



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
PRIMAR

Comuna Liești, nr. 2095, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p807180l@yahoo.com, primarialiesti@gmail.com
www.primaria-liesti.ro

PROIECT DE HOTĂRÂRE

privind: instituirea cu titlu gratuit, pe durata de exploatare, în favoarea S.C. DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A.- Sucursala Galați, a dreptului de uz și servitute de trecere subterana și supraterană cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a capacităților energetice, pentru terenurile în suprafața totală de 74,59 mp, ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 20 KV în lungime de 95 m, stâlpul nr.22 Bis al liniei electrice de medie tensiune LEA 20 KV Derivație PTA 4067 16 Ap Serbanesti si de postul de transformare în anvelopa de beton PT AB proiectat , ce sunt necesare si pentru asigurarea accesului FORMAȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENȚIA DE EXPLOATARE, precum și pentru terenul ocupat de Postul de transformare în anvelopa beton proiectat în suprafața de 25,65 mp , necesar si pentru asigurarea accesului FORMAȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENITA DE EXPLOATARE, ce a fost identificat dintr-o suprafața totală de teren de 13110 mp, situat în localitatea Liești, Strada Anghel Saligny nr.330, jud Galati nr. Cad. 104155si nr. CF 104155 Liești, categorie folosința curți-construcții, Județul Galați, asupra cărora se vor exercita drepturile de uz și servitute de trecere subterana și supraterana

Inițiator: Boț Iulian, primarul comunei Liești;

Numărul de înregistrare și data depunerii proiectului: 3461/10.04.2025

Consiliul Local al comunei Liești, întrunit în ședință ordinară din data de04.2025

Având în vedere:

- referatul de aprobare al inițiatorului înregistrat cu nr. 3461 /10.04.2025;
- raportul de specialitate al compartimentului de resort din aparatul de specialitate al Consiliului Local Liești, cu nr. 3465 /10.04.2025;
- raportul de avizare al comisiei de specialitate nr. a Consiliului Local Liești;
- adresa nr. 88328/25.03.2025 a S.C. DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A.- Sucursala GALAȚI și documentația anexată, înregistrată la Primăria Liești sub nr. 3373/08.04.2025;
- Anexa nr. 4-Inventarul bunurilor care aparțin domeniului public al comunei Liești, pct.7 și pct. 37 din H.G. nr. 678/2011, prin care se face dovada proprietății;
- prevederile art. 12, alin. din Legea nr. 123/2012 a energiei electrice și gazelor naturale;
- prevederile art.129, alin.(2), lit. „c” și „d” , alin. (6), lit. “a” , art. 297, alin. (1), lit. „d”, art. 349 din OUG 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul prevederilor art.139 alin.3 lit.”a” coroborat cu art.5 lit.”cc” , art. 196, alin. (1), lit. a) din OUG 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, adoptă prezenta

H O T Ă R Ă R E:

Art.1. (1) Se aproba instituirea și exercitarea drepturilor de uz și servitute de trecere subterana și supraterană cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a capacităților energetice, pentru terenurile în suprafața totală de **74,59 mp**, ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 20 KV în lungime de 95 m, stâlpul nr.22 Bis al liniei electrice de medie tensiune LEA 20 KV Derivație PTA 4067 16 Ap Serbanesti si de postul de transformare în anvelopa de beton PT AB proiectat , ce sunt necesare **și** pentru asigurarea accesului FORMĂȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENȚIA DE EXPLOATARE

(2) Se aprobă exercitarea drepturilor de uz și servitute de trecere subterana și supraterana, pentru terenul ocupat de Postul de transformare în anvelopa beton proiectat în suprafața de **25,65 mp** , necesar **și** pentru asigurarea accesului FORMĂȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENȚIA DE EXPLOATARE, ce a fost identificat dintr-o suprafața totală de teren de 13110 mp, situat în localitatea Liesti, **Strada Anghel Saligny nr.330, jud Gaiati nr. Cad. 104155si nr. CF 104155 Liesti, categorie folosința curți-construcții, Județul Gaiati**

(3) Terenul se identifică conform Anexei care este parte integrantă la prezenta hotărâre.

Art.2. Se împuternicește domnul Bot Iulian, primarul comunei Liesti, cu ducerea la îndeplinire, prin compartimentul de specialitate, a hotărârii.

Art.3. Secretarul general al comunei Liesti va asigura comunicare prezentei celor în drept.

Inițiator,
PRIMAR,
Iulian BOT



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
PRIMAR

Comuna Liești, nr. 2095, județul Galați, CP807180,
Tel:0236.821.020, Fax:0236.821.006
e-mail:p807180l@yahoo.com,
primarialiesti@gmail.com
www.primaria-liesti.ro

Nr. 3461 /10.04.2025

REFERAT DE APROBARE

privind: instituirea cu titlu gratuit, pe durata de exploatare, în favoarea S.C. *DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A.- Sucursala Galați, a dreptului de uz și servitute de trecere subterana și supraterană cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a capacităților energetice, pentru terenurile în suprafața totală de 74,59 mp, ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 20 KV în lungime de 95 m, stâlpul nr.22 Bis al liniei electrice de medie tensiune LEA 20 KV Derivație PTA 4067 16 Ap Serbanesti si de postul de transformare în anvelopa de beton PT AB proiectat , ce sunt necesare si pentru asigurarea accesului FORMAȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENȚIA DE EXPLOATARE, precum și pentru terenul ocupat de Postul de transformare în anvelopa beton proiectat în suprafața de 25,65 mp , necesar si pentru asigurarea accesului FORMAȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENITA DE EXPLOATARE, ce a fost identificat dintr-o suprafața totală de teren de 13110 mp, situat în localitatea Liesti, Strada Anghel Saligny nr.330, jud Gaiati nr. Cad. 104155si nr. CF 104155 Liesti, categorie folosința curți-construcții, Județul Galați, asupra cărora se vor exercita drepturile de uz si servitute de trecere subterana si supraterana*

Prin adresa nr. 88328/25.03.2025 a S.C. DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A.- Sucursala GALAȚI și documentația anexată, înregistrate la Primăria Liești sub nr. 3373/08.04.2025, ni se solicită emiterea unei Hotărâri, prin care :

- se aproba instituirea drepturilor de uz și servitute de trecere subterana și supraterană cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a capacităților energetice, pentru terenurile în suprafața totală de 74,59 mp, ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 20 KV în lungime de 95 m, stâlpul nr.22 Bis al liniei electrice de medie tensiune LEA 20 KV Derivație PTA 4067 16 Ap Serbanesti si de postul de transformare în anvelopa de beton PT AB proiectat , ce sunt necesare si pentru asigurarea accesului FORMAȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENȚIA DE EXPLOATARE;

- Exercițarea drepturilor de uz și servitute de trecere subterană și supraterrană, pentru terenul ocupat de Postul de transformare în anvelopă beton proiectat în suprafața de 25,65 mp, necesar și pentru asigurarea accesului FORMAȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENITA DE EXPLOATARE, ce a fost identificat dintr-o suprafața totală de teren de 13110 mp, situat în localitatea Liesti, Strada Anghel Saligny nr.330, jud. Galați nr. Cad. 104155 și nr. CF 104155 Liesti, categorie folosința curți-construcții, Județul Galați.

Temeiul juridic al solicitării îl constituie art. 12 al Legii nr. 123/2021 a energiei electrice și gazelor naturale.

Exercițarea drepturilor de uz și servitute cu titlu gratuit asupra terenului care urmează a fi afectat de capacitatea energetică, se va face pe durata existenței acesteia, și se exercită se face după încheierea convenției-cadru prevăzută de lege, în termen de 30 de zile de la data adoptării proiectului de hotărâre.

Față de cele prezentate, supunem spre aprobare ședinței în plen a Consiliului Local Liesti, proiectul de hotărâre alăturat.

PRIMAR,

BOȚ IULIAN



ROMÂNIA
JUDEȚUL GALAȚI
UNITATEA ADMINISTRATIV TERITORIALĂ
COMUNA LIEȘTI
P R I M A R
Compartiment juridic

Nr. 3465 / 10.04.2025

RAPORT DE SPECIALITATE

privind: instituirea cu titlu gratuit, pe durata de exