



**ROMÂNIA
JUDEȚUL CONSTANȚA
CONSILIUL JUDEȚEAN**

**PROIECT DE HOTĂRÂRE NR. 217/27.09.2021
privind acordarea unui drept de uz și servitute în favoarea E-Distribuție Dobrogea S.A.
asupra unui teren , proprietatea publică a Județului Constanța**

Președintele Consiliului Județean Constanța, Mihai Lupu, în baza prerogativelor stabilite de lege și a inițiativei exprimate în referatul de aprobare nr. 33042/27.09.2021, în calitatea sa de inițiator, având în vedere:

- raportul de specialitate nr. 33043/27.09.2021 al Direcției Generale Tehnice, Urbanism și Amenajarea Teritoriului;
- raportul de specialitate nr. 33046/27.09.2021 al Direcției Generale de Administrație Publică și Juridică;
- adresa E-Distribuție Dobrogea S.A. nr. 216017/17.09.2021, înregistrată la Consiliul Județean Constanța cu nr. 32047/17.09.2021;
- licența nr.461/29.04.2002 acordată de ANRE către SC Enel Distribuție Dobrogea S.A.;
- prevederile art.12 alin.(2)-(4) și ale art. 26 alin. (4) lit. b din Legea nr.123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare;
- prevederile art. 749 , art. 866 și ale art.874 din Legea nr. 287/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- prevederile art. 87 alin.(5), art.173 alin.(4) lit.a), art.297 alin.(1) lit.d) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare;
- prevederile Legii nr.24/2000 privind normele de tehnică legislative pentru elaborarea actelor normative, cu modificările și completările ulterioare - art.16 și art.41 alin.(4);

În temeiul dispozițiilor art.196 alin.(1) din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

PROPUNE:

Art.1 (1) Acordarea unui drept de uz și servitute cu titlu gratuit în favoarea E-Distribuție Dobrogea S.A., asupra terenului în suprafață totală de 9 mp, aparținând domeniului public al județului Constanța, pe toată durata existenței capacității energetice, necesar pentru amplasarea unui punct de conexiune și pentru realizarea serviciului public de distribuție a energiei electrice în locul de consum.

(2) Amplasamentul este identificat în planul de situație -Anexă la prezentul act administrativ.

Art.2 Amplasarea punctului de conexiune se va face cu respectarea prevederilor Legii nr.123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale, cu modificările și completările ulterioare.

Art.3 Predarea primirea terenului menționat la art. 1 se va realiza pe baza de protocol de predare primire, încheiat între Consiliul Județean Constanța și societatea E-Distribuție Dobrogea S.A., în termen de maxim 30 de zile de la data adoptării prezentului act administrativ.

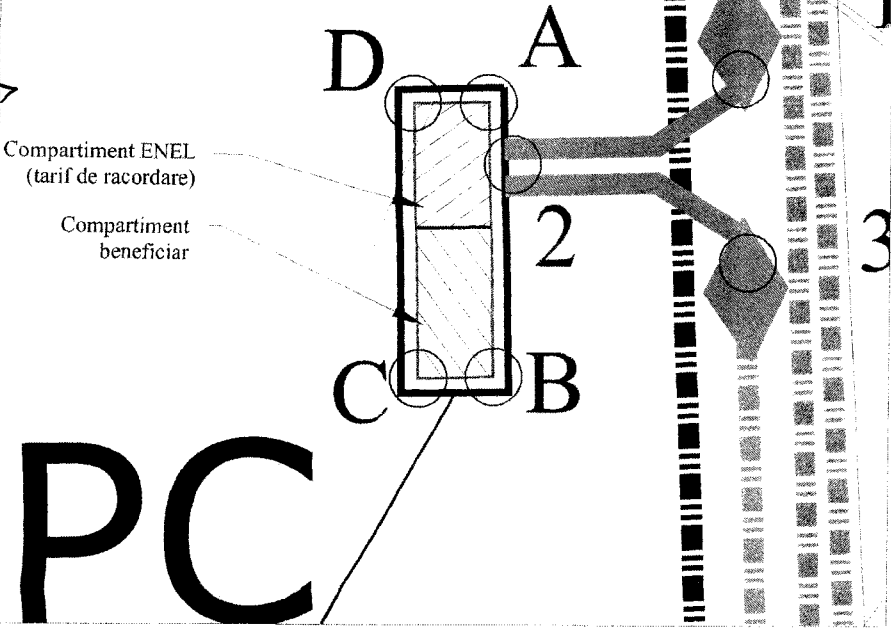
Art.4 Presentul proiect de hotărâre ce urmează a fi înscris pe ordinea de zi a ședinței ordinare din luna septembrie 2021 se transmite de către Secretarul general al Județului comisiei de specialitate: Comisia pentru Investiții, Patrimoniu, Infrastructură și Urbanism în vederea examinării, formulării de amendamente în scris, după caz, precum și întocmirii avizului cu privire la adoptarea sau, după caz, respingerea proiectului.

INIȚIATOR – PREȘEDINTELE CONSILIULUI JUDEȚEAN CONSTANȚA – MIHAI LUPU

**Avizat pentru legalitate:
SECRETAR GENERAL AL JUDEȚULUI,
Nesrin Geafar**

ANEXA LA P.H.C. NR. 117/27.09.2021

DETALIU A



PC



detaliu A

Coordonate Stereo 70 PC - beneficiar		
Nr.	X	Y
A	788938.150	307410.645
B	788937.951	307401.661
C	788935.473	307401.596
D	788935.650	307410.612

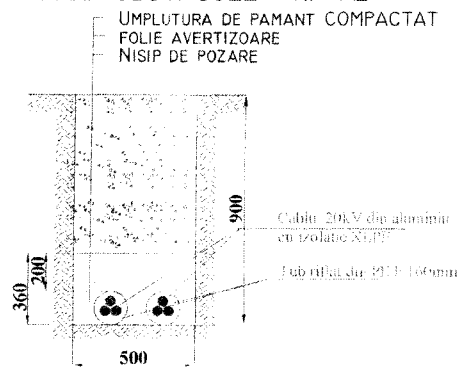
Coordonate Stereo LES 20kV proiectata		
Nr.	X	Y
1	788946.080	307411.412
2	788938.550	307408.592
3	788946.358	307405.412
4	788917.607	307240.982
5	788915.705	307237.298

LEGENDA

- PC Punct de conexiuni beneficiar
- Limita incinta
- Lampadar
- Stalp din beton - retea joasa tensiune
- P8
16.11 cota zero in cabina put
14.98 cota centrul foraj pe conducta
14.08 cota subsol in cabina put
- LES 10kV existenta ce se demonteaza
- Traseu LES 20kV
- Manson MT proiectat

detaliu B

PROFIL LES, TRASEU IN TEREN FARA OBSTACOLE TIP "A2"



JUDETUL CONSTANTA
PRIMARIA MUNICIPIULUI CONSTANTA
Anexă la Certificatul de Urbanism
Nr. 1523 din 08 JUN, 2021
Arhitect Șef,

DETALIU B



	PROIECT Nr. 403P	Racordarea la rețeaua de energie electrică a surselor de apă Cismea A, Cismea B, Cismea C	Format A2
	DATA: 05.2021	Beneficiar: S.C. E-Distributie Dobrogea S.A.	PL.NR. 1E2
Proiectat: ing. Stelian Pandele Desenat: ing. Stelian Pandele Verificat: ing. Gabriel Petre Aprobat: ing. Constante...	FAZA CU SCARA 1:2000	PLAN DE SITUATIE SURSE APA CISMEA A, CISMEA B, CISMEA C	

REFERAT DE APROBARE

**privind acordarea unui drept de uz și servitute în favoarea E-Distribuție Dobrogea S.A.
asupra unui teren , proprietatea publică a Județului Constanța**

Prin adresa nr.216017/17.09.2021 înregistrată la Consiliul Județean Constanța sub nr.32047/17.09.2021, societatea E-Distribuție Dobrogea S.A. solicită acordarea unui drept de uz și servitute asupra unui teren în suprafață totală de 9 mp, teren ce constituie domeniul public al județului Constanța, pentru amplasarea unui punct de conexiune și pentru realizarea serviciului public de distribuție a energiei electrice la locul de consum.

Terenul ce face obiectul solicitării E-Distribuție Dobrogea S.A., în suprafață de 9 mp face parte din terenul în suprafață totală de 57.711 mp (teren aferent sursă Cișmea 1 A) și aparține domeniului public al județului Constanța, conform H.C.J. nr.241/2011 privind însușirea și aprobarea inventarului bunurilor ce fac parte din domeniul public, poziția 713. Terenul este înscris în cartea funciară cu nr.249903.

Lucrările care se vor executa constau în montarea unui punct de conexiune 20 kv pe terenul utilizatorului, la limita de proprietate a sursei Cișmea 1A, dinspre B-dul Tomis intersecție cu B-dul Aurel Vlaicu și încadrarea acestuia în LES 20 kv L0133 între Stația Tomis Nors și PT 798 existent.

Având în vedere prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare și anume:

“Art.12. Drepturile și obligațiile ce decurg din autorizația de înființare și din licențe; (...) (2) Asupra terenurilor și bunurilor proprietate publică sau privată a altor persoane fizice ori juridice (...) 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;

(...) (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”.

Față de cele menționate anterior, propunem spre analiză și aprobare proiectul de **privind acordarea unui drept de uz și servitute în favoarea E-Distribuție Dobrogea S.A. asupra unui teren , proprietatea publică a Județului Constanța.**

PREȘEDINTE,
LUPU MIHAI

CONSILIUL JUDEȚEAN CONSTANȚA
DIRECȚIA GENERALĂ TEHNICĂ, URBANISM ȘI AMENAJAREA TERITORIULUI
COMPARTIMENT PATRIMONIU
NR. 33 043/27.09.2021.

RAPORT DE SPECIALITATE
privind acordarea unui drept de uz și servitute în favoarea E-Distribuție Dobrogea S.A.
asupra unui teren , proprietatea publică a Județului Constanța

Prin adresa nr.216017/17.09.2021 înregistrată la Consiliul Județean Constanța sub nr.32047/17.09.2021, societatea E-Distribuție Dobrogea S.A. solicită acordarea unui drept de uz și servitute asupra unui teren în suprafață totală de 9 mp, teren ce constituie domeniul public al județului Constanța, pentru amplasarea unui punct de conexiune și pentru realizarea serviciului public de distribuție a energiei electrice la locul de consum.

Terenul ce face obiectul solicitării E-Distribuție Dobrogea S.A., în suprafață de 9 mp face parte din terenul în suprafață totală de 57.711 mp(teren aferent sursă Cișmea 1 A) și aparține domeniului public al județului Constanța, conform H.C.J. nr.241/2011 privind însușirea și aprobarea inventarului bunurilor ce fac parte din domeniul public, poziția 713.Terenul este înscris în cartea funciară cu nr.249903.

Lucrările care se vor executa constau în montarea unui punct de conexiune 20 kv pe terenul utilizatorului, la limita de proprietate a sursei Cișmea 1A, dinspre B-dul Tomis intersecție cu B-dul Aurel Vlaicu și încadrarea acestuia în LES 20 kv L0133 între Stația Tomis Nors și PT 798 existent.

Având în vedere prevederile Legii nr. 123/2012 a energiei electrice și a gazelor naturale cu modificările și completările ulterioare și anume:

“Art.12. Drepturile și obligațiile ce decurg din autorizația de înființare și din licențe; (...) (2) Asupra terenurilor și bunurilor proprietate publică sau privată a altor persoane fizice ori juridice (...) 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;

(...) (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”.

Față de cele menționate anterior, propunem spre analiză și aprobare proiectul de **privind acordarea unui drept de uz și servitute în favoarea E-Distribuție Dobrogea S.A. asupra unui teren , proprietatea publică a Județului Constanța.**

Vicepreședinte
Gima Stelian

Arhitect Șef
Ferencz Eduard,

Director General Adjunct
Voitinovici Diana Roxana

Întocmit/redactat
Labeș Raluca-Andreea

RAPORT DE SPECIALITATE

**la proiectul de hotărâre privind acordarea unui drept de uz și servitute în favoarea
E-Distribuție Dobrogea S.A. asupra unui teren, proprietatea publică a Județului Constanța**

Prin adresa înregistrată la Consiliul Județean Constanța nr. 32047/17.09.2021, E-Distribuție Dobrogea S.A. ne face cunoscut că intenționează să amplaseze pe terenul în suprafață de 9 mp aflat în proprietatea domeniului public al Județului Constanța, identificat cu nr. cadastral 249903, înscris în cartea funciară nr. 249903, *“Echipamente electroenergetice constând în două celule de linie, celula utilizator, contor, sistem supraveghere antiefracție și stabilită prin avizul tehnic de racordare nr. 06787188 din 06.01.2021, necesare pentru realizarea serviciului public de distribuție a energiei electrice la locul de consum “Punct de conexiune”.*

Lucrările ce urmează a fi executate sunt de interes public și în conformitate cu prevederile Legii nr.123/2012 a energiei electrice, cu modificările și completările ulterioare, fiind incidente prevederile art.12 alin.(2)-(4) potrivit cărora:

“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.”

Având în vedere aspectele menționate în anterioritate, precum și prevederile art. 749 și ale art. 755 din Legea nr. 289/2009 privind Codul civil, republicată, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 87 alin. (5), art.173 alin.(1) lit. f) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr.57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare, concluzionăm că proiectul de hotărâre privind acordarea unui drept de uz și servitute în favoarea E-Distribuție Dobrogea S.A. asupra unui teren, proprietatea publică a Județului Constanța, este elaborat în considerarea dispozițiilor legale enunțate.

DIRECTOR GENERAL,
Leila Banciu

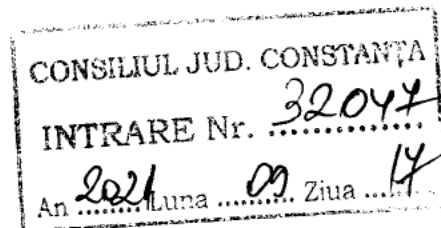
Șef Serviciu Juridic și Contencios,
Gheorghe Bucur

Consilier juridic,
Crina Boieru

Presedinte CJC

From: Boicenco Alexandru Laurentiu (E-Distributie Dobro) <alexandru.boicenco@e-distributie.com>
Sent: 17 septembrie 2021 10:31
To: consjud@cjc.ro
Cc: lacramioara@pet-communications.ro
Subject: Cerere HCJ ptr RAJA Punct de Conexiune Cismea
Attachments: Cerere HCJ Punct de conexiune Raja Cismea.pdf; Memoriu Tehnic.pdf; ATR+FC .pdf; IE1.pdf; IE2 PLAN DE SITUATIE.pdf; IE3.pdf; IE4.pdf

INTERNAL



In atentia compartimentului juridic!

Buna ziua!

Va inaintam cerere de emitere Hotarare de Consiliu Judetean ptr folosinta gratuita teren 9 mp ptr Punct de Conexiune alimentare cu energie electrica zona Cismea. **627**

Va rugam sa ne transmiteti originalul pe adresa mea din mail.

Va multumesc!

O zi buna!

Cu stima,

Ec.Laurentiu Boicenco

Regiunea Dobrogea

Serviciul Managementul si Controlul Lucrarilor de MT JT Dobrogea

Activitatea Patrimoniu

E-Distributie Dobrogea S.A.

Str. Nicolae Iorga nr. 89A

Constanta 900587

T +40 241 805723

M +40 726 726431

e-mail: alexandru.boicenco@e-distributie.com

e-distributie
Dobrogea

Chiar este nevoie sa printezi acest email? Protejeaza mediul inconjurator!

Please consider the environment before printing this e-mail

Acest mesaj este clasificat și destinat uzului: PUBLIC - INTERN - CONFIDENȚIAL – STRICT_CONFIDENȚIAL

This message is intended for the following use only: PUBLIC - INTERNAL USE - CONFIDENTIAL – STRICTLY CONFIDENTIAL

E-Distributie Dobrogea SA

Constanta, str. Nicolae Iorga nr. 89A

P:+ 40241805002; F+40372875995,

Nr. Inregistrare: ~~216017~~ Data: ~~17.09.2021~~

Catre:

Consiliul Judetean Constanta,

Adresa: Municipiul Constanta, Brd. Tomis, nr 51.

Subscrisa, E-Distributie Dobrogea S.A., având sediul in municipiul Constanta, strada Nicolae Iorga nr.89A, înmatriculata la Oficiul Registrului Comertului de pe langa Tribunalul Constanta cu nr.J13/791/2002, CUI RO14500308, iar pe de alta parte avand calitatea de operator de distribuție a energiei electrice in temeiul Licenței de distribuție nr.461 din 29.04.2002 emisa de către ANRE, ca urmare a emiterii :

- Avizului tehnic de racordare nr. 06787188 din 06.01.2021, pentru „ Punct de conexiune ” amplasata in jud. Constanta, str. Intersectie la DN2A, cu Brd. Aurel Vlaicu , Comuna -, Sat- ., avand nr cadastral 249903, inoris in cartea Funciara 249903 UAT;
- Planului de situatie PL nr. IE1 din cadrul Proiectului NR. 403P, „Racordare la rețeaua de energie electrica a surselor de apa Cismea A, Cismea B, Cismea C”, elaborat de către proiectant ing . Stefan Pandeale;
- Memoriul tehnic privitor la Proiectul nr. 403P. elaborat de către ing. Stefan Pandeale .
- Acordul Consiliului Judetean Constanta, nr. 165/ 28.07.2021

In temeiul următoarelor prevederi :

