

ROMÂNIA
JUDEȚUL PRAHOVA
CONSILIUL LOCAL BREAZA

HOTĂRÂRE

privind acordarea cu titlu gratuit a dreptului de uz și servitute către Distribuție Energie Electrică România S.A. - Sucursala Ploiești a unei suprafețe din terenul cu CF 31153 afectat pentru realizarea lucrării "Modernizare LEA joasă tensiune și injecție de putere zona PTA 0312 Breaza, localitatea Breaza, Județul Prahova"

Având în vedere referatul de aprobare nr. 29792/01.10.2025 formulată de dl. Novac Bogdan-Cristian, Primarul orașului Breaza;

Ținând seama de :

- raportul de specialitate nr. 31871/23.10.2025 al Serviciului urbanism, amenajarea teritoriului, agricol, cadastru, îngrijire spații verzi și clădiri;

- avizul Comisiei pentru prognoză, dezvoltare economico-socială, buget-finante, administrarea domeniului public și privat, administrarea serviciilor publice furnizate din cadrul Consiliului Local al orașului Breaza;

-avizul Comisiei pentru agricultură, amenajarea teritoriului și urbanism, protecția mediului, turism din cadrul Consiliului Local al orașului Breaza;

- avizul nr.31874/23.10.2025 al secretarului general al orașului Breaza;

Luând act de:

- adresa nr. 302746/30.09.2025 a Distribuție Energie Electrică România S.A.- Sucursala Ploiești, înregistrată la sediul Primăriei orașului Breaza sub nr. 29598/30.09.2025 prin care se solicită acordul Consiliului Local al orașului Breaza în vederea executării lucrării "Modernizare LEA joasă tensiune și injecție de putere zona PTA 0312 Breaza, localitatea Breaza, Județul Prahova",

- extrasul de carte funciară pentru numărul cadastral 31153;

-certificatul de urbanism nr. 82/08.04.2025, eliberat de către Primarul orașului Breaza;

Ținând seama de prevederile:

- art. 12, alin. (1), alin. (2), alin. (3) și alin. (4) și art. 14 din Legea nr. 123/2012 privind energia electrică și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 755 din Legea nr. 287/2009 - Codul Civil din 17 iulie 2009 (**republicat**), cu modificările și completările ulterioare;
- art. 129, alin. (1), alin. (2), litera b) și litera c) și alin. (6), litera a) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57 din 3 iulie 2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul prevederilor art.196 alin. (1) lit. "a" coroborat cu art.139 alin. (1) din Codul administrativ aprobat prin OUG nr.57/2019;

Consiliul Local al orașului Breaza adoptă prezenta hotărâre:

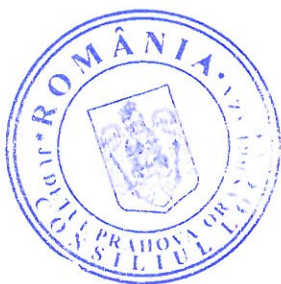
Art.1. Se acordă cu titlu gratuit dreptul de uz și de servitute către Distribuție Energie Electrică România S.A.-Sucursala Ploiești pentru suprafață de teren de 36 mp indivizi din 710 mp proprietate privată a orașului Breaza având categoria de folosință fâneată, situat în Breaza, Drum Nou, f.n. cu număr Carte Funciară 31153 în vederea executării lucrării "Modernizare LEA joasă tensiune și injecție de putere zona PTA 0312 Breaza, localitatea Breaza, Județul Prahova", conform Anexei nr. 1 - Plan de situație și Anexei nr. 2 - Proiect Tehnic, părți integrante din prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă Contractul - cadru de dare în folosință gratuită și de servitute a terenului proprietate privată a Orașului Breaza către societatea Distribuție Energie Electrică România S.A. - Sucursala Ploiești, conform modelului prevăzut în Anexa nr. 3, parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.3. La încetarea exercitării drepturilor conferite prin prezenta hotărâre, Distribuție Energie Electrică România S.A. - Sucursala Ploiești este obligată să aducă terenul la starea inițială.

Art.4. Prezenta hotărâre va fi comunicată prin grija prin grija Serviciului Administrație Publică, Juridic, Resurse Umane, Salarizare și Relații Publice: Instituției Prefectului Prahova, Primarului orașului, Compartimentului agricol și cadastru, Compartimentului urbanism și amenajarea teritoriului, Serviciului financiar-contabil.

**Președinte de ședință,
Consilier local,
Cofaru Raluca-Elena**



**Contrasemnează,
Secretar general oraș,
Goran Maria Cătălina**



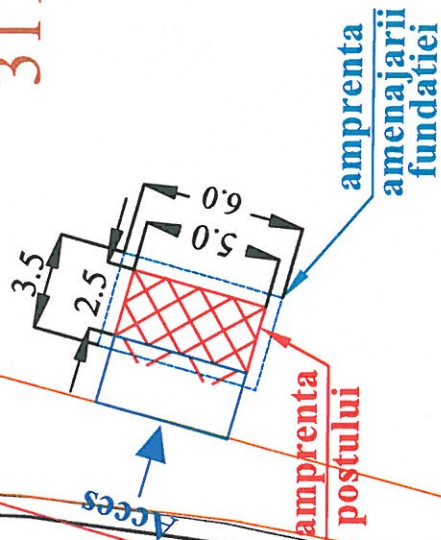
**Breaza, 29 octombrie 2025
Nr.128**

PRESEDINTE ASEDINTA
CONSILIER LOCAL
COTARU RALUCA-ELENA



CONTRAVENNEAZA
SECRETAR GENERAL ORAS
GORDAN MARIA CATHALINA

CONTRAVENNEAZA
SECRETAR GENERAL ORAS
GORDAN MARIA CATHALINA



Nota:
Dimensiunile si accesul
in PTAb sunt orientative
Stotal= 21mp + 15mp = 36mp
(PTAb) (Acces)

[illegible]



Distribuție Energie Electrică România - Sucursala Ploiești
Str. Mărășești Nr. 44, 100024, Ploiești, Jud. Prahova

Tel: +40 244 405 701
Fax: +40 244 405 704
office.prahova@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14542990
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J29/362/2002
www.distributie-energie.ro

PROIECT
NR. I-24-P012

"Modernizare LEA joasa tensiune si injectie de putere zona PTA 0312 Breaza, localitatea Breaza, judetul Prahova"

INFORMATII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTITII

Denumirea obiectivului de investiții

"Modernizare LEA joasa tensiune si injectie de putere zona PTA 0312 Breaza, localitatea Breaza, judetul Prahova"

Ordonator principal de credite/investitor:

Distribuție Energie Electrică România S.A., loc. Cluj-Napoca, str. Ilie Măcelaru nr. 28A, CUI RO 14476722, Nr. Reg. Com. J12 / 352 / 2002, telefon 0040-264-205069, fax 0040-264-205998, e-mail office@distributie-energie.ro, www.distributie-energie.ro
Distribuție Energie Electrică România S.A. este operatorul de distributie concesionar al rețelei electrice de distributie din zona proiectului de modernizare.

Beneficiarul investiției

Distribuție Energie Electrică România S.A., loc. Cluj-Napoca, str. Ilie Măcelaru nr. 28A, CUI RO 14476722, Nr. Reg. Com. J12 / 352 / 2002, telefon 0040-264-205069, fax 0040-264-205998, e-mail office@distributie-energie.ro, www.distributie-energie.ro

Elaboratorul studiului de fezabilitate:

Distribuție Energie Electrică România S.A. - Serviciul Proiectare Ploiesti, judetul Prahova localitatea Ploiesti, str. Marasesti, nr. 44, Tel. +40 244 405 701, Fax: +40 244 405 704

1. Situația energetică existentă în zona unde se va executa lucrarea:

Consumatorii din zona vizată de proiect sunt alimentați cu energie electrică din PTA 0312 Valea Tarsei, 10/0,4kV, 400kVA. Postul de transformare este montat pe un stâlț tip SE 8 și este racordat din LEA 10kV Ocina, alimentată din bara de 10kV a stației de transformare 110/10kV Breaza.

PTA 0312 Valea Tarsei este echipat cu o cutie de distributie tip CD 1-6. Anul PIF pentru PTA 0312 Valea Tarsei este 1987.

Incarcarea transformatorului de putere din PTA 0312 Valea Tarsei, 10/0,4kV, 400kVA este de 48%.

Postul de transformare existent alimentează în prezent 7 circuite de distributie de joasă tensiune. Repartizarea consumatorilor pe circuitele existente este următoarea

- Circuitul nr.1 – David – 1 consumator trifazat ;
- Circuitul nr.2 – Drum nou – 70 consumatori monofazați și 8 consumatori trifazați ;
- Circuitul nr.3 – Surdesti – 46 consumatori monofazați și 7 consumatori trifazați ;
- Circuitul nr.4 – Ocinei spre Turlani – 46 consumatori monofazați și 5 consumatori trifazați ;
- Circuitul nr.5 – Ocinei spre Breaza – 47 consumatori monofazați și 8 consumatori trifazați ;



- Circuitul nr.6 – Rotari+V.Morii – 38 consumatori monofazati si 8 consumatori trifazati ;
- Circuitul nr.7 – Pensiune Surdesti – 1 consumator trifazat ;

Circuitele existente nr.1 si nr.7 sunt circuite dedicate abonatilor fara preluare de consumatori, realizate in prezent cu conductoare torsadate, care au sectiuni de 50mm², respectiv 70mm².

Circuitul nr.2 este echipat atat cu conductoare clasice de aluminiu, cu sectiune de 50mm² (trifazate, bifazate sau monofazate) cat si cu conductoare torsadate, cu sectiuni de 50mm² (nod 2 – nod 9) respectiv 70mm² (nod 5 - nod 6).

Circuitulele nr.3, 4, 5 si 6 sunt circuite mixte, realizate cu conductor torsadat cu sectiunea de 50mm², 70mm², respectiv 95mm² si conductoare clasice de aluminiu, cu sectiune de 50mm² (trifazate sau bifazate).

2. Obiectivele proiectului de modernizare retea:

Obiectivele urmarite in acesta lucrare sunt:

- Imbunatatirea conditiilor de alimentare cu energie electrica;
- Reducerea cheltuielilor de exploatare;
- Reducerea consumului propriu tehnologic;
- rezolvarea problemelor legate de caderile de tensiune de la capatul retelelor;
- reducerea lungimilor retelei de joasa tensiune;
- creșterea securității furnizării energiei electrice prin reducerea numărului de întreruperi și a duratelor de restabilire,
- reducerea numarului de reclamatii privind calitatea energiei livrate;
- reducerea riscurilor de electrocutare prin montarea de conductoare izolate si realizarea protectiilor necesare retelelor de joasa tensiune;

3. Situatiia proiectata:

Pentru atingerea obiectivelor investiției, s-a avut in vedere un scenariu unic care presupune injectie de putere prin montare PTAB proiectat, reconfigurare retea de JT, trecerea circuitelor din configuratie clasica in configuratie torsadata si redistribuirea consumatorilor pe circuite.

Se va monta un post de transformare nou, in anvelopa prefabricata de beton, alimentat din derivatia PTA 0312 a LEA 10 kV Ocina existenta (alimentata din Statia electrica 110/10kV Breaza) . PTAB proiectat se va amplasa astfel incat sa se reduca lungimile circuitelor de joasa tensiune din postul de transformare aerian existent, pentru imbunatatirea calitatii energiei electrice.

Se vor reconfigura circuitele electrice de joasa tensiune din postul de transformare aerian existent (PTA 0312 Valea Tarsei). Circuitele se vor reconfigura astfel incat cele 2 posturi de transformare sa preia retea de joasa tensiune din apropierea lor, asa cum sunt prezentate in planul de situatie anexat.

In cadrul scenariului propus se vor demonta conductoarele clasice neizolate si se vor monta in locul lor, cabluri torsadate aeriene de tip T2X si se vor inlocui stalpii deteriorati sau necorespunzatori tehnic, acolo unde este cazul.

Se va monta și un punct de aprindere pentru iluminatul public pe primul stalp langa postul de transformare proiectat.

Detalierea soluției tehnice:

Racord LES 20kV

Racordul de medie tensiune se va face din derivatia LEA 10kV Ocina prin pozare cablu subteran tip A2XS(FL)2Y 3x1x150/16mmp de la stalpul de racord și pana la postul de transformare PTAb nou proiectat, în lungime traseu de cca.1620m

PTAb proiectat

Se va monta pe domeniul public pe numărul cadastral 31153 un post de transformare în anvelopa de beton (PTAb), cu manevrarea echipamentelor din interior, dimensionat pentru trafo de e 250kVA, cu rolul de a prelua consumatorii din zona respectiva.

La postul de transformare se va realiza o priza de pamant cu o rezistență de dispersie mai mica de 1Ω.

Lucrări pe circuitele de joasă tensiune din PTA 0312 Valea Tarsei

- Se vor înlocui conductoarele clasice neizolate existente cu conductor torsadat tip T2X 70OI-Al 3x95+35mmp în ax și pe derivatii cu conductor torsadat tip T2X 50OI-Al 3x50+16mmp și conductor torsadat tip T2X 70OI-Al 3x70+25mmp.- **Circuit nr.2**
- Se vor înlocui conductoarele clasice neizolate existente cu conductor torsadat tip T2X 50OI-Al 3x95+25mmp în ax și pe derivatii cu conductor torsadat tip T2X 50OI-Al 3x50+16mmp.- **Circuit nr.3**
- Se vor înlocui conductoarele clasice neizolate existente cu conductor torsadat tip T2X 50OI-Al 3x95+25mmp în ax și pe derivatii cu conductor torsadat tip T2X 50OI-Al 3x50+16mmp.- **Circuit nr.4**
- Se vor înlocui conductoarele clasice neizolate existente cu conductor torsadat tip T2X 50OI-Al 3x70+25mmp în ax și pe derivatii cu conductor torsadat tip T2X 50OI-Al 3x50+16mmp.- **Circuit nr.5**
- se vor dezlega de la conductoarele clasice demontate și se vor relega la conductorul torsadat proiectat corpurile de iluminat existente;
- se vor dezlega de la conductoarele clasice demontate și se vor relega la conductorul torsadat proiectat atat bransamentele monofazate cat și bransamentele trifazate;
- se vor monta dispozitive pentru scurtcircuitoare de joasă tensiune seturi de câte 5 (3 faze+nul+1faza iluminat) la capete de circuit și derivatii.
- Se vor monta descarcatoare de joasă tensiune;
- Se vor realiza prize de pamant noi;
- Se va face repartizarea egală a consumatorilor pe cele trei faze pentru a evita dezechilibrarea rețelei;
- Se vor înlocui stalpi de JT inclinați ;
- Se vor moderniza bransamentele existente;
- se vor monta cutii de selectivitate acolo unde este cazul.

Circuite PTAb proiectat:

- Se va dezlega si se va inlocui conductorul torsadat existent tip TYIR 500I-Al 3x50+16mm² alimentat din PTA 0312 Valea Tarsei cu conductor torsadat nou tip T2X 700I-Al 3x95mm² in lungime traseu de aproximativ 457m si se va racorda in postul de transformare nou proiectat. - **Circuit nr.1**
- Se va reconfigura si se vor inlocui conductoarele clasice neizolate existente cu conductor torsadat tip T2X 700I-Al 3x95+35mm² in ax si pe derivatii T2X 500I-Al 3x50+16mm².—
Circuit nr.2
- Se va demonta portiunea cuprinsa intre PTA 0312 Valea Tarsei si stalpul nr.30 in lungime traseu de aproximativ 947m; Circuitul nr.6 se va impartii in 3 circuite si vor fi preluate in PTAb nou proiectat.
- Se va reconfigura si se vor inlocui conductoarele clasice neizolate existente cu conductor torsadat tip T2X 700I-Al 3x95+35mm² in ax. - **Circuit nr.6**
- Se va monta un stalp nou din beton tip SE 11, in fundatie turnata , situat in apropierea postului de transformare.
- racordarea circuitelor de la PTAb-ul nou proiectat si pana la primul stalp proiectat al retelei electrice de JT se va face cu cablu de tip ACYAbY 3x240+120mm²;
- se vor dezlega de la conductoarele clasice demontate si se vor relega la conductorul torsadat proiectat corpurile de iluminat existente;
- se vor dezlega de la conductoarele clasice demontate si se vor relega la conductorul torsadat proiectat atat bransamentele monofazate cat si bransamentele trifazate;
- se vor monta dispozitive pentru scurtcircuitoare de joasa tensiune seturi de cate 5 (3 faze+nul+1faza iluminat) la capete de circuit si derivatii.
- Se vor monta descarcatoare de joasa tensiune;
- Se vor realiza prize de pamant noi;
- Se va face repartizarea egala a consumatorilor pe cele trei faze pentru a evita dezechilibrarea retelei;
- Se vor inlocui stalpi de JT inclinati ;
- Se vor moderniza bransamentele existente;
- se vor monta cutii de selectivitate acolo unde este cazul.

4 Statutul juridic al terenului care urmeaza sa fie ocupat

a) Regimul juridic

În conformitate cu dispozițiile art. 44 alin. (4) din Legea nr. 123/2012, „*terenurile pe care se situează rețelele electrice de distribuție existente la intrarea în vigoare a prezentei legi sunt și rămân în proprietatea publică a statului*”.

Precizăm că această optică a legiuitorului român este constantă, norma citată regăsindu-se, practic în aceeași formă, atât la art. 35 alin. (3) Legea nr. 13/2007¹, cât și la art. 37 alin. (4) din Legea nr. 318/2003², această din urmă dispoziție fiind în vigoare la data încheierii Contractului de concesiune nr. 7/01.08.2005 (denumit în continuare Contractul de Concesiune).

