

HOTĂRÂREA NR. _____
privind darea în folosință gratuită, către Distribuție Energie Oltenia S.A., a
terenului care aparține domeniului public al municipiului Craiova, situat în
str.Fântâna Popova

Consiliul Local al Municipiului Craiova, întrunit în ședința ordinară din data de 28.11.2023;

Având în vedere referatul de aprobare nr.381767/2023, raportul nr.381773/2023 întocmit de Direcția Patrimoniu și raportul de avizare nr.389282/2023 întocmit de Direcția Juridică, Asistență de Specialitate și Contencios Administrativ prin care se propune darea în folosință gratuită, către Distribuție Energie Oltenia S.A., a terenului care aparține domeniului public al municipiului Craiova, situat în str. Fântâna Popova;

În conformitate cu prevederile art.138 alin.2 lit.d din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare și art.874 alin.1 din Codul Civil;

În temeiul art.108 lit.d, art.129 alin.2 lit. c coroborat cu art.6 lit.a, art.139 alin.3 lit.g, art.154 alin.1, art.196 alin.1 lit.a, art.297 alin.1 lit.d și art.349 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

HOTĂRĂȘTE:

- Art.1.** Se aprobă darea în folosință gratuită, pe o perioadă de 10 ani, către Distribuție Energie Oltenia S.A., a terenului în suprafața de 20 mp., având valoarea de inventar de 2400 lei, care aparține domeniului public al municipiului Craiova, situat în str.Fântâna Popova, identificat conform anexei la prezenta hotărâre, pentru amplasare post transformare PTAB 184.
- Art.2.** Pedarea – primirea terenului identificat la art.1 se va face pe bază de proces verbal, încheiat în termen de 30 zile de la adoptarea prezentei hotărâri.
- Art.3.** Primarul Municipiului Craiova, prin aparatul de specialitate: Serviciul Administrație Publică Locală, Direcția Patrimoniu, Direcția Economico-Financiară și Distribuție Energie Oltenia S.A. vor aduce la îndeplinire prevederile prezentei hotărâri.

INIȚIATOR,
PRIMAR,
Lia-Olguța VASILESCU

AVIZAT,
SECRETAR GENERAL,
Nicoleta MIULESCU

Municipiul Craiova
Primăria Municipiului Craiova
Direcția Patrimoniu
Serviciul Patrimoniu
Nr. 381767/07.11.2023

Referat de aprobare la proiectul de hotărâre
privind darea în folosință gratuită către Distribuție Energie Oltenia SA, a terenului
în suprafață de 20mp, situat în Municipiul Craiova , str. Fantana Popova
pentru amplasare post transformare PTAB 184

Prin adresa nr. RO/10/58997/2023 emisă de Distribuție Energie OLTENIA înregistrată la Primăria municipiului Craiova sub nr. 363171/20.10.2023 s-a solicitat transmiterea în folosință gratuită a unei suprafețe de teren ce aparține domeniului public al municipiului Craiova în vederea amplasării postului de transformare PTAB 184 – Municipiul Craiova. Motivările legale ale acestei solicitări sunt prevederile:

Art. 108 lit. (d) din OUG nr. 57/2019 privind Codul Administrativ

“Consiliile locale și consiliile județene hotărăsc, ca bunurile ce aparțin domeniului public sau privat, local sau județean, după caz, să fie: date în folosință gratuită instituțiilor de utilitate publică”

Art. 12. - alin 1 la 4 din Legea 123/2012 a energiei și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare:

(1) Lucrările de realizare și re tehnologizare ale capacităților energetice pentru care se acordă autorizații, precum și activitățile și serviciile pentru care se acordă licențe, după caz, sunt de interes public, cu excepția celor care sunt destinate exclusiv satisfacerii consumului propriu al titularului autorizației sau licenței.

(2) Asupra terenurilor și bunurilor proprietate publică sau privată a altor persoane fizice ori juridice și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacității energetice se instituie limitări ale dreptului de proprietate în favoarea titularilor autorizațiilor de înființare și de licențe care beneficiază de:

a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației;

b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare;

c) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condițiile legii;

d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;

e) dreptul de acces la utilitățile publice.

(3) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la [art.14](#) și se exercită fără înscriere în Cartea funciară pe toată durata existenței capacității energetice sau, temporar, cu ocazia re tehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție în caz de avarie.

(4) Exercițarea drepturilor de uz și servitute asupra proprietăților statului și ale unităților administrativ-teritoriale afectate de capacitățile energetice se realizează cu titlu gratuit, pe toată durata existenței acestora.

Urmare celor menționate mai sus și în conformitate cu prevederile art. 129 alin. 2, lit. c, coroborat cu alin.6, lit.b, art. 139, alin.3, lit. g, art. 196, alin.1, lit. a, art. 349 din OUG. nr. 57/2019 privind Codul administrativ se propune elaborarea de către Direcția Patrimoniu, Serviciul Patrimoniu a unui **Proiect de hotărâre privind darea în folosință gratuită către Distribuție Energie Oltenia SA, a terenului în suprafață de 20mp, situat în Municipiul Craiova, str. Fantana Popova pentru amplasare post transformare PTAB 184.**

Proiectul de hotărâre împreună cu întreaga documentație va fi supus spre dezbateră și aprobare Consiliului Local al municipiului Craiova.

PRIMAR,

Lia-Olguța Vasilescu

ÎNTOCMIT:

Director executiv,
Cristian Ionuț Gâlea

*Îmi asum responsabilitatea privind
fundamentarea, realitatea și legalitatea
intocmirii acestui act oficial*

Data:

Semnătura:

RAPORT
pentru adoptarea de către Consiliul Local al Municipiului Craiova
a proiectului de hotărâre privind darea în folosință gratuită către
Distribuție Energie Oltenia SA, a terenului în suprafață de 20mp,
situat în Municipiul Craiova , str. Fantana Popova,
pentru amplasare post transformare PTAB 184

Prin referatul de aprobare al prezentului proiect de hotărâre inițiat de Primarul Municipiului Craiova în conformitate cu prevederile art. 129 alin. 2, lit. c , coroborat cu alin.6, lit.b, art. 139, alin.3, lit. g, art. 196, alin.1, lit. a, art. 349 din OUG. nr. 57/2019 privind Codul administrativ se propune elaborarea de către Direcția Patrimoniu, Serviciul Patrimoniu a unui „**Proiect de hotărâre privind darea în folosință gratuită către Distribuție Energie Oltenia SA, a terenului în suprafață de 20mp, situat în Municipiul Craiova, str. Fantana Popova, pentru amplasare post transformare PTAB 184**” în vederea dezbaterii și aprobării în ședința Consiliului Local al municipiului Craiova.

Prin adresa nr. RO/10/58997/2023 emisă de Distribuție Energie OLTENIA SA înregistrată la Primăria municipiului Craiova sub nr. 363171/20.10.2023 s-a solicitat transmiterea în folosință gratuită a unei suprafețe de teren ce aparține domeniului public al municipiului Craiova în vederea montării postului de transformare tip PTAB 20/04kV, 630kVA , urban prevăzut cu un transformator de 20/04KV 630kVA .

Din PTAB nou se vor monta LES A2XS (F)2Y 3X1X185mmp în lungime de 55m la stalp nr.27 tip SE , unde se va racorda in LEA MT

Totodată se vor monta 2 LES ACYY 4X240 mmp în lungime de 35m spre proprietatea SC ELECTRICAL EPC SRL.

Din firida E2-6 se vor prelua circuitele :

Circuit spre CD turn TCIF : ACYY 4x150mmp L= 20m +1manson JT

Circuit spre TCIF laborator: ACYY 4x150mmp L= 20m +1manson JT

Circuit APIA : ACYY 4x95mmp L= 20m +1manson JT

Circuit Cantina Spital Neuro : ACYY 4x95mmp L= 20m +1manson JT

Circuit Cantina Semtest: ACYY 4x95mmp L= 20m +1manson JT

Circuit Camin SF Maria : ACYY 4x70mmp L= 5m

Din TDRI 0,4Kv aferent PTAB 184 se vor prelua circuitele:

Circuit Fabrica de Napolitane – FDCS 1T 250A echipat cu USOL 250A și reductori de curent 250/5A , alimentat prin LES ACYY4x150mmp, L=5m.

Circuit CT ELECTRICAL EPC – FDCS 2T-1T 250A montaj direct , alimentat prin LES ACYY4x70mmp, L=5m.

Circuit LEA JT str Popova : ACYY4x185mmp, L=25m din TDRI 0,4KV pana la CD 0,4 str Popova.

Circuit retea Torsadat : ACYY4x185mmp, L=40m din TDRI 0,4KV pana la ST 1 aferent LEA 0,4 KV.

Circuit MOBIFON și Circuit BMPT 32 A : – FDCS 2T-2T montaj direct din TDRI 0,4KV prin LES ACYY4x120mmp, L=5m.

Circuit Fabrica de Confecții : ACYY 4x95mmp L= 35m +1manson JT

Circuit BMPIP - LES ACYY4x185mmp, L=40m. LES ACYY4x35mmp, L=15m.

Motivările legale ale acestei solicitări sunt prevederile:

Art. 108 , alin. (d) din OUG nr. 57/2019 privind Codul Administrativ

“Consiliile locale și consiliile județene hotărăsc, ca bunurile ce aparțin domeniului public sau privat, local sau județean, după caz, să fie: date în folosință gratuită instituțiilor de utilitate publică”

Art. 12. - alin 1 la 4 din Legea 123/2012 a energiei și gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare :

(1) Lucrările de realizare și re tehnologizare ale capacităților energetice pentru care se acordă autorizații, precum și activitățile și serviciile pentru care se acordă licențe, după caz, sunt de interes public, cu excepția celor care sunt destinate exclusiv satisfacerii consumului propriu al titularului autorizației sau licenței.

(2) Asupra terenurilor și bunurilor proprietate publică sau privată a altor persoane fizice ori juridice și asupra activităților desfășurate de persoane fizice sau juridice în vecinătatea capacității energetice se instituie limitări ale dreptului de proprietate în favoarea titularilor autorizațiilor de înființare și de licențe care beneficiază de:

a) dreptul de uz pentru executarea lucrărilor necesare realizării, relocării, re tehnologizării sau desființării capacității energetice, obiect al autorizației;

b) dreptul de uz pentru asigurarea funcționării normale a capacității, obiect al autorizației de înființare, pentru reviziile, reparațiile și intervențiile necesare;

c) servitutea de trecere subterană, de suprafață sau aeriană pentru instalarea/desființarea de rețele electrice sau alte echipamente aferente capacității energetice și pentru acces la locul de amplasare a acestora, în condițiile legii;

d) dreptul de a obține restrângerea sau încetarea unor activități care ar putea pune în pericol persoane și bunuri;

e) dreptul de acces la utilitățile publice.

(3) Drepturile de uz și de servitute au ca obiect utilitatea publică, au caracter legal, iar conținutul acestora este prevăzut la art. 14 și se exercită fără înscriere în Cartea funciară pe toată durata existenței capacității energetice sau, temporar, cu ocazia re tehnologizării unei capacități în funcțiune, reparației, reviziei, lucrărilor de intervenție în caz de avarie.

(4) Exercițarea drepturilor de uz și servitute asupra proprietăților statului și ale unităților administrativ-teritoriale afectate de capacitățile energetice se realizează cu titlu gratuit, pe toată durata existenței acestora.

În conformitate cu Certificatul de Urbanism nr. 67244/13.03.2023 eliberat sub nr. 358/13.03.2023 scopul pentru care se solicită suprafața de 20mp cu valoarea de inventar de 2400 lei, conform Ghid 2023 studiu de piață valorile minime ale proprietăților imobiliare din județul Dolj, Gorj, Olt și Mehedinți valabile începând cu anul 2023 – pentru uzul notarilor publici – teren situat în zona C , este pentru relocare și eliberare amplasament conform aviz CTE nr. 3794/17.03.2021 și montare PTAB nou și firida E 2-6 pe domeniu public .

Desfășurarea lucrărilor nu va afecta circulația rutieră și pietonală și va fi semnalizată corespunzător prin sectorizarea zonei de lucru cu panouri , plăci și indicatoare rutiere.

Serviciul public privind distribuția energiei electrice în zona IV care cuprinde județele Dolj, Mehedinți, Gorj, Vâlcea, Argeș, Olt și Teleorman se efectuează ca urmare a contractului de concesiune nr. 6/20.06.2005 încheiat cu Ministerul Economiei și Comerțului, cu Societatea Comercială Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice „Electrica Oltenia” SA

Precizăm că pentru Municipiul Craiova (cu toate cartierele sale) este în vigoare contractul de concesiune nr. 6/20.06.2005 încheiat între Ministerul Economiei și Comerțului și Societatea Comercială Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice „Electrica Oltenia” SA . Acest contract a fost modificat prin actul adițional nr. 2 , având în vedere Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor CEZ Distribuție SA din 24.11.2016 și rezoluția nr. 22729/30.12.2016 emisă de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj prin care CEZ Distribuție SA și – a schimbat denumirea în Distribuție Energie Oltenia SA.

Distribuție Energie Oltenia SA este deținătoarea Licenței pentru distribuția energiei electrice nr. 457 acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 317/29.04.2002 modificată prin Decizia ANRE nr. 360/15.03.2007 , Decizia președintelui ANRE nr. 2771/17.12.2017 și Decizia președintelui ANRE nr.139/08.02.2017 fiind valabilă pâna la data de 29.04.2027.

Conform art. 138 alin. 2 lit. d din Legea nr. 123/2012, operatorul de distribuție a energiei electrice are dreptul să folosească, cu titlu gratuit, terenurile proprietate publică locală ocupate de obiectivele sistemului de distribuție, precum și pentru realizarea lucrărilor de execuție, operare, întreținere și reparații, în condițiile legii.

Urmare celor menționate mai sus și în conformitate cu prevederile art. 138 alin. 2 lit. d din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, art. 874, alin.1 Cod Civil, art. 108, lit. (d), art. 129 alin. 2, lit. c , coroborat cu alin.6, lit.b, art. 139, alin.3, lit. g, art. 196, alin.1, lit. a, art. 349 din OUG. nr. 57/2019 privind Codul administrativ **propunem spre aprobare Consiliului Local al municipiului Craiova:**

- darea în folosință gratuită, pe o perioadă de 10 ani, către Distribuție Energie OLTENIA S.A., a terenului ce aparține domeniului public al municipiului Craiova, în suprafață de 20mp, cu valoarea de inventar de 2400 lei, situat pe str. Fantâna Popova identificat conform anexei la prezentul raport, pentru amplasare post transformare PTAB 184;

- predarea primirea terenului identificat la punctul 1 se va face pe baza de proces verbal încheiat în termen de 30 zile de la adoptarea hotărârii.

Director executiv,
Cristian Ionuț Gâlea

*Îmi asum responsabilitatea privind
realitatea și legalitatea în solidar cu
întocmitorul înscrisului*

Data:

Semnătura:

Sef Serviciu,
Lucian Cosmin Mituca

*Îmi asum responsabilitatea privind
realitatea și legalitatea în solidar cu
întocmitorul înscrisului*

Data:

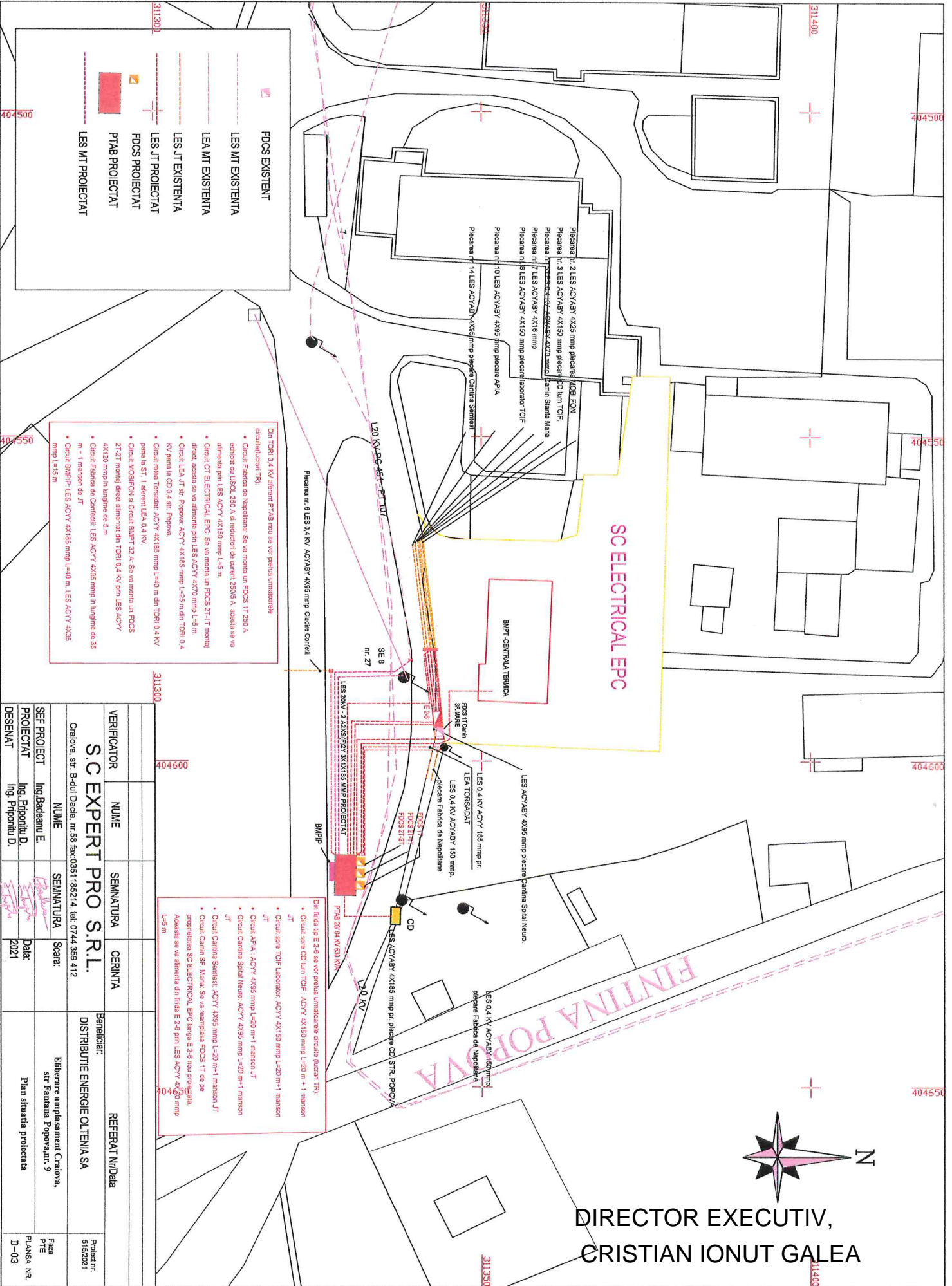
Semnătura:

Întocmit,
Insp.Cosmin Popescu

*Îmi asum responsabilitatea privind
realitatea și legalitatea în solidar
cu întocmitorul înscrisului*

Data:

Semnătura:



- FCOS EXISTENT**
- LES MT EXISTENTA
 - LEA MT EXISTENTA
 - LES JT EXISTENTA
- FCOS PROIECTAT**
- LES JT PROIECTAT
 - PTAB PROIECTAT
 - LES MT PROIECTAT

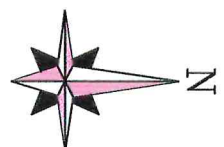
Dn TORI 0.4 KV diferent PTAB nou se vor realiza urmatoarele circuite(lucrari) TS):

- Circuit Fabrica de Napoliene. Sa va monta un FCOS 11-250 A echipat cu USOL 250 A si indicatori de curent 250/5 A, asista sa va alimenta prin LES ACYV 4X150 mm² L=5 m.
- Circuit CT ELECTRICAL EPC. Sa va monta un FCOS 21-1T montat direct, asista sa va alimenta prin LES ACYV 4X70 mm² L=9 m.
- Circuit LEA JT str. Proxime ACYV 4X185 mm² L=25 m din TORI 0.4 KV pana la CD 0.4 str. Popova.
- Circuit retea Torosid: ACYV 4X185 mm² L=40 m din TORI 0.4 KV pana la ST. 1 alinent LEA 0.4 KV.
- Circuit MOBIFON si Circuit BIPIR 33 A. Sa va monta un FCOS 21-2T montat direct alimentat din TORI 0.4 KV prin LES ACYV 4X120 mm² in lungime de 5 m.
- Circuit Fabrica de Confectii: LES ACYV 4X25 mm² in lungime de 35 m + 1 mandon de JT.
- Circuit BIPIR: LES ACYV 4X185 mm² L=40 m, LES ACYV 4X25 mm² L=15 m.

Dn fida la tip E 2-6 se vor realiza urmatoarele circuite (lucrari) TS):

- Circuit spre CD lum TOIF: ACYV 4X150 mm² L=20 m + 1 mandon JT
- Circuit spre TOIF Laborator: ACYV 4X150 mm² L=20 m+1 mandon JT
- Circuit AP1A - ACYV 4X25 mm² L=20 m+1 mandon JT
- Circuit Carina Spital Neuro: ACYV 4X25 mm² L=20 m+1 mandon JT
- Circuit Carina Spital Neuro: ACYV 4X25 mm² L=20 m+1 mandon JT
- Circuit Carina SF. Matei. Sa va realiza FCOS TT de pe proprietatea SC ELECTRICAL EPC inaga E 2-6 nou proiectata. Asista sa va alimenta din fida E 2-6 prin LES ACYV 4X20 mm² L=9 m

VERIFICATOR	NUME	SEMANATURA	CERINTZA	REFERAT N/Date
PROIECTAT	ING. BADADEANU E.			
DESENAT	ING. PIPOITU D.			
SEF PROIECT	ING. BADADEANU E.			
DESENAT	ING. PIPOITU D.			
S.C. EXPERT PRO S.R.L.		Beneficiar:		
Crailova, str. B-dul Daeda, nr.59 fax:0351185214, tel: 0744 359 412		DISTRIBUITE ENERGIE OLTEANA SA		
NUME		Scara:		
SEMANATURA		Eltiberare amplasament Carlova, str. Fantana Popovana, 9		
Date:		Plan situatia proiectata		
2021		Faza PTE		
		PLANSA NR. D-03		



DIRECTOR EXECUTIV,
CRISTIAN IONUT GALEA

MUNICIPIUL CRAIOVA
PRIMARIA MUNICIPIULUI CRAIOVA
Directia Juridica, Asistenta de Specialitate si Contencios Administrativ
Nr. 389282/13.11.2023

RAPORT DE AVIZARE

Avand în vedere:

- Referat de aprobare nr.381767/2023 și Raportul nr.381773/2023 al Direcției Patrimoniu;
- În conformitate cu prevederile art. 138 alin. 2 lit. d din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, art. 874 alin.1 Cod civil, art. 108, lit. (d), art. 129 alin. 2, lit. c , coroborat cu alin.6, lit.b, art. 139, alin.3, lit. g, art. 196, alin.1, lit. a, art. 349 din OUG nr. 57/2019 privind Codul administrativ
- Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare
- Potrivit Legii nr.514/2003 privind organizarea si exercitarea profesiei de consilier juridic,

AVIZAM FAVORABIL

proponerea privind supunerea spre aprobare Consiliului Local al Municipiului Craiova:

- darea în folosință gratuită, pe o perioadă de 10 ani, către Distribuție Energie OLTENIA S.A., a terenului ce aparține domeniului public al municipiului Craiova, în suprafață de 20mp, cu valoarea de inventar de 2400 lei, situat pe str. Fantâna Popova identificat conform anexei la prezentul raport, pentru amplasare post transformare PTAB 184;

- predarea primirea terenului identificat la punctul 1 se va face pe baza de proces verbal încheiat în termen de 30 zile de la adoptarea hotărârii.

Director Executiv,
Ovidiu Mischianu

Îmi asum responsabilitatea privind realitatea
si legalitatea in solidar cu intocmitorul inscrisului
Semnatura:

Intocmit,
Cons.jur.Nicoleta Bedelici

Imi asum responsabilitatea privind legalitatea actului
administrativ
Semnatura:

De la: Distribuție Energie Oltenia SA
Adresa nr. RO10/58997/13.10.2023



NR: 363171
DATA: 20/10/2023
COD: 166436
PRIMĂRIA MUN. CRAIOVA

*DA-Gedest
23.10.2023*

Catre Primaria Municipiului Craiova – In atenta Directiei de Patrimoniu
Str. Targului, nr.26, Craiova, Jud. Dolj

*A. Mihail
St. Popescu
propunere C.L.
municipiului
24/10/23*

Referitor la: "Darea in folosinta gratuita a terenului pe care se va amplasa postul de transformare PTAB 184, str.Fantana Popova, – Municipiul Craiova".

Va transmitem atasat Documentele necesare, in vederea promovarii raportului de specialitate care sa fie analizat si aprobat de catre Consiliul Local al Municipiului Craiova.
PTAB 184, se va amplasa pe domeniul public, pe strada Fantana Popova, conform planului atasat.

Va multumim pentru intelegere si colaborare.

Cu deosebita consideratie,

Eugen BUTOARCĂ
Director Executiv
Presedinte al Directoratului

Cristinel Zorel TIȚA
Director Direcția
Administrativ
Financiară
Membru al Directoratului

Miron ALBĂ
Director Direcția Strategia
și Dezvoltare Active

27963/23.10.23.

Eliberare amplasament Craiova, str Fantana Popova, nr. 9

Numar
lucrare:
515/2021

PTE

S.C. EXPERT PRO S.R.L.
CRAIOVA Tel/Fax:0351405252 B-dul Dacia nr.58 Bl.5
sc.1 Ap. 12 200589

**Eliberare amplasament Craiova, str Fantana
Popova, nr. 9**

Faza:

Proiect tehnic de executie

Beneficiar:

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA

Ex. nr. 1

2021

Exemplar nr. 1

S.C. EXPERT PRO S.R.L.
CRAIOVA Tel/Fax:0351405252 B-dul Dacia nr.58 Bl.5 sc.1 Ap. 12 200589

Eliberare amplasament Craiova, str Fantana Popova,nr. 9

**Numar
lucrare:
515/2021**

PTE

LISTA DE SEMNATURI

Eliberare amplasament Craiova, str Fantana Popova,nr. 9

BENEFICIAR: DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA

PROIECTANT: S.C. EXPERT PRO S.R.L. CRAIOVA

SIMBOL: 515/2021

FAZA: Proiect tehnic de executie

DIRECTOR :

A. Bracacescu

PROIECTANT:

ing. D. Priponitu

S.C. EXPERT PRO S.R.L.

CRAIOVA Tel/Fax:0351405252 B-dul Dacia nr.58 Bl.5 sc.1 Ap. 12 200589

MEMORIU TEHNIC

1 DATE GENERALE

- a) Denumirea obiectivului de investiții: **Eliberare amplasament Craiova, str Fantana Popova, nr. 9.**
 b) **Amplasamentul: Craiova, str Fantana Popova, nr. 9, Jud. Dolj.**
 c) Beneficiar: DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA
 e) Elaboratorul proiectului: SC EXPERT PRO SRL

2 DESCRIEREA GENERALA A LUCRARILOR

2.1 *Descrierea lucrărilor*

a) Amplasamentul

Amplasamentul este situat in **Craiova, str Fantana Popova, nr. 9.**

b) Topografia

Amplasamentul este situat într-o zonă urbana, zona de societati.

Situatia existenta:

SC ELECTRICAL EPC intentioneaza sa construiasca in loc. Craiova, str Fantana Popova, nr. 9, un imobil. Avand in vedere ca pe viitorul amplasament al imobilelor exista instalatii electrice apartinand DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA SA, acestea trebuie relocate.

Plecarea nr. 1 LES 0,4 KV ACYABY 150 mmp plecare Fabrica de Napolitane

Plecarea nr. 2 LES ACYABY 4X25 mmp plecare MOBI FON

Plecarea nr. 3 LES ACYABY 4X150 mmp plecare CD turn TCIF.

Plecarea nr. 4 Liber

Plecarea nr. 5 LES 0,4 KV ACYABY 4X70 mmp Camin Sfanta Maria

Plecarea nr. 6 LES 0,4 KV ACYABY 4X95 mmp Cladire Confetii

Plecarea nr. 7 LES ACYABY 4X16 mmp BMPT 32 A

Plecarea nr. 8 LES ACYABY 4X150 mmp plecare laborator TCIF

Plecarea nr. 9 LES ACYABY 4X70 mmp plecare Centrala Termica

Plecarea nr. 10 LES ACYABY 4X95 mmp plecare APIA

Plecarea nr. 11 LES ACYABY 4X150 mmp plecare CD. STR. POPOVA

Plecarea nr. 12 LES ACYABY 4X95 mmp plecare BMPPI

Plecarea nr. 13 LES ACYABY 4X95 mmp plecare Cantina Spital Neuro.

Plecarea nr. 14 LES ACYABY 4X95 mmp plecare Cantina Semtest

Plecarea nr. 15 LES ACYABY 4X150 mmp plecare LEA Torsadat

Plecarea nr. 16 Liber

LES MT ce alimenteaza PTCZ 184 Craiova.

PTCZ 184 Craiova 20/04 KV 630 KVA

SITUATIA PROIECTATA

- Eliberarea amplasamentului presupune executia urmatoarelor lucrari:

Lucrari pe tarif de racordare:

Se va monta o anvelopa in spatiul verde pe domeniu public.

Aceasta va fi echipata cu :

1 buc. Tablou distributie de joasa tensiune echipat cu:

- 1 buc. Intrerupator tripolar debrosabil 1000 A;
- 3 buc. Reductori de curent 1000/5A, pentru masura generala;
- 12 buc. Separator cu sigurante NH 2 (400 A);
- 1 buc. Tablou de servicii interne.
- 1 buc LOC Rack SCADA;
- 3 buc. LOC Celula linie;
- 1 buc. LOC Celula de transformator

S.C. EXPERT PRO S.R.L.

CRAIOVA Tel/Fax:0351405252 B-dul Dacia nr.58 Bl.5 sc.1 Ap. 12 200589

Se vor reamplasa celulele de medie tensiune din PTCZ 184 Craiova in PTAB Nou proiectat, Transformatorul 20/0,4 KV 630 KVA, precum si dulapul SCADA.

TDRI 0,4 KV din PTCZ 184 Craiova 20/0,4 KV se va dezafecta.

Se va intercepta, sectiona si masona LES MT existent cu LES MT TIP A2XS(F)2Y 3X1X185 mmp in lungime de 45 m si se va introduce in PTAB Nou proiectat.

Din PTAB nou proiectat se va monta LES A2XS(F)2Y 3X1X185 mmp in lungime de 55 m pana la stalpul nr. 27 tip SE 8, unde se va racorda in LEA MT.

Din PTAB nou proiectat se vor monta 2 LES ACYY 4X240 mmp in lungime de 35 m fiecare pana intr-o firida E 2-6 amplasata pe domeniul public in coltul proprietatii apartinand SC ELECTRICAL EPC SRL.

Din firida tip E 2-6 se vor prelua urmatoarele circuite:

- Circuit spre CD turn TCIF : ACYY 4X150 mmp L=20 m + 1 manson JT
- Circuit spre TCIF Laborator: ACYY 4X150 mmp L=20 m+1 manson JT
- Circuit APIA : ACYY 4X95 mmp L=20 m+1 manson JT
- Circuit Cantina Spital Neuro: ACYY 4X95 mmp L=20 m+1 manson JT
- Circuit Cantina Semtest: ACYY 4X95 mmp L=20 m+1 manson JT
- Circuit Camin SF. Maria: Se va reamplasa FDCS 1T de pe proprietatea SC ELECTRICAL EPC langa E 2-6 nou proiectata. Aceasta se va alimenta din firida E 2-6 prin LES ACYY 4X 70 mmp L=5 m

Din TDRI 0,4 KV aferent PTAB nou se vor prelua urmatoarele circuite:

- Circuit Fabrica de Napolitane: Se va monta un FDCS 1T 250 A echipat cu USOL 250 A si reductori de curent 250/5 A, acesta se va alimenta prin LES ACYY 4X150 mmp L=5 m.
- Circuit CT ELECTRICAL EPC: Se va monta un FDCS 2T-1T montaj direct, acesta se va alimenta prin LES ACYY 4X70 mmp L=5 m.
- Circuit LEA JT str. Popova: ACYY 4X185 mmp L=25 m din TDRI 0,4 KV pana la CD 0,4 str. Popova.
- Circuit retea Torsadat: ACYY 4X185 mmp L=40 m din TDRI 0,4 KV pana la ST. 1 aferent LEA 0,4 KV.
- Circuit MOBIFON si Circuit BMPT 32 A: Se va monta un FDCS 2T-2T montaj direct alimentat din TDRI 0,4 KV prin LES ACYY 4X120 mmp in lungime de 5 m
- Circuit Fabrica de Confectii: LES ACYY 4X95 mmp in lungime de 35 m + 1 manson de JT.
- Circuit BMPIP: LES ACYY 4X185 mmp L=40 m. LES ACYY 4X35 mmp L=15 m

2.2 Suprafata si situatia juridica a terenului ocupat de lucrare

Se ocupa temporar cca. 200 mp din domeniu public si permanent 20 mp din domeniul public.

2.3 Coexistenta cu alte instalatii si constructii

Amplasarea in localitati a retelelor electrice in sapatura se executa conform NTE 007/08/00 si STAS 8591/1-91 referitor la trasee, distante minime, traversari si incrucisari.

Distantele dintre cablurile electrice subterane si alte retele edilitare vor fi:

Coexistenta LES 20 kV cu LTc (cablu subteran).

Se vor respecta conditiile impuse de NTE 007/08/00, STAS 6290/2004, SR 8591/1997:

- distanta minima pe verticala între cablul de energie si cablul de telecomunicatii: 0,5 m, cu conditia protejării mecanice a cablului de energie pe o distanță de 0,5 m de o parte si de alta a traversarii ;
- distanta minima pe orizontala între cablul de energie si cablul de telecomunicatii: 0,5 m.

Coexistenta LES 20 kV cu conducte de apa si canalizare

Se vor respecta conditiile impuse de NTE 007/08/00, SR 8591/1997:

S.C. EXPERT PRO S.R.L.

CRAIOVA Tel/Fax:0351405252 B-dul Dacia nr.58 Bl.5 sc.1 Ap. 12 200589

- distanta minimă pe verticala între cablul de energie si conducta de apa si canalizare: 0,25 m;
- distanta minima pe orizontala între cablul de energie si conducta de apa si canalizare: 0,5 m.

Coexistenta LES 20 kV cu conducte de gaze

Se vor respecta conditiile impuse de NT-DPE-01/2004 si NTE 007/08/00:

- distanta minima pe orizontala intre cablul de energie si conducta de gaze: 0,6 m;
- distanta minima pe verticala intre cablul de energie si conducta de gaze: 0,25 m;
- unghiul minim de traversare 60°.

Coexistenta LES 20 kV cu LES 0,4-20 kV

Se vor respecta conditiile impuse de NTE 007/08/00:

- distanta minima pe verticala: 0,5 m. Se admite reducerea pina la 0,25 m cu conditia protejarii mecanice a cablului, pe o distanta de 0,5 m de o parte si de alta a traversarii;
- distanta minima pe orizontala: 0,25 m.

Coexistenta LES 20 kV cu cladiri

- distanta minima pe orizontala fata de fundatiile cladirilor: 0,6 m.

2.4 Date privind forta de munca ocupata dupa realizarea investitiei

In urma realizarii investitiei nu se creeaza noi locuri de munca.

Durata de realizare a investitiei– maxim 150 zile din care 120 zile proiectare si 30 zile executie.

Capacitati (in unitati fizice)

Tarif de racordare:

- | | |
|-------------------------|--------|
| • A2XS(F)2Y 3X1X185 mmp | 100 m; |
| • Anvelopa | 1 buc; |
| • ACYY 4X240 mmp | 70 m; |
| • ACYY 4X185 mmp | 105 m; |
| • ACYY 4X150 mmp | 45 m; |
| • ACYY 4X120 mmp | 5 m; |
| • ACYY 4X95 mmp | 95 m; |
| • ACYY 4X70 mmp | 10 m; |
| • ACYY 4X35 mmp | 15 m; |
| • FDCS 1T | 1 buc; |
| • FDCS 2T -1T | 1 buc; |
| • FDCS 2T -2T | 1 buc; |
| • E 2-6 | 1 buc; |
| • Manson JT | 6 buc; |

2.7 Finantarea investitiei:

Finantarea se face din surse ale **SC ELECTRICAL EPC SRL**.

Avize si acorduri:

Se va obtine Certificatul de Urbanism, Avizele cerute prin Certificatul de urbanism, Autorizatia de Construire si toate avizele necesare pentru varianta avizata de catre DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

2.8 Normative, standarde, fise tehnice ce au fost respectate in faza de proiectare si vor fi respectate obligatoriu de catre constructor

1. Normative:

S.C. EXPERT PRO S.R.L.

CRAIOVA Tel/Fax:0351405252 B-dul Dacia nr.58 Bl.5 sc.1 Ap. 12 200589

PE 003/ 79 - Nomenclator de verificari, incercari si probe privind montajul, punerea in functiune si darea in exploatare a instalatiilor energetice;
PE 132 /2003 - Normativ pentru proiectarea retelelor electrice de distributie publica;
NTE 401/03/00 Instructiuni privind determinarea sectiunii economice a conductoarelor in instalatii electrice de distributie 1-110 kV ;
Legea 608/2001 – privind evaluarea conformitatii produselor;
HGR 622/2004 – privind conditiile de introducere pe piata a produselor pentru constructii ;
HGR 1022/2002 privind regimul produselor si serviciilor care pot pune in pericol viata, sanatatea, securitatea muncii si protectia mediului;
HGR 457/2003 privind asigurarea securitatii utilizatorilor de echipamente electrice de joasa tensiune;
ISPM -1/2007 –Instructiuni proprii de securitate a muncii – DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A. -2007;
Legea 319/2006 Legea sanatatii si securitatii in munca;
DGPSI 003/2001 Dispozitii generale privind echiparea si dotarea constructiilor, instalatiilor cu mijloace tehnice de prevenire si stingere a incendiilor ;
DGPSI 005/2001 Dispozitii generale privind organizarea activitatii de aparare impotriva incendiilor ;
OUG 195/2005 privind protectia mediului ;
Legea 107/ 1996 Legea apelor ;
Ordinul 2/211/ 118/2004 pentru aprobarea Procedurii de reglementare si control al transportului deseurilor pe teritoriul Romaniei ;
NTE 001/03/00 – Normativ privind alegerea izolatiei, coordonarea izolatiei si protectia instalatiilor ;
NTE 002/03/00 - Normativ de incercari si masuratori la echipamente si instalatii electrice;
NTE 007/08/00 – Normativ pentru proiectarea si executarea retelelor de cabluri electrice;
PE 155/92 – Normativ privind proiectarea si executarea bransamentelor electrice pentru cladiri civile;
I 7 /2011 - Normativ pentru proiectarea si executarea instalatiilor electrice cu tensiuni pana la 1000V c.a. si 1500 Vc.c. ;
PT– Politici tehnice – Linii electrice aeriene/subterane JT– SC DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA ;
P100/92 - Normativ pentru protectia antiseismic a a constructiilor de locuinte social-culturale, agrozootehnice si industriale (Revizuit in anul 2006);
3.2. FT 40-84 – Executarea lucrarilor de montaj, exploatare si reparatii ale cutiilor de distributie din retelele electrice de joasa tensiune;
1. RE-lp 6-76 – Indreptar de proiectare pentru prizele de pamant cu bentonita.
2. STAS-uri:
12604-87 – Protectia impotriva electrocutarilor. Prescriptii generale.
12604/5-90 - Protectia impotriva electrocutarilor. Instalatii electrice fixe.
Prescriptii de proiectare, executie si verificare.
3. Alte reglementari utilizate:
-Manualul Calitatii
-HGR nr. 28/22.01.2008 privind aprobarea Şturii devizului General pentru Obiective de Investitii si Lucrari de Investitii;
-Legea 307/2006 privind apararea impotriva incendiilor;
-Legea 123/2012 –Legea energiei electrice si a gazelor naturale;
-OUG 78/2000 privind regimul deşeurilor
-HG 1213/2006 privind procedura de evaluare a impactului asupra mediului
-HG 300/2006 privind cerinţele minime de securitate şi sănătate pentru şantierelor temporare

Proiectant,
Ing. Danut Priponitu

S.C. EXPERT PRO S.R.L.

CRAIOVA Tel/Fax:0351405252 B-dul Dacia nr.58 Bl.5 sc.1 Ap. 12 200589

ANEXA 7

LISTA CAPACITĂȚILOR PROIECTATE

și duratele de funcționare reglementate minime ale mijloacelor fixe, conform Ordin ANRE nr. 72/2013
Eiiberare amplesament Craiova, str Fantana Popova,nr. 9

Proiect nr.515/2021

Cod mijloc fix	Denumire	UM	Cantitate	Caracteristici tehnice principale	Durata minimă de viață, ani
1.7.1.3	Linie electrică subterana medie si joasa tensiune	km	0,445	CABLU ACVY 0,6/1kV 4x240-0,070 CABLU ACVY 0,6/1kV 4x185-0,105 CABLU ACVY 0,6/1kV 4x150-0,045 CABLU ACVY 0,6/1kV 4x120-0,005 CABLU ACVY 0,6/1kV 4x95-0,095 CABLU ACVY 0,6/1kV 4x70-0,010 CABLU ACVY 0,6/1kV 4x35-0,015 Cablu A2XS(F)2Y -0,100	30
2.1.16.3.1.	Transformatoare sau autotransformatoare	buc	1	Transformator 630 kVA	24
1.1.3.2.	Construcții din beton	buc	1	PTAB 184 CRAIOVA	30

Proiectant,
ing. Priponitu Danut

ROMANIA
JUDEȚUL DOLJ
PRIMARIA MUNICIPIULUI CRAIOVA

Nr. 67244 din 13.03.2023

CERTIFICAT DE URBANISM

Nr. 358 din 13.03.2023

În scopul : eliberare amplasament

Ca urmare a cererii adresate de DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA SA REPREZENTATĂ DE BUTOARCĂ EUGEN PENTRU SC ELECTRICAL EPC REPREZENTATĂ DE OPREA ION BOGDAN PRIN SC EXPERT PRO SRL REPREZENTATĂ DE BRĂCĂCESCU ALIN DANIEL, cu sediul în județul Dolj, Municipiul Craiova, satul -, cod poștal - Bulevardul DACIA, nr. 58 bl. 5 sc. 1 et. 4 ap. 12 telefon/fax -, e-mail - înregistrată la nr. 67244 din 22.02.2023,

pentru imobilul - teren și/sau construcții - situat în județul Dolj, Municipiul Craiova, satul -, sector - cod poștal -, Strada Fintina Popova, nr. 9 bl. - sc. - et. - ap. - sau înscris în C.F. UAT Craiova, nr. 236438, numărul topografic al parcelei - sau identificat prin(3) plan de situație, număr cadastral:7524/6/1

în temeiul reglementărilor Documentației de urbanism - faza PUZ, aprobată prin Hotărârea Consiliului Județean/Local Craiova nr. 39/2002/

În conformitate cu prevederile Legii nr. 50/1991, privind autorizarea executării lucrurilor de construcții, cu modificările și completările ulterioare,

SE CERTIFICĂ :

1. REGIMUL JURIDIC

Teren intravilan partial proprietate privată conform extras CF 236438, partial domeniul public conform HG 141/2008,poz. 2043 - str. Fintina Popova

2. REGIMUL ECONOMIC

Folosința actuală a terenului -partial curți construcții,partial cai carosabile și pietonale
Destinația după PUZ -partial zona mixta locuinte/institutii si servicii publice,partial cai carosabile și pietonale
Suprafata terenului -1230 mp prop privata + 15 mp dom. public=1245 mp

- (1) Numele și prenumele solicitantului
(2) Adresa solicitantului
(3) Date de indentificare a imobilului

3. REGIMUL TEHNIC

Conform documentatiei anexate:

Se propune - eliberare amplasament conform aviz CTE nr.3794 din 17.03.2021 - varianta 1.Montare PTAB nou proiectat și firda E 2-6 pe domeniul public , pentru preluarea consumatorilor existenți.

CONDITII: Se va prezenta situatia existenta si propusa pe plan de situatie pe suport topó, cu legenda in clar si cotate complet si corect la scara 1:1000 sau 1:2000.Se va respecta traseul propus din planul de situatie.La faza de A.C se va prezenta: Contract cu executantul lucrarii.Deviz estimativ de lucrari.Desfasurarea lucrarilor nu va afecta circulatia rutiera si pietonala si va fi semnalizata corespunzator prin sectorizarea zonei de lucru cu panouri,placi si indicatoare rutiere. Extras CF. Se va respecta traseul propus din planul de situatie.Referatele de verificare la exigentele stabilite de proiectant cu vize in original.Contract cu RAADPFL pentru refacerea zonelor fără îmbrăcăminte asfaltică.Soluția tehnică adoptată și termenul de execuție vor respecta Regulamentul pentru traversarea prin spargere a străzilor, trotuarelor și zonelor verzi din Municipiul Craiova,conform HCL 293/2021.Acordul Direcției Patrimoniu ,din PMC pentru executarea și amplasarea pe domeniul public. Se va prezenta HCL pentru suprafața de teren ocupată de PTAB nou proiectat inclusiv priza de pământ aferentă.Contract cu o firmă specializată în vederea refacerii covorului asfaltic pentru execuția compactării stratului suport și certificat de agreere emis de PMC .Subtraversare strazi Fintina Popova se va face prin foraj orizontal dirijat.Simulare foto.

Prezentul certificat de urbanism poate fi utilizat, in scopul declarat pentru:
eliberare amplasament

**Certificatul de urbanism nu ține loc de autorizație de construire/desființare
și nu conferă dreptul de a executa lucrări de construcții**

4. OBLIGAȚII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM:

În scopul elaborării documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții - de construire/de desființare - solicitantul se va adresa autorității competente pentru protecția mediului: Agenția pentru Protecția Mediului Craiova, Str. Petru Rareș, Nr. 1

În aplicarea Directivei Consiliului 85/337/CEE (Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului, modificată prin Directiva Consiliului 97/11/CE și prin Directiva Consiliului și Parlamentului European 2003/35/CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri și programe în legătură cu mediul și modificarea, cu privire la participarea publicului și accesul la justiție, a Directivei 85/337/CEE și a Directivei 96/61/CE, prin certificatul de urbanism se comunică solicitantului obligația de a contacta autoritatea teritorială de mediu pentru ca aceasta să analizeze și să decidă, după caz încadrarea / neîncadrarea proiectului investiției publice/private în lista proiectelor supuse evaluării impactului asupra mediului.

În aplicarea prevederilor Directivei Consiliului 85/337/CEE, procedura de emiteră a acordului de mediu se desfășoară după emiterea Certificatului de urbanism, anterior depunerii documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții la autoritatea administrației publice competente.


În vederea satisfacerii cerințelor cu privire la procedura de emiteră a acordului de mediu autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește mecanismul asigurării consultării publice, centralizării opțiunilor publicului și formulării unui punct de vedere oficial cu privire la realizarea investiției în acord cu rezultatele consultării publice.

În aceste condiții:

După primirea prezentului Certificat de urbanism, TITULARUL are obligația de a se prezenta la autoritatea competentă pentru protecția mediului în vederea evaluării inițiale a investiției și stabilirii necesității evaluării efectelor acesteia asupra mediului. În urma evaluării inițiale a investiției se va emite actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului.

În situația în care autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește necesitatea evaluării efectelor investiției asupra mediului, solicitantul are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente cu privire la menținerea cererii pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții.

În situația în care, după emiterea Certificatului de urbanism ori pe parcursul derulării procedurii de evaluare a efectelor investiției asupra mediului solicitantul renunță la intenția de realizare a investiției, acesta are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente.

 , INTOCMIT. //

CEREREA DE EMITERE A AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE/DESFIINȚARE va fi însoțită de următoarele documente:

- a) certificatul de urbanism;
b) dovada titlului asupra imobilului, teren și/sau construcții, sau, după caz, extrasul de plan cadastral actualizat la zi și extrasul de carte funciară de informare actualizat la zi, în cazul în care legea nu dispune altfel (copie legalizată);
c) documentația tehnică - D.T., după caz; (2 exemplare originale)

D.T.A.C.

D.T.O.E.

D.T.A.D.

Copie D.T. pentru acordul/autorizația administratorului drumului executat pe domeniul public la infrastructura tehnico-edilitară existentă în zonă

d) avizele și acordurile stabilite prin certificatul de urbanism:

d.1) avize și acorduri privind utilitățile urbane și infrastructura:

- | | | |
|--|---|---|
| <input checked="" type="checkbox"/> Alimentare cu apă - Compania de Apa Oltenia | <input type="checkbox"/> Telefonizare - Orange Romania Cominications SA | Alte avize/acorduri |
| <input type="checkbox"/> Gaze naturale - ENIGIE - Distrigaz Sud Retele | <input checked="" type="checkbox"/> Salubritate - SC Iridex Group SRL | <input checked="" type="checkbox"/> STGN Medias |
| <input checked="" type="checkbox"/> Canalizare - Compania de Apa Oltenia | <input type="checkbox"/> Transport urban - RAT Craiova | <input type="checkbox"/> SNGN Romgaz Ploiesti |
| <input type="checkbox"/> Alimentare cu energie electrică - CEZ - Distribuție Energie Oltenia | <input checked="" type="checkbox"/> Poliția Rutiera | <input type="checkbox"/> Transelectrica |
| <input type="checkbox"/> Alimentare cu energie termică - SC Termo Urban Craiova SRL | <input type="checkbox"/> Prime Telecom | <input type="checkbox"/> S.C. Flash Lightning Services S.A. |
| <input type="checkbox"/> S.C. CONPET | | <input type="checkbox"/> TERMOELECTRICA |
| <input type="checkbox"/> S.N.P. PETROM | | <input type="checkbox"/> Societatea Electrocentrale Craiova 2 |
| <input type="checkbox"/> Acord autentificat al proprietarilor perimetral afectați de funcțiune | | <input type="checkbox"/> RCS&RDS |

d.2) Avize și acorduri privind:

securitatea la incendiu

protecția civilă

sănătatea populației

d.3) avizele/acordurile specifice ale administrației publice centrale și/sau ale serviciilor descentralizate ale acestora :

d.4) studii de specialitate :

e) Punctul de vedere/actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului (copie)

f) documentele de plată ale următoarelor taxe (copie)

Prezentul certificat de urbanism are valabilitate de 12 luni de la data emiterii.

PRIMAR, MANIA
Lia Olguța Vasilescu

SECRETAR GENERAL,
Nicoleta Miulescu

Achitat taxa de 19 lei, conform chitanței nr. 935002 din 27.03.2023
Prezentul certificat de urbanism a fost transmis solicitantului DIRECT la data de 27.1

PT. SEF SER

Ștefan Flore

ÎNTOCMIT
Iliuta Minaileanu

FO-0-0002 vers. v. 1 pag.