- Legea energiei electrice nr. 123/2012, art.12:
- alin. „(1) Lucrările de realizare și rețehnologizare 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.” ;
- alin. „(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.”.
- Licența nr.461/29.04.2002 acordata de ANRE lui SC Enel Distribuție Dobrogea S.A.,
- Codul Administrativ reglement prin OUG nr.57/2019, respectiv avand in vedere:
 - ART. 10 - Principiul satisfacerii interesului public;
 - ART. 129 - Atribuțiile consiliului local ;
 - CAPITOLUL III - Modalitățile de exercitare a dreptului de proprietate publică al statului sau al unităților administrativ-teritoriale -SECȚIUNEA a 5-a -Darea în folosință

gratuită a bunurilor proprietate publică,- ART. 349 - Conținutul actului prin care se realizează darea în folosință gratuită ;

- **Codul Civil, Titlul VI-Proprietatea Publica**, art.866 - Drepturile reale corespunzătoare proprietarii publice, art.868 - Exercitarea dreptului de administrare, - art.874 - Dreptul de folosință gratuită,

Va solicităm să adoptați o hotărâre prin care să aprobați că :


S.C. E-Distributie Dobrogea S.A primește folosința gratuită a unei suprafețe totale de 9 m² teren aflat în proprietatea domeniului public al UAT Constanta, identificat cu nr. cadastral 249903, înscris în cartea funciara nr.249903, necesar pentru amplasarea a „ Echipamente electroenergetice constând în două celule de linie, celula utilizator, contor, sistem supraveghere antiefracție și stabilită prin avizul tehnic de racordare nr. 06787188 din 06.01.2021, necesare pentru realizarea serviciului public de distribuție a energiei electrice la locul de consum „Punct de conexiune”.

Folosința gratuită se va exercita pe durata existenței capacității energetice de utilitate publică pentru distribuția energiei electrice.

Cu stima,

E-Distributie Dobrogea S.A.

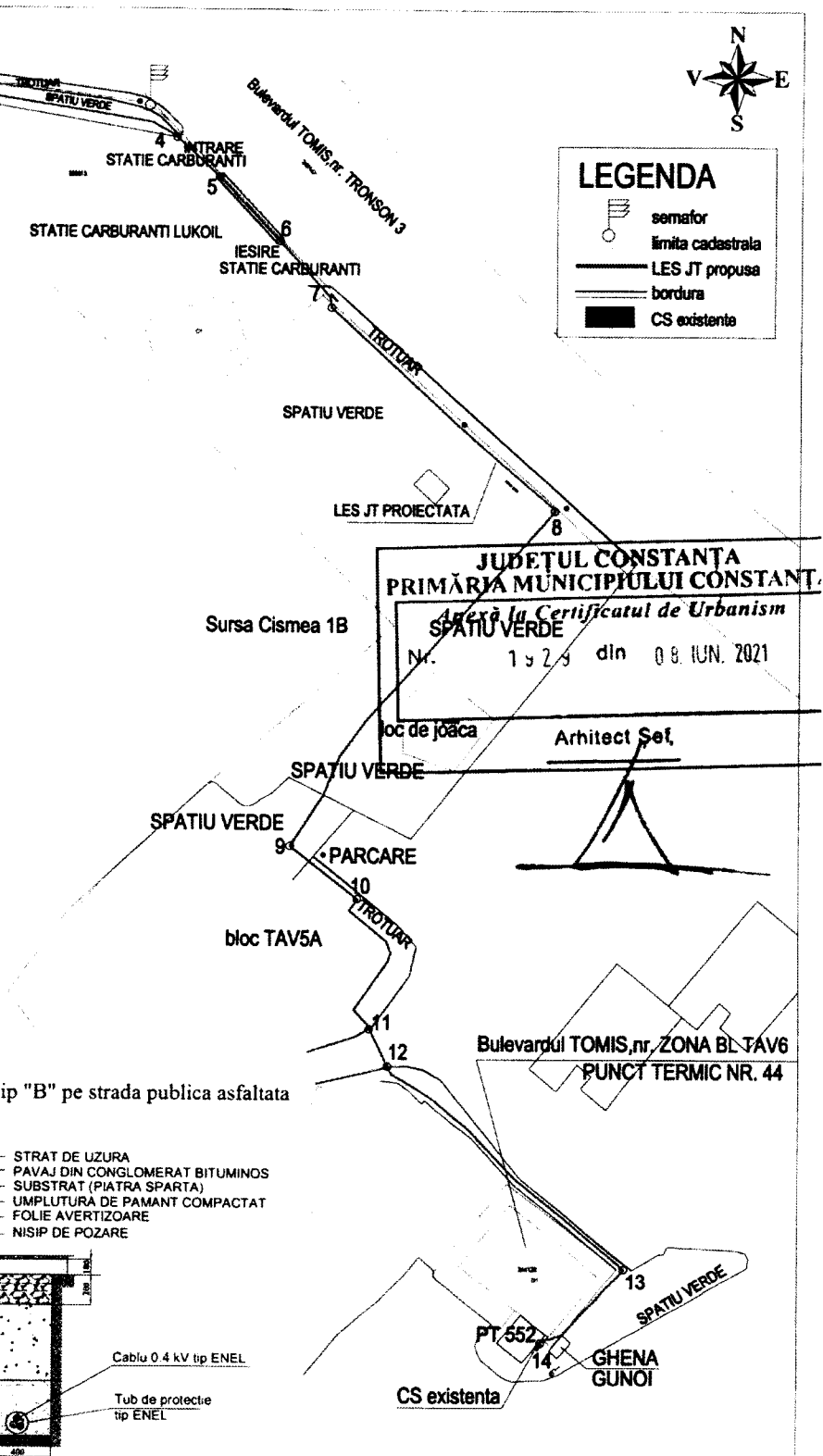
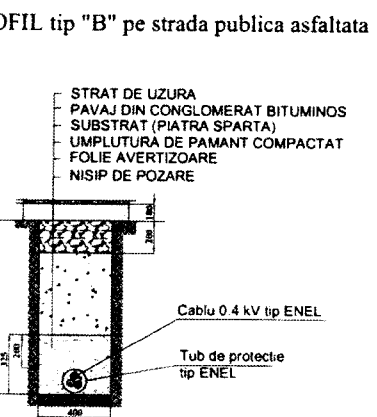
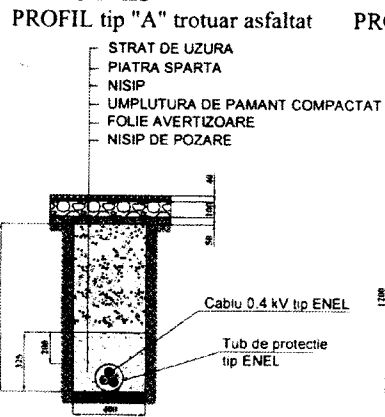
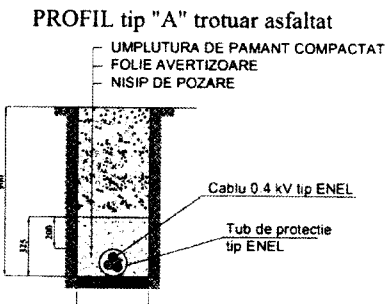
Zona de Retea Medie și Joasă Tensiune Constanta

 **Pastorcici George Florin**



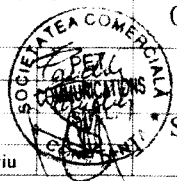
LEGENDA	
	semafor
	limita cadastrala
	LES JT propusa
	bordura
	CS existenta

Coordonate Stereo70		
NR	X	Y
1	789014.719	307320.891
2	789020.236	307323.194
3	789031.903	307323.774
4	789068.917	307315.947
5	789075.937	307309.448
6	789085.727	307299.115
7	789094.652	307288.357
8	789130.338	307255.407
9	789087.891	307200.627
10	789098.854	307192.036
11	789100.954	307170.893
12	789103.998	307164.767
13	789142.168	307131.993
14	789128.920	307119.683



JUDETUL CONSTANTA
PRIMĂRIA MUNICIPIULUI CONSTANTA
Anexă la Certificatul de Urbanism
Nr. 1529 din 08.IUN. 2021

PET
Communications



<p>PROIECT Nr. 403P</p> <p>DATA: 05.2021</p> <p>FAZA CU SCARA 1:2000</p>	<p>Racordarea la rețeaua de energie electrică a surselor de apă Cismea A, Cismea B, Cismea C</p>	<p>Format A4</p>
	<p>Beneficiar: S.C. E-Distributie Dobrogea S.A.</p>	<p>PL.NR. IE4</p>
<p>Proiectat ing. Stefan Pandele</p> <p>Desenat ing. Stefan Pandele</p> <p>Verificat ing. Gabriel Petre</p> <p>Aprobat ing. Constanta Suciu</p>	<p>PLAN DE SITUATIE REALIMENTARE SEMAFOARE DE LA INTERSECTIA BD. TOMIS CU BD. AUREL VLAICU</p>	

MEMORIU TEHNIC

1. DATE GENERALE

1.1. Denumirea lucrării: Racordare la rețeaua de energie electrică a surselor de apă Cismea A, Cismea B, Cismea C

1.2. Beneficiar: S.C. E-Distributie Dobrogea S.A., str. Nicolae Iorga nr. 89A, Constanta

1.3. Investitor: S.C. RAJA S.A., str. Calarasi nr. 22-24, Constanta

1.4. Proiectant: S.C. PET Communications S.R.L. Constanta – Str. Caraiman nr. 25.

1.5. Amplasament: in intravilanul municipiului Constanta, la intersectia bulevardului Tomis cu Aurel Vlaicu.

1.6. Elementele care stau la baza elaborării proiectului:

- Aviz Tehnic de Racordare-ATR nr. 06787188 /06.01.2021
- Date culese din teren

1.7. Necesitatea și oportunitatea lucrării:

Lucrarea este necesară pentru alimentarea cu energie electrică a surselor de apă Cismea 1A, B și C din municipiul Constanta, aparținând S.C. RAJA S.A.