Astfel, conform art. 1 lit. j din Contractului de Concesiune, nr. 1 din 7 august 2005 în calitate de concesionar, a dobândit un drept exclusiv asupra rețelilor de distribuție, situate pe teritoriul pentru care, prin Contractul de Concesiune, i-a fost concesionat serviciul de distribuției a energiei

¹ Abrogată, respectiv înlocuită prin Legea nr. 160/2012, respectiv prin Legea nr. 123/2012.

² Abrogată prin Legea nr. 13/2007.

electrice, în speță, județele Maramures, Bistrita, Cluj, Bihor, Salaj, Satu Mare, Mures, Alba, Sibiu, Brasov, Harghita, Covasna, Prahova, Dambovita, Buzau, Vrancea, Braila si Galati.

De asemenea, la art. 2.2 din Contractului de Concesiune, se prevede în mod expres că *„principalele bunuri folosite de concesiionare pentru realizarea serviciului sunt reprezentate de rețelele de distribuție a energiei electrice din perimetrul concesiunii, împreună cu terenurile aferente, inclusiv terenurile proprietate publică a statului pe care acestea se situează”*.

Potrivit art. 3 pct. 64 din Legea nr. 123/2012, coroborat cu art. 3 pct. 63 din același act normativ, ansamblul de linii electrice, inclusiv elementele de susținere și de protecție a acestora, stațiile electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele prin care se transmite energie electrică de la o capacitate energetică de producere a energiei electrice la un utilizator, cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv, constituie rețeaua electrică de distribuție.

Prin raportare la dispozițiile legale citate mai sus, precum și la clauzele Contractului de Concesiune, rezultă, fără echivoc, **faptul că rețelele electrice, care fac obiectul Proiectului, sunt parte a rețelei electrice de distribuție, concesionate către Distribuție Energie Electrica Romania S.A, iar terenurile aferente acestei rețele electrice aeriene în proprietatea publică a statului și sunt, în egală măsură, concesionate către societatea Distribuție Energie Electrica Romania S.A.**

După cum se poate observa, caracterul de serviciu public de interes general al activității de distribuție a energiei electrice (consacrat la art. 44¹ din Legea nr. 123/2012) a determinat și un regim special al dreptului de proprietate asupra terenurilor aferente rețelei electrice de distribuție.

Practic, în baza prevederilor legale existente, **întrucât aceste terenuri se află în proprietatea publică a statului, fiind, prin urmare, inalienabile, insesizabile și imprescriptibile, regimul juridic al proprietății asupra respectivelor terenuri se bucură de un înalt grad de predictibilitate, iar, în contextul Programului de finanțare, Autoritatea Publică, în consecință, garanția absolută a drepturilor deținute de societatea Distribuție Energie Electrica Romania S.A, în temeiul Contractului de Concesiune, după cum urmează:**

- a) aceste bunuri, fiind proprietatea publică a statului, nu pot fi grevate cu sarcini, incompatibile cu uzul sau interesul public căruia îi sunt destinate bunurile, în speță, incompatibile desfășurarea activității de distribuție a energiei electrice (ceea ce garantează că respectivele bunuri vor fi destinate exclusiv activității de distribuție a energiei electrice, cel puțin pe întreaga durată de existență a rețelei electrice de distribuție);
- b) aceste bunuri, fiind proprietatea publică a statului, sunt insesizabile și imprescriptibile, astfel că dreptul pe proprietate publică nu poate fi afectat în urma unor litigii (ceea ce garantează că respectivele bunuri vor rămâne, întotdeauna, în proprietatea publică a statului român și în concesiunea operatorului rețelei electrice de distribuție);
- c) aceste bunuri, fiind proprietatea publică a statului, nu pot face obiectul revendicărilor potrivit unor legi speciale în materie³ sau dreptului comun, caracterul imprescriptibil al bunurilor proprietate publică vizează și aspectul achizitiv (ceea ce garantează că respectivele bunuri vor rămâne, întotdeauna, în proprietatea publică a statului român și în concesiunea operatorului rețelei electrice de distribuție).

Având în vedere cele arătate mai sus, considerăm că precauțiile luate și garanțiile solicitate, în mod uzual, în cazul proiectelor de modernizare rețele aeriene, nu sunt pe deplin justificate în cazul Proiectului, luând în considerare regimul juridic special al bunurilor aferente rețelei electrice de distribuție (care face obiectul Proiectului).

³ În acest sens, menționăm că, inclusiv prin raportare la dispozițiile legilor proprietății, terenurile aferente rețelei de distribuție electrică sunt excluse de la obligația reconstituirii dreptului de proprietate; astfel, prin Decizia nr. 72/2004, Curtea Constituțională a constatat că prevederile art. 37 alin. (4) din Legea energiei electrice nr. 318/2003 instituie un veritabil „fine de neprimire a cererilor de retrocedare”.

