,00
36	37377	SEMAFOR PENTRU LUCRARI SIS	4.873,95
37	37402	ANSAMBLU CONTAINERIZAT	89.719,58
38	40309	TRUSA DEBITMETRU MK 725	1.123,91
39	44940	UNITATE CENTRALA SCS AMD ATHLON	2.246,31
40	46435	ANALIZOR GAZE MULTILYZER	15.090,69
41	46479	ANALIZOR PORTABIL GAZE 100CP	2.000,00
42	46518	CAMERA TERMOGRAFIE FLIR E50	16.170,00
43	46603	ANALIZOR DE GAZE MULTILYZER STE + IMPRIMANTA	11.164,91
44	46636	APARAT PT LOCALIZ. ACUSTICA PIERDERI APA	15.530,00
45	46640	APARAT PT LOCALIZ. ACUSTICA PIERDERI APA	15.530,00
46	46641	CORELATOR DIGITAL LOCALIZ. PIERDERI IN RT	32.720,00
47	46677	APARAT MASURAT GROSIMI CTS-30B	3.497,00
48	46678	APARAT MASURAT GROSIMI CTS-30B	3.497,00
49	46680	CAMERA TERMOVIZIUNE FLIR C2	2.562,15
50	46681	CAMERA TERMOVIZIUNE FLIR C2	2.562,15
51	46739	ANALIZOR GAZE DE ARDERE	12.495,00
52	46741	DETECTOR PENTRU SCAPARI DE GAZE TESTO 316-EX	2.736,00
53	50129	DACIA LOGAN K90 LAUR.1.6*K4M	36.607,00
54	5013	DACIA LOGAN K90 LAUR.1.6*K4M	36.607,00

	1		
55	50133	BARIERA ACCES PARCARE SEDIU	4.998,96
56	50135	FORD TRANSIT SGL CAB300SWB 2.2T CJ 37 RAT	66.194,60
57	50136	AUTOTURISM DACIA LOGAN	10.000,00
58	50141	DACIA DOKKER AMBIANCE 1,5 DCI 75 CP CJ24RAT	43.493,38
59	50143	DACIA MCV AMBIANCE 1,5 DCI 75 CP CJ 09 RAT	39.803,25
60	50145	RENAULT KANGOO CONFORT ZE ELECTRIC	104.333,42
61	50147	DACIA DOKKER LAUREATE 1.5 B88REB	49.553,07
62	50153	BULDOEXCAVATOR CUKUROVA 880 S CU PICON 300KG	280.220,59
	TOTAL		1.695.637,43

Operator,
Termoficare Napoca SA

Anexa nr. 8

La contractul de delegare a gestiunii serviciului public de alimentare cu energie termica al Municipiului Cluj Napoca nr. ...../..... 2024

Lista indicativă a bunurilor de preluare

1. Instalatii / echipamente

Număr inventar	Denumire imobilizare	Localizare	Valoare de amortizat	Valoare ramasa
35186	RECIPIENT ACUM. ELBI AFL 750 L	CT 1 GHEORGHENI	3.532,90	805,98
35185	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE403-2	CT 1 GHEORGHENI	14.503,47	503,62
35320	ARZATOR	CT 1 GRIGORESCU	14.230,00	7.765,58
35321	ARZATOR	CT 1 GRIGORESCU	14.230,00	9.177,28
35322	ARZATOR	CT 1 GRIGORESCU	14.230,00	9.177,28
35323	ARZATOR	CT 1 GRIGORESCU	14.230,00	9.671,56
35932	BUTELIE EGALIZARE PRES.PN6	CT 1 GRIGORESCU	16.607,32	0
35920	CAZAN VIESSMAN VITOROND200P1200	CT 1 GRIGORESCU	61.409,86	30.446,93
35921	CAZAN VIESSMAN VITOROND200P1200	CT 1 GRIGORESCU	61.409,86	35.328,76
35922	CAZAN VIESSMAN VITOROND200P1200	CT 1 GRIGORESCU	61.409,86	35.328,76
35923	CAZAN VIESSMAN VITOROND200P1200	CT 1 GRIGORESCU	61.409,86	36.999,00
35434	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 1 GRIGORESCU	5.168,65	560,94
35934	ELECTROPOMPA DUBLA WILO DL65/110	CT 1 GRIGORESCU	6.943,16	0
35432	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 1 GRIGORESCU	15.189,83	1.958,72
35433	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 1 GRIGORESCU	15.189,83	1.958,72
35435	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 1 GRIGORESCU	5.293,25	574,57
35924	ELECTROPOMPA WILO PN6 IL65/250	CT 1 GRIGORESCU	267,6	0
35925	ELECTROPOMPA WILO PN6 IL65/250	CT 1 GRIGORESCU	267,6	0
35926	ELECTROPOMPA WILO PN6 IL65/250	CT 1 GRIGORESCU	267,6	0
35927	ELECTROPOMPA WILO PN6 IL65/250	CT 1 GRIGORESCU	267,6	0
35928	ELECTROVANA 3 CAI PN6	CT 1 GRIGORESCU	3.032,46	0
35929	ELECTROVANA 3 CAI PN6	CT 1 GRIGORESCU	3.032,46	0
35930	ELECTROVANA 3 CAI PN6	CT 1 GRIGORESCU	3.032,46	0
35931	ELECTROVANA 3 CAI PN6	CT 1 GRIGORESCU	3.032,46	0
35938	INST. ALIMENTARE CU GAZ	CT 1 GRIGORESCU	25.789,69	11.142,92
35939	INST. ELECTRICA/AUTOMATIZARE	CT 1 GRIGORESCU	44.203,09	14.476,16
35937	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 1 GRIGORESCU	45.812,29	23.923,94
35248	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT 1 GRIGORESCU	2.696,11	0
35936	INSTALATIE SANITARA	CT 1 GRIGORESCU	12.501,52	6.302,88
35935	INSTALATIE TERMICA	CT 1 GRIGORESCU	109.837,30	55.378,89
34536	REZERVOR ACUM. 4000/6 , S79810	CT 1 GRIGORESCU	1.044,71	0
34537	REZERVOR ACUM. 4000/6 , S79811	CT 1 GRIGORESCU	1.044,71	0

35849	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 1 GRIGORESCU	14.090,47	3.875,02
35850	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 1 GRIGORESCU	14.090,47	3.875,02
46424	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 1 GRIGORESCU	3.833,25	950,71
35933	STATIE TRATARE APA NOBEL 3.4MC/H	CT 1 GRIGORESCU	8.486,43	4.964,70
37183	VAS DE EXPANSIUNE 2500 L	CT 1 GRIGORESCU	13.020,09	9.114,09
37184	VAS DE EXPANSIUNE 2500 L	CT 1 GRIGORESCU	13.020,09	9.114,09
35198	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 1 MANASTUR	17.257,53	8.137,84
35201	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 1 MANASTUR	17.257,53	9.698,57
35202	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 1 MANASTUR	17.257,53	9.698,57
35476	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT 1 MANASTUR	3.769,37	409,13
35477	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL40/120	CT 1 MANASTUR	4.054,30	440,15
35474	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 1 MANASTUR	18.301,25	2.359,63
35475	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 1 MANASTUR	18.301,25	2.359,63
35478	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL125/190	CT 1 MANASTUR	6.060,33	657,76
34700	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 1 MANASTUR	1.232,14	0
30298A	MODERNIZ. INSTAL. TH. INTER.	CT 1 MANASTUR	60,47	0
30298B	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 1 MANASTUR	32.660,10	1.134,12
30298C	MODERNIZARE INST.TH.INT. CT 1 MANASTUR	CT 1 MANASTUR	5.198,41	4.158,73
37084	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 1 MANASTUR	2.150,00	0
37085	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 4	CT 1 MANASTUR	2.050,00	0
37086	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 5	CT 1 MANASTUR	2.250,00	0
35774	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 1 MANASTUR	14.090,47	3.875,02
35775	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 1 MANASTUR	14.116,69	3.881,95
35776	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 1 MANASTUR	14.116,69	3.881,95
46327	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 1 MANASTUR	4.787,60	1.187,14
36414	VAS EXPANSIUNE 4000 S2648855	CT 1 MANASTUR	18.228,20	6.041,14
36415	VAS EXPANSIUNE 4000 S2648856	CT 1 MANASTUR	18.228,20	6.041,14
36575	ARZATOR RIELLO RS100 MTL	CT 1 ZORILOR	15.065,00	8.339,85
36576	ARZATOR RIELLO RS100 MTL	CT 1 ZORILOR	15.065,00	9.769,22
36584	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI	CT 1 ZORILOR	4.808,00	2.556,01
36573	CAZAN BUDERUS LOGANO SE735	CT 1 ZORILOR	29.312,00	16.226,64
36574	CAZAN BUDERUS LOGANO SE735	CT 1 ZORILOR	29.312,00	19.008,01
36586	COS FUM AUTOPORTANT	CT 1 ZORILOR	66.024,00	31.361,40
37206	E.POMPA AC TPD 50-120/2 A-F-A	CT 1 ZORILOR	11.637,58	4.655,02
35348	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT 1 ZORILOR	3.379,60	366,83
35347	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E 65/6-	CT 1 ZORILOR	7.596,98	979,64
35356	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E 65/6-	CT 1 ZORILOR	7.596,98	824,61
35349	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL50/110	CT 1 ZORILOR	4.480,17	486,21
36577	ELECTROPOMPA WILO TOP E80	CT 1 ZORILOR	4.899,11	2.326,93
36578	ELECTROPOMPA WILO TOP E80	CT 1 ZORILOR	4.899,11	2.326,93
36582	ELECTROVANA 3CAI PN10 DN65	CT 1 ZORILOR	2.436,00	1.156,81
36581	ELECTROVANA 3CAI PN10 DN80	CT 1 ZORILOR	3.250,80	1.544,13
35258	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT 1 ZORILOR	2.600,46	0
36591	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	CT 1 ZORILOR	70.888,40	33.672,23
36589	INSTALATIE ALIMENTARE GAZ	CT 1 ZORILOR	5.500,00	2.612,26

36590	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	CT 1 ZORILOR	4.851,24	2.304,22
36588	INSTALATIE SANITARA	CT 1 ZORILOR	10.968,00	5.209,51
33290	INSTALATIE TEH. INTER.	CT 1 ZORILOR	2.247,35	0
36587	INSTALATIE TERMICA	CT 1 ZORILOR	17.500,00	8.312,62
37167	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 1 ZORILOR	2.050,00	0
37168	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 1 ZORILOR	2.050,00	0
33285	REZERVOR ZI 2X2X1	CT 1 ZORILOR	106,57	0
35682A	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 1 ZORILOR	17.349,76	4.771,30
46336	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 1 ZORILOR	4.787,60	1.187,14
34805	STATIE DE TRATARE 5,7 MC/H	CT 1 ZORILOR	9.286,10	1.207,86
20389	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 1 ZORILOR	13.871,72	2.517,44
36579	VAS EXP. INCHIS 80L REFLEX	CT 1 ZORILOR	213,42	101,68
36580	VAS EXP. INCHIS 80L REFLEX	CT 1 ZORILOR	213,42	101,68
36583	VAS EXP.INCHIS PN6 V2500	CT 1 ZORILOR	23.560,32	11.191,09
36486	ARZATOR VIESS.WIESHAUPT	CT 10 GHEORGHENI	26.208,36	14.508,45
36487	ARZATOR VIESS.WIESHAUPT	CT 10 GHEORGHENI	26.208,36	16.995,43
36488	ARZATOR VIESS.WIESHAUPT	CT 10 GHEORGHENI	26.208,36	16.995,43
36489	ARZATOR VIESS.WIESHAUPT	CT 10 GHEORGHENI	26.208,36	16.995,43
36508	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI	CT 10 GHEORGHENI	27.892,10	14.829,04
36480	CAZAN VIESS.VITOROND	CT 10 GHEORGHENI	56.260,39	31.144,62
36481	CAZAN VIESS.VITOROND	CT 10 GHEORGHENI	56.260,39	36.483,56
36482	CAZAN VIESS.VITOROND	CT 10 GHEORGHENI	56.260,39	36.483,56
36483	CAZAN VIESS.VITOROND	CT 10 GHEORGHENI	56.260,39	36.483,56
37061	ELECTROPOMPA ACUMULARE DL 80/160	CT 10 GHEORGHENI	19.820,15	4.165,34
35646	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/140	CT 10 GHEORGHENI	4.166,69	452,37
35644	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 10 GHEORGHENI	13.774,95	1.776,15
35645	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 10 GHEORGHENI	13.774,95	1.776,15
35647	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 10 GHEORGHENI	4.861,21	527,57
36498	ELECTROPOMPA WILO Q35 H80	CT 10 GHEORGHENI	3.289,23	1.562,08
36499	ELECTROPOMPA WILO Q35 H80	CT 10 GHEORGHENI	3.289,23	1.562,08
36500	ELECTROPOMPA WILO Q35 H80	CT 10 GHEORGHENI	3.289,23	1.562,08
36501	ELECTROPOMPA WILO Q35 H80	CT 10 GHEORGHENI	3.289,23	1.562,08
36492	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN80	CT 10	1.122,49	532,97

		GHEORGHENI		
36493	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN80	CT 10 GHEORGHENI	1.122,49	532,97
36494	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN80	CT 10 GHEORGHENI	1.122,49	532,97
36495	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN80	CT 10 GHEORGHENI	1.122,49	532,97
36514	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	CT 10 GHEORGHENI	28.671,13	13.619,00
36513	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 10 GHEORGHENI	74.375,32	35.328,07
34756	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 10 GHEORGHENI	1.169,77	0
36512	INSTALATIE ALIMENTARE GAZ	CT 10 GHEORGHENI	26.896,40	12.776,03
36511	INSTALATIE SANITARA	CT 10 GHEORGHENI	103.875,00	49.340,80
31844A	INSTALATIE TEHNICA INT-MODERN.	CT 10 GHEORGHENI	588,62	0
36510	INSTALATIE TERMICA	CT 10 GHEORGHENI	127.724,00	60.668,78
37071	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 10 GHEORGHENI	2.000,00	0
37072	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 10 GHEORGHENI	2.050,00	0
37073	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 10 GHEORGHENI	2.000,00	0
37074	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 4	CT 10 GHEORGHENI	2.050,00	0
36506	REZERVOR ACUM.ACC.PN6 V5000	CT 10 GHEORGHENI	18.367,97	9.765,52
36507	REZERVOR ACUM.ACC.PN6 V5000	CT 10 GHEORGHENI	18.367,97	9.765,52
35708	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 10 GHEORGHENI	22.099,11	6.077,09
46346	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 10 GHEORGHENI	4.787,60	1.187,14
36509	STATIE TRAT.APA NOBEL DUPLEX	CT 10 GHEORGHENI	7.163,51	3.873,74
20414	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 10 GHEORGHENI	19.441,21	3.528,32
36504	VAS EXPANSIUNE ELBI ERL5000	CT 10 GHEORGHENI	20.286,40	9.636,16
36505	VAS EXPANSIUNE ELBI ERL5000	CT 10 GHEORGHENI	20.286,40	9.636,16
36554	ARZATOR RIELLO RS50 M	CT 10 GRIGORESCU	10.047,00	6.651,49
36555	ARZATOR RIELLO RS50 M	CT 10 GRIGORESCU	10.047,00	7.183,41
36564	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI	CT 10 GRIGORESCU	2.844,00	1.511,89
36552	CAZAN BUDERUS LOGANO SK635	CT 10 GRIGORESCU	20.124,00	13.322,94
36553	CAZAN BUDERUS LOGANO SK635	CT 10	20.124,00	14.388,31

		GRIGORESCU		
36567	COS FUM AUTOPORTANT	CT 10 GRIGORESCU	52.122,00	24.758,23
35654	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/170	CT 10 GRIGORESCU	2.595,63	281,76
35656	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 10 GRIGORESCU	3.142,33	340,98
35652	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E 80/5	CT 10 GRIGORESCU	7.058,65	910,15
35653	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E 80/5	CT 10 GRIGORESCU	7.058,65	910,15
36557	ELECTROPOMPA WILO TOP E50	CT 10 GRIGORESCU	3.067,93	1.457,48
36556	ELECTROPOMPA WILO TOP S/SD-50	CT 10 GRIGORESCU	3.067,93	1.457,48
36561	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN40	CT 10 GRIGORESCU	2.116,80	1.005,48
36560	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN65	CT 10 GRIGORESCU	2.402,40	1.141,42
36571	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 10 GRIGORESCU	8.569,91	4.070,65
36572	INST.EL SI DE AUTOMATIZARE	CT 10 GRIGORESCU	52.446,60	24.912,13
36570	INSTALATIE ALIMENTARE GAZ	CT 10 GRIGORESCU	5.500,00	2.612,26
36569	INSTALATIE SANITARA	CT 10 GRIGORESCU	196.663,80	93.415,13
36568	INSTALATIE TERMICA	CT 10 GRIGORESCU	169.300,00	80.417,26
34340A	MODERNIZARE SCP	CT 10 GRIGORESCU	6.301,72	0
36565	REZERVOR ACUM.ACC PN6 V2000	CT 10 GRIGORESCU	6.860,70	3.647,66
46342	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 10 GRIGORESCU	4.787,60	1.187,14
36563	STATIE TRATARE APA AS150/V	CT 10 GRIGORESCU	6.129,00	3.314,10
36566	TABLOU AUTOMATIZARE	CT 10 GRIGORESCU	18.715,20	8.889,43
36558	VAS EXP. PN6 V50L NG50	CT 10 GRIGORESCU	125	59,08
36559	VAS EXP. PN6 V50L NG50	CT 10 GRIGORESCU	125	59,08
36562	VAS EXPANSIUNE PN6 V 1000 L	CT 10 GRIGORESCU	6.565,00	3.118,18
32194	VAS EXPANSIUNE PN6 V 4000 L	CT 10 GRIGORESCU	66,85	0
35519	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 10 MANASTUR	3.374,79	366,36
35520	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 10 MANASTUR	3.374,79	366,36
35517	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E80/5	CT 10 MANASTUR	8.391,67	1.082,16
35518	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E80/5	CT 10 MANASTUR	8.391,67	1.082,16
35521	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/120	CT 10 MANASTUR	4.513,58	489,97

34708	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 10 MANASTUR	1.449,68	0
37221	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 10 MANASTUR	2.150,00	149,32
37222	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 10 MANASTUR	2.150,00	149,32
37223	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 10 MANASTUR	2.200,00	152,77
34764	REZERVOR ACUM. ACM 5 MC, S 746	CT 10 MANASTUR	4.739,56	244,62
35794	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 10 MANASTUR	13.750,82	3.781,48
35795	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 10 MANASTUR	13.750,82	3.781,48
46366	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 10 MANASTUR	6.462,40	1.602,61
20405	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 10 MANASTUR	18.653,57	3.385,39
35599	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/140	CT 11 GHEORGHENI	4.979,54	540,33
35597	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 11 GHEORGHENI	15.179,80	1.957,31
35598	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 11 GHEORGHENI	15.179,80	1.957,31
35600	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 11 GHEORGHENI	5.690,06	617,53
36924	ELECTROVENTIL REARM.MAN. DN150	CT 11 GHEORGHENI	5.237,23	194,55
34757	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 11 GHEORGHENI	1.184,97	0
35125	INSTALATIE ELECTRICA INT.	CT 11 GHEORGHENI	9.267,59	1.258,30
35124	INSTALATIE TEHNICA INT.	CT 11 GHEORGHENI	26.734,31	4.564,37
37161	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 11 GHEORGHENI	2.100,00	0
37162	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 11 GHEORGHENI	2.150,00	0
35709	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 11 GHEORGHENI	11.971,54	3.292,37
35710	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 11 GHEORGHENI	11.971,54	3.292,37
46347	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 11 GHEORGHENI	4.787,60	1.187,14
35122	VAS EXPANSIUNE 2000 L	CT 11 GHEORGHENI	6.955,07	1.296,52
35123	VAS EXPANSIUNE 2000 L	CT 11 GHEORGHENI	6.955,07	1.296,52
31868	VAS EXPANSIUNE 2X2X1.5	CT 11 GHEORGHENI	26,3	0
37328	VAS EXPANSIUNE 3000L	CT 11 GHEORGHENI	15.627,62	13.088,11
37329	VAS EXPANSIUNE 3000L	CT 11 GHEORGHENI	15.627,62	13.088,11
36024	ARZATOR RIELLO RS160 M BLU TC	CT 11 GRIGORESCU	29.128,42	5.400,89
36025	ARZATOR RIELLO RS160 M BLU TC	CT 11 GRIGORESCU	29.128,42	6.267,04
36018	CAZAN BUDERUS LOGANO SK735	CT 11 GRIGORESCU	48.345,30	23.967,13
36019	CAZAN BUDERUS LOGANO SK735	CT 11	62.213,35	39.754,89

		GRIGORESCU		
37214	E.POMPA AC TPD 65-120/2 A-F-A	CT 11 GRIGORESCU	11.933,38	4.773,36
35421	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 11 GRIGORESCU	4.410,94	478,69
35418	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/8	CT 11 GRIGORESCU	17.000,09	2.191,84
35419	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/8	CT 11 GRIGORESCU	17.000,09	2.191,84
35423	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL50/110	CT 11 GRIGORESCU	4.212,39	457,07
35422	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL80/130	CT 11 GRIGORESCU	4.759,95	516,76
36030	ELECTROPOMPA WILO P6 IL80/150-	CT 11 GRIGORESCU	2.882,75	0
36031	ELECTROPOMPA WILO P6 IL80/150-	CT 11 GRIGORESCU	2.882,75	0
36040	ELECTROVANA HONEYWELL 3 CAI 125	CT 11 GRIGORESCU	3.288,55	0
36041	ELECTROVANA HONEYWELL 3 CAI 125	CT 11 GRIGORESCU	3.288,55	0
36043	ELECTROVANA HONEYWELL 3 CAI 50	CT 11 GRIGORESCU	3.852,63	0
36042	ELECTROVANA HONEYWELL 3 CAI 80	CT 11 GRIGORESCU	4.116,20	0
36037	ELECTROVANA HONEYWELL 3CAI DN 80	CT 11 GRIGORESCU	4.116,17	0
36036	ELECTROVANA HONEYWELL 3CAI DN80	CT 11 GRIGORESCU	4.116,17	0
36048	INST. ELECTRICA SI DE AUTOMATIZ.	CT 11 GRIGORESCU	40.790,87	13.358,69
36046	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 11 GRIGORESCU	49.435,96	25.816,78
32291	INST. TEHNICA INTERIOARA	CT 11 GRIGORESCU	3.573,64	0
35257	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT 11 GRIGORESCU	4.429,92	0
36047	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZ	CT 11 GRIGORESCU	22.326,94	9.646,98
36045	INSTALATIE SANITARA	CT 11 GRIGORESCU	45.204,38	22.791,87
32291A	INSTALATIE TEHNICA INTERIOARA	CT 11 GRIGORESCU	4.412,17	0
36044	INSTALATIE TERMICA	CT 11 GRIGORESCU	138.242,30	69.700,27
37174	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 11 GRIGORESCU	2.000,00	0
37175	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 11 GRIGORESCU	2.050,00	0
37215	REZERVOR AC 5000 L	CT 11 GRIGORESCU	17.719,86	12.404,10
35861	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 11 GRIGORESCU	14.227,46	3.912,28
35862	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 11	14.227,46	3.912,28

		GRIGORESCU		
35863	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 11 GRIGORESCU	14.172,08	3.897,48
46382	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 11 GRIGORESCU	6.462,40	1.602,61
34152	STATIE DE DEDURIZARE AM 1800	CT 11 GRIGORESCU	525,11	51,89
20399	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 11 GRIGORESCU	36.654,30	6.652,57
36917	VAS EXPANSIUNE 4000L	CT 11 GRIGORESCU	21.911,60	8.994,12
36918	VAS EXPANSIUNE 4000L	CT 11 GRIGORESCU	21.911,60	8.994,12
35304	ARZATOR	CT 11 MANASTUR	14.230,00	7.184,85
35305	ARZATOR	CT 11 MANASTUR	14.230,00	8.491,10
35524	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/120	CT 11 MANASTUR	5.316,39	576,92
35522	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 11 MANASTUR	18.464,23	2.380,78
35523	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 11 MANASTUR	18.464,23	2.380,78
35525	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL80/140	CT 11 MANASTUR	5.692,02	617,81
34709	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 11 MANASTUR	1.046,32	0
37219	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 11 MANASTUR	2.000,00	138,87
37220	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 11 MANASTUR	2.200,00	152,77
34763	REZERVOR ACUM. ACM 5 MC, S 744	CT 11 MANASTUR	4.739,56	244,62
35796	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 11 MANASTUR	14.501,21	3.988,19
35797	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 11 MANASTUR	14.501,21	3.988,19
46418	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 11 MANASTUR	3.833,25	950,71
35402	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 11 MARASTI	3.277,29	355,55
35243	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 12 GHEORGHENI	17.458,47	10.551,79
36468	ARZATOR RIELLO RS160	CT 12 GHEORGHENI	20.988,90	11.359,92
36469	ARZATOR RIELLO RS160	CT 12 GHEORGHENI	20.988,90	13.315,27
36470	ARZATOR RIELLO RS160	CT 12 GHEORGHENI	20.988,90	13.315,27
36465	CAZAN VIESS.VITOROND 200	CT 12 GHEORGHENI	42.956,33	23.249,48
36466	CAZAN VIESS.VITOROND 200	CT 12 GHEORGHENI	42.956,33	27.251,16
36467	CAZAN VIESS.VITOROND 200	CT 12 GHEORGHENI	42.956,33	27.251,16
37056	ELECTROPOMPA ACUMULARE DL65/160	CT 12 GHEORGHENI	18.867,83	3.966,87
35603	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 12 GHEORGHENI	5.014,23	544,11
35601	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E 80/5	CT 12 GHEORGHENI	8.755,92	1.129,07
35602	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E 80/5	CT 12 GHEORGHENI	8.755,92	1.129,07
35604	ELECTROPOMPA PREP.WILO	CT 12	5.138,83	557,65

	DPL65/130	GHEORGHENI		
36471	ELECTROPOMPA WILO Q50	CT 12 GHEORGHENI	4.805,12	2.088,04
36472	ELECTROPOMPA WILO Q50	CT 12 GHEORGHENI	4.805,12	2.088,04
36473	ELECTROPOMPA WILO Q50	CT 12 GHEORGHENI	4.805,12	2.088,04
34758	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 12 GHEORGHENI	1.169,77	0
36479	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	CT 12 GHEORGHENI	10.620,63	4.614,81
36478	INST.EVACUARE GAZE ARSE	CT 12 GHEORGHENI	14.375,37	6.669,34
36477	INSTALATIE ALIM. GAZ	CT 12 GHEORGHENI	8.100,00	3.757,85
36476	INSTALATIE SANITARA	CT 12 GHEORGHENI	3.000,00	1.391,49
35130	INSTALATIE TEHNICA INT.	CT 12 GHEORGHENI	18.382,85	3.138,65
36475	INSTALATIE TERMICA	CT 12 GHEORGHENI	16.466,29	7.638,99
31888A	MODERNIZ. INSTAL. TH. INTER.	CT 12 GHEORGHENI	2.270,03	0
31884	RECIPIENT ACUMULARE V 4 MC	CT 12 GHEORGHENI	22,53	0
31885	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC	CT 12 GHEORGHENI	34,09	0
31886	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC	CT 12 GHEORGHENI	34,09	0
35711	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 12 GHEORGHENI	11.411,16	3.138,13
35712	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 12 GHEORGHENI	11.411,16	3.138,13
46348	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 12 GHEORGHENI	4.787,60	1.187,14
36474	STATIE TRATARE APA DUPLEX AS90	CT 12 GHEORGHENI	10.122,00	5.351,83
35129	VAS EXPANSIUNE 3000 L	CT 12 GHEORGHENI	11.223,96	2.091,99
34356	ELECTROPOMPA CLM 150/216	CT 12 MANASTUR	899,96	0
34357	ELECTROPOMPA CLM 150/216	CT 12 MANASTUR	899,96	0
34358	ELECTROPOMPA CLM 150/242	CT 12 MANASTUR	1.080,61	0
34359	ELECTROPOMPA CLM 150/242	CT 12 MANASTUR	1.080,61	0
34435	ELECTROPOMPA CLM 150/242	CT 12 MANASTUR	1.080,61	0
34436	ELECTROPOMPA CLM 150/242	CT 12 MANASTUR	1.080,61	0
34433	ELECTROPOMPA CR 4-60/415	CT 12 MANASTUR	232,59	0
34434	ELECTROPOMPA CR 4-60/415	CT 12 MANASTUR	232,59	0
34440	ELECTROPOMPA LP 65-125/128	CT 12 MANASTUR	330,41	0
34441	ELECTROPOMPA LP 65-125/128	CT 12 MANASTUR	330,41	0
34439	ELECTROPOMPA UPC 65/120	CT 12 MANASTUR	164,4	0
34710	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 12 MANASTUR	1.452,08	0

36858A	MODERNIZARE INST TERMICA INT CT 12 MANASTUR	CT 12 MANASTUR	3.287,22	2.629,86
37090	POMPA ACUMULARE LNTE40-160/05/S45RCS4	CT 12 MANASTUR	13.714,89	3.543,08
37091	POMPA ACUMULARE LNTE65-160/11A/P45RCS5	CT 12 MANASTUR	15.634,89	4.039,08
37092	RECIPIENT ACUMULARE 5000 L	CT 12 MANASTUR	22.494,18	14.152,47
37093	RECIPIENT ACUMULARE 5000 L	CT 12 MANASTUR	22.494,18	14.152,47
37127	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 12 MANASTUR	2.100,00	0
37128	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 12 MANASTUR	2.150,00	0
37129	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 12 MANASTUR	2.150,00	0
37130	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 4	CT 12 MANASTUR	2.350,00	0
34593	REZERVOR CILINDRIC ORIZ. 10 MC	CT 12 MANASTUR	3.704,76	0
35798	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 12 MANASTUR	14.142,91	3.888,96
35799	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 12 MANASTUR	14.061,28	3.866,81
35800	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 12 MANASTUR	14.061,28	3.866,81
46367	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 12 MANASTUR	6.462,40	1.602,61
20406	TABLOU ELECTRIC	CT 12 MANASTUR	23.129,94	4.198,08
37190	VAS DE EXPANSIUNE 5000 L	CT 12 MANASTUR	23.276,59	16.293,48
35884	ARZATOARE AUTOMATIZATE	CT 13 GHEORGHENI	14.230,00	6.174,81
35885	ARZATOARE AUTOMATIZATE	CT 13 GHEORGHENI	14.230,00	6.174,81
37216	E.POMPA AC TPD 50-120/2 A-F-A	CT 13 GHEORGHENI	13.892,59	5.557,15
35607	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 13 GHEORGHENI	5.004,40	543,08
35608	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 13 GHEORGHENI	5.004,40	543,08
35605	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 13 GHEORGHENI	18.272,55	2.356,00
35606	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 13 GHEORGHENI	18.272,55	2.356,00
35609	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL80/140	CT 13 GHEORGHENI	5.464,95	593,12
34759	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 13 GHEORGHENI	1.682,06	0
31916	RECIPIENT ACUM. V 5 MC	CT 13 GHEORGHENI	22,1	0
37134	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 13 GHEORGHENI	2.000,00	0
37135	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 13 GHEORGHENI	2.050,00	0
37136	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 13 GHEORGHENI	2.250,00	0
35874	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 13 GHEORGHENI	5.406,62	1.486,48
35875	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 13 GHEORGHENI	5.406,62	1.486,48
35876	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 13 GHEORGHENI	5.625,27	1.546,60

46383	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 13 GHEORGHENI	6.462,40	1.602,61
36919	VAS EXPANSIUN 4000L	CT 13 GHEORGHENI	23.184,30	9.516,75
36376	ARZATOR BALTUR TBG200LX ME	CT 13 MANASTUR	27.950,25	9.725,98
36399	ARZATOR BALTUR TBG200LX ME	CT 13 MANASTUR	26.385,04	10.569,35
36373	CAZAN OTEL PN1400+VAS EXP.150 L	CT 13 MANASTUR	66.269,47	43.449,22
36395	CAZAN OTEL PN1400+VAS EXP.150 L	CT 13 MANASTUR	63.754,34	46.958,00
34163	ELECTROCOMPRESOR ECR	CT 13 MANASTUR	144,66	0
35529	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 13 MANASTUR	5.164,63	560,47
35528	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 13 MANASTUR	3.915,05	425
35526	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E150/3	CT 13 MANASTUR	21.998,59	2.836,56
35527	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E150/3	CT 13 MANASTUR	21.998,59	2.836,56
35461	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 13 MANASTUR	3.855,82	418,53
35571	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 13 MANASTUR	3.771,59	409,3
35530	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL80/140	CT 13 MANASTUR	5.625,18	610,51
36382	ELECTROVANA 3CAI CV316 GC DN125	CT 13 MANASTUR	6.707,44	0
30235	INST. ELECTRICA INTERIOARA	CT 13 MANASTUR	448,05	0
30234	INST. TEHNICA INTERIOARA	CT 13 MANASTUR	1.045,32	0
34722	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 13 MANASTUR	1.122,31	0
30234A	MODERNIZ INST.TEHNICA INTERIOARA CT 13 MANASTUR	CT 13 MANASTUR	3.287,22	2.629,86
34812	RECIPIENT ACUM.5000 L ,S33214	CT 13 MANASTUR	3.509,21	396,98
34813	RECIPIENT ACUM.5000 L ,S33216	CT 13 MANASTUR	3.440,01	389,06
37109	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 13 MANASTUR	2.500,00	0
35801	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 13 MANASTUR	13.750,82	3.781,48
35802	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 13 MANASTUR	17.634,33	4.849,79
46419	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 13 MANASTUR	3.833,25	950,71
37244	VAS EXPANSIUNE ELBI DL 5000/10 CE	CT 13 MANASTUR	23.131,88	16.867,18
35236	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 14 GHEORGHENI	17.009,62	9.464,33
35237	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 14 GHEORGHENI	17.009,62	10.371,07
35238	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 14 GHEORGHENI	17.009,62	10.371,07
35612	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 14 GHEORGHENI	4.987,47	541,2
35613	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT 14 GHEORGHENI	3.688,35	400,2
35610	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 14 GHEORGHENI	15.008,65	1.935,22
35611	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 14 GHEORGHENI	15.008,65	1.935,22
35614	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 14 GHEORGHENI	5.112,07	554,83
34760	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 14 GHEORGHENI	1.126,23	0
31968A	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 14 GHEORGHENI	14.535,59	504,62

35286	RECIPIENT ACUMULARE 5000L,6BARI	CT 14 GHEORGHENI	11.948,47	3.193,26
37150	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 14 GHEORGHENI	2.300,00	0
37151	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 14 GHEORGHENI	2.100,00	0
37152	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 4	CT 14 GHEORGHENI	2.050,00	0
35713	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 14 GHEORGHENI	9.653,38	2.654,90
35714	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 14 GHEORGHENI	9.653,38	2.654,90
35715	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 14 GHEORGHENI	9.901,19	2.722,52
46349	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 14 GHEORGHENI	10.360,17	2.569,16
37330	VAS EXPANSIUNE 3000L	CT 14 GHEORGHENI	15.596,66	13.062,05
37331	VAS EXPANSIUNE 3000L	CT 14 GHEORGHENI	15.596,66	13.062,05
35316	ARZATOR	CT 14 MANASTUR	28.219,08	23.045,34
35533	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 14 MANASTUR	5.034,43	546,37
35534	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT 14 MANASTUR	3.735,31	405,37
37251	ELECTROPOMPA DUBLA 4,5/10,ACUMULARE P+4	CT 14 MANASTUR	5.040,00	2.730,00
37252	ELECTROPOMPA DUBLA 7/10,ACUMULARE P+10	CT 14 MANASTUR	5.220,00	2.827,50
35531	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 14 MANASTUR	18.267,19	2.355,40
35532	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 14 MANASTUR	18.267,19	2.355,40
35535	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL80/140	CT 14 MANASTUR	5.494,98	596,31
30629	INST. ELECTRICA INTERIOARA	CT 14 MANASTUR	413,08	0
34711	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 14 MANASTUR	1.050,75	0
36309A	MODERNIZ. CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	CT 14 MANASTUR	52.918,73	25.928,65
36330A	MODERNIZ. EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	CT 14 MANASTUR	3.559,14	0
36353A	MODERNIZ. VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	CT 14 MANASTUR	1.084,24	0
36348A	MODERNIZ.E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	CT 14 MANASTUR	7.448,27	620,68
36361A	MODERNIZ.EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	CT 14 MANASTUR	4.030,55	0
36313A	MODERNIZARE ARZATOR AER INSUF. BALTUR TBG140	CT 14 MANASTUR	26.245,72	2.187,14
36341A	MODERNIZARE CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	CT 14 MANASTUR	63.702,23	41.127,13
36319A	MODERNIZARE E.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	CT 14 MANASTUR	6.576,17	0
30628B	MODERNIZARE INST.TEH.INT. CT 14	CT 14 MANASTUR	6.750,51	5.400,48

	MANASTUR			
30628A	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 14 MANASTUR	18.183,06	631,37
37249	RECIPIENT ACUM. ACC P+10 3000 L	CT 14 MANASTUR	11.868,00	9.148,25
37248	RECIPIENT ACUM. ACC P+4 3000 L	CT 14 MANASTUR	11.868,00	9.148,25
35158	RECIPIENT ACUM. V 1000 L	CT 14 MANASTUR	7.704,31	1.730,52
35803	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 14 MANASTUR	14.227,46	3.912,28
35804	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 14 MANASTUR	14.227,46	3.912,28
35805	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 14 MANASTUR	13.861,59	3.812,14
46330	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 14 MANASTUR	4.787,60	1.187,14
35157	ST.RIDICARE PRES.-2 ELECTROPOMP	CT 14 MANASTUR	21.686,60	703,56
37247	STATIE DE TRATARE APA ADAOS,DUPLEX,3MC/H	CT 14 MANASTUR	6.300,00	5.337,50
37250	VAS DE EXPANSIUNE 3000 L	CT 14 MANASTUR	14.900,00	11.485,60
36323A	VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	CT 14 MANASTUR	954,6	0
35891	CAZAN VIESSMAN VITPLEX 200	CT 15 GHEORGHENI - A. FRANCE	50.388,34	25.185,13
34773	INSTALATIE TEHNICA INT. -ANEXA	CT 15 GHEORGHENI - A. FRANCE	367.727,87	26.510,31
37169	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 15 GHEORGHENI - A. FRANCE	2.300,00	0
37170	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 15 GHEORGHENI - A. FRANCE	2.100,00	0
37360	REZERVOR ACUMULARE ELBI 2000 L	CT 15 GHEORGHENI - A. FRANCE	15.970,08	13.973,88
46350	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 15 GHEORGHENI - A. FRANCE	4.787,60	1.187,14
37332	VAS EXPANSIUNE 2500L	CT 15 GHEORGHENI - A. FRANCE	13.866,97	11.613,55
35219	ARZATOR GAZ SGB 140-G/F-M-1-0-T	CT 15 MANASTUR	17.368,36	8.886,06
35220	ARZATOR GAZ SGB 140-G/F-M-1-0-T	CT 15 MANASTUR	17.368,36	10.589,86
37196	E.POMPA AC TPD 40-120/2 A-F-A	CT 15 MANASTUR	10.980,83	4.392,24
37197	E.POMPA AC TPD 50-120/2 A-F-A	CT 15 MANASTUR	11.660,83	4.664,40
35539	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 15 MANASTUR	5.028,21	545,87
35538	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 15 MANASTUR	3.778,63	410,07
35536	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 15 MANASTUR	16.450,90	2.121,33
35537	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 15 MANASTUR	16.450,90	2.121,33
35540	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 15 MANASTUR	5.152,81	559,15
34712	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 15 MANASTUR	1.046,32	0
36872A	MODERNIZ INST. TERMICA CT 15 MANASTUR	CT 15 MANASTUR	6.092,51	4.874,03
30663B	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 15 MANASTUR	18.450,08	640,62
35160	RECIPIENT ACUM. V 1500 L	CT 15 MANASTUR	8.316,28	1.868,04

30655	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC	CT 15 MANASTUR	132,05	0
30656	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC	CT 15 MANASTUR	132,05	0
37125	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 15 MANASTUR	2.050,00	0
37126	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 15 MANASTUR	2.100,00	0
35806	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 15 MANASTUR	13.750,81	3.781,47
35807	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 15 MANASTUR	13.750,81	3.781,47
35808	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 15 MANASTUR	13.750,81	3.781,47
46331	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 15 MANASTUR	4.787,60	1.187,14
35159	ST.RIDICARE PRES.-2 ELECTROPOMP	CT 15 MANASTUR	25.706,27	833,88
37191	VAS DE EXPANSIUNE 3000 L	CT 15 MANASTUR	17.683,11	12.378,15
36055	ARZATOR BALTUR BGN140 LX PN ME	CT 16 MANASTUR	23.984,27	5.289,56
36056	ARZATOR BALTUR BGN140 LX PN ME	CT 16 MANASTUR	23.984,27	5.160,14
36057	ARZATOR BALTUR BGN140 LX PN ME	CT 16 MANASTUR	23.984,27	5.160,14
36058	ARZATOR BALTUR BGN140 LX PN ME	CT 16 MANASTUR	23.984,27	4.783,65
36069	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI 4 RAC	CT 16 MANASTUR	20.188,27	0
36050	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 1200	CT 16 MANASTUR	56.109,73	33.086,33
36051	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 1200	CT 16 MANASTUR	56.109,73	32.276,83
36052	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 1200	CT 16 MANASTUR	56.109,73	32.276,83
36053	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 1200	CT 16 MANASTUR	56.109,73	29.921,52
35543	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 16 MANASTUR	4.437,14	481,51
36074	ELECTROPOMPA DANFOSS TPD50-190/4	CT 16 MANASTUR	5.573,17	0
36060	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP80-70/4	CT 16 MANASTUR	2.872,41	0
36061	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP80-70/4	CT 16 MANASTUR	2.872,41	0
36062	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP80-70/4	CT 16 MANASTUR	2.872,41	0
36063	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP80-70/4	CT 16 MANASTUR	2.872,41	0
35541	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 16 MANASTUR	15.859,83	2.044,94
35542	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 16 MANASTUR	15.859,83	2.044,94
35545	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 16 MANASTUR	4.968,58	539,32
36065	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 16 MANASTUR	3.875,24	0
36066	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 16 MANASTUR	3.875,24	0
36067	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 16 MANASTUR	3.875,24	0
36068	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 16 MANASTUR	3.875,24	0
34448	FILTRU IMPURITATI FFS DN 300	CT 16 MANASTUR	222,7	0
36079	INST. ELECTRICA SI DE AUTOMATIZ.	CT 16 MANASTUR	76.549,19	25.068,70
36077	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 16 MANASTUR	12.280,31	6.413,26
36989	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 16 MANASTUR	150.990,99	98.160,50
30703	INST. TEHNICA INTERIOARA	CT 16 MANASTUR	692,29	0
34713	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 16 MANASTUR	1.057,98	0
36078	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZ	CT 16 MANASTUR	18.589,81	8.032,30
35102	INSTALATIE ELECTRICA INT.	CT 16 MANASTUR	10.816,64	1.468,79
36076	INSTALATIE SANITARA	CT 16 MANASTUR	52.376,37	26.407,42
35101	INSTALATIE TEHNICA INT.	CT 16 MANASTUR	25.074,86	4.281,02
36075	INSTALATIE TERMICA	CT 16 MANASTUR	107.216,27	54.057,47
36071	RECIPIENT ACUMULARE ACC ACZ5000	CT 16 MANASTUR	14.353,04	0
36072	RECIPIENT ACUMULARE ACC ACZ5000	CT 16 MANASTUR	14.353,04	0

36073	RECIPIENT ACUMULARE ACC ACZ5000	CT 16 MANASTUR	14.353,04	0
37238	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 16 MANASTUR	2.150,00	149,32
37120	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 16 MANASTUR	2.200,00	0
37121	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 16 MANASTUR	2.200,00	0
35810	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 16 MANASTUR	14.061,28	3.866,81
35811	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 16 MANASTUR	14.061,28	3.866,81
46332	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 16 MANASTUR	4.787,60	1.187,14
36070	STATIE TRATARE APA ADAOS ECOW.	CT 16 MANASTUR	6.374,76	3.729,70
20407	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 16 MANASTUR	19.792,11	3.592,14
36135	VAS EXPANSIUNE STATICO 3000L 6B	CT 16 MANASTUR	17.805,60	7.014,76
36134	VAS EXPANSIUNE STATICO VN3000 6	CT 16 MANASTUR	17.592,25	6.898,65
35317	ARZATOR	CT 17 MANASTUR	14.230,00	8.416,94
35318	ARZATOR	CT 17 MANASTUR	14.230,00	9.177,28
35319	ARZATOR	CT 17 MANASTUR	14.230,00	9.177,28
35406	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 17 MANASTUR	5.057,38	548,76
35407	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL40/120	CT 17 MANASTUR	4.043,19	438,74
35404	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 17 MANASTUR	18.203,14	2.347,06
35405	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 17 MANASTUR	18.203,14	2.347,06
35408	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL125/190	CT 17 MANASTUR	6.049,22	656,45
34472	FILTRU IMPURITATI DN 250	CT 17 MANASTUR	150,15	0
30268	INST. ELECTRICA INTERIOARA	CT 17 MANASTUR	264,07	0
30267	INST. TEHNICA INTERIOARA	CT 17 MANASTUR	616,86	0
34723	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 17 MANASTUR	1.180,89	0
35162	RECIPIENT ACUM. V 2000 L	CT 17 MANASTUR	9.536,59	2.141,97
37122	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 17 MANASTUR	2.350,00	0
37123	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 4	CT 17 MANASTUR	2.200,00	0
37124	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 5	CT 17 MANASTUR	2.000,00	0
35812	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 17 MANASTUR	13.695,41	3.766,45
35813	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 17 MANASTUR	13.695,41	3.766,45
35814	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 17 MANASTUR	16.952,12	4.661,95
46420	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 17 MANASTUR	3.833,25	950,71
35161	ST.RIDICARE PRES.-2 ELECTROPOMP	CT 17 MANASTUR	24.584,66	797,4
36418	VAS EXPANSIUNE 4000 S2648858	CT 17 MANASTUR	18.228,20	6.041,14
36419	VAS EXPANSIUNE 4000 S2648860	CT 17 MANASTUR	18.228,20	6.041,14
35207	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 18 MANASTUR	17.255,46	8.849,59
35180	ARZATOR GAZ SGB 140-G/F-M-1-0-T	CT 18 MANASTUR	18.820,97	10.695,21
30715	CAZAN CIMAG 1 GCAL	CT 18 MANASTUR	222,67	0
30109	CAZAN CIMAG 1GCAL	CT 18 MANASTUR	208,01	0
34620	ELECTROP.GRUNDFOS CH4-50	CT 18 MANASTUR	196,51	0
34621	ELECTROP.GRUNDFOS CH4-50	CT 18 MANASTUR	196,51	0
34611	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT 18 MANASTUR	647,81	0
34612	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT 18 MANASTUR	647,81	0
34613	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT 18 MANASTUR	647,81	0
34614	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT 18 MANASTUR	647,81	0
34615	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT 18 MANASTUR	647,81	0
34616	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT 18 MANASTUR	647,81	0

34617	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT 18 MANASTUR	647,81	0
34618	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT 18 MANASTUR	647,81	0
34619	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT 18 MANASTUR	647,81	0
35399	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 18 MANASTUR	3.277,29	355,55
35401	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 18 MANASTUR	3.277,29	355,55
35403	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 18 MANASTUR	3.277,29	355,55
34447	FILTRU IMPURITATI FFS DN 200	CT 18 MANASTUR	150,15	0
30735	INST. TEHNICA INTERIOARA	CT 18 MANASTUR	27.206,36	0
34724	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 18 MANASTUR	1.195,65	0
37376	REZERVOR ACUMULARE ELBI 2000L	CT 18 MANASTUR	15.606,49	14.240,86
30728	REZERVOR ZI COMB. 2X2X1	CT 18 MANASTUR	21,49	0
30729	REZERVOR ZI COMB. 2X2X1	CT 18 MANASTUR	21,49	0
35815	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 18 MANASTUR	13.613,80	3.743,47
46368	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 18 MANASTUR	6.462,40	1.602,61
34695	STATIE DE DEDURIZARE 85 ELAN	CT 18 MANASTUR	2.237,89	38,87
35188	RECIPIENT ACUM. ELBI AFL 750 L	CT 2 GHEORGHENI	3.532,90	805,98
35187	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE403-2	CT 2 GHEORGHENI	15.140,29	525,62
35289	ARZATOR	CT 2 MANASTUR	14.230,00	7.184,85
35290	ARZATOR	CT 2 MANASTUR	14.230,00	9.117,24
35291	ARZATOR	CT 2 MANASTUR	14.230,00	8.491,10
35292	ARZATOR	CT 2 MANASTUR	14.230,00	8.491,10
35481	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 2 MANASTUR	5.098,93	553,42
35482	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 2 MANASTUR	5.098,93	553,42
35479	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/8	CT 2 MANASTUR	19.850,35	2.559,38
35480	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/8	CT 2 MANASTUR	19.850,35	2.559,38
35483	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL125/190	CT 2 MANASTUR	7.941,46	861,79
34701	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 2 MANASTUR	1.251,94	0
36783A	MODERNIZARE INSTALATIE TERMICA INT.CT 2 MANASTUR	CT 2 MANASTUR	4.278,51	3.422,88
37131	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 2 MANASTUR	2.150,00	0
37132	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 2 MANASTUR	2.200,00	0
37133	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 2 MANASTUR	2.150,00	0
35777	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 2 MANASTUR	17.325,30	4.764,37
35778	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 2 MANASTUR	14.335,34	3.942,01
46414	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 2 MANASTUR	3.833,25	950,71
35660	VAS EXPANSIUNE 5000L BPM68/2005	CT 2 MANASTUR	17.654,23	6.414,10
35661	VAS EXPANSIUNE 5000L BPM68/2005	CT 2 MANASTUR	17.654,23	6.414,10
43599A	MODIF.INSTALATIE DE AUTOMATIZARE	CT 2 PATA	3.195,75	1.864,25
37281A	MODIF.INSTALATIE TERMOMECANICA	CT 2 PATA	20.095,15	11.722,15
37322	POMPA CIRCULATIE ACC,GRUNDFOS,TPD32-120/2A-F-A-BQBE	CT 2 PATA	4.821,00	2.812,25
37323	POMPA CIRCULATIE ACC,GRUNDFOS,TPD32-120/2A-F-A-	CT 2 PATA	4.821,00	2.812,25

	BQBE			
37324	REZERVOR APA CALDA IZOLAT ELBI SAC 3000 L	CT 2 PATA	11.945,00	9.456,50
36597	ARZATOR VIESS. WM-G 20/2	CT 2 ZORILOR	31.349,35	17.354,53
36598	ARZATOR VIESS. WM-G 20/2	CT 2 ZORILOR	31.349,35	20.329,33
36599	ARZATOR VIESS. WM-G 20/2	CT 2 ZORILOR	31.349,35	20.329,33
36615	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI	CT 2 ZORILOR	29.364,35	15.612,13
36593	CAZAN VIESS.VITOPLEX 100	CT 2 ZORILOR	52.283,08	28.942,61
36594	CAZAN VIESS.VITOPLEX 100	CT 2 ZORILOR	52.283,08	33.904,36
36595	CAZAN VIESS.VITOPLEX 100	CT 2 ZORILOR	52.283,08	33.904,36
36608	COS FUM AUTOPORTANT	CT 2 ZORILOR	33.746,96	16.029,97
35351	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/140	CT 2 ZORILOR	4.661,91	0
35383	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 2 ZORILOR	4.378,82	475,4
35350	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 2 ZORILOR	15.682,07	2.022,17
35357	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 2 ZORILOR	15.682,07	2.022,17
35352	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 2 ZORILOR	5.356,43	581,28
36605	ELECTROPOMPA Q66 PN6	CT 2 ZORILOR	3.794,57	1.802,47
36606	ELECTROPOMPA Q66 PN6	CT 2 ZORILOR	3.794,57	1.802,47
36607	ELECTROPOMPA Q66 PN6	CT 2 ZORILOR	3.794,57	1.802,47
36601	ELECTROVANA 3CAI DN80	CT 2 ZORILOR	1.294,94	614,78
36602	ELECTROVANA 3CAI DN80	CT 2 ZORILOR	1.294,94	614,78
36603	ELECTROVANA 3CAI DN80	CT 2 ZORILOR	1.294,94	614,78
36614	ELECTROVANA 3CAI V50 ML74.12B	CT 2 ZORILOR	6.077,39	2.886,94
36613	ELECTROVANA 3CAI V50 ML74.18B	CT 2 ZORILOR	10.595,21	5.032,85
36620	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 2 ZORILOR	105.253,84	49.995,76
34742	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 2 ZORILOR	1.584,73	0
36621	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	CT 2 ZORILOR	94.752,98	45.007,96
36619	INSTALATIE ALIMENTARE GAZ	CT 2 ZORILOR	66.298,78	31.492,21
36618	INSTALATIE SANITARA	CT 2 ZORILOR	83.681,75	39.748,76
36617	INSTALATIE TERMICA	CT 2 ZORILOR	116.560,69	55.366,30
37095	POMPA ACUMULARE LNTE65-160/11/P45RCS4	CT 2 ZORILOR	16.577,23	4.282,49
37363	REZERVOR ACUMULARE ELBI 3000 L	CT 2 ZORILOR	17.952,63	15.708,63
37364	REZERVOR ACUMULARE ELBI 3000 L	CT 2 ZORILOR	17.952,63	15.708,63
35683	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 2 ZORILOR	11.796,76	3.244,39
35684	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 2 ZORILOR	11.796,76	3.244,39
46337	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 2 ZORILOR	4.787,60	1.187,14
34804	STATIE DE TRATARE 9 MC/H	CT 2 ZORILOR	12.020,76	1.563,79
36616	TABLOU AUTOMATIZARE	CT 2 ZORILOR	64.585,19	30.678,25
20390	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 2 ZORILOR	18.480,47	4.699,74
36609	VAS EXP. INCHIS ERL-3000	CT 2 ZORILOR	13.981,44	6.640,90
36610	VAS EXP. INCHIS ERL-3000	CT 2 ZORILOR	13.981,44	6.640,90
36520	ARZATOR RIELLO RS190	CT 20 MANASTUR	25.890,00	14.332,41
36521	ARZATOR RIELLO RS190	CT 20 MANASTUR	25.890,00	16.450,96
36522	ARZATOR RIELLO RS190	CT 20 MANASTUR	25.890,00	17.951,94
36542	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI	CT 20 MANASTUR	17.760,00	9.442,12

36515	CAZAN BUDERUS LOGANO SK735	CT 20 MANASTUR	45.482,00	25.177,70
36516	CAZAN BUDERUS LOGANO SK735	CT 20 MANASTUR	45.482,00	28.900,13
36517	CAZAN BUDERUS LOGANO SK735	CT 20 MANASTUR	45.482,00	31.536,97
36540	EL.VANA 3CAI PN10P+10 DN125	CT 20 MANASTUR	5.485,20	2.605,18
36539	EL.VANA 3CAI PN10P+4 DN50	CT 20 MANASTUR	2.247,00	1.067,50
37058	ELECTROPOMPA ACUMULARE DL 65/160	CT 20 MANASTUR	18.069,91	3.800,62
35392	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/140	CT 20 MANASTUR	4.076,32	442,5
35391	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 20 MANASTUR	3.005,82	326,36
35389	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/8	CT 20 MANASTUR	18.015,82	2.322,97
35390	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/8	CT 20 MANASTUR	18.015,82	2.322,97
35393	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL80/140	CT 20 MANASTUR	4.699,95	510,18
36525	ELECTROPOMPA WILO IP-E80	CT 20 MANASTUR	7.081,58	3.363,86
36526	ELECTROPOMPA WILO IP-E80	CT 20 MANASTUR	7.081,58	3.363,86
36527	ELECTROPOMPA WILO IP-E80	CT 20 MANASTUR	7.081,58	3.363,86
36537	ELECTROVANA 3CAI PN10 DN150	CT 20 MANASTUR	7.064,40	3.355,87
36538	ELECTROVANA 3CAI PN10 DN150	CT 20 MANASTUR	7.064,40	3.355,87
36551	INS. EL SI DE AUTOMATIZARE	CT 20 MANASTUR	82.813,33	39.336,01
30540	INST. ELECTRICA INTERIOARA	CT 20 MANASTUR	424,92	0
30539	INST. TEHNICA INTERIOARA	CT 20 MANASTUR	991,35	0
34726	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 20 MANASTUR	1.648,75	0
36549	INSTALATIE ALIMENTARE GAZ	CT 20 MANASTUR	8.106,00	3.850,06
36550	INSTALATIE EVACUARE GAZE	CT 20 MANASTUR	58.752,36	27.907,48
36548	INSTALATIE SANITARA	CT 20 MANASTUR	38.918,00	18.485,95
36547	INSTALATIE TERMICA	CT 20 MANASTUR	47.900,00	22.752,40
35184	RECIPIENT ACUM. AFL 2000 L	CT 20 MANASTUR	8.507,80	1.940,70
37226	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 20 MANASTUR	2.250,00	156,25
37227	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 20 MANASTUR	2.100,00	145,82
37228	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 4	CT 20 MANASTUR	2.250,00	156,25
36544	REZERVOR ACUM. ACC P+8 V5000	CT 20 MANASTUR	11.573,10	6.152,68
36545	REZERVOR ACUM. ACC P+8 V5000	CT 20 MANASTUR	11.573,10	6.152,68
36546	REZERVOR ACUM. ACC P+8 V5000	CT 20 MANASTUR	11.573,10	6.152,68
36543	REZERVOR ACUM.ACC P+4 V3000	CT 20 MANASTUR	8.801,10	4.678,90
35819	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 20 MANASTUR	13.613,78	3.743,46
35820	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 20 MANASTUR	17.055,92	4.690,45
46333	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 20 MANASTUR	4.787,60	1.187,14
35183	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE1603-	CT 20 MANASTUR	23.217,95	806,12
36541	STATIE TRATARE APA AS800 PN6	CT 20 MANASTUR	11.142,00	6.025,18
20415	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 20 MANASTUR	23.435,86	4.253,49
36530	VAS EXP. INCHIS PN6 V120L	CT 20 MANASTUR	469,97	223,15
36531	VAS EXP. INCHIS PN6 V120L	CT 20 MANASTUR	469,97	223,15
36532	VAS EXP. INCHIS PN6 V120L	CT 20 MANASTUR	469,97	223,15
36535	VAS EXP. INCHIS PN6 V5000L	CT 20 MANASTUR	27.331,00	12.982,17
36536	VAS EXP. INCHIS PN6 V5000L	CT 20 MANASTUR	27.331,00	12.982,17
36596	ARZATOR VIESS. WM-G 20/2	CT 22 MANASTUR	32.234,26	19.433,27
36631	ARZATOR WEISH. WM-G 20/2	CT 22 MANASTUR	32.234,26	19.348,76

36592	CAZAN VIESS.VITOPLEX 100	CT 22 MANASTUR	54.141,98	32.673,41
36626	CAZAN VIESS.VITOPLEX 100	CT 22 MANASTUR	43.685,33	26.280,04
36734	COS DE FUM METALIC (2 CANALE)	CT 22 MANASTUR	11.246,46	6.810,37
37199	E.POMPA AC TPD 40-120/2 A-F-A	CT 22 MANASTUR	9.926,40	3.970,56
37198	E.POMPA AC TPD 50-120/2 A-F-A	CT 22 MANASTUR	10.606,40	4.242,48
35444	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/170	CT 22 MANASTUR	3.877,81	420,88
35443	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 22 MANASTUR	4.467,37	484,8
35441	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 22 MANASTUR	15.343,83	1.978,46
35442	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 22 MANASTUR	15.343,83	1.978,46
35446	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 22 MANASTUR	3.792,89	411,52
35447	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 22 MANASTUR	3.792,89	411,52
35448	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 22 MANASTUR	3.792,89	411,52
35445	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 22 MANASTUR	5.018,19	544,49
36604	ELECTROPOMPA Q66 PN6	CT 22 MANASTUR	4.679,48	2.284,19
36641	ELECTROPOMPA Q66 PN6	CT 22 MANASTUR	4.679,48	2.284,19
36600	ELECTROVANA 3CAI DN80	CT 22 MANASTUR	2.179,85	1.096,96
36636	ELECTROVANA 3CAI DN80	CT 22 MANASTUR	2.179,85	1.096,96
34727	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 22 MANASTUR	1.655,37	0
30781	INSTAL EL. INTER.	CT 22 MANASTUR	377,39	0
36733	INSTALATIE DE ALIMENTARE CU GAZ	CT 22 MANASTUR	24.574,87	13.865,89
30780	INSTALATIE TEHN. INTERIOARA	CT 22 MANASTUR	966,18	0
30780A	MODERNIZ.INST TEHN. INTERIOARA	CT 22 MANASTUR	2.348,67	0
30780B	MODERNIZ.INST TEHN. INTERIOARA CT 22 MANASTUR	CT 22 MANASTUR	7.408,51	5.926,75
37224	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 22 MANASTUR	2.000,00	138,87
37225	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 22 MANASTUR	2.000,00	138,87
35821	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 22 MANASTUR	14.638,26	4.025,17
35822	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 22 MANASTUR	14.116,70	3.881,95
46370	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 22 MANASTUR	6.462,40	1.602,61
34693	STATIE DE DEDURIZARE PLUS 165	CT 22 MANASTUR	3.651,70	63,37
20400	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 22 MANASTUR	25.565,26	4.640,05
37031	VAS EXPANSIUNE 5000 L	CT 22 MANASTUR	21.461,87	11.625,25
35914	ARZATOR BALTUR TBG140LX PN ME	CT 23 MANASTUR	27.712,39	5.309,78
36425	ARZATOR RIELLO RS160	CT 23 MANASTUR	22.360,01	14.326,52
34185	BUTELIE AMESTEC	CT 23 MANASTUR	564,1	0
36421	CAZAN VIESS.VITOP 100	CT 23 MANASTUR	38.570,73	24.679,17
35899	CAZAN VIESSMANN VITOPL.200 P1300	CT 23 MANASTUR	47.434,37	23.712,07
36736	COS DE FUM METALIC (2 CANALE)	CT 23 MANASTUR	45.328,46	27.449,16
35465	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 23 MANASTUR	4.409,04	478,69
35464	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT 23 MANASTUR	3.109,92	337,69
35904	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP-60/4	CT 23 MANASTUR	4.059,09	0
35462	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E80/8	CT 23 MANASTUR	13.509,01	1.741,89
35463	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E80/8	CT 23 MANASTUR	13.509,01	1.741,89
35468	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 23 MANASTUR	3.699,18	401,61
35469	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 23 MANASTUR	3.699,18	401,61

35470	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 23 MANASTUR	3.699,18	401,61
35471	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 23 MANASTUR	3.699,18	401,61
35472	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 23 MANASTUR	3.699,18	401,61
35473	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 23 MANASTUR	3.699,18	401,61
35466	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL50/110	CT 23 MANASTUR	4.210,49	457,07
35467	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL50/110	CT 23 MANASTUR	4.210,49	457,07
36429	ELECTROPOMPA WILO Q16MCH	CT 23 MANASTUR	4.070,90	1.865,73
35909	ELECTROVANA 3 CAI KVS57 DN100	CT 23 MANASTUR	5.988,09	0
36433	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN80	CT 23 MANASTUR	3.615,40	1.780,75
34469	FILTRU IMPURITATI DN 300	CT 23 MANASTUR	202,7	0
34728	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 23 MANASTUR	1.427,34	0
36735	INSTALATIE DE ALIMENTARE CU GAZ	CT 23 MANASTUR	19.871,73	11.212,37
30815	INSTALATIE ELECTRICA INTERIOAR	CT 23 MANASTUR	395,06	0
30814	INSTALATIE TEHNICA INTERIOARA	CT 23 MANASTUR	884,88	0
30815A	MODERNIZ. INST. ELCTR. INTER.	CT 23 MANASTUR	371,32	0
30814A	MODERNIZ. INST. TH. INTER.	CT 23 MANASTUR	9.887,56	0
37229	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 23 MANASTUR	2.050,00	142,37
37230	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 23 MANASTUR	2.150,00	149,32
37358	REZERVOR ACUMULARE ELBI 1500 L	CT 23 MANASTUR	12.868,18	11.259,58
37359	REZERVOR ACUMULARE ELBI 1500 L	CT 23 MANASTUR	12.868,18	11.259,58
35823	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 23 MANASTUR	13.832,45	3.803,62
35818	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 23 MANASTUR	14.361,58	3.949,12
35824	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 23 MANASTUR	13.724,59	3.774,13
35825	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 23 MANASTUR	13.724,59	3.774,13
46371	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 23 MANASTUR	6.462,40	1.602,61
34255	STATIE DE DEDURIZARE AM 900	CT 23 MANASTUR	626,84	71,46
20402	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 23 MANASTUR	28.057,73	5.092,24
37032	VAS EXPANSIUNE 5000 L	CT 23 MANASTUR	21.690,81	11.749,01
36396	ARZATOR BALTUR TBG200LX ME	CT 24 MANASTUR	26.385,04	9.181,59
36397	ARZATOR BALTUR TBG200LX ME	CT 24 MANASTUR	26.385,04	10.569,35
36398	ARZATOR BALTUR TBG200LX ME	CT 24 MANASTUR	26.385,04	10.569,35
36392	CAZAN OTEL PN1400+VAS EXP.150 L	CT 24 MANASTUR	41.940,56	23.851,21
36393	CAZAN OTEL PN1400+VAS EXP.150 L	CT 24 MANASTUR	41.940,56	27.456,94
36394	CAZAN OTEL PN1400+VAS EXP.150 L	CT 24 MANASTUR	41.940,56	27.456,94
35346	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110-	CT 24 MANASTUR	4.565,68	495,61
35451	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 24 MANASTUR	3.316,10	359,78
35454	ELECTROPOMPA CTP.WILO IL-E100/5	CT 24 MANASTUR	13.924,08	1.511,28
35455	ELECTROPOMPA CTP.WILO IL-E100/5	CT 24 MANASTUR	13.924,08	1.511,28
35449	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-100/5	CT 24 MANASTUR	15.371,37	1.981,98
35450	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-100/5	CT 24 MANASTUR	15.371,37	1.981,98
35458	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 24 MANASTUR	3.855,82	418,53
35459	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 24 MANASTUR	3.855,82	418,53
35460	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 24 MANASTUR	3.855,82	418,53
35453	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL50/110	CT 24 MANASTUR	4.367,13	473,99
35452	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/120	CT 24 MANASTUR	4.454,89	483,39

36401	ELECTROPOMPA WILO IL40/170-0,75/	CT 24 MANASTUR	3.094,90	0
36400	ELECTROPOMPA WILO IL50/110-1,5/2	CT 24 MANASTUR	2.767,34	0
36406	ELECTROVANA 3CAI CV316 GC DN125	CT 24 MANASTUR	6.331,82	0
33801	FILTRU IMPURITATI PN 16 DN 300	CT 24 MANASTUR	49,44	0
36410	INST. ALIMENTARE CU GAZE NAT.	CT 24 MANASTUR	15.599,19	7.826,69
36412	INST. ELECTRICA SI DE AUTOMATIZ.	CT 24 MANASTUR	39.180,14	0
36411	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 24 MANASTUR	185.271,18	104.987,23
34729	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 24 MANASTUR	1.433,84	0
36409	INSTALATIE SANITARA	CT 24 MANASTUR	55.260,41	30.596,94
36408	INSTALATIE TERMICA	CT 24 MANASTUR	91.454,40	50.636,84
36404	RECIPIENT ACUM. ACC ACS 5000 IDR	CT 24 MANASTUR	13.374,98	3.419,46
36405	RECIPIENT ACUM. ACC ACS 5000 IDR	CT 24 MANASTUR	13.374,98	3.419,46
37112	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 24 MANASTUR	2.050,00	0
37113	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 24 MANASTUR	2.050,00	0
35826	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 24 MANASTUR	13.832,45	3.803,62
35827	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 24 MANASTUR	13.832,45	3.803,62
35828	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 24 MANASTUR	13.832,45	3.803,62
46372	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 24 MANASTUR	6.462,40	1.602,61
36407	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	CT 24 MANASTUR	10.821,88	6.784,59
20401	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 24 MANASTUR	31.490,90	5.715,40
36402	VAS EXPANSIUNE VRV 5000	CT 24 MANASTUR	27.471,19	7.023,06
36403	VAS EXPANSIUNE VRV 5000	CT 24 MANASTUR	27.471,19	7.023,06
36627	ARZATOR WEISH. WM-G 20/2	CT 26 MANASTUR	31.349,35	17.354,53
36628	ARZATOR WEISH. WM-G 20/2	CT 26 MANASTUR	31.349,35	20.329,33
36646	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI	CT 26 MANASTUR	29.364,35	15.612,13
36622	CAZAN VIESS.VITOPLEX 100	CT 26 MANASTUR	41.826,43	23.154,18
36623	CAZAN VIESS.VITOPLEX 100	CT 26 MANASTUR	41.826,43	27.123,39
37059	ELECTROPOMPA ACUMULARE DL 65/160	CT 26 MANASTUR	17.163,31	3.593,63
37057	ELECTROPOMPA ACUMULARE DL40/160	CT 26 MANASTUR	16.550,41	3.466,12
35342	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110-	CT 26 MANASTUR	4.276,74	464,12
35343	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT 26 MANASTUR	2.977,62	323,12
35341	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E 100/6	CT 26 MANASTUR	13.670,53	1.762,73
35355	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E 100/6	CT 26 MANASTUR	13.670,53	1.762,73
35344	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL80/140	CT 26 MANASTUR	4.827,44	523,81
36637	ELECTROPOMPA Q66 PN6	CT 26 MANASTUR	3.794,57	1.802,47
36638	ELECTROPOMPA Q66 PN6	CT 26 MANASTUR	3.794,57	1.802,47
36632	ELECTROVANA 3CAI DN80	CT 26 MANASTUR	1.294,94	614,78
36633	ELECTROVANA 3CAI DN80	CT 26 MANASTUR	1.294,94	614,78
36643	ELECTROVANA 3CAI PN10 INCALZ.	CT 26 MANASTUR	11.186,52	5.313,82
36644	ELECTROVANA 3CAI PN10 P+10	CT 26 MANASTUR	5.224,50	2.481,90
36642	ELECTROVANA 3CAI PN10 P+4	CT 26 MANASTUR	6.077,39	2.886,94
34471	FILTRU IMPURITATI DN 300	CT 26 MANASTUR	202,7	0
30587	INST. ELECTRICA INTERIOARA	CT 26 MANASTUR	692,26	0
36656	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 26 MANASTUR	130.668,05	62.067,01

30586	INST. TEHNICA INTERIOARA	CT 26 MANASTUR	1.807,55	0
34730	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 26 MANASTUR	1.650,75	0
36657	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	CT 26 MANASTUR	115.712,58	54.963,67
36655	INSTALATIE ALIMENTARE GAZ	CT 26 MANASTUR	71.098,94	33.771,68
36654	INSTALATIE SANITARA	CT 26 MANASTUR	90.736,89	43.099,69
36653	INSTALATIE TERMICA	CT 26 MANASTUR	120.453,04	57.215,38
37114	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 26 MANASTUR	2.100,00	0
37115	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 26 MANASTUR	2.100,00	0
36649	REZERVOR ACUMULARE P+4 6000L	CT 26 MANASTUR	9.370,67	4.981,80
36650	REZERVOR ACUMULARE P+4 6000L	CT 26 MANASTUR	9.370,67	4.981,80
36651	REZERVOR ACUMULARE P+8 3000L	CT 26 MANASTUR	9.370,67	4.981,80
35829	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 26 MANASTUR	14.279,95	3.926,98
35830	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 26 MANASTUR	14.279,95	3.926,98
35831	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 26 MANASTUR	13.861,59	3.812,14
46334	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 26 MANASTUR	4.787,60	1.187,14
36645	STATIE TRAT.APA DUPLEX PN6	CT 26 MANASTUR	11.036,45	5.967,84
36652	TABLOU AUTOMATIZARE	CT 26 MANASTUR	66.355,93	31.519,28
20387	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 26 MANASTUR	21.000,83	3.811,53
36647	VAS EXPANSIUNE ERL 3000	CT 26 MANASTUR	16.241,70	7.714,66
36648	VAS EXPANSIUNE ERL 3000	CT 26 MANASTUR	16.241,70	7.714,66
36450	ARZATOR RIELLO RS 160	CT 27 MANASTUR	18.779,44	12.017,33
36446	CAZAN VIESS.VITOP. 100	CT 27 MANASTUR	34.709,62	22.023,63
36738	COS DE FUM METALIC	CT 27 MANASTUR	22.809,13	13.812,06
37201	E.POMPA AC TPD 32-120/2 A-F-A	CT 27 MANASTUR	7.781,04	3.112,56
37200	E.POMPA AC TPD 50-120/2 A-F-A	CT 27 MANASTUR	8.831,04	3.532,56
35577	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 27 MANASTUR	3.336,25	362,13
35576	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT 27 MANASTUR	3.286,71	356,7
35574	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 27 MANASTUR	14.015,01	1.807,00
35575	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 27 MANASTUR	14.015,01	1.807,00
35578	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 27 MANASTUR	4.694,43	509,56
36454	ELECTROPOMPA WILO Q12	CT 27 MANASTUR	4.728,83	2.208,25
36458	ELECTROVANA 3 CAI DN80 3BAR	CT 27 MANASTUR	4.413,82	2.211,24
34731	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 27 MANASTUR	1.439,54	0
33118	INSTAL. EL. INTER.	CT 27 MANASTUR	415,76	0
36737	INSTALATIE DE ALIMENTARE CU GAZ	CT 27 MANASTUR	17.366,63	9.798,53
33117	INSTALATIE TEH. INTER.	CT 27 MANASTUR	3.868,78	0
37231	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 27 MANASTUR	2.000,00	138,87
37203	REZERVOR AC 5000 L P+10E	CT 27 MANASTUR	16.222,66	11.355,96
37202	REZERVOR AC 5000 L P+4E	CT 27 MANASTUR	16.222,66	11.355,96
35832	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 27 MANASTUR	13.887,86	3.819,50
35833	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 27 MANASTUR	13.724,60	3.774,13
46373	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 27 MANASTUR	6.462,40	1.602,61
20413	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 27 MANASTUR	24.359,51	4.420,76
37246	VAS EXPANSIUNE ELBI DL 2000/10 CE	CT 27 MANASTUR	12.554,34	9.154,19
35168	RECIPIENT ACUM. V 800 L	CT 3 GHEORGHENI	4.597,08	1.032,62

35167	ST.RIDICARE PRES.-2 ELECTROPOMP	CT 3 GHEORGHENI	18.750,94	608,28
35324	ARZATOR	CT 3 GRIGORESCU	14.230,00	9.091,38
35325	ARZATOR	CT 3 GRIGORESCU	14.230,00	9.854,04
35326	ARZATOR	CT 3 GRIGORESCU	14.230,00	9.177,28
35557	ELECTROPOMPA CATP.WILO IL-E65/6	CT 3 GRIGORESCU	7.635,16	828,82
35558	ELECTROPOMPA CATP.WILO IL-E65/6	CT 3 GRIGORESCU	7.635,16	828,82
35438	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 3 GRIGORESCU	4.954,11	537,72
35439	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 3 GRIGORESCU	3.527,60	382,81
35436	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 3 GRIGORESCU	14.975,29	1.930,99
35437	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 3 GRIGORESCU	14.975,29	1.930,99
35440	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 3 GRIGORESCU	5.078,71	551,07
36965	INST. EL SI DE AUTOMATIZARE	CT 3 GRIGORESCU	19.641,57	10.373,19
35249	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT 3 GRIGORESCU	2.746,60	0
32050A	MODERNIZ. INST. TH. INTER	CT 3 GRIGORESCU	1.539,68	0
37165	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 3 GRIGORESCU	2.100,00	0
37166	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 3 GRIGORESCU	2.150,00	0
34538	REZERVOR ACUM. 4000/6 , S79812	CT 3 GRIGORESCU	940,6	0
34539	REZERVOR ACUM. 4000/6 , S79813	CT 3 GRIGORESCU	940,6	0
35851	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 3 GRIGORESCU	14.448,73	3.973,49
35852	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 3 GRIGORESCU	11.993,49	3.297,99
46425	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 3 GRIGORESCU	3.833,25	950,71
37413	VAS EXPANSIUNE CU MEMBRANA HIDROFERRA 5000 L	CT 3 GRIGORESCU	35.610,56	35.610,56
35230	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 3 MANASTUR	17.161,77	8.128,86
35235	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 3 MANASTUR	17.155,17	8.904,52
35487	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 3 MANASTUR	3.875,73	420,65
35486	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL40/120	CT 3 MANASTUR	4.111,12	446,26
35484	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 3 MANASTUR	15.111,10	1.948,38
35485	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 3 MANASTUR	15.111,10	1.948,38
35488	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 3 MANASTUR	5.656,75	614,05
30362	INST. ELECTR. INTERIOARA	CT 3 MANASTUR	238,71	0
34702	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 3 MANASTUR	1.240,04	0
30363A	MODERNIZ. INSTAL. TH. INTER	CT 3 MANASTUR	1.522,89	0
30363B	MODERNIZ. INSTAL.TEH. INTER CT 3 MANASTUR	CT 3 MANASTUR	4.445,39	3.556,32
36191A	MODERNIZ.CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	CT 3 MANASTUR	3.577,26	1.959,86
36222A	MODERNIZ.CAZAN FONTA DIETRICH GT530-18	CT 3 MANASTUR	3.577,26	2.360,43
36197A	MODERNIZ.EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	CT 3 MANASTUR	89,18	0
36229A	MODERNIZ.EL.POMPA GRUNDF.TP100-120/2	CT 3 MANASTUR	89,18	0
36240A	MODERNIZ.EL.VANA 3CAI PN6 HONEYW. DN100	CT 3 MANASTUR	208,36	0

36210A	MODERNIZ.EL.VANA 3CAI PN6, HONEYW. DN100	CT 3 MANASTUR	208,36	0
36202A	MODERNIZ.VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	CT 3 MANASTUR	36,89	0
36234A	MODERNIZ.VAS EXPANSIUNE PN6 ELBI ERE 150	CT 3 MANASTUR	36,89	0
30357	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC	CT 3 MANASTUR	114,84	0
30358	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC	CT 3 MANASTUR	114,84	0
35779	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 3 MANASTUR	14.801,51	4.070,51
35780	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 3 MANASTUR	13.943,22	3.834,29
46415	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 3 MANASTUR	3.833,25	950,71
37065	STATIE TRATARE APA ADAOS DUPLEX PN=6	CT 3 MANASTUR	7.173,28	5.339,90
34173	VAS ADAOS 2X2X2	CT 3 MANASTUR	73,54	0
37187	VAS DE EXPANSIUNE 3000 L	CT 3 MANASTUR	17.012,23	11.908,68
36026	ARZATOR RIELLO RS160 M BLU TC	CT 3 ZORILOR	29.530,02	5.525,88
36027	ARZATOR RIELLO RS160 M BLU TC	CT 3 ZORILOR	29.530,02	6.411,68
36524	ARZATOR RIELLO RS190	CT 3 ZORILOR	26.291,60	18.271,21
36020	CAZAN BUDERUS LOGANO SK735	CT 3 ZORILOR	48.746,90	24.204,67
36021	CAZAN BUDERUS LOGANO SK735	CT 3 ZORILOR	48.746,90	28.085,91
36519	CAZAN BUDERUS LOGANO SK735	CT 3 ZORILOR	45.883,60	31.856,23
36742	COS DE FUM METALIC (3 CANALE)	CT 3 ZORILOR	39.973,87	24.206,24
37208	E.POMPA AC TPD 32-120/2 A-F-A	CT 3 ZORILOR	9.531,85	3.812,88
37207	E.POMPA AC TPD 65-120/2 A-F-A	CT 3 ZORILOR	11.541,85	4.616,88
35358	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/140	CT 3 ZORILOR	4.068,67	441,56
35359	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/100	CT 3 ZORILOR	2.821,24	306,2
35353	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/8	CT 3 ZORILOR	18.043,56	2.326,66
35354	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/8	CT 3 ZORILOR	18.043,56	2.326,66
35362	ELECTROPOMPA PREP.WILO BL65/130	CT 3 ZORILOR	3.537,89	383,96
35363	ELECTROPOMPA PREP.WILO BL65/130	CT 3 ZORILOR	3.537,89	383,96
35364	ELECTROPOMPA PREP.WILO BL65/130	CT 3 ZORILOR	3.537,89	383,96
35365	ELECTROPOMPA PREP.WILO BL65/130	CT 3 ZORILOR	3.537,89	383,96
35366	ELECTROPOMPA PREP.WILO BL65/130	CT 3 ZORILOR	3.537,89	383,96
35360	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL80/140	CT 3 ZORILOR	4.692,30	509,24
36529	ELECTROPOMPA WILO IP-E80	CT 3 ZORILOR	7.483,18	3.582,46
36032	ELECTROPOMPA WILO P6 IL80/150-	CT 3 ZORILOR	3.284,35	0
36033	ELECTROPOMPA WILO P6 IL80/150-	CT 3 ZORILOR	3.284,35	0
36038	ELECTROVANA HONEYWELL 3CAI DN80	CT 3 ZORILOR	4.517,77	0
36039	ELECTROVANA HONEYWELL 3CAI DN80	CT 3 ZORILOR	4.517,77	0
34743	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 3 ZORILOR	1.434,04	0
36741	INSTALATIE DE ALIMENTARE CU GAZ	CT 3 ZORILOR	23.186,76	13.082,80
33378	INSTALATIE EL.INTERIOARA	CT 3 ZORILOR	876	0
33377	INSTALATIE TEH. INTERIOARA	CT 3 ZORILOR	2.016,31	0
35166	RECIPIENT ACUM. V 600 L	CT 3 ZORILOR	4.214,60	946,44
37210	REZERVOR AC 5000 L P+10E	CT 3 ZORILOR	18.033,75	12.623,67

37209	REZERVOR AC 5000 L P+4E	CT 3 ZORILOR	18.033,75	12.623,67
35685	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 3 ZORILOR	10.454,87	2.874,79
35686	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 3 ZORILOR	10.454,87	2.874,79
35687	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 3 ZORILOR	7.947,14	2.185,56
46379	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 3 ZORILOR	6.462,40	1.602,61
35165	ST.RIDICARE PRES.-2 ELECTROPOMP	CT 3 ZORILOR	20.007,67	649,08
34093	STATIE DE DEDURIZARE AM 900	CT 3 ZORILOR	624,35	69,78
20391	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 3 ZORILOR	28.395,55	5.153,65
36534	VAS EXP. INCHIS PN6 V120L	CT 3 ZORILOR	871,57	442,03
37030	VAS EXPANSIUNE 5000 L	CT 3 ZORILOR	24.445,64	13.241,15
35882	ARZATOARE AUTOMATIZATE	CT 4 GHEORGHENI	14.230,00	6.600,67
35334	ARZATOR	CT 4 GHEORGHENI	14.230,00	7.765,58
35335	ARZATOR	CT 4 GHEORGHENI	14.230,00	9.177,28
35336	ARZATOR	CT 4 GHEORGHENI	14.230,00	9.177,28
35337	ARZATOR	CT 4 GHEORGHENI	14.230,00	9.177,28
35955	BUTELIE EGALIZARE PRES. 4 RACORD	CT 4 GHEORGHENI	20.955,59	0
35940	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 VD2E	CT 4 GHEORGHENI	56.620,59	28.069,98
35941	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 VD2E	CT 4 GHEORGHENI	56.620,59	32.570,85
35942	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 VD2E	CT 4 GHEORGHENI	56.620,59	32.570,85
35943	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 VD2E	CT 4 GHEORGHENI	56.620,59	32.570,85
35944	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 VD2E	CT 4 GHEORGHENI	56.620,59	37.161,87
35622	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 4 GHEORGHENI	4.921,88	534,15
35623	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 4 GHEORGHENI	4.921,88	534,15
35620	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 4 GHEORGHENI	14.943,06	1.926,76
35621	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 4 GHEORGHENI	14.943,06	1.926,76
35624	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 4 GHEORGHENI	5.453,32	591,96
35945	ELECTROPOMPA WILO IL80/150-1,1/4	CT 4 GHEORGHENI	3.277,84	0
35946	ELECTROPOMPA WILO IL80/150-1,1/4	CT 4 GHEORGHENI	3.277,84	0
35947	ELECTROPOMPA WILO IL80/150-1,1/4	CT 4 GHEORGHENI	3.277,84	0
35948	ELECTROPOMPA WILO IL80/150-1,1/4	CT 4 GHEORGHENI	3.277,84	0
35949	ELECTROPOMPA WILO IL80/150-1,1/4	CT 4 GHEORGHENI	3.277,84	0

35950	ELECTROVANA AMESTEC 3 CAI P16	CT 4 GHEORGHENI	157,27	0
35951	ELECTROVANA AMESTEC 3 CAI P16	CT 4 GHEORGHENI	157,27	0
35952	ELECTROVANA AMESTEC 3 CAI P16	CT 4 GHEORGHENI	157,27	0
35953	ELECTROVANA AMESTEC 3 CAI P16	CT 4 GHEORGHENI	157,27	0
35954	ELECTROVANA AMESTEC 3 CAI P16	CT 4 GHEORGHENI	157,27	0
35961	INST. ELECTRICA SI DE AUTOMATIZ.	CT 4 GHEORGHENI	24.351,88	7.975,04
35959	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 4 GHEORGHENI	51.316,81	26.798,46
37000	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 4 GHEORGHENI	138.001,16	93.928,72
34751	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 4 GHEORGHENI	1.166,07	0
35960	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZ	CT 4 GHEORGHENI	10.330,74	4.463,82
35958	INSTALATIE SANITARA	CT 4 GHEORGHENI	24.870,47	12.539,40
35957	INSTALATIE TERMICA	CT 4 GHEORGHENI	101.446,17	51.148,22
31680A	MODERNIZARE INST.ELINT.	CT 4 GHEORGHENI	12.007,16	0
31679B	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 4 GHEORGHENI	38.131,45	0
31674	RECIPIENT ACUMULARE V 5M3	CT 4 GHEORGHENI	40,41	0
31675	RECIPIENT ACUMULARE V 5M3	CT 4 GHEORGHENI	40,41	0
34464	RECIPIENT VEP V 3.150 MC	CT 4 GHEORGHENI	109,16	0
35697	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 4 GHEORGHENI	11.843,40	3.256,86
35698	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 4 GHEORGHENI	11.477,53	3.156,61
46343	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 4 GHEORGHENI	4.787,60	1.187,14
35280	ST.HIDROFOR-WILO COR-2MVIE403-2G	CT 4 GHEORGHENI	19.762,23	3.191,09
35956	STATIE TRATARE APA ADAOS ECOW.	CT 4 GHEORGHENI	8.255,58	4.829,50
36728	VAS EXPANSIUNE S.2621518/2010	CT 4 GHEORGHENI	14.544,80	5.198,61
36727	VAS EXPANSIUNE S.2648865/2010	CT 4 GHEORGHENI	14.544,80	5.198,61
35241	ARZATOR GAZ SGB 140-G/F-M-1-0-T	CT 4 GRIGORESCU	17.458,47	11.475,78
35242	ARZATOR GAZ SGB 140-G/F-M-1-0-T	CT 4 GRIGORESCU	17.458,47	9.714,23
35995	ARZATOR RIELLO RS160/M BLU TC	CT 4 GRIGORESCU	31.630,49	6.990,49
35990	CAZAN VIESSMAN VITOROND VD2E	CT 4 GRIGORESCU	62.704,14	36.450,95
35965	CAZAN VIESSMAN VITOROND200	CT 4 GRIGORESCU	64.019,08	32.079,53

	VD2E			
36744	COS DE FUM METALIC (2 CANALE)	CT 4 GRIGORESCU	38.666,16	23.414,29
35430	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 4 GRIGORESCU	5.130,63	556,71
35969	ELECTROPOMPA GRUNDFOS P6TP80-70/	CT 4 GRIGORESCU	4.298,01	0
35428	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 4 GRIGORESCU	16.588,71	2.138,93
35429	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 4 GRIGORESCU	16.588,71	2.138,93
35431	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 4 GRIGORESCU	5.255,23	570,34
36000	ELECTROPOMPA WILO IL65/250-4/4	CT 4 GRIGORESCU	1.352,67	0
35973	ELECTROVANA DANFOS 3 CAI P6	CT 4 GRIGORESCU	5.347,45	0
36005	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 4 GRIGORESCU	4.306,51	0
35250	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT 4 GRIGORESCU	1.884,22	0
36743	INSTALATIE DE ALIMENTARE CU GAZ	CT 4 GRIGORESCU	16.801,20	9.479,73
32083A	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 4 GRIGORESCU	18.352,00	637,12
37096	POMPA ACUMULARE LNTE65-160/11A/P45RCS4	CT 4 GRIGORESCU	19.195,96	4.958,91
34426	RECIPIENT ACUM. V 4000 L	CT 4 GRIGORESCU	105,96	0
34427	RECIPIENT ACUM. V 4000 L	CT 4 GRIGORESCU	105,96	0
37176	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 4 GRIGORESCU	2.000,00	0
37177	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 4 GRIGORESCU	2.000,00	0
35853	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 4 GRIGORESCU	14.024,89	3.856,54
35854	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 4 GRIGORESCU	14.024,89	3.856,54
46340	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 4 GRIGORESCU	4.787,60	1.187,14
37185	VAS DE EXPANSIUNE 1500 L	CT 4 GRIGORESCU	7.611,37	5.328,12
37186	VAS DE EXPANSIUNE 1500 L	CT 4 GRIGORESCU	7.611,36	5.328,12
35492	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/170	CT 4 MANASTUR	4.313,48	468,25
35491	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT 4 MANASTUR	3.674,69	398,79
35489	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 4 MANASTUR	14.959,60	1.928,88
35490	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 4 MANASTUR	14.959,60	1.928,88
35493	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 4 MANASTUR	5.098,41	553,42
30390	INST. TEHNICA INTERIOARA	CT 4 MANASTUR	225,42	0
34703	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 4 MANASTUR	1.043,02	0
30390A	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 4 MANASTUR	21.565,88	693,72
35156	RECIPIENT ACUM. V 600 L	CT 4 MANASTUR	4.214,60	946,44
33700	REZERVOR ACUMULARE 5000/6	CT 4 MANASTUR	99,16	0
33701	REZERVOR ACUMULARE 5000/6	CT 4 MANASTUR	99,16	0
35781	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 4 MANASTUR	14.035,06	3.859,47
35782	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 4 MANASTUR	13.943,22	3.834,29
46416	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 4 MANASTUR	3.833,25	950,71
35155	ST.RIDICARE PRES.-2 ELECTROPOMP	CT 4 MANASTUR	18.096,95	0
37355	VAS DE EXPANSIUNE CRW 3000-VM	CT 4 MANASTUR	15.068,57	13.184,87
37356	VAS DE EXPANSIUNE CRW 3000-VM	CT 4 MANASTUR	15.068,57	13.184,87
35171	VAS EXPANSIUNE 3000 L	CT 4 MANASTUR	8.677,02	1.948,75
35172	VAS EXPANSIUNE 3000 L	CT 4 MANASTUR	8.677,02	1.948,75
35227	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 4 ZORILOR	17.571,86	10.620,31

35233	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 4 ZORILOR	17.016,22	9.467,96
35234	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 4 ZORILOR	17.016,22	10.375,08
35239	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 4 ZORILOR	17.009,62	10.371,07
37055	ELECTROPOMPA ACUMULARE DL 80/160	CT 4 ZORILOR	23.172,16	4.863,62
35369	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/140	CT 4 ZORILOR	4.771,76	517,8
35367	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E 100/8	CT 4 ZORILOR	17.539,99	2.261,53
35368	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E 100/8	CT 4 ZORILOR	17.539,99	2.261,53
35456	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 4 ZORILOR	3.855,82	418,53
35457	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 4 ZORILOR	3.855,82	418,53
35370	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 4 ZORILOR	5.466,28	593,37
34744	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 4 ZORILOR	1.431,54	0
36983	INSTALATIE ALIM. CU COMB.	CT 4 ZORILOR	33.857,12	20.949,51
35106	INSTALATIE ELECTRICA INT.	CT 4 ZORILOR	7.568,36	1.027,48
36984	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	CT 4 ZORILOR	23.007,95	14.699,63
35105	INSTALATIE TEHNICA INT.	CT 4 ZORILOR	73.233,05	12.503,93
36982	INSTALATIE TERMICA SI SANITARA	CT 4 ZORILOR	70.026,44	44.457,27
33396	RECIPIENT ACUM. V 5 MC	CT 4 ZORILOR	217,64	0
33397	RECIPIENT ACUM. V 5 MC	CT 4 ZORILOR	217,64	0
37083	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 4 ZORILOR	2.300,00	0
37153	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 4 ZORILOR	2.150,00	0
37154	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 4 ZORILOR	2.100,00	0
35688	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 4 ZORILOR	12.156,06	3.343,07
35689	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 4 ZORILOR	12.156,06	3.343,07
46338	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 4 ZORILOR	4.787,60	1.187,14
36926	STATIE DEDURIZARE DUPLEX DX35	CT 4 ZORILOR	5.544,82	3.020,68
20392	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 4 ZORILOR	24.808,60	10.375,60
37029	VAS EXPANSIUNE 5000 L	CT 4 ZORILOR	25.408,00	13.762,45
35173	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 5 GHEORGHENI	17.198,52	7.913,28
35174	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 5 GHEORGHENI	17.198,52	10.435,84
35175	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 5 GHEORGHENI	17.198,52	10.435,84
35627	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 5 GHEORGHENI	4.951,05	537,44
35628	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT 5 GHEORGHENI	3.651,93	396,44
35625	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 5 GHEORGHENI	14.972,23	1.930,52
35626	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 5 GHEORGHENI	14.972,23	1.930,52
35630	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 5 GHEORGHENI	5.075,65	550,98
34752	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 5 GHEORGHENI	1.169,77	0
31705A	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 5 GHEORGHENI	17.296,74	556,44

37171	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 5 GHEORGHENI	2.250,00	0
37172	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 5 GHEORGHENI	2.000,00	0
37173	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 5 GHEORGHENI	2.200,00	0
35699	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 5 GHEORGHENI	11.702,40	3.218,31
35700	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 5 GHEORGHENI	11.473,53	3.155,11
46429	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 5 GHEORGHENI	3.833,25	950,71
35281	ST.HIDROFOR-WILO COR-2MVIE403-2G	CT 5 GHEORGHENI	21.309,10	3.441,13
35177	ARZATOR GAZ SGB 140-G/F-M-1-0-T	CT 5 GRIGORESCU	17.545,04	8.926,58
35178	ARZATOR GAZ SGB 140-G/F-M-1-0-T	CT 5 GRIGORESCU	17.545,04	10.646,12
35179	ARZATOR GAZ SGB 140-G/F-M-1-0-T	CT 5 GRIGORESCU	17.545,04	10.646,12
35974	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI 4RAC	CT 5 GRIGORESCU	24.476,69	0
35962	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 VD2E	CT 5 GRIGORESCU	60.764,71	30.126,86
35963	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 VD2E	CT 5 GRIGORESCU	60.764,71	34.957,79
35964	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 VD2E	CT 5 GRIGORESCU	60.764,71	34.957,79
35581	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 5 GRIGORESCU	5.120,33	555,77
35978	ELECTROPOMPA DUBLA GRUNDFOSS P6	CT 5 GRIGORESCU	5.864,83	0
35966	ELECTROPOMPA GRUNDFOS P6TP80-70/	CT 5 GRIGORESCU	3.022,08	0
35967	ELECTROPOMPA GRUNDFOS P6TP80-70/	CT 5 GRIGORESCU	3.022,08	0
35968	ELECTROPOMPA GRUNDFOS P6TP80-70/	CT 5 GRIGORESCU	3.022,08	0
35579	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 5 GRIGORESCU	15.141,51	1.952,32
35580	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 5 GRIGORESCU	15.141,51	1.952,32
35582	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 5 GRIGORESCU	5.244,93	569,4
35970	ELECTROVANA DANFOS 3 CAI P6	CT 5 GRIGORESCU	4.071,53	0
35971	ELECTROVANA DANFOS 3 CAI P6	CT 5 GRIGORESCU	4.071,53	0
35972	ELECTROVANA DANFOS 3 CAI P6	CT 5 GRIGORESCU	4.071,53	0
35985	INST. ELECTRICA SI DE AUTOMATIZ.	CT 5 GRIGORESCU	88.867,07	29.102,72
35983	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 5 GRIGORESCU	10.939,26	5.712,39
35251	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT 5 GRIGORESCU	2.747,41	0
35984	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZ	CT 5 GRIGORESCU	12.328,70	5.326,98
35982	INSTALATIE SANITARA	CT 5 GRIGORESCU	84.633,50	42.671,30
35981	INSTALATIE TERMICA	CT 5 GRIGORESCU	128.121,70	64.597,74
34666A	MODERN. SCP	CT 5 GRIGORESCU	5.520,85	0
32106A	MODERNIZ. INST. TH. INTER	CT 5 GRIGORESCU	25.712,66	0
34541	RECIPIENT ACUM. 4000/6 ,S79814	CT 5 GRIGORESCU	893,26	0
34542	RECIPIENT ACUM. 4000/6,S 79815	CT 5 GRIGORESCU	893,26	0

34425	RECIPIENT ACUM. V 4000 L	CT 5 GRIGORESCU	105,96	0
34666	S.C.P VX1-59-1/1 S 792/97	CT 5 GRIGORESCU	280,5	0
34667	S.C.P VX1-59-1/1 S 793/97	CT 5 GRIGORESCU	280,5	0
35979	SCP SONDEX S7A-ST16-49 DN50	CT 5 GRIGORESCU	4.293,95	765,45
35980	SCP SONDEX S7A-ST16-49 DN50	CT 5 GRIGORESCU	4.293,95	765,45
46426	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 5 GRIGORESCU	3.833,25	950,71
35975	STATIE TRATARE APA ADAOS ECOW.	CT 5 GRIGORESCU	6.686,36	3.911,70
37412	VAS EXPANSIUNE CU MEMBRANA HIDROFERRA 5000 L	CT 5 GRIGORESCU	32.683,02	32.683,02
36729	VAS EXPANSIUNE S.2648863/2010	CT 5 GRIGORESCU	18.228,20	6.515,28
35315	ARZATOR	CT 5 MANASTUR	14.376,95	7.951,29
37194	E.POMPA AC.TPD 32-120/2 A-F-A	CT 5 MANASTUR	14.174,32	5.669,68
37193	E.POMPA AC.TPD 65-120/2 A-F-A	CT 5 MANASTUR	16.184,32	6.473,68
35496	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/140	CT 5 MANASTUR	4.833,68	524,75
35497	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/100	CT 5 MANASTUR	3.586,25	389,39
35494	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 5 MANASTUR	14.998,55	1.933,81
35495	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 5 MANASTUR	14.998,55	1.933,81
35498	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL80/140	CT 5 MANASTUR	5.473,31	593,95
34704	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 5 MANASTUR	1.030,32	0
30420B	MODERNIZ. INST. TH. INTERIOARA CT 5 MANASTUR	CT 5 MANASTUR	11.765,39	9.412,32
36312A	MODERNIZ.ARZATOR AER INSUF. BALTUR TBG140	CT 5 MANASTUR	146,95	0
36308A	MODERNIZ.CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	CT 5 MANASTUR	3.999,11	1.954,92
36340A	MODERNIZ.CAZAN FONTA BUDERUS LOGANO G615-	CT 5 MANASTUR	3.999,11	1.954,92
36318A	MODERNIZ.EL.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	CT 5 MANASTUR	90,04	0
36347A	MODERNIZ.EL.POMPA W.IPL100/165-2.2/4 D75	CT 5 MANASTUR	90,04	0
36360A	MODERNIZ.EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	CT 5 MANASTUR	210,36	0
36322A	MODERNIZ.VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	CT 5 MANASTUR	37,25	0
36352A	MODERNIZ.VAS EXP. REFLEX N200 PN6 V200	CT 5 MANASTUR	37,25	0
36329A	MODRNIZ.EL.VANA 3CAI TOUR AND. PN6 DN100	CT 5 MANASTUR	210,36	0
30416	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC.	CT 5 MANASTUR	49,42	0
37195	REZERVOR AC 5000 L P+4E	CT 5 MANASTUR	10.000,00	6.999,76
35783	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 5 MANASTUR	14.227,46	3.912,28
35784	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 5 MANASTUR	14.227,46	3.912,28
35785	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 5 MANASTUR	13.724,59	3.774,13
46328	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 5 MANASTUR	4.787,60	1.187,14
37067	STATIE TRATARE APA ADAOS DUPLEX PN=6	CT 5 MANASTUR	6.525,44	4.857,50

37188	VAS DE EXPANSIUNE 3000 L	CT 5 MANASTUR	17.155,68	12.009,12
35913	ARZATOR BALTUR TBG140LX PN ME	CT 5 ZORILOR	29.891,30	6.067,49
36629	ARZATOR WEISH. WM-G 20/2	CT 5 ZORILOR	34.899,35	23.073,56
36630	ARZATOR WEISH. WM-G 20/2	CT 5 ZORILOR	34.899,35	24.671,80
36624	CAZAN VIESS.VITOPLEX 100	CT 5 ZORILOR	54.984,16	34.382,89
36625	CAZAN VIESS.VITOPLEX 100	CT 5 ZORILOR	55.077,44	37.366,82
35898	CAZAN VIESSMANN VITOPL.200 P1300	CT 5 ZORILOR	58.680,07	35.630,38
35373	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL40/120	CT 5 ZORILOR	3.782,64	410,54
35903	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP-60/4	CT 5 ZORILOR	5.428,00	0
35371	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 5 ZORILOR	15.637,91	2.016,44
35372	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 5 ZORILOR	15.637,91	2.016,44
35375	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 5 ZORILOR	4.086,97	443,44
35376	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 5 ZORILOR	4.086,97	443,44
35377	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT 5 ZORILOR	4.086,97	443,44
35374	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 5 ZORILOR	4.905,43	532,27
36639	ELECTROPOMPA Q66 PN6	CT 5 ZORILOR	6.534,57	3.354,16
36640	ELECTROPOMPA Q66 PN6	CT 5 ZORILOR	6.534,57	3.354,16
35908	ELECTROVANA 3 CAI KVS57 DN100	CT 5 ZORILOR	6.467,00	0
36634	ELECTROVANA 3CAI DN80	CT 5 ZORILOR	3.144,94	1.662,92
36635	ELECTROVANA 3CAI DN80	CT 5 ZORILOR	3.144,94	1.662,92
34745	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 5 ZORILOR	1.438,94	0
36986	INSTALATIE ALIM. CU COMBUSTIBIL	CT 5 ZORILOR	26.162,50	16.188,42
33472	INSTALATIE EL. INTERIOARA	CT 5 ZORILOR	22.429,95	0
36987	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	CT 5 ZORILOR	27.615,70	17.643,39
33471	INSTALATIE TEH. INTERIOARA	CT 5 ZORILOR	106.085,80	0
36985	INSTALATIE TERMICA SI SANITARA	CT 5 ZORILOR	68.281,18	43.349,25
37094	POMPA ACUMULARE LNTE65-200/15A/P45RCS4	CT 5 ZORILOR	26.010,85	6.719,40
35190	RECIPIENT ACUM. AFL 2000 L	CT 5 ZORILOR	8.507,80	1.940,70
37155	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 5 ZORILOR	2.050,00	0
37156	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 5 ZORILOR	2.050,00	0
37365	REZERVOR ACUMULARE ELBI 3000 L	CT 5 ZORILOR	16.394,27	14.344,97
37366	REZERVOR ACUMULARE ELBI 3000 L	CT 5 ZORILOR	16.394,27	14.344,97
35690	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 5 ZORILOR	11.690,40	3.214,55
35691	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 5 ZORILOR	11.690,40	3.214,55
46339	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 5 ZORILOR	4.787,60	1.187,14
35189	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE803-2	CT 5 ZORILOR	18.204,99	632,12
36925	STATIE DEDURIZARE DUPLEX DX35	CT 5 ZORILOR	5.313,79	2.839,41
20393	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 5 ZORILOR	20.070,57	3.642,81
36979	VAS EXPANSIUNE 3000L	CT 5 ZORILOR	10.772,54	5.007,60
36980	VAS EXPANSIUNE 3000L	CT 5 ZORILOR	10.772,54	5.007,60
35223	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 6 GHEORGHENI	17.571,86	8.990,01
35224	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 6 GHEORGHENI	17.571,86	11.550,33
35225	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 6	17.571,86	10.713,97

		GHEORGHENI		
35226	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 6 GHEORGHENI	17.571,86	10.713,97
35633	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 6 GHEORGHENI	4.913,41	533,21
35634	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 6 GHEORGHENI	4.913,41	533,21
35631	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 6 GHEORGHENI	14.934,59	1.925,82
35632	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 6 GHEORGHENI	14.934,59	1.925,82
35629	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 6 GHEORGHENI	5.444,85	591,02
34753	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 6 GHEORGHENI	1.169,77	0
31731A	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 6 GHEORGHENI	17.565,58	609,87
35285	RECIPIENT ACUMULARE 5000L, 6BARI	CT 6 GHEORGHENI	13.905,73	3.716,22
37080	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 6 GHEORGHENI	2.050,00	0
37081	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 6 GHEORGHENI	2.000,00	0
37082	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 6 GHEORGHENI	2.000,00	0
35701	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 6 GHEORGHENI	12.032,72	3.309,07
35702	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 6 GHEORGHENI	12.143,53	3.339,10
46344	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 6 GHEORGHENI	4.787,60	1.187,14
35282	ST.HODROFOR-WILO COR-2MVIE403-2G	CT 6 GHEORGHENI	20.285,39	3.275,60
35228	VAS DE EXP.INCHIS G-3000/6	CT 6 GHEORGHENI	26.029,97	5.938,18
35229	VAS DE EXP.INCHIS G-3000/6	CT 6 GHEORGHENI	26.029,97	5.938,18
35886	ARZATOARE AUTOMATIZATE	CT 6 GRIGORESCU	15.875,33	8.403,57
35887	ARZATOARE AUTOMATIZATE	CT 6 GRIGORESCU	15.875,33	9.073,45
35888	ARZATOARE AUTOMATIZATE	CT 6 GRIGORESCU	15.875,33	7.273,93
32109	CAZAN MET. PA 25	CT 6 GRIGORESCU	250,71	0
34808	CAZAN PAG 25	CT 6 GRIGORESCU	4.842,60	2.219,74
34809	CAZAN PAG 25	CT 6 GRIGORESCU	4.842,60	2.353,22
35586	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 6 GRIGORESCU	4.951,72	537,44
35585	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 6 GRIGORESCU	3.652,60	396,44
35583	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 6 GRIGORESCU	16.384,80	2.112,66
35584	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 6 GRIGORESCU	16.384,80	2.112,66
35587	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 6 GRIGORESCU	5.483,16	595,25
32143	INST. ELECTRICA INTERIOARA	CT 6 GRIGORESCU	318,18	0
32142	INST. TEHNICA INTERIOARA	CT 6 GRIGORESCU	756,68	0

35252	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT 6 GRIGORESCU	2.639,37	0
35976	RECIPIENT ACUMULARE ELBI ACZ5000	CT 6 GRIGORESCU	14.175,46	1.846,29
35977	RECIPIENT ACUMULARE ELBI ACZ5000	CT 6 GRIGORESCU	14.175,46	1.846,29
37367	REZERVOR ACUMULARE ELBI 2000 L	CT 6 GRIGORESCU	14.643,33	12.813,03
35855	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 6 GRIGORESCU	14.035,05	3.859,47
35856	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 6 GRIGORESCU	16.890,90	4.644,80
46427	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 6 GRIGORESCU	3.833,25	950,71
36089	STATIE TRATARE APA ADAOS NOBEL	CT 6 GRIGORESCU	4.135,48	2.419,30
37241	VAS EXPANSIUNE ELBI DL 3000/10 CE	CT 6 GRIGORESCU	18.827,62	13.728,37
35208	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 6 MANASTUR	17.212,38	8.116,61
35209	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 6 MANASTUR	17.212,38	9.673,01
35210	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 6 MANASTUR	17.212,38	10.428,19
35501	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 6 MANASTUR	5.053,67	548,51
35544	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 6 MANASTUR	4.437,14	481,51
35499	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 6 MANASTUR	15.039,46	1.939,17
35500	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 6 MANASTUR	15.039,46	1.939,17
35503	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL125/190	CT 6 MANASTUR	6.045,51	656,2
36923	ELECTROVENTIL REARM.MAN. DN200	CT 6 MANASTUR	13.422,29	498,57
34705	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 6 MANASTUR	1.050,75	0
30455A	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 6 MANASTUR	13.939,06	483,97
35182	RECIPIENT ACUM. ELBI AFL 750 L	CT 6 MANASTUR	3.532,80	805,92
34810	RECIPIENT ACUM.5000 L ,S33213	CT 6 MANASTUR	3.509,21	396,98
34811	RECIPIENT ACUM.5000 L ,S33215	CT 6 MANASTUR	3.509,21	396,98
37116	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 6 MANASTUR	2.050,00	0
37117	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 6 MANASTUR	2.050,00	0
34765	REZERVOR ACUM. ACM 5 MC, S 743	CT 6 MANASTUR	4.739,56	244,62
35786	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 6 MANASTUR	16.890,90	4.644,80
35787	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 6 MANASTUR	13.832,44	3.803,62
46329	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 6 MANASTUR	4.787,60	1.187,14
35181	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE403-2	CT 6 MANASTUR	15.713,90	545,62
37189	VAS DE EXPANSIUNE 5000 L	CT 6 MANASTUR	24.093,60	16.865,52
36447	ARZATOR RIELLO RS 160	CT 6 ZORILOR	16.609,94	10.433,29
36448	ARZATOR RIELLO RS 160	CT 6 ZORILOR	16.609,94	10.537,27
36449	ARZATOR RIELLO RS 160	CT 6 ZORILOR	16.609,94	9.711,10
36443	CAZAN VIESS.VITOP. 100	CT 6 ZORILOR	32.540,12	20.439,53
36444	CAZAN VIESS.VITOP. 100	CT 6 ZORILOR	32.540,12	20.643,28
36445	CAZAN VIESS.VITOP. 100	CT 6 ZORILOR	32.540,12	19.024,99
37211	E.POMPA AC TPD 50-180/2 A-F-A	CT 6 ZORILOR	11.731,63	4.692,72
35380	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 6 ZORILOR	4.839,32	525,22
35378	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 6 ZORILOR	17.428,47	2.247,30
35379	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 6 ZORILOR	17.428,47	2.247,30
35381	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 6 ZORILOR	4.947,92	536,97
36451	ELECTROPOMPA WILO Q12	CT 6 ZORILOR	2.559,33	1.111,79
36452	ELECTROPOMPA WILO Q12	CT 6 ZORILOR	2.559,33	1.111,79

36453	ELECTROPOMPA WILO Q12	CT 6 ZORILOR	2.559,33	1.111,79
36455	ELECTROVANA 3 CAI DN80 3BAR	CT 6 ZORILOR	2.244,32	1.041,25
36456	ELECTROVANA 3 CAI DN80 3BAR	CT 6 ZORILOR	2.244,32	1.041,25
36457	ELECTROVANA 3 CAI DN80 3BAR	CT 6 ZORILOR	2.244,32	1.041,25
36464	INST. EL SI DE AUTOMATIZARE	CT 6 ZORILOR	10.620,63	4.614,81
34746	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 6 ZORILOR	1.578,99	0
36463	INST.EVACUARE GAZE ARSE	CT 6 ZORILOR	19.645,37	9.114,50
33517	INSTAL TEH. INTERIOARA	CT 6 ZORILOR	9.306,33	0
33518	INSTAL. EL. INTER.	CT 6 ZORILOR	622,97	0
36462	INSTALATIE ALIM. GAZ	CT 6 ZORILOR	8.100,00	3.757,85
36461	INSTALATIE SANITARA	CT 6 ZORILOR	3.000,00	1.391,49
36460	INSTALATIE TERMICA	CT 6 ZORILOR	16.515,97	7.662,63
33517A	MODERNIZARE INST. TH. INTER.	CT 6 ZORILOR	193,77	0
37157	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 6 ZORILOR	2.050,00	0
37158	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 6 ZORILOR	2.000,00	0
37212	REZERVOR AC 5000 L	CT 6 ZORILOR	18.621,38	13.034,90
35692	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 6 ZORILOR	11.563,87	3.179,71
35693	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 6 ZORILOR	11.563,87	3.179,71
46423	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 6 ZORILOR	3.833,25	950,71
36459	STATIE TRATARE APA DUPLEX AS90	CT 6 ZORILOR	10.122,16	5.351,83
20394	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 6 ZORILOR	19.856,86	3.603,87
37218	VANA GAZ MBC 1200 SE RP 2 MBC1200	CT 6 ZORILOR	7.744,75	3.291,49
36920	VAS EXPANSIUN 5000L	CT 6 ZORILOR	25.643,90	10.526,25
35332	ARZATOR	CT 7 GHEORGHENI	14.230,00	8.467,00
35333	ARZATOR	CT 7 GHEORGHENI	14.230,00	9.177,28
35638	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/170	CT 7 GHEORGHENI	4.326,35	469,61
35637	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 7 GHEORGHENI	4.986,68	541,2
35635	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 7 GHEORGHENI	16.444,76	2.120,40
35636	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 7 GHEORGHENI	16.444,76	2.120,40
35639	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 7 GHEORGHENI	5.518,12	599,01
34754	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 7 GHEORGHENI	1.578,40	0
31758A	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 7 GHEORGHENI	14.203,57	493,12
34814	RECIPIENT ACUM.5000 L ,S33220	CT 7 GHEORGHENI	3.463,22	391,75
34815	RECIPIENT ACUM.5000 L ,S33221	CT 7 GHEORGHENI	3.463,22	391,75
37075	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 7 GHEORGHENI	2.300,00	0
37076	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 7 GHEORGHENI	2.150,00	0
37077	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 7	2.150,00	0

		GHEORGHENI		
35703	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 7 GHEORGHENI	8.987,46	2.471,49
35704	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 7 GHEORGHENI	8.987,46	2.471,49
35705	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 7 GHEORGHENI	9.232,34	2.538,99
46345	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 7 GHEORGHENI	4.787,60	1.187,14
35283	ST.HIDROFOR-WILO COR-2MVIE403-2G	CT 7 GHEORGHENI	19.948,20	3.221,37
37245	VAS EXPANSIUNE ELBI DL 5000/10 CE	CT 7 GHEORGHENI	22.173,51	16.168,16
35328	ARZATOR	CT 7 GRIGORESCU	14.230,00	9.091,38
35329	ARZATOR	CT 7 GRIGORESCU	14.230,00	9.854,04
36523	ARZATOR RIELLO RS190	CT 7 GRIGORESCU	25.890,00	15.478,14
36518	CAZAN BUDERUS LOGANO SK735	CT 7 GRIGORESCU	45.482,00	27.191,37
32148	CAZAN MET. PA 25	CT 7 GRIGORESCU	209,72	0
32149	CAZAN MET. PA 25	CT 7 GRIGORESCU	209,72	0
35591	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 7 GRIGORESCU	4.971,49	539,62
35590	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT 7 GRIGORESCU	3.672,37	398,62
35588	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 7 GRIGORESCU	16.404,57	2.115,23
35589	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 7 GRIGORESCU	16.404,57	2.115,23
35592	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/130	CT 7 GRIGORESCU	5.096,09	552,95
36528	ELECTROPOMPA WILO IP-E80	CT 7 GRIGORESCU	7.081,58	3.363,86
35253	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT 7 GRIGORESCU	2.640,08	0
32173	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC.	CT 7 GRIGORESCU	138,96	0
32174	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC.	CT 7 GRIGORESCU	138,96	0
35857	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 7 GRIGORESCU	13.832,44	3.803,62
35858	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 7 GRIGORESCU	14.172,08	3.897,48
46428	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 7 GRIGORESCU	3.833,25	950,71
36533	VAS EXP. INCHIS PN6 V120L	CT 7 GRIGORESCU	469,97	223,15
37242	VAS EXPANSIUNE ELBI DL 3000/10 CE	CT 7 GRIGORESCU	17.751,07	12.943,67
35506	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 7 MANASTUR	4.273,27	463,65
35508	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 7 MANASTUR	3.023,69	328,29
35504	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 7 MANASTUR	13.667,06	1.762,26
35505	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 7 MANASTUR	13.667,06	1.762,26
35507	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 7 MANASTUR	4.788,71	519,58
30025	INST. ELECTRICA INTERIOARA	CT 7 MANASTUR	245,98	0
34721	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 7 MANASTUR	1.134,83	0
30016A	MEMBRANA VAS EXPANSIUNE 4000 S2648859 -. NR INV.36416	CT 7 MANASTUR	8.338,53	0
37118	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 7 MANASTUR	2.050,00	0
37119	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 4	CT 7 MANASTUR	2.100,00	0
35788	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 7 MANASTUR	14.801,50	4.070,50
35789	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 7 MANASTUR	13.695,40	3.766,45

46364	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 7 MANASTUR	6.462,40	1.602,61
20403	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 7 MANASTUR	19.707,99	3.576,58
30018	VAS ADAOS 2X1X2	CT 7 MANASTUR	73,54	0
36416	VAS EXPANSIUNE 4000 S2648859	CT 7 MANASTUR	18.228,20	6.041,14
36417	VAS EXPANSIUNE 4000 S2648861	CT 7 MANASTUR	18.228,20	6.041,14
37213	E.POMPA AC TPD 50-120/2 A-F-A	CT 7 ZORILOR	13.961,04	5.584,56
34046	ELECTROPOMPA A.C.M. LP 80-125	CT 7 ZORILOR	115,48	0
34047	ELECTROPOMPA A.C.M. LP 80-125	CT 7 ZORILOR	115,48	0
35382	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 7 ZORILOR	4.378,82	475,4
34053	ELECTROPOMPA CIRCULATIE CDM150	CT 7 ZORILOR	694,35	0
35386	ELECTROPOMPA INJ.WILO DPL40/160	CT 7 ZORILOR	4.150,21	450,49
35384	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL65/120	CT 7 ZORILOR	4.268,03	463,18
36922	ELECTROVENTIL REARM.MAN. DN150	CT 7 ZORILOR	5.237,23	194,55
34747	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 7 ZORILOR	1.148,61	0
34119	INSTALATIE TEHN. INTERIOARA	CT 7 ZORILOR	26.286,59	0
34059	RECIPIENT ACUM. 5000 L,S 78922	CT 7 ZORILOR	132,54	0
34060	RECIPIENT ACUM. 5000 L,S 78923	CT 7 ZORILOR	132,54	0
37159	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT 7 ZORILOR	2.100,00	0
37160	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 7 ZORILOR	2.050,00	0
35694	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 7 ZORILOR	10.674,86	2.935,39
35695	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 7 ZORILOR	10.674,86	2.935,39
46380	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 7 ZORILOR	6.462,40	1.602,61
34270	STATIE DE DEDURIZARE AS 300	CT 7 ZORILOR	197,59	0
34061A	SUPAPE DE SIGURANTA DN 50/80	CT 7 ZORILOR	957,36	156,82
20395	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 7 ZORILOR	21.341,06	3.872,96
37033	VAS EXPANSIUNE 5000 L	CT 7 ZORILOR	23.796,10	12.889,60
31782	VAS EXPANSIUNE V 3000 L	CT 8 GHEORGHENI	47,48	0
36087	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI 4 RAC	CT 8 GRIGORESCU	10.281,43	0
36080	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 P950	CT 8 GRIGORESCU	61.282,49	30.381,10
36081	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 P950	CT 8 GRIGORESCU	61.282,49	35.252,48
35595	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT 8 GRIGORESCU	3.644,37	395,5
36082	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP80-70/4	CT 8 GRIGORESCU	2.999,51	0
36083	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP80-70/4	CT 8 GRIGORESCU	2.999,51	0
36091	ELECTROPOMPA GRUNDFOSS P6 TPD32	CT 8 GRIGORESCU	4.002,62	0
35593	ELECTROPOMPA INC.GRUNDF.TPE80-25	CT 8 GRIGORESCU	7.058,34	910,15
35594	ELECTROPOMPA INC.GRUNDF.TPE80-25	CT 8 GRIGORESCU	7.058,34	910,15
35596	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL50/110	CT 8 GRIGORESCU	4.695,40	509,71
36086	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN100	CT 8 GRIGORESCU	4.843,27	0
36084	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 8 GRIGORESCU	4.067,58	0
36085	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 8 GRIGORESCU	4.067,58	0
32193	FILTRU IMPURITATI DN 125	CT 8 GRIGORESCU	57,2	0
36097	INST. ELECTRICA SI DE AUTOMATIZ.	CT 8 GRIGORESCU	49.848,17	16.324,48

36095	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 8 GRIGORESCU	7.055,38	3.684,29
36096	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZ	CT 8 GRIGORESCU	12.873,10	5.561,98
36094	INSTALATIE SANITARA	CT 8 GRIGORESCU	47.693,59	24.046,46
36093	INSTALATIE TERMICA	CT 8 GRIGORESCU	66.163,28	33.359,06
32195A	MODERNIZARE INST.TH.INT.	CT 8 GRIGORESCU	10.944,03	380,01
36090	RECIPIENT ACUMULARE ELBI ACZ3000	CT 8 GRIGORESCU	7.721,65	1.005,92
36092	SCP SONDEX DN50 S7A-ST16-42	CT 8 GRIGORESCU	3.803,18	678,28
46341	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 8 GRIGORESCU	4.787,60	1.187,14
34776	STATIE DE TRATARE 5,7 MC/H	CT 8 GRIGORESCU	7.343,22	648,62
36088	VAS EXPANSIUNE ELBI V 3000L	CT 8 GRIGORESCU	15.096,77	1.966,78
35991	ARZATOR RIELLO RS160/M BLU TC	CT 8 MANASTUR	30.354,56	6.463,18
35992	ARZATOR RIELLO RS160/M BLU TC	CT 8 MANASTUR	30.354,56	6.530,88
35993	ARZATOR RIELLO RS160/M BLU TC	CT 8 MANASTUR	30.354,56	6.530,88
35994	ARZATOR RIELLO RS160/M BLU TC	CT 8 MANASTUR	30.354,56	6.054,45
36006	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI 4 RAC	CT 8 MANASTUR	22.100,65	0
35986	CAZAN VIESSMAN VITOROND VD2E	CT 8 MANASTUR	59.449,78	33.845,97
35987	CAZAN VIESSMAN VITOROND VD2E	CT 8 MANASTUR	59.449,78	34.200,82
35988	CAZAN VIESSMAN VITOROND VD2E	CT 8 MANASTUR	59.449,78	34.200,82
35989	CAZAN VIESSMAN VITOROND VD2E	CT 8 MANASTUR	59.449,78	31.705,30
35512	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/120	CT 8 MANASTUR	4.425,19	480,15
35509	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL80/140	CT 8 MANASTUR	4.784,82	517,4
36010	ELECTROPOMPA DUBLA WILO DL50/130	CT 8 MANASTUR	12.526,61	0
35510	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 8 MANASTUR	15.145,96	1.954,49
35511	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 8 MANASTUR	15.145,96	1.954,49
35996	ELECTROPOMPA WILO IL65/250-4/4	CT 8 MANASTUR	76,74	0
35997	ELECTROPOMPA WILO IL65/250-4/4	CT 8 MANASTUR	76,74	0
35998	ELECTROPOMPA WILO IL65/250-4/4	CT 8 MANASTUR	76,74	0
35999	ELECTROPOMPA WILO IL65/250-4/4	CT 8 MANASTUR	76,74	0
36001	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 8 MANASTUR	3.030,58	0
36002	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 8 MANASTUR	3.030,58	0
36003	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 8 MANASTUR	3.030,58	0
36004	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT 8 MANASTUR	3.030,58	0
36015	INST. ELECTRICA SI DE AUTOMATIZA	CT 8 MANASTUR	47.458,20	15.541,96
36013	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT 8 MANASTUR	46.881,61	24.482,30
34706	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 8 MANASTUR	1.040,52	0
36014	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZ	CT 8 MANASTUR	32.889,08	14.209,98
36012	INSTALATIE SANITARA	CT 8 MANASTUR	15.804,63	7.968,38
30059	INSTALATIE TEHNICA INTERIOARA	CT 8 MANASTUR	1.176,94	0
36011	INSTALATIE TERMICA	CT 8 MANASTUR	154.957,25	78.128,10
35192	RECIPIENT ACUM. AFL 1000 L	CT 8 MANASTUR	4.073,65	929,32
36008	RECIPIENT ACUMULARE ACC ACZ5000	CT 8 MANASTUR	15.579,43	0
36009	RECIPIENT ACUMULARE ACC ACZ5000	CT 8 MANASTUR	15.579,43	0
35790	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 8 MANASTUR	14.638,24	4.025,17
35791	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 8 MANASTUR	14.638,24	4.025,17
46365	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 8 MANASTUR	6.462,40	1.602,61

35191	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE803-2	CT 8 MANASTUR	18.358,50	637,37
36007	STATIE TRATARE APA ADAOS NOBEL	CT 8 MANASTUR	9.063,24	5.302,48
20404	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 8 MANASTUR	19.863,71	3.605,28
36132	VAS EXPANSIUNE STATICO 3000 L 6B	CT 8 MANASTUR	18.107,32	7.133,55
36133	VAS EXPANSIUNE STATICO 3000L 6B	CT 8 MANASTUR	17.969,49	7.079,10
35231	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 9 GHEORGHENI	17.016,22	10.375,08
35232	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT 9 GHEORGHENI	17.016,22	9.467,96
35642	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL40/140	CT 9 GHEORGHENI	5.022,63	544,96
35640	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 9 GHEORGHENI	15.222,89	1.962,95
35641	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 9 GHEORGHENI	15.222,89	1.962,95
35643	ELECTROPOMPA PREP.WILO DPL100/17	CT 9 GHEORGHENI	5.733,15	622,16
34755	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 9 GHEORGHENI	1.135,23	0
37148	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 9 GHEORGHENI	2.150,00	0
37149	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 9 GHEORGHENI	2.050,00	0
35706	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 9 GHEORGHENI	12.023,03	3.306,67
35707	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 9 GHEORGHENI	12.023,03	3.306,67
46430	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 9 GHEORGHENI	3.833,25	950,71
36916	VAS EXPANSIUN 4000L	CT 9 GHEORGHENI	18.228,20	7.482,25
36915	VAS EXPANSIUN 5000L	CT 9 GHEORGHENI	21.911,60	8.994,12
35910	ARZATOR BALTUR TBG140LX ME	CT 9 GRIGORESCU	26.341,30	5.608,53
35911	ARZATOR BALTUR TBG140LX ME	CT 9 GRIGORESCU	26.341,30	5.667,46
35912	ARZATOR BALTUR TBG140LX ME	CT 9 GRIGORESCU	26.341,30	5.253,94
35895	CAZAN VIESSMANN VITOPL.200 P1300	CT 9 GRIGORESCU	45.429,06	25.861,74
35896	CAZAN VIESSMANN VITOPL.200 P1300	CT 9 GRIGORESCU	45.429,06	26.133,01
35897	CAZAN VIESSMANN VITOPL.200 P1300	CT 9 GRIGORESCU	45.429,06	24.226,16
35411	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 9 GRIGORESCU	4.480,63	486,21
35900	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP-80/4	CT 9 GRIGORESCU	2.688,00	0
35901	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP-80/4	CT 9 GRIGORESCU	2.688,00	0
35902	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP-80/4	CT 9 GRIGORESCU	2.688,00	0
35409	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 9 GRIGORESCU	17.105,30	2.205,47
35410	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT 9 GRIGORESCU	17.105,30	2.205,47
35413	ELECTROPOMPA PREPWILO DPL65/120	CT 9 GRIGORESCU	4.369,84	474,39
35412	ELECTROPOMPA WILO IL-50/110	CT 9 GRIGORESCU	3.054,12	331,58
35414	ELECTROPOMPA WILO IL-50/110	CT 9 GRIGORESCU	4.282,08	464,59
35905	ELECTROVANA 3 CAI DN80	CT 9 GRIGORESCU	4.617,00	0
35906	ELECTROVANA 3 CAI DN80	CT 9 GRIGORESCU	4.617,00	0

35907	ELECTROVANA 3 CAI DN80	CT 9 GRIGORESCU	4.617,00	0
35919	INST. ELECTRICA/AUTOMATIZARE	CT 9 GRIGORESCU	76.798,43	25.150,08
35255	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT 9 GRIGORESCU	3.114,13	0
35918	INSTALATIE ALIMENTARE CU GAZ	CT 9 GRIGORESCU	17.650,83	7.626,22
35917	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	CT 9 GRIGORESCU	20.258,19	10.579,57
35916	INSTALATIE SANITARA	CT 9 GRIGORESCU	110.426,00	55.675,59
35915	INSTALATIE TERMICA	CT 9 GRIGORESCU	85.059,21	42.885,83
37088	POMPA ACUMULARE LNTE40-160/03/S45RCS4	CT 9 GRIGORESCU	15.349,44	3.837,45
37089	POMPA ACUMULARE LNTE50-160/07/X45RCS5	CT 9 GRIGORESCU	14.313,44	3.578,25
37163	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT 9 GRIGORESCU	2.150,00	0
37164	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT 9 GRIGORESCU	2.100,00	0
34766	REZERVOR ACUM. ACM 5 MC, S 745	CT 9 GRIGORESCU	4.739,56	244,62
34767	REZERVOR ACUM. ACM 5 MC, S 747	CT 9 GRIGORESCU	4.739,56	244,62
35859	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 9 GRIGORESCU	16.890,90	4.644,80
35860	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT 9 GRIGORESCU	13.695,40	3.766,45
46381	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 9 GRIGORESCU	6.462,40	1.602,61
34151	STATIE DE DEDURIZARE AM 900	CT 9 GRIGORESCU	525,11	58,64
20398	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT 9 GRIGORESCU	27.815,93	5.048,35
36730	VAS EXPANSIUNE S.2648854/2010	CT 9 GRIGORESCU	18.228,20	6.515,28
36731	VAS EXPANSIUNE S.2648864/2010	CT 9 GRIGORESCU	18.228,20	6.515,28
35300	ARZATOR	CT 9 MANASTUR	14.230,00	7.184,85
35301	ARZATOR	CT 9 MANASTUR	14.230,00	8.491,10
35302	ARZATOR	CT 9 MANASTUR	14.230,00	8.491,10
35303	ARZATOR	CT 9 MANASTUR	14.230,00	8.491,10
30075	CAZAN MET. PA 25	CT 9 MANASTUR	141,76	0
30076	CAZAN MET. PA 25	CT 9 MANASTUR	141,76	0
30077	CAZAN MET. PA 25	CT 9 MANASTUR	141,76	0
30078	CAZAN MET. PA 25	CT 9 MANASTUR	141,76	0
35515	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT 9 MANASTUR	5.248,92	569,8
35516	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL65/130	CT 9 MANASTUR	5.373,52	583,08
35513	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 9 MANASTUR	9.774,65	1.260,30
35514	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/5	CT 9 MANASTUR	9.774,65	1.260,30
30094	INST. ELECTRICA INTERIOARA	CT 9 MANASTUR	218,4	0
30093	INST. TEHNICA INTERIOARA	CT 9 MANASTUR	2.461,84	0
34707	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT 9 MANASTUR	1.043,02	0
30084	RECIPIENT ACUMULARE V 5 MC.	CT 9 MANASTUR	94,04	0
37375	REZERVOR ACUMULARE ELBI 2000 L	CT 9 MANASTUR	14.869,74	13.568,58
35792	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 9 MANASTUR	14.142,91	3.888,96
35793	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT 9 MANASTUR	14.142,91	3.888,96
46417	SISTEM TELEGESTIUNE	CT 9 MANASTUR	3.833,25	950,71
37243	VAS EXPANSIUNE ELBI DL 3000/10 CE	CT 9 MANASTUR	18.114,82	13.208,62
36119	ARZATOR AER INSUFLAT WEISHAUPT	CT BABA NOVAC	27.450,00	5.639,32
37387	ARZATOR RIELLO RS68/M-BLU	CT BABA NOVAC	50.268,15	47.196,18
36685	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI DN450	CT BABA NOVAC	3.613,25	77,62
37386	CAZAN CU ELEM.FONTA DIETRICH	CT BABA NOVAC	105.433,25	98.990,11

36118	CAZAN VIESSMANN VITOPLEX 200 SX2	CT BABA NOVAC	36.830,00	18.591,37
36684	CONTOR APA ADAOS DN 25	CT BABA NOVAC	154,45	0
36683	CONTOR EN. TERMICA DN40 ACC	CT BABA NOVAC	3.556,35	0
36682	CONTOR EN. TERMICA DN80 INC.	CT BABA NOVAC	3.759,57	0
36690	COS DE FUM D255 PERETI DUBLI	CT BABA NOVAC	17.731,69	2.938,08
36691	COS DE FUM D255 PERETI DUBLI	CT BABA NOVAC	17.731,69	2.938,08
36692	COS DE FUM D255 PERETI DUBLI	CT BABA NOVAC	17.731,69	2.938,08
36688	DISTRIBUITOR COLECTOR ACC DN80	CT BABA NOVAC	361,73	0
36689	DISTRIBUITOR COLECTOR ACC DN80	CT BABA NOVAC	361,73	0
36686	DISTRIBUITOR COLECTOR INCALZIRE	CT BABA NOVAC	528,37	0
36687	DISTRIBUITOR COLECTOR INCALZIRE	CT BABA NOVAC	528,37	0
36677	ELECTROPOMPA ACC DUBLA	CT BABA NOVAC	3.499,45	392,26
36123	ELECTROPOMPA CAZAN DUBLA	CT BABA NOVAC	6.420,00	0
36679	ELECTROPOMPA CAZAN SIMPLA	CT BABA NOVAC	1.678,60	0
36680	ELECTROPOMPA CAZAN SIMPLA	CT BABA NOVAC	1.678,60	0
36681	ELECTROPOMPA CAZAN SIMPLA	CT BABA NOVAC	1.678,60	0
36122	ELECTROPOMPA INCALZIRE DUBLA	CT BABA NOVAC	24.340,00	0
36678	ELECTROPOMPA RECIRC.ACC SIMPLA	CT BABA NOVAC	1.324,99	0
36121	ELECTROVANA 3 CAI PN10 20MC/H	CT BABA NOVAC	2.900,00	0
36120	ELECTROVANA 3 CAI PN10 65MC/H	CT BABA NOVAC	3.500,00	0
36671	ELECTROVANA 3CAI HONEY DN.80	CT BABA NOVAC	1.662,34	0
36672	ELECTROVANA 3CAI HONEY DN65	CT BABA NOVAC	1.410,35	0
36673	ELECTROVANA 3CAI HONEY DN65	CT BABA NOVAC	1.410,35	0
36674	ELECTROVANA 3CAI HONEY DN65	CT BABA NOVAC	1.410,35	0
36675	ELECTROVANA 3CAI HONEY DN65	CT BABA NOVAC	1.410,35	0
36128	INST. ALIMENTARE CU GAZ	CT BABA NOVAC	2.594,84	1.369,27
36127	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT BABA NOVAC	16.465,00	8.689,65
36697	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	CT BABA NOVAC	56.655,82	0
36129	INST.ELECTRICA SI AUTOMATIZARE	CT BABA NOVAC	21.609,68	0
36695	INSTALATIE ALIMENTARE GAZ	CT BABA NOVAC	2.085,04	233,7
36696	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	CT BABA NOVAC	16.631,60	2.755,84
36126	INSTALATIE SANITARA	CT BABA NOVAC	1.386,45	600,96
36694	INSTALATIE SANITARA	CT BABA NOVAC	69.106,92	7.749,93
36125	INSTALATIE TERMICA	CT BABA NOVAC	13.700,15	6.991,92
36693	INSTALATIE TERMICA	CT BABA NOVAC	64.114,73	7.190,14
35279	REZ. ACUM. ACM 2000L	CT BABA NOVAC	30.238,53	7.995,80
36669	REZERVOR ACUM.ACC V3000L PN6	CT BABA NOVAC	5.222,75	112,18
36124	ROBINET RELAJ PRES. DN40 PN6	CT BABA NOVAC	1.832,00	0
36668	SCH.CALD.PLACI PNOM435.5	CT BABA NOVAC	2.235,42	429,13
46363	SISTEM TELEGESTIUNE	CT BABA NOVAC	10.360,17	2.569,16
36670	STATIE TRAT.APA SIMPLEX G1,6	CT BABA NOVAC	4.259,49	835,03
36667	VAS EXPANSIUNE INCHIS V1500L PN6	CT BABA NOVAC	9.896,81	1.109,86
36664	VAS EXPANSIUNE INCHIS V60L PN6	CT BABA NOVAC	170,7	0
36665	VAS EXPANSIUNE INCHIS V60L PN6	CT BABA NOVAC	170,7	0
36666	VAS EXPANSIUNE INCHIS V60L PN6	CT BABA NOVAC	170,7	0

37100	ARZATOR 414KW, PNEC.ARZ.=P.NEC.CAZ+10	CT CARAGIALE	16.160,24	7.154,98
37105	ARZATOR 414KW, PNEC.ARZ.=P.NEC.CAZ+10	CT CARAGIALE	16.092,49	9.489,76
37099	CAZAN 1 BUDERUS PN=6BAR, PNEC.CAZ=376KW	CT CARAGIALE	62.184,33	41.022,75
37104	CAZAN 2 BUDERUS PN=6BAR, PNEC.CAZ=376KW	CT CARAGIALE	61.333,48	45.747,58
37101	ELECTROPOMPA PN=6 APA CAZAN 18M3/H	CT CARAGIALE	6.379,04	0
37106	ELECTROPOMPA PN=6 APA CAZAN 18M3/H	CT CARAGIALE	6.324,85	0
37103	ELECTROVANA 3CAI PN=6BAR DN=50MM	CT CARAGIALE	1.701,08	0
37108	ELECTROVANA 3CAI PN=6BAR DN=50MM	CT CARAGIALE	1.721,39	0
34771	INSTALATIE TEHNICA INT. -ANEXA	CT CARAGIALE	430.971,06	31.939,60
37316	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT CARAGIALE	2.200,00	641,65
37317	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT CARAGIALE	2.150,00	627,14
36130	S.C.P. SONDEX S7A ST16-37 TKTL43	CT CARAGIALE	3.439,14	1.403,07
46356	SISTEM TELEGESTIUNE	CT CARAGIALE	10.360,17	2.569,16
37102	VAS EXPANSIUNE PN=6, VNEC=30 L	CT CARAGIALE	283,51	0
37107	VAS EXPANSIUNE PN=6, VNEC=30 L	CT CARAGIALE	330,35	0
37266A	MODIF.INSTALATIE TERMOMECANICA	CT CIPARIU	26.936,88	15.713,25
37319	POMPA CIRCULATIE ACC,GRUNDFOS,TPD32-120/2A-F-A-BQBE	CT CIPARIU	4.821,00	2.812,25
37320	POMPA CIRCULATIE ACC,GRUNDFOS,TPD32-120/2A-F-A-BQBE	CT CIPARIU	4.821,00	2.812,25
37325	SCHIMBATOR DE CALDURA SONDEX TIP T4-M-161/1-13-081	CT CIPARIU	2.287,00	1.651,65
37321	SCHIMBATOR DE CALDURA SONDEX TIP T4-M-161/1-21-081,150KW	CT CIPARIU	2.555,00	1.845,35
34770	INSTALATIE TEHNICA INT. -ANEXA	CT CRAIOVA	291.326,03	16.155,00
37239	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT CRAIOVA	2.100,00	204,15
37240	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT CRAIOVA	2.050,00	199,32
35877	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT CRAIOVA	5.553,00	1.527,15
46355	SISTEM TELEGESTIUNE	CT CRAIOVA	10.360,17	2.569,16
37333	VAS EXPANSIUNE 1000L	CT CRAIOVA	6.905,71	5.783,68
37334	VAS EXPANSIUNE 100L	CT CRAIOVA	6.905,72	5.783,69
36490	ARZATOR VIESS.WIESHAUPT	CT CUG	26.208,36	14.508,45
36491	ARZATOR VIESS.WIESHAUPT	CT CUG	28.317,18	17.188,85
35681	AUTOMATIZARE CT	CT CUG	79.349,71	16.491,82
36484	CAZAN VIESS.VITOROND	CT CUG	56.260,39	31.144,62
36485	CAZAN VIESS.VITOROND	CT CUG	58.369,21	35.233,83
37060	ELECTROPOMPA ACUMULARE DL 65/160	CT CUG	20.162,53	4.200,62

35394	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/8	CT CUG	17.747,57	2.288,33
35395	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/8	CT CUG	17.747,57	2.084,68
35400	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT CUG	3.277,29	355,55
35361	ELECTROPOMPA PREP.WILO BL65/130	CT CUG	3.537,89	383,96
36502	ELECTROPOMPA WILO Q35 H80	CT CUG	3.289,23	1.562,08
36503	ELECTROPOMPA WILO Q35 H80	CT CUG	5.398,05	2.711,11
36496	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN80	CT CUG	1.122,49	532,97
36497	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN80	CT CUG	3.231,31	1.681,78
35261	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT CUG	2.602,24	0
35277	RECIPIENT VAS EXPANSIUNE 2000 L	CT CUG	8.507,80	1.940,70
37078	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT CUG	2.400,00	0
35816	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT CUG	14.361,58	3.949,12
36721	APARAT MAS.CONTROL PRESIUNI	CT CUZA VODA	10.769,00	5.115,46
36701	ARZATOR WEISH.WM-G 10/3	CT CUZA VODA	12.928,00	8.300,46
36702	ARZATOR WEISH.WM-G 10/3	CT CUZA VODA	12.928,00	8.383,47
36703	ARZATOR WEISH.WM-G 10/3	CT CUZA VODA	12.928,00	7.728,99
36715	BUTELIE EGALIZARE PRESIUNI	CT CUZA VODA	19.240,00	10.229,54
36698	CAZAN VIESS.VITOP.100 SX1	CT CUZA VODA	37.652,00	24.174,37
36699	CAZAN VIESS.VITOP.100 SX1	CT CUZA VODA	37.652,00	24.416,46
36700	CAZAN VIESS.VITOP.100 SX1	CT CUZA VODA	37.652,00	22.510,07
36704	EL.POMPA DB. WILO Q10 PN6	CT CUZA VODA	4.770,00	2.265,75
36709	EL.POMPA DB. WILO Q25 PN6	CT CUZA VODA	8.050,00	3.823,87
36710	EL.POMPA DB. WILO Q25 PN6	CT CUZA VODA	8.050,00	3.823,87
36711	EL.POMPA DB. WILO Q25 PN6	CT CUZA VODA	8.050,00	3.823,87
36707	EL.POMPA DB. WILO Q3 PN6	CT CUZA VODA	4.770,00	2.265,75
36708	EL.POMPA DB. WILO Q8 PN6	CT CUZA VODA	4.770,00	2.265,75
36705	EL.POMPA SIMPLA WILO Q14 PN6	CT CUZA VODA	11.340,00	5.386,50
36706	EL.POMPA SIMPLA WILO Q14 PN6	CT CUZA VODA	11.340,00	5.386,50
35650	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT CUZA VODA	2.006,38	217,84
35648	ELECTROPOMPA INC.WILO IP-E50/150	CT CUZA VODA	5.481,35	706,64
35649	ELECTROPOMPA INC.WILO IP-E50/150	CT CUZA VODA	5.481,35	706,64
35651	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL50/110	CT CUZA VODA	3.057,41	331,87
36716	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN65	CT CUZA VODA	2.153,00	1.022,73
36717	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN65	CT CUZA VODA	2.153,00	1.022,73
36718	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN65	CT CUZA VODA	2.153,00	1.022,73
36719	ELECTROVANA 3CAI PN6 DN65 INCALZ	CT CUZA VODA	2.153,00	1.022,73
36726	INST. CONTORIZARE INDIVIDUALA	CT CUZA VODA	86.710,77	41.187,91
36725	INST. EL. SI DE AUTOMATIZARE	CT CUZA VODA	107.001,63	50.825,47
35259	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	CT CUZA VODA	2.383,31	0
36723	INSTALATIE ALIMENTARE GAZ	CT CUZA VODA	9.534,44	4.528,93
36724	INSTALATIE EVACUARE GAZE ARSE	CT CUZA VODA	26.458,70	12.567,64
36722	INSTALATIE TERMICA-SANITARA	CT CUZA VODA	124.520,94	59.147,61
36714	RECIPIENT ACUM. ACC V2000 ELBI	CT CUZA VODA	6.116,00	2.904,98
37079	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT CUZA VODA	2.350,00	0
37178	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT CUZA VODA	2.150,00	0

36713	SCH.CALD. CU PLACI SONDEX	CT CUZA VODA	2.711,00	1.441,30
46352	SISTEM TELEGESTIUNE	CT CUZA VODA	4.787,60	1.187,14
36720	STATIE TRATARE APA SIMPLEX PN6	CT CUZA VODA	2.324,00	1.256,86
20416	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT CUZA VODA	10.748,05	1.950,71
36712	VAS EXPANSIUNE ERL 2000 ELBI	CT CUZA VODA	10.140,00	4.816,21
36426	ARZATOR RIELLO RS160	CT GOVORA	20.988,92	13.183,77
36427	ARZATOR RIELLO RS160	CT GOVORA	20.988,92	13.315,28
36428	ARZATOR RIELLO RS160	CT GOVORA	20.988,92	12.271,45
36422	CAZAN VIESS.VITOP 100	CT GOVORA	36.565,42	22.967,75
36423	CAZAN VIESS.VITOP 100	CT GOVORA	36.565,42	23.196,83
36424	CAZAN VIESS.VITOP 100	CT GOVORA	36.565,42	21.378,20
35546	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT GOVORA	17.697,08	2.281,87
35547	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E100/6	CT GOVORA	17.697,08	2.281,87
35548	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL80/170	CT GOVORA	5.099,54	553,42
36430	ELECTROPOMPA WILO TOP-S40/10	CT GOVORA	2.699,81	1.173,11
36431	ELECTROPOMPA WILO TOP-S40/10	CT GOVORA	2.699,81	1.173,11
36432	ELECTROPOMPA WILO TOP-S40/10	CT GOVORA	2.699,81	1.173,11
36434	ELECTROVANA 2CAI ESBE AB	CT GOVORA	2.244,31	1.041,25
36435	ELECTROVANA 2CAI ESBE AB	CT GOVORA	2.244,31	1.041,25
36436	ELECTROVANA 2CAI ESBE AB	CT GOVORA	2.244,31	1.041,25
34734	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT GOVORA	1.433,84	0
36442	INST.EL. SI DE AUTOMATIZARE	CT GOVORA	10.550,00	4.584,10
36441	INST.EVACUARE GAZE ARSE	CT GOVORA	19.456,00	9.026,15
36440	INSTALATIE ALIM. GAZ	CT GOVORA	8.050,00	3.734,55
33071	INSTALATIE ELECTR. INTERIORA	CT GOVORA	897,21	0
36439	INSTALATIE SANITARA	CT GOVORA	3.000,00	1.391,49
33070	INSTALATIE TEH. INTERIOARA	CT GOVORA	2.087,95	0
36438	INSTALATIE TERMICA	CT GOVORA	15.815,97	7.337,83
37179	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT GOVORA	2.050,00	0
37180	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT GOVORA	2.000,00	0
33068	REZERV. COMB. ZI 6000 L	CT GOVORA	231,02	0
33069	REZERV. COMB. ZI 6000 L	CT GOVORA	231,02	0
46421	SISTEM TELEGESTIUNE	CT GOVORA	3.833,25	950,71
36437	STATIE TRATARE FANTAIR WATER FRA	CT GOVORA	10.122,16	5.351,83
20408	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT GOVORA	26.503,52	4.810,18
36131	VAS EXPANSIUNE STATICO SG5000 6B	CT GOVORA	24.480,77	9.599,53
34774	INSTALATIE TEHNICA INT. -ANEXA	CT GRADINI MANASTUR	764.562,04	72.468,20
34774A	MODERNIZ INST. TEHNICA INT. CT GRADINII MANASTUR	CT GRADINI MANASTUR	3.100,43	2.480,27
37420	MODERNIZ INST.TERMICA INTERIOARA	CT GRADINI MANASTUR	29.104,75	29.104,75
37236	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT GRADINI MANASTUR	2.250,00	156,25
37237	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT GRADINI MANASTUR	2.000,00	138,87
35817	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT GRADINI	14.361,58	3.949,12

		MANASTUR		
35878	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT GRADINI MANASTUR	3.521,59	968,69
46335	SISTEM TELEGESTIUNE	CT GRADINI MANASTUR	10.360,17	2.569,16
36054	ARZATOR BALTUR TBG 140 LX PN ME	CT GRUIA	23.984,27	4.447,26
35109	ARZATOR CAZAN BGN 150	CT GRUIA	2.784,96	1.456,98
35680	AUTOMATIZARE CT	CT GRUIA	119.279,09	24.520,74
36049	CAZAN VIESSMAN VITOROND200 1200	CT GRUIA	56.109,73	27.816,44
37217	E.POMPA AC TPD 50-120/2 A-F-A	CT GRUIA	15.561,24	6.224,40
35502	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/130	CT GRUIA	3.754,55	407,51
36059	ELECTROPOMPA GRUNDFOS TP80-70/4	CT GRUIA	2.872,41	0
35398	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT GRUIA	3.277,29	355,55
36064	ELECTROVANA DANFOSS 3 CAI DN80	CT GRUIA	3.875,24	0
33057	VAS EXPANSIUNE V 3150 L	CT GRUIA	212,39	0
35199	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT MIHAI VITEAZUL	17.257,53	9.094,23
35200	ARZATOR GAZ SCB 140-G/F-M-1-0-T	CT MIHAI VITEAZUL	17.257,53	9.698,57
34772	INSTALATIE TEHNICA INT. -ANEXA	CT MIHAI VITEAZUL	592.525,81	32.857,56
34772A	MODERNIZARE INSTALATIE TEHNICA INTERIOARA	CT MIHAI VITEAZUL	90.963,68	72.770,96
37318	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT MIHAI VITEAZUL	2.100,00	612,46
35696	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT MIHAI VITEAZUL	7.388,72	2.031,64
46354	SISTEM TELEGESTIUNE	CT MIHAI VITEAZUL	10.360,17	2.569,16
36022	ARZATOR RIELLO RS160 M BLU TC	CT PLOPILOR	33.538,42	7.049,72
36023	ARZATOR RIELLO RS160 M BLU TC	CT PLOPILOR	33.538,42	8.180,02
36016	CAZAN BUDERUS LOGANO SK735	CT PLOPILOR	61.105,28	34.244,91
34061	CAZAN CARBOFUEL 1.5 GCAL/H	CT PLOPILOR	15.399,38	6.476,04
37204	E.POMPA AC TPD 50-120/2 A-F-A	CT PLOPILOR	12.173,64	4.869,36
35555	ELECTROPOMPA CATP.WILO IL-E100/5	CT PLOPILOR	14.142,55	1.534,79
35556	ELECTROPOMPA CATP.WILO IL-E100/5	CT PLOPILOR	14.142,55	1.534,79
35553	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	CT PLOPILOR	4.748,76	515,35
35554	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL65/130	CT PLOPILOR	4.857,36	527,1
34431	ELECTROPOMPA CR 4-60/415	CT PLOPILOR	232,59	0
34432	ELECTROPOMPA CR 4-60/415	CT PLOPILOR	232,59	0
35551	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E80/5	CT PLOPILOR	8.551,45	1.102,65
35552	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E80/5	CT PLOPILOR	8.551,45	1.102,65
35559	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT PLOPILOR	4.038,90	438,27
35560	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT PLOPILOR	4.038,90	438,27
35561	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT PLOPILOR	4.038,90	438,27
36028	ELECTROPOMPA WILO P6 IL80/150-	CT PLOPILOR	5.412,75	0
36029	ELECTROPOMPA WILO P6 IL80/150-	CT PLOPILOR	5.412,75	0
36034	ELECTROVANA HONEYWELL 3CAI DN80	CT PLOPILOR	5.566,17	0

36035	ELECTROVANA HONEYWELL 3CAI DN80	CT PLOPILOR	5.566,17	0
34589	FILTRU IMPURITATI DN 250	CT PLOPILOR	202,7	0
36991	INST. ALIMENTARE CU COMBUSTIBIL	CT PLOPILOR	13.049,35	8.313,82
36992	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT PLOPILOR	2.846,78	1.850,16
34735	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT PLOPILOR	1.959,04	0
33018	INSTAL EL. INTER.	CT PLOPILOR	415,76	0
33017	INSTAL. TEH. INTER.	CT PLOPILOR	62.820,25	0
36998	INSTALATIE DE ALIMENTARE CU COMB	CT PLOPILOR	5.060,00	1.771,12
36999	INSTALATIE DE EVACUARE GAZE ARSE	CT PLOPILOR	71.969,05	48.579,34
36997	INSTALATIE TERMICA SI SANITARA	CT PLOPILOR	9.660,00	5.892,60
36990	INSTALATII TERMICE SI SANITARE	CT PLOPILOR	51.596,59	33.404,67
33017A	MODERNIZ INSTAL.TEH. INTER. CT PLOPILOR	CT PLOPILOR	4.445,39	3.563,63
37232	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT PLOPILOR	2.000,00	138,87
37233	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT PLOPILOR	2.500,00	173,62
37205	REZERVOR AC.5000 L	CT PLOPILOR	19.091,58	13.363,98
35841	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT PLOPILOR	13.750,82	3.781,48
35842	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT PLOPILOR	13.750,82	3.781,48
46375	SISTEM TELEGESTIUNE	CT PLOPILOR	6.462,40	1.602,61
36981	STATIE DEDURIZARE DUPLEX DX35	CT PLOPILOR	5.544,82	3.253,50
20410	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT PLOPILOR	30.906,44	5.609,46
37192	VAS DE EXPANSIUNE 3000 L	CT PLOPILOR	17.945,77	12.562,20
34608	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT P-TA ABATOR	647,81	0
34609	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT P-TA ABATOR	647,81	0
34610	ELECTROP.GRUNDFOS LP 651	CT P-TA ABATOR	647,81	0
35615	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E65/6	CT P-TA ABATOR	7.058,63	910,15
35616	ELECTROPOMPA INC.WILO IL-E65/6	CT P-TA ABATOR	7.058,63	910,15
35619	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL50/110	CT P-TA ABATOR	4.622,08	501,72
36978	INST. EL SI AUTOMATIZARE	CT P-TA ABATOR	9.154,32	4.700,61
37234	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 1	CT P-TA ABATOR	2.000,00	138,87
37235	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT P-TA ABATOR	2.150,00	149,32
37361	REZERVOR ACUMULARE ELBI 1500 L	CT P-TA ABATOR	12.832,44	11.228,34
37362	REZERVOR ACUMULARE ELBI 1500 L	CT P-TA ABATOR	12.832,44	11.228,34
35864	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT P-TA ABATOR	12.313,74	3.386,19
35865	SCP APA CALDA CONSUM P+8	CT P-TA ABATOR	9.915,02	2.726,95
46351	SISTEM TELEGESTIUNE	CT P-TA ABATOR	4.787,60	1.187,14
36377	ARZATOR BALTUR TBG200LX ME	CT TABEREI	27.950,25	11.196,37
36378	ARZATOR BALTUR TBG200LX ME	CT TABEREI	27.950,25	10.426,59
36374	CAZAN OTEL PN1400+VAS EXP.150 L	CT TABEREI	44.428,56	29.085,70
36375	CAZAN OTEL PN1400+VAS EXP.150 L	CT TABEREI	44.428,56	27.086,22
36385	CONTOR EN TERMICA RAY FS DN150	CT TABEREI	5.732,19	0
35569	ELECTROPOMPA CATP.WILO IL-E100/5	CT TABEREI	13.875,24	1.506,07
35570	ELECTROPOMPA CATP.WILO IL-E100/5	CT TABEREI	13.875,24	1.506,07
35567	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DPL32/110	CT TABEREI	3.231,87	350,85

35565	ELECTROPOMPA INC.WILO IP-E50/150	CT TABEREI	6.706,84	864,8
35566	ELECTROPOMPA INC.WILO IP-E50/150	CT TABEREI	6.706,84	864,8
35572	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT TABEREI	3.771,59	409,3
35573	ELECTROPOMPA INJ.WILO BL65/130	CT TABEREI	3.771,59	409,3
35568	ELECTROPOMPA PREP.WILO DL50/110	CT TABEREI	4.282,90	464,87
36379	ELECTROPOMPA WILO IL40/170-0,75/	CT TABEREI	3.278,50	0
36383	ELECTROVANA 3CAI CV316 GC DN125	CT TABEREI	6.707,44	0
36384	ELECTROVANA 3CAI CV316 GC DN125	CT TABEREI	6.707,44	0
34634	FILTRU IMPURITATI FFS DN 200	CT TABEREI	202,7	0
36389	INST. ALIMENTARE CU GAZE NAT.	CT TABEREI	21.243,15	10.658,76
36391	INST. ELECTRICA SI DE AUTOMATIZ.	CT TABEREI	46.462,20	0
36390	INST. EVACUARE GAZE ARSE	CT TABEREI	94.040,38	53.289,90
34733	INST.COMPENS.A PUTERI REACTIVE	CT TABEREI	1.429,54	0
36388	INSTALATIE SANITARA	CT TABEREI	59.492,03	32.939,75
36387	INSTALATIE TERMICA	CT TABEREI	68.997,06	38.202,32
36381	RECIPIENT ACUM. ACC ACS 5000 IDR	CT TABEREI	14.168,41	3.622,06
37110	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 2	CT TABEREI	2.350,00	0
37111	RECUPERATOR CALDURA CAZAN 3	CT TABEREI	2.000,00	0
35845	SCP APA CALDA CONSUM P+4	CT TABEREI	13.695,42	3.766,45
46377	SISTEM TELEGESTIUNE	CT TABEREI	6.462,40	1.602,61
36386	STATIE TRATARE APA DUPLEX PN6	CT TABEREI	11.463,86	7.186,88
20412	TABLOU ELECTRIC DE FORTA	CT TABEREI	18.262,01	3.314,32
36380	VAS EXPANSIUNE VRV 5000	CT TABEREI	37.439,37	12.943,02
31041	CAZAN APA FIERB. CAF 100	CTZ	407.928,89	121.892,48
37368	DULAP SERVICII INTERNE CTZ	CTZ	33.881,22	25.411,02
35148	INSTALATIE POMPARE	CTZ	1.113.031,86	75.136,81
31278A	MODERNIZARE POMPA TD 500-400-75	CTZ	13.985,39	0
31279A	MODERNIZARE POMPA TD 500-400-75	CTZ	13.985,39	0
31083	MOTOR EL. 200 KW INV. 33398	CTZ	196,43	0
31045	MOTOR EL. 200KW INV.33359	CTZ	169,82	0
31046	MOTOR EL. 200KW INV.33359	CTZ	169,82	0
31052	MOTOR EL. 400KW INV. 33359	CTZ	169,82	0
31053	MOTOR EL. 400KW INV. 33359	CTZ	169,82	0
31110	MOTOR. EL.400 KW INV 33765	CTZ	216,56	0
31278	POMPA APA RECIRCULATA	CTZ	726,64	0
31279	POMPA APA RECIRCULATA	CTZ	651,84	0
34319	POST DE TRANSF.10/6KV-RAND 2 CEL	CTZ	206.655,70	0
35278	POST TRANSF.10/6KV CTZ-N	CTZ	2.075.693,32	746.451,09
36732	POST TRANSF.10/6KV SOMES-NORD	CTZ	588.297,00	334.972,10
33644	REZERVOR CILINDRIC VERT.3150MC	CTZ	659,52	1,86
34023	REZERVOR METALIC 3150 MC	CTZ	634,78	0
35276	ST.HIDROFOR WILLO COR-2MVIE1602-	CTZ	20.628,57	716,35
33598	STRUNG 500 X 2000	CTZ	1.271,53	0
31029	TRANSFORMATOR DE PUTERE	CTZ	727,79	0
31030	TRANSFORMATOR DE PUTERE	CTZ	727,75	0
36739	INSTALATIE DE ALIMENTARE CU GAZ	MAGAZIE	20.545,91	11.592,22

35262	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 1 PATA	2.240,35	0
37400	REZERVOR DE ACUMULARE ELBI SAC 3000L	PT 1 PATA	26.224,20	25.568,58
37401	REZERVOR DE ACUMULARE ELBI SAC 3000L	PT 1 PATA	26.224,20	25.568,58
37392	VAS EXPANSIUNE CRW3000D PN10	PT 1 PATA	19.663,38	18.762,15
37393	VAS EXPANSIUNE CRW3000D PN10	PT 1 PATA	19.663,38	18.762,15
35269	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 10 MARASTI	2.312,57	0
35270	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 11 MARASTI	2.312,57	0
37142	JACHETA VANA RAF PT 11, 26 MARASTI ZONA PATA	PT 11 MARASTI	1.397,52	247,43
37388	VAS EXPANSIUNE CRW 300 D PN10	PT 11 MARASTI	19.707,86	18.804,54
37389	VAS EXPANSIUNE CRW 3000D PN10	PT 11 MARASTI	19.707,86	18.804,54
37145	JACHETA VANA RAF PT 3,12,28,27 MARASTI ZONA PATA	PT 12 MARASTI	698,76	123,67
37139	JACHETA VANA RAF PT 8,9,16,17,18	PT 16 MARASTI	559,01	99,02
37140	JACHETA VANA RAF PT 8,9,16,17,18	PT 17 MARASTI	559,01	99,02
37141	JACHETA VANA RAF PT 8,9,16,17,18	PT 18 MARASTI	559,01	99,02
35274	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 2 AVN	2.241,86	0
35263	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 2 PATA	2.239,41	0
35271	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 26 MARASTI	2.249,73	0
37143	JACHETA VANA RAF PT 11, 26 MARASTI ZONA PATA	PT 26 MARASTI	1.397,53	247,43
35272	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 27 MARASTI	2.229,85	0
37147	JACHETA VANA RAF PT 3,12,28,27 MARASTI ZONA PATA	PT 27 MARASTI	698,77	123,67
35273	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 28 MARASTI	2.276,28	0
37146	JACHETA VANA RAF PT 3,12,28,27 MARASTI ZONA PATA	PT 28 MARASTI	698,76	123,67
35275	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 3 AVN	2.240,47	0
35266	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 3 MARASTI	2.277,77	0
37144	JACHETA VANA RAF PT 3,12,28,27 MARASTI ZONA PATA	PT 3 MARASTI	698,76	123,67
35264	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 3 PATA	2.271,43	0
37394	REZERVOR ACUM ELBI 3000 L	PT 3 PATA	19.423,17	18.532,94
37395	REZERVOR ACUM ELBI 3000L	PT 3 PATA	19.423,17	18.532,94
37390	VAS EXPANSIUNE CRW3000D PN10	PT 3 PATA	20.480,13	19.541,50
37391	VAS EXPANSIUNE CRW3000D PN10	PT 3 PATA	20.480,13	19.541,50
35420	ELECTROPOMPA CIRC.WILO DL50/110	PT 4 AVN	4.410,94	478,69
35003A	MODERNIZARE INSTALATIE TERMICA TEH INT. PT 4 AVN	PT 4 AVN	2.644,51	2.115,55
37409	SCHIMBATOR DE CALDURA ACC ALFA LAVAL T 6 BFG 38 PLACI	PT 4 AVN	21.005,02	21.005,02
37410	SCHIMBATOR DE CALDURA ACC ALFA LAVAL T 6 BFG 38 PLACI	PT 4 AVN	21.005,02	21.005,02
37406	SCHIMBATOR DE CALDURA ÎNC ALFA LAVAL T 10 BFG 36 PLACI	PT 4 AVN	28.158,99	28.158,99

37407	SCHIMBATOR DE CALDURA ÎNC ALFA LAVAL T 10 BFG 36 PLACI	PT 4 AVN	28.158,99	28.158,99
37408	SCHIMBATOR DE CALDURA ÎNC ALFA LAVAL T 10 BFG 36 PLACI	PT 4 AVN	28.158,99	28.158,99
35385	ELECTROPOMPA INJ.WILO DPL40/160	PT 4 PATA	4.150,21	450,49
35267	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 8 MARASTI	2.310,42	0
37137	JACHETA VANA RAF PT 8,9,16,17,18	PT 8 MARASTI	559,01	99,02
35268	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT 9 MARASTI	2.294,28	0
37138	JACHETA VANA RAF PT 8,9,16,17,18	PT 9 MARASTI	559,01	99,02
34878A	MODERNIZARE INSTALATIE TERMICA INT.	PT 9 MARASTI	3.593,22	2.874,66
30373	VAS DE EXPANSIUNE CRW3000D PN10	PT CALVARIA	20.408,82	18.452,90
37372	VAS DE EXPANSIUNE CRW3000D PN10	PT CALVARIA	20.408,82	18.452,90
34816	ELECTROPOMPA WILO DPN 80	PT CIPARIU	7.636,97	0
35265	INST.COMPENS. A PUTERII REACTIVE	PT CIPARIU	2.240,35	0
43597A	MODIF.INSTALATIE DE AUTOMATIZARE	PT CIPARIU	2.966,72	1.730,72
37087	POMPA ACUMULARE	PT GOVORA	12.664,49	3.166,05
37416	SCHIMBATOR DE CALD.CU PLACI ACC ALFA LAVAL TIP T6-PFG 10 PLACI 268 KW	PT SESULUI	16.277,90	16.277,90
37414	SCHIMBATOR DE CALD.CU PLACI INC ALFA LAVAL TIP T6-PFG 10 PLACI 295 KW	PT SESULUI	14.620,04	14.620,04
37415	SCHIMBATOR DE CALD.CU PLACI INC ALFA LAVAL TIP T6-PFG 10 PLACI 295 KW	PT SESULUI	14.620,04	14.620,04
37357	VAS DE EXPANSIUNE CRW 3000-VM	PT SESULUI	16.256,76	14.224,56
30951A	MODERNIZARE INSTALATIE TEHN. INTERIOARA	PT TABEREI	6.194,51	4.955,63
37419	SCHIMBATOR DE CALD.CU PLACI ACC ALFA LAVAL TIP T6-PFG 12 PLACI 366 KW	PT TABEREI	18.529,20	18.529,20
37417	SCHIMBATOR DE CALD.CU PLACI INC ALFA LAVAL TIP T6-PFG 19 PLACI 403 KW	PT TABEREI	19.769,83	19.769,83
37418	SCHIMBATOR DE CALD.CU PLACI INC ALFA LAVAL TIP T6-PFG 19 PLACI 403 KW	PT TABEREI	19.769,83	19.769,83
37353	VAS DE EXPANSIUNE CRW 3000-VM	PT TABEREI	14.667,63	12.834,15
37354	VAS DE EXPANSIUNE CRW 3000-VM	PT TABEREI	14.667,63	12.834,15
37054	VANA DE REGLAJ PE RAF DN 500	STR. CAMPU PAINII	75.060,42	13.796,97
37050	VANA DE REGLAJ NR. 1 PE RAF	STR. FABRICII NR.5	18.158,68	3.030,90
37051	VANA DE REGLAJ NR. 2 PE RAF	STR. FABRICII NR.5	19.088,21	3.216,90
37052	VANA DE REGLAJ NR. 3 PE RAF	STR. FABRICII NR.5	19.087,21	3.216,70
37053	VANA DE REGLAJ NR. 4 PE RAF	STR. FABRICII NR.5	18.157,68	3.030,72

37036	VANA DE REGLAJ NR. 1 PE RAF	STR. RASARITULUI	18.062,40	2.859,88
37048	VANA DE REGLAJ NR. 2 PE RAF	STR. RASARITULUI	18.062,40	2.859,88
37040	VANA DE REGLAJ NR. 1 PE RAF	STR. VENUS	17.595,42	2.823,24
37049	VANA DE REGLAJ NR. 2 PE RAF	STR. VENUS	17.595,42	2.823,24
	Total		**33.140.368,46**	**12.504.841,23**

2. Centrale termice

Nr. inventar	Denumire centrală termică	Adresa	Valoare de inventar
10006	CT 1 Mănăstur	Str. Grigore Alexandrescu nr.8	4.338,73
10015	CT 2 Mănăştur	Al. Peana nr.6	5.956,66
10007	CT 3 Mănăştur	Str. Gr. Alexandrescu nr.18	4.833,50
10013	CT 4 Mănăstur	Str. Răvaşului nr.1	1.944,09
10008	CT 5 Mănăstur	Str. Gr.Alexandrescu nr.30	4.338,73
10010	CT 6 Mănăştur	Str. Bucium nr.13	4.338,73
10009	CT 7 Mănăstur	Str. Bucegi nr.10	5.373,74
10011	CT 8 Mănăştur	Str. Ciucaş nr.5	5.263,29
10016	CT 9 Mănăstur	Str. Putna nr.5	5.373,74
10014	CT 10 Mănăştur	Str. Parâng nr.15 - 17	6.104,46
10012	CT 11 Mănăştur	Str. Clăbucet nr.6	5.562,74
10017	CT 12 Mănăştur	Str. Retezat nr.5	5.004,15
10023	CT 13 Mănăştur	Str.Mehedinţi nr.43-45	7.801,51
10024	CT 14 Mănăştur	Str. Mehedinti 61 - 63	7.801,51
10018	CT 15 Mănăştur	Str. Vidraru nr.1	6.480,46
10025	CT 18 Mănăştur	Al.Cioplea nr.2	5.470,90
10027	CT 20 Mănăştur	Calea Floresti nr.81	5.522,75
10028	CT 22 Mănăştur	Str.Ion Mester f.n.	5.522,75
10032	CT 23 Mănăştur	Str.Izlazului nr.18	7.073,36
10029	CT 24 Mănăştur	Str.Ion Meşter f.n.	6.152,12
10030	CT 26 Mănăştur	Str.Brateş f.n.	5.731,79

10105	CT 27 Mănăştur	Str.Tăşnad f.n.	18.045,44
10022	CT Plopilor	Str Plopilor f.n.	4.692,11
10104	CT Govora	Str.Govora nr.2	50.214,76
10021	CT Grădini Mănăstur	Str.Firiza nr.3	39.234,00
10109	CT Taberei	Str.Taberei nr.4	5.493,35
10053	CT 1 Grigorescu	Str. Al.Vlahuţă f.n. (bloc lama A)	2.726,13
10051	CT 3 Grigorescu	Str. Haţeg f.n. (bloc lama E)	2.726,13
10053	CT 4 Grigorescu	Str. J.J. Rousseau f.n. (bloc lama F)	2.726,13
10050	CT 5 Grigorescu	Str.Fântânele f.n. (bloc lamă E)	2.726,13
10057	CT 6 Grigorescu	Str.Donathf. n. (bloc P1)	4.674,84
10048	CT 7 Grigorescu	Str. Donath nr. 109	4.335,37
10046	CT 8 Grigorescu	Str.Bucura nr. 1	1.034,31
10069	CT 9 Grigorescu	Str. Ţibleşului f.n.	6.072,28
10070	CT 11 Grigorescu	Str.Fântânele nr.38-40	6.821,70
10034	CT 1 Zorilor	Str. Zorilor nr.2	1.829,29
10035	CT 2 Zorilor	Str.Zorilor nr. 4	4.016,85
10031	CT 3 Zorilor	Str.Tatra nr.8	6.986,03
10033	CT 4 Zorilor	Str. Zorilor nr.6	6.657,44
10037	CT 5 Zorilor	Str.Lunii f.n.	5.647,26
10036	CT 6 Zorilor	Str.Pădurii f.n.	6.338,77
10038	CT 7 Zorilor	Str. Cometei f.n.	18.385,54
10043	CT Abator	Str.Abator nr.80	666,02
10044	CT Mihai Viteazu	Pta. Mihai Viteazu nr.6	39.158,11
10071	CT Cuza Vodă (Hala)	Pta M. Viteazu nr.1 (Hala agroalimentara)	789,73
10059	CT 4 Gheorgheni	Str.Detunata nr.4	2.301,88
10067	CT 1 Gheorgheni	Str. Unirii nr.29	3.513,63

10066	CT 2 Gheorgheni	Str. Unirii 7	3.639,33
10060	CT 3 Gheorgheni	Str. Herculane 4	3.639,33
10065	CT 8 Gheorgheni	Str. Slanic 13	2.432,60
10061	CT 13 Gheorgheni	Str. Alverna f.n.	3.997,58
10055	CT 14 Gheorgheni	Str.Alverna nr.69	3.997,58
10042	CT 15 Gheorgheni	Al.Muscel f.n.	17.093,27
10049	CT Dragalin 75	Str. Dragalina nr.75	818,52
TOTAL			**399.421,15**
TOTAL	**I + II**		**33.539.789,61**

Autoritatea contractantă
Municipiul Cluj Napoca

Primar
Emil BOC

Direcția tehnică
Director executiv
Virgil PORUȚIU

Direcția economică
Director executiv
Olimpia MOIGRĂDAN

Șef Birou Eficiență energetică și Iluminat Public
Horațiu Pop

Consilier
Andreea Feraru

Operator,
Termoficare Napoca SA

Director general
Emil MIRON

Director PDI
Dan CUPȘA

Inginer Șef
Sorina FĂRCAȘ

Oficiul juridic
Dorin Racoți

Anexa nr. 9

La Contractul de delegare a gestiunii sericiului public de alimentare cu energie termică al Municipiului Cluj -Napoca nr. ..... / 2024

REGULAMENTUL

serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca

CAP. I

Dispozitii generale

SECTIUNEA 1

Domeniul de aplicare

ART. 1

(1) Prevederile prezentului regulament se aplica serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat din municipiul Cluj Napoca , denumit în continuare serviciu de alimentare cu energie termica.

(2) Prezentul regulament reglementeaza desfasurarea activitatilor specifice serviciului public de alimentare cu energie termica, utilizata în scopuri industriale si pentru încalzire si prepararea apei calde de consum, respectiv producerea, transportul, distributia si furnizarea energiei termice în sistem centralizat, în conditii de eficienta si la standarde de calitate, în vederea utilizarii optime a resurselor de energie si cu respectarea normelor de protectie a mediului, precum si relatiile dintre operator si utilizator.

(3) Prevederile regulamentului se aplica, de asemenea, la proiectarea,executarea, receptionarea, exploatarea si întretinerea instalatiilor din sistemul de alimentare cu energie termica.

(4) Operatorul serviciului de alimentare cu energie termica, indiferent de forma de proprietate, organizare si de modul în care este organizata gestiunea serviciului, se va conforma prevederilor prezentului regulament.

(5) Conditiile tehnice si indicatorii de performanta prevazuti în acest regulament au caracter minimal. Consiliul Local al Municipiului Cluj Napoca , poate aproba si alti indicatori de performanta sau conditii tehnice pentru serviciul de alimentare cu energie termica, pe baza unor studii de specialitate.

ART. 2

(1) Serviciul de alimentare cu energie termica se înfiinteaza si se organizeaza la nivelul municipiului Cluj Napoca care dispune de o infrastructura tehnico-edilitara specifica apartinând domeniului public sau privat al municipiului , care formeaza sistemul de alimentare centralizata cu energie termica al municipiului , denumit în continuare SACET.

(2) Serviciul de alimentare cu energie termica se înfiinteaza, se organizeaza si functioneaza pe baza urmatoarelor principii:

a) utilizarea eficienta a resurselor energetice;

b) dezvoltarea durabila a municipiului Cluj Napoca ;

c) diminuarea impactului asupra mediului;

d) promovarea cogenerarii de inalta eficienta si utilizarea surselor noi si regenerabile de energie;

e) reglementarea si transparenta tarifelor si preturilor energiei termice;

f) asigurarea accesului nediscriminatoriu al utilizatorilor la retelele termice si la serviciul public de alimentare cu energie termica;

g) "un condominiu - un sistem de încalzire".

ART. 3

Infrastructura tehnico-edilitara specifica, apartinând domeniului public sau privat al municipiului , care formeaza sistemul de alimentare centralizata cu energie termica, este alcatuit dintr-un ansamblu tehnologic si functional unitar, constând din constructii, instalatii, echipamente, dotari specifice si mijloace de masurare, destinate producerii, transportului, distributiei si furnizarii energiei termice, care cuprinde:

a) centrale termice şi/sau centrale electrice în cogenerare;
b) reţele de transport;
c) puncte termice/staţii termice;
d) reţele de distribuţie;
e) construcţii şi instalaţii auxiliare;
f) bransamente, până la punctele de delimitare/separare;
g) sisteme de măsura, control şi automatizare.

ART. 4

În sensul prezentului regulament, termenii, expresiile si abrevierile de mai jos se definesc dupa cum urmeaza:

4.1. acces la retea - dreptul operatorilor si al utilizatorilor de a se racorda/bransa, în conditiile legii, la retelele termice;

4.2. acord de furnizare de energie termica - acord scris care se da de catre furnizor, în legatura cu posibilitatile de livrare de energie termica sub forma de abur, condensat, apa fierbinte sau apa calda, unui utilizator, din instalatiile sale;

4.3. agent termic - fluidul utilizat pentru acumularea, transferul termic si pentru transmiterea energiei termice;

4.4. agent termic primar - fluidul care circula în instalatiile de producere si transport al energiei termice;

4.5. agent termic secundar - fluidul care circula în instalatiile de distributie si de utilizare a energiei termice;

4.6. apa calda de consum - apa calda care îndeplineste conditii de potabilitate, utilizata în circuit deschis, utilizata în scopuri gospodaresti sau igienico-sanitare;

4.7. autoritatii de reglementare competente - Autoritatea Nationala de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilitati Publice, denumita în continuare A.N.R.S.C., si Autoritatea Nationala de Reglementare în Domeniul Energiei, denumita în continuare A.N.R.E.;

4.8. autorizatie - act tehnic si juridic emis de A.N.R.S.C, prin care se acorda unei persoane juridice permisiunea de a monta, a pune în functiune, a modifica, a repara si a exploata sisteme de repartizare a costurilor;

4.9. avarie - eveniment sau succesiune de evenimente deosebite care au loc la un moment dat într-un obiectiv sau zona de sistem si care au drept consecinta reducerea sigurantei de functionare, deteriorari importante de echipament, întreruperi în alimentarea cu energie termica pe durate mai mari de 4 ore;

4.10. aviz de racordare - avizul scris care se da de catre furnizor în legatura cu posibilitatile si conditiile de alimentare cu energie termica sub forma de abur, condensat, apa fierbinte sau apa calda, unui utilizator, din instalatiile sale;

4.11. bransament termic - legatura fizica dintre o retea termica si instalatiile proprii ale unui utilizator;

4.12. centrala electrica de cogenerare - ansamblu de instalatii, constructii si echipamente necesare pentru producerea energiei electrice si termice în cogenerare;

4.13. centrala termica - ansamblu de instalatii, constructii si echipamente necesare pentru conversia unei forme de energie în energie termica;

4.14. cogenerare - producere simultana de energie termica si de energie electrica si/sau mecanica în instalatii tehnologice special realizate pentru aceasta;

4.15. condensat - apa obtinuta prin condensarea aburului utilizat;

4.16. condominiu - imobil, bloc de locuinte, cladire - proprietate imobiliara din care unele parti sunt proprietati individuale, reprezentate de apartamente sau spatii cu alta destinatie decât cea de locuinta, iar restul, din parti aflate în proprietate comuna. Prin asimilare poate fi definit condominiu si un tronson, cu

165

una sau mai multe scari, din cadrul caladirii de locuit, în conditiile în care se poate delimita proprietatea comuna;

4.17. consum de energie termica - cantitatea de caldura retinuta de utilizator din purtatorii de energie termica ca diferenta între cantitatea de caldura primita si cea restituita;

4.18. consum pentru încalzire - consumul de energie termica folosita pentru încalzirea spatiilor din cladiri industriale, institutii, locuinte etc.;

4.19. consum tehnologic - consum de energie termica pentru scopuri tehnologice;

4.20. consumator de energie termica - persoana fizica sau juridica ce utilizeaza energie termica în scop propriu prin instalatiile proprii;

4.21. contor de energie termica - mijloc de masurare destinat sa masoare energia termica cedata, într-un circuit de schimb termic, de catre un lichid numit agent termic, având în compunere un traductor de debit si doi senzori de temperatura;

4.22. contract de furnizare - contractul încheiat între distribuitorii/furnizorii de energie termica, persoane juridice romane, autorizate si/sau licentiate de autoritatea de reglementare competenta, având ca obiect de activitate distributia energiei termice în scopul vânzarii acesteia si utilizator, cuprinzând cel putin clauzele minimale, pe categorii de utilizatori, stabilite de autoritatile administratiei publice locale si de autoritatea nationala de reglementare competenta prin contractele-cadru;

4.23. conventie - act juridic, anexa la contractul de furnizare a energiei termice, încheiat între un operator si un utilizator, prin care se stabilesc conditiile de facturare si plata a energiei termice la nivel de consumator din cadrul unui condominiu;

4.24. distributie a energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producator sau de la reteaua de transport catre utilizator, inclusiv transformarea parametrilor agentului termic, realizata prin utilizarea retelelor termice de distributie;

4.25. distribuitor - operatorul care are si calitatea de a presta serviciul de distributie a energiei termice;

4.26. grupuri de masurare a energiei termice - ansamblul format din debitmetru, termorezistente si integrator, supus controlului metrologic legal, care masoara cantitatea de energie termica furnizata unui utilizator;

4.27. exploatare - ansamblul de operatii si actiuni executate pentru asigurarea continuitatii proceselor de producere, transport si distributie a energiei termice în conditii tehnico-economice si de siguranta corespunzatoare, care constau în executarea controlului curent, a manevrelor si lucrarilor de întretinere curenta;

4.28. furnizare a energiei termice - activitatea prin care se asigura, pe baze contractuale, comercializarea energiei termice între producatori si utilizatori;

4.29. furnizor - operatorul care are si calitatea de a efectua serviciul de furnizare a energiei termice;

4.30. grad de asigurare în furnizare - nivel procentual de asigurare a energiei termice necesare utilizatorului într-un interval de timp, precizat în anexa la contractul de furnizare a energiei termice;

4.31. incident - evenimentul sau succesiunea de evenimente care conduce la modificarea starii anterioare de functionare sau a parametrilor functionali, în afara limitelor stabilite, care au loc la un moment dat într-o instalatie, indiferent de efectul asupra utilizatorilor si fara consecinte deosebite asupra instalatiilor;

4.32. index de pornire - valoarea pe care o indica afisajul unui contor de energie termica/grup de masurare a energiei termice înainte de momentul punerii în functiune;

4.33. indicatori de performanta generali - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate urmarite la nivelul furnizorilor si pentru care sunt prevazute sanctiuni în licenta, în cazul nerealizarii acestora;

4.34. indicatori de performanta garantati - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate si pentru care sunt prevazute sanctiuni în licenta sau în contractul de furnizare, în cazul nerealizarii lor;

4.35. instalatii de producere a energiei termice - totalitatea constructiilor si instalatiilor din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare care produc un agent termic: abur, apa fierbinte sau apa calda. În sensul prezentului regulament nu sunt cuprinse instalatiile centralelor electrice în cogenerare;

4.36. instalatii de transport si distributie a energiei termice - ansamblul de conducte, instalatii de pompare (altele decât cele din punctele termice si centralele termice sau centralele de producere a energiei electrice în cogenerare), alte instalatii auxiliare cu ajutorul carora se transporta, se transforma si se distribuie energia termica de la producatori la utilizatori;

4.37. instalatii de transformare a energiei termice - ansamblul instalatiilor prin care se realizeaza adaptarea parametrilor agentilor termici la necesitatile utilizatorilor;

4.38. instalatii ale utilizatorilor - totalitatea instalatiilor si receptoarelor care utilizeaz. energie termica furnizata, situate dupa punctul de delimitare;

4.39. interventie accidentala - complex de activitati ce se executa pentru remedierea deranjamentelor, incidentelor si avariilor ce apar accidental în instalatiile aflate în regim normal de exploatare sau ca urmare a defectelor produse de fenomene naturale deosebite (cutremure, incendii, inundatii, alunecari de teren etc.);

4.40. întretinere curenta - ansamblul de operatii de volum redus, complexitate redusa, cu caracter programat sau neprogramat, având drept scop mentinerea în stare tehnica corespunzatoare a diferitelor subansambluri ale instalatiilor;

4.41. licenta - actul tehnic si juridic emis de autoritatea de reglementare competenta, prin care se recunosc unei persoane juridice romane sau straine calitatea de operator al serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat, precum si capacitatea si dreptul de a furniza/presta serviciul reglementat si de a exploata sisteme de alimentare centralizata cu energie termica;

4.42. loc de consum - ansamblul instalatiilor de utilizare ale unui utilizator, aflate în aceeasi incinta, la aceeasi adresa, alimentate din una sau mai multe statii termice/centrale termice;

4.43. manevra - ansamblul de operatii prin care se schimba starea operativa a echipamentelor si elementelor sau schema tehnologica în care functioneaza acestea;

4.44. mijloc de masurare/masura - aparat de masurat, traductor, dispozitiv, echipament, instalatie sau material de referinta care furnizeaza informatii de masurare privind parametrii agentului termic, puterea termica sau energia termica;

4.45. operator al serviciului - persoana juridica romana sau straina care are competenta si capacitatea, recunoscute prin licenta, de a presta integral activitatile specifice serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat; prin hotarârea autoritatii administratiei publice locale.

4.46. pret - contravaloarea unitatii de energie termica furnizata unui utilizator;

4.47. pret binom - pretul de furnizare în care contravaloarea facturii de plata pe o anumita perioada este repartizata lunar pe o suma fixa, independenta de cantitatea de energie consumata, si pe o suma variabila, proportionala cu consumul efectuat în perioada respectiva;

4.48. pret local - pretul format din pretul de producere a energiei termice si tarifele serviciilor de transport, distributies si furnizare, aprobat de autoritatea administratiei publice locale, cu avizul autoritatii de reglementare competente, pentru fiecare operator care are si calitatea de furnizor;

4.49. pret local pentru populatie - pretul pentru energia termica furnizata si facturata populatiei prin SACET, aprobat prin hotarâre a autoritatii administratiei publice locale, în conformitate cu prevederile legale;

4.50. producator de energie termica - operator, titular de licenta pentru producerea energiei termice;

4.51. producere a energiei termice - activitatea de transformare a surselor primare sau a unor forme de energie în energie termica, inmagazinata în agentul termic;

4.52. punct de delimitare/separare a instalatiilor - locul în care intervine schimbarea proprietatii asupra instalatiilor unui SACET;

4.53. punct termic - ansamblul instalatiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizeaza adaptarea parametrilor agentului termic la necesitatile consumului unui utilizator. Punctul termic poate sa apartina utilizatorului sau sa fie în utilizarea operatorului;

4.54. putere termica sau debitul de energie termica al instalatiilor de alimentare - cantitatea de caldura în unitatea de timp în MW;

4.55. putere termica absorbita - cantitatea de caldura retinuta din agentii termici, în unitatea de timp, în instalatiile de transformare sau de utilizare;

4.56. putere termica avizata - puterea termica maxima aprobata prin acordul de furnizare a energiei termice, pentru care se dimensioneaza instalatiile ce se folosesc pentru alimentarea cu energie termica a unui utilizator;

4.57. putere termica contractata - puterea termica maxima convenita a fi absorbita de un utilizator si înscrisa în contract. Puterea termica maxima este puterea determinata ca valoare medie pe timp de 60 de minute;

4.58. putere termica minima de avarie - puterea termica absorbita, strict necesara utilizatorului, pentru mentinerea în functiune a agregatelor care conditioneaza securitatea instalatiilor si a personalului, convenita ca valoare si durata pe baza datelor de proiect;

4.59. putere termica minima tehnologica - puterea asigurata în regim de limitari (restrictii) unui utilizator, calculata ca cea mai mica putere termica necesara pentru mentinerea în functiune, în conditii de siguranta, numai a acelor agregate si instalatii impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de productie nerecuperabile. Pentru utilizatorii casnici, puterea termica minima tehnologica este acea putere care asigura o temperatura interioara de 12°C;

4.60. racord termic - legatura dintre o retea termica si o statie sau punct termic si/sau utilizator de energie termica;

4.61. racord utilizator - legatura dintre o retea de transport si/sau distributie la instalatiile interioare aflate în exploatarea utilizatorului;

4.62. reabilitare - ansamblul de operatiuni efectuate asupra unor echipamente si/sau instalatii care, fara modificarea tehnologiei initiale, restabilesc starea tehnica si de eficienta a acestora la un nivel apropiat de cel avut la punerea în functiune;

4.63. regim de limitare (de restrictii) a consumului - situatie în care este necesara reducerea la anumite limite a puterii termice absorbite de utilizator, cu asigurarea puterii minime tehnologice, fie ca urmare a lipsei de energie, fie ca urmare a indisponibilitatii pe o durata mai mare de 6 ore, a unor capacitati de producere sau a unor retele de transport si distributie a energiei termice;

4.64. retea termica - ansamblul de conducte, instalatii de pompare, altele decât cele existente la producator, si instalatii auxiliare cu ajutorul carora energia termica se transporta în regim continuu si controlat între producatori si statiile si/sau punctele termice sau utilizatori;

4.65. repartitor de costuri - aparat cu indicatii adimensionale, destinat utilizarii în cadrul sistemelor de repartizare a costurilor, în scopul masurarii indirecte a:

- energiei termice consumate de corpul de încalzire pe care acesta este montat;
- energiei termice continute în apa calda de consum si volumul apei calde de consum care trece prin aparat;

4.66. repartizare a costurilor - totalitatea actiunilor si activitatilor desfasurate de o persoana juridica, autorizata de autoritatea competenta, în scopul repartizarii costurilor pe proprietati individuale din imobilele tip condominiu;

4.67. retehnologizare - ansamblul de operatiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral si/sau fizic, cu tehnologii moderne, bazate pe conceptii tehnice de data recenta, de vârf, în scopul cresterii productiei, reducerii consumurilor specifice etc;

4.68. schema normala - ansamblul de scheme termomecanice si hidromecanice a echipamentelor, instalatiilor si ansamblurilor de instalatii în care vor functiona acestea normal si care îndeplinesc conditiile de siguranta maxima, de asigurare a unor parametri normali, de elasticitate si economicitate, în functie de echipamentele disponibile;

4.69. serviciu public de alimentare cu energie termica - serviciu public de interes general care cuprinde totalitatea activitatiilor desfasurate în scopul alimentarii centralizate cu energie termica a cel putin doi utilizatori racordati la SACET;

4.70. sistem de alimentare centralizata cu energie termica - SACET – ansamblul instalatiilor tehnologice, echipamentelor si constructiilor, situate într-o zona precis delimitata, legate printr-un proces tehnologic si functional comun, destinate producerii, transportului si distributiei energiei termice prin retele termice pentru cel putin 2 utilizatori;

4.71. sistem pausal - modul de stabilire a consumului de energie termica în functie de puterea termica si de numarul orelor de utilizare pe tipuri de receptoare termice, factorul de cerere sau alte elemente derivate din acestea;

4.72. sisteme de repartizare a costurilor - ansamblu format din mai multe repartitoare de costuri, de acelasi fel, armaturile si instalatiile aferente, montate în imobile de tip condominiu, care functioneaza si este exploatat pe baza unui program de calcul specializat;

4.73. situatie de avarie - situatie în care, datorita avarierii unor instalatii din sistemul de producere, transport si/sau distributie a energiei termice, nu se mai pot mentine parametrii principali în limitele normale;

4.74. stare operativa - starea normala sau anormala în care se pot gasi la un moment dat echipamentele sau instalatiile în cadrul schemelor tehnologice;

4.75. sonda (senzor) de temperatura - subansamblu al unui contor de energie termica imersata într-un fluid (direct sau prin intermediul unei teci de protec.ie) care emite un semnal prelucrabil, în functie de temperatura fluidului respectiv;

4.76. statie termica - ansamblul instalatiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizeaza transformarea si/sau adaptarea parametrilor agentului termic la necesitatile consumului mai multor utilizatori;

4.77. subconsumator - persoana fizica sau juridica ale carei instalatii de consum a energiei termice sunt racordate în aval de grupul de masura al utilizatorului;

4.78. suprafata de incalzire (suprafata radianta) – marime conventionala care reprezinta suprafata unui radiator spalata de aer, in conformitate cu STAS-urile aplicabile;

4.79. tarif binom - tariful a carui structura se compune dintr-o parte fixa constanta si o parte variabila proportionala cu consumul;

4.80. taxa de putere termica - suma fixa, stabilita prin tarif anual pe unitatea de putere termica (debit) avizata de autoritatea de reglementare competenta;

4.81. traductor de debit - subansamblu al unui contor/grup de masurare a energiei termice, care, traversat de agentul termic, emite semnale prelucrabile, în functie de volum sau masa ori în functie de debitul volumetric sau masic;

4.82. transport al energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producatori la retelele termice de distributie sau la utilizatorii racordati direct la retelele termice de transport;

4.83. transportator - operatorul care are si calitatea de a efectua serviciul de transport al energiei termice;

4.84. utilizator de energie termica - unul sau mai multi consumatori de energie termica, beneficiar al serviciului public de alimentare cu energie termica; în cazul condominiilor, prin utilizator se întelege toti consumatorii din condominiul respectiv;

4.85. utilizator de tip agricol - utilizatorul care folose.te energia termica în sere, pentru cresterea pasarilor si animalelor, pentru fabricile de nutreturi combinate, pentru statiile de uscat si granulat furaje verzi, statiile de sortare oua, fructe si legume, statiile de uscat cereale si de conditionat seminte, precum si pentru alti utilizatori similari;

4.86. utilizator de tip industrial - utilizatorul, cu exceptia celui agricol, care foloseste de regula energia termica în scopuri tehnologice;

4.87. utilizator comercial - utilizatorul care utilizeaza energia termica pentru încalzirea spatiilor comerciale si prepararea apei calde de consum;

4.88. utilizator de tip urban - utilizatorul care utilizeaza energia termica pentru încalzirea locuintei, a birourilor institutiilor, a obiectivelor socialculturale si pentru prepararea apei calde de consum. Consumul pentru populatie se încadreaza în consum de tip urban;

4.89. zona de protectie/siguranta - zona adiacenta constructiilor si instalatiilor SACET, extinsa si în spatiu, în care se introduc restrictii sau interdictii privind regimul constructiilor si de exploatare a fondului funciar pentru asigurarea protectiei si a functionarii normale a obiectivului energetic, precum si în scopul evitarii punerii în pericol a persoanelor, bunurilor si a mediului, stabilita prin norme tehnice emise de autoritatea de reglementare competenta;

4.90. zona unitara de încalzire - areal geografic apartinând unei unitati administrativ-teritoriale, în interiorul caruia se poate promova o singura solutie tehnica de încalzire.

4.91. calculator-integrator de energie termica ce preia infomatiile de volum si de temperatura in scopul calcularii si afisarii caldurii consumate in unitati de masura standard (KW/h, MW/h, GJ).