Total putere maximă simultan absorbită în momentul emiterii avizului: 2934,783 kVA/2700 kW

1.8. Legislația care a stat la baza întocmirii proiectului:

- Legea 10/18.01.1995 privind calitatea în construcții modificată și completată prin Legea nr. 177/02.07.2015 ;
- Legea 440/2002 de modificare și aprobare a Ordonanței Guvernului nr.95/1995 privind calitatea lucrărilor de montaj pentru utilaje, echipamente și instalații tehnologice industriale;
- H.G.R. 766/21.11.1997 – pentru aprobarea unor regulamente privind calitatea în construcții modificată prin HG 1231/10.10.2008;
- H.G.R. 925/20.11.1995 – Regulament de verificare și expertizare tehnică de calitate a proiectelor, a executiei lucrărilor și a construcțiilor;
- HGR 28/ 2008 – privind aprobarea structurii Devizului general și a Metodologiei privind elaborarea devizului general pentru obiective de investiții și lucrări de intervenții;
- Legea 98/23.05.2016 privind achizițiile publice;
- Standard SR EN ISO 9001:2008 – Sistemul de management al calitatii – Model pentru asigurarea calitatii în proiectare;
- Standard SR EN ISO 14001:2005 – Sisteme de management de mediu;
- HGR 300/2006 – Cerințe minime de securitate și sănătate.
- Manualul calitatii al S.C. PET COMMUNICATIONS S.R.L. – cod PET-MMI Rev.5
Specificatii unificate ale S.C. E-Distributie S.A.

2. INFORMATII GENERALE PRIVIND INVESTITIA

2.1. Caracteristicile noului consumator de energie electrică

- Puterea electrică solicitată de investitor:

P_{max} simultană ce poate fi absorbită: 2934,783 kVA / 2700 kW

Tensiunea de utilizare: 400 V

- **Timpu**l de întrerupere în caz de avariere a instalațiilor electrice, este stabilită prin Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Consumatorul **nu are instalații perturbatoare** (nu introduce tensiuni armonici)

2.2. Date privind calitatea energiei electrice furnizate de operatorul de zona

- limitele de variație ale tensiunii = $\pm 10\%$
- limitele de variație de frecvență = 49,5-50,5 Hz;
- factor de putere 0,92

2.3. Tipul de activitate

Alimentare cu apă.

2.4. Instalații necesare (conform pl. IE1):

În prezent, sursele de apă Cismea A, B, C ale SC RAJA SA sunt alimentate din PT115, PT116, PT169 și PT170, clădirile aparținând SC RAJA SA, iar echipamentul MT și transformatoarele 10/0,4 kV se află în gestiunea UOMTJT Constanta. Posturile sunt încadrate într-o buclă de MT formată din L0104 și L0105. Din PT 116, prin intermediul unui CS mai sunt alimentați 2 consumatori: Mini Hotel Baza Sportiva Vointa cu grup de măsură la beneficiar și "Semafoare intersecție Bl. Tomis cu Bl. Aurel Vlaicu cu grup măsură în CS – PT116.

Pentru alimentarea cu energie electrică a obiectivului se va monta un PC 20 kV și se va realiza un tronson dublu LES 20 kV cu o lungime de 2x10m, între zona manșoanelor de interceptare ale L0133 și PC proiectat.

Pentru racordul consumatorului Mini Hotel Baza Sportiva Vointa se va monta un BMPT 80A pe domeniul public, la limita de proprietate.

Pentru racordul semafoarelor de la intersecția bulevardelor Tomis cu Aurel Vlaicu se va realiza LES JT de la PT552 până la CS existentă amplasată pe Bd. Aurel Vlaicu.

3. SITUATIA ENERGETICA A ZONEI

În zona apropiată sursei de apă Cismea A se află LES 20 kV L0133 Caragea – Tomis Nord CT, care are capacitatea de a prelua consumatorul SC RAJA SA.

Consumatorul Mini Hotel Baza Sportiva Vointa va fi preluat din PT 314 amplasat pe Aleea Murelor.

Semafoarele de la intersecția bl. Tomis cu bl. Aurel Vlaicu vor fi preluate din PT 552 ce se află pe Aleea Stadionului.

4. DESCRIEREA LUCRARI

Se va monta un Punct de Conexiuni 20 kV pe terenul utilizatorului, la limita de proprietate a sursei Cismea 1A, dinspre bl. Tomis intersecție cu bl. Aurel Vlaicu și se va face încadrarea acestuia în LES 20 kV L0133 între Stația Tomis Nord și PT 798 existent. Astfel, se va intercepta și manșona L0133 și se va realiza un tronson dublu de LES 20 kV în lungime de 2x10m până la PC proiectat (conform planșei IE2).

PC 20 kV proiectat se va echipa după cum urmează:

- 2 celule LE tip DY 803/2-Ed.3, la care se vor racorda cele 2 tronsoane proiectate din L0133;
- 1 celulă de măsură UTM conform DY 803/4-Ed.3.

LES proiectată se va realiza cu cablu MT, pozat în tub de protecție cu diametrul de 160mm. Cablul proiectat se va poza în sant, la adâncimea de 0,9m în spațiu verde, în profil A tip ENEL, conform planului de situație IE1.

Se va demonta LES 10 kV nr. 0104 ce alimentează PT 115, PT 116, PT 169 și PT 170. Se va demonta LES 10 kV nr. 0105 ce alimentează intrare-iesire PT 115. Intregirea L0105 se va realiza prin manșonarea cablului de sosire din Stația Tomis Nord cu cablul de plecare spre SS1. Se vor realiza 2 manșoane mixte și 10m de cablu MT 3x1x185 mm². Lucrările se vor executa etapizat, astfel încât să nu fie afectată capacitatea de alimentare cu apă.

Pentru realimentarea celor doi consumatori, alimentați actual din PT 116 s-au prevăzut următoarele lucrări:

- Mini Hotel Baza Sportiva Vointa se va alimenta din PT314 existent, amplasat pe Aleea Murelor, prin LES 0,4 kV proiectată în lungime de 505 m până la un BMPT 80 A ce se va amplasa pe domeniul public,

la limita de proprietate. Traseul se va executa cu cablu JT pozat in tub de protectie in profil A – trotuar la adancimea de 0,9 m, si profil B –carosabil la adancimea de 1,2 m (conform plansei IE3).

- semafoarele de la intersectia bl. Tomis cu bl. Aurel Vlaicu se vor alimenta din PT 552 prin LES 0,4 kV in lungime de 420 m pana la CS existent amplasat pe bl. Aurel Vlaicu, in apropierea benzinariei Lukoil. Traseul se va executa cu cablu JT pozat in tub de protectie la adancimea de 0,9 m, in profil A – trotuar si profil B – carosabil la adancimea de 1,2 m (conform plansei IE4).

5. SUPRAFETE DE TEREN AFECTATE

Lucrarile proiectate vor fi executate pe urmatoarele suprafete de teren:

- suprafata ocupata de lucrari ce cuprind traseele de cabluri si realizarea mansoanelor de interceptare MT in zona sursei Cismea A: 25 mp

- suprafata cupata de traseele de cabluri JT pentru realimentare Mini Hotel Baza Sportiva Vointa: 205 mp.

- suprafata cupata de traseele de cabluri JT pentru realimentare semafoare intersectie bl. Tomis cu bl. Aurel Vlaicu: 140 mp.

Pe perioada realizarilor de montare a liniilor electrice subterane (LES) va exista teren ocupat temporar de pamântul rezultat din sapaturi.

6. SITUATIA JURIDICA A TERENURILOR

Instalatiile proiectate vor fi amplasate pe domeniul public apartinand municipiului Constanta. Pentru lucrarile executate pe tarif de racordarea utilizatorului va obtine Autorizatia de Construire emisa de Primaria Municipiului Constanta, in numele S.C. E-Distributie Dobrogea S.A. autorizatie ce se va anexa la documentatia de executie.

• ALTE PRECIZARI

La executia lucrarilor se va urmari obtinerea unui impact negativ minim asupra mediului inconjurator, fara a produce fenomene de poluare sau insalubritate a localitatii.

In acest scop depozitarea materialelor se va face in locuri special amenajate, iar resturile rezultate in urma efectuării lucrarilor vor fi predate unitatilor autorizate sa preia astfel de deseuri.