Suplimentar față de argumentele prezentate, ce demonstrează că Autoritatea Publică are garanții depline cu privire la proprietatea/dreptul de concesiune asupra bunurilor aferente Proiectului, dorim să punctăm dificultățile practice, pe care le presupune solicitarea de extrase de carte funciară pentru respectivele bunuri.

În calitate de concesionar al rețelei de distribuție din perimetrul menționat, societatea Distribuție Energie Electrică România S.A nu deține prerogativa legală de a solicita intabularea, în cartea funciară, a dreptului de proprietate (în mod corespunzător, o asemenea obligație nu este prevăzută nici în Contractul de Concesiune). În drept, doar proprietarul, în speță, statul român, poate solicita deschiderea cărții funciare, prin întocmirea documentației cadastrale corespunzătoare; astfel, numai după ce cartea funciară a fost deschisă, respectiv după ce dreptul de proprietate a fost intabulat, concesionarul poate întreprinde demersurile pentru înscrierea dreptului său de concesiune. În condițiile în care societatea Distribuție Energie Electrică România S.A nu dispune de nicio pârghie legală pentru a obliga statul român să își intabuleze dreptul de proprietate, suntem în imposibilitatea obiectivă de a obține, în acest moment, extrase de carte funciară pentru terenurile neintabulate de statul român.

De asemenea, precizăm că, în fapt, există situații în care elemente ale rețelei de distribuție sunt situate pe terenuri, ce aparțin altor proprietari decât statul român, ceea ce, din perspectiva intabulării, ridică probleme semnificative în ceea ce privește punerea efectivă în aplicare a dispozițiilor legale ce consacră dreptul de proprietate publică a statului asupra terenurilor aferente rețelei electrice de distribuție.

c) Regimul tehnic

Lucrările proiectate se vor executa pe baza de normative și fise tehnologice omologate sau aprobate de operatorul de distribuție – Distribuție Energie Electrică România.

4 Suprafete de teren ocupate:

Suprafata de teren ocupata in cadrul acestui proiect: 61888mp

5. Lucrari de reconstrucție ecologica

Nu este cazul.

Partea desenata

Planuri anexate:

- Plan de incadrare în zona;
- Plan de situatie existent E-02.1,E-02.2,E-02.3,E-02.4 si E-02.5, scara 1:1000;
- Plan de situatie proiectat E-03.1,E-03.2,E-03.3,E-03.4 si E-03.5, scara 1:1000;
- Racord MT pentru alimentare PTab;

PROIECTANT
Ing. Alexandra Oprea



PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
CONSILIER LOCAL
COTARU RALUCA ELENA



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR GENERAL ORAS
GORAN MARIA - CATOLINA



**CONTRACT CADRU
DE CONSTITUIRE A DREPTULUI DE UZ ȘI SERVITUTE**

NR. _____ DIN DATA DE _____

Art. 1. PREAMBUL

În conformitate cu prevederile:

- art. 755 din Legea nr. 287/2009 - Codul Civil din 17 iulie 2009 (**republicat**),
cu modificările și completările ulterioare;

- art. 12, alin. (1), alin. (2), alin (3) și alin (4) și art. 14 din Legea nr. 123/2012
privind energia electrică și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;

Art. 2. PĂRȚILE CONTRACTANTE

Orașul Breaza, cu sediul în strada Republicii, nr. 82B, județul Prahova, având CUI 2845486, reprezentat prin domnul Novac Bogdan Cristian având funcția de Primar al orașului Breaza, în calitate de **proprietar**, pe de o parte, și

Distribuție Energie Electrică România S.A.-Sucursala Ploiești, cu sediul în Ploiești, str. Mărășești, nr.44, jud. Prahova, având C.U.I. RO14476722/14542990, reprezentată legal prin domnul ing. Ion Mușat, în calitate de **beneficiar**,

Art. 3. OBIECTUL CONTRACTULUI

3.1. Obiectul contractului îl reprezintă constituirea cu titlu gratuit de către proprietar în favoarea beneficiarului a dreptului de uz și de servitute pentru suprafața de teren de 36 mp indiviză din 710 mp proprietatea privată a orașului Breaza, având categoria de folosință fâneată, situat în Breaza, Drum Nou, f.n. cu număr Carte Funciară 31153 în vederea executării lucrării ” Modernizare LEA joasă tensiune și injecție de putere zona PTA 0312 Breaza, localitatea Breaza, Județul Prahova”.