Decizia nr. 139 din 08.02.2017

privind modificarea Licenței nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordate societății CEZ Distribuție S.A. prin Decizia nr. 317/29.04.2002

Având în vedere

Prevederile art. 10 alin. (8) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare și ale Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare,

în considerarea cererii operatorului economic DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A., înregistrate la ANRE cu nr. 383/04.01.2017 referitoare la modificarea Licenței nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, în sensul schimbării denumirii societății și a actualizării condițiilor specifice asociate licenței,

În temeiul:

dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. a) și art. 9 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea

DECIZIE

Art. I – (1) Licența nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 317/29.04.2002, cu modificările ulterioare, societății CEZ Distribuție S.A., cu sediul în Municipiul Craiova, Calea SEVERINULUI, Nr. 97, parter, etajele 2,3 și 4, Județul Dolj, având numărul de ordine în Registrul Comerțului J16/148/2002, se modifică în sensul:

a) schimbării denumirii titularului licenței, din „CEZ Distribuție S.A.”, în „DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A.”;

b) înlocuirii Condițiilor specifice asociate Licenței nr. 457 cu Condițiile specifice asociate Licenței nr. 457, actualizate corespunzător modificării specificate la lit. a), prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie;

(2) Formularul Licenței nr. 457 se actualizează corespunzător modificării prevăzute la alin (1) lit. a).

Art. II – Societatea DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. va respecta prezenta decizie, Condițiile generale asociate licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către operatorii economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice, care au fost aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 73 din 2014, cu modificările ulterioare, precum și Condițiile specifice asociate licenței, conform prezentei decizii.

Art. III – Prezenta decizie se comunică societății DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. și se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

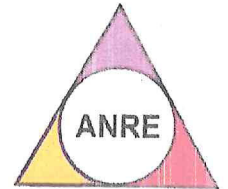
PREȘEDINTE

NICULAE HAVRILEȚ





**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE
REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI**



Nr. **457** din **29.04.2002**

LICENȚA

pentru

prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice

acordată societății

DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A.,

cu sediul social/domiciliul/reședința în

Municipiul Craiova, Calea SEVERINULUI, Nr. 97,

parter, etajele 2, 3 și 4, Județul Dolj

înregistrată în registrul comerțului sub nr. **J16/148/2002**,

pe baza cererii înregistrate la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul

Energiei (ANRE) cu nr. **1588** din **21.03.2002**

și a documentației prezentate.

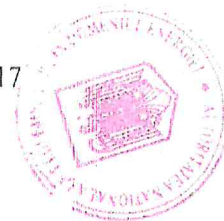
Prezenta licență este valabilă conform condițiilor specifice și generale anexate

acesteia, care fac parte integrantă din licență.

**PREȘEDINTE,
NICULAE HAVRILEȚ**

Data eliberării **08.02.2017**

Falsificarea acestui document se pedepsește conform legii



ANEXĂ LA LICENȚA NR. 457

CONDIȚIILE SPECIFICE ASOCIATE LICENȚEI PENTRU PRESTAREA SERVICIULUI DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

Art. 1. – Prezentul document stabilește condițiile specifice în care este valabilă Licența nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, denumită în continuare licența.

Art. 2. – Licența este valabilă până la data de **29.04.2027**.

Art. 3. – (1) Licența permite prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către societatea DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A., denumită titularul licenței, prin exploatarea comercială a rețelelor electrice de distribuție pe care aceasta le deține pe teritoriul județelor Argeș, Dolj, Gorj, Mehedinți, Olt, Teleorman și Vâlcea, care formează zona de activitate în care este valabilă licența.

(2) Rețelele electrice de distribuție care aparțin titularului licenței sunt interconectate cu rețelele electrice de distribuție pe care le dețin alți titulari de licențe, punctele de delimitare a rețelelor care se află în gestiune la operatori de distribuție diferiți fiind situate:

a) în zona de activitate definită la alin. (1), unde există și instalații electrice de distribuție de 110 kV și de medie tensiune, care aparțin altor titulari de licență pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice,

b) în zonele de activitate definite în licențele pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordate altor operatori de distribuție, unde există și instalații electrice de distribuție de 110 kV și de medie tensiune, care aparțin titularului licenței.

În Tabelul 1 sunt precizate punctele de delimitare ale instalațiilor electrice aflate în gestiunea titularului licenței, față de instalațiile electrice aflate în gestiunea altor titulari de licențe pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, cu care sunt conectate, potrivit situațiilor specificate la lit. a) sau b).

(3) În desfășurarea activităților permise de licență, titularul licenței utilizează rețelele electrice de distribuție având în componență volumul de instalațiile electrice prevăzut în Tabelul 2.

Art. 4. – Sediile în care funcționează Centre de relații cu clienții, prin care titularul licenței realizează comunicarea cu utilizatorii rețelelor electrice de distribuție clienții săi sunt prezentate în Tabelul 3.

Art. 5. – Anual, până la finele trimestrului I, titularul licenței are obligația de a transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei tabelele 1, 2 și 3 prevăzute la art. 3 și art. 4, actualizate, însoțite de cererea prin care solicită modificarea licenței.

Art. 6. – Titularul licenței are obligația să verifice, în toate cazurile, dacă operatorul economic de la care a primit solicitarea de punere sub tensiune a instalației de racordare a unei capacități de producere a energiei electrice, având puterea electrică instalată ce depășește 1 MW, deține o autorizație de înființare valabilă pentru realizarea sau re tehnologizarea acelei capacități.

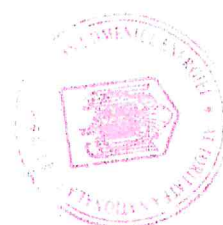
Titularul licenței este, de asemenea, obligat să sesizeze Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) ori de câte ori are indicii sau a luat cunoștință că se realizează lucrări, fără a se respecta regimul de autorizare aflat în competența de reglementare și aprobare a ANRE.

TABELUL 1 - Puncte de delimitare ale rețelelor electrice aflate în gestiunea titularului licenței

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Concesionarul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
1	LEA 110 kV Mârșa - Plejești	110 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Mârșa ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
2	LEA 110 kV Pietrișu - Conțești	110 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Pietrișu ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
3	LEA 110 kV Pietrișu - Port	110 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Pietrișuce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
4	LEA 110 kV Izvoru - Alexandria	110 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
5	LEA 110 kV Ghizdaru- Alexandria	110 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Stalp 82 numerotare din Ghizdaru	
6	LEA 110 kV Nicolae Caranfil - Videle	110 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Stalp 156 numerotare din Ghizdaru	
7	LEA 110 kV Ghizdaru - Drăgănești	110 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Drăgănești ce aparține de Titularul licenței	LEA 110 kV Ghizdaru- Drăgănești aparține E- DISTRIBUȚIE MUNTENIA
8	LEA 110 kV Videle - Cosoia	110 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Videle ce aparține de Titularul licenței	LEA 110 kV kV Videle-Cosoia a fost redenumită în LEA 110 kV Videle-Clețani
9	LEA 110 kV Videle - Marsa	110 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Clema întindere la izolatorul de la rigla stației Videle ce aparține de Titularul licenței	

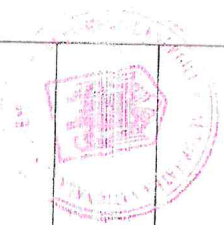
Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Concesionarul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
10	Statia Pietrisu - LEA 20 kV Fățana	20 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Pietrișu ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
11	Statia Pietrisu - LEA 20 kV Râșcoala	20 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Pietrișu ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
12	Statia Pietrișu-LEA 20 kV Petroșani	20 kV	Titularul licenței	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Celula 20 kV Petroșani din stația electrică de transformare 110/20 kV Pietrișu este în gestiunea E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA: Cablul 20 kV (inclusiv papucii de prindere ale cablurilor în celula aparține Titular licență. Racordurile și PT începând de la elementele de legătură ale racordurilor în ax ale PTA 2041. 2099, sunt în gestiunea E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
13	Statia Izvoru - LEA 20 kV Toporu	20 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
14	Statia Izvoru - LEA 20 kV Răzmirești	20 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
15	Statia Izvoru - LEA 20 kV Mărzănești	20 kV	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	Papucii cablului 20 kV din celula 20 kV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	

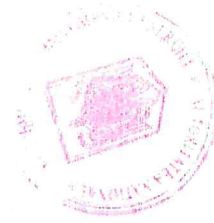
Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Concesionarul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
16	Statia Marsa - LEA 20 kV Ciuperceni	20 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	SS 360, SS 114	
17	Statia Marsa -LEA 20 kV Videle	20 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	SS 2, SS 1, SS 351(sau SS 1421)	
18	Statia Marsa -LEA 20 kV Zăvestreni	20 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	SS 48, SS 23, SS 189, SS 22	
19	Statia Dragănești-LEA 20 kV Stejaru	20 kV	Titularul licenței- E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA		LEA 20 kV Stejaru aparține Titular licența. Țăcărduș și PTA IAS Naipu sunt în gestiunea E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
20	Statia Videle-LEA 20 kV Drăgănești	20 kV	Titularul licenței	Titularul licenței	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA		LEA 20 kV Drăgănești aparține Titular licența; începând de la clemie cordoanelor de la stâlpu nr. 30 în axul liniei 20 kV; de la stp 30 spre SD 265 deriv. Letca este în gestiunea E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
21	LEA 110 KV Drăgănești-Patroaia	110 KV	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Rigla statiei 110/20 kV Patroaia (st.Patroaia se afla pe teritoriul FDFEE Muntenia Nord dar aparține Titularului licenței)	Statia Patroaia și LEA 20 kV aparțin Titular licența



Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Concesionarul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
22	Derivata 20 kV Selaru din LEA Glavacioc	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	Clemele de legatura in axul LEA 20 kV Glavacioc (stalp 112)-statiia Preajba	
23	St. Mozaceni -LEA 20 kV Visina	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Papucii cablului 20 kV iesire din static, piccare in LEA (st.Mozaceni apartine Titularului licenței)	
24	LEA 20 kV de legatura intre St. Mozaceni – Visina și LEA 20 kV Ștefan cel Mare	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	Sep. de cuplă 1.5.191 (25-191) între LEA 20 kV Vișina și LEA 20 kV Ștefan cel Mare (limita de județ); separatorul aparține Titularului licenței	
25	LEA 20 kV de legatura intre LEA 20 kV St. Patroaia – Găiești 1 si LEA 20 kV St. Patroaia - Stratonești	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	Sep. de bucia SB 1.6.62 (SB 26-62) între LEA 20 kV Stratonești și LEA 20 kV Găiești 1 (limita de județ)	
26	LEA 20 kV St. Patroaia - Stratonești deriv. 20 kV la PTA 189 Feteți	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Clemele de racord in axul LEA 20 kV Stratonești la stp.30	
27	LEA racordate la Statiia 110/20 kV Patroaia: - LEA 20 kV Strambu - LEA 20 kV Bogati - LEA 20 kV Topoloveni - LEA 20 kV Teiu - LEA 20 kV Stratonești	20 kV	Titularul licenței	Titularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Statiia 110/20kV Patroaia este amplasata in jud. Dambovită si apartine Titularului licenței	Statiia Patroaia si LEA 20 kV apartin Titularului licenței

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Concesionarul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestiunii	Obs.
28	LEA 20 KV Patroaia – Gaesti I	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	Titularul licenței	SDEE MUNTENIA NORD	Papucii racordare LES 20kV in celula 20kV Gaesti I în statia Patroaia	
29	LEA 110 KV Tr. Severin – Topleş C1+2	110kV	Titularul licenței	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Stâlp I – elernă legătură stația 110/20kV Topleş. exclusiv izolatorii	
30	LEA 20 kV Topleş – Orșova	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topleş	
31	LEA 20 kV Topleş – Vărciorova	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topleş	
32	LEA 20kV Topleş – Competroi	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topleş	
33	LEA 20kV Topleş – Șantier Naval	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topleş	
34	LEA 20kV Topleş – Dubova	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Topleş	
35	LEA 20kV Cozla – Baia Nouă	20kV	Titularul licenței	Enel Distribuție Banat	Titularul licenței	papuci LES ieșiri din celule stația Cozla	





TABELUL 2 - Volumul componentelor din rețelele electrice de distribuție deținute de titularul licenței

Nr. crt.	Componente ale rețelei electrice de distribuție	u.m.	Valori	
1	Linii electrice de înaltă tensiune (110 kV)	km	5.397	
2	Linii electrice de medie tensiune	km	21.471	
3	Linii electrice de joasă tensiune	km	28.022	
4	Branșamente de joasă tensiune	km	30.873	
5	Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare) 110 kV	nr./ MVA	143	6.045
6	Stații electrice de transformare cu trepte de tensiune mai mici de 110 kV	nr./ MVA	60	378
	Stații electrice de conexiune de m.t.	nr.	81	
7	Posturi de transformare	nr./ MVA	10.288	2.925

TABELUL 3 - Centre de relații cu clienții, prin care titularul licenței realizează comunicarea cu utilizatorii rețelelor electrice de distribuție

Județul	Denumire CRC	Adresa
Argeș	Pitești	Pitești, Strada Dârză (fosta Str. Caporal Dogaru), Nr. 1A
	Câmpulung	Câmpulung, Strada Nicolae Iorga, Bl. 3, Sc.A, Ap. 3
Dolj	Craiova	Craiova, Strada Calea Severinului, Nr. 97
	Băilești	Băilești, Strada Victoriei, Nr. 98
Gorj	Târgu-Jiu	Târgu-Jiu, Strada G-ral Gh. Magheru, Bl. 6, Parter
Mehedinți	Drobeta Turnu Severin	Drobeta Turnu Severin, B-dul Revoluției 16-22 Decembrie 1989, Nr. 19
Olt	Slatina	Slatina, Strada Primăverii, Nr. 18 B
	Caracal	Caracal, Strada Piața Victoriei, Bl. 1ABC, Parter
	Corabia	Corabia, Strada Bibescu Vodă, Nr. 21
Teleorman	Alexandria	Alexandria, Strada Dunării, Nr. 145
	Roșiorii de Vede	Roșiorii de Vede, Strada Oituz, Nr.11
	Videle	Videle, Aleea FRE, Nr. 1, Cam P03
Vâlcea	Râmnicu Vâlcea	Râmnicu Vâlcea, Strada Știrbei Vodă, Nr. 7
	Drăgășani	Drăgășani, Strada Gherea, Nr. 414, Bl. T3, Sc. E, Parter



CONTRACT

Nr. 6 din anul 2003, luna Februarie, ziua 24

de concesiune a serviciului de distribuție a energiei electrice în zona IV
– care cuprinde JUDEȚELE DOLJ, MEHEDINTI, GORJ, VÂLCEA,
ARGEȘ, OLT și TELEORMAN

Încheiat între:

1. MINISTERUL ECONOMIEI și COMERȚULUI III, cu sediul în București, Calea Victoriei, nr. 152, sectorul 1, România, 010096, tel. (021) 212.94.97/212.94.15, fax (021) 313.87.99, cod fiscal 4192863, contul nr. RO70TREZ70023860120XXXX deschis la DTCPMB, reprezentată legal prin domnul IOAN CODRUȚ ȘERES, având funcția de Ministru, denumit în cele ce urmează CONCEDENT, pe de o parte,
și
2. Societatea Comercială Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice „ELECTRICA OLTEȚIA” S.A., cu sediul social în localitatea CRAIOVA, str. Brestel, nr. 2, cod poștal 200581, telefon 0251/405002, fax 0251/403004, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului din CRAIOVA sub nr. J/148/04.03.2002, cod unic de înregistrare R 1491102, reprezentată legal prin domnul IONEL PANĂ, având funcția de director general, denumită în cele ce urmează CONCESIONAR, de cealaltă parte, au convenit încheierea prezentului contract.

A. Concedentul este autorizat să încheie prezentul contract de concesiune cu respectarea prevederilor următoarelor acte normative;

- (a) Constituția României;
- (b) Legea energiei electrice nr. 318/2003;
- (c) Legea nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor, cu modificările și completările ulterioare;
- (d) Legea 213/1998 privind proprietatea publică și regimul juridic al acesteia, cu modificările ulterioare;
- (e) Hotărârea Guvernului nr. 216/1999 pentru aprobarea Normelor metodologice-cadru de aplicare a Legii nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor;
- (f) Hotărârea Guvernului nr. 1048/2004 pentru aprobarea conținutului-cadru al caietului de sarcini, a contractului-cadru de concesiune și a procedurii pentru acordarea concesiunii serviciului public privind distribuția energiei electrice, astfel cum a fost modificată prin Hotărârea Guvernului nr. 2412/2004 și Hotărârea Guvernului nr. 109/2005;
- (g) Ordinul ministrului industriei și resurselor nr. 361/2002 pentru aprobarea Regulamentului de funcționare a Comisiei pentru activitatea de concesiunare în domeniul distribuției energiei electrice și gazelor naturale din cadrul Ministerului Economiei și Comerțului;
- (h) Procesul - verbal de adjudecare a concesiunii nr. 490 din data de 05.05.2005;
- (i) Licența de distribuție nr. 457/29.04.2002, modificată cu nr. 1603 din data de 07.01.2005;

B. Concedentul și concesionarul își propun următoarele obiective comune, și anume: distribuția de energie electrică în condiții de siguranță și la standarde ridicate de calitate, în vederea utilizării optime a surselor primare de energie și cu respectarea normelor de protecție a mediului.

Părțile au convenit după cum urmează:

ART. 1 – Definiții

Definițiile de mai jos se vor aplica termenilor următori atunci când sunt utilizați în prezentul contract de concesiune, cu excepția cazului în care contextul impune un alt înțeles:

- a) contract de concesiune: prezentul contract cu toate anexele sale, împreună cu caietul de sarcini și oferta adjudecată, care face parte din acesta; contractul se completează cu prevederile legii;

Ionel Pană
eș

- b) concedent - Ministerul Economiei și Comerțului din România, care este organizat și funcționează în baza Hotărârii Guvernului nr. 738/2003 privind organizarea și funcționarea Ministerului Economiei și Comerțului, cu modificările și completările ulterioare, sau succesorii ori desemnații acestuia în calitate de concedent în domeniul distribuției energiei electrice;
- c) concesionar: Filiala de Distribuție și Furnizare a Energiei Electrice "ELECTRICA OLTENIA" - S.A., societate pe acțiuni care este organizată și funcționează în conformitate cu legile române, cu sediul social în Craiova, având cod unic de înregistrare 1401102, atribuit fiscal R, fiind înregistrată la registrul comerțului sub nr. J 16/148/04.03.2002;
- d) forța majoră: o împrejurare externă cu caracter excepțional, absolut invincibilă și absolut imprezvizibilă. Forța majoră exonerează de răspundere partea care o invocă, cu condiția ca împrejurarea în cauză să împiedice direct sau indirect partea respectivă să-și îndeplinească obligațiile ce-i revin conform Contractului sau legii. Cazurile de forță majoră includ actele de război, rebeliune, tulburările civile, asediile, starea de urgență, calamitățile naturale și conflictele de muncă, în cazul în care astfel de conflicte împiedică partea care le invocă să își îndeplinească una sau mai multe dintre obligațiile sale prevăzute de prezentul Contract, sau orice alt eveniment certificat ca atare de Camera de Comerț și Industrie a României și a Municipiului București;
- e) licență de distribuție - licența actuală pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, acordată concesionarului prin Decizia nr. 317/29.04.2002, modificată prin Decizia nr. 8/07.01.2005, emisă de președintele autorității de reglementare, precum și orice alt document ulterior prin care se rennoiește, se modifică sau se înlocuiește licența actuală pentru distribuția energiei electrice;
- f) obiectul concesiunii - are semnificația care i-a fost atribuită conform art. 2;
- g) garanție - sumă fixă reprezentând cotă -- parte din suma obligației de plată a redevenței datorate în primul an de activitate având conținutul prevăzut la art. 6.4 din prezentul contract de concesiune;
- h) autoritatea de reglementare - Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, înființată în baza Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 29/1990, aprobată prin Legea nr. 99/2000, cu modificările ulterioare, în prezent organizată și funcționând în conformitate cu prevederile Legii energiei electrice;
- i) bunuri relevante - bunurile utilizate de concesionar și care sunt necesare pentru îndeplinirea obiectului concesiunii;
- j) teritoriu - zona IV aferentă desfășurării obiectului concesiunii de către concesionar în județele Dolj, Mehedinți, Gorj, Vâlcea, Argeș, Olt și Teleorman;
- k) furnizare către subconsumatori - transmiterea și/sau revânzarea de energie electrică către subconsumatori în baza prevederilor Legii energiei electrice.

ART. 2 - Obiectul contractului de concesiune

2.1. Obiectul contractului de concesiune este reprezentat de exploatarea activităților și serviciului de distribuție a energiei electrice în teritoriu, pe riscul, cheltuielile și răspunderea concesionarului, în conformitate cu următoarele obiective ale concedentului:

(i) prestarea serviciului public tuturor utilizatorilor rețelilor de distribuție a energiei electrice, în condiții nediscriminatorii, asigurându-se accesul la rețelele de distribuție oricărui solicitant care întrunește cerințele stabilite de Legea energiei electrice, cu respectarea normelor și standardelor de performanță prevăzute de reglementările tehnice aplicabile;

(ii) furnizarea de electricitate de către operatorul de distribuție atât consumatorilor captivi, cât și acelor consumatori obligati care aleg să nu își exercite acest drept;

(iii) respectarea reglementărilor tehnice aplicabile în operarea, modernizarea, reabilitarea și dezvoltarea rețelilor de distribuție a energiei electrice;

Lu. ...

(iv) dezvoltarea rețelilor de distribuție a energiei electrice astfel încât să se asigure furnizarea de electricitate comunităților rurale și infrastructurilor de locuințe construite prin programe sociale, cu respectarea art. 12 din Legea energiei electrice;

(v) furnizarea serviciului de tranzit al energiei electrice prin rețele de distribuție, la cerere și cu informarea operatorului sistemului de transport, pentru acele zone ale țării unde nu există capacitate suficientă a rețelilor de transport, pentru a se evacua electricitatea produsă în centralele de producere a energiei electrice, respectiv în centralele de producere în cogenerare, pentru a se conecta la sistemul energetic al unei țări vecine, dacă există un contract bilateral în acest sens, în caz de incidente în Sistemul Energetic Național și în cazul executării lucrărilor de exploatare și întreținere sau a unor lucrări noi la rețelele de transport, din cauza cărora rețelele de transport din zonă sunt temporar indisponibile;

(vi) executarea de lucrări pentru dezvoltarea rețelilor de distribuție a energiei electrice prin programe optime de dezvoltare, bazate pe studii de perspectivă, cu consultarea, după caz, a operatorului de transport, și prin programe specifice de modernizare pentru instalații, în condițiile și în conformitate cu termenii și condițiile menționate în licența de distribuție și în regulamentele emise de autoritatea de reglementare pentru exploatarea activității și serviciului de distribuție a energiei electrice.

2.2. Obiectul concesiunii este atribuit exclusiv concesionarului în legătură cu rețelele de distribuție, definite conform Legii energiei electrice nr. 318/2003, folosite sau deținute cu titlu de proprietate de către concesionar, situate în teritoriu. Principalele bunuri folosite de concesionar 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. Acestea includ instalațiile inițiale precum și dezvoltările și modificările ulterioare ce vor fi realizate pe durata concesiunii. Pentru prestarea serviciului, concesionarul va utiliza bunuri proprii și bunuri ale terților. Activitatea de furnizare către subconsumatori, în măsura în care (i) este desfășurată în limitele teritoriului la data semnării contractului de concesiune și/sau (ii) este autorizată de concesionar după data semnării contractului de concesiune, nu va fi considerată o încălcare a exclusivității.

ART. 3 - Termenul contractului de concesiune

3.1. Termenul contractului de concesiune este de 49 de ani începând cu data semnării prezentului contract de concesiune.

3.2. Contractul de concesiune poate fi prelungit pentru o perioadă egală cu cel mult jumătate din termenul prevăzut la pct. 3.1. Părțile se vor întâlni pentru a discuta cu privire la prelungirea termenului contractului de concesiune cu un an înainte de expirarea termenului inițial, *prevăzut la pct. 3.1*. Prelungirea contractului de concesiune poate fi convenită între părți fără a mai fi necesară îndeplinirea vreunei formalități sau proceduri de licitație și se va efectua în baza unei modificări în formă scrisă adusă contractului de concesiune, care va fi efectuată nu mai târziu de 6 luni înainte de expirarea termenului inițial.

ART. 4 - Drepturile concesionarului

4.1. Concesionarului i-a fost atribuită exploatarea obiectului concesiunii.

4.2. Prin prezentul contract de concesiune concesionarul este autorizat să implementeze acele practici și decizii de management, precum și să se angajeze în și să îndeplinească acele activități și operațiuni considerate necesare în vederea realizării obiectului concesiunii, incluzând, fără a se limita la, următoarele domenii:

(i) planificarea și derularea activităților de întreținere, construcție, reparație, rețehnologizare, revizie, modernizare și dezvoltare a rețelilor de distribuție;

(ii) planificarea, estimarea și programarea dispecerizării de energie electrică;

4.3. Concesionarul este autorizat prin prezentul contract de concesiune să încheie contracte cu terțe părți în scopul și în legătură cu realizarea obiectului concesiunii, cu excepția cazului în care obiectul sau efectul unor asemenea contracte ar fi cesiunea, integrală sau parțială, a obiectului concesiunii sau a oricăror alte drepturi prevăzute în prezentul contract de concesiune.

ART. 5 - Obligațiile concesionarului

5.1. Concesionarul va asigura îndeplinirea eficientă, în regim de continuitate și de permanență a obiectului concesiunii.

5.2. Concesionarul nu va transfera sau cesiona, integral ori parțial, obiectul concesiunii sau orice alte drepturi ce decurg din prezentul contract de concesiune.

Im. subscris
ed

5.3. Concesionarul va plăti redevența în sumă și în conformitate cu condițiile de plată prevăzute la art. 8., urmand sa transmita concedentului dovada efectuării plății în termen de cinci zile lucratoare de la data efectuării acesteia.

5.4. În termen de 90 de zile de la data semnării prezentului contract de concesiune, Concesionarul va depune, cu titlu de garanție de plată a redevenței, o scrisoare de garanție bancară reprezentând 5 % din redevența datorată pentru perioada cuprinsă între data semnării contractului de concesiune și 31.12.2005.

5.5. Concesionarul va transfera, sub condiția constituirii unei garanții adecvate în favoarea concesiionarului pentru plata prețului potrivit pct. 13.5, concedentului sau unei terțe părți desemnate de concedent în conformitate cu pct. 13.1 dreptul de proprietate asupra bunurilor relevante, precum și orice alte drepturi asociate utilizării acestora, după caz, deținute de concesionar, la încetarea prezentului contract de concesiune, în termen de 30 de zile de la primirea notificării optiunii de exercitare a vânzării-cumpărării transmise de concedent conform pct. 13.3. În orice contracte sau înțelegeri încheiate cu terțe părți în baza cărora achiziționează sau obține orice drepturi asociate utilizării bunurilor relevante, concesionarul va include clauze ce permit și facilitează transferul unor astfel de drepturi în cazul exercitării vânzării-cumpărării de către concedent.

5.6. La încetarea contractului de concesiune, cu excepția încetării acestuia prin ajungerea la termen sau ca urmare a apariției unui caz de forță majoră, concesionarul va continua să îndeplinească obiectul concesiunii în termenii și condițiile prevăzute în acesta până la preluarea obiectului concesiunii de către concedent sau de către o altă entitate căreia concedentul i-a atribuit îndeplinirea obiectului concesiunii.

5.7. Concesionarul va transmite concedentului situațiile financiare anuale în termen de 30 de zile de la depunerea acestora la autoritățile fiscale competente. Concesionarul va păstra la dispoziția concedentului o copie a Inventarului bunurilor utilizate pentru îndeplinirea obiectului concesiunii, precum și o copie a conturilor sale.

5.8. Concesionarul este obligat să informeze fără întârziere concedentul în legătură cu apariția sau iminența unor situații de natură să facă imposibilă ori impracticabilă, parțial sau în totalitate, realizarea obiectului concesiunii sau a oricăror alte obligații ce decurg din prezentul contract de concesiune, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru asigurarea desfășurării activității și serviciului de distribuție.

5.9. În exercitarea drepturilor ce îi revin și în îndeplinirea obligațiilor ce îi incumbă în baza prezentului contract de concesiune, concesionarul se va conforma legilor, reglementărilor emise de autoritatea de reglementare sau de altă autoritate relevantă, aplicabile realizării activităților și prestării serviciului de distribuție, precum și termenilor și condițiilor prevăzute în licența de distribuție.

5.10. Concesionarul va încasa, în baza contractelor de furnizare încheiate cu consumatorii captivi și cu acei consumatori eligibili care aleg să nu își exercite acest drept, tarifele reglementate, respectiv va încasa, în baza contractelor de distribuție, tarifele și prețurile stabilite de autoritatea de reglementare în conformitate cu cadrul legal aplicabil. Aceste tarife și prețuri vor fi modificate pe durata prezentului contract de concesiune, potrivit cadrului legal în vigoare.

5.11. Concesionarul va monitoriza indicatorii de siguranță și performanță în activitatea de operare a rețelelor de distribuție a energiei electrice.

ART. 6 - Drepturile concedentului

6.1. Pe durata prezentului contract de concesiune, concedentul are dreptul de a verifica îndeplinirea de către concesionar a obligațiilor ce decurg din prezentul contract. În mod și la data stabilite în mod rezonabil, în baza unei notificări prealabile scrise, concedentul are dreptul de a inspecta obiectivul prin care se desfășoară activitatea de distribuție, în timpul programului de lucru al concesionarului, acesta din urmă având obligația de a colabora pe deplin în orice astfel de inspecție.

6.2. Concedentul are dreptul de a modifica în mod unilateral partea reglementară a prezentului contract de concesiune, în baza unei notificări scrise prealabile trimise concesionarului, cu respectarea termenilor și condițiilor prevăzute de Legea nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor, cu modificările și completările ulterioare. Concesionarul va exploata în continuare activitatea de distribuție și serviciile aferente, în conformitate cu termenii și condițiile care au fost modificate de concedent, fără a avea dreptul de a cere rezilierea prezentului contract de concesiune. În situația în care orice astfel de modificări vor avea loc, concedentul va plăti o despăgubire adecvată și efectivă concesionarului, egală cu prejudiciul suferit de concesionar din cauza modificării prezentului contract de concesiune. Orice dispută care ar putea apărea între părți cu privire la cuantumul despăgubirii nu va îndreptăți concesionarul să suspende sau să se abțină de la executarea obligațiilor sale ce izvorăsc din prezentul contract de concesiune.

Dr. Willem van der ...
[Signature]

ART. 7- Obligațiile concedentului

7.1. Concedentul are obligația de a nu-i tulbura pe concesionar în exercițiul drepturilor ce decurg din prezentul contract de concesiune.

7.2. În limitele permise de capacitatea sa legală, concedentul va oferi asistență concesionarului în exercitarea în mod legal, fără discriminare și cu bună-credință a drepturilor sale ce decurg din prezentul contract de concesiune. În vederea înlăturării oricăror neclarități, obligația de a oferi asistență nu va fi interpretată ca fiind o obligație de compensare ori de acumare a suportării unor costuri sau de prestare a unor servicii ori de inițiere a unor pretenții, proceduri sau apărări în favoarea concesionarului.

7.3. Concedentul nu va modifica unilateral prezentul contract de concesiune, cu excepția cazului expres prevăzut la pct. 6.2.

ART. 8 - Redevența

8.1. Ca preț pentru concesiune, concesionarul va plăti o redevență anuală, recunoscută în tariful de distribuție, stabilită pe baza următoarei formule:

1 % din tariful de distribuție a energiei electrice aplicat la totala cantității de energie electrică distribuită pe an. Plata redevenței va fi datorată și efectuată anual, nu mai târziu de data de 31 a lunii ianuarie din anul următor anului în care este datorată, cu posibilitatea regularizării până la finele lunii februarie a aceluiași an, în contul Trezoreriei Municipiului CRAIOVA, ca venit la bugetul de stat.

8.2. În cazul încetării prezentului contract de concesiune înainte de termen, redevența va fi calculată corespunzător pentru cantitatea de energie electrică distribuită până la data încetării, iar plata redevenței va fi datorată și efectuată nu mai târziu de 30 de zile de la data încetării.

8.3. Toate costurile, cheltuielile și comisioanele în legătură cu plata redevenței vor fi suportate de concesionar.

8.4. În cazul întârzierii plății redevenței, concesionarul va plăti concedentului penalități egale cu valoarea dobânzii și a penalităților datorate pentru neplata obligațiilor bugetare.

ART. 9 - Separarea conturilor

Concesionarul va avea obligația de a păstra conturi separate în ceea ce privește: (i) realizarea obiectului concesiunii; și (ii) toate celelalte activități sau operațiuni comerciale pe care le desfășoară concesionarul.

ART. 10 - Modificarea contractului de concesiune

10.1. Orice modificare adusă prezentului contract de concesiune va fi efectuată în baza acordului scris prealabil al părților, sub rezerva dreptului concedentului de a modifica în mod unilateral prezentul contract de concesiune în situațiile prevăzute în mod expres de Legea nr. 219/1998 privind regimul concesiunilor, cu modificările și completările ulterioare.

10.2. În cazul în care concesionarul este prejudiciat prin modificarea unilaterală adusă prezentului contract de concesiune, acesta are dreptul să primească despăgubiri adecvate și efective, în conformitate cu pct. 6.2.

ART. 11 - Încetarea contractului de concesiune

11.1. Prezentul contract de concesiune va înceta de drept (i) la expirarea termenului inițial, dacă părțile nu convin asupra prelungirii acestuia printr-un act adițional la prezentul contract de concesiune, sau la expirarea perioadei prelungite, după caz; sau (ii) în baza pct. 14.4.