Zonele afectate (spatiul verde, trotuare si carosabil) se vor reface dupa incheierea lucrarilor.

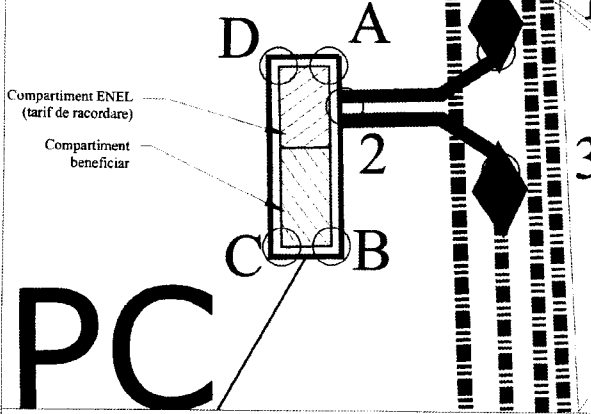
La executia lucrarilor se va urmari obtinerea unui impact negativ minim asupra mediului.

Constructorul si beneficiarul au obligatia respectarii Hotarării nr. 1.391 din 4 octombrie 2006 pentru aprobarea Regulamentului de aplicare a Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 195/2002 privind circulatia pe drumurile publice.

Intocmit,

Ing. Stefan Pandelescu

DETALIU A



detaliu A

Coordonate Stereo 70 PC - beneficiar		
Nr.	X	Y
A	788938.150	307410.645
B	788937.951	307401.661
C	788935.473	307401.596
D	788935.650	307410.612

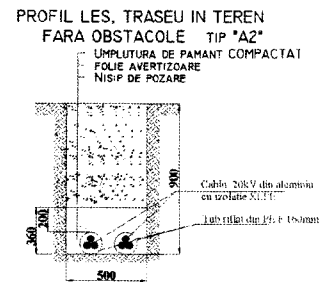
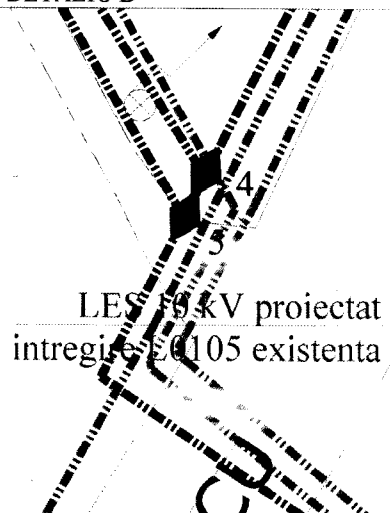
Coordonate Stereo LES 20kV proiectata		
Nr.	X	Y
1	788946.080	307411.412
2	788938.550	307408.592
3	788946.358	307405.412
4	788917.607	307240.982
5	788915.705	307237.298

LEGENDA

- Punct de conexiuni beneficiar
- Limita incinta
- Lampadar
- Stalp din beton - retca joasa tensiune
- P8
16.11 cota zero in cabina put
14.98 cota centrul foraj pe conducta
14.08 cota subsol in cabina put
- LES 10kV existenta ce se demonteaza
- Traseu LES 20kV
- LES 20kV proiectata
- Manson MT proiectat

detaliu B

DETALIU B



JUDETUL CONSTANTA
PRIMĂRIA MUNICIPIULUI CONSTANTA
Anexa la Certificatul de Urbanism
Nr. 1323 din 03.IUN.2021
Arhitecț Șel

PET
Compartiment Urbanism

PROIECT Nr. 403P	Racordarea la rețeaua de energie electrică a surselor de apă Cismea A, Cismea B, Cismea C	Format A2
DATA 05.2021	Beneficiar: S.C. E-Distributie Dobrogen S.A	PL.NR
Proiectat Ing. Stefan Pandele	FAZA CU SCARA 1:2000	IE2
Dreptat Ing. Stefan Pandele		
Verificat Ing. Gabriel Petre		
Aprobat Ing. Comănăescu		

e-distributie

Dobrogea

E-DISTRIBUTIE DOBROGEA S.A.
Strada Nicolae Iorga nr. 89A,
CONSTANTA, judet CONSTANTA

POD: RO002E210779632

Nr 06787188 din 06/01/2021

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR CASNIC/NECASNIC
Nr 06787188 din 06/01/2021

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr **06787188** din data **02/12/2020**, avand ca scop **Spor de putere** pentru locul de consum ce apartine utilizatorului **RAJA SA**, cu sediul in judetul **CONSTANTA**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **CONSTANTA**, cod postal - , **Strada CALARASI**, nr. **22-24**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , telefon/ mobile/ fax **0241662577 / 0241664046 / -** , si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **04/12/2020**, in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit in continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la reseaua electrica a locului de consum permanent/temporar
SURSA DE APA CISMEA 1A,1B,1C (denumirea locului de consum)

amplasat in judetul **CONSTANTA**, municipiul/ orasul/ sectorul/ comuna/ satul **CONSTANTA**, cod postal - , **Bulevardul Vlaicu Aurel**, nr. **INT TOMIS**, bl. - , sc. - , et. - , ap. - , nr. cadastral - / - (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

1. Puterea aprobata:

	Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobata pentru organizare de santier, valabila pana la data -	Evolutia puterii aprobate				
			Etapa I, valabila de la data -	Etapa a II-a, valabila de la data -	Etapa a III-a, valabila de la data -	Etapa a IV-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data 06/01/2021
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita	(kVA)	869,57	-	-	-	-	2.934,783
	(kW)	800	-	-	-	-	2.700
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)		-	-	-	-	-
	(kW)		-	-	-	-	-

2. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. **06787188** din **04/01/2021** sau Studiul de solutie avizat de - cu Documentul nr. - din -

- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **A20 0133 CARAGEA- TOMIS NORD CT, LES 20 kV L0133** (capacitatile energetice detinute de operatorul de retea, la care se realizeaza racordarea);
- instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de productie/loc de consum si de productie existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz

tehnic de racordare):

Actual SC RAJA SA – Sursele de apa Cismea A,B,C sunt alimentate din PT 115, PT 116, PT 169 si PT 170 (consumator cu cale dubla de alimentare). Cladirile apartinand SC RAJA SA<(>,<(> iar echipamentul MT si transformatoarele 10/0.4 kV se afla in gestiunea UOMTJT Constanta. Posturile sunt incadrate intr-o bucla de MT formata din L0104 si L0105. Din PT 116, prin intermediul unui CS mai sunt alimentati 2 consumatori: - Mini Hotel Baza Sportiva Vointa cu grup de masura la beneficiar; - „Semafoare intersectie Bl. Tomis cu Bl. Aurel Vlaicu cu grup de masura in CS – PT 116.

c) lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

Pentru alimentarea cu energie electrica a obiectivului “SC RAJA SA – Sursele de apa Cismea 1A, 1B, 1C” se va realiza un PC 20 kV care se va amplasa pe proprietatea beneficiarului, la limita de proprietate dinspre Bl. Tomis intersectie cu Bl. Aurel Vlaicu.

PC proiectat se va racorda in bucla pe L 0133 intre Statia Tomis Nord si PT 798.

In conditii normale pe L 20 KV 0133 (din Statia 110/20/10 kV Tomis Nord), incarcarea liniei este de 4,43 MW(128 A) - 41,4%, raportat la incarcarea limita.

Dupa preluarea sporului de putere cerut = 2,88 MW (90,2A), gradul de incarcare pentru linia 0133 creste la 7,3 MW (218,2 A) - 68,3%, raportat la incarcarea limita. Pentru realizarea racordarii sunt necesare urmatoarele lucrari:

- realizarea unui tronson dublu LES 20 kV cu o lungime de 2 x 10 m, intre zona mansoanelor de interceptare ale L0133 si PC proiectat.

Pentru alimentarea cu energie a noului obiectiv sunt necesare urmatoarele lucrari pe tarif de racordare: PC 20 kV proiectat se va echipa dupa cum urmeaza:

- 2 celule LE tip DY 803/2-Ed.3, la care se vor racorda LES L0133 proiectate.

- 1 celula de masura UTM conform DY 803/4-Ed.03.

Se va asigura spatiul necesar pentru montarea a doua celule suplimentare tip LE conform DY 803/2-Ed.3, si o celula RC conform DY 803/1-Ed.3.

Se vor prevedea echipamentele necesare pentru integrarea sistemului de supraveghere si de antifractie.

In compartimentul de utilizator se vor echipa celule dimensionate conform puterii cerute.

LES 20 kV proiectata Incadrarea PC proiectat se va face pe LES 20 kV L0133 intre Statia Tomis Nord si PT 798 existent.

LES MT proiectata se realizeaza cu cablu MT 3X1X185 mmp. LES 20 KV se va poza in tub de protectie 160 mm, in trotuarul existent din vecinatatea aleei de acces catre SC RAJA SA, pe distanta de 2 x 10 m. Cablul proiectat se va poza in sant, la adancimea de 0,9 m, in spatiu verde si trotuar, in profil A tip Enel, pe traseu conform planului de situatie nr. 2 anexat.