ART. 5

Modul de organizare si functionare a serviciului de alimentare cu energie termica, pe întregul ciclu tehnologic specific activitatilor de producere, transport, transformare, distributie si furnizare a energiei termice, inclusiv a activitatilor privind dezvoltarea, retehnologizarea si reabilitarea sistemelor de alimentare cu energie termica, are ca obiectiv:

a) asigurarea continuitatii si calitatii serviciului;

b) asigurarea resurselor necesare serviciului pe termen lung;

c) accesibilitatea preturilor la consumator;

d) asigurarea competitiei în producerea si furnizarea energiei termice, în conditiile accesului reglementat al producatorilor si utilizatorilor la retelele termice de transport si distributie;

e) cresterea eficientei energetice a sistemului pe întregul ciclu tehnologic, de la producerea, transportul, transformarea, distributia, pana la furnizarea si utilizarea energiei termice, precum si asigurarea viabilitatii economice durabile a sistemului;

f) asigurarea transparentei în stabilirea preturilor si a tarifelor la energia termica;

g) instituirea si respectarea regimului de conducere, exploatare si control prin intermediul dispeceratelor specializate în gestiunea energiei termice;

h) realizarea obiectivelor locale si nationale privind protectia mediului prin reducerea emisiilor de noxe si a gradului de poluare;

i) cresterea sigurantei în functionare a instalatiilor;

j) proiectarea, executia si exploatarea corelata a sistemelor de alimentare cu energie termica.

172

ART. 6

Energia termica furnizata utilizatorilor prin sistemul de alimentare cu energie termica trebuie sa respecte, în punctele de delimitare/separare a instalatiilor, parametrii tehnologici si programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare si cerintele standardelor de performanta aprobate de autoritatea de reglementare competenta.

ART. 7

(1) Masurarea energiei termice preluate sau furnizate de operatori, prin intermediul sistemelor de alimentare cu energie termica, sub forma de apa fierbinte, apa calda, abur, agent termic pentru încalzire si de apa calda pentru consum, este obligatorie si se realizeaza prin montarea, de regula, la nivelul punctului de delimitare/separare a instalatiilor, a echipamentelor de masurare- înregistrare si control, cu respectarea prevederilor specifice în domeniu, emise de autoritatea de reglementare competenta.

(2) Punctul de delimitare poate fi reprezentat fizic printr-o armatura de separare montata pe conductele de transport sau de distributie a energiei termice sau prin locul de trecere a conductelor la limita unei incinte.

(3) Instalatiile din amonte de punctul de delimitare apartin sau sunt în administrarea producatorului ori operatorului serviciului, dupa caz, iar cele din aval apartin sau sunt în administrarea operatorului serviciului sau utilizatorului, dupa caz. Notiunile de amonte si aval corespund sensului de parcurgere a instalatiilor dinspre producator spre utilizator.

(4) Prin exceptie de la alin. (1), în cazul amplasarii echipamentelor de masurare în alt punct, cu acordul partilor, se stabileste prin contract valoarea corectiei datorate pierderilor de caldura si de agent termic între punctul de delimitare si punctul de masurare.

ART. 8

(1) În toate aceste cazuri, armaturile de separare, inclusiv elementele de imbinare cu conductele aferente, sunt exploatate de cel care furnizeaza energia termica, delimitarea facându-se la perechea de flanse din aval de armatura de separare.

(2) Delimitarea instalatiilor la armaturile de separare se face între:

a) operatorul serviciului care exploateaza retelele de transport si distributie si utilizatorul de tip industrial, agricol, urban sau comercial;

b) utilizator si subconsumatorul sau.

ART. 9

Delimitarea la limita incintei se face astfel:

173

a) la limita de proprietate a producatorului, în cazul alimentarii în exclusivitate a unui utilizator, direct dintr-o centrala termica sau centrala de producere a energiei electrice în cogenerare, prin conducte care nu fac parte din reteaua publica de transport a energiei termice si nu trec pe domeniul public sau privat al unitatilor administrativ-teritoriale;

b) la limita de proprietate a utilizatorului, în cazul alimentarii acestuia prin intermediul unei statii termice amplasate în afara incintei acestuia si din care se alimenteaza mai multi utilizatori;

c) la limita de proprietate a utilizatorului, pe proprietatea acestuia, în cazul alimentarii acestuia prin intermediul unui punct termic, indiferent daca acesta se afla în proprietatea utilizatorului sau în cea a furnizorului;

d) la limita statiei termice aflate în proprietatea sau în administrarea distribuitorului sau în proprietatea unui utilizator, la 1 m distanta de zidul statiei, în afara acesteia;

e) la robinetul de pe racordul utilizatorului din conducta de distributie, în cazul când retelele termice care alimenteaza mai multi utilizatori sunt amplasate în subsoluri tehnice sau trec prin incintele utilizatorilor.

SECTIUNEA 2

Documentatie tehnica

ART. 10

(1) Prezentul regulament stabileste documentatia tehnica minima din unitatea de producere, transport si distributie a energiei termice.

(2) Detalierea prevederilor prezentului regulament privind modul de întocmire, pastrare si reactualizare a evidentei tehnice se va face prin instructiuni/proceduri de exploatare specifice principalelor tipuri de instalatii.

(3) Personalul de conducere al operatorului raspunde de existenta, corecta completare si pastrare a documentatiilor tehnice conform prevederilor prezentului regulament .

ART. 11

Proiectarea si executarea sistemelor de producere, transport sau distributie centralizata a energiei termice sau a partilor componente ale acestora se realizeaza în conformitate cu normativele si prescriptiile tehnice de proiectare si executie în vigoare avizate, dupa caz, de autoritatile de reglementare competente.

ART. 12

(1) Documentatiile referitoare la constructiile energetice se vor întocmi, completa si pastra conform normelor legale referitoare la "Cartea tehnica a constructiei".

126

(2) Fiecare operator va avea si va actualiza urmatoarele documente, în masura în care i-au fost predate sau reconstituirea lor intra în sarcina acestuia:

a) actele de proprietate sau contractul prin care s-a facut delegarea gestiunii;

b) planul cadastral si situatia terenurilor din aria de deservire;

c) planurile generale cu amplasarea constructiilor si instalatiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane, actualizate cu toate modificarile sau completarile;

d) planurile cladirilor sau ale constructiilor speciale, având notate toate modificarile sau completarile la zi;

e) studiile, datele geologice, geotehnice si hidrotehnice cu privire la terenurile pe care sunt amplasate lucrarile aflate în exploatare sau conservare, precum si cele privind gospodarirea apelor, cu avizele necesare, actualizate în functie de modificarile efectuate de operator;

f) cartile tehnice ale constructiilor;

g) documentatia tehnica a utilajelor si instalatiilor si, dupa caz, autorizatiile de punere în functiune a acestora;

h) procesele-verbale de constatare în timpul executiei si planurile de executie ale partilor de lucrari sau ale lucrarilor ascunse;

i) proiectele de executie ale lucrarilor, cuprinzând memoriile tehnice, breviarele de calcul, devizele pe obiecte, devizul general, planurile si schemele instalatiilor si retelelor etc.;

j) documentele de receptie, preluare si terminare a lucrarilor, cu:

- procese-verbale de masuratori cantitative de executie;
- procese-verbale de verificari si probe, inclusiv probele de performanta si garantie, buletinele de verificari, analiza si încercari;
- procese-verbale de realizare a indicatorilor tehnico-economici;
- procese-verbale de punere în functiune si, dup. caz, de dare în exploatare;
- lista echipamentelor montate în instalatii cu caracteristicile tehnice;
- procese-verbale de preluare ca mijloc fix, în care se consemneaza rezolvarea neconformitatilor si a remedierilor;

k) schemele de functionare a instalatiilor, planurile de ansamblu, desenele de detaliu actualizate conform situatiei de pe teren, planurile de ansamblu si de detaliu ale fiecarui agregat si/sau ale fiecarei instalatii, inclusiv planurile si cataloagele pieselor de schimb;

l) instructiunile furnizorilor de echipament sau ale organizatiei de montaj privind manipularea, exploatarea, întretinerea si repararea echipamentelor si instalatiilor, precum si cartile/fisele tehnice ale echipamentelor principale ale instalatiilor;

m) normele generale si specifice de protectie a muncii aferente fiecarui echipament, fiecarei instalatii sau fiecarei activitati;

n) planurile de dotare cu mijloace de stingere a incendiilor si amplasarea acestora, planul de aparare a obiectivului în caz de incendiu, calamitati sau alte situatii exceptionale;

o) regulamentul de organizare si functionare si atributiile de serviciu, trecute în fisele de post, pentru întreg personalul;

p) avizele si autorizatiile legale de functionare pentru cladiri, laboratoare, instalatii de masura, inclusiv cele de protectie a mediului, obtinute în conditiile legii;

q) inventarul instalatiilor si liniilor electrice conform instructiunilor în vigoare;

r) instructiuni privind accesul în incinta si instalatii;

s) documentele referitoare la instruirea, examinarea si autorizarea personalului;

t) registre de control, de sesizari si reclamatii, de dare si retragere din exploatare, de manevre, de admitere la lucru etc.;

u) bilanul de proiect si rezultatele bilanturilor/masuratorilor periodice intocmite/efectuate conform prevederilor legale, inclusiv bilanturilor de mediu.

(3) Documentele se vor pastra la sediul operatorului, pe raza sa de operare, sau la punctele de lucru.

ART. 13

(1) Documentatia de baza a lucrarilor cu datele generale necesare exploatarii, întocmita de agenti economici specializati în proiectare, se preda titularului de investitie odata cu proiectul lucrarii respective.

(2) Agentii economici care au întocmit proiectele au obligatia de a corecta toate planurile de executie în toate exemplarele în care s-au operat modificari pe parcursul executiei si, în final, sa înlocuiasca aceste planuri cu altele noi, originale, actualizate conform situatiei reale de pe teren, si sa predea proiectul, inclusiv în format optoelectronic, împreuna cu instructiunile necesare exploatarii, întretinerii si repararii instalatiilor proiectate.

(3) Organizatiile de executie si/sau montaj au obligatia ca, odata cu predarea lucrarilor, sa predea si schemele, planurile de situatii si de executie, modificate conform situatiei de pe teren. În cazul în care nu s-au facut modificari fata de planurile initiale, se va preda câte un exemplar din aceste planuri, având pe ele confirmarea ca nu s-au facut modificari în timpul execuţiei.

(4) În timpul executiei lucrarilor se interzic abaterile de la documentatia întocmita de proiectant fara avizul acestuia.

ART. 14

(1) Autoritatile administratiei publice locale, precum si operatorul/operatorii care au primit în gestiune delegata serviciul energetic de interes local, în totalitate sau numai unele activitati componente ale acestuia, au obligatia sa-si organizeze o arhiva tehnica pentru pastrarea documentelor de baza prevazute la art. 12 alin. (1), organizata astfel încât sa poata fi gasit orice document cu usurinta.

(2) Pentru nevoile curente de exploatare se vor folosi numai copii de pe planurile, schemele si documentele aflate în arhiva.

(3) Înstrainarea sub orice forma a planurilor, schemelor sau documentelor aflate în arhiva este interzisa.

(4) La încheierea activitatii, operatorul va preda, pe baza de proces-verbal, intreaga arhiva pe care si-a constituit-o, fiind interzisa pastrarea de catre acesta a vreunui document original sau în copie.

(5) Fiecare document va avea anexat un borderou în care se vor mentiona:

a) data întocmirii documentului;

b) numarul de exemplare originale;

c) calitatea celui care a întocmit documentul;

d) numarul de copii executate;

e) necesitatea copierii, numele, prenumele si calitatea celui care a primit copii ale documentului, numarul de copii primite si calitatea celui care a aprobat copierea;

f) data fiecarei revizii sau actualizari;

g) calitatea celui care a întocmit revizia/actualizarea si calitatea celui care a aprobat;

h) data de la care documentul revizuit/actualizat a intrat în vigoare;

i) lista persoanelor carora li s-au distribuit copii dupa documentul revizuit/actualizat si a celor care le-au restituit;

ART. 15

(1) Pentru echipamentele aflate in exploatare trebuie sa existe fise tehnice, care vor contine toate datele din proiect, din documentatiile tehnice predate de furnizori sau de executanti si din datele de exploatare luate de pe teren, certificate prin acte de receptie care trebuie sa confirme corespondenta lor cu realitatea.

(2) Pe durata exploatarii, în fisele tehnice se vor trece date privind:

a) incidentele sau avariile;

b) echipamentele care au fost afectate ca urmare a incidentului sau avariei;

c) incidentele sau avariile altor echipamente produse de incidentul sau avaria în cauza;

d) reparatiile planificate sau pentru înlaturarea incidentelor/avariilor;

e) costul reparatiilor accidentale sau planificate;

f) lista de piese si/sau subansambluri înlocuite cu ocazia reparatiei accidentale sau planificate;

g) agentul economic/compartimentul intern care a realizat reparatia accidentala sau planificata;

h) perioada cat a durat reparatia, planificata sau accidentala;

i) comportarea neconforma în exploatare între doua reparatii planificate;

j) data scadenta si tipul urmatoarei reparatii planificate (lucrari de întretinere curenta, revizii tehnice, reparatii curente si capitale);

k) data scadenta a urmatoarei verificari periodice;

l) buletinele de încercari periodice si dupa reparatii.

(3) Fisele tehnice se întocmesc pentru agregatele de baza, pentru fundatiile utilajelor si echipamentelor, pentru instalatiile de legare la pamânt.

(4) Pentru cladiri, cosuri de fum si altele asemenea, precum si pentru instalatiile de ridicat, cazane si recipiente sub presiune se va întocmi si folosi documentatia ceruta de normele legale în vigoare.

(5) Separat de fisele tehnice, pentru agregatele de baza (echipament sau aparataj) se va tine o evidenta a lucrarilor de întretinere curenta, revizii tehnice, reparatii curente si capitale.

(6) În activitatea de producere a energiei termice în cogenerare, operatorii care sunt licentiati de A.N.R.E. pentru aceasta activitate au obligatia sa aplice Regulamentul de conducere si organizare a activitatii de mentenanta, aprobat prin Ordinul presedintelui A.N.R.E. nr. 96/2017.

ART. 16

(1) Agregatele de baza, echipamentele auxiliare (pompe, motoare, etc.), precum si principalele instalatii mecanice (rezervoare, macarale etc.) trebuie sa fie prevazute cu placute indicatoare cuprinzând datele de identificare ale echipamentului respectiv, în conformitate cu normele în vigoare.

(2) Toate echipamentele mentionate la alin. (1), precum si conductele, barele electrice, instalatiile independente trebuie sa fie numerotate si inscriptionate dupa un sistem care sa permita identificarea rapida si usor vizibila în timpul exploatarii.

(3) La punctele de conducere operativa a exploatarii trebuie sa se gaseasca atât schemele generale ale instalatiilor (schemele normale de functionare electrice si termomecanice), cat si, dupa caz, cele al instalatiilor auxiliare (combustibil, alimentarea cu apa a instalatiilor fixe de stins incendiul, iluminatul principal si de siguranta etc.), potrivit specificului activitatii si atributiilor.

(4) Schemele trebuie actualizate astfel încât sa corespunda situatiei reale din teren, iar numerotarea si notarea din scheme trebuie sa corespunda identificarii reale a instalatiilor conform alin. (2).

(5) Schemele normale de functionare vor fi afisate la loc vizibil.

ART. 17

(1) Instructiunile/procedurile tehnice interne pe baza carora se realizeaza conducerea operativa a instalatiilor trebuie sa fie clare, exacte, sa nu permita interpretari diferite pentru o aceeasi situatie, sa fie concise si sa contina date asupra echipamentului, metodelor pentru controlul starii acestuia, asupra regimului normal si anormal de functionare si asupra modului de actionare pentru prevenirea incidentelor/avariilor.

(2) Instructiunile/procedurile tehnice interne trebuie sa delimiteze exact îndatoririle personalului cu diferite specialitati care concura la exploatarea, întretinerea sau repararea echipamentului si trebuie sa cuprinda cel putin:

a) îndatoririle, responsabilitatile si competentele personalului de operare;

b) descrierea constructiei si functionarii echipamentului, inclusiv scheme si schite explicative;

c) reguli referitoare la exploatarea echipamentelor în conditii normale (manevre de pornire/oprire, manevre în timpul exploatarii, manevre de scoatere si punere sub tensiune etc.);

d) reguli privind controlul echipamentului în timpul functionarii în exploatare normala;

e) parametrii normali, limita si de avarie ai echipamentului;

f) reguli de prevenire si lichidare a avariilor;

g) reguli de prevenire si stingere a incendiilor;

h) reguli de anuntare si adresare;

i) enumerarea functiilor/meseriilor pentru care este obligatorie însusirea instructiunii/procedurii si promovarea unui examen sau autorizarea;

j) masuri pentru asigurarea protectiei muncii.

(3) Instructiunile/procedurile tehnice interne se semneaza de catre coordonatorul locului de munca si sunt aprobate de persoana din cadrul personalului de conducere al operatorului desemnata în acest sens, mentionându-se data intrarii în vigoare.

(4) Instructiunile/procedurile tehnice interne se revizuiesc anual sau ori de câte ori este nevoie, certificându-se prin aplicarea sub semnatura a unei mentiuni "valabil pe anul .....". Modificarile si completarile se aduc la cunostinta sub semnatura personalului obligat sa le cunoasca si sa aplice instructiunea/procedura respectiva.

ART. 18

(1) Fiecare operator care desfasoara una sau mai multe activitati specifice serviciului de alimentare cu energie termica trebuie sa elaboreze, sa revizuiasca si sa aplice instructiuni/proceduri tehnice interne.

(2) În vederea aplicarii prevederilor alin. (1), toti operatorii vor întocmi liste cu instructiunile/procedurile tehnice interne necesare, cu care vor fi dotate locurile de munca. Lista instructiunilor/procedurilor tehnice interne va cuprinde, dupa caz, cel putin:

a) instructiuni/proceduri tehnice interne generale;

b) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru exploatarea instalatiilor principale, dupa caz:

- alimentarea cu combustibil;
- tratarea chimica a apei;
- cazane de apa calda;
- retelele de transport si distributie a energiei termice;
- instalatii de control, masura si automatizare;
- instalatiile de comanda, semnalizari blocaje si protectii;
- alte instalatii definitorii pentru procesul tehnologic;

c) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru principalele agregate si instalatii auxiliare, dupa caz:

- pompe de alimentare;
- pompe de circulatie;
- alte agregate si instalatii auxiliare componente ale procesului tehnologic;

d) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea manevrelor curente;

e) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru lichidarea avariilor;

f) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru protectii si automatizari;

g) instructiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea lucrarilor de întretinere.

ART. 19

(1) În instructiunile/procedurile tehnice interne va fi descrisa schema normala de functionare a fiecarui echipament si pentru fiecare instalatie, mentionându-se si celelalte scheme admise de functionare a instalatiei, diferite de cea normala, precum si modul de trecere de la o schema normala la alta varianta.

(2) Pe scheme se va figura simbolic starea normala de functionare a elementelor componente.

(3) Abaterile de la functionarea în schema normala se aproba de conducerea tehnica a operatorului si se consemneaza în evidentele operative ale personalului de operare si de conducere operativa.

ART. 20

(1) Personalul operativ va întocmi zilnic situatii cu datele de exploatare, daca acestea nu sunt înregistrate si memorate prin intermediul unui sistem informatic. Datele memorate în sistemul informatic sau cele întocmite de personalul operativ reprezinta forma primara a evidentei tehnice.

(2) Documentatia operativa si evidentele tehnice trebuie examinate zilnic de personalul tehnic ierarhic superior, care va dispune masurile necesare pentru eliminarea eventualelor defecte si deranjamente constatate în functionarea instalatiilor sau pentru cresterea eficientei si sigurantei în exploatare.

SECTIUNEA 3

Îndatoririle personalului operativ

ART. 21

(1) Personalul de operare se compune din toti salariatii care deservesc instalatiile de producere, transport si distributie a energiei termice, având ca sarcina de serviciu principala supravegherea functionarii si executarea de manevre în mod nemijlocit la un echipament, într-o instalatie sau într-un ansamblu de instalatii.

(2) Subordonarea pe linie operativa si tehnico-administrativa, precum si obligatiile, competentele si responsabilitatile personalului operativ se trec în fisa postului si în regulamentele/procedurile tehnice interne.

(3) Locurile de munca în care este necesara desfasurarea activitatii se stabilesc de operator în procedurile proprii, în functie de:

a) gradul de periculozitate a instalatiilor si a procesului tehnologic;

b) gradul de automatizare a instalatiilor;

c) gradul de siguranta necesar în asigurarea serviciului;

d) necesitatea supravegherii instalatiilor si procesului tehnologic;

e) existenta teletransmisiei datelor si a posibilitatilor de executare a manevrelor de la distanta;

f) posibilitatea interventiei rapide pentru prevenirea si lichidarea incidentelor, avariilor si incendiilor.

(4) În functie de conditiile specifice de realizare a serviciului, operatorul poate stabili ca personalul sa-si îndeplineasca atributiile de serviciu prin supravegherea mai multor instalatii, amplasate în locuri diferite.

ART. 22

Principalele lucrari ce trebuie cuprinse în fisa postului personalului de operare, privitor la exploatare si executie operativa, constau în:

a) supravegherea instalatiilor;

b) controlul curent al instalatiilor;

c) executarea de manevre;

d) lucrari de întretinere periodica;

e) lucrari de întretinere neprogramate;

f) lucrari de interventii accidentale.

ART. 23

(1) Lucrarile de întretinere periodice sunt cele prevazute în instructiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnica si în instructiunile/procedurile tehnice interne si se executa de regula fara oprirea agregatelor de baza.

(2) Lucrarile de întretinere curenta neprogramate se executa în scopul prevenirii sau eliminarii deteriorarilor, avariilor sau incidentelor si vor fi definite în fisa postului si în instructiunile de exploatare.

ART. 24

(1) În timpul prestarii serviciului, personalul trebuie sa mentina regimul cel mai sigur si economic în functionarea instalatiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instructiunile/procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim si dispozitiile personalului ierarhic superior pe linie operativa sau tehnico-administrativa.

(2) Instalatiile, echipamentele sau agregatele trebuie supravegheate conform sistemului de supraveghere stabilit, daca este în functiune sau izolat sub presiune.

(3) Înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalul de timp stabilit în proceduri si începe odata cu manevrele de aducere a echipamentului respectiv din starea "în rezerva rece" în starea "în rezerva calda" si se face pe toata perioada cat acesta este "în rezerva calda" sau "în functionare", în conditiile stabilite la art. 25.

(4) În cazul opririi echipamentului, înregistrarea datelor trebuie realizata pana la stabilizarea temperaturilor la nivelul celor ale mediului, conform instructiunilor proiectantului sau ale furnizorului de echipament.

(5) În cazul pornirii unor echipamente la care, conform instructiunilor, trebuie asigurata o anumita viteza de încarcare sau paliere, înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalele de timp stabilite, pana la stabilizarea parametrilor normali de functionare.

SECTIUNEA 4

Analiza si evidenta incidentelor si avariilor

ART. 25

(1) În scopul cresterii sigurantei în functionare a serviciului de alimentare cu energie termica si al continuitatii alimentarii cu energie termica a utilizatorilor, operatorii vor întocmi proceduri de analiza operativa si sistematica a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalatiile apartinând SACET, stabilindu-se masuri privind cresterea fiabilitatii echipamentelor si schemelor tehnologice, îmbunatatirea

192

activitatii de exploatare, întretinere si reparatii si cresterea nivelului de pregatire si disciplina a personalului.

(2) Procedurile prevazute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament .

(3) Modul de analiza si evidenta a evenimentelor accidentale care au loc exclusiv în instalatiile de producere a energiei termice în cogenerare se va realiza conform NTE 004/2005, aprobat prin Ordinul presedintelui A.N.R.E. nr. 8/2005.

(4) În cazul în care evenimentele produc consecinte în SACET, acestea vor fi analizate conform dispozitiilor prezentului regulament de serviciu.

ART. 26

Evenimentele ce se analizeaza se refera în principal la:

a) defectiuni curente;

b) deranjamente din centralele termice, retelele de transport si de distributie;

c) incidente si avarii;

d) abaterile sistematice ale parametrilor energiei termice;

e) limitarile de consum impuse de anumite situatii existente la un moment dat în sistem.

ART. 27

(1) Defectiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normala sau ca o deficienta a echipamentelor sau a instalatiilor, care nu duce la oprirea acestora.

(2) Defectiunile se constata de catre personalul de operare în timpul supravegherii si controlului instalatiilor si se remediaza în conformitate cu procedurile aprobate.

(3) Defectiunile pentru a caror remediere este necesara interventia altui personal decât cel operativ sau oprirea utilajului/instalatiei se înscriu în registrul de defectiuni.

ART. 28

Deranjamentele din retelele de transport si distributie sunt acele defectiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentati de la o ramura a retelei de transport sau dintr-o retea de distributie aferenta unei statii termice sau a unei centrale termice de cartier.

ART. 29

Deranjamentele din centralele termice constau în declansarea voita sau oprirea fortata a unui echipament sau instalatie, care nu influenteaza în mod direct producerea de energie termica a centralei termice de cvartal, fiind anclansata automat rezerva respectivului echipament. Se considera deranjament si declansarile agregatelor auxiliare care au determinat intrarea automata în functiune a agregatului de rezerva.

ART. 30

Se considera incidente urmatoarele evenimente:

a) declansarea sau oprirea fortata a tuturor instalatiilor de producere a energiei termice dintr-o centrala termica de cvartal, indiferent de durata, dar care nu îndeplinesc conditiile de avarie;

b) declansarea sau oprirea fortata a agregatelor auxiliare, fara ca acestea sa fie înlocuite prin anclansarea automata a rezervei si care conduce la reducerea cantitatii de energie termica produsa, transportata sau furnizata;

c) reducerea puterii termice sau a parametrilor de livrare a agentului termic sub limitele stabilite prin reglementari, pe o durata mai mare de 15 minute, ca urmare a defectiunilor din instalatiile proprii.

ART. 31

Nu se considera incidente urmatoarele evenimente:

a) iesirea din functiune a unei instalatii ca urmare a actionarii corecte a elementelor de protectie si automatizare, în cazul unor evenimente care au avut loc într-o alta instalatie, iesirea din functiune fiind consecinta unui incident localizat si înregistrat în acea instalatie;

b) iesirea din functiune sau retragerea din exploatare a unei instalatii sau parti a acesteia, datorita unor defectiuni ce pot sa aparea în timpul încercarilor profilactice, corespunzatoare scopului acestora;

c) iesirea din functiune a unei instalatii auxiliare sau a unui element al acesteia, daca a fost înlocuit automat cu rezerva, prin functionarea corecta a anclansarii automate a rezervei, si nu a avut ca efect reducerea puterii termice livrate utilizatorului;

d) retragerea accidentala din functiune a unei instalatii sau a unui element al acesteia în scopul eliminarii unor defectiuni, daca a fost înlocuit cu rezerva si nu a afectat alimentarea cu energie termica a utilizatorilor;

e) retragerea din exploatare în mod voit a unei instalatii pentru prevenirea unor eventuale accidente umane sau calamitati;

f) oprirea unor instalatii care genereaza întreruperi sau reduceri în livrarea energiei termice astfel cum au fost convenite în scris cu utilizatorii.

ART. 32

Se considera avarii urmatoarele evenimente:

a) întreruperea accidentala, totala sau partiala, a livrarii agentului termic catre utilizatorii de tip urban pe o perioada mai mare de 4 ore;

b) întreruperea accidentala, totala sau partiala, a livrarii agentului termic catre utilizatorii de tip industrial, comercial sau agricol pe o perioada mai mare decât limitele prevazute în contracte;

c) defectarea sau iesirea accidentala din functiune a agregatelor auxiliare sau a unor instalatii sau subansambluri din instalatiile de producere a energiei termice, care conduce la reducerea puterii termice utilizabile cu mai mult de 10%, pe o durata mai mare de 72 de ore;

d) defectarea sau iesirea accidentala din functiune a unor instalatii de producere a energiei termice, indiferent de efectul asupra utilizatorilor, daca face ca acestea sa ramâna indisponibile pe o durata mai mare de 72 de ore;

e) defectarea sau iesirea accidentala din functiune a instalatiilor de producere si transport a energiei termice care conduce la reducerea energiei termice livrate cu mai mult de 50% pe o durata mai mare de o ora;

f) întreruperea partiala sau totala a alimentarii cu energie termica a localitatilor pe o durata mai mare de 30 de minute.

ART. 33

Daca pe durata desfasurarii evenimentului, ca urmare a consecintelor avute, acesta isi schimba categoria de încadrare, respectiv din incident devine avarie, evenimentul se va încadra pe toata durata desfasurarii lui în categoria avariei.

ART. 34

(1) Analizele incidentelor sau avariilor vor fi efectuate imediat dupa producerea evenimentelor respective de catre factorii de raspundere ai operatorului, de regula, împreuna cu cei ai autoritatilor administratiei publice locale.

(2) Trimestrial, operatorii vor informa autoritatile de reglementare competente asupra tuturor avariilor care au avut loc, despre concluziile analizelor si masurile care s-au luat.

ART. 35

Analiza fiecarui incident sau avarie va trebui sa aiba urmatorul continut:

a) locul si momentul aparitiei incidentului sau avariei;

b) situatia înainte de incident sau avarie, daca se functiona sau nu în schema normala, cu indicarea abaterilor de la aceasta;

c) conditiile care au favorizat aparitia si dezvoltarea evenimentelor;

d) reconstituirea cronologica a tuturor evenimentelor pe baza diagramelor, rapoartelor înregistrarilor computerizate si declaratiilor personalului;

e) manevrele efectuate de personal în timpul desfasurarii si lichidarii evenimentului;

f) situatia functionarii semnalizarilor, protectiilor si automatizarilor;

g) efectele produse asupra instalatiilor, daca au rezultat deteriorari ale echipamentelor, cu descrierea deteriorarii;

h) efectele asupra utilizatorilor de energie termica, utilitatile nelivrate, durata de întrerupere, valoarea pagubelor estimate sau alte efecte;

i) stadiul verificarilor profilactice, reviziile si reparatiile pentru echipamentul sau protectiile care nu au functionat corespunzator;

j) cauzele tehnice si factorii care au provocat fiecare eveniment din succesiunea de evenimente;

k) modul de comportare a personalului cu ocazia evenimentului si modul de respectare a instructiunilor;

l) influenta schemei tehnologice sau de functionare în care sunt cuprinse instalatiile afectate de incident sau avarie;

m) situatia procedurilor/instructiunilor de exploatare si reparatii si a cunoasterii lor, cu mentionarea lipsurilor constatate si a eventualelor încalcari ale celor existente;

n) masuri tehnice si organizatorice de prevenire a unor evenimente asemanatoare cu stabilirea termenelor si responsabilitatilor.

ART. 36

(1) Analiza incidentelor si avariilor trebuie finalizata în cel mult 5 zile de la lichidarea acestora.

(2) În cazul în care pentru lamurirea cauzelor si consecintelor sunt necesare probe, încercari, analize de laborator sau obtinerea unor date tehnice suplimentare, termenul de finalizare a analizei incidentului sau avariei va fi de 10 zile de la lichidarea acesteia.

(3) În cazul în care în urma analizei rezulta ca evenimentul a avut loc ca urmare a proiectarii sau montarii instalatiei, a deficientelor echipamentului, a calitatii slabe a materialelor sau datorita actiunii sau inactiunii altor persoane fizice sau juridice asupra ori în legatura cu instalatia sau echipamentul analizat, rezultatele analizei se vor transmite factorilor implicati pentru un punct de vedere.

(4) Analiza avariei sau incidentului se face la nivelul operatorului care are în gestiune instalatiile respective, cu participarea proiectantului, furnizorului de echipament si/sau a executantului, dupa caz, participarea acestora fiind obligatorie la solicitarea operatorului sau a autoritatii administratiei publice locale.

(5) Daca avaria sau incidentul afecteaza sau influenteaza functionarea instalatiilor aflate în administrarea altor operatori sau agenti economici, operatorul care efectueaza analiza va solicita de la acestia transmiterea în maximum 48 de ore a tuturor datelor si informatiilor necesare analizarii avariei sau incidentului.

ART. 37

(1) Rezultatele analizei incidentului sau avariei se consemneaza într-un formular-tip denumit "fisa de incident", iar la exemplarul care ramâne la operator se vor anexa documentele primare legate de analiza evenimentului.

(2) Continutul minim al fisei de incident va fi în conformitate cu prevederile art. 35.

ART. 38

(1) În vederea satisfacerii în conditii optime a necesitatilor de alimentare continua cu energie termica, operatorii vor urmari evidentierea distincta a intreruperilor si limitarilor, a duratei si a cauzelor de întrerupere a utilizatorilor, inclusiv a celor cu cauze în instalatiile acestora, daca au afectat functionarea instalatiilor proprii.

(2) Situaţia centralizatoare privind aceste întreruperi sau limitări se va transmite trimestrial autorităţii administraţiei publice locale, la solicitarea autorității publice locale.

ART. 39

(1) Analiza deteriorarii echipamentelor se face în scopul determinarii indicatorilor de fiabilitate a acestora în conditii de exploatare.

(2) Pentru evidentierea deteriorarilor de echipament care au avut loc cu ocazia incidentelor sau avariilor, analiza se face concomitent cu analiza incidentului sau avariei pentru fiecare echipament în parte, rezultatele consemnându-se într-un formular-tip denumit "fisa pentru echipament deteriorat" care se anexeaza la fisa incidentului.

(3) Pentru evidentierea deteriorarii echipamentelor ca urmare a încercarilor profilactice, manipularii, reparatilor sau întretinerii necorespunzatoare, neefectuarii la timp a reparatiilor sau reviziilor planificate, a scoaterii din functiune a acestor echipamente sau a instalatiei din care fac parte si care au fost înlocuite cu rezerva (indiferent de modul cum s-a facut aceasta înlocuire) si care au avut loc în afara evenimentelor încadrate ca incidente sau avarii, operatorul va tine o evidenta separata pe tipuri de echipamente si cauze.

(4) Evidentierea defectiunilor si deteriorarilor se face si în perioada de probe de garantie si punere în functiune dupa montare, înlocuire sau reparatie capitala.

ART. 40

(1) Fisele de incidente si de echipament deteriorat reprezinta documente primare pentru evidenta statistica si aprecierea realizarii indicatorilor de performanta.

(2) Pastrarea evidentei se face la operator pe toata perioada cat acesta opereaza.

(3) La încheierea activitatii de operare se aplica prevederile art. 14 alin. (4).

SECTIUNEA 5

Asigurarea sigurantei de functionare a instalatiilor

ART. 41

(1) Pentru cresterea sigurantei în functionare a serviciului de alimentare cu energie termica si a continuitatii alimentarii cu energie termica a utilizatorilor, operatorii vor întocmi proceduri prin care se instituie reguli de efectuare a manevrelor în instalatiile apartinând SACET.

(2) Procedurile prevazute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament.

ART. 42

Manevrele în instalatii se executa pentru:

a) modificarea regimului de functionare a instalatiilor sau ansamblului de instalatii, fiind determinate de necesitatile obiective de adaptare a functionarii la cerintele utilizatorilor, realizarea unor regimuri optime de functionare, reducerea pierderilor etc., având un caracter frecvent si executandu-se mereu la fel, denumite manevre curente;

b) modificarea configuratiei instalatiilor sau grupurilor de instalatii, fara ca acestea sa aiba un caracter frecvent sau periodic, precum si cele care au drept scop retragerea din exploatare a echipamentelor pentru lucrari sau probe si redarea lor în exploatare, denumite manevre programate;

c) izolarea echipamentului defect si restabilirea circuitului functional tehnologic al instalatiei sau ansamblului de instalatii, executate cu ocazia aparitiei unui incident, denumite manevre de lichidare a incidentelor.

ART. 43

În sensul prezentului regulament, nu sunt considerate manevre în instalatii modificarile regimurilor de functionare care au loc ca urmare a actiunii sistemelor de automatizare si protectie sau executate curent de personalul operativ asupra sistemelor de reglaj, pe baza instructiunilor de exploatare, fara modificarea schemei de functionare aprobate.

ART. 44

Manevrele trebuie concepute astfel încât:

a) succesiunea operatiilor în cadrul manevrelor sa asigure desfasurarea normala a acestora;

b) trecerea de la starea initiala la starea finala dorita sa se faca printr-un numar minim de operatii;

c) ordinea de succesiune a operatiilor trebuie sa aiba în vedere respectarea procesului tehnologic stabilit prin instructiunile de exploatare a echipamentului sau a instalatiei la care se executa manevra;

d) sa fie analizate toate implicatiile pe care fiecare operatie le poate avea atât asupra instalatiei în care se executa manevra, cat si asupra restului instalatiilor legate tehnologic de aceasta, în special din punct de vedere al sigurantei în exploatare;

e) manevra sa se efectueze într-un interval de timp cat mai scurt, stabilinduse operatiile care se pot executa simultan fara a se conditiona una pe alta, în functie de numarul de executanti si de posibilitatea supravegherii directe de catre responsabilul de manevra;

f) sa se tina seama de respectarea obligatorie a normelor de protectie a muncii;

g) fiecare operatie de actionare asupra unui element prin comanda de la distanta sa fie urmata de verificarea realizarii acestei comenzi sau verificarea realizarii efectului corespunzator.

ART. 45

Persoana care concepe manevra trebuie sa cunoasca instalatia în care se vor executa operatiile cerute de manevra, sa dispuna de schema detaliata corespunzatoare situatiei din teren si schema tehnologica de executare a manevrei.

ART. 46

Manevrele în instalatii se efectueaza numai pe baza unui document scris, numit foaie de manevra(pentru circuitul primar) si instructiuni tehnice interne si de protectia muncii- I.T.I-S.M(pentru circuitul secundar), care trebuie sa contina:

a) tema manevrei;

b) scopul manevrei;

c) succesiunea operatiilor;

d) notatii în legatura cu dispunerea si îndeplinirea operatiilor;

e) persoanele care executa sau au legatura cu manevra si responsabilitatile lor.

ART. 47

Dupa scopul manevrei, foaia de manevra poate fi:

a) foaie de manevra permanenta al carei continut este prestabilit în instructiunile/procedurile tehnice interne, putându-se folosi la:

- manevre curente;
- anumite manevre programate, cu caracter curent;
- anumite manevre în caz de incident, având un caracter curent;

b) foaie de manevra pentru manevre programate al carei continut se întocmeste pentru efectuarea de lucrari programate sau accidentale si care prin caracterul sau necesita o succesiune de operatii ce nu se încadreaza în foile de manevra permanente.

ART. 48

Manevrele cauzate de accidente se executa fara foaie de manevra, iar cele de lichidare a incidentelor se executa pe baza procedurilor/instructiunilor de lichidare a incidentelor.

ART. 49

(1) Întocmirea, verificarea si aprobarea foilor de manevra se fac de catre persoanele desemnate de operator, care au pregatirea necesara si asigura executarea serviciului operativ si tehnico-administrativ.

(2) Nu se admite verificarea si aprobarea foilor de manevra telefonic.

(3) În functie de necesitate, la foaia de manevra se anexeaza o schema de principiu referitoare la manevra care se efectueaza.

(4) Foaia de manevra întocmita, verificata si aprobata se pune în aplicare numai în momentul în care exista aprobarea pentru efectuarea manevrei la echipamentul, instalatia sau ansamblul de instalatii în cauza conform procedurilor aprobate.

ART. 50

Manevrele curente, programate sau accidentale pot fi initiate de persoane prevazute în procedurile aprobate si care raspund de necesitatea efectuarii lor.

ART. 51

Executarea manevrelor în cazul lucrarilor normale, programate, probelor profilactice trebuie realizata astfel încât echipamentul sa nu fie retras din exploatare mai devreme decât este necesar si nici sa nu se întârzie admiterea la lucru.

ART. 52

(1) Manevra începuta de personalul nominalizat în foaia de manevra trebuie terminata, de regula, de acelasi personal chiar daca prin aceasta se depaseste ora de terminare a programului normal de munca, în conditiile legii.

(2) Prin exceptie de la dispoziţiile alin. (1), manevrele se vor realiza de personal diferit in cazul interventiilor mai lungi de 12 ore, dupa caz.

ART. 53

Fiecare operator va stabili prin decizie si procedura interna nomenclatorul cu manevrele ce se executa pe baza de foi de manevra permanente sau pe baza de instructiuni/proceduri tehnice interne.

ART. 54

(1) Darea în exploatare a echipamentelor nou-montate se face conform instructiunilor de proiectare si/sau ale furnizorului de echipament cu privire la probele mecanice, rodajul mecanic, probe tehnologice si punere în functiune.

(2) În perioadele de probe mecanice ale echipamentelor, manevrele si operatiile respective cad în sarcina organizatiei care executa montajul cu participarea personalului de exploatare.

(3) Dupa terminarea probelor mecanice si eventual a rodajului în gol se face receptia preliminara a lucrarilor de constructii-montaj sau lucrarile se preiau de catre beneficiar cu proces-verbal de preluare-primire, dupa care rodajul în sarcina si probele tehnologice cad în sarcina beneficiarului.

ART. 55

(1) Constatarile, informatiile si anuntarile operative legate de manevre, functionarea echipamentelor, incidente, accidente se vor înscrie în evidentele operative, atât de persoana care le comunica, cat si de

persoana care le primeste, notandu-se ora constatarii, comunicarii sau primirii, cui i s-au comunicat sau de la cine s-au primit, precum si numele si functia acestuia.

(2) Dispozitiile si aprobarile operative se vor înscrie în evidentele operative atât de persoana care le da, cat si de persoana care le primeste, notandu-se datele de identificare si ora.

ART. 56

(1) În cazul executarii manevrelor pe baza unor foi de manevra, nu este necesara înscrierea în evidentele operative a dispozitiilor sau aprobarilor primite, a operatiilor executate, a confirmarilor facute, toate acestea operandu-se în foaia de manevra.

(2) Dupa terminarea manevrei se vor înscrie în evidentele operative ale instalatiei executarea acestora conform foii de manevra, ora începerii si terminarii manevrei, starea operativa, configuratia etc., în care s-au adus echipamentele respective, precum si orele la care s-au executat operatiile care prezinta importanta în functionare a echipamentelor, instalatiilor sau ansamblurilor de instalatii.

(3) Este obligatorie înscrierea tuturor montarilor si demontarilor de flanse oarbe folosite pentru blindarea circuitelor, precum si admiterile la lucru, respectiv terminarea lucrarilor.

ART. 57

(1) Trecerea de la schema normala la o schema varianta se admite numai în cazurile de prevenire de incidente, accidente si incendii, precum si în cazurile de indisponibilitate a unor echipamente componente ale instalatiilor respective, personalul de deservire operativa si de comanda operativa raspunzând de manevra facuta.

(2) Trecerea de la schema normala la una din schemele varianta se va face pe baza foii de manevra si cu asistenta tehnica.

ART. 58

Orice persoana care executa, coordoneaza, conduce, dispune, aproba sau participa la pregatirea, coordonarea, efectuarea manevrelor în instalatiile termomecanice din SACET trebuie sa cunoasca prevederile privind executarea manevrelor în instalatii si sa le aplice.

CAP. II

Producerea energiei termice

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 59

(1) Producerea energiei termice reprezinta activitatea organizata prin care se realizeaza în instalatiile din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare agent termic sub forma de abur, apa fierbinte sau apa calda, necesar asigurarii încalzirii si prepararii apei calde de consum pentru locuinte, institutii publice, agenti economici etc.

(2) Activitatea de producere a energiei termice se desfasoara în conditii de tratament egal pentru toti producatorii, fiind interzise orice discriminari.

ART. 60

Exploatarea instalatiilor de producere a energiei termice se va realiza avându-se în vedere urmatoarele:

a) functionarea de durata, fara avarii, cu disponibilitate maxima, în scopul asigurarii continuitatii în alimentarea cu energie termica a utilizatorilor;

b) asigurarea sarcinii termice necesare utilizatorilor, a parametrilor si calitatii agentului termic, precum si a domeniului de reglare a sarcinii;

c) asigurarea regimului economic de functionare, având la baza instructiunile furnizorului de echipament si probele la punerea în functiune a instalatiei.

ART. 61

În fisa postului personalului de exploatare si întretinere a instalatiilor de producere a energiei termice se vor introduce obligatoriu urmatoarele atributii:

a) asigurarea functionarii sigure si continue a instalatiilor astfel încât alimentarea cu energie termica a utilizatorilor sa se faca fara întreruperi;

b) cunoasterea instalatiilor pe care le are în exploatare si a instructiunilor de exploatare;

c) asigurarea unei exploatari conform instructiunilor si diagramelor de reglaj;

d) mentinerea echipamentelor si a instalatiilor în stare de functionare perfecta în scopul evitarii degradarii în sau deteriorarilor;

e) mentinerea în limitele prescrise a parametrilor agentilor termici, conform regimurilor de functionare stabilite;

f) cunoasterea si respectarea prevederilor referitoare la instalatiile pe care le deserveste/întretine.

SECTIUNEA 2

Exploatarea instalatiilor de producere a energiei termice

ART. 62

Instalatiile de producere a energiei termice vor fi exploatate corespunzator instructiunilor tehnice interne specifice fiecarui agregat, în conformitate cu instructiunile furnizorului si proiectantului, privitor la:

a) regimurile de pornire, de încarcare, de descarcare si de oprire, în corelatie cu agregatele care îl deservesc si pe care le deserveste;

b) parametrii limita la care se interzice exploatarea;

c) cazurile în care instalatia trebuie oprita imediat;

d) parametrii de functionare economica pentru asigurarea consumului specific si propriu tehnologic minim, în functie de sarcina;

e) parametrii de control privind functionarea sigura, inclusiv a instalatiilor auxiliare.

ART. 63

Instalarea, exploatarea si verificarea agregatelor de cazane si schimbatoarelor de caldura pentru prepararea agentilor termici, inclusiv a transformatoarelor de abur, trebuie sa corespunda proiectelor si conditiilor tehnice de calitate conform normelor si prescriptiilor în vigoare.

ART. 64

La locurile de munca specifice vor fi afisate instructiuni privind atributiile si responsabilitstile personalului de exploatare, tabele cu valorile maxime si minime ale parametrilor admisi ale instalatiei de producere a energiei termice, valorile parametrilor pentru realizarea consumului specific si propriu tehnologic, diagrama de reglaj în functie de conditiile meteorologice, modul de interventie a personalului de exploatare în caz de incendii sau avarii.

ART. 65

(1) Cazanele, precum si alte recipiente sub presiune aflate sub incidenta prezentului regulament se exploateaza si se verifica conform prescriptiilor Inspectoratului de Stat pentru Cazane si Instalatii de Ridicat.

(2) Pentru punerea în functiune si în timpul functionarii se vor executa verificari functionale, de siguranta si probe profilactice conform instructiunilor de punere în functiune si exploatare, inclusiv pentru instalatia de alimentare cu combustibil, de evacuare a gazelor de ardere etc.

(3) La instalatiile cu agent termic apa calda controlul si verificarea masurilor de siguranta sunt cele prevazute în STAS 7132:86.

ART. 66

Instalatiile de cazan vor functiona numai cu apa tratata care îndeplineste conditiile prevazute la art. 125.

ART. 67

Fiecare centrala termica va avea un registru în care se vor consemna distinct pentru fiecare cazan evenimentele si datele aparute în timpul exploatarii:

a) defectiunile importante aparute la agregatele de baza si auxiliare;

b) descrierea cronologica a manevrelor efectuate în cazuri de avarii;

c) descrierea avariilor si deranjamentelor intervenite în timpul exploatarii;

d) elementele suprafetelor de încalzire deteriorate si înlocuite, cu schite pentru identificarea locurilor;

e) dispozitiile operative primite pe scara ierarhica;

f) manevre de porniri, opriri, încarcari si descarcari;

g) functionarea sau nefunctionarea protectiilor si supapelor de siguranta;

ART. 68

Lista datelor si evenimentelor mentionate la art. 67 nu este limitativa, iar acele date care sunt arhivate electronic pot sa nu fie cuprinse în registru.

ART. 69

(1) Regimul de exploatare a unui cazan trebuie sa corespunda indicatiilor fisei sale de regim, elaborata conform instructiunilor date de furnizor, bazate pe masuratorile si incercarile la punerea în functiune efectuate în vederea verificarii performantelor garantate.

(2) Incercarile pentru stabilirea regimurilor de exploatare a cazanului trebuie efectuate si în urmatoarele cazuri, când vor fi elaborate noi fise de regim:

a) dupa o reparatie capitala;

b) dupa introducerea unor modificari constructive;

c) la trecerea pe un nou combustibil;

d) daca apar abateri permanente de la valorile normale ale parametrilor nominali când este necesara clarificarea cauzelor acestora.

(3) Fisa de regim trebuie sa contina, în functie de sarcina cazanului, parametrii care trebuie urmariti în functionare pentru a se asigura o ardere completa a combustibilului si încadrarea temperaturilor gazelor de ardere si ale apei/aburului în fasciculele de tevi în limitele prescrise de furnizorul de echipament.