11.2. Cu excepția cazului în care în prezentul contract de concesiune se prevede altfel, dacă una dintre părți (denumită în cele ce urmează partea în culpă) nu își îndeplinește obligațiile ce decurg din prezentul contract, în așa fel încât afectează în mod semnificativ încrederea și siguranța cu privire la obiectul concesiunii (atunci când partea în culpă este concesionarul) sau, respectiv, posibilitatea concesionarului de a planifica și de a executa obiectul concesiunii (atunci când partea în culpă este concedentul), cealaltă parte (denumită în cele ce urmează partea care și-a respectat obligațiile) are dreptul să trimită părții în culpă o notificare de încălcare a obligațiilor, precizând termenul acordat pentru remedierea acestor situații de încălcare a obligațiilor, termen care, în orice caz, nu va fi mai scurt de 30 de zile. În cazul în care partea în culpă nu remediază în mod satisfăcător situația de încălcare a obligațiilor în termenul acordat în acest scop și precizat în notificarea de încălcare, partea care și-a respectat obligațiile are dreptul de a rezilia în orice moment prezentul contract de concesiune prin simpla notificare în formă scrisă, în care face cunoscută rezilierea imediată a

Handwritten signature

contractului, fără îndeplinirea altor formalități, acțiuni ori proceduri în fața unei instanțe judecătorești sau arbitrale, prezentul contract de concesiune fiind considerat reziliat la primirea de către partea în culpă a unei asemenea notificări.

11.3. Concedentul va avea dreptul să rezilieze în mod unilateral prezentul contract de concesiune (și, prin urmare, să revoce drepturile concesionarului în legătură cu realizarea obiectului concesiunii), transmitând concesionarului o notificare scrisă cu 60 de zile în avans, fără a fi necesară nici o altă formalitate, acțiune sau procedură în fața unei instanțe de judecată sau arbitrale, în următoarele situații:

(i) în cazul în care concesionarul este supus unei proceduri de declarare a stării sale de insolvență sau incapacitate de plată, de reorganizare judiciară ori de faliment, dizolvare, lichidare, voluntară sau independentă de voința concesionarului;

(ii) în cazul retragerii sau expirării licenței de distribuție, fără a i se elibera concesionarului o nouă licență;

(iii) în cazul în care încetarea contractului este determinată de interesul național sau local.

11.4. Concesionarul nu va avea dreptul să primească nici o despăgubire, iar concedentul nu va avea obligația de a plăti nici o astfel de despăgubire concesionarului în cazul încetării prezentului contract de concesiune, cu excepția următoarelor situații:

(i) în cazul încetării prezentului contract de concesiune în baza pct. 11.3 (iii), concesionarul are dreptul să primească despăgubire justă și prealabilă din partea concedentului, egală cu prejudiciul suferit de concesionar din cauza încetării prezentului contract de concesiune;

(ii) în cazul încetării prezentului contract de concesiune în baza pct. 11.2 ca urmare a nerespectării de către concedent a obligațiilor care îi incumbă în baza prezentului contract de concesiune, concesionarul are dreptul de a primi despăgubiri egale cu prejudiciul suferit de concesionar din cauza încetării contractului de concesiune.

11.6. În cazul încetării prezentului contract de concesiune potrivit pct. 11.2 din cauza neîndeplinirii de către concesionar a obligațiilor sale ce izvorăsc din prezentul contract de concesiune, concedentul are dreptul să primească despăgubiri egale cu prejudiciul suferit de concedent din cauza încetării prezentului contract de concesiune.

ART. 12 - Legea aplicabilă și soluționarea litigiilor

12.1. Prezentul contract de concesiune este guvernat de legea română.

Cu excepția prevederilor obligatorii din legea română care impun soluționarea diferendelor ce decurg din prezentul contract de concesiune de către instanțele române competente, orice pretenție sau neînțelegere apărută între părți decurgând din sau în legătură cu prezentul contract de concesiune și care nu poate fi soluționată pe cale amiabilă va fi soluționată pe cale arbitrală ce va avea loc la Paris. Procedurile de arbitraj se vor desfășura în conformitate cu procedurile prevăzute de regulile de arbitraj ale Camerei Internaționale de Comerț în vigoare la acel moment. Procedurile se vor desfășura în limba engleză. Concedentul și concesionarul vor desemna fiecare câte un arbitru și vor numi împreună un al treilea arbitru care va fi președintele tribunalului arbitral. Președintele Curții de Arbitraj va acționa ca autoritate desemnată în conformitate cu regulile de arbitraj menționate mai sus dacă, fie concedentul, fie concesionarul nu numește un arbitru sau în situația în care concedentul și concesionarul nu numesc împreună cel de-al treilea arbitru, în limitele specificate în regulile de arbitraj. Decizia și hotărârea arbitrilor va fi finală, obligatorie și executorie.

12.2. Legalitatea, valabilitatea sau posibilitatea de a pune în executare această clauză și prevederile conținute în aceasta nu vor fi afectate de lipsa legalității, a valabilității sau a posibilității de a pune în executare contractul de concesiune sau orice clauză cuprinsă în acesta.

ART. 13 - Vânzarea-cumpărarea bunurilor

13.1. Concedentul va cumpăra de la concesionar dreptul de proprietate asupra bunurilor relevante, precum și orice alte drepturi în legătură cu folosirea acestora, după caz, al cărui titular este concesionarul, la momentul încetării prezentului contract de concesiune (vânzarea-cumpărarea). La încetarea concesiunii, concesionarul este obligat să restituie bunurile terților, precum și terenurile proprietate publică a statului pe care sunt situate rețelele electrice de distribuție, în mod gratuit și liber de orice sarcini. Părțile sunt de acord cu dreptul concedentului de a desemna un terț ca beneficiar al vânzării-cumpărării și concesionar al bunurilor relevante, iar o asemenea desemnare va fi obligatorie pentru concesionar și va fi considerată drept o exercitare legitimă și cu bună-credință a vânzării-cumpărării de către concedent. Ca un caz particular al situației în care concedentul va alege să desemneze un terț drept beneficiar al vânzării-cumpărării, concedentul are dreptul de a organiza licitația pentru adjudecarea obiectului concesiunii și de a include expres în documentația de licitație și în contractul de concesiune ce va fi încheiat cu concesionarul subsecvent obligația acestuia din urmă de a achiziționa bunurile relevante de la

Lu. Costache
de

concesionar, în aceiași termeni și condiții cu cele prevăzute la pct. 13.4 și 13.5. Concedentul va răspunde solidar cu terțul desemnat ca beneficiar al vânzării-cumpărării pentru toate obligațiile ce izvorăsc din exercitarea vânzării-cumpărării.

13.2. Imediat după ce primește cererea din partea concedentului, pentru a da posibilitatea concedentului de a exercita vânzarea-cumpărarea, concesionarul are obligația de a furniza concedentului inventarul tuturor bunurilor aferente executării obiectului concesiunii, folosite de către concesionar, și dovezi cu privire la drepturile asupra acestor bunuri, în așa fel încât concedentul să poată identifica bunurile relevante.

13.3. Concedentul va trimite o cerere scrisă concesionarului, însoțită de lista bunurilor relevante:

(i) cu 60 de zile înainte de data expirării, în cazul încetării prezentului contract de concesiune prin expirarea termenului potrivit pct. 11.1(i);

(ii) în termen de 30 de zile de la încetarea prezentului contract de concesiune din cauze de forță majoră potrivit pct. 11.1(ii);

(iii) în același timp cu notificarea de încetare, în cazul încetării prezentului contract de concesiune potrivit pct. 11.2 din cauza neîndeplinirii de către concesionar a obligațiilor sale izvorând din prezentul contract de concesiune sau potrivit pct. 11.3;

(iv) în termen de 30 de zile de la primirea notificării de încetare în cazul încetării prezentului contract de concesiune potrivit pct. 11.2 din cauza neîndeplinirii de către concedent a obligațiilor sale izvorând din prezentul contract de concesiune.

13.4. Vânzarea-cumpărarea va fi exercitată la un preț egal cu:

(i) baza de active reglementată (valoarea bunurilor, așa cum este luată în considerare de autoritatea de reglementare în scopul stabilirii tarifului de distribuție în anul când vânzarea-cumpărarea este exercitată) redusă cu 10%, în cazul încetării potrivit pct. 11.2 din cauza neîndeplinirii de către concesionar a obligațiilor sale izvorând din prezentul contract de concesiune sau potrivit pct. 11.3(i); și

(ii) baza de active reglementată (valoarea bunurilor, așa cum este luată în considerare de autoritatea de reglementare în scopul stabilirii tarifului de distribuție în anul când vânzarea-cumpărarea este exercitată) în situația tuturor celorlalte cazuri de încetare.

13.5. Plata prețului va fi efectuată într-un termen care nu va depăși 2 ani și jumătate. Pentru intervalul de timp scurs între transferul bunurilor relevante și data plății prețului, concesionarul va avea dreptul la o dobândă egală cu dobânda bancară a pieței. Plata dobânzii va fi efectuată trimestrial. Plătitorul care este concedentul și/sau terța parte desemnată, dacă este cazul, va constitui o garanție bancară în valoare egală cu suma datorată ca preț emisă de o bancă și într-o formă acceptabilă pentru fiecare parte.

ART. 14 - Forța majoră

14.1. Orice eveniment imprevizibil, invincibil și independent de voința părților, care apare după momentul semnării prezentului contract de concesiune și care determină, parțial sau total, imposibilitatea ori impracticabilitatea îndeplinirii obligațiilor ce revin părții afectate potrivit prezentului contract de concesiune, va fi considerat forță majoră. În sensul prezentului articol, forța majoră va include, fără a se limita la, război, revoluție, cutremur, inundație, precum și orice alte evenimente pe care Camera de Comerț și Industrie a României și a Municipiului București sau orice altă autoritate relevantă le certifică drept evenimente de forță majoră.

14.2. Nici una dintre părți nu va răspunde pentru neîndeplinirea obligațiilor stabilite prin prezentul contract de concesiune dacă neîndeplinirea este cauzată de un eveniment de forță majoră, dacă partea afectată de evenimentul de forță majoră și-a respectat obligațiile prevăzute de prezentul contract de concesiune pentru situația producerii unui asemenea eveniment.

14.3. Partea afectată de evenimentul de forță majoră trebuie să ia toate măsurile rezonabile pentru a înlătura imposibilitatea de îndeplinire a obligațiilor sale conform prezentului contract de concesiune cât mai curând posibil, să limiteze consecințele forței majore și să notifice celeilalte părți cu privire la producerea evenimentului cât mai curând posibil, dar, în orice caz, nu mai târziu de 15 zile de la producerea respectivului eveniment, și să furnizeze celeilalte părți certificatul ce atestă evenimentul de forță majoră în termen de 30 de zile de la această dată. Partea în cauză este, de asemenea, obligată să notifice celeilalte părți încetarea evenimentului de forță majoră în termen de 15 zile de la o asemenea încetare.

14.4. În cazul în care forța majoră și/sau efectele acesteia necesită suspendarea executării prezentului contract de concesiune pentru o perioadă ce depășește 6 luni, părțile se vor întâlni în termen de cel mult 30 de zile de la data încheierii perioadei respective pentru a conveni fie asupra modului de executare în continuare a obligațiilor afectate din prezentul contract de concesiune, fie asupra încetării acestuia.

Ms. Anand
[Signature]

ART. 15 – Notificări

15.1. Toate notificările și comunicările adresate oricărei părți vor fi făcute în scris în limba română și vor fi transmise: (i) personal, (ii) prin fax, (iii) prin scrisoare recomandată sau (iv) prin curier, la adresele prevăzute în prezentul contract de concesiune în partea introductivă, sau la o altă adresă notificată în prealabil.

15.2. Notificările vor fi considerate primite de către partea căreia îi sunt adresate: (i) în ziua livrării (prin înregistrarea în Registrul de corespondență aflat la Registratura generală, în cazul concedentului, și prin semnarea de primire, în cazul concesionarului), dacă au fost livrate personal ori prin curier; sau (ii) la data transmiterii prin fax, cu condiția ca raportul de transmitere prin fax să fie păstrat de către cel care transmite notificarea și să fie transmis destinatarului la cerere, în cazul transmiterii prin fax; sau (iii) la data semnării de primire, în cazul transmiterii prin scrisoare recomandată cu confirmare de primire.

ART. 16 – Diverse

16.1. Rămânerea în vigoare

În cazul în care oricare dintre prevederile prezentului contract de concesiune este sau devine ilegală, nevalabilă sau nu poate fi pusă în executare în baza legii aplicabile, legalitatea, valabilitatea și posibilitatea de executare a celorlalte prevederi din prezentul contract de concesiune vor rămâne neafectate, iar părțile vor înlocui prevederea respectivă cu o altă prevedere permisă de lege și care îndeplinește, pe cât este posibil, scopul comercial al prevederii lipsite de valabilitate.

16.2. Cesiunea

Prezentul contract de concesiune constituie o obligație valabilă a concesionarului și va produce efecte în beneficiul concedentului și al succesorilor, desemnaților și cesionarilor acestuia. Concesionarul nu va putea să cesioneze drepturile sau obligațiile sale ce decurg din prezentul contract de concesiune. Concedentul va putea cesiona, nova sau transfera drepturile ori obligațiile sale ce decurg din prezentul contract de concesiune, în totalitate sau doar parțial, în conformitate cu prevederile legii române.

16.3. Modificări legislative

În cazul în care, după semnarea prezentului contract de concesiune, prevederile legii române privitoare la aspectele ce fac obiectul prezentului contract de concesiune vor fi modificate astfel încât vor fi mai favorabile concesionarului, părțile vor discuta amendarea prezentului contract de concesiune pentru a reflecta acolo prevederi legale mai favorabile.

16.4. Confidențialitate

Părțile convin ca termenii și condițiile prezentului contract de concesiune sunt confidențiali și fiecare parte nu va dezvălui nici o informație în legătură cu asemenea termeni și condiții sau cu executarea prezentului contract de concesiune, fără acordul prealabil scris al celeilalte părți, cu excepția cazurilor în care: (i) respectivile informații sunt publice la momentul dezvăluirii; sau (ii) sunt solicitate de către o autoritate sau agenție guvernamentală potrivit legii ori potrivit hotărârii unui organ de jurisdicție competent.

Închiat la data de 20.11.2005, la București, în 3 exemplare originale.

CONCEDENT
MINISTERUL ECONOMIEI ȘI COMERȚULUI

CONCESIONAR

SC DFEE „ELEC

DIRECTOR C

IOA

IONEL P

DIRECTOR

VASILE K

DIRECTOR

EUGEN B

S

Serviciu
LAURENTI

Con

ACT ADIȚIONAL Nr. 2

la Contractul de concesiune nr. 6/20.06.2005 a serviciului de distribuție a energiei electrice în zona IV – care cuprinde județele Dolj, Mehedinți, Gorj, Vâlcea, Argeș, Olt și Teleorman

Având în vedere:

1. Hotărârea Adunării Generale Extraordinare a Acționarilor CEZ Distribuție SA din 24.11.2016 și rezoluția nr. 22729/30.12.2016 emisă de Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj prin care CEZ Distribuție SA și-a schimbat denumirea în Distribuție Energie Oltenia SA;
2. Distribuție Energie Oltenia SA este deținătoarea Licenței pentru distribuția energiei electrice nr. 457 acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 317/29.04.2002, cu modificările ulterioare;
3. În temeiul art. 10 din contractul de concesiune nr. 6/20.06.2005, a serviciului de distribuție a energiei electrice în zona IV - care cuprinde județele Dolj, Mehedinți, Gorj, Vâlcea, Argeș, Olt și Teleorman (denumit în continuare "Contractul"),

Părțile au convenit încheierea prezentului act adițional după cum urmează:

Art. 1 Părțile Contractului se modifică după cum urmează:

Ministerul Energiei cu sediul în Splaiul Independenței, nr. 202E, sector 6, București, tel. 021/407.99.11, fax: 021/316.68.03, CUI 33933936, reprezentat legal de domnul **Toma – Florin Petcu** având funcția de Ministru, în calitate de **Concedent** și

Distribuție Energie Oltenia SA, societate administrată în sistem dualist, cu sediul în Calea Severinului, nr. 97, parter, etajele 2,3,4, Craiova, Jud. Dolj, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj sub nr. J/16/148/05.03.2002, CUI 14491102, reprezentată legal prin domnul **Eugen Butoarcă** – Membru Directorat, domnul **Ion Dobrescu** Președinte al Directoratului și domnul **Cristinel Zorel Tita** – Membru Directorat, în calitate de **Concesionar**

Art. 2 Literalele c) și e) ale art. 1 se modifică și vor avea următorul cuprins:

c) concesionar: **Distribuție Energie Oltenia SA** persoană juridică română cu sediul în Calea Severinului, nr. 97, parter, etajele 2,3,4, Craiova, Jud. Dolj, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul Dolj sub nr. J/16/148/05.03.2002, CUI 14491102;

e) licența de distribuție – licența actuală pentru activitatea de distribuție a energiei electrice, nr. 457, acordată concesionarului prin Decizia președintelui ANRE nr. 317 din data de 29.04.2002, modificată prin Decizia ANRE nr. 360 din data de 15.03.2007, Decizia președintelui ANRE

2771/17.12.2014 și Decizia președintelui ANRE nr. 139/08.02.2017, , precum și orice alt document ulterior prin care se reînnoiește, se modifică sau se înlocuiește licența actuală pentru distribuția energiei electrice.

Art. 3 Prezentul act adițional intră în vigoare la data semnării lui de către Părți.

Art. 4 Toate celelalte prevederi ale Contractului de concesiune nr.6/20 iunie 2005 rămân nemodificate.

Art. 5 Prezentul act adițional face parte integrantă din Contractul de concesiune nr. 6/20 iunie 2005.

Prezentul act adițional s-a încheiat astăzi, într-un număr de 3 (trei) exemplare originale, câte un exemplar pentru fiecare parte și un exemplar pentru ANRE.

Concedent

Ministerul Energiei

Ioana – Florin Petcu

Secretar de Stat

Andrei – Petrișor Maioreanu

Direcția Generală I

Director Gen

Elena Popescu

Șef Serviciu

Anca Ioana Do

Direcția Generală Ju
Instituționale și Cooper

Director Ge

Vasile Aure

Direcția Generală
Director Gen

Daniel Haralam

Concesionar

Distribuție Energie Oltenia SA

Eugen Butoa

Președinte al Direc

Ion Dobrescu

Membru Directorat

Cristinel Zorel Tita

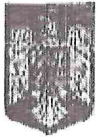
2010-29021/24.05.2019

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

Direcția generală reglementări tehnice, licențe, autorizații



romania2019.eu



46586/24.05.2019

Domnul Eugen Butoarcă
Director executiv
DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A.

Fax: 0251 215004

Referitor: Cererea înregistrată la ANRE cu nr. 30215/03.04.2019 privind modificarea Licenței nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice

Vă transmitem anexat documentele aprobate prin Decizia președintelui ANRE nr. 891 din 23.05.2019 privind modificarea Licenței nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice. Ridicarea documentelor în original de la sediul ANRE se face conform prevederilor art. 48 alin. (2) din *Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice* aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare, prin:

- reprezentantul legal al titularului licenței;
- o persoană angajată la titularul licenței, care prezintă o împuternicire în acest sens, semnată de reprezentantul legal al titularului licenței; în cadrul acestei împuterniciri se va menționa că persoana împuternicită are calitatea de angajat al societății care este titular al licenței;
- orice altă persoană care prezintă o împuternicire notarială sau avocațială întocmită în condițiile legii.

Cu stimă,

Otilia Rodion

Director General

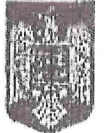


Str. Constantin Neagu, nr. 3, Sector 2, București, Cod poștal: 020995

Tel: (021) 327 8100. Fax: (021) 312 4385. E-mail: anre@anre.ro. Web: www.anre.ro

ANRE, în calitate de operator de date cu caracter personal, respecta prevederile Regulamentului UE nr.679/2016 și reglementările interne în vigoare în materie protecției datelor cu caracter personal





Decizia nr. 891 din 23.05.2019

privind modificarea Licenței nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordată societății DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. prin Decizia nr. 317/29.04.2002

Având în vedere:

Prevederile art. 10 alin. (8) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, ale *Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice*, aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 12/2015, cu modificările și completările ulterioare, (denumit, în continuare, *Regulament*),

în considerarea cererii societății DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A., înregistrate la ANRE cu nr. 30215 din 03.04.2019 privind actualizarea Condițiilor specifice asociate Licenței nr. 457, precum și a faptului că documentația este completă conform prevederilor *Regulamentului*,

În temeiul

Dispozițiilor art. 5 alin. (1) lit. a) și art. 9 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite următoarea

DECIZIE

Art. I. Licența nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordată prin Decizia președintelui ANRE nr. 317/29.04.2002, cu modificările ulterioare, societății DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A., având sediul social în Municipiul Craiova, Calea SEVERINULUI, Nr. 97, parter, etajele 2,3 și 4, Județ Dolj, înregistrată în Registrul Comerțului cu nr. J16/148/2002, se modifică în sensul înlocuirii Condițiilor specifice asociate licenței cu Condițiile specifice asociate licenței, prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta decizie.

Art. II. Societatea DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. va respecta prezenta decizie, Condițiile generale asociate licenței pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către operatorii economici concesionari ai serviciului de distribuție a energiei electrice, prevăzute în Anexa nr. 1 la Ordinul președintelui ANRE nr. 73/2014, cu modificările și completările ulterioare și Condițiile specifice asociate licenței nr. 457 prevăzute în anexa la prezenta decizie.

Art. III. Prezenta decizie se comunică societății DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A. și se publică pe pagina de internet a Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

PREȘEDINTE

DUMITRU CHIRIȚĂ

ANEXĂ LA LICENȚA NR. 457

**CONDIȚIILE SPECIFICE ASOCIATE LICENȚEI PENTRU
PRESTAREA SERVICIULUI DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI ELECTRICE**

Art. 1. – Prezentul document stabilește condițiile specifice în care este valabilă Licența nr. 457 pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, denumită în continuare licența.

Art. 2. – Licența este valabilă până la data de 29.04.2027.

Art. 3. – (1) Licența permite prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice de către societatea **DISTRIBUȚIE ENERGIE OLTENIA S.A.**, denumită titularul licenței, prin exploatarea comercială a rețelelor electrice de distribuție pe care aceasta le deține pe teritoriul județelor Argeș, Dolj, Gorj, Mehedinți, Olt, Teleorman și Vâlcea, care formează zona de activitate în care este valabilă licența.

(2) Rețelele electrice de distribuție care aparțin titularului licenței sunt interconectate cu rețelele electrice de distribuție pe care le dețin alți titulari de licențe, punctele de delimitare a rețelelor care se află în gestiune la operatori de distribuție diferiți fiind situate:

a) în zona de activitate definită la alin. (1), unde există și instalații electrice de distribuție de 110 kV și de medie tensiune, care aparțin altor titulari de licență pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice,

b) în zonele de activitate definite în licențele pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, acordate altor operatori de distribuție, unde există și instalații electrice de distribuție de 110 kV și de medie tensiune, care aparțin titularului licenței.

(3) În Tabelul 1 sunt precizate punctele de delimitare ale instalațiilor electrice aflate în gestiunea titularului licenței, față de instalațiile electrice aflate în gestiunea altor titulari de licențe pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice, cu care sunt conectate, potrivit situațiilor specificate la alin. (2) lit. a) sau b).

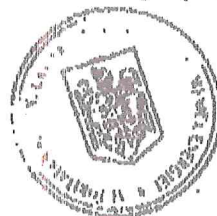
(4) În desființarea activităților permise de licență, titularul licenței utilizează rețelele electrice de distribuție având în componență volumul de instalațiile electrice prevăzut în Tabelul 2.

Art. 4. – Sediile în care funcționează Centre de relații cu clienții, prin care titularul licenței realizează comunicarea cu utilizatorii rețelelor electrice de distribuție clienții săi sunt prezentate în Tabelul 3.

Art. 5. – Anual, până la finele trimestrului I, titularul licenței are obligația de a transmite la Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei tabelele 1, 2 și 3 prevăzute la art. 3 și art. 4, actualizate, însoțite de cererea prin care solicită modificarea licenței.

Art. 6. – (1) Titularul licenței are obligația să verifice, în toate cazurile, dacă operatorul economic de la care a primit solicitarea de punere sub tensiune a instalației de racordare a unei capacități de producere a energiei electrice, având puterea electrică instalată ce depășește 1 MW, deține o autorizație de înființare valabilă pentru realizarea sau retehnologizarea a celei capacități.

(2) Titularul licenței este obligat să sesizeze Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei (ANRE) ori de câte ori are indicii sau a luat cunoștință că se realizează lucrări, fără a se respecta regimul de autorizare aplicabil.



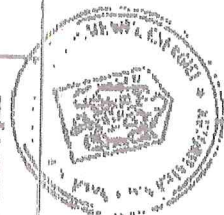
TABELUL 1 - Puncte de delimitare ale rețelelor electrice aflate în gestionarea Tâmbularului Licențiat

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tensiunea liniei	Gestionarul liniei	Coordonatorul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestionării	Obs.
1	LEA 110 KV Mârșea - Bileștii	110 KV	Tâmbularul Licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbularul Licențiat	Clasa înțindere în izolatorul de la rigla stației Mârșea ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
2	LEA 110 KV Ploiești - Cămpulung	110 KV	Tâmbularul Licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbularul Licențiat	Clasa înțindere în izolatorul de la rigla stației Ploiești ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
3	LEA 110 KV Ploiești - Port	110 KV	Tâmbularul Licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbularul Licențiat	Clasa înțindere în izolatorul de la rigla stației Ploiești ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
4	LEA 110 KV Izvoiu - Alexandria	110 KV	Tâmbularul Licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbularul Licențiat	Clasa înțindere în izolatorul de la rigla stației Izvoiu ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
5	LEA 110 KV Ghițăreni - Alexandria	110 KV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbularul Licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbularul Licențiat	Stalp E2 alimentare din Ghițăreni	
6	LEA 110 KV Nicolae Caraculă - Videle	110 KV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbularul Licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbularul Licențiat	Stalp 156 alimentare din Ghițăreni	
7	LEA 110 KV Ghițăreni - Drăgășani	110 KV	Tâmbularul Licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbularul Licențiat	Clasa înțindere în izolatorul de la rigla stației Drăgășani ce aparține de Tâmbularul Licențiat	LEA 110 KV Ghițăreni - Drăgășani aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
8	LEA 110 KV Videle - Căpâlneni	110 KV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbularul Licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Clasa înțindere în izolatorul de la rigla stației Videle ce aparține de Tâmbularul Licențiat	LEA 110 KV Videle - Căpâlneni a fost renumită în LEA 110 KV Videle-Căpâlneni
9	LEA 110 KV Videle - Mârșea	110 KV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbularul Licențiat	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Clasa înțindere în izolatorul de la rigla stației Videle ce aparține de Tâmbularul Licențiat	



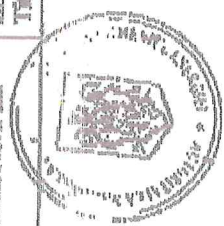
Anexă la Decizia președintelui ANRE nr. 891 din 23.05.2019

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tensiunea liniei	Gestionarul liniei	Conținutul din zona de acoperire a liniei	Utilizatorul liniei	Planul de delimitare din punct de vedere al gestionării	Obs.
10	Stia Piatra - LEA 20 KV Pajura	20 KV	Tribunalul Ilocașei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tribunalul Ilocașei	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Piatra ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
11	Stia Piatra - LEA 20 KV Râncovă	20 KV	Tribunalul Ilocașei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tribunalul Ilocașei	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Piatra ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
12	Stia Piatra - LEA 20 KV Petroșani	20 KV	Tribunalul Ilocașei	Tribunalul Ilocașei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Cablu 20 KV Petroșani din stația electrică de transformare 110/20 KV Piatra ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA. Cablu 20 KV (achiziție papucii de prindere ale cablurilor în stația) aparține Tribunal Ilocașei, Râncovă și PJ începând de la elanșle de legătură ale stațiilor în ex. ale PTB 2041, 2059, sunt în posesia E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
13	Stia Izvoru - LEA 20 KV Topora	20 KV	Tribunalul Ilocașei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tribunalul Ilocașei	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
14	Stia Izvoru - LEA 20 KV Râncovă	20 KV	Tribunalul Ilocașei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tribunalul Ilocașei	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	
15	Stia Izvoru - LEA 20 KV Măzărău	20 KV	Tribunalul Ilocașei	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tribunalul Ilocașei	Papucii cablului 20 KV din cablu 20 KV din stația Izvoru ce aparține E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	



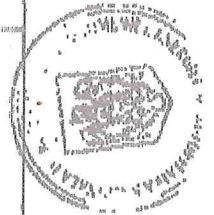
Accesă la Decizia prezidențială ANRE nr. 891 din 23.05.2019

Nr. crt.	Denumirea liniei	Tensiune	Tipul	Cantitatea liniei	Conținutul liniei	Utilizarea liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestionării	Obs.
16.	Stia Mars - LEA 20 kV Ciugerceni	20 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbulac	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbulac	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbulac	SS 360, SS 114	
17	Stia Mars -LEA 20 kV Vidole	20 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbulac	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbulac	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbulac	SS 2, SS 1, SS 351 (sau SS 1421)	
18	Stia Mars -LEA 20 kV Zăvoeni	20 kV	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbulac	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA - Tâmbulac	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbulac	SS 48, SS 23, SS 189, SS 22	
19	Stia Dragonesti - LEA 20 kV Sejani	20 kV	Tâmbulac - E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbulac - E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA	Tâmbulac	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA		-LEA 20 kV Sejani aparține Tâmbulac -Kavoul și PTA LAS Naipru sunt în distribuție E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
20	Stia Vidole-LEA 20 kV Dragonesti	20 kV	Tâmbulac	Tâmbulac	Tâmbulac	E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA		-LEA 20 kV Dragonesti aparține Tâmbulac - începând cu starea de funcționare nr. 41 în anul 2017 - de la sup 30 spre SD 265 deriv. Leza este în gestionarea E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA
21	LEA 110 kV Dragonesti-Patroaia	110 kV	SDEB MUNTENIA NORD	SDEB MUNTENIA NORD	Tâmbulac	SDEB MUNTENIA NORD	Regla stăției 110/20 kV Patroaia (st. Patroaia) se afla pe teritoriul E-DISTRIBUȚIE MUNTENIA NORD aparținând Tâmbulacului (Sejani)	Stia Patroaia și LEA 20 kV aparțin Tâmbulacului



Acord la Decizia prepedimintelui ANRE nr. 891 din 23.05.2019

Nr. crt.	Descrierea liniei	Tens. liniei	Gestionarul liniei	Comenzitorii din zona de alimentare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestionării	Obs.
22	Dezincă 20 kV Sohru din LEA Clavacioc	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Timbarul Ilocașei	Clasate de legătura în axul LEA 20 kV Clavacioc (stalp 112)-stția Presișba	
23	St. Mozaconi -LEA 20 kV Visina	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	Timbarul Ilocașei	SDEE MUNTENIA NORD	Punctul cablat 20 kV între din stație, plecare în LEA (st Mozaconi aparține Timbarului Ilocașei)	
24	LEA 20 kV de legătura între St. Mozaconi - Visina și LEA 20 kV Sofia cel Mare	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Timbarul Ilocașei	Sep. de cuplu 1.5.191 (25-191) între LEA 20 kV Visina și LEA 20 kV Sofia cel Mare (linia de județ); separatorul aparține Timbarului Ilocașei	
25	LEA 20 kV de legătura între LEA 20 kV St. Patroaia - Călugării și LEA 20 kV St. Patroaia - Stratonesti	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	SDEE MUNTENIA NORD	Timbarul Ilocașei	Sep. de buclă SB 1.6.62 (SB 26-62) între LEA 20 kV Stratonesti și LEA 20 kV Călugării 1 (linia de județ)	
26	LEA 20 kV St. Patroaia - Stratonesti deriv. 20 kV în PTA 189 Feteni	20 kV	SDEE MUNTENIA NORD	Timbarul Ilocașei	SDEE MUNTENIA NORD	Clasate de record în axul LEA 20 kV Stratonesti în spt.30	
27	LEA racordată la Stația 110/20 kV Patroaia: - LEA 20 kV Stramba - LEA 20 kV Bogăți - LEA 20 kV Topoloveni - LEA 20 kV Teiu - LEA 20 kV Stratonesti	20 kV	Timbarul Ilocașei	Timbarul Ilocașei	SDEE MUNTENIA NORD	Stația 110/20 kV Patroaia este amplasată în jud. Dâmbovița și aparține Timbarului Ilocașei	Stația Patroaia și LEA 20 kV aparțin Timbarului Ilocașei



Nr. crt.	Denumirea liniei	Tens. liniei	Caracterul liniei	Costul din zona de amplasare a liniei	Utilizatorul liniei	Punct de delimitare din punct de vedere al gestionării	Obs.
28	LEA 20 KV Patroada - Găsești I	20 KV	SDEE MUNTENIA NORD	Tâmbularul Icoanei	SDEE MUNTENIA NORD	Papuci Icoana LES 20KV în celula 20KV Găsești I la stația Patroada	
29	LEA 110 KV Tr. Severin - Toplet CA+2	110 KV	Tâmbularul Icoanei	Tâmbularul Icoanei	E-Distribuție Romat	La clientele de legătură în rîndul stației Icoana Toplet, celelalte I și 2, adică LES	
30	LEA 20 KV Toplet - Orșova	20 KV	Tâmbularul Icoanei	E-Distribuție Romat	Tâmbularul Icoanei	papuci LES ieșiri din celule stația Toplet	
31	LEA 20 KV Toplet - Vărbărova	20 KV	Tâmbularul Icoanei	E-Distribuție Romat	Tâmbularul Icoanei	papuci LES ieșiri din celule stația Toplet	
32	LEA 20 KV Toplet - Compenol	20 KV	Tâmbularul Icoanei	E-Distribuție Romat	Tâmbularul Icoanei	papuci LES ieșiri din celule stația Toplet	
33	LEA 20 KV Toplet - Șanțier Naval	20 KV	Tâmbularul Icoanei	E-Distribuție Romat	Tâmbularul Icoanei	papuci LES ieșiri din celule stația Toplet	
34	LEA 20 KV Toplet - Dulova	20 KV	Tâmbularul Icoanei	E-Distribuție Romat	Tâmbularul Icoanei	papuci LES ieșiri din celule stația Toplet	
35	LEA 20 KV Cozia - Baza Nouă	20 KV	Tâmbularul Icoanei	E-Distribuție Romat	Tâmbularul Icoanei	papuci LES ieșiri din celule stația Cozia	
36	LEA 20 KV Brezoi - Cîmăni	20 KV	Tâmbularul Icoanei	SDEE Transilvania Sud	Tâmbularul Icoanei	STE 76-66 T	