Traseul cablului proiectat va fi pe domeniul public al localitatii Constanta, pe trotuarul aleei de acces catre SC RAJA SA, la minim 0,5 m de fundatia cladirilor. Distanta la paralelism intre LES MT proiectate va fi de minimum 0,25m.

Se va demonta L 10 kV nr. 0104 ce alimenteaza PT 116 si implicit PT 115, 169 si 170. Se va demonta L 10 kV nr. 0105 ce alimenteaza intrare - iesire PT 115. Intregirea L 0105 se va realiza prin mansonarea cablului sosire din ST 110/20/10 kV Tomis Nord cu cablul plecare spre SS1. Au fost prevazute 2 mansoane mixte performante si 10 m de cablu MT 3X1X185 mmp.

Lucrarile se vor realiza pe domeniul public al localitatii Constanta, pe trotuarul aleei de acces catre SC RAJA SA. LES 0,4 kV proiectata Pentru realimentarea celor doi consumatori, alimentati actual din PT 116, au fost prevazute urmatoarele lucrari: Mini Hotel Baza Sportiva Vointa Se va alimenta din PT 314 prin LES 0,4 kV proiectata in lungime de 0,61 km, pana in BMPT 80 A proiectat, amplasat pe domeniul public la limita de proprietate. Incarcarea PT 314 (400kVA) este de 133 A – 22,8%, raportat la incarcarea limita.

Dupa preluarea consumatorului (80A), gradul de incarcare creste la 213 A - 36,6%, raportat la incarcarea limita. LES 0,4 proiectata se realizeaza cu cablu JT quadripolare 3x50+25C.

Cablul proiectat se va poza in tub de protectie 120 mm in sant, la adancimea de 0,9 m, in spatiu verde si trotuar, in profil A tip Enel, si la adancimea de 1<(>,<(>4 m in carosabil si la traversare de drumuri, in profil B tip Enel.

Traseul cablului proiectat va fi pe domeniul public al localitatii Constanta, conform plan nr. 3, anexat.

Semafoare intersectie Bl. Tomis cu Bl. Aurel Vlaicu Se va alimenta din PT 552 prin LES 0,4 kV proiectata in lungime de 0,42 km, pana in CS existent.

Incarcarea PT 552 (400kVA) este de 120 A – 20,6%, raportat la incarcarea limita.

Dupa preluarea consumatorului (16A), gradul de incarcare creste la 136 A - 23,4%, raportat la incarcarea limita. LES 0,4 proiectata se realizeaza cu cablu JT quadripolare 3x25+16C.

Cablul proiectat se va poza in tub de protectie 120 mm in sant, la adancimea de 0,9 m, in spatiu verde si trotuar, in profil A tip Enel, si la adancimea de 1,4 m la traversare de drumuri, in profil B tip Enel.

In zona benzinarie LUKOIL subtraversarea aleeilor de acces se va realiza cu foraj orizontal dirijat. A fost prevazut ca rezerva un al doilea tub de protectie.

Traseul cablului proiectat va fi pe domeniul public al localitatii Constanta, conform plan nr. 4, anexat.

Demontare echipamente PT existente Actual cladirile apartin SC RAJA SA iar echipamentul MT si transformatoarele 10/0.4 kV se afla in gestiunea UOMTJT Constanta.

In documentatie au fost prevazute lucrari de demontare a echipamentelor ce apartin Enel. Lucrarile se vor executa etapizat astfel incat sa nu fie afectata capacitatea de alimentare cu apa. Lucrari utilizator: executie punct de conexiune cu doua compartimente, prize de pamant, celula DG, celule linie, celula trafo, TRAFU servicii interne;

La pozarea cablurilor se vor respecta prevederile normativului NTE 007/08/00 „NORMATIV PENTRU PROIECTAREA SI EXECUTAREA RETELELOR DE CABLURI ELECTRICE” privind conditiile de coexistenta a retelelor electrice cu celelalte instalatii existente in zona., -

- d) lucrari ce trebuie efectuate pentru intarirea retelei electrice existente detinute de operatorul de retea, in amonte de punctul de racordare, pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
- i. lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea evacuarii puterii aprobate exclusiv pentru locul de productie/locul de consum si de productie in cauza
-
 - ii. lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de productie/de consum si de productie
-
- e) punctul de masurare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la/ in/ pe **CELULA DE MASURA -PT** (elementul fizic unde se racordeaza grupul de masurare)
- f) masurarea energiei electrice se realizeaza prin **GM cu contor electronic montaj indirect** (structura grupului de masurare a energiei electrice, inclusiv cerintele tehnice minime pentru echipamentele de masurare);
- g) punctul de delimitare a instalatiilor este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **PAPUCI PLEcare CABLU SPRE CELULE DG**, - (elementul fizic unde se face delimitarea); elementele mentionate sunt in proprietatea **Operator** (dupa caz, proprietar este utilizatorul sau operatorul de retea);
3. (1) Cerintele pentru protectiile si automatizarile la interfata cu reseaua electrica -
- (2) Alte cerinte, nominalizate (precizate numai daca sunt aplicabile, conform *Codului tehnic al retelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 20/2004, cu modificarile ulterioare, si Codului tehnic al retelelor electrice de distributie, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 128/2008*):
- a) de monitorizare si reglaj -
 - b) interfetele sistemelor de monitorizare, comanda, achizitie de date, masurare a energiei electrice, telecomunicatii -
 - c) pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului
-
- (3) Conditii specifice pentru racordare: -
4. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii - ;
5. (1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la reseaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de Regulament: copia prezentului aviz tehnic de racordare; copia actului de identitate, certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritatile competente, dupa caz; in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietatea privata, pe langa documentele mai sus mentionate este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare (numai documentele aplicabile situatiei respective).
6. (1) **Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz si explicitata in fisa de calcul anexata, este 505.318,58 lei, inclusiv TVA.**
- (2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.
7. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea, conform prevederilor *Regulamentului*, suma de **0,00 lei fara TVA**, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie banasca pe care operatorul de retea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalatiei de racordare realizate initial pentru el insusi si la care urmeaza sa se racordeze utilizatorul.

- (2) Utilizatorul va primi, in conditiile prevederilor *Regulamentului*, o compensatie banneasca daca la instalatia de racordare prevazuta la pct. 2 vor fi racordati si alti utilizatori, in 10 ani (prim utilizator casnic)/5 ani (prim utilizator necasnic) de la punerea in functiune a acesteia.
8. (1) In situatia prevazuta la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligatia sa constituie o garantie financiara in favoarea operatorului de retea, in valoare de - lei, inclusiv TVA, reprezentand - % din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca.
- (2) Termenul in care utilizatorul are obligatia sa constituie garantia financiara prevazuta la alin. 1, situatiile in care garantia financiara poate fi executata de operatorul de retea, precum si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este 0 zile pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) si 0 zile pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii).
- (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) se prevad in contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) este influentata de aparitia locurilor de consum/de consum si de productie care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (i) si 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la pct. 2 lit. d) subpct. (ii) (se completeaza numai daca este cazul).
- (5) In situatia in care, din urmatoarele motive: **nu sunt cuprinse in programul de investitii**, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una din urmatoarele variante:
- renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - amanarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1);
 - dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la pct. 1;
 - achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intarzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii ale operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare.
10. (1) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 2 cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de retea poate contracta lucrarile pentru proiectarea, obtinerea autorizatiei de construire pentru instalatia de racordare in numele operatorului de retea si/sau executia instalatiei de racordare si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, insa numai in conditiile in care utilizatorul solicita in scris acest lucru operatorului de retea inainte de incheierea contractului de racordare. In acest caz, tariful de racordare precizat la art. 6 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
11. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectiva de lucrari. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.
- (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de retea, utilizatorul va incheia conventia de exploatare, prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinerea reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente, urmarirea consumului si reducerea acestuia in situatii exceptionale aparute in functionarea sistemului electroenergetic.
13. (1) Cerintele *Standardului de performanta pentru serviciul de distributie a energiei electrice*, in vigoare, reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, denumit in continuare Standard de distributie, sau, dupa caz, ale *Standardului de performanta pentru serviciile de transport si de sistem ale energiei electrice*, in vigoare, reglementat de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, denumit in continuare Standard de transport, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice, reprezinta conditii minime pe care operatorul de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru restabilirea alimentarii dupa o intrerupere