ART. 70

Instalatiile de cazane trebuie exploatate astfel încât excesul de aer în gazele de ardere, temperatura gazelor de ardere la iesirea din cazan, cantitatea de particule necombustibile în gazele de ardere sa fie cele stabilite de furnizorul de echipament, în fisa de regim si sa nu depaseasca valorile stabilite de

normele de mediu în vigoare, iar pierderile de particule gazoase combustibile în gazele de ardere sa fie nule.

ART. 71

(1) Producatorii vor elabora instructiuni tehnice interne specifice fiecarei centrale termice si pentru fiecare utilaj, în care trebuie sa detalieze în amanunt toate operatiunile necesare unei corecte exploatari si conservari în cazul opririlor pe o durata mai mare de timp.

(2) Perioada de timp va fi cea stabilita de furnizorul echipamentului.

ART. 72

În centralele termice se va urmari cu prioritate siguranta instalatiei, prin asigurarea functionarii:

a) dispozitivelor si armaturilor de siguranta, în vederea opririi focului si a alimentarii cu combustibil la cazane, în cazul depasirii valorilor limita de presiune si temperatura ale agentului termic;

b) dispozitivelor si armaturilor de siguranta, în vederea opririi alimentarii cu agent termic primar la schimbatoarele de caldura, în cazul depasirii valorilor limita de presiune si temperatura ale agentului termic secundar;

c) dispozitivelor si armaturilor de siguranta si oprirea alimentarii cu combustibil, în cazul depasirii valorilor limita la vasele de expansiune;

d) întregului ansamblu de protectii si instalatii de automatizare.

ART. 73

(1) Agentul termic livrat sub forma de apa, la iesirea din centrala termica sau centrala electrica în cogenerare, trebuie sa aiba temperatura prevazuta în diagrama de reglaj.

(2) Abaterea temperaturii apei la iesirea din centrala termica poate fi de maximum +2% fata de temperatura prevazuta în diagrama de reglaj.

(3) Controlul temperaturilor trebuie sa reprezinte o operatie permanenta în exploatarea centralei termice, prin înregistrarea continua a acesteia, sau consemnându-se orar în registrul de exploatare temperaturile tur si retur ale agentului termic pana la asigurarea înregistrarii si memorarii prin intermediul unui sistem informatic.

ART. 74

În cazul unor situatii neprevazute ca: schimbarea brusca a climatului exterior, oprirea sau schimbarea programului de furnizare la unii utilizatori, avarii locale, care pot modifica necesarul de energie termica, se face corectarea regimului de exploatare prin reglarea parametrilor agentului termic.

ART. 75

În scopul stabilirii unui echilibru între energia termica necesara si cea produsa se vor folosi, dupa caz:

a) mijloace de reglare automate sau manuale de variatie a cantitatii de caldura produsa în cazane;

b) alegerea numarului de cazane în functiune;

c) variatia temperaturii agentului termic la iesirea din cazane;

d) variatia debitului în circuitele centralei si pe retelele de agent termic primar prin utilizarea exclusiva a pompelor cu turatie variabila.

ART. 76

Abaterea valorii presiunii apei în retelele de apa fierbinte la iesirea din centrala termica si la întoarcere, fata de graficul de repartizare a presiunilor si a sistemului de reglare adoptat, va fi stabilita în contractul de furnizare.

ART. 77

Cresterea sau scaderea temperaturii apei în retea trebuie sa se execute treptat si uniform, cu viteza de variatie stabilita de proiectant.

ART. 78

Pentru buna functionare a instalatiilor de producere a energiei termice se va asigura activitatea de mentenanta preventiva conform instructiunilor/procedurilor tehnice interne întocmite pe baza recomandarilor furnizorilor de echipamente si a instructiunilor de exploatare ale proiectantului.

SECTIUNEA 3

Indicatori de performanta ai serviciului de producere a energiei termice

ART. 79

Indicatorii de performanta pentru serviciul de productie a energiei termice se stabilesc pentru:

a) racordarea unor noi utilizatori la centralele de producere a energiei termice;

b) întreruperea serviciului de producere a energiei termice;

c) calitatea energiei termice;

d) solutionarea sesizarilor si reclamatiilor utilizatorilor.

ART. 80

Indicatorii de performanta se aplica în relatiile dintre producatori si utilizatorii racordati la centralele termice, care respecta conditiile prevazute în contract, fara a produce perturbatii în alimentarea altor utilizatori din zona.

ART. 81

Consiliul Local al Municipiului Cluj Napoca aproba valorile indicatorilor de performanta ai serviciului.

ART. 82

În vederea urmaririi respectarii indicatorilor de performanta, producatorii trebuie sa asigure:

a) evidenta reclamatiilor si sesizarilor utilizatorilor;

126

b) evidenta solicitarilor de racordare la retelele termice a unor noi consumatori, în concordanta cu capacitatile de producere, si a avizelor tehnice de racordare emise;

c) evidenta rezultatelor activitatilor privind calitatea energiei termice produse si livrate utilizatorilor retelelor termice;

d) programarea lucrarilor de întretinere si mentenanta;

e) continuitatea serviciului de producere a energiei termice prestat utilizatorilor retelelor termice.

ART. 83

(1) La solicitarea scrisa a oricarui utilizator al serviciului de producere a energiei termice, existent sau potential, cu privire la realizarea unui nou racord/bransament termic sau modificarea unui racord/bransament termic existent care are implicatii asupra cantitatilor de energie termica produsa sau asupra parametrilor ori a tipurilor de agent termic produs, producatorul din zona respectiva este obligat sa analizeze cererea si, daca este tehnic posibil, sa emita un aviz tehnic în acest sens.

(2) Raspunderea producatorului este pana la punctul de delimitare dintre instalatiile acestuia si cele ale utilizatorului, specificat în contract.

ART. 84

Indicatorii anuali de performanta ai serviciului de alimentare cu energie termica a utilizatorilor la centralele de producere a energiei termice sunt:

a) numarul de solicitari ale utilizatorilor pentru asigurarea alimentarii cu energie termica a unor noi consumatori sau pentru modificarea parametrilor agentului termic produs, diferentiat pe tipuri de agenti termici;

b) numarul de solicitari la care intervalul de timp dintre momentul înregistrarii cererii de racordare din partea utilizatorului pana la primirea de catre acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de 15/30/60 de zile.

ART. 85

(1) Producatorul trebuie sa anunte utilizatorii, în scris, cu 10 zile lucratoare înainte, despre necesitatea efectuarii lucrarilor de reparatii necuprinse în programul initial, altele decât cele accidentale, pentru a stabili de comun acord data si durata intreruperilor respective.

(2) În cazul intreruperilor accidentale, producatorul trebuie sa realizeze realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectati.

(3) Producatorul va inregistra toate reclamatiile, iar reclamantul va fi informat privind numarul de înregistrare, numele si functia persoanei care a preluat reclamatia/sesizarea. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de înregistrare.

(4) Personalul producatorului va indica reclamantului, pe cat posibil, durata aproximativa pana la restabilirea alimentarii. Pentru aceasta, personalul din centrul de preluare a reclamatiilor va trebui sa se informeze permanent de mersul lucrarilor de remediere.

(5) Producatorul va asigura permanenta unor echipe specializate care sa restabileasca alimentarea cu energie termica într-un timp minim posibil.

(6) Producatorul asigura sosirea echipei de interventie în maximum 60 minute din momentul anuntarii întreruperii în alimentare.

(7) Dupa efectuarea remedierilor, producatorul are obligatia de a se interesa, la fiecare dintre utilizatori, de buna functionare în alimentarea cu energie termica.

ART. 86

Indicatorii anuali de performanta pentru întreruperi neprogramate sunt:

a) numarul de întreruperi neprogramate prevazute la art. 85 alin. (1);

b) numarul de utilizatori afectati de întreruperile neprogramate prevazute la art. 85 alin. (1), pe tipuri de utilizatori;

c) numarul de întreruperi accidentale;

d) numarul de utilizatori afectati de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori;

e) durata medie a intreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori.

ART. 87

Întreruperea producerii energiei termice, necesara pentru lucrari planificate de reparatii si întretinere stabilite prin contract, va fi anuntata utilizatorilor cu cel putin 7 zile lucratoare înainte.

ART. 88

Indicatorii anuali de performanta pentru întreruperi programate sunt:

a) numarul de întreruperi programate;

b) durata medie a intreruperilor programate;

c) numarul de utilizatori afectati de aceste întreruperi, pe categorii de utilizatori;

d) numarul de întreruperi cu durata programata depasita.

ART. 89

Cu exceptia cazurilor de forta majora, producatorul are obligatia sa asigure agentul termic la utilizator la parametrii de calitate, presiune, temperatura, debit si indici chimici prevazuti în contract si în prezentul regulament.

ART. 90

Abaterile maxime ale parametrilor de calitate ai agentului termic sunt cele prevazute în prezentul regulament, iar regimurile intermitente se stabilesc de comun acord între producator si utilizatori, prin contract.

ART. 91

Pentru asigurarea confortului termic în spatiile de locuit, spatiile cu alta destinatie din condominii si institutii publice si a temperaturii apei calde de consum, parametrii de calitate ai energiei termice trebuie stabiliti astfel încât la punctele de delimitare dintre instalatiile transportatorului/furnizorului si cele ale utilizatorilor mentionati sa aiba valorile necesare astfel încât sa fie satisfacute cerintele din prezentul regulament. În functie de tipul de reglaj adoptat, modul de variatie a unuia sau a mai multor parametri de calitate se stabileste prin diagrama de reglaj, parte componenta a indicatorilor de performanta locali pentru serviciile de producere a energiei termice.

ART. 92

La reclamatia scrisa privind un parametru de calitate al energiei termice, producatorul va verifica parametrul în punctul de delimitare si va informa utilizatorul de rezultatele analizei efectuate si de masurile luate.

ART. 93

Termenul maxim pentru raspuns la reclamatii referitoare la unul sau mai multi parametri de calitate ai agentului termic este de 30 zile calendaristice.

ART. 94

Fiecare reclamatie se va inregistra, iar reclamantul va fi informat privind numarul de înregistrare, numele si functia persoanei care a preluat reclamatia/sesizarea. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de înregistrare.

ART. 95

Indicatorii anuali de performanta privind calitatea energiei termice produse sunt:

a) numarul de reclamatii privind calitatea energiei termice pe tipuri de agent termic;

b) numarul de reclamatii care sunt din vina producatorului;

c) numarul intervalelor de functionare a centralelor de producere a energiei termice având cel putin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit cu valoare mai mica decât limita inferioara, respectiv mai mare decât limita superioara a abaterii prevazut. în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;

d) durata medie de functionare a centralelor de producere a energiei termice având cel putin unul dintre parametrii presiune, temperatura, debit cu o valoare mai mica decât limita inferioara, respectiv mai mare decât limita superioara a abaterii prevazuta în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;

e) numarul de ore de functionare a centralelor termice, inclusiv cele în cogenerare, cu agent termic impurificat, din vina utilizatorului;

f) numarul de reclamatii care nu au putut fi rezolvate.

ART. 96

Producatorul este obligat sa asigure alimentarea cu energie termica a oricarui utilizator în conditiile în care acesta se afla în aria teritorial-administrativ. a SACET, este racordat la acesta si se încadreaza în conditiile prevazute prin contract.

ART. 97

Operatorul de producere a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalatiile sale în vederea citirii sistemelor de masurare utilizate la decontare.

ART. 98

Producatorul este obligat sa instituie si sa raspunda printr-un sistem de înregistrare, investigare, solutionare privind reclamatiile facute la adresa sa de catre utilizatori în legatura cu calitatea serviciilor.

ART. 99

Indicatorii anuali de performanta garantati pentru serviciul de producere a energiei termice sunt:

a) numarul de sesizari scrise, dovedite ca fiind justificate, privind nerespectarea de catre producator a obligatiilor prevazute în licenta;

b) numarul de încalcari ale obligatiilor producatorului rezultate din analizele efectuate de autoritatea competenta si modul de solutionare pentru fiecare caz în parte.

ART. 100

Producatorul va urmari si inregistra indicatorii de performanta pe baza unei proceduri proprii, aprobata de Consiliul Local al Municipiului Cluj Napoca.

ART. 101

Pentru înregistrarea sesizarilor si reclamatiilor, producatorul va organiza:

a) un centru de relatii cu utilizatorii prevazut cu acces la registratura;

b) un serviciu telefonic pe toata durata de livrare a energiei termice (de preferat permanent);

c) un compartiment specializat pentru înregistrarea si sinteza datelor.

ART. 102

Pentru ceilalti indicatori, producatorul va garanta urmarirea acestora prin compartimentele sale specializate.

ART. 103

Informatiile privind indicatorii de performanta prevazuti în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiza autoritatii competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

SECTIUNEA 4

Drepturile si obligatiile producatorilor de energie termica

ART. 104

Producatorii de energie termica au urmatoarele obligatii principale:

a) sa livreze energia termica oricarei persoane fizice sau juridice solicitante care are licenta pentru alimentarea cu energie termica sau care este utilizator de energie termica, în limita capacitatii instalatiilor si cu respectarea reglementarilor legale în vigoare si a conditiilor tehnice impuse prin licenta si prin clauzele contractuale;

b) sa asigure livrarea energiei termice în retelele de transport, de distributie sau în instalatiile utilizatorului, potrivit standardelor si/sau normelor tehnice în vigoare si contractelor încheiate, precum si controlul calitativ si cantitativ al acestor parametri;

c) sa se conformeze, din punct de vedere operativ, cerintelor dispecerului coordonator si sa înfiinteze, dupa caz, trepte proprii de dispecerat;

d) sa asigure eficienta energetica si economia de combustibil în producerea energiei termice, sa întocmeasc. anual si sa urmareasca bilantul energiei termice produse si al celei livrate, sa monitorizeze parametrii acesteia atât la producere, cat si la livrare;

e) sa exploateze instalatiile de producere racordate la sistemele de transport, distributie sau la instalatiile utilizatorului, astfel încât sa nu induca în sistem fenomene perturbatoare peste limitele admise de prescriptiile tehnice în vigoare;

f) sa intervina operativ la obiectivele pe care le detin în cazul unui pericol potential de producere a unor avarii, explozii sau a altor accidente în functionare, putând ocupa în mod temporar zona de acces pentru personal si zona tehnica de lucru, în conditiile legii;

g) sa obtina acordurile si/sau autorizatiile prevazute de lege pentru instalatii si personal;

h) sa schimbe combustibilii utilizati pentru producerea energiei termice, cu respectarea normelor tehnice specifice si a aprobarilor legale, când aceasta schimbare asigura functionarea instalatiilor în conditii de

204

siguranta si conduce la cresterea randamentului, a eficientei energetice si la reducerea costurilor de productie, cu conditia respectarii reglementarilor în vigoare privind protectia mediului;

i) sa furnizeze autoritatilor administratiei publice locale si autoritatii nationale de reglementare din domeniul de competenta informatii privind activitatea de producere a energiei termice;

j) sa pastreze confidentialitatea informatiilor comerciale obtinute de la terti în cursul desfasurarii activitatii;

k) sa colaboreze, la cererea autoritatilor de reglementare competente, la elaborarea sau revizuirea reglementarilor din domeniu;

l) sa respecte regulamentul de serviciu si celelalte reglementari;

m) sa asigure posibilitatea încarcarii unitatilor de producere a energiei termice la nivelul de putere termica nominala si sa livreze cantitatile de caldura stabilite prin contractele încheiate;

n) sa mentina capacitatile de productie si exploatarea eficienta a unitatilor de producere a energiei termice, prin urmarirea sistematica a comportarii echipamentelor energetice si a constructiilor, întretinerea acestora, planificarea reparatiilor capitale, realizarea operativa si cu costuri minime a reviziilor/reparatiilor curente;

o) sa întocmeasca planuri multianuale prin care sa se asigure reabilitarea si retehnologizarea unitatilor de producere a energiei termice, în vederea cresterii eficientei în exploatarea acestora, încadrarii în normele nationale privind emisiile poluante si a asigurarii calitatii energiei termice;

p) sa realizeze numai în conditiile stabilite de legislatia privind achizitiile publice reparatiile/reviziile/extinderile/modificarile instalatiilor/echipamentelor, în cazul în care acestea se executa cu terti;

r) sa masoare energia termica produsa/livrata, precum si exploatarea,întretinerea, repararea si verificarea contoarelor de energie termica, în conformitate cu cerintele normelor si reglementtrile metrologice în vigoare;

s) sa asigure, pe toata durata de executare a serviciului, personal calificat si în numar suficient pentru îndeplinirea activitatilor ce fac obiectul serviciului de producere a energiei termice, inclusiv necesarul de personal autorizat I.S.C.I.R.;

t) sa asigure reglarea furnizarii energiei termice în functie de graficul de sarcina convenit de comun acord cu utilizatorii;

u) sa asigure la punctul de separare parametrii agentului termic necesari asigurarii unui serviciu de calitate;

v) sa aiba capacitatile de productie necesare pentru asigurarea:

- puterii termice minime de avarie;

- puterii minime termice tehnologice;

- producerii energiei termice în regim continuu pentru a putea fi îndeplinite conditiile prevazute la art. 195 lit. t).

x) sa furnizeze în retelele de transport si distributie energia termica necesara pentru asigurarea caldurii in conformitate cu urmatoarea diagrama de reglaj: $T_{incalzire} = 50°C - T_{exterioara}$.

ART. 105

Producatorii de energie termica au urmatoarele drepturi:

a) sa desfasoare activitati comerciale legate de vânzarea energiei termice, prin exploatarea capacitatilor de producere a energiei termice;

b) sa aiba acces la retelele termice de transport si distributie în conditiile legii;

c) sa furnizeze energia termica în retelele de transport, de distributie si/sau în instalatiile utilizatorilor, potrivit prevederilor legale în vigoare, ale contractelor încheiate, în limita capacitatii acestora si cu respectarea diagramei de reglaj prevazute la art.195 a) ;

d) sa stabileasca conditiile tehnice de bransare sau de debransare a utilizatorilor de energie termica la instalatiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare si a reglementarilor emise de A.N.R.S.C.;

e) sa utilizeze terenurile si alte bunuri aflate în proprietatea unui tert, cu respectarea prevederilor art. 37 alin. (3) si (4) din Legea serviciilor comunitare de utilitati publice nr. 51/2006, pentru a asigura functionarea normala a instalatiilor pe care le administreaza si le exploateaza, iar producatorii de energie termica în cogenerare vor respecta si prevederile art. 14 din Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012;

g) sa solicite desfiintarea constructiilor si a obiectivelor amplasate ilegal în zona de protectie, precum si a celor care nu respecta distantele de siguranta fata de instalatiile si constructiile proprii;

h) sa solicite ajustarea nivelului preturilor în functie de influentele intervenite în elementele de cost pentru energia termica si sa încaseze contravaloarea energiei termice livrate la preturile si tarifele legal stabilite.

SECTIUNEA 5

Reglementarea producatorilor de energie termica

ART. 106

(1) Autoritatile de reglementare competente pentru serviciul de alimentare cu energie termica sunt A.N.R.S.C. si/sau A.N.R.E., dup. caz.

(2) A.N.R.S.C./A.N.R.E. elaboreaza, stabileste si urmsreste aplicarea ansamblului de reglementari obligatorii la nivel national, necesar functionarii pietei de energie termica, în conditii de eficienta, concurenta, transparenta si protectie a consumatorilor si reglementeaza activitatile de producere a energiei termice, transportul, distributia si furnizarea energiei termice, cu exceptia producerii energiei termice în cogenerare.

(3) A.N.R.E. acorda licente si aproba reglementari tehnice si comerciale conform atributiilor stabilite prin Legea energiei electrice, pentru activitatea de producere a energiei termice în cogenerare, destinata serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat.

(4) Activitatea de producere a energiei termice în cogenerare se desfasoara pe baza de licenta acordata de A.N.R.E., în conformitate cu legislatia în vigoare.

(5) Preturile energiei termice produse din surse regenerabile, destinata serviciului de alimentare cu energie termica prin SACET, se aproba de A.N.R.S.C./A.N.R.E.

(6) Pretul energiei termice produse în cogenerare se aproba prin decizie a presedintelui A.N.R.E., pe baza metodologiei proprii, cu exceptia cazurilor în care prin contracte de delegare a gestiunii s-au negociat metode de stabilire/ajustare a pretului energiei termice.

CAP. III

Transportul si distributia energiei termice

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 107

(1) Transportul si distributia energiei termice reprezinta activitatea organizata prin care energia termica ajunge din instalatiile de producere în instalatiile de distributie si/sau la instalatiile utilizatorilor suferind sau nu transformari sau procesari.

(2) Instalatiile de transport si distributie a energiei termice se delimiteaza fizic de instalatiile de producere sau de cele ale utilizatorilor prin puncte de separare precizate în contractele încheiate între parti, în conformitate cu reglementarile tehnice în vigoare.

(3) Transportatorii/distribuitorii sunt persoane juridice care desfasoara activitati specifice pe baza de licente acordate de autoritatea de reglementare competenta.

(4) Activitatea de transport si distributie a energiei termice se desfasoara în conditii de tratament egal pentru toti utilizatorii racordati la retelele de transport si/sau distributie a energiei termice, fiind interzise orice discriminari.

ART. 108

(1) Dezvoltarea retelelor termice trebuie sa asigure economisirea energiei si se va face cu respectarea normelor si normativelor tehnice de proiectare, executie si exploatare în vigoare, a planurilor de urbanism si amenajare a teritoriului, a reglementarilor în vigoare privind protectia mediului, sanatatea si igiena publica si a dreptului de proprietate.

(2) Pentru protectia instalatiilor de transport si distributie se interzice tertilor, persoane fizice sau juridice, sa:

a) amplaseze constructii sau sa efectueze sapaturi de orice fel în zona de protectie a acestora, fara avizul operatorului;

b) depoziteze materiale în zona de protectie a instalatiilor;

c) intervina în orice mod asupra retelelor termice.

(3) Extinderea retelelor de gaze naturale pe strazile pe care exista retele termice cu apa fierbinte/calda va fi supusa avizarii consiliilor locale, având drept criteriu de evaluare economia de combustibil coroborat cu prevederile legale legate de zonele unitare de încalzire.

ART. 109

(1) Transportatorii/distribuitorii raspund de exploatarea economica si în conditii de protectie a mediului a instalatiilor din administrarea si exploatarea lor, având obligatia sa ia masurile necesare pentru întretinerea si mentinerea în stare buna a izolatiei termice a conductelor si instalatiilor, mentinerea în stare de functionare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanseitati, precum si de reglarea corecta a parametrilor agentilor termici.

(2) Acestia trebuie sa asigure desfasurarea tuturor activitatilor necesare asigurarii continuitatii serviciului în conditii de eficienta economica si siguranta.

(3) În cadrul exploatarii retelelor de transport/distributie a energiei termice transportatorii/distribuitorii au obligatia executarii urmatoarelor activitati de baza:

a) supravegherea functionarii;

b) întretinere si reparatii;

c) controlul coroziunii si al curentilor de dispersie;

d) controlul parametrilor chimici ai fluidului transportat;

e) interventii în caz de incidente;

f) conducerea operativa a functionarii.

(4) Activitatile tehnico-administrative ale transportatorilor/distribuitorilor trebuie sa asigure planificarea, gospodarirea, aprovizionarea, conducerea întregii activitati de exploatare, precum si relatiile cu utilizatorii.

ART. 110

Transportatorii/distribuitorii isi vor asigura necesarul de personal de specialitate, dotarea cu mijloacele de exploatare si interventii, materialele si piesele de schimb necesare în functie de:

a) tipul, marimea si modul de exploatare ale retelelor de transport si distributie;

b) dispersia teritoriala a retelelor;

c) gradul de continuitate în alimentarea utilizatorilor;

d) modul de organizare a exploatarii, dotarea si automatizarea sistemului.

SECTIUNEA 2

Exploatarea retelelor de transport si distributie

ART. 111

Transportatorul/distribuitorul, prin personalul sau, are obligatia supravegherii functionarii retelelor de transport/distributie pentru:

a) mentinerea în stare de functionare a întregului echipament al retelelor;

b) înlaturarea pierderilor anormale de caldura;

c) înlaturarea pierderilor anormale de presiune;

d) controlul pierderilor si al sustragerii de agent termic si înlaturarea pierderilor ale caror valori sunt situate peste valorile normate;

e) controlul sistemelor de blocare a armaturilor impotriva manevrarii si a capacelor de camin impotriva deschiderii de catre persoane neautorizate;

f) controlul compensatoarelor de dilatatie, al suporturilor, al armaturilor si al integritatii izolatiei retelelor;

g) evacuarea apelor si curatarea caminelor si a canalelor vizitabile;

h) controlul instalatiilor de iluminat si de forta din canale si camine;

i) urmarirea aparatelor de masura si control aflate în retea;

j) înregistrarea presiunilor şi a temperaturilor în reţea şi la staţiile termice pentru depistarea pierderilor anormale.

ART. 112

Vizitarea retelei de transport/distributie se face conform unui grafic, iar rezultatele se trec în evidentele operative, pe baza lor intocmindu-se foile de manevra si lucrarile de reparatii.

ART. 113

(1) Pentru retelele de transport/distributie a energiei termice amplasate subteran, fara preizolatie, controlul conductelor, precum si al izolatiilor termice si constructiilor se face prin verificari având periodicitatea cuprinsa între 2 si 5 ani, în functie de conditiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor portiuni cu îndepartarea izolatiei termice. Distanta între sondaje va fi aleasa între 1-8 km, astfel încât sa se asigure o probabilitate satisfacatoare depistarii coroziunilor aparute sau a tasarii izolatiei.

(2) Pentru conductele subterane cu preizolatie, verificarea se va face conform specificatiilor tehnice date de furnizorul de echipament.

(3) Retelele de transport/distributie a energiei termice subterane, nevizitabile, fara instalatie de semnalizare a spargerilor, amplasate în zone în care apa freatica are un nivel ridicat si/sau agresiv, împreuna cu conductele de apa potabila, precum si la intersectii cu canalizari vor fi supuse controlului cel putin o data pe an.

(4) Rezultatele controlului se înscriu în fisa tehnica a tronsonului controlat, iar locurile controlate se noteaza pe schema tronsonului de retea.

(5) Elaborarea planurilor de reparatii curente si capitale ale retelelor de transport/distributie a energiei termice se face pe baza datelor obtinute în urma controalelor.

ART. 114

(1) Controlul regimului hidraulic al retelei se face prin verificari sistematice ale presiunii în nodurile retelei, inclusiv la statiile termice.

(2) Cu ocazia vizitarilor retelelor si a controlului regimului hidraulic se va efectua evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor si ale instalatiilor utilizatorilor.

(3) Daca diferenta de presiune între doua puncte de pe conducte este mai mare decât cea de calcul se va depista cauza si se vor elimina strangularile.

ART. 115

(1) Pierderea masica de agent termic, medie anuala orara, în conditii normale de functionare, nu trebuie sa fie mai mare de 0,2% din volumul instalatiei în functiune. În limitele acestei norme, anual, transportatorul/distribuitorul va stabili norma sezoniera de pierderi pentru fiecare retea pe baza masuratorilor efectuate, a bilanturilor si a datelor statistice înregistrate anterior, transmitand aceasta norma sezoniera autoritatii publice locale.

(2) Daca pierderea masica de agent termic depaseste norma stabilita la alin. (1), transportatorul/distribuitorul va lua masuri pentru depistarea cauzelor si înlaturarea neetanseitatilor.

(3) Pierderea de apa datorata purjarii retelei, cea necesara pentru spalarea unei conducte sau pentru umplerea instalatiilor utilizatorilor, dupa reparatiile programate, se stabileste pe baza debitului de apa de adaos consumata si nu este cuprinsa în pierderea masica admisibila stabilita la alin. (1).

(4) Cantitatea de apa de adaos consumata pentru reumplerea retelelor si a instalatiilor utilizatorilor, în timpul exploatarii, datorita golirii lor, indiferent de cauza, se considera cuprinsa în pierderea masica admisibila stabilita la alin. (1).

(5) Pierderile efective, medii orare de agent termic, pentru o anumita perioada se determina prin împartirea cantitatii totale de apa de adaos, provenita din toate sursele, în perioada respectiva la numarul de ore de functionare a retelei în perioada luata în calcul.

ART. 116

(1) Controlul coroziunii exterioare a conductelor, se face prin verificarea tuturor conductelor subterane cel puţin o dată la 3 ani.

(2) Rezultatele controlului se înscriu în fisa tehnica a tronsonului controlat, iar locurile controlate se noteaza pe schema tronsonului de retea.

(3) Pentru prevenirea coroziunilor interioare este obligatorie mentinerea unui nivel al continutului de oxigen din apa sub 0,05 mg/l, atât în retelele de transport, cat si în retelele de distributie.

ART. 117

(1) Toate vanele si robinetele montate pe conductele retelelor de transport si distributie a energiei termice vor fi prevazute cu numere de ordine înscrise pe placute metalice, care sa corespunda cu numerotarea lor din schema operativa a retelei, si vor avea trasate sageti care sa indice sensul de curgere al agentului termic.

(2) Toate armaturile de închidere trebuie astfel întretinute, încât sa asigure o manevrare usoara, fara eforturi, închiderea etansa a retelei si fara scurgeri de fluid la imbinari sau presetupe.

(3) Lucrarile de întretinere se vor realiza periodic, conform unui grafic prestabilit, iar executarea lucrarilor de întretinere se va trece în evidentele operative.

ART. 118

În timpul functionarii retelelor de transport/distributie se va verifica periodic exactitatea si integritatea aparatelor de masura, realizandu-se în acest sens toate lucrarile de întretinere si revizie stabilite în instructiunile/procedurile tehnice interne.

ART. 119

La instalatiile auxiliare se vor realiza lucrari de întretinere si verificari, astfel:

a) la instalatiile de golire se va urmari ca racordul la instalatia de canalizare sa nu fie infundat sau deteriorat, luându-se masuri de remediere astfel încât radierul canalelor si caminelor sa nu stea sub apa, iar clapetele de retinere sa functioneze corect astfel încât sa nu se produca refulari din canalizare în camine sau canale;

b) la instalatiile electrice si de automatizare se va asigura pastrarea în perfecta stare a tablourilor electrice, a panourilor de comanda, a racordului electric, cu verificarea periodica a actionarilor, protectiilor, aparatelor de masura si a teletransmisiilor;

c) la instalatiile de ventilatie se va urmari buna functionare a acestora împreuna cu tuburile si canalele de aer, precum si a gurilor de evacuare si refulare, astfel încât sa se poata asigura o temperatura, la intrarea personalului în camine, sub 40°C.

ART. 120

(1) În timpul exploatarii se va verifica periodic starea izolatiilor termice, astfel încât acestea sa-.i pastreze proprietatile mecanice si termice initiale si sa se ia masuri operative pentru repararea portiunilor deteriorate.

(2) Cu ocazia reparatiilor la conductele retelei se va reface izolatia termica în zona afectata de reparatie fiind interzisa utilizarea vechii izolatii.

(3) La înlocuirea izolatiei deteriorate, izolarea conductelor noi si a armaturilor se vor respecta urmatoarele grosimi minime ale stratului izolant, în functie de diametrul nominal sau cel exterior, daca nu este definit diametrul nominal (DN), raportata la un coeficient de conductibilitate a izolatiei de 0,035 Wm^-1K^-1:

120.1. DN < 20 20 mm

120.2 20 ≤ DN ≤ 35 30 mm

120.3. 40 ≤ DN ≤ 100 = DN

120.4. DN ≥ 100 100 mm

(4) În cazul în care se utilizeaza materiale izolante cu alt coeficient de conductibilitate decât cel indicat la alin. (3), grosimea izolatiei se recalculeaza corespunzator.

(5) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic si a celor prin transfer de caldura pe baza de bilant.

(6) Reducerea temperaturii ca urmare a pierderilor de caldura prin transfer termic nu trebuie sa fie mai mare de 0,5 K/km, iar randamentul izolatiei termice trebuie sa fie mai mare de 80%.

(7) În cazul în care pierderea de caldura pe tronsonul respectiv este mai mare decât cea din proiect, scaderea de temperatura este mai mare de 0,5 K/km sau randamentul izolatiei este mai mic de 80%, se trece la verificarea starii izolatiei pe acel tronson.

(8) Verificarea starii izolatiei conductelor, cu exceptia conductele preizolate la care verificarea starii izolatiei se face cu ajutorul firelor de control, conform specificatiilor fabricantului, se face:

a) în conditiile stabilite la art. 113 alin. (1), pentru cele montate în canale nevizitabile;

b) anual, pentru cele utilizate la transportul apei fierbinti.

(9) La verificarea izolatiei se urmareste:

a) aderenta sau incovoierea izolatiei fata de suprafata aplicata;

b) temperatura la suprafata izolatiei si a conductei;

c) daca caracteristicile materialului termoizolant corespund celor din fisa tehnica.

(10) Rezultatele controlului se înscriu în fisa tehnica a tronsonului controlat, iar locurile controlate se noteaza pe schema tronsonului de retea.

ART. 121

Pentru prevenirea coroziunilor, constructiile metalice aferente retelelor termice se vor vopsi anticoroziv cu ocazia fiecarei interventii efectuate la cele subterane si de câte ori este necesar la cele supraterane.

ART. 122

(1) Toate caminele si canalele care prezinta pericolul patrunderii gazelor nocive sau explozibile se vor marca distinct pe schema retelei, iar pe teren vor fi prevazute cu semne speciale.

(2) Se considera periculoase, din punctul de vedere al patrunderii gazelor explozibile, cele care se gasesc la o distanta mai mica de 3 m de traseul conductelor de gaze naturale.

ART. 123

(1) Reparatiile planificate se vor face numai în perioada de întrerupere a alimentarii cu caldura.

(2) Întreruperea alimentarii cu energie termica pe diferite sectoare ale retelei de transport/distributie sau ale instalatiilor utilizatorilor în vederea executarii reparatiilor accidentale este permisa numai pentru perioade de maximum 8 ore si daca temperatura exterioara este mai mare de -5°C.

(3) Prin exceptie de la alin. (2), oprirea alimentarii cu energie termica pentru temperaturi mai mici de -5°C este permisa numai în situatii de avarie.

(4) În vederea depistarii punctelor slabe, anual, la terminarea perioadei de încalzire se face o proba cu presiune crescuta cu 25% fata de presiunea de lucru.

(5) Se interzice golirea tronsoanelor de retea daca nu se fac reparatii care necesita golirea acestora. Dupa terminarea reparatiilor la un tronson de conducta acesta va fi umplut cu apa pentru conservare si reducerea coroziunilor.

(6) În cazul în care armaturile de închidere nu asigura etanseitatea, tronsonul de retea care se repara va fi separat de reteaua care este în functiune sau la care nu se fac reparatii prin utilizarea de flanse oarbe, fiind interzisa executarea de lucrari cu instalatia sub presiune.

(7) Vanele si robinetele care separa sectorul supus reparatiei de restul retelei se leaga cu lant si lacat, impotriva deschiderii accidentale, cheile se predau responsabilului de manevra care este singurul care va deschide lacatele la terminarea reparatiei, utilizându-se si placute avertizoare montate la organele de închidere.

(8) Dupa terminarea reparatiei, conducta reparata se spala pana la limpezirea completa a apei de spalare si se incearca la o presiune cu 25% mai mare decât cea de regim normal de lucru, dar nu mai putin de 16 bari pentru retelele de transport a energiei termice si 8 bari pentru retelele de distributie a energiei termice.

ART. 124

Apa de adaos introdusa în retelele de transport/distributie trebuie sa fie aiba urmatoarele caracteristici:

a) pentru agentul termic care trece prin cazanele de apa fierbinte si schimbatoarele de caldura:

- pH la 20°C min. 7,0
- pH la 20°C max. 9,5
- duritate total. mval/l max. 0,05
- oxigen mg/l max. 0,05
- CO(2) total mg/l max. 20

b) pentru agentul termic care trece numai prin schimbatoarele de caldura si corpurile de încalzire ale utilizatorilor (retea de distributie)

- oxigen mg/l max. 0,1
- suspensii mg/l max. 5
- duritate totala mval/l max. 0,64

ART. 125

În scopul realizarii unei exploatari economice, transportatorii/distribuitorii vor tine o evidenta corecta a caracteristicilor principale ale agentului termic transportat. Evidenta se tine atât sub forma tabelara, cat si ca reprezentari grafice, astfel:

a) curba de variatie zilnica pentru:

- debitul de apa fierbinte vehiculat;
- debitul de apa de adaos în retelele de transport;
- consumul de caldura si parametrii.

b) valorile medii zilnice pentru:

- debitul de apa fierbinte vehiculat;
- debitul de apa de adaos în retele;
- consumul de caldura si parametrii;
- temperatura apei în conductele de tur si retur din reteaua de apa fierbinte.

c) variatia valorilor medii lunare ale consumului de caldura cu parametrii lor, si variatia duritatii agentului termic.

d) curba trasata anuala pentru:
- consumul de caldura cu parametrii lor;
- temperatura orara a aerului exterior;
- temperatura apei fierbinti pe conducta de tur si retur, atât pentru perioada de încalzire, cat si pentru perioada de vara.

ART. 126

(1) Transportatorii/distribuitorii trebuie sa asigure agentul termic pentru încalzire si apa calda de consum la parametrii necesari satisfacerii cerintelor utilizatorilor.

(2) Reglarea în punctele termice are drept scop asigurarea parametrilor necesari ai agentului termic pentru încalzire si ai apei calde de consum, astfel încât sa se asigure gradul de confort si conditiile igienico-sanitare necesare satisfacerii cerintelor utilizatorilor la locul de consum.

ART. 127

Distributia energiei termice trebuie sa se realizeze corespunzator conditiilor climatice si temperaturilor interioare necesare în încaperile constructiilor,tinând seama de regimul de utilizare orar.

ART. 128

(1) Reglarea cantitatii de caldura furnizata pentru încalzire se poate face prin:

a) reglaj cantitativ;

b) reglaj calitativ;

c) reglaj mixt.

(2) Diagrama de reglaj pentru energia termica destinata caldurii, produsa de punctele termice, va fi similara cu cea stabilita pentru producerea de energie termica pentru caldura produsa in centralele termice de cvartal.

ART. 129

(1) Reglarea cantitatii de energie termica pentru încalzire se va face pe baza diagramei de reglaj.

212

(2) Diagrama de reglaj va stabili temperatura agentului termic pe conducta de tur pentru un debit variabil al agentului termic astfel încât utilizatorului sa i se furnizeze cantitatea de caldura necesara asigurarii confortului termic solicitat de orice consumator, reglajul temperaturii în spatiile de locuit realizandu-se cu robinetele termostatice montate pe corpurile de încalzire, împreuna cu repartitoarele de costuri.

(3) În cazul furnizarii energiei termice în regim discontinuu, diagrama de reglaj va tine cont si de pierderile suplimentare produse pe perioada în care nu se furnizeaza energie termica.

(4) Pe perioada furnizarii energiei termice pentru încălzire, distribuitorii au obligaţia reglarii parametrilor agentului termic pentru încălzire, astfel încât abaterea de la diagrama de reglaj să fie de maximum -2K.

(5) În cazul furnizarii agentului termic cu o temperatura mai mica decât cea stabilita prin contract, utilizatorul are dreptul sa solicite o compensatie echivalenta cu contravaloarea energiei termice furnizate pentru o zi intreaga, corespunzatoare abaterii maxime de temperatura din acea zi, indiferent de perioada de timp cat s-a produs abaterea în acea zi. Valorile astfel calculate se scad din factura curenta.

(6) Diagramele de reglaj vor fi întocmite astfel încât sa asigure costurile de productie cele mai mici, luându-se în calcul consumurile de combustibil, energia de pompare necesara, corelate cu pierderile de presiune pe reteaua de distributie, în functie de debitul vehiculat, pierderile de caldura prin transfer termic în reteaua de distributie, în functie de temperatura agentului termic, viteza acestuia prin conducte si gradul de izolare al conductelor, precum si influenta asupra costurilor erorilor de masurare ale contoarelor de energie termica în domeniul diferentelor de temperatura mici.

ART. 130

Manevrele de reglare a parametrilor agentului termic de încalzire se vor consemna în evidentele operative.

ART. 131

Reteaua de distributie va fi echilibrata hidraulic, de operator, cu regulatoare care sa asigure o diferenta de presiune constanta între conducta de tur si de retur, la punctul de delimitare, în conditiile unui debit de agent termic foarte variabil.

ART. 132

(1) Regimul chimic al apei din instalatiile de încalzire va fi stabilit astfel încât sa nu duca la avarierea sau reducerea eficientei în exploatare a instalatiilor. Indicii de calitate ai apei folosite în retelele de distributie si în instalatiile interioare ale utilizatorilor sunt cei prevazuti la art. 124.

(2) Se interzice umplerea instalatiilor sau completarea apei din circuitul de distributie al energiei termice pentru încalzire cu apa potabila sau apa care nu respecta indicii chimici stabiliti în prezentul regulament.

(3) Distribuitorul va lua toate masurile necesare pentru utilizarea numai a apei tratate chimic în reteaua de distributie a agentului termic pentru încalzire, la parametrii de calitate impusi si va urmari zilnic respectarea acestor parametri.

(4) Prevederile alin. (2) si (3) vor fi respectate si în cazul producerii agentului termic pentru încalzire în centrale termice de cvartal sau de bloc.

ART. 133

Distribuitorul va asigura controlul chimic al agentului termic permanent prin:

a) determinarea calitatilor apei, a reactivilor si a compozitiei depunerilor;

b) punerea în evidenta a starii utilajelor de tratare a apei si a utilajelor termomecanice privind coroziunea si depunerile de crusta;

c) punerea în evidenta a nerespectaarii regimului chimic al apei rezultate din instalatiile de tratare, în scopul prevenirii depunerilor si a coroziunii;

d) determinarea compozitiei apei uzate evacuate în laboratoare autorizate.

ART. 134

(1) Controlul si supravegherea regimului chimic se fac prin analize periodice în cadrul laboratoarelor dotate corespunzator cu aparatura si personal de specialitate, conform normelor în vigoare.

(2) Rezultatele controlului si supravegherii regimului chimic se trec în evidentele operative, iar în cazul nerespectarii indicilor de calitate se vor lua masurile necesare pentru depistarea cauzelor si remedierea eventualelor defectiuni.

SECTIUNEA 3

Exploatarea punctelor termice

ART. 135

(1) La punerea în functiune a punctelor termice, dupa perioada de revizii, reparatii capitale si la începutul sezonului de încalzire, se vor face probe prealabile punerii în functiune atât la instalatiile noi, cat si la instalatiile la care s-au facut reparatii capitale, pentru intreaga instalatie sau pentru parti ale acesteia.

(2) Înaintea efectuarii probelor se vor verifica:

a) concordanta dintre proiectul de executie si realitatea din teren;

b) caracteristicile tehnice ale echipamentelor si concordanta acestora cu documentatia tehnica din proiecte;

c) starea operationala a echipamentelor si instalatiilor;

d) suporturi, pozitia conductelor, corespondenta cu schemele si planurile instalatiilor;

e) calitatea sudurilor.

ART. 136

(1) Dupa terminarea verificarilor se vor efectua obligatoriu probe la rece si la cald, precum si probe de performante pe intreaga instalatie sau, daca este necesar, la parti de instalatie si echipamente.

(2) În cadrul probei la rece se vor verifica etanseitatea si rezistenta mecanica ale echipamentelor si ale instalatiei.

(3) Proba la rece se va face:

a) dupa curatarea instalatiilor prin spalare cu apa potabila atât în sensul normal de circulatie a fluidelor, cat si în sens invers;

b) obligatoriu pentru intreaga instalatie, având racordate echipamentele din statia termica, reteaua de distributie si aparatele consumatoare de caldura ale utilizatorilor, în scopul verific.rii rezistentelor mecanice, a etanseitatii elementelor instalatiei proprii si ale utilizatorilor;

c) înaintea efectuarii vopsirilor, izolarilor termice, aplicarii protectiei anticorozive, închiderii acestora în canale nevizitabile, inglobarii lor în elemente de constructii, precum si executarii finisajelor de constructii;

d) în schema normala de functionare;

e) prin masurarea presiunii în instalatie dupa cel putin 3 ore de la punerea instalatiei sub presiune timp de cel putin 3 ore.

(4) În cadrul probei la cald se va verifica etanseitatea, modul de comportare a elementelor din instalatie la dilatari si contractari, a circulatiei agentului termic la parametrii nominali.

(5) În cadrul probei de performanta se va verifica realizarea, de catre instalatie, a parametrilor de proiect.

(6) Rezultatele probei la rece si la cald, ale probelor de performanta, precum si ale eventualelor defectiuni se înscriu atât în evidentele operative, cat si îndocumentatia utilajelor si a instalatiilor.

ART. 137

(1) În vederea punerii în functiune a punctelor termice se vor executa manevrele prevazute în procedurile/instructiunile tehnice aprobate.

(2) În timpul punerii în functiune a punctelor termice care utilizeaza ca agent termic primar apa fierbinte sau apa calda se va avea în vedere, în principal, ca:

a) umplerea instalatiei sa se realizeze cu apa tratata din circuitul primar sau de la statia de tratare a apei proprii;

b) timpul de umplere nu trebuie sa depaseasc. valoarea înscrisa în procedura;

215

c) dupa umplere si atingerea presiunii nominale în instalatie, conform schemei de functionare normale, se verifica etanseitatea circuitului urmarindu-se ca presiunea în instalatie sa nu scada mai mult decât cea indicata în instructiunea tehnica pe durata de timp prestabilita;

d) sa se regleze debitul de agent termic astfel încât sa se asigure încalzirea circuitului printr-o crestere uniforma cu 30 K/h pana la atingerea parametrilor dictati de diagrama de reglaj, urmarindu-se ca pierderile de presiune pe diversele ramuri sa corespunda indicatiilor din proiectul de reglaj hidraulic al retelei de distributie;

ART. 138

(1) Distribuitorul are obligatia ca în exploatarea curenta a punctelor termice sa efectueze reviziile si reparatiile necesare, sa asigurare permanent parametrii agentului termic pentru încalzire si pentru apa calda de consum, corespunzatori standardelor de performanta, prin supravegherea si urmarirea functionarii, efectuarea manevrelor de corectare a regimului de functionare a instalatiilor, mentinerea parametrilor chimici ai agentului termic primar si secundar.

(2) Pentru apa calda de consum se vor asigura:

a) conditiile de potabilitate prevazute în normele în vigoare;

b) pentru asigurarea conditiilor de sanatate si igiena publica temperatura va fi cuprinsa între 55°C si 60°C la punctul de separatie;

c) spalarea si dezinfectarea conductelor dupa reparatii pentru asigurarea conditiilor de potabilitate a apei, daca este cazul;

d) mentinerea constanta a temperaturii, în limitele prevazute la lit. b), indiferent de consumul instantaneu de apa calda de consum;

e) valorile debitelor si a presiunii de serviciu necesare, indiferent de pozitia utilizatorului în schema de functionare;

f) functionarea într-o schema adecvata si flexibila în vederea realizarii parametrilor ceruti;

g) temperatura apei calde de consum nu trebuie sa aiba, la punctul de delimitare, o abatere mai mare de -5K.

(3) În cazul în care temperatura apei calde de consum are o abatere mai mare decât cea prevazuta la alin. (2) lit. g), utilizatorul are dreptul sa solicite o compensatie echivalenta cu contravaloarea energiei termice furnizate pentru perioada respectiva, determinata pe baza înregistrarilor de la statia/punctul termic, corectate cu reducerea de temperatura pana la punctul de delimitare sau dovedite de utilizator.

(4) În exploatarea curenta distribuitorul:

a) va verifica daca pierderea de sarcina în organele de laminare este cea stabilita pentru reglarea hidraulica a retelei;

b)va verifica permanent etanseitatea organelor de închidere, imbinarilor cu flanse etc.;

c) va supraveghea si verifica dispozitivele de siguranta si protectie a elementelor în miscare ale echipamentelor;

d) va controla periodic aparatele de masura si le va supune controlului metrologic;

e) va verifica permanent starea schimbatoarelor de caldura, a filtrelor de impuritati, a separatoarelor de namol, curatandu-le în cazul în care caderea de presiune pe acestea a atins valoarea maxima admisibila;

f) va verifica starea izolatiei termice a schimbatoarelor de caldura, a conductelor, colectoarelor, distribuitoarelor etc.;

g)va controla permanent indicatiile si înregistrarile aparatelor de masurare a debitului si energiei termice primite si livrate;

h)va tine sub control pierderile masice de agent termic;

i) va verifica si reduce nivelul de zgomot produs de echipamente astfel încât sa nu dauneze personalului propriu sau sa deranjeze persoanele care locuiesc în zona în care se afla statia termica;

j) va asigura circulatia apei în conducte prin aerisirea în punctele cele mai de sus ale conductelor, echipamentelor si coloanelor la utilizatori;

k) va asigura presiunea necesar. în instalatii prin umplerea pana la nivelul necesar al apei în vasul de expansiune deschis, realizarea presiunii în vasul de expansiune închis, corecta egalizare a presiunii în butelii si realizarea presiunii diferentiale la pompele de circulatie;

l)va urmari functionarea elementelor de siguranta a instalatiilor, inclusiv semnalizarile;

m) va utiliza si întretine mijloacele de automatizare.

SECTIUNEA 4

Indicatori de performanta ai serviciului de transport si distributie a energiei termice

ART. 139

Indicatorii de performanta pentru serviciile de transport si distributie a energiei termice se stabilesc pentru:

a) racordarea utilizatorilor la retelele termice;

b) întreruperea serviciului de transport/distributie a energiei termice;

c) calitatea energiei termice;

d) solutionarea sesizarilor si reclamatiilor utilizatorilor.

ART. 140

212

Indicatorii de performanta se aplica în relatiile dintre transportatori/distribuitori si utilizatorii racordati la retele termice în baza avizului tehnic de racordare, care respecta conditiile prevazute în contract.

ART. 141

Având în vedere caracteristicile fiecarui SACET, ale utilizatorilor racordati si particularitatile climaterice ale fiecarei localitati, autoritatea administratiei publice locale sau asociatia de dezvoltare comunitara trebuie sa aprobe valorile indicatorilor de performanta ai serviciului.

ART. 142

În vederea urmaririi respectarii indicatorilor de performanta, transportatorii/distribuitorii trebuie sa asigure:

a) evidenta reclamatiilor si sesizarilor utilizatorilor retelelor termice;

b) evidenta solicitarilor de racordare la retelele termice si a avizelor tehnice de racordare emise;

c) evidenta rezultatelor activitatilor privind calitatea energiei termice tranzitate catre utilizatorii retelelor termice;

d) programarea lucrarilor de exploatare si mentenanta;

e) continuitatea serviciului de transport/distributie prestat utilizatorilor retelelor termice.

ART. 143

(1) La solicitarea scrisa a oricarui utilizator al retelelor termice, existent sau potential, cu privire la realizarea unui nou racord/bransament termic sau modificarea unui racord/bransament termic existent, transportatorul/distribuitorul este obligat sa analizeze solutia de racordare propusa si, daca este tehnic posibila, sa emita aviz tehnic de racordare.

(2) Raspunderea transportatorului/distribuitorului este pana la punctul de delimitare dintre instalatiile acestuia si cele ale utilizatorului, specificat în contract.

ART. 144

Indicatorii anuali de performanta de bransare/racordare a utilizatorilor la retelele de transport/distributie constau în:

a) numarul de solicitari ale utilizatorilor pentru un nou racord/bransament termic sau pentru modificarea racordului/bransamentului termic existent la retelele termice, diferentiat pe tipuri de agenti termici si pe categorii de utilizatori;

b) numarul de solicitari la care intervalul de timp dintre momentul înregistrarii cererii de racordare din partea utilizatorului pana la primirea de catre acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de 15/30/60 de zile.

ART. 145

Prevederile art. 85, 86, 87, 88, 89 si 90 sunt aplicabile corespunzator.

ART. 146

Anuntarea intreruperilor planificate se va realiza de catre transportator/distribuitor, în functie de marimea zonei afectate, prin afisare la utilizatori sau prin mass-media locala, indicandu-se intervalul de întrerupere.

ART. 147

În cazul retelelor termice de transport si distributie a energiei termice la utilizatorii de tip urban, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalatiile transportatorului/distribuitorului si cele ale utilizatorilor se stabilesc în conditiile asigurarii, la utilizator, a confortului termic, conform prezentului regulament. În functie de tipul de reglaj adoptat, modul de variatie a unuia sau mai multor parametri de calitate se stabileste prin diagrama de reglaj, parte componenta a standardului local de performanta pentru serviciile de transport si distributie a energiei termice.

ART. 148

Transportatorul/distribuitorul este tinut raspunzator de respectarea prevederilor art. 145 chiar în cazul în care producatorul nu se încadreaza în valorile-limita stabilite prin contract pentru parametrii presiune, temperatura si debit ai agentului termic livrat, respectiv pentru valorile indicilor chimici de calitate.

ART. 149

(1) La reclama.ia scrisa privind un parametru de calitate al energiei termice, transportatorul/distribuitorul va verifica parametrul în punctul de delimitare si va informa utilizatorul despre rezultatele analizei efectuate si despre masurile luate.

(2) Termenul standard pentru raspuns la reclamatiile referitoare la unul sau mai multi parametri de calitate ai agentului termic este de 15 zile calendaristice.

ART. 150

Prevederile art. 95, 96, 97, 98, 99, 100, 101, 102 si 103 se aplica corespunzator.

SECTIUNEA 5

Indicatori de performanta ai serviciului de furnizare a energiei termice

ART. 151

Indicatorii de performanta pentru asigurarea serviciului de furnizare a energiei termice se stabilesc avându-se în vedere:

a) adaptarea permanenta la cerintele utilizatorului;

b) realizarea în orice moment cel putin a confortului termic standard;

c) asigurarea continuitatii serviciului;

d) asigurarea calitatii;

e) excluderea oricarui fel de discriminare privind racordarea si servirea utilizatorilor.

ART. 152

Indicatorii de performanta pentru serviciul de furnizare a energiei termice se stabilesc pentru:

a) racordarea utilizatorilor la sistemul de alimentare centralizata cu energie termica;

b) contractarea energiei termice;

c) masurarea, facturarea si încasarea contravalorii energiei termice vândute;

d) îndeplinirea prevederilor din contract cu privire la calitatea energiei termice livrate;

e) mentinerea unor relatii echitabile între furnizor si utilizator prin rezolvarea operativa si obiectiva a problemelor, cu respectarea drepturilor si obligatiilor ce revin fiecarei parti;

f) solutionarea reclamatiilor utilizatorilor referitoare la serviciul de furnizare a energiei termice;

g) prestarea de servicii conexe serviciului de furnizare (informare, consultanta etc.).

ART. 153

Indicatorii de performanta se aplica în relatiile dintre furnizor si utilizatorii racordati la sistemul de alimentare centralizata cu energie termica.

ART. 154

În vederea urmaririi respect.rii indicatorilor de performanta, furnizorul trebuie sa asigure:

a) gestiunea energiei termice furnizate conform prevederilor contractuale;

b) evidenta utilizatorilor;

c) înregistrarea activitatilor privind citirea echipamentelor de masurare, facturarea si încasarea contravalorii energiei termice vândute;

d) înregistrarea reclamatiilor si sesizarilor utilizatorilor.

ART. 155

Efectele indicatorilor de performanta nu se aplica în conditii de:

a) forta majora;

b) conditii meteorologice deosebite (inundatii, inzapeziri, alunecari de teren, viscole majore);

c) nepermiterea accesului la locul de furnizare.

ART. 156

Indicatorii generali anuali de performanta privind bransarea utilizatorilor sunt:

a) numarul de solicitari ale utilizatorilor pentru racordarea la sistemul energetic de interes local, diferentiat pe tipuri de agent termic si pe categorii de utilizatori;

b) numarul de solicitari la care intervalul de timp dintre momentul înregistrarii cererii de bransare din partea utilizatorului pana la primirea de catre acesta a ofertei de bransare este mai mic de 15/30/60 de zile.

ART. 157

Contractarea energiei termice cuprinde activitati de:

a) analiza tehnica si economica a documentatiilor depuse de catre utilizatori în vederea emiterii acordurilor si avizelor conform reglementarilor în vigoare;

b) emiterea avizelor de bransare a utilizatorilor;

c) stabilirea de comun acord între furnizor si utilizatori a graficelor de consum, conditiilor tehnice ale furnizarii, a punctelor de delimitare, a scopului utilizarii energiei termice (tehnologic, încalzire, prepararea apei calde), a modalitatilor de masurare si de plata, a pretului de furnizare, a programului de executare a reparatiilor si a transelor de limitari în caz de indisponibilitati în instalatiile de alimentare;

d) stabilirea gradului de asigurare în furnizare;

e) stabilirea de comun acord între furnizor si utilizatori a energiei termice contractate pe tipuri de agent termic, precizându-se debitele orare maxime si minime preluate în regim de iarna si de vara, parametrii de calitate ai agentului termic, indicii de calitate pentru condensat si pentru apa calda returnat.;

f) încheierea contractelor de furnizare a energiei termice cu utilizatorii.

ART. 158

Termenul standard pentru încheierea contractului este de 15 zile calendaristice de la depunerea completa a documentatiei.

ART. 159

Indicatorii generali anuali de performanta privind contractarea sunt:

a) numarul de contracte încheiate, pe categorii de utilizatori;

b) numarul de contracte mentionate la lit. a) încheiate în mai putin de 15 zile calendaristice;

c) numarul de solicitari de modificare a prevederilor contractuale;

d) numarul de solicitari de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai putin de 15 zile calendaristice.

ART. 160

Echipamentele de masurare pentru decontare, în cazul consumului de apa fierbinte, trebuie sa asigure pe perioada de facturare masurarea:

a) energiei termice livrate;

b) cantitatii de apa fierbinte livrate la utilizator si a cantitatii de apa calda returnate la transportator/distribuitor;

c) temperaturii si presiunii apei fierbinti la intrarea si iesirea din statia termica.

ART. 161

În prestarea serviciului furnizorul este obligat sa asigure:

a) masurarea energiei termice vândute conform procedurii proprii de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica, aprobata conform reglementarilor în vigoare;

b) gestiunea echipamentelor de masurare;

c) întretinerea, reparatia, verificarea periodica conform normelor sau, ori de câte ori este necesar, a echipamentelor de masurare;

d) gestiunea pierderilor masice de agent termic în retelele de distributie si în punctele termice, gestiunea condensatului nereturnat si gestiunea energiei termice pentru mentinerea în stare calda a retelei de distributie;

e) exploatarea economica si în conditii de protectia mediului a instalatiilor pentru care detine licenta de exploatare;

f) reglarea corecta a parametrilor agentilor termici.

ART. 162

La sesizarea scrisa a utilizatorului privind exactitatea functionarii echipamentelor de masurare, furnizorul serviciului de alimentare cu energie termica are obligatia, în cazurile justificate, sa repare sau sa înlocuiasca echipamentul de masurare reclamat ca fiind defect sau suspect de înregistrari eronate, în termen de maximum 5 zile lucratoare de la data înregistrarii sesizarii scrise.

ART. 163

În cazul în care se constata defectiuni ale echipamentului de masurare, din culpa utilizatorului, consumul de energie termica se recalculeaza conform prevederilor stabilite în prezentul regulament sau din contractul de furnizare.

ART. 164

Indicatorii generali anuali de performanta privind masurarea energiei termice sunt:

a) numarul anual de reclamatii privind precizia echipamentelor de masurare pe tipuri de agent termic si pe categorii de utilizatori;

b) ponderea din numarul de reclamatii mentionate la lit. a) care sunt justificate;

c) procentul de solicitari de la lit. a) care au fost rezolvate în mai putin de 5 zile lucratoare, care nu includ si durata verificarii metrologice în laboratorul autorizat;

d) numarul anual de sesizari din partea agentiilor de protectie a mediului sau de protectia consumatorului.

ART. 165

În relatia contractuala furnizorul este obligat sa asigure:

a) stabilirea la contractare, de comun acord cu utilizatorul, altul decât cel de tip urban, a modului si periodicitatii de citire a echipamentelor de masurare pentru decontare;

b) respectarea perioadei si a modului de verificare a valorilor facturate, specificate în contract;

c) încasarea contravalorii energiei termice furnizate, pe baza facturilor emise cu respectarea prevederilor legale în vigoare:

- prin cont bancar;
- direct prin casieriile furnizorului sau delegatului acestuia, daca sumele care trebuie achitate sunt mai mici decât limita stabilita prin reglementările privind operatiunile de casa;
- alte modalitati stabilite de lege sau convenite între furnizor si utilizator.

ART. 166

În cazul unor reclamatii privind factura emisa, furnizorul va efectua în termen de maximum 10 zile lucratoare de la data depunerii reclamatiei:

a) verificarea corectitudinii si legalitatii facturii emise;

b) corectarea erorilor la urmatoarea facturare;

c) informarea utilizatorului asupra rezultatului verificarii, baza legala de calcul cu toate amanuntele necesare (parametrii care au stat la baza calculului, modul de calcul, baza legala cu textele articolelor etc.).

ART. 167

Indicatorii generali anuali de performanta privind citirea, facturarea si încasarea contravalorii energiei termice furnizate sunt:

a) numarul de reclamatii privind facturarea;

b) numarul de reclamatii de la lit. a) rezolvate în termenul de 10 zile;

c) numarul de reclamatii de la lit. a) ce s-au dovedit a fi justificate;

d) numarul de actiuni aflate pe rol în instanta privind facturarea;

e) numarul de actiuni pierdute în instanta privind facturarea;

f) numarul de actiuni câstigate în instanta privind facturarea.

ART. 168

Furnizorul este obligat sa anunte utilizatorul, altul decât cel de tip urban, în scris, cu 10 zile lucratoare înainte, despre necesitatea efectuarii lucrarilor de reparatii necuprinse în programul initial, cu exceptia celor accidentale, pentru a stabili de comun acord data si durata intreruperilor respective.

ART. 169

Furnizorul trebuie sa urmareasca realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectati de incidentele care au produs întreruperea alimentarii cu energie termica. În acest scop furnizorul asigura existenta unor centre de preluare a reclamatiilor telefonice.

ART. 170

(1) Fiecare reclamatie se va inregistra, iar reclamantul va fi informat privind numarul de înregistrare, numele si functia persoanei care a preluat reclamatia/sesizarea. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de înregistrare.

(2) Furnizorul va indica pe cat posibil reclamantului durata aproximativ. pana la restabilirea alimentarii. Pentru aceasta personalul din centrele de preluare a reclamatiilor va trebui sa se informeze permanent despre mersul lucrarilor de remediere.

ART. 171

Furnizorul va asigura conditiile necesare astfel încât sa existe în permanenta echipe de interventie specializate care sa restabileasca alimentarea cu energie termica si sa verifice la fiecare utilizator afectat buna functionare a instalatiei într-un timp minim posibil.

ART. 172

Indicatorii generali anuali de performanta privind întreruperile neprogramate sunt:

a) numarul de întreruperi neprogramate prevazute la art. 168;

b) numarul de utilizatori afectati de întreruperile prevazute la art. 168, pe categorii de utilizatori;

c) numarul de întreruperi accidentale pe categorii de utilizatori;

d) numarul de utilizatori afectati de întreruperile accidentale, pe categorii de utilizatori;

e) durata medie a intreruperilor pe categorii de utilizatori.

ART. 173

Întreruperea furnizarii energiei termice necesare pentru lucrari planificate de reparatii si întretinere stabilite prin contract va fi anuntata cu cel putin 5 zile lucratoare înainte, indicandu-se intervalul de întrerupere. Anuntarea se va face, în functie de marimea zonei afectate, direct la utilizatori sau prin presa, radio si televiziune.

ART. 174

Indicatorii generali anuali de performanta privind întreruperile programate sunt:

a) numarul de întreruperi programate;

b) durata medie a intreruperilor programate;

c) numarul de utilizatori afectati de aceste întreruperi pe categorii de utilizatori;

d) numarul de întreruperi cu durata programata depasit..

ART. 175

Furnizorul serviciului de alimentare cu energie termica este în drept sa intrerupa furnizarea în cazul nerespectarii de catre utilizator a urmatoarelor prevederi contractuale:

a) folosirea agentului termic în alte scopuri decât cele stabilite prin contract;

b) neachitarea facturii pentru energia termica consumata;

c) nu aplica reducerea debitului absorbit la valoarea stabilita, la cererea furnizorului sau ndispeceratului in conditii de restrictiei, cu exceptia utilizatorului de tip urban;

d) depaseste sistematic cantitatea de caldura absorbita si debitele agentilor termici, utilizatorilor de tip urban;

e) nu asigura calitatea si cantitatea agentului termic restituit – condensatul si apa calda;

f) schimbarea fara acordul furnizorului a caracteristicilor termice si a puterii termice a instalatiilor termice racordate la SACET si prin aceasta afecteaza instalatiile furnizorului sau prejudiciaza alti utilizatori ori schimbarea parametrilor regulatoarelor utilizate pentru echilibrarea hidraulica;

g) debitul de abur absorbit de utilizator este mai mic decat debitul minim tehnologic al sistemului de transport sau al capacitatii de productie.

ART. 176

Întreruperile specificate la art. 175 se fac dupa un preaviz de 7 zile lucratoare, cu excepţia lit. f), când preavizul este de 30 de minute, şi se aplică numai utilizatorului care nu se conformează preavizului .

ART. 177

Furnizorul este obligat sa efectueze si sa solutioneze împreuna cu utilizatorul analiza intreruperilor mentionate la art. 175, în termen de 10 zile calendaristice.

ART. 178

Furnizorul este obligat sa realimenteze cu energie termica utilizatorul caruia i s-a întrerupt furnizarea pentru neplata, în termen de maximum 3 zile lucratoare de la data la care utilizatorul .i-a onorat în totalitate obligatiile de plata.

ART. 179

Pentru utilizatorii care nu isi achita integral obligatiile financiare, furnizorul nu are obligatia realimentarii acestora la sistemul energetic de interes local decât în conditiile prevazute de actele normative în vigoare.

ART. 180

(1) Furnizorul poate suspenda execuţia contractului de furnizare dacă utilizatorul nu şi-a achitat integral obligaţiile de plată în termenele stabilite prin contract. Recuperarea debitelor se face conform legii.

(2) Înainte de suspendarea execuţiei contractului de furnizare, furnizorul poate aplica restrictii de

furnizare a agentului termic pentru încălzire la limita puterii termice minime tehnologice pe o perioadă de timp stabilită de acesta.

ART. 181

Indicatorii generali anuali de performanta privind întreruperile datorita nerespectarii clauzelor contractuale sunt:

a) numarul de utilizatori carora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori;

b) numarul de utilizatori carora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentati în mai putin de 3 zile calendaristice;

c) numarul de contracte suspendate partial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori;

d) numarul de întreruperi datorate nerespectarii prevederilor contractuale;

e) numarul de utilizatori care au fost alimentati in regim de restrictii.

ART. 182

(1) Furnizorii sunt obligati sa raspund. adecvat, prin rezolvarea solicitarii sau prin raspuns explicativ scris, la toate solicitarile efectuate în scris de catre utilizatori.

(2) Furnizorii organizeaza în acest scop centre de relatii cu clientii si pun la dispozitia utilizatorilor o lista cu centrele de relatii cu clientii, indicând adresa, numerele de telefon, persoanele de contact si programul de lucru cu utilizatorii.

(3) Fiecare sesizare sau reclamatie se va inregistra, iar reclamantul va fi informat privind numarul de înregistrare, numele si functia persoanei care a preluat reclamatia/sesizarea. Orice reclamatie ulterioara se va referi la numarul de înregistrare.

ART. 183

Indicatorii generali anuali de performanta privind raspunsurile la solicitarile, sesizarile sau reclamatiile utilizatorilor sunt:

a) numarul de sesizari scrise, altele decât cele la care se refera explicit prezentul regulament;

b) procentul din totalul de la lit. a) la care s-a raspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice.

ART. 184

Furnizorul are ca obligatii:

a) sa raspunda la orice solicitare de racordare formulate în scris de orice potential utilizator. Oferta va tine cont si de acordul de furnizare de energie termica a producatorului;

226

b) sa asigure alimentarea cu energie termica a utilizatorilor, în conditiile în care acestia se afla pe raza teritorial-administrativ. stabilita de autoritatea administratiei publice locale ca zona unitara de încalzire, sa fie racordat la SACET si sa se încadreze în prevederile contractului de furnizare;

c) sa asigure masurarea energiei termice vândute utilizatorilor si sa o factureze corespunzator tarifului tipului de agent termic si categoriei de utilizator;

d) sa emita utilizatorilor facturi pentru energia termica consumat., în care sa fie specificate locul de consum, cantitatea de energie termica consumata, cantitatea de energie termica facturata, tariful aprobat, baza legala a tarifului, suma totala de plata, data emiterii, termenul scadent, valoarea penalizarilor curente si soldul acestora, soldul facturilor neachitate si celelalte elemente stabilite de legislatia în vigoare. În cazul în care se stabileste facturarea energiei termice în transe egale lunare, conform prevederilor legale în vigoare, în facturile emise de furnizori se va trece si energia termica efectiv consumata în luna curenta si cantitatea totala de energie termica furnizata si neachitata;

e) sa analizeze sesizarile scrise privind sistemele de masurare a energiei termice, în termen de maximum 5 zile lucratoare de la data înregistrarii acestora;

f) sa instituie un sistem de înregistrare, investigare, solutionare privind reclamatiile facute la adresa sa de utilizatori în legatura cu calitatea serviciilor;

g) sa asigure la utilizator, în punctul de delimitare, energia termica la parametrii presiune, temperatura si debite prevazuti în prezentul regulament si/sau în contract, cu exceptia situatiilor în care utilizatorii nu se încadreaza în valorile-limita stabilite prin contract privind parametrii agentului termic returnat. Limitele maxime de variatie ale parametrilor presiune, temperatura si debite pe care furnizorul trebuie sa le asigure sunt cei prevazuti în prezentul regulament si/sau se stabilesc de comun acord între utilizatori, altii decât cei de tip urban, si furnizor;

h) sa furnizeze energia termica la gradul de asigurare stabilit prin contract si în conditiile de licentiere;

i) sa despagubeasca utilizatorii pentru întreruperi în alimentarea cu energie termica care depasesc limitele gradului de asigurare în furnizare stabilite la lit. h).

ART. 185

Indicatorii garantati anuali de performanta privind serviciul de furnizare aenergiei termice sunt:

a) numarul de sesizari scrise privind nerespectarea de catre furnizori a obligatiilor din licenta;

b) numarul de încalcari ale obligatiilor furnizorului rezultate din analizele autoritatii de reglementare competente si modul de solutionare pentru fiecare caz în parte.

ART. 186

Indicatorii garantati anuali de performanta privind calitatea energiei termice furnizate sunt:

227

a) numsrul de reclamatii privind calitatea energiei termice furnizate pe categorii de utilizatori si tipuri de agent termic;

b) numarul de reclamatii de la lit. a) care s-au dovedit întemeiate;

c) numarul de întreruperi în furnizarea energiei termice care depasesc limitele parametrilor de calitate prevazute în prezentul regulament sau în contractele încheiate cu utilizatorii, altii decât cei de tip urban;

d) numarul de reclamatii privind nerespectarea gradului de asigurare în furnizare;

e) valoarea pagubelor platite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea gradului de asigurare în furnizare.

ART. 187

Furnizorul are obligatia de a lua toate masurile pentru realizarea gradului de asigurare în furnizare, prevazut în contract. Pentru energia termica furnizata unui utilizator la parametrii calitativi în afara limitelor precizate în prezentul regulament sau în contractul încheiat cu utilizatorii, altii decât cei de tip urban, utilizatorul beneficiaza de reduceri la factura pentru energia termica în conditiile precizate în prezentul regulament sau în anexele la contract.

ART. 188

(1) Furnizorul este obligat sa plateasca despagubiri utilizatorului în cazul deteriorarii unor instalatii de utilizare a energiei termice, afectarii sau punerii în pericol a sanatatii, în situatia în care parametrii agentului termic au înregistrat abateri mai mari decât cei admisi în prezentul regulament, în normele tehnice în vigoare, în punctul de delimitare.

(2) Plata despagubirilor se face cu respectarea conditiilor prevazute în contractul de furnizare pe baza documentatiei economice întocmite de agentii economici de specialitate, a unor expertize sau a documentelor justificative prezentate de utilizator.

ART. 189

Indicatorii garantati anuali de performanta, a caror nerespectare atrage sanctiuni sau reduceri tarifare, sunt:

a) numarul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor;

b) numarul de cereri de la lit. a) pentru care s-au acordat reduceri;

c) valoarea reducerilor acordate.

ART. 190

Pentru înregistrarea sesizarilor si reclamatiilor utilizatorilor, furnizorii vor organiza:

a) un centru de relatii cu utilizatorii prevazut cu registratura;

b) un serviciu telefonic pe toata durata de furnizare a energiei termice, de regula permanent;

c) un compartiment specializat de înregistrare si sinteza a datelor.

ART. 191

Pentru ceilalti indicatori prevazuti în prezentul regulament, furnizorul va garanta urmarirea prin compartimentele de specialitate.

ART. 192

Informatiile privind îndeplinirea indicatorilor de performanta prevazuti în prezentul regulament vor fi transmise anual la autoritatea de reglementare competenta pana la data de 31 ianuarie a anului urmator si la orice solicitare a autoritatii publice locale.

ART. 193

La solicitarea autoritatii de reglementare competente, furnizorul va asigura accesul si/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de furnizare, în termen de maximum 5 zile lucratoare de la data solicitarii.

ART. 194

Autoritatea de reglementare competenta poate revizui prevederile Regulamentului-cadru referitoare la indicatorii de performanta pentru serviciile de alimentare cu energie termica.

SECTIUNEA 6

Drepturile si obligatiile operatorilor serviciului de alimentare cu energie termica

ART. 195

Operatorii serviciului au, în legatura cu activitatea de transport, distributie si furnizare, pe lânga celelalte obligatii precizate în prezentul regulament si urmatoarele obligatii principale:

a) sa asigure pornirea livrarilor de agent termic pentru incalzire la inceputul sezonului friguros atunci cand sunt indeplinite conditiile privind temperaturile exterioare, în conformitate cu prevederile legale în vigoare, aşa cum sunt acestea stipulate prin HG 337/2018.

b) sa exploateze si sa administreze retelele de transport si distributie a energiei termice, în conditii de siguranta, eficienta si de protectie a mediului, si sa contribuie, în conformitate cu planurile multianuale, la reabilitarea si dezvoltarea acestora;

c) sa asigure, în conditii egale si nediscriminatorii, accesul producatorilor la reteaua de transport energie termica, în limitele capacitatii de transport si cu respectarea regimurilor de functionare a acestora;

d) sa asigure, prin planificarea, coordonarea, supravegherea, controlul si analiza functionarii, echilibrul functional al retelelor de transport/distributie energie termica;

e) sa asigure regimurile optime de transport/distributie si livrare a energiei termice, notificate de producatori si/sau de utilizatori;

f) sa elaboreze conventiile tehnice de exploatare, cuprinzând principalele conditii tehnice care trebuie îndeplinite de producatori si utilizatori, în vederea executarii în bune conditii a contractelor de vânzare-cumparare a energiei termice;

g) sa întocmeasca si sa urmareasca realizarea bilanturilor energiei termice la intrarea si la iesirea din sistem;

h) sa elaboreze si sa supuna spre aprobare autoritatilor administratiei publice locale sau asociatiilor de dezvoltare comunitara, cu informarea autoritatilor de reglementare competente, planurile de perspectiva privind dezvoltarea si/sau modernizarea, în conditii de eficienta energetica si economica, a retelelor de transport/distributie energie termica, în concordanta cu stadiul actual si evolutia viitoare a consumului de energie termica; planurile vor contine modalitati de finantare si realizare a investitiilor cu luarea în considerare a planurilor de organizare si amenajare a teritoriului, în conditiile respectarii întocmai a cerintelor legale privind protectia mediului;

i) sa organizeze supravegherea stricta a modului de functionare a retelelor de transport/distributie energie termica si sa previna sustragerile de energie termica, deteriorarea retelelor, racordarea si/sau bransarea clandestina la acestea;

j) sa puna la dispozitie autoritatii administratiei publice locale si A.N.R.S.C. informatii privind activitatea de transport, distributie si furnizare a energiei termice, la cererea acestora;

k) sa pastreze confidentialitatea informatiilor comerciale obtinute în cursul activitatii;

l) sa racordeze/branseze la retelele de distributie aflate în administrarea sa, în conditiile legii, nediscriminatoriu, oricare solicitant din zona de operare, persoana fizica sau juridica, prin intermediul unei instalatii prevazute cu sisteme de masurare-înregistrare a energiei termice furnizate/consumate ;

m) sa efectueze revizia si reglarea periodica a instalatiilor de încalzire si de alimentare cu apa calda de consum pana la punctul de delimitare;

n) sa actioneze pentru depistarea pierderilor de caldura prin transfer termic si prin pierderi masice de agent termic din retelele de distributie a energiei termice si, cu precadere, pentru remedierea defectiunilor si a avariilor;

o) sa asigure achizitionarea, instalarea, exploatarea, întretinerea periodica si verificarea metrologica a sistemelor proprii de înregistrare-masurare a energiei termice furnizate utilizatorilor, potrivit reglementarilor în vigoare;

p) sa monitorizeze si sa evalueze starea tehnica si siguranta în functionare a instalatiilor aflate în gestiunea si administrarea sa, precum si a indicatorilor specificati în reglementarile tehnice în vigoare si în regulamentul de serviciu;

q) sa anunte utilizatorii afectati de limitarile sau întreruperile planificate, în modul stabilit prin contracte, si sa comunice durata planificata pentru întreruperile necesare executarii unor lucrari de întretinere si reparatii;

r) sa asigure instruirea profesionala si specializarea personalului propriu;

s) sa pastreze confidentialitatea informatiilor comerciale obtinute în cursul desfasurarii activitatii;

t) sa asigure furnizarea continua a energiei termice catre urmatoarele institutii publice:

- spitale;
- policlinici;
- statii de salvare;
- camine de batrâni;
- leagane de copii;
- gradinite;
- crese;
- camine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- scoli;
- alte obiective de interes social deosebit aflate în administrarea autoritatii administratiei publice locale si stabilite de aceasta.

ART. 196

Furnizorul raspunde pentru toate daunele provocate utilizatorilor din culpa sa, în conditiile stabilite prin contract, si, în special, daca:

a) nu începe furnizarea energiei termice la termenul contractat sau nu livreaza energia termica în conditiile stabilite în contract;

b) nu anunta utilizatorul din timp cu privire la limitarile sau la întreruperile programate pentru lucrarile planificate;

c) dupa sistarea furnizarii energiei termice ceruta de utilizator nu reia furnizarea în prima zi lucratoare dupa primirea în scris a înstiintarii privind încetarea motivului sistarii;

d) nu respecta parametrii de calitate contractati pentru energia termica furnizata, sau pentru regimul chimic al agentului termic.

ART. 197

Operatorii serviciului au urmatoarele drepturi principale:

a) sa desfasoare activitati comerciale legate de vânzarea-cumpararea energiei termice prin exploatarea SACET;

b) sa solicite stabilirea si/sau ajustarea nivelului tarifelor si sa încaseze contravaloarea energiei termice vândute;

c) sa avizeze realizarea unui nou racord sau modificarea unui racord existent, daca în urma realizarii unei analize de specialitate rezulta ca operatiunea este posibila din punct de vedere tehnic;

d) sa stabileasca conditiile tehnice de racordare/bransare a utilizatorilor la instalatiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare si a reglementarilor emise sau aprobate de autoritatea nationala de reglementare competenta;

e) sa intrerupa, total sau partial, functionarea retelei de distributie pe durata strict necesara executarii lucrarilor de întretinere si de reparatii programate, cu anuntarea prealabila a producatorului si a utilizatorilor;

f) sa intrerupa sau sa limiteze transportul si/sau distributia energiei termice, în conditiile în care sunt periclitate siguranta si integritatea retelelor de transport/distributie energie termica;

g) sa intrerupa alimentarea cu energie termica pentru incalzire pe perioada sezonului rece, pe perioadele in care temperaturile exterioare inregistrate pe timpul zilei sunt mai mari de 10°C.

h) sa intrerupa alimentarea cu energie termica pentru incalzire la sfarsitul sezonului de iarna atunci cand sunt indeplinite conditiile privind temperaturile exterioare, respectiv atunci cand perioadele din timpul noptii in care temperaturile scad sub 9 grade sunt mai mici de 4 ore.

i) sa utilizeze terenurile si alte bunuri aflate în proprietatea unui tert, cu respectarea prevederilor legale, pentru a asigura functionarea normala a instalatiilor pe care le administreaza si le exploateaza;

j) sa aiba culoar de trecere pentru conductele de transport/distributie a energiei termice între unitatea de productie si utilizatori si sa aiba drept de servitute în conditiile legii;

k) sa supravegheze si sa previna sustragerea de energie termica, racordurile sau bransarile clandestine si/sau deteriorarile retelelor de transport energie termica;

l) sa foloseasca cu titlu gratuit, cu acordul autoritatilor administratiei publice locale si cu respectarea conditiilor legale, terenurile apartinând domeniului public si/sau privat al unitatilor administrativ-teritoriale pentru realizarea unor lucrari de întretinere si reparatii pe care le executa la constructiile si instalaiile de distributie;

m) sa aiba acces, în conditiile legii, la instalatiile de consum ale utilizatorului, conform contractelor de furnizare, ori de câte ori este necesar. interventia la acestea;

n) sa furnizeze energia termica în regim de limitare, asigurând puterea termica minima tehnologic în cazul nerespectarii clauzelor contractuale, inclusiv în perioada de încalzire;

o) sa intrerupa furnizarea energiei termice în cazul nerespectarii clauzelor contractuale, cu un preaviz de 5 zile lucratoare;

p) sa presteze activitati de informare, consultanta, finantare sau sa execute lucrari de reparatii si reabilitari la instalatiile utilizatorilor, în conditiile convenite cu acestia, în scopul cresterii eficientei si utilizarii rationale a energiei termice;

r) sa solicite daune/despagubiri în situatia în care constata ca pe amplasamentul retelelor de transport/distributie sau în zonele de protectie s-au realizat, fara avizul operatorului, instalatii/cladiri/împrejmuiri s.a.

ART. 198

Operatorii serviciului au dreptul sa limiteze sau sa intrerupa, pentru un grup cat mai restrâns de utilizatori si pe o durata cat mai scurta, furnizarea energiei termice în urmatoarele situatii:

a) când este periclitata viata sau sanatatea oamenilor ori integritatea bunurilor materiale;

b) pentru prevenirea, limitarea extinderii sau remedierea avariilor în sistemul energetic urban;

c) pentru executarea unor manevre si lucrari care nu se pot efectua fara întreruperi.

ART. 199

Distribuitorii/furnizorii de energie termica stabilesc programul lucrarilor de reparatii si mentenanta planificate la retelele termice si la instalatiile de distributie/furnizare, corelat cu programele similare ale producatorilor/transportatorilor cu care au interfata; realizarea lucrarilor se va programa, de regula, în sezonul cald astfel încât dupa începerea sezonului de încalzire sa se asigure continuitatea serviciului.

CAP. IV

Masurarea energiei termice

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 200

Masurarea, obligatiile si principiile de masurare a energiei termice produse, transportate, distribuite/furnizate în sistemul de alimentare cu energie termica sub forma de apa fierbinte, apa calda, abur si apa calda de consum trebuie sa respecte prevederile prezentului regulament astfel încât regulile stabilite sa conduca la:

a) masurarea corecta a energiei termice;

b) crearea premiselor pentru facturarea corecta a consumurilor de energie termica;

c) asigurarea posibilitatii de a verifica permanent calitatea serviciului de furnizare a energiei termice;

d) asigurarea transparentei în ceea ce priveste cantitatea de energie termica livrata;

e) eliminarea oricarei discriminari între consumatori;

f) eficientizarea utilizarii energiei termice;

233

g) alinierea la practicile Uniunii Europene în acest domeniu.

ART. 201

Regulile de masurare a energiei termice se aplica pentru:

a) masurarea energiei termice livrate în retelele termice de transport/distributie de catre producatorii de energie termica;

b) masurarea energiei termice livrate, în punctul de separatie, dintre retelele termice de transport si retelele termice de distributie;

c) masurarea energiei termice furnizate utilizatorilor, persoane fizice si/sau juridice.

ART. 202

Masurarea energiei termice transmise sub forma de apa fierbinte, apa calda sau abur se face cu contoare/grupuri de masurare a energiei termice care îndeplinesc urmatoarele cerinte:

a) sunt alese si montate în baza unei documentatii avizate de catre operatorul serviciului, dupa caz, care contine:

- proiectul de montaj, întocmit de agenti economici autorizati, în conformitate cu instructiunile fabricantului;
- documentatia stabilita de Biroul Roman de Metrologie Legala;

b) sunt montate de catre unitati autorizate de Biroul Roman de Metrologie Legala.

ART. 203

Solutiile de masurare a energiei termice trebuie aplicate astfel încât:

a) sa nu introduca erori de masura;

b) sa înregistreze energia pentru fiecare utilizator sau, acolo unde acest lucru nu este posibil din punct de vedere tehnic, pe grupuri cat mai mici de utilizatori;

c) sa nu se înregistreze la utilizatori pierderile de energie termica si agent termic din retelele termice de transport/distributie;

d) sa furnizeze date pentru calculul energiei termice livrate suplimentar, aferenta pierderilor de agent termic;

e) sa nu se înregistreze la utilizatori energia termica aferenta recircularilor sau retururilor de agent termic;

f) sa asigure utilizarea aparatelor si grupurilor de masurare a energiei

termice în conditiile prevazute de fabricantul acestora si în conformitate cu normele metrologice si reglementarile în vigoare;

g) sa nu afecteze buna functionare a instalatiilor si parametrii de furnizare.

ART. 204

Indiferent daca serviciul de producere sau de alimentare cu energie termica este prestat de operatori diferiti sau de acelasi operator, energia termica se masoara pentru fiecare agent termic la:

a) interfata dintre instalatiile producatorului si reteaua termica de transport;

b) interfata dintre reteaua termica de transport si cea de distributie;

c) interfata dintre reteaua termica de distributie si instalatiile utilizatorului.

ART. 205

(1) În cazul în care activitatea este prestata de operatori diferiti, obligativitatea de montare a contoarelor/grupurilor de masurare apartine celui care vinde energia termica.

(2) Prin exceptie de la alin. (4), operatorul care cumpara energia termica poate monta contoare/grupuri de masurare a energiei termice, stabilind în contract modalitatea de decontare a energiei termice cumparate.

(3) În cazul subconsumatorilor, energia termica se masoara la interfata dintre instalatiile acestora si cele ale consumatorilor principali la care sunt racordati.

ART. 206

(1) Este obligatorie montarea grupurilor de masurare a energiei termice în punctele de delimitare/separare a instalatiilor din punctul de vedere al proprietatii sau al dreptului de administrare ori în alte puncte, convenite între partile contractante.

(2) Grupurile de masurare a energiei termice, montate în punctul de delimitare/separare a instalatiilor din punctul de vedere al proprietatii, sau al dreptului de administrare, ori în alte puncte convenite între partile contractante si fac parte din retelele termice ale SACET.

(3) Achizitionarea si montarea grupurilor de masurare a energiei termice în vederea contorizarii la nivel de bransament termic într-un SACET revin autoritatilor administratiei publice locale.

(4) Se interzice orice interventie neautorizata asupra grupurilor de masurare a energiei termice.

SECTIUNEA 2

Masurarea energiei termice pe retelele termice de apa fierbinte si apa calda

ART. 207

Masurarea energiei termice livrate sub forma de apa fierbinte/calda se va face în fiecare punct de delimitare, pe toate ramurile.

ART. 208

Masurarea energiei termice livrate utilizatorilor sub forma de apa fierbinte, respectiv apa calda pentru încalzire, se va face cu contoare de energie termica având traductorul de debit amplasat pe tur sau retur

si o pereche de sonde de temperatura, amplasate una pe tur si cealalta pe retur. În instalatiile producatorului sonda de temperatura de pe retur va fi amplasata:

a) în amonte de punctul de intrare a apei de adaos, dacă pentru prepararea apei de adaos se consuma energie termica. În acest caz se va măsura şi energia termica aferentă preparării apei de adaos, conform art. 213;

b) în aval de punctul de intrare a apei de adaos, dacă pentru prepararea apei de adaos nu se consuma energie termica.

ART. 209

La producator si în statia termica, masurarea energiei termice utilizate pentru prepararea agentului termic din circuitul de încalzire se realizeaza cu contoare de energie termica având traductorul de debit amplasat pe tur si o pereche de sonde de temperatura, amplasate una pe tur si cea de-a doua pe retur, în amonte de punctul de injectie a apei de adaos. Se vor masura, de asemenea:

a) cantitatea apei de adaos în circuitul de încalzire;

b) presiunea si temperatura apei calde livrate;

ART. 210

La producator si în punctele termice masurarea energiei termice utilizate pentru prepararea apei calde de consum se face cu contoare de energie termica montate în functie de posibilitatile tehnice si de punctul de injectie a apei din circuitul de recirculare într-una din urmatoarele solutii:

a) Se monteaza doua contoare de energie termica, astfel:

- un contor de energie termica, având traductorul de debit amplasat pe conducta de iesire a apei calde din instalatia de preparare a apei calde de consum, iar sondele de temperatura amplasate: una pe conducta de apa calda de consum, la iesirea din instalatia de preparare, iar cea de-a doua pe conducta de intrare a apei reci
- un contor de energie termica, având traductorul de debit montat pe conducta de apa recirculata, iar sondele de temperatura amplasate: una pe conducta de apa recirculata, la intrarea în instalatie, iar cea de-a doua pe conducta de apa calda de consum, la iesirea din instalatia de preparare a acesteia.

ART. 211

(1) Se vor masura, de asemenea, cantitatea de apa rece la intrarea în instalatia de preparare, precum si presiunea si temperatura apei calde de consum livrate.

(2) Pe fiecare ramura de iesire se vor prevedea puncte pentru prelevarea apei calde de consum în vederea determinarii potabilitatii acesteia.

ART. 212

(1) Pentru apa calda de consum masurarea energiei termice la utilizatori se va face folosindu-se contoare de energie termica.

(2) Contoarele de energie termica vor avea traductorul de debit si una din sondele de temperatura amplasate pe conducta de apa calda de consum, pe racordul de alimentare al utilizatorului (astfel încât traductorul de debit sa masoare numai debitul efectiv consumat). Determinarea celei de-a doua temperaturi se face:

a) prin montarea unei sonde de temperatura, plasata pe conducta de apa rece, într-o zona în care circulatia apei este asigurata în permanenta;

b) presetarea în calculator (integrator de putere termica) a unei valori a temperaturii apei reci, care va fi stabilita si modificata periodic conform unei metodologii convenite între parti, prin contract, daca nu se poate asigura o masuratoare corecta a temperaturii apei reci, sau daca se constata ca aceasta difera cu mai mult de ±2 K fata de temperatura apei reci utilizate pentru prepararea apei calde de consum în instalatie. În acest caz se va presta aceeasi valoare pentru toti consumatorii alimentati de un furnizor, utilizându-se aceeasi sursa de apa rece.

ART. 213

Energia termica consumata pentru prepararea apei de adaos(apa rece tratata), acolo unde este cazul, se va determina prin masurare directa, cu contoare de energie termica avân traductorul de debit amplasat pe racordul de injectie a apei de adaos în conducta de retur si o pereche de sonde de temperatura, amplasate: una pe conducta de retur, în amonte de punctul de amestec cu apa de adaos, cea de-a doua pe conducta de apa de adaos.

ART. 214

(1) Pentru controlul pierderilor de agent termic, la interfata dintre instalatiile producatorilor si reteaua termica de transport si la interfata dintre reteaua termica de transport si cea de distributie se vor masura debitul si cantitatea de agent termic de pe retur, cu ajutorul unor traductori de debit care sa faca corectia cu diferenta dintre densitatea agentului termic pe tur si retur.

(2) În cazul în care nu se poate monta un astfel de traductor de debit, calculatorul contorului de energie termica montat pe circuitul de tur va fi de tipul cu doua intrari de debit, iar pe circuitul de retur se va monta un traductor de debit identic ca tip cu cel montat pe circuitul de tur si cu o calibrare apropiata de acesta.

ART. 215

(1) Toate contoarele de energie termica amplasate pe o ramura a retelei termice vor avea aceeasi clasa de exactitate, în toate punctele de delimitare fiind în concordanta cu prevederile metrologice, iar pentru retelele termice de apa fierbinte/apa calda se vor utiliza contoare de energie termica si traductoare de debit cu clasa de exactitate 2.

(2) Pentru contoarele de energie termica care au clasa de exactitate 3 si au fost montate în instalatii înainte de 1.05.2001, se va întocmi un plan de înlocuire a acestora, esalonat în concordanta durata normala de functionare stabilita de Hotarârea Guvernului nr. 2.139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe.

ART. 216

Calitatea chimica a apei fierbinti/calde pe tur si retur va fi urmarita la interfata dintre instalatiile producatorului si reteaua termica de transport, la interfata dintre reteaua termica de transport/distributie si utilizatorii industriali si la iesirea din statiile termice.

ART. 217

La interfata dintre instalatiile producatorului si retelele termice de transport se masoara:

a) energia termica livrata;

b) debitul si cantitatea de agent termic livrat si returnat;

c) presiunea si temperatura agentului termic livrat, precum si temperatura agentului termic returnat (acesti parametri pot fi înregistrati grafic sau digital);

d) debitul de apa de adaos;

e) energia termica necesara pentru prepararea apei de adaos, acolo unde este cazul.

ART. 218

Producatorul de energie termica va determina, de asemenea:

a) indicii chimici ai apei fierbinti livrate;

b) indici chimici ai agentului termit returnat.

ART. 219

La interfata dintre retelele termice de transport si cele de distributie se masoara:

a) energia termica livrata;

b) debitul si cantitatea de agent termic livrat;

c) presiunea si temperatura agentului termic livrat, precum si temperatura agentului termic returnat (acesti parametri pot fi înregistrati grafic sau digital).

ART. 220

Operatorul serviciului va determina, de asemenea, indicii chimici ai agentului termic returnat.

ART. 221

(1) Masurarea energiei termice la interfata dintre retelele termice de distributie si instalatiile utilizatorilor de tip urban în cazul condominiilor având distributia pe verticala se va face pe intreaga cladire, pe circuitul de încalzire, respectiv pe circuitul de apa calda de consum.

(2) Acolo unde conditiile tehnologice permit (exista bransamente pentru parti de cladire atât pentru circuitul de încalzire, cat si pentru apa calda de consum),se poate face masurarea energiei termice pe parti ale condominiului.

(3) Pentru fiecare utilizator sau grup de utilizatori prevazuti la alin. (1) si (2), masurarea energiei termice se va face astfel:

a) daca utilizatorul este alimentat prin circuite separate de încalzire, respectiv de apa calda de consum, se va utiliza câte un contor de energie termica pentru fiecare circuit în parte;

b) daca utilizatorul este alimentat în sistem bitubular, având punct termic local pentru producerea locala a apei calde de consum si a agentului termic pentru încalzire, se va utiliza un singur contor de energie termica, ce va inregistra consumul total.

(4) La utilizatorii care se gasesc în situatia alin. (3) lit. b) se va utiliza un contor de energie termica pe circuitul de apa calda de consum.

ART. 222

În cazul în care un utilizator de tip industrial este racordat direct la reteaua termica de transport, atunci masurarea energiei termice se face la interfata dintre instalatiile producatorului si reteaua termica de transport.

CAP. V

Utilizatorii energiei termice

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 223

(1) Bransamentele pana la punctele de delimitare/separare, inclusiv echipamentele de masurare-înregistrare a energiei termice montate la interfata dintre retelele publice de transport si/sau distributie si instalatiile utilizatorilor, fac parte, impreuna cu retelele publice de transport si distributie, din domeniul public al unitatilor administrativ-teritoriale, iar operatorii serviciului care exploateaza SACET sunt obligati sa le întretina, sa le verifice metrologic si sa le înlocuiasca ori de câte ori este nevoie, pe cheltuiala lor.

(2) Retelele de transport si distributie care alimenteaza mai multi utilizatori apartin proprietatii publice a unitatilor administrativ-teritoriale, chiar daca sunt amplasate în subsoluri tehnice ale unor imobile sau pe terenuri proprietate a unor utilizatori. Detinatorii imobilelor sau ai terenurilor prin care trec aceste

retele sunt obligati sa pastreze integritatea acestora si sa permita furnizorului executarea lucrarilor de întretinere, reparatii si înlocuirea conductelor, având dreptul la despagubiri în cazul provocarii unor pagube.

ART. 224

(1) Dreptul de acces si utilizare a serviciului de alimentare cu energie termica este garantat tuturor utilizatorilor.

(2) Fiecare utilizator trebuie sa aiba un bransament termic.

(3) Pentru utilizatorii de tip urban care locuiesc în condominiu de tipul bloc de locuinte cu mai multe scari sau tronsoane, racordul termic va fi individual pentru fiecare scara sau tronson în parte.

(4) Prin exceptie de la alin. (3), la blocurile deja construite sau în curs de construire la data intrarii în vigoare a prezentului regulament-cadru, în cazul în care instalatiile interioare de apa calda de consum sau instalatiile interioare de încalzire sunt comune sau au parti comune pentru toate scarile sau tronsoanele condominiului, bransamentul termic poate fi comun pentru întreg condominiul.

(5) În situatiile prevazute la alin. (4), la solicitarea asociatiilor de proprietari/locatari de a avea câte un bransament termic pentru fiecare scara sau tronson a/al condominiului, furnizorul serviciilor de distributie a energiei termice este obligat sa dea curs solicitarii numai pe baza unei documentatii depuse de utilizator împreuna cu solicitarea, documentatie care va contine: conditiile tehnice de realizare, modificarile necesare si costurile aferente realizarii.

Documentatia se va întocmi de un agent economic autorizat în proiectarea sistemelor si retelelor interioare de alimentare cu apa calda de consum si de încalzire.