Terenul este identificat conform Anexei nr. 1 - Plan de situație, parte integrantă din prezentul contract.

3.2. Predarea - primirea terenului prezentat la art. 3.1. se va face pe baza procesului verbal de predare - primire.

Art. 4. DESTINAȚIA BUNULUI DAT ÎN FOLOSINȚĂ

4.1. Terenul prevăzut la art. 3.1. pentru care se constituie dreptul de uz și de servitute este dat în folosință pentru executarea lucrărilor aferente proiectului ”Modernizare LEA joasă tensiune și injecție de putere zona PTA 0312 Breaza, localitatea Breaza, Județul Prahova”.

Art. 5. DURATA CONTRACTULUI

Prezentul contract se încheie:

5. 1. - pe durata funcționării echipamentului, începând cu data încheierii procesului verbal de predare - primire a terenului ce face obiectul contractului, pentru terenul de la art. 3.1.;

5. 2. - pe durata executării lucrărilor de montare a echipamentelor, începând cu data încheierii procesului verbal de predare - primire a terenului și până la finalizarea lucrărilor aferente proiectului ” Modernizare LEA joasă tensiune și injecție de putere zona PTA 0312 Breaza, localitatea Breaza, Județul Prahova”., pentru terenul de la art. 3.1.;

Art. 6. DREPTURILE ȘI OBLIGAȚIILE PĂRȚILOR

6.1. Drepturile proprietarului:

- a) de a verifica periodic dacă beneficiarul folosește terenul potrivit destinației;
- b) de a înceta dreptul de uz cu titlu gratuit și de a cere restituirea terenului, atunci când interesul public legitim o impune.

6.2. Obligațiile proprietarului:

- a) să predea terenul menționat la art. 3.1., pe bază de proces-verbal de predare - primire;
- b) să permită necondiționat și cu titlu gratuit accesul beneficiarului la bunurile ce fac obiectul prezentului contract în vederea efectuării reviziilor, reparațiilor și a tuturor operațiunilor curente, precum și a tuturor operațiunilor specifice și necesare exploatării și întreținerii acestor bunuri.

6.3. Drepturile beneficiarului:

- a) de a primi terenul menționat la art. 3.1., pe bază de proces-verbal de predare-primire;
- b) de a folosi terenul ce face obiectul prezentului contract în vederea efectuării reviziilor, reparațiilor și a tuturor operațiunilor curente, precum și a tuturor operațiunilor specifice și necesare exploatării și întreținerii bunurilor cu respectarea destinației specifice menționată la art. 4.

6.4. Obligațiile beneficiarului:

- a) de a folosi terenul primit în folosință potrivit destinației menționată la art.4;
- b) de a conserva și utiliza terenul primit în folosință asemenea unui bun și să nu transmită către terți drepturile pe care le are în urma acestui contract;
- c) să solicite și să obțină toate autorizațiile și avizele necesare realizării lucrărilor pe cheltuiala proprie;
- d) să efectueze reviziile, reparațiile curente de la data punerii în funcțiune a investiției pe propria cheltuială;
- e) să execute, pe cheltuiala sa și fără nici o despăgubire din partea administratorului drumului, demolarea, mutarea sau modificarea bunurilor proprii, în condițiile în care acest lucru este impus de construirea, modernizarea, modificarea, întreținerea sau exploatarea drumului public, precum și de asigurarea condițiilor pentru siguranța circulației, în termen de 30 de zile de la primirea înștiințării,
- f) de a permite accesul proprietarului pentru verificarea periodică a terenului primit în folosință;
- g) de a nu schimba destinația și de a nu modifica, în parte ori în întregime lor, terenul primit în folosință;
- h) de a informa proprietarul cu privire la orice tulburare adusă dreptului de proprietate privată, precum și de existența unor cauze sau iminența producerii unor evenimente de natură să conducă la imposibilitatea exploatării terenului;
- i) să predea proprietarului terenul în aceleași condiții în care i-a fost încredințat spre folosință, fără a avea vreo pretenție materială sau de alt gen asupra îmbunătățirilor ce eventual le va aduce acestora;
- k) beneficiarul nu poate supune terenul executării silite și nu poate constitui garanții reale asupra lor;
- l) folosința dobândită în baza H.C.L. nr.128/29.10.2025 nu poate fi transmisă nici oneros și

nici cu titlu gratuit, unei alte persoane;

Art. 7. RESTITUIREA TERENULUI

7.1. Beneficiarul va restitui terenul la termenul stabilit de părți prin contract, în starea în care a fost primit, cu eventualele îmbunătățiri efectuate pe durata desfășurării prezentului contract, liber de orice sarcini.

Art. 8. ÎNCETAREA CONTRACTULUI

8.1. Raporturile contractuale încetează prin acordul părților, cu restituirea terenului către proprietar.

8.2. Raporturile contractuale încetează dacă una dintre părți cesionează drepturile și obligațiile sale fără acordul celeilalte părți.

Art. 9. REZILIEREA CONTRACTULUI

9.1. în caz de nerespectare a obligațiilor asumate prin prezentul contract de către beneficiar, proprietarul poate rezilia contractul de plin drept, fără trecerea vreunui termen, fără punere în întârziere și fără intervenția instanțelor de judecată.

9.2. Proprietarul își rezervă dreptul de a denunța unilateral prezentul contract, în cel mult 15 zile de la apariția unor circumstanțe care nu au putut fi prevăzute la data încheierii contractului și care conduc la modificarea clauzelor contractuale în așa măsură încât îndeplinirea contractului ar fi contrară interesului public, prin notificare scrisă, fără punere în întârziere și fără intervenția unei instanțe de judecată.

Art. 10. CAZUL FORTUIT ȘI FORȚA MAJORĂ

10.1. Cazurile de forță majoră sunt cele definite prin lege de natura incendiilor, inundațiilor, cutremurelor precum și a oricăror altor cazuri pe care reglementările legale le prevăd în mod expres.

10.2. Nici una dintre părțile contractante nu răspunde de neexercitarea în termen sau/și de executarea în mod necorespunzător total sau/și parțial a oricărei obligații care îi revine, în baza prezentului contract, dacă neexecutarea sau executarea necorespunzătoare a obligației respective a fost cauzată de forța majoră, așa cum este definită de lege.

10.3. Partea care invocă forța majoră este obligată să notifice în scris celeilalte părți în termen de 10 zile de la data producerii evenimentului și să ia toate măsurile posibile în vederea limitării lui;

10.4. Dacă în termen de 10 zile de la producerea evenimentului respectiv acesta nu încetează, părțile au dreptul să-și notifice încetarea de plin drept a prezentului contract, fără ca vreuna dintre ele să pretindă daune interese.

Art. 11. MODIFICAREA CONTRACTULUI

11.1. Prevederile prezentului contract pot fi modificate, după o prealabilă notificare scrisă, cu acordul ambelor părți, prin act adițional.

11.2. Prezentul contract va fi adaptat corespunzător reglementărilor legale ulterioare încheierii acestuia și care îi sunt aplicabile.

Art. 12. NOTIFICĂRILE ÎNTRE PĂRȚI

12.1. În accepțiunea părților contractante, orice notificare adresată de una dintre acestea celeilalte este valabil îndeplinită dacă va fi transmisă la adresa/sediul prevăzut în partea introductivă a prezentului contract.

12.2. În cazul în care notificarea se face pe cale poștală, ea va fi transmisă prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire și se consideră primită de destinatar la data

menționată de oficiul poștal primitor pe această confirmare.

12.3. Dacă notificarea se trimite prin email, ea se consideră primită în aceeași zi în care a fost expediată.

12.4. Notificările verbale nu se iau în considerare de nici una dintre părți dacă nu sunt confirmate prin intermediul uneia dintre modalitățile prevăzute la alineatele precedente.

13. LITIGII

13.1. Părțile au convenit că toate neînțelegerile privind validitatea prezentului contract sau rezultate din interpretarea, executarea sau încetarea acestuia să fie rezolvate pe cale amiabilă.

13.2. În cazul în care rezolvarea litigiilor nu este posibilă pe cale amiabilă părțile se vor adresa instanțelor judecătorești competente.

Art. 14. DISPOZIȚII FINALE

14.1. Sancțiuni

Constituie contravenții, dacă nu sunt săvârșite în astfel de condiții încât să fie considerate potrivit legii penale, infracțiuni, încălcarea prevederilor art. 6.4 din prezentul contract, care se sancționează, conform prevederilor legale.

14.2. Prezentul contract intră în vigoare de la data semnării lui de către părțile contractante.

14.3. Prezentul contract a fost încheiat în 2 (două) exemplare, egal valabile și opozabile față de terți, stampilate și semnate, în original câte 1 (un) exemplar pentru fiecare parte.

PROPRIETAR

BENEFICIAR,

**Președinte de ședință,
Consilier local,
Cofaru Raluca-Elena**



**Contrasemnează,
Secretar general oraș,
Goran Maria Cătălina**