- neplanificata este stabilita prin standardul de distributie sau standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa caz, de standardul de distributie sau standardul de transport, operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.
- (2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua sau mai multe cai de alimentare, in cazul intreruperii accidentale a unei cai de alimentare, ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existentei si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua cai de alimentare este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare: conform cu Standardul de Performanta.
- (3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa www.e-distributie.com.
14. (1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului, etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decat cea oferita de operatorul de retea, prezentata la pct. 13, utilizatorul este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube, inclusiv pentru analiza si stabilirea oportunitatii de a se dota cu surse proprii de energie electrica. Schemele de racordare a eventualelor surse de alimentare proprii se avizeaza de catre operatorul de retea.
- (3) Utilizatorul va lua masurile necesare de protectie contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferica sau de comutatie, pe baza unei analize de risc.
15. (1) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul va asigura corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
- (2) Echipamentul si aparatajul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania.
16. (1) Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, cu flicker, etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.
- (2) In vederea reducerii consumului/injectiei de energie reactiva din/in sistem, utilizatorul va lua masuri pentru mentinerea factorului de putere intre limitele prevazute prin reglementarile in vigoare. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive conform reglementarilor in vigoare.
- (3) In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare sunt: -
17. (1) **In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil pana la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la pct. 1, daca nu intervine anterior una din situatiile prevazute la alin. (2).**
- (2) **In cazul in care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:**
- in termen de **12 luni de la emitere**, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
 - la rezilierea contractului de racordare caruia ii era anexat;
18. (1) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil pana la data - (data expirarii valabilitatii autorizatiei de construire sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis).
- (2) In situatia prevazuta la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea la data incetarii pentru orice cauza, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva si irevocabila, a valabilitatii autorizatiei de construire si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) In situatia in care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexa la contractul pentru transportul/distributia/furnizarea energiei electrice.
19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data comunicarii acestuia.
20. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelor existente sau impuse de normele in vigoare)

Avand in vedere aparitia ordinului ANRE 183/03.11.2020 de aprobare a Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum apartinand utilizatorilor de tip clienti finali noncasnici prin instalatii de racordare cu lungimi de pana la 2.500 metri, va comunicam urmatoarele: Pentru utilizatorii, care solicita racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum noi prin intermediul unor instalatii de racordare cu lungime de pana la 2.500 metri, aflate pe teritoriul unitatii administrativ-teritoriale pentru care operatorul are concesiunea serviciului public de distributie sau un spor de putere pentru consum, determinat de dezvoltarea din punct de vedere tehnic si energetic a activitatii la locurile de consum alimentate prin intermediul unor instalatii de racordare cu lungime de pana la 2.500 metri, aflate pe teritoriul unitatii administrativ-teritoriale pentru care operatorul are concesiunea serviciului public de distributie:

- Operatorul de distributie concesionar are obligatia sa asigure finantarea si realizarea lucrarilor de proiectare si executie a instalatiilor de racordare, cu lungimi mai mici de 2500 m;
- Proiectarea si executia lucrarilor pentru racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public se realizeaza de catre persoane autorizate sau operatori economici atestati de autoritatea competenta potrivit legii. Verificarea activitatilor precizate mai sus, se realizeaza de catre persoane autorizate sau atestate de autoritatea competenta potrivit legii;
- Utilizatorul plateste doar componenta tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii;
- Instalatia de racordare a locurilor de consum precizate anterior se realizeaza de catre operatorul de distributie concesionar doar dupa executarea instalatiei de utilizare aferente acestora.
- Utilizatorul are obligatia ca, pana la data incheierii de catre operatorul de distributie concesionar a contractului de executie a instalatiei de racordare, sa depuna la operator dosarul instalatiei de utilizare intocmit de executantul acesteia.
- Utilizatorul are obligatia de a utiliza locul de consum si de a pastra destinatia acestuia pe o perioada de 5 ani de la data punerii in functiune a instalatiei de racordare.”

- Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei pe tarif de racordare trebuie sa fie conforme cu cerintele din specificatiile tehnice unificate ENEL. Celelalte materiale si echipamente, pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice unificate, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.

- In situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietate privata, este necesar acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului/propietarilor terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare.

- Conventia se materializeaza prin intermediul contractelor de uz, superficie, servitute, dupa caz, in functie de natura instalatiei de racordare, incheiate in forma autentica si inscrise in cartea funciara.

- Contractele autentice prin care se constituie in favoarea Operatorului cu titlu gratuit drepturile de superficie, uz si servitute asupra tuturor imobilelor - terenuri si/sau constructii proprietate privata ocupate/traversate de instalatia de racordare si incheierile de intabulare in cartea funciara a acestor drepturi se vor definitiva dupa perfectarea contractului de racordare si elaborarea proiectului tehnic al instalatiei de racordare.

Responsabil E-DISTRIBUTIE DOBROGEA S.A.
 Coordonator SMR Dobrogea
 Dragneț Mariana Stefania

Intocmit
 Dediu Anca

FISA DE CALCUL A TARIFULUI DE RACORDARE

SS/FS nr. 06787188
 Denumire SURSA DE APA CISMEA 1A,1B,1C
 Elaborator S.Mng. si Control Lucrari MT-JT EDD

1. Solicitant: RAJA SA

2. Loc de consum STR. Bulevardul Vlaicu Aurel , Nr. INT TOMIS , Loc. CONSTANTA CONSTANTA , Sector/Judet

3. Valoarea tarifului de racordare T (cu TVA)

	(fara TVA) lei	TVA lei	(cu TVA) lei
TR	424.477,46	80.650,72	505.128,18
TU	160,00	30,40	190,40
TOTAL T (TR + TU)	424.637,46	80.681,12	505.318,58

TR - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare

TU - Componenta tarifului de racordare corespunzatoare:

- a) verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii;
- b) verificarii si certificarii conformitatii tehnice a centralei electrice cu cerintele normelor tehnice in vigoare.

Pentru componenta Tu se bifeaza casuta corespunzatoare:

<input checked="" type="checkbox"/>	Loc de consum S > 100 kVA-MT
-------------------------------------	------------------------------

Executie [lei fara TVA]	Proiectare [lei fara TVA]	Alte Costuri [lei fara TVA]	Total [lei fara TVA]
387.345,64	4.681,03	32.450,79	424.477,46

Valoarea componentei TR:

Obiect	Descriere Componenta	C+M	Cantitate	Unit	Total
11174590	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)	X	1	NUM	4.921,98
11174590	L21102-Canaliz.tipA-zona asfaltata sau cimentat	X	30	NUM	4.256,64
11174590	L21401-Supl.canaliz.A-B -1tub in plus poz.oriz.	X	10	NUM	709,44
11174590	L21501-Realiz.groapa pt.jonc MT-JT in cond exit	X	18	NUM	7.981,20
11174590	L22101-Poz.LES MT si celula pe zid sau pe stalp	X	30	NUM	665,10
11174590	L22102-Recup.LES MT in cablu orice tip	X	10	NUM	62,08
11174590	L22103-efectuarea terminalelor la cold trip MT	X	2	NUM	2.128,32
11174590	L22104-executarea mansoanelor la cold trip MT	X	4	NUM	4.256,64
11174590	L24601-Comp.forf.test si incerc.strada asfalt	X	1	NUM	886,80
11174590	SN80080-Taxe autorizatii,taxe Casa Constr, Insp.		1	NUM	7.271,30
11174590	SN80103-proiectare si/sau conducere lucrari		1	NUM	4.681,03
11174599	E00230-FURNIZARE MATERIALE PT (TL512)		1	NUM	72.655,68
11174599	L31106-Mont.inloc.de celule/tabl.protejat MT	X	3	NUM	3.325,50
11174599	L31108-Suplim.L31101,31104 pt.poz.ult.tablou J	X	1	NUM	221,70
11174599	L31110-Mont,inloc,rec.disp.motoriz IMS-tabl.MT	X	4	NUM	4.256,64
11174599	L31114-Constr,inloc.inst.iluminat in post	X	2	NUM	1.241,52
11174599	L31115-Constr,refac, extind.inst. pp-int. PT	X	20	NUM	1.019,82
11174599	L31116-Constr,refac, extind.inst. pp-ext. PT	X	70	NUM	4.345,32
11174599	L31124-Realizarea unei alarme la usa PT	X	1	NUM	177,36
11174599	L33101-Mont.legaturilor MT<=3cabluri orice tip	X	20	NUM	443,40
11174599	L34108-Executare spatiu gol sub podea	X	18	NUM	4.788,72
11174599	L34109-Constr.paviment din ciment buciardat	X	25	NUM	11.085,00
11174599	L34112-Livr.poz.execut.constr.manuale	X	50	NUM	1.441,05
11174599	L34132-furniz si utiliz pietris/nisip umpl PT	X	4	NUM	1.773,60
11174599	L35101-Transp.mater-echip.orice tip si forma	X	10	NUM	155,19
11174599	M30007-Furniz.instal.legare la p?mânt complet?	X	90	NUM	1.037,56
11174608	IPYN1-YN1 Montare GdM MT NUM	X	0,010	NUM	0,00
11174611	L31122-REC CELULA MT IN PT	X	7	NUM	4.655,70
11174611	L34102-Demol.structurilor anexe post trafo	X	200	NUM	443,40
11174616	L31112-Mont.recup.trafo MT/JT> 250<=630kVA	X	2	NUM	2.217,00
11174616	L31113-Comps.pt.operatii provizorii manip.trafo	X	500	NUM	221,70
11174647	L31122-REC CELULA MT IN PT	X	5	NUM	3.325,50

11174647	L34102-Demol.structurilor anexe post trafo	X	200	NUM	443,40
11174648	L31112-Mont.recup.trafo MT/JT> 250<=630kVA	X	1	NUM	1.108,50
11174650	L31122-REC CELULA MT IN PT	X	4	NUM	2.660,40
11174650	L34102-Demol.structurilor anexe post trafo	X	200	NUM	443,40
11174652	L31112-Mont.recup.trafo MT/JT> 250<=630kVA	X	2	NUM	2.217,00
11174655	L31122-REC CELULA MT IN PT	X	4	NUM	2.660,40
11174655	L34102-Demol.structurilor anexe post trafo	X	200	NUM	443,40
11174656	L31112-Mont.recup.trafo MT/JT> 250<=630kVA	X	2	NUM	2.217,00
11174656	L31113-Comps.pt.operatii provizorii manip.trafo	X	500	NUM	221,70
11174661	E00130-FURNIZARE MATERIALE LES (TL503)	X	1	NUM	23.589,63
11174661	L21101-Canaliz.tipA-zona nepavata sau de tara	X	220	NUM	14.632,20
11174661	L21102-Canaliz.tipA-zona asfaltata sau cimentat	X	410	NUM	58.174,08
11174661	L21202-Canaliz.tipB-zona asfaltata sau cimentat	X	335	NUM	59.415,60
11174661	L21408-Supl.L21406 pt.astup.cu beton	X	2,400	NUM	127,70
11174661	L21503-Inst.recup.disp.imping.cond. ref.pavaj	X	3	NUM	20.618,10
11174661	L21504-Furniz si introd tub prin perforare subt	X	90	NUM	39.906,00
11174661	L21508-Poz.inloc,demol cutie stradala orice ti	X	1	NUM	487,74
11174661	L21511-Poz.refac,extind.inst.punere la pamant	X	50	NUM	3.214,65
11174661	L22202-Pozare cablu JT subt 35<cond<95mm2	X	1.030	NUM	9.134,04
11174661	L41101-Mont.grup mas.mono-trifaz.fara actv.disp	X	1	NUM	44,34
11174661	M20004-Furniz.inst.de legare la p?mânt complet?	X	50	NUM	886,80
11174664	IPYN1-YN1 Montare GdM MT NUM		0,010	NUM	0,00
11174590	IPATR_C-ATR_C Asist tehnica taxa racordare NUM		30	NUM	0,00
	Furnizare date energetice si avizare CTE lucrari -utilizatori MT si JT		0,000		1.753,00
	Cote &Taxe		0,000		3.461,59
	Cheltuieli diverse si neprevazute		0,000		19.964,90
TOTAL					424.477,46

4. Valoare lucrari de intarire:

- i.) valoare lucrari de intarire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice în vederea racordarii locului de consum : 0,00 lei fara TVA.
- ii.) valoare lucrari de intarire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum : 0,00 lei fara TVA.

5. Valoarea compensatiei banesti ce se cuvine primului utilizator (unde este cazul) conform fisa de calcul atasata 0,00 lei fara TVA;

6. **Valoare lucrari** deviere necesare racordarii: 0,00 lei fara TVA

Aprobat:
Victor Marius CHIRIAC

APROBAT DE: NELU IACOV, PAF 020, CHIRIAC
LA: 06/01/2021 AM 08:39:51 EET

Verificat:

NELU IACOV

Signed by NELU IACOV

Data: 05.01.2021

on 06/01/2021 at 08:39:51 EET

Intocmit:
EMIL PUSCHILA

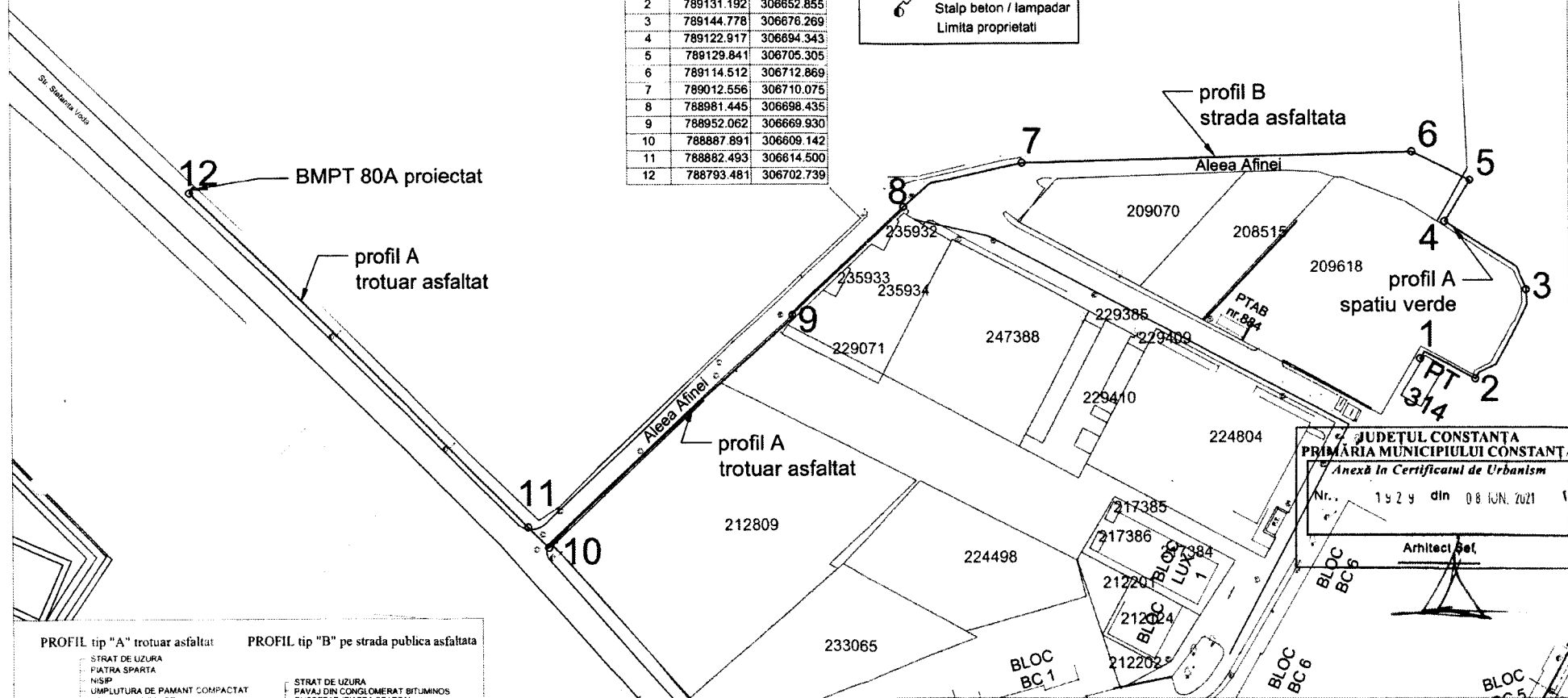


**COORDONATE STEREO
TRASEU CABLU MT**

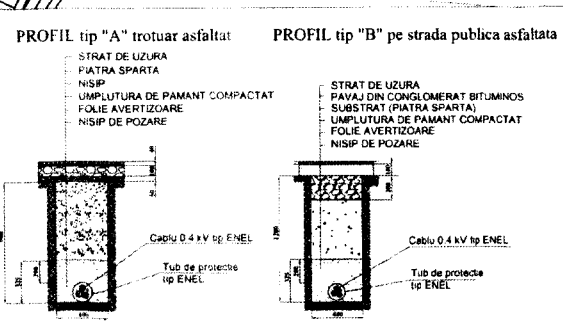
NR. PCT.	X [m]	Y [m]
1	789116.488	306658.191
2	789131.192	306652.855
3	789144.778	306676.269
4	789122.917	306694.343
5	788129.841	306705.305
6	789114.512	306712.869
7	789012.556	306710.075
8	788981.445	306698.435
9	788952.062	306669.930
10	788887.891	306609.142
11	788882.493	306614.500
12	788793.481	306702.739

LEGENDA

- LES JT proiectata
- BMPT 80A proiectat
- Camin
- Staip beton / lampadar
- Limita proprietati



**JUDETUL CONSTANTA
PRIMARIA MUNICIPIULUI CONSTANTA**
Anexă la Certificatul de Urbanism
Nr. 1929 din 08 IUN. 2021
Arhitect Sef,



<p>PET Comunicatii si Servicii</p>	PROIECT NR. 403P	Racordarea la rețeaua de energie electrica a surselor de apa Cismea A, Cismea B, Cismea C	Format A3
	DATA: 05.2021	Beneficiar: S.C. E-Distributie Dobrogea S.A.	PL.NR. IE3
Proiectat ing. Stefan Pandele Desenat ing. Stefan Pandele Verificat ing. Gabriel Petre Aprobat ing. Constanta Sucu	FAZA CU SCARA 1:1000	PLAN DE SITUATIE REALIMENTARE MINI HOTEL BAZA SPORTIVA VOINTA	