Cheltuielile necesare realizarii lucrarilor de bransare/racordare si contorizare vor fi suportate de solicitant.

ART. 225

(1) Utilizatorii pot avea unul sau mai multe locuri de consum.

(2) Prevederile prezentului regulament se aplica în raport cu fiecare loc de consum luat separat.

(3) Utilizatorii care au atât consum tehnologic, cat si consum pentru încalzire si/sau apa calda de consum se încadreaza în categoria utilizatorilor de tip industrial, de tip agricol sau utilizatori comerciali.

(4) În cazul în care încalzirea spatiului de lucru este impusa si de conditiile în care trebuie sa se desfasoare procesul tehnologic, consumul respectiv de energie termica se considera ca se realizeaza în scopuri tehnologice.

ART. 226

Proiectarea, executarea si receptionarea instalatiilor de alimentare si utilizare a energiei termice, racordate la sistemul energetic de interes local, precum si exploatarea, întretinerea, repararea, extinderea

sau modificarea instalatiilor si a destinatiei energiei termice consumate se vor efectua în conformitate cu prescriptiile, normativele si reglementarile în vigoare.

ART. 227

Toti utilizatorii de energie termica au obligatia de a obtine, înainte de a începe proiectarea instalatiei de utilizare, avizul de racordare de la furnizor, acesta având obligatia de a obtine acordul de furnizare a energiei termice de la producator, înainte de emiterea avizului propriu.

ART. 228

(1) Pentru executarea instalatiilor de utilizare a energiei termice destinate unor utilizatori noi sau dezvoltarii celor existente este necesar ca, în afara de celelalte avize legale, sa se obtina, în prealabil, avizul de racordare.

(2) Avizul isi pierde valabilitatea dupa 1 an de la emitere, daca executia nu a început în acest interval de timp.

ART. 229

(1) Solutia de alimentare cu energie termica se stabileste de furnizor pe baza studiilor elaborate la comanda acestuia, iar solutia stabilita se precizeaza în avizul de racordare.

(2) Solutia precizata este obligatorie în proiectare, executie si exploatare. Pentru marii consumatori, aceasta solutie trebuie sa asigure posibilitatea limitarii consumului de energie termica în situatii de indisponibilitati în instalatii.

ART. 230

(1) Proiectarea si executarea racordurilor si bransamentelor termice se fac de catre proiectanti si executanti de specialitate autorizati conform prevederilor legale, care au obligatia sa respecte prescriptiile si normativele tehnice în vigoare.

(2) Toate cheltuielile de proiectare, avizare, executie, asistenta tehnica, consultanta, receptie si punere în functiune pana la punctul de delimitare/separatie revin în sarcina autoritatii administratiei publice locale sau a operatorului serviciului conform legii.

(3) Cheltuielile pentru eventualele amenajari sau dezvoltari speciale ale instalatiilor de alimentare, cerute de utilizatori, revin în sarcina acestora.

(4) În cazul gestiunii delegate, în care autoritatile administratiei publice locale transfera, în totalitate sau numai în parte, sarcinile si responsabilitatile proprii cu privire la gestiunea serviciilor, respectiv la administrarea si exploatarea SACET, unuia sau mai multor operatori, în cadrul contractului de delegare a gestiunii sau prin acte aditionale la cele existente, se vor stabili conditiile de realizare a racordurilor

21

termice noi si modul de decontare, de catre autoritatea administratiei publice locale, a contravalorii acestora în conditiile aplicarii prevederilor alin. (2) si (3).

ART. 231

(1) Înainte de a trece la executarea lucrarilor unor instalatii termice de utilizare, utilizatorul este obligat sa prezinte furnizorului, spre avizare, dosarul instalatiei, din care un exemplar se pastreaza la distribuitor.

(2) Dosarul instalatiei va fi actualizat de catre utilizator si va cuprinde:

a) memoriul justificativ;

b) copie dupa avizul de racordare;

c) schema termica în detaliu a circuitului cu agent primar si schemele de principiu ale circuitelor cu agent secundar, indicarea aparatelor de masura si control, a automatizarilor si protectiilor;

d) tabel cu caracteristicile receptoarelor termice;

e) graficele de consum;

f) exigentele proceselor tehnologice privind alimentarea cu energie termica.

(3) Punerea în functiune a instalatiilor exploatate de utilizatori se face numai dupa avizarea dosarului instalatiei, executarea probelor prevazute de normativele tehnice în vigoare, precum si a celor solicitate suplimentar de distribuitor.

(4) Bransarea la retelele de distributie se va face în prezenta furnizorului sau în prezenta detinatorului instalatiilor si numai dupa ce s-a încheiat actul de receptie a bransamentului si a instalatiilor de utilizare.

(5) Alimentarea cu energie termica a utilizatorului va începe numai dupa încheierea contractului de furnizare.

ART. 232

(1) Furnizorii vor încheia conventii de exploatare cu marii consumatori, care sa cuprinda obligatii reciproce cu privire la executarea manevrelor, exploatarea si întretinerea instalatiilor termice si urmarirea regimurilor de consum. Conventia face parte integranta din contract, iar prevederile cuprinse în aceasta trebuie respectate de ambele parti.

(2) Operatorul serviciului si utilizatorul raspund de exploatarea economica si în conditii de protectie a mediului a instalatiilor termice din administrarea si exploatarea lor, având obligatia sa ia masurile necesare pentru întretinerea si pastrarea în bune conditii a izolatiei termice a conductelor si instalatiilor, mentinerea în buna stare de functionare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanseitati, precum si de reglarea corecta a parametrilor agentilor termici.

(3) Utilizatorii sunt obligati sa pastreze în buna stare utilajul/instalatia apartinând operatorului serviciului, care se afla în incinta lor, fiindu-le interzis sa faca vreo interventie asupra acestuia.

242

(4) Lucrarile de revizii si reparatii la instalatiile de alimentare, exploatate de operatorul serviciului, precum si la instalatiile utilizatorului, în cazul în care prin aceasta este influentat regimul de functionare al sistemului, inclusiv durata acestora, se stabilesc de comun acord de partile contractante.

(5) Furnizorul este obligat sa anunte în scris utilizatorul, altul decât cel de tip urban, cu 10 zile lucratoare înainte, despre necesitatea efectuarii lucrarilor de reparatii necuprinse în programul initial, cu precizarea graficului de executie a acestora, pentru a se stabili de comun acord data si durata intreruperilor respective.

(6) Daca în 5 zile lucratoare de la data primirii comunicarii partile nu cad de acord, iar urgenta lucrarilor impune oprirea furnizarii energiei termice, furnizorul stabileste data si ora întreruperii, pe care le aduce la cunostinta utilizatorului, împreuna cu motivatiile necesare, cu cel putin 24 de ore înainte de a trece la aplicare.

ART. 233

(1) Utilizatorii, consumatori de energie termica, au obligatia de a permite accesul delegatului împuternicit al furnizorului la echipamentele de masurare, când acestea se afla montate în incinta sa, precum si la instalatiile de consum, pentru controlul acestora, numai în prezenta sa.

(2) Apa calda returnata de utilizator trebuie sa aiba aceiasi indici de calitate cu apa fierbinte primita de la distribuitor.

(3) În cazul în care apa calda returnata nu respecta indicii de calitate stabiliti prin contract, iar utilizatorul nu are posibilitati de tratare, acesta va plati operatorului serviciului majorari la factura de energie termica, conform prevederilor contractuale.

(4) Utilizatorul care impurifica condensatul din conducta de returnare va suporta costul intregii cantitati de condensat impurificat din reteaua colectoare comuna si din rezervoarele distribuitorului. In cazul in care distribuitorul nu are posibilitatea sa-l trateze.

(5) Operatorul serviciului poate accepta primirea condensatului cu alti indici de calitate decat cei normati, in limitele posibilitatilor sale de utilizare si de tratare, caz in care utilizatorul este obligat sa suporte cheltuielile suplimentare determinate de diferenta de calitate a condensatului returnat.

ART. 234

Deconectarile individuale ale unor apartamente situate în imobile de locuit tip bloc - condominii, alimentate cu energie termica din sistemul energetic de interes local, indiferent de cauze, se pot realiza în urmatoarele conditii cumulative:

a) sa se modifice contractul de furnizare al energiei termice, prin act aditional, la solicitarea reprezentantului legal al asociatiei de proprietari/locatari, ca urmare a modificarii puterii termice instalate în condominiu, cu acordul furnizorului;

b) sa existe acceptul scris al proprietarilor spatiilor cu destinatie de locuinta sau cu alta destinatie cu care cel care doreste debransarea are pereti comuni sau plansee comune, din care sa rezulte ca sunt de acord cu debransarea si cunosc influentele debransarii asupra conditiilor de confort si de mediu din spatiile pe care le detin în proprietate;

c) sa existe acordul scris al asociatiei de propietari, exprimat prin hotararea adunarii generale, asupra intentiei de realizare a unui sistem individual de incalzire;

ART. 235

În situatia în care deconectarea se face cu intentia înlocuirii sistemului de încalzire centralizat cu un alt sistem de încalzire individual, modificarea sistemului de încalzire individual se va face numai în conditiile impuse de lege.

ART. 236

Furnizorul are obligatia de a verifica îndeplinirea conditiilor prevazute la art. 234 si 235 înainte de a emite avizul de deconectare.

(2) În cazul în care deconectarea se face fara îndeplinirea conditiilor legale, furnizorul este îndreptatit sa aplice penalizari la factura, reprezentând cheltuielile suplimentare de exploatare datorate deconectarii.

ART. 237

Debransarea totala a instalatiilor interioare de încalzire si/sau pentru apa calda de consum ale unui utilizator tip condominiu se va face în urmatoarele conditii cumulative:

a) condominiul sa nu se afle în zona unitara de încalzire pentru care autoritatea administratiei publice locale a stabilit ca încalzirea se realizeaza exclusiv în sistem centralizat;

b) acordul scris al asociatiei de proprietari, exprimat prin hotarârea adunarii generale;

c) anuntarea furnizorului si a autoritatii administratiei publice locale cu 30 de zile calendaristice înainte de debransare.

ART. 238

Deconectarea unui consumator de energie termica dintr-un condominiu este interzisa în urmatoarele situatii:

a) se intentioneaza deconectarea numai a unor corpuri de încalzire din cadrul spatiului cu destinatie de locuinta si nu sunt montate repartitoare de costuri;

b) deconectarea totala fara asigurarea încalzirii spatiului cu destinatie de locuinta sau alta destinatie cu o sursa alternativa de producere a energiei termice.

ART. 239

(1) Deconectarea corpurilor de încalzire aflate în partile comune se poate realiza numai pe baza hotarârii adunarii generale a asociatiei de proprietari/locatari si cu acordul proprietarilor direct afectati.

2.4.

(2) În procesul-verbal al adunarii generale se va consemna faptul ca acestia au înteles ca deconectarea corpurilor de încalzire conduce la scaderea confortului termic în acel apartament, iar costurile de încalzire pentru apartament vor creste.

(3) Proprietarii direct afectati sunt:

a) proprietarii apartamentelor care au peretii comuni cu casa scarii în zona de intrare în condominiu sau la fiecare etaj;

b) proprietarii care au pereti comuni cu uscatoriile sau spalatoriile în care sunt montate, conform proiectului, corpuri de încalzire.

SECTIUNEA 2

Drepturile si îndatoririle utilizatorilor

ART. 240

Utilizatorii de energie termica au urmatoarele drepturi:

a) sa preia energia termica din instalatiile de transport sau distributie, dupa caz, în conformitate cu prevederile contractului de furnizare;

b) sa aiba acces la grupurile de masurare a energiei termice utilizate pentru facturare, chiar daca acestea se afla în incinta operatorului serviciului, în prezenta împuternicitului acestuia;

c) sa racordeze la instalatiile proprii, în conditiile legii, alti utilizatori de energie termica, denumiti subconsumatori; racordarea se poate face numai cu acordul prealabil, scris, al furnizorului;

d) sa solicite furnizorului remedierea defectiunilor si a deranjamentelor survenite la instalatiile de distributie;

e) sa solicite rezilierea contractului, cu un preaviz de 30 de zile calendaristice, cu conditia achitarii tuturor obligatiilor de plata.

f) sa recupereze de la operatorul serviciului daunele dovedite a fi din vina acestuia;

g) de a fi anuntat despre întreruperea furnizarii de energie termica, conform prevederilor prezentului regulament;

h) sa sesizeze autoritatilor administratiei publice locale si autoritatii de reglementare competente orice deficiente constatate în sfera serviciilor de utilitati publice si sa faca propuneri vizând înlaturarea acestora, îmbunatatirea activitatii si cresterea calitatii serviciilor;

i) de a avea acces ori de a primi, la cerere, informatii cu privire la structura costurilor/tarifelor percepute de furnizor.

ART. 241

Utilizatorii de energie termica au urmatoarele obligatii:

a) sa achite integral si la termen facturile emise de furnizor, eventualele corectii sau regularizari ale acestora urmând sa fie efectuate ulterior;

b) sa comunice în scris furnizorului orice modificare a conditiilor care au fost avute în vedere la întocmirea contractului de furnizare, în special în ceea ce priveste modificarile suprafetelor de încalzire;

c) sa respecte normele si prescriptiile tehnice în vigoare, în vederea eliminarii efectelor negative asupra calitatii energiei termice furnizate;

d) sa exploateze si sa întretina instalatiile proprii pentru asigurarea utilizarii eficiente a energiei termice;

e) sa suporte în totalitate consecintele care îi afecteaza pe subconsumatori, determinate de restrictionarea sau întreruperea furnizarii energiei termice catre acestia, ca urmare a nerespectarii prevederilor contractuale, inclusiv în cazul neplatii energiei termice;

f) sa permita furnizorului, la solicitarea acestuia, întreruperea programata a alimentarii cu energie termica pentru întretinere, revizii si reparatii executate la instalatiile acestuia;

g) sa nu modifice instalatiile de încalzire centrala, aferente unui imobil condominial, decât în baza unei documentatii tehnice care reconsidera ansamblul instalatiilor termice, aprobata de catre furnizor;

h) sa suporte costul remedierilor si a pagubelor produse furnizorului si altor utilizatori, inclusiv ca urmare a nelivrarii energiei termice atunci când s-au produs defectiuni datorate culpei sale;

i) sa permita accesul furnizorului la instalatiile de utilizare a energiei termice aflate în folosinta sau pe proprietatea sa, pentru verificarea functionarii si integritatii acestora ori pentru debransarea/deconectarea instalatiilor în caz de neplata sau avarie;

j) sa nu foloseasca agentul termic pentru încalzire în alte scopuri decât cele prevazute în contract;

k) sa nu execute lucrari de reparatie capitala a instalatiilor de încalzire centrala sau modificarea acestora fara documentatie tehnica legal aprobata;

l) sa nu goleasca instalatiile în vederea executarii unor modificari sau reparatii fara acceptul furnizorului, decât în caz de avarii;

m) sa se îngrijeasca de umplerea instalatiilor imediat dupa terminarea reparatiilor;

n) sa nu consume energie termica ocolind sau afectand mijloacele de masura;

o) sa suporte cheltuielile de verificare, montare si demontare a contorului de energie termica, daca a solicitat verificarea acestuia în interiorul termenului de valabilitate a verificarii metrologice, iar sesizarea s-a dovedit a fi neîntemeiata;

p) sa suporte costurile aferente umplerii instalatiilor cu apa tratata, daca acestea au fost golite din vina sa exclusiva;

q) sa returneze intreaga cantitate de agent termic intrata în instalatiile sale de utilizare, operatorul fiind în drept de a percepe penalizari la contract si de a solicita recuperarea prejudiciului cauzat.

r) sa suporte costurile necesare repunerii în functiune a contoarelor de energie termica predate de furnizor cu proces-verbal de custodie, în cazul în care acesta se deterioreaza ca urmare a unor interventii neautorizate.

CAP. VI

Stabilirea si facturarea consumurilor de energie termica pentru încalzire si apa calda de consum

SECTIUNEA 1

Dispozitii generale

ART. 242

(1) Operatorii, titularii de licente a caror activitate este supusa reglementarii autoritatii competente, vor întocmi proceduri proprii pentru stabilirea si facturarea consumurilor de energie termica si apa calda de consum.

(2) Pe baza prevederilor prezentului regulament, furnizorul va întocmi proceduri proprii, în functie de conditiile specifice în care isi desfasoara activitatea (tipurile de sisteme alimentare cu energie termica si utilizatori racordati, structura organizatorica a operatorului etc.).

(3) Procedurile vor include si regulile care trebuie respectate la stabilirea consumului de apa rece pentru prepararea apei calde de consum pentru a putea transmite furnizorului serviciului de apa si de canalizare cantitatile de apa calda ce urmeaza a le factura, pe fiecare utilizator în parte. Furnizorul va trata aspectele cu privire la stabilirea consumului de apa rece pentru prepararea apei calde de consum în propria procedura, elaborata pe baza prezentului regulament.

ART. 243

(1) Prezentele prevederi sunt obligatorii pentru toti furnizorii, a caror activitate este supusa reglementarii autoritatii competente, si se aplica la întocmirea procedurilor proprii de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica pentru utilizatorii cu care se afla în relatii contractuale.

(2) Procedurile vor fi aprobate de autoritatea de reglementare competenta.

(3) Inexistenta, utilizarea unei proceduri proprii de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica neaprobata sau neaplicarea celei aprobate conduce la retragerea licentei de operare.

ART. 244

Pentru organizarea procesului de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica, furnizorul va defini:

a) activitatile principale presupuse de acest proces;

b) fluxul informational aferent activitatilor precizate la lit. a);

c) responsabilitatile compartimentelor implicate în realizarea activitatilor respective.

ART. 245

Pe baza elementelor definite la art. 244, furnizorul va întocmi si va include în procedura proprie prezentarea schematica a procesului de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica.

ART. 246

Furnizorii vor identifica tipurile de utilizatori carora le asigura alimentarea cu energie termica si apa calda de consum.

ART. 247

Stabilirea consumurilor de energie termica în vederea facturarii la utilizatori se efectueaza pe baza aparaturii de masurare instalate la acestia.

ART. 248

(1) Facturarea consumurilor de energie termica se va face lunar, iar perioada de facturare va fi esalonata astfel încât factura sa se emita pana în data de 15 a lunii pentru consumul lunii anterioare. Furnizorul va defini în procedura proprie modul de stabilire si data de facturare pentru fiecare statie/centrala termica în intervalul de timp respectiv.

(2) Prin exceptie de la alin. (1), în perioada de încalzire datele de emitere ale facturilor vor fi în conformitate cu legislatia care reglementeaza acordarea ajutoarelor pentru încalzire.

ART. 249

(1) În cazul în care citirea grupurilor de masura nu se face de la distanta, furnizorul este obligat sa comunice în scris delegatilor împuterniciti ai utilizatorilor data si intervalul orar la care se vor efectua citirile aparaturii de masurare utilizate pentru stabilirea si facturarea consumurilor. Orice abatere de la data si ora stabilita va fi comunicata acestora, în timp util.

(2) În cazul utilizatorilor contorizati, la care citirea contoarelor de energie termica presupune accesul într-o incinta apartinând utilizatorului, furnizorul va conveni cu acesta conditiile de acces.

ART. 250

(1) Atât la demontarea pentru reparare sau verificare metrologica periodica, cat si la reinstalarea aparaturii de msasurare precizate mai jos, producatorul sau furnizorul trebuie sa anunte delegatii împuterniciti ai utilizatorilor în vederea verificarii integritatii sigiliilor metrologice si a celor aplicate la instalare, înaintea demontarii aparaturii, si, respectiv, sa asiste la operatiunea de sigilare la instalare a aparaturii.

(2) Prevederile alin. (1) se aplica oricarui contor de energie termica ori contor de apa de adaos instalat în statia/centrala termica sau în instalatiile utilizatorilor si utilizat pentru stabilirea consumurilor ce urmeaza a fi facturate utilizatorilor.

(3) În procesul-verbal ce se încheie la demontarea/montarea unui contor din categoria celor precizate la alin. (1) se consemneaza indexul si starea sigiliilor metrologice si a celor aplicate la instalare.

(4) Furnizorul va anunta delegatii împuterniciti ai utilizatorilor în scris sau telefonic, cu cel putin 24 de ore înainte de ora la care este programata operatiunea respectiva.

SECTIUNEA 2

Citirea indicatiilor aparaturii de masurare si înregistrarea datelor

ART. 251

Furnizorul va asigura:

a) citirea indicatiilor aparaturii de masurare utilizate pentru stabilirea si facturarea consumurilor, instalate în statiile/centralele termice si la utilizatori, cu frecventa precizata la art. 252;

b) înregistrarea si arhivarea datelor utilizate în procesul de facturare.

ART. 252

În vederea determinarii consumurilor, frecventa efectuarii citirilor si înregistrarea indicatiilor aparaturii de masurare utilizate în stabilirea consumurilor de energie termica si apa calda de consum, în cazul în care acestea nu sunt înregistrate si memorate prin intermediul unui sistem informatic, sunt urmatoarele:

a) la predarea serviciului de tura - pentru contoarele de energie termica;

b) orar - pentru termometre, manometre, contoare de apa rece si, respectiv, apa de adaos instalate în statiile/centralele termice, în cazul în care parametrii de furnizare ai agentului termic si ai apei calde de consum nu sunt mentinuti în limitele stabilite prin conditiile de furnizare cu instalatii de automatizare;

c) cel putin o data pe luna, pentru contoarele de energie termica montate la utilizatori.

ART. 253

Informatiile cu privire la temperaturile agentului termic primar, ale agentilor termici secundari si ale apei reci din statiile/centralele termice pot fi incluse în fisa de urmarire a contorului de energie termica de pe circuitul primar al statiei/centralei termice sau pot constitui obiectul unei fise separate.

ART. 254

În procedura proprie, furnizorul va prezenta câte un model de continut pentru fiecare dintre documentele utilizate.

ART. 255

În concordanta cu elementele definite la art. 245, furnizorul va prezenta în procedura proprie succesiunea de desfasurare a activitatilor de citire si înregistrare a datelor pe categorii de utilizatori, precizând durata acestora.

ART. 256

Citirea aparaturii de masurare utilizate la stabilirea si facturarea consumurilor de energie termica din centralele si statiile termice de catre personalul desemnat de furnizor se realizeaza cu frecventa precizata la art. 252.

ART. 257

În cazul în care citirea contoarelor utilizate pentru stabilirea consumurilor în vederea facturarii nu se realizeaza de la distanta, citirea efectuata în ultima zi a perioadei de facturare stabilite conform art. 248 se realizeaza în prezenta delegatilor împuterniciti ai utilizatorilor. In cazul in care delegati imputerniciti ai utilizatorilor nu pot participa, furnizorul se obliga sa asigure accesul la contoarele de energie termica pentru verificarea indexilor cititi dar si pentru ca utilizatorii sa-si urmareasca statusul consumurilor zilnice/periodice.

ART. 258

Personalul cu sarcini de citire a aparaturii de masurare utilizate la stabilirea si facturarea consumurilor de energie termica de la utilizatorii cu puncte termice proprii racordate la reteaua termica de transport citeste cu frecventa precizata la art. 252 indicatiile contorului de energie termica de pe racordul punctului termic la reteaua termica de transport, asigurându-se totodata de înregistrarea datelor.

ART. 259

În cazul în care citirea contoarelor utilizate pentru stabilirea consumurilor în vederea facturarii nu se realizeaza de la distanta, operatorul va acorda dreptul utilizatorilor de verificare a indicatiilor aparatelor de masura.

SECTIUNEA 3

Stabilirea consumurilor

ART. 260

Procesarea datelor obtinute în urma citirii aparatelor de masura si efectuarea calculelor în vederea stabilirii consumurilor de energie termica aferente perioadei de facturare finalizate se vor realiza într-un interval de timp pe care furnizorul îl va preciza în procedura proprie.

ART. 261

(1)Stabilirea consumurilor de energie termica la utilizatorii necontorizati se face in functie de statia/centrala-termica la care este racordat fiecare, prin inmultirea coeficientilor medii- Gcal/mp si radiatoarelor, respectiv numarul de persoane aferent fiecarui utilizator necontorizat.

(2)Procedura de stabilire a consumatorilor pentru utilizatori necontorizati prezentata mai sus, are la baza consumul mediu contorizat, nu dezavantajeaza acesti utilizatori si este cea mai apropiata de consumurile reale, din fiecare perioada de facturare. Ea se aplica atat utilizatorilor casnici cat si celor comerciali. Fac exceptie utilizatori comerciali necontoriztati, pentru care stabilirea energiei termice pentru prepararea apei calde de consum se face in conformitate cu baremurile vara/iarna prevazute de acte normative sau standarde.

(3) Evidenta suprafetelor de incalzire respectiv a numarului de persoane este tinuta de catre furnizor pentru fiecare statie/centrala-termica, fara a fi tinut raspunzator pentru modificarile realizate de utilizatori si necomunicate de catre acestia. Utilizatori au obligatia de a comunica furnizorului orice modificare aparuta in legatura cu aceste elemente.

ART. 262

(1) Procedura proprie va include schema logica a programului de calcul – în cazul în care furnizorul decide utilizarea unui astfel de program – si formularul/formularele propuse pentru centralizarea rezultatelor intermediare, daca este cazul.

(2) Furnizorul va prezenta în clar succesiunea operatiunilor presupuse de stabilirea consumurilor aferente statiilor/centralelor termice, personalul care urmeaza a le desfasura si formularele utilizate.

ART. 263

(1) Pe baza consumurilor la nivel de statii/puncte termice determinate conform precizarilor din cadrul sectiunilor anterioare se stabilesc consumurile de energie termica si apa rece pentru apa calda de consum, aferente fiecarui utilizator necontorizat (asociatie de proprietari/locatari, agent economic, institutie publica etc.). Defalcarea consumurilor se realizeaza conform art. 264.

(2) În cazul în care nu sunt montate repartitoare de costuri în condominiu, defalcarea consumurilor între 2 sau mai multi utilizatori alimentati prin intermediul unui bransament comun, la care contorizarea este realizata la nivelul respectivului bransament, se realizeaza conform prevederilor art. 264.

ART. 264

Defalcarea consumurilor pe utilizatorii necontorizati alimentati din retelele termice de distributie (utilizatori casnici, agenti comerciali, institutii publice/social-culturale) se realizeaza, astfel:

- pentru încalzire, defalcarea se face proportional cu suprafata echivalenta termic;
- pentru apa calda de consum livrata:
    - utilizatorilor casnici, defalcarea se face proportional cu numarul de persoane;

- agentilor comerciali si institutiilor publice/social-culturale, defalcarea se face dupa baremuri stabilite prin acte normative sau standarde.

ART. 265

În procedura proprie, furnizorul va preciza circuitul documentelor (cu indicarea formularelor implicate) în cadrul compartimentelor si durata de timp alocata pentru analizarea si avizarea consumurilor de catre fiecare compartiment/persoana implicata.

SECTIUNEA 4

Emiterea facturilor

ART. 266

(1) În procedura proprie de emitere a facturilor furnizorul va prezenta continutul facturii si va preciza durata de timp alocata acestei activitati.

(2) În functie de modalitatile adoptate pentru distribuirea facturilor conform art. 269, furnizorul va decide asupra necesitatii întocmirii unor centralizatoare/borderouri în vederea simplificarii si eficientizarii acestei activitati.

ART. 267

(1) La solicitarea utilizatorilor necontorizati, furnizorul le va prezenta un formular continând toate datele necesare întelegerii si verificarii modului în care s-au determinat energia termica precizata în factura emisa acestora si volumul de apa rece pentru apa calda de consum facturat de furnizorul serviciului public de alimentare cu apa si de canalizare, aferente perioadei de facturare anterioare, pentru fiecare statie/centrala termica.

(2) Datele incluse în acest formular vor fi cel putin urmatoarele:

a) energia termica intrata în statia termica, inclusiv indexul vechi si cel nou ale contoarelor de energie termica;

b) energia termica produs. în centrala termica, inclusiv indexul vechi si nou al contoarelor de energie termica;

c) consumul propriu de apa al statiei/centralei termice;

d) pierderile de energie termica în statia/centrala termica;

e) pierderile de energie termica prin transfer termic în retelele termice de distributie aferente statiei/centralei termice, defalcate pe destinatii (încalzire si apa calda de consum);

f) pierderile de energie termica prin pierderile masice de agent termic în retelele termice de distributie aferente statiei/centralei termice (aferente atât circuitelor de încalzire, cat si celor de apa calda de consum);

g) temperatura medie lunara pentru agentul termic de încalzire furnizat din statia/centrala termica;

h) temperatura medie lunara pentru apa calda de consum furnizata din statia/centrala termica;

i) temperatura medie lunare pentru apa rece intrata în statia/centrala termica;

j) energia termica pentru apa calda de consum furnizata din statia/centrala termica;

k) energia termica pentru încalzire furnizata din statia/centrala termica;

l) energia termica pentru apa calda de consum furnizata utilizatorilor contorizati, alimentati din statia/centrala termica;

m) energia termica pentru încalzire furnizata utilizatorilor contorizati, alimentati din statia/centrala termica;

n) energia termica pentru apa calda de consum furnizata agentilor comerciali, institutiilor publice/social-culturale alimentate din statia/centrala termica (determinata pe baza de baremuri);

o) energia termica pentru încalzire furnizata agentilor comerciali, institutiilor publice si social-culturale alimentate din statia/centrala termica;

p) suprafata echivalenta termic, totala si defalcata pe condominii, a instalatiilor alimentate din statia/centrala termica;

q) numarul total de persoane alimentate din statia/centrala termica si defalcat pe condominii;

r) volumul de apa de adaos aferent statiei/centralei termice;

s) volumul de apa rece intrat în statia/centrala termica;

ţ) volumul total de apa calda de consum furnizat din statia/centrala termica;

u) daca s-au efectuat diminuari ale energiei termice furnizate în functie de parametrii reali de livrare ai energiei termice fata de cei din contract.

ART. 268

Distribuirea facturilor se face în conformitate cu reglementarile legale în vigoare.

ART. 269

Procedura proprie de facturare va cuprinde capitole distincte privind modul de calcul al cantitatilor de energie termica facturate pentru utilizatori:

a) urbani necontorizati, alimentati din centrale sau statii termice;

b) urbani contorizati si necontorizati, alimentati din aceeasi centrala sau statie termica;

c) urbani contorizati, alimentati din aceeasi centrala sau statie termica;

d) alimentati direct din reteaua termica de transport;

e) alte situatii specifice existente sau previzibile.

ART. 270

252

Pentru statiile termice echipate cu contoare de energie termica pe circuitul/circuitele secundare de încalzire si/sau pe circuitul/circuitele de apa calda de consum, stabilirea consumurilor se va face utilizându-se indicatiile acestor contoare. Furnizorii care înregistreaza astfel de situatii în instalatiile pe care le exploateaza vor detalia în procedura proprie si modul de calcul aferent acestor situatii, particularizand modelul de calcul.

ART. 271

În toate cazurile se vor factura:

a) consumul de energie termica pentru încalzire;

b) consumul de energie termica inglobata în apa calda de consum.

ART. 272

In procedura proprie furnizorul va prezenta si modul in care realizeaza corectarea consumurilor- energia termica pentru incalzire, energia termica pentru apa calda de consum si/sau acorda despagubiri, pentru utilizatori fata de care nu si-a respectat prevederile contractuale referitoare la calitatea energiei termice furnizate si la continuitatea serviciului in conditiilor prezentului regulament.

ART. 273

În corelare cu prevederile art. 244, furnizorul va defini în procedura proprie responsabilitatile personalului/compartimentelor implicat/implicate în activitatile de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica la utilizatori, precizând în clar personalul caruia îi revin urmatoarele sarcini/responsabilitati:

a) implementarea procedurii;

b) verificarea periodica a modului de aplicare a prevederilor procedurii;

c) initierea modificarii procedurii în functie de rezultatele obtinute în aplicarea acesteia;

d) instruirea si verificarea personalului implicat cu privire la însusirea si modul de aplicare a procedurii;

e) comunicarea în scris, catre toti utilizatorii, a datei si intervalului orar la care se efectueaza citirile aparaturii de masurare în vederea facturarii, precum si a eventualelor abateri de la programul prestabilit;

f) citirea periodica a indicatiilor aparaturii de masurare;

g) verificarea si avizarea fiselor de urmarire a consumurilor;

h) efectuarea calculelor de stabilire a consumurilor de energie termica;

i) analizarea consumurilor de energie termica, corespunzatoare fiecarei stati/centrala termica;

j) defalcarea consumurilor pe utilizatori;

k) operatiuni preliminare defalcarii consumurilor pe utilizatori – pentru situatiile în care masurarea consumurilor se face pe grupuri de utilizatori – daca este cazul;

l) introducerea datelor în baza de date a aplicatiilor informatice utilizate pentru stabilirea consumurilor pentru fiecare utilizator si/sau emiterea facturilor - daca este cazul;

m) initierea rularii aplicatiei informatice utilizate pentru facturare;

n) stabilirea consumurilor de energie termica in perioadele de indisponibilitate a aparaturii de masurare;

o) verificarea rezultatelor obtinute prin rularea eventualelor aplicatii informatice utilizate;

q) analizarea consumurilor de energie termica- corespunzatoare utilizatorilor;

s) pregatirea facturilor în vederea transmiterii acestora la utilizatori;

t) înregistrarea si arhivarea documentelor referitoare la stabilirea si facturarea consumurilor de energie termica la utilizatori.

SECTIUNEA 5

Continutul-cadru al procedurii proprii de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica pentru utilizatori

ART. 274

Furnizorii de energie termica au obligatia de a-si întocmi propria procedura de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica pentru utilizatori.

ART. 275

Procedura proprie de stabilire si facturare a consumurilor de energie termica pentru utilizatori, întocmita de furnizor conform prevederilor art. 242 alin. (2), va respecta urmatorul cuprins-cadru:

a) definitii si abrevieri;

b) documente de referinta;

c) etape de stabilire a consumurilor de energie termica si emiterea facturilor;

d) responsabilitatile personalului în activitatile de stabilire si facturare a consumurilor;

e) anexe.

CAP. VII

Relatia contractuala

ART. 276

(1) Furnizarea energiei termice se face numai pe baza de contract încheiat între furnizor si utilizator, între producator si operatorul serviciului, precum si între utilizator si subconsumator, ale carui prevederi trebuie respectate de fiecare parte.

(2) Contractele încheiate în conditiile alin. (1) vor avea clauzele minime stabilite de catre autoritatea de reglementare competenta în contractele-cadru.

(3) Consumul de energie termica fara contract este considerat consum fraudulos, constituie contraventie sau infractiune, dupa caz, si se pedepseste conform legilor în vigoare.

(4) Încheierea contractului de furnizare a energiei termice cu un nou utilizator sau modificarea contractului încheiat cu un consumator existent care doreste modificarea consumului se face numai dupa obtinerea acordului de furnizare a energiei termice potrivit reglementarilor în vigoare si dupa prezentarea dosarului instalatiei, conform prevederilor art. 231 din prezentul regulament.

ART. 277

(1) Energia termica furnizata utilizatorilor prin sistemele de alimentare cu energie termica trebuie sa respecte, în punctele de delimitare/separare a instalatiilor, parametrii tehnologici si programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare si cerintele standardelor de performanta.

(2) Continutul contractului de furnizare a energiei termice se convine între partile contractante, cu respectarea prevederilor prezentului regulament, a dispozitiilor Codului comercial roman, având la baza contractul-cadru elaborat si aprobat de autoritatea de reglementare competenta, care va cuprinde, în principal, urmatoarele clauzele minime:

a) partile contractante si reprezentantii lor legali;

b) graficele de consum, daca este cazul;

c) conditiile tehnice ale furnizarii;

d) drepturile si obligatiile partilor contractante;

e) delimitarea instalatiilor dintre furnizor si consumator;

f) conventia de exploatare si de reglare a instalatiilor, daca este cazul;

g) scopul în care se consuma energia termica, daca este cazul;

h) pretul reglementat, conform legislatiei în vigoare, de furnizare a energiei termice;

i) modul de masurare si plata a energiei termice furnizate, a energiei termice primite de la utilizatorul autoproducator sau independent si a agentilor termici nerestituiti, dupa caz;

j) programul de executare a reparatiilor, daca este cazul;

k) transele de limitari în caz de indisponibilitati în instalatiile de alimentare;

l) posibilitatea livrarii energiei termice pentru asigurarea puterii termice minime tehnologic ca masura anterioara suspendarii contractului, în cazul neachitarii facturilor pentru energia termica, în perioada de încalzire;

m) clauze speciale.

(3) Contractele de furnizare a energiei termice se vor întocmi, în functie de tipul utilizatorilor, conform contractelor-cadru întocmite si aprobate de autoritatea de reglementare competenta pentru utilizatorii de tip urban, de tip comercial si utilizatorii de tip agricol si industrial.

ART. 278

(1) Contractul de furnizare a energiei termice se încheie pe o durata convenita între parti, cu anexe pentru fiecare loc de consum si cu prevederi pentru furnizarea de abur si, separat, pentru furnizarea de apa fierbinte sau calda, cu exceptia contractului dintre producator si operatorul serviciului, la care nu se fac anexe pe fiecare loc de consum.

(2) Prin exceptie de la prevederile alin. (1), contractele încheiate între furnizorii de energie termica si utilizatorii de tip urban pentru furnizarea energiei termice pentru încalzire si prepararea apei calde de consum au caracter permanent.

(3) În cazul imobilelor tip condominiu, indiferent de destinatie, având bransamente si instalatii interioare de utilizare comune, calitatea de titular de contract revine asociatiei de proprietari legal constituite.

ART. 279

(1) În contract se va evidentia, daca este cazul, separat consumul de energie termica pentru scopuri tehnologice, cel pentru încalzire si cel pentru prepararea apei calde de consum.

(2) Cantitatile de caldura se vor defalca pe tipurile de agent termic furnizat, precizându-se parametrii de calitate ai energiei termice si ai agentului termic si, daca este cazul, pentru fiecare, debitele minime si maxime orare preluate în regim de iarna si de vara, procentul de condensat si apa calda returnate, indicii de calitate ai condensatului si ai apei calde returnate.

(3) Pentru apa fierbinte se va înscrie în contract si debitul hidraulic maxim orar ce poate fi livrat si regimul de consum (continuu sau cu intermitenta).

ART. 280

(1) Prevederile din contractul de furnizare a energiei termice pot fi completate si modificate prin acte aditionale, cu acordul scris al partilor.

(2) Clauzele contractuale variabile în timp fac obiectul anexelor la contract si constituie parti integrante ale acestuia.

(3) Pe parcursul executarii contractului, conditiile tehnice se pot modifica numai cu acordul partilor.

ART. 281

(1) Puterea termica precizata în contractul dintre producator si distribuitor trebuie sa fie egala cu suma puterilor termice contractate de distribuitor cu consumatorii sai, aplicându-se coeficientii de simultaneitate, la care se adauga consumul tehnologic, pe structuri, pentru transportul si distributia agentului termic de la punctul de producere la instalatiile de utilizare.

(2) Consumul tehnologic de energie termica pentru transport si distributie se determina prin masuratori si prin studii de regim hidraulic si termic elaborate de unitati de proiectare de specialitate si autorizate, iar, în cazul în care consumurile tehnologice determinate depasesc valorile normate prevazute în prezentul regulament, se vor lua masuri pentru remedierea deficientelor.

ART. 282

(1) Relatia contractuala furnizor-utilizator se materializeaza la nivelul bransamentului, în punctul de delimitare a instalatiilor; în cazul cladirilor tip condominiu având bransamente si instalatii interioare comune, indiferent de destinatie.

(2) Furnizorul nu are competenta de a se implica în defalcarea si repartizarea pe detinatorii spatiilor locative individuale a cheltuielilor aferente condominiului pentru consumul de energie termica si apa calda de consum, în cazul în care în condominiu sunt montate repartitoare de costuri.

(3) Detinatorii cu orice titlu ai spatiilor locative, situate în imobile existente tip condominiu, racordate la retelele publice de distributie a energiei termice, având bransamente si instalatii interioare comune, vor încheia contracte de furnizare astfel:

a) contract de furnizare pentru spatiile cu destinatie de locuinta sau alta destinatie în care calitatea de titular de contract o are asociatia de proprietari/locatari legal constituit.;

b) contracte de furnizare în nume propriu cu furnizorul, daca asigura pe propria cheltuiala conditiile tehnice necesare individualizarii consumurilor, indiferent de destinatia spatiului locativ detinut.

ART. 283

(1) Contravaloarea serviciilor de alimentare cu energie termica furnizate utilizatorilor se încaseaza de la acestia pe baza de factura; factura reprezinta documentul de plata emis în conformitate cu legislatia fiscala în vigoare de furnizor.

(2) Facturarea si încasarea contravalorii serviciilor furnizate se fac lunar sau, daca partile stabilesc altfel, la intervalele prevazute în contractul de furnizare. Facturarea si plata consumului de energie termica livrata numai pentru încalzire se pot esalona, cu acordul partilor, pe parcursul întregului an, regularizarile facându-se semestrial, urmând ca în factura sa se treaca consumul real al cantitatii de caldura consumata în conditiile legislatiei în vigoare.

CAP. VIII

Preturi si tarife

ART. 284

(1) Operatorul serviciului public de alimentare cu energie termica în sistem centralizat va practica tarifele aprobate potrivit normelor în vigoare.

(2) Facturarea se face în baza preturilor si tarifelor aprobate si a cantitatilor efective, determinate potrivit prevederilor din prezentul regulament.

(3) Stabilirea, ajustarea si modificarea preturilor si tarifelor se realizeaza conform actelor normative în vigoare.

CAP. IX

Dispozitii finale si tranzitorii

ART. 285

(1) Regulamentul serviciului de alimentare cu energie termica va fi supus aprobarii Consiliului Local al Municipiului Cluj Napoca , intrand în vigoare la 30 de zile de la aprobarea lui de catre acesta.

(2) Contraventiile în domeniul serviciului de alimentare cu energie termica atât pentru utilizatori, cat si pentru operatori, sunt cele prevăzute de reglementările legale în vigoare.

ART. 286

(1) Activitatea de organizare ai functionare a serviciului public de alimentare cu energie termica produsa centralizat si respectarea prevederilor prezentului regulament sunt supuse controlului de specialitate.

(2) Autoritatile de reglementare competente vor controla aplicarea prevederilor prezentului regulament sau a Regulamentului-cadru, dupa caz.

ART. 287

Anexa nr. 1 face parte integranta din prezentul regulament.

ANEXA 1 – la **Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termica din municipiul Cluj Napoca**

INDICATORI DE PERFORMANTA

Indicatori de performanta ai serviciului de alimentare cu energie termica

Nr. crt	Indicatori de performanta Denumire		Valoare realizata
1	Numărul de solicitări ale utilizatorilor pentru un nou racord/bransament sau pentru modificarea racordului/ bransamentului existent	Abur	-
		Apa fierbinte	0
		Apa calda	1
		Producători	0
		Alţi operatori de transport/distribuţie	-
		Utilizatori de tip industrial	-

		Utilizatori de tip urban	1
	Numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii de racordare din partea utilizatorului pana la primirea de către acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de:	15 zile calendaristice	0
		30 de zile calendaristice	0
		60 de zile calendaristice	1
2	Numărul de întreruperi neprogramate, altele decât cele accidentale		1000
	Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile neprogramate, altele decât cele accidentale, pe tipuri de utilizatori	Producători	1
		Alţi operatori de transport/distribuţie	-
		Utilizatori de tip industrial	-
		Utilizatori de tip urban	2500
	Numărul de întreruperi accidentale		1000
	Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori	Producători	1
		Alţi operatori de transport/distribuţie	-
		Utilizatori de tip industrial	-
		Utilizatori de tip urban	2500
3	Durata medie a intreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori	Producători	12
		Alţi operatori de transport/distribuţie	24
		Utilizatori de tip industrial	-
		Utilizatori de tip urban	12
4	Numărul de întreruperi programate		1000
	Durata medie a intreruperilor programate		24
	Numărul de utilizatori afectaţi de întreruperile programate	Producători	1
		Alţi operatori de transport/distribuţie	10
		Utilizatori de tip industrial	-
		Utilizatori de tip urban	2500
	Numărul de întreruperi cu durata programata depăşită		0
5	Numărul de reclamaţii privind calitatea energiei termice	Abur	-
		Apa fierbinte	10
		Apa calda	1000
		Producători	5
		Alţi operatori de transport/distribuţie	-
		Utilizatori de tip industrial	-
		Utilizatori de tip urban	1000
6	Numărul de reclamaţii care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie a energiei termice		200
	Numărul intervalelor de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre parametrii debit, presiune, temperatura, de valoare mai mica decât limita inferioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur	-
		Apa fierbinte	50
		Apa calda	500
	Durata medie de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre	Abur	-
		Apa fierbinte	20 ore

	parametrii presiune, temperatura, debit de valoare mai mica decât limita inferioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Apa calda	20 ore
7	Numărul intervalelor de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre parametrii presiune, temperatura de valoare mai mare decât limita superioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur	-
		Apa fierbinte	50
		Apa calda	500
	Durata medie de funcţionare a reţelelor termice având cel puţin unul dintre parametrii presiune, temperatura de valoare mai mare decât limita superioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur	-
		Apa fierbinte	18 ore
		Apa calda	18 ore
8	Numărul de ore de funcţionare a reţelelor termice cu agent termic impurificat din vina operatorului de transport şi/sau distribuţie	Abur	-
		Apa fierbinte	500
		Apa calda	2000
	Numărul de reclamaţii care nu au putut fi rezolvate		10
9	Numărul de sesizări scrise privind nerespectarea de către operatorul de transport şi/sau distribuţie a energiei termice a obligaţiilor prevăzute în licenta		50
	Numărul de încălcări ale obligaţiilor operatorului de transport şi/sau distribuţie a energiei termice, rezultate din analizele efectuate de către autoritatea competenta, şi modul de soluţionare		10

Operatorul va centraliza şi va raporta anual modul de indeplinire.

Indicatori privind disponibilitatea :

	Indicator		2024	2025	2026	2027	2028
1	Număr mediu zilnic de ore de furnizare apa caldă de consum	Ore de furnizare	20,4	20,4	20,4	20,4	20,4
2	Disponibilitate instalaţii de furnizare energie termică pentru încălzire	%	93,4	93,4	93,4	93,4	93,4
3	Disponibilitate instalaţii de furnizare energie termică pentru apă caldă	%	93,3	93,3	93,3	93,3	93,3

Modul de monitorizare si evaluare a indicatorilor :

261

1. Operatorul va lua toate masurile pentru indeplinirea indicatorului – numar mediu zilic de ore de furnizare apa caldă.
1.1. Operatorul va urmări 24 /24 de ore, prin dispeceratul propriu orele de furnizare a apei calde menajere livrata utilizatorilor; va intocmi fise zilnice/lunare în care sunt consemnate orele de furnizare si va pune la dispozitia Autoritatii contractante informatiile necesare in vederea evaluarii indeplinii indicatorului – ore de furnizare apa caldă.

2. Operatorul va lua toate masurile necesare (prin programe de investitii, reparatii si intretinere) in vederea asigurarii disponibilității instalațiilor de furnizare a energiei termice pentru incalzire si apa caldă.
2.1. Operatorul va urmări permanent (24/24 ore), prin dispeceratul propriu, modul de funcționare a instalațiilor de producere, distributie si furnizare a energiei termice pentru incalzire si apa calda de consum; prin intermediul fiselor zilnice (fisa sinteză pe 24 de ore) vor fi consemnate – data si durata intreruperilor echipamentelor/instalațiilor; Datele consemnate în fișele zilnice sunt prelucrate lunar de compartimentul energetic al Operatorului, fiind astfel calculați indicatorii pentru disponibilitatea instalațiilor de furnizare a energiei termice pentru incălzire şi apă caldă.
Operatorul va pune la dispozitia Autoritatii contractante datele centralizate, prelucrate lunar, in vederea verificarii indeplinirii indicatorilor – disponibilitate instalații de furnizare energie termică pentru incalzire si apa caldă.

3. În cazul neindeplinirii indicatorilor : ore de furnizare apa caldă, disponibilitate instalații de furnizare energie termică pentru incalzire si apa caldă, operatorul va datora si plati la cererea Autoritatii contractante o redeventa majorata cu 1%, aferent perioadei de neincadrare in indicatori.

Autoritatea contractantă
Municipiul Cluj Napoca

Primar
Emil BOC

Direcția tehnică
Director executiv
Virgil PORUȚIU

Șef Birou Eficiență energetică
și iluminat public
Horațiu POP

Consilier
Andreea Feraru

Operator,
Termoficare Napoca SA

Director general
Emil MIRON

Director PDI
Dan CUPȘA

Inginer Șef
Sorina FĂRCAȘ

Oficiul juridic
Dorin Racoți

ROMÂNIA
Jud. Cluj, Mun. Cluj-Napoca
CONSILIUL LOCAL

ANEXA 4 LA HOTĂRÂREA NR 495/2024 CONȚINE 2 PAGINI

2 din 2