TABELUL 2 - Volumul componentelor din rețelele electrice de distribuție deținute de titularul licenței

Nr. crt.	Componente ale rețelei electrice de distribuție	u.m.	Valori	
1	Linii electrice de înaltă tensiune (110 kV)	km	4.398	
2	Linii electrice de medie tensiune	km	21.545	
3	Linii electrice de joasă tensiune	km	28.224	
4	Bransamente de joasă tensiune	km	31.130	
5	Stații electrice (de conexiune și/sau de transformare) 110 kV	EE./MVA	144	6099
6	Stații electrice de de conexiune și/sau de transformare cu trepte de tensiune mai mici de 110 kV, din care :	EE./MVA	139	352
			57	
			82	
7	Posturi de transformare	EE./MVA	10374	2.923

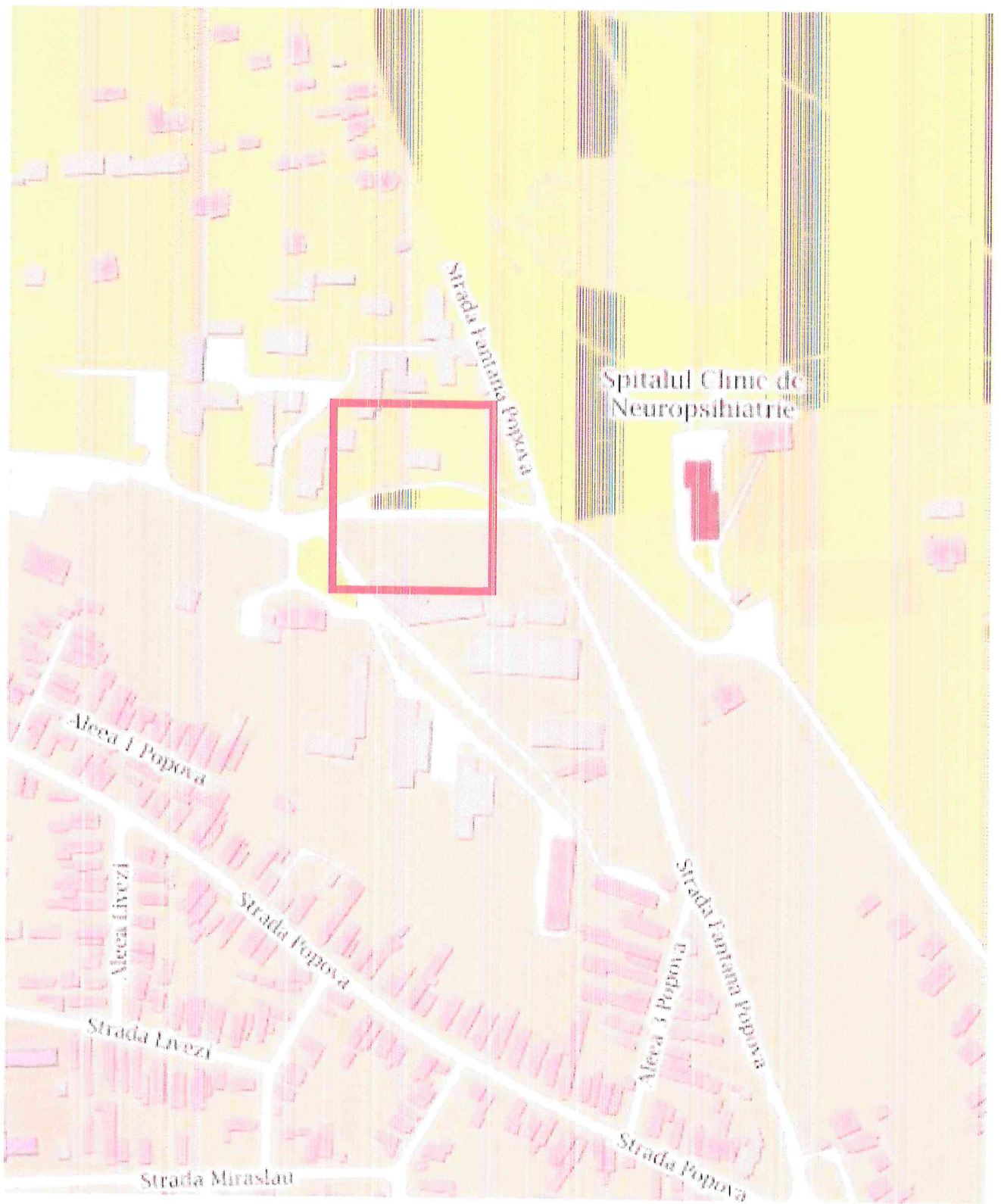


Anexă la Decizia prezidiului ANRE nr. 891 din 23.05.2019

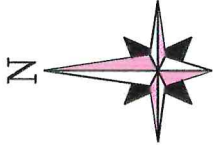
TABELUL 3 - Centre de relații cu clienții, prin care titularul licenței realizează comunicarea cu utilizatorii rețelelor electrice de distribuție

Județul	Denumirea CRC	Adresa
Argeș	Pitești	Pitești, Strada Dârza, Nr. 1A, Parter
	Câmpulung	Câmpulung, Strada Nicolae Iorga, Bl. 3, Sc.A, Ap. 3
	Curtina de Argeș	Strada 1 Decembrie 1918, nr. 2B
Dolj	Craiova	Craiova, Strada Calea Severinului, Nr. 97
	Băilești	Băilești, Strada Victoriei, Nr. 98
	Bechet	Strada Tudor Arghezi, Nr.17
	Filiași	Bd. Racoteanu, Nr. 145, Bl. UMPS, Parter
Gorj	Târgu-Jiu	Târgu-Jiu, Strada G-ral Gh. Magheru, Bl. 6, Parter
Mehedinți	Drobeta Turnu Severin	Drobeta Turnu Severin, B-dul Revoluției 16-22 Decembrie 1989, Nr. 19
	Vânju Mare	Strada Dr. Victor Gomoiu, Nr. 9
	Orșova	Strada Crizantemelor, nr. 2E .
	Băia de Aramă	Strada Tudor Vladimirescu, Nr. 8
Olt	Slatina	Slatina, Strada Primăverii, Nr. 18 B
	Caracal	Caracal, Strada Piața Victoriei, Bl. 1ABC, Parter
	Corabia	Corabia, Strada Bibescu Vodă, Nr. 21
Teleorman	Alexandria	Alexandria, Strada Dunării, Nr. 145
	Roșiori de Vede	Roșiori de Vede, Strada Olmuș, Nr.11
	Vidala	Vidala, Aleea FRE, Nr. 1, Cam P03
Vâlcea	Râmnicu Vâlcea	Râmnicu Vâlcea, Strada Știrbei Vodă, Nr. 7
	Drăgășani	Strada Gherea, Nr. 414, Bl. T3, Sc. E, Parter
	Călimănești	Strada Calea lui Traian, Nr. 670
	Horozu	Strada Tudor Vladimirescu, Nr. 19

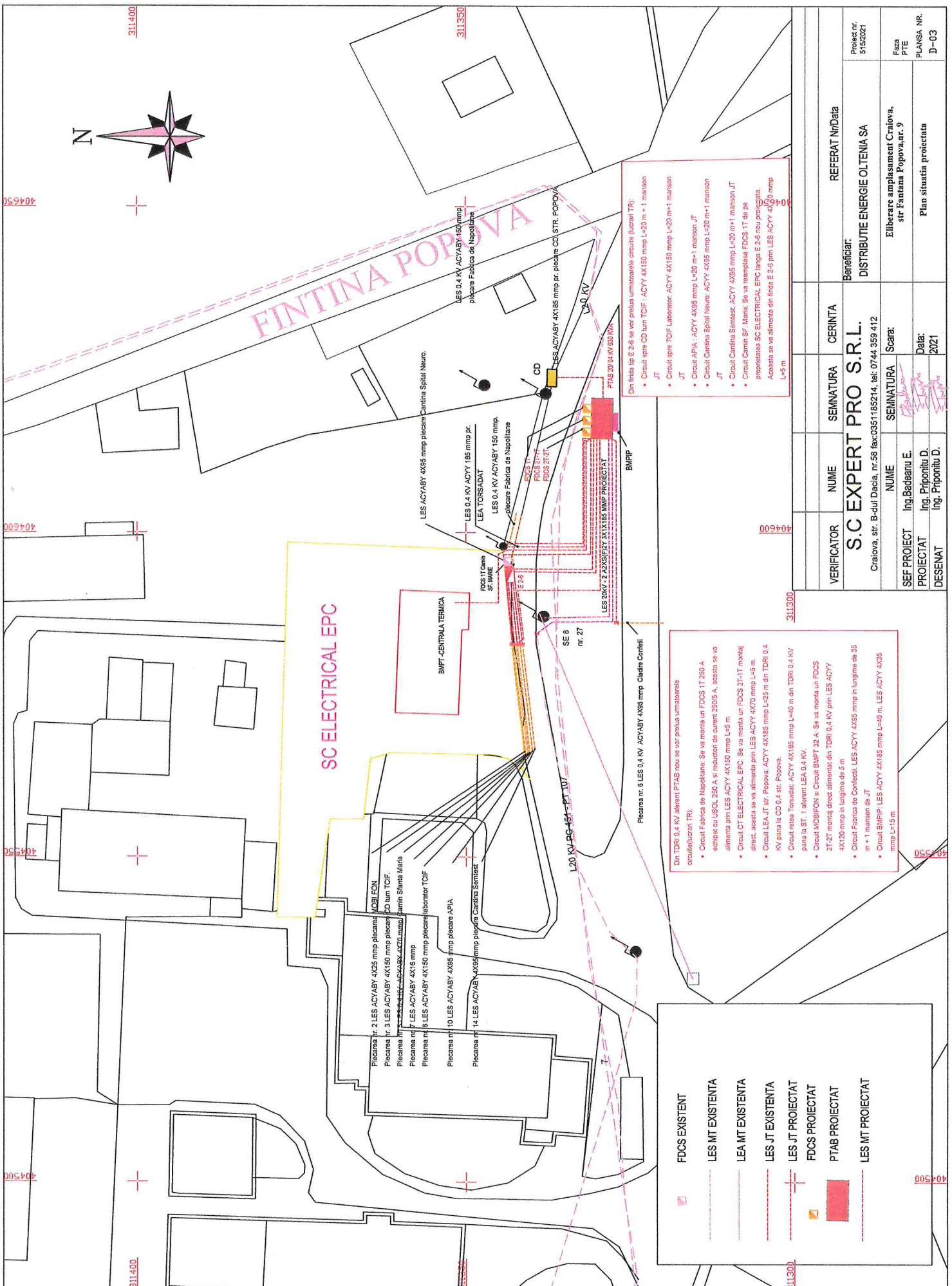




Verificator/expert	Nume	Semnatura	Cerinta	Nr.Referat/Expertiza	Data
SC EXPERT PRO SRL				Beneficiar: DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.	Nr.proiect: 515/2021
				Eliberare amplasament Craiova, str Fantana Popova, nr. 9	Faza: PTE
Proiectat	Ing. Badeanu E.			Plan incadrare in zona	Plansa: D-01 rev 0
Sef proiect	Ing. Priponitu D.		Data: 2021		
Aprobat	Ing. Priponitu D.				



FINTINA POPOVA



FDCS EXISTENT	LES MT EXISTENTA	LEA MT EXISTENTA	LES JT EXISTENTA	LES JT PROIECTAT	FDCS PROIECTAT	PTAB PROIECTAT	LES MT PROIECTAT

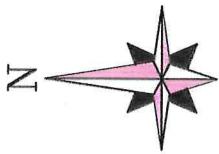
Din TDRI 0,4 KV aferent PTAB nou se vor prelua urmatoarele circuite(lucrul TR):

- Circuit Fabrica de Napolitane: Se va monta un FDCS 1T 250 A echipat cu USOL 250 A, si reductor de curent 250/5 A, acesta sa va alimenta prin LES ACVY 4X150 mmp L=5 m.
- Circuit CT ELECTRICAL EPC: Se va monta un FDCS 2T-1T montaj direct, acesta sa va alimenta prin LES ACVY 4X70 mmp L=5 m.
- Circuit LEA JT str. Popova: ACVY 4X185 mmp L=35 m din TDRI 0,4 KV pana la CD 0,4 str. Popova.
- Circuit retea Torsadat: ACVY 4X185 mmp L=40 m din TDRI 0,4 KV pana la ST. 1 aferent LEA 0,4 KV.
- Circuit MOBIFON si Circuit BIIMP 32 A: Se va monta un FDCS 2T-2T montaj direct alimentat din TDRI 0,4 KV prin LES ACVY 4X120 mmp in lungime de 5 m
- Circuit Fabrica de Confecții: LES ACVY 4X95 mmp in lungime de 35 m + 1 manson de JT
- Circuit BIIMP: LES ACVY 4X185 mmp L=40 m, LES ACVY 4X35 mmp L=15 m

Din fiida tip E 2-8 se vor prelua urmatoarele circuite (lucrul TR):

- Circuit spre CD lum TCF: ACVY 4X150 mmp L=20 m + 1 manson JT
- Circuit spre TDF Laborator: ACVY 4X150 mmp L=20 m+1 manson JT
- Circuit APIA: ACVY 4X95 mmp L=20 m+1 manson JT
- Circuit Cantina Spital Neuro: ACVY 4X95 mmp L=20 m+1 manson JT
- Circuit Cantina Semest: ACVY 4X95 mmp L=20 m+1 manson JT
- Circuit Cantine SF. Maria: Se va reamplasa FDCS 1T de pe proprietatea SC ELECTRICAL EPC inga E 2-8 nou proiectata. Aceasta sa va alimenta din fiida E 2-8 prin LES ACVY 4X95 mmp L=5 m

VERIFICATOR	NUME	SEMNAȚURA	CERINȚA	REFERAT Nr/Data
S.C EXPERT PRO S.R.L. Craiova, str. B-dul Dacla, nr.56 fax:0351185214, tel: 0744 359 412				Beneficiar: DISTRIBUTIE ENERGIE OLTEANIA SA
SEF PROIECT	NUME	SEMNAȚURA	SCARZ	Faza PTE
PROIECTAT	Ing. Badeanu E.			PLANSĂ NR. D-03
DESENAT	Ing. Priponitu D.			Plan situatia proiectata
				Eliberare amplasament Craiova, str Fantana Popova, nr. 9
				Data: 2021



FINTINA POPOVA

SC ELECTRICAL EPC

BMPF-Fca Napolitane
BMPF-Mobilen
FDCS-Cantia S/Maria
BMPF-PL 7
BMPF-CENTRALA TERMICA

Plicatura nr. 1 LES 0,4 KV ACYABY 150 mmp plicare Fabrica de Napolitane
Plicatura nr. 11 LES ACYABY 4X150 mmp plicare CD. STR. POPOVA
Plicatura nr. 13 LES ACYABY 4X95 mmp plicare Cantina Spital Nebo

Plicatura nr. 2 LES ACYABY 4X25 mmp plicare
Plicatura nr. 3 LES ACYABY 4X150 mmp plicare
Plicatura nr. 4 LES ACYABY 4X270 mmp plicare
Plicatura nr. 5 LES ACYABY 4X18 mmp
Plicatura nr. 6 LES ACYABY 4X150 mmp plicare laborator TCIF
Plicatura nr. 7 LES ACYABY 4X270 mmp plicare
Plicatura nr. 8 LES ACYABY 4X150 mmp plicare
Plicatura nr. 9 LES ACYABY 4X270 mmp plicare
Plicatura nr. 10 LES ACYABY 4X35 mmp plicare
Plicatura nr. 12 LES ACYABY 4X35 mmp plicare
Plicatura nr. 14 LES ACYABY 4X35 mmp plicare
Plicatura nr. 15 LES ACYABY 4X150 mmp plicare

COBRI EQN
Dum TCIF
Sfanta Maria
Centrala Termica
APIA
Cantina Sarmest
LEA Torasesti

L20 KV PC 451- PT 107

SE 8
nr. 27

Plicatura nr. 6 LES 0,4 KV ACYABY 4X95 mmp Clatina Contesti

L20 KV PC 451- PT 107

- FDCS EXISTENT
- LES MT EXISTENTA
- LEA MT EXISTENTA
- LES JT EXISTENTA
- BMPF EXISTENT

VERIFICATOR	NUME	SEMNATURA	CERINTA	REFERAT Nr/Data
				Beneficiar: DISTRIBUITE ENERGIE OLTEANIA SA
SEF PROIECT	Ing. Badeanu E.	SEMNATURA	Scara:	Faza PTE
PROIECTAT	Ing. Priponitu D.		Data:	PLANSĂ NR. D-02
DESEMAT	Ing. Priponitu D.			Plan situatia existenta

Proiect nr.
519/2021

S.C EXPERT PRO S.R.L.
Cratova, str. B-dul Dacia, nr.58 fax:0351189214, tel: 0744 359 412

Beneficiar:
DISTRIBUITE ENERGIE OLTEANIA SA

SEMNATURA
Scara:

Data:
2021

Beneficiar:
DISTRIBUITE ENERGIE OLTEANIA SA

Beneficiar:
DISTRIBUITE ENERGIE OLTEANIA SA

Beneficiar:
DISTRIBUITE ENERGIE OLTEANIA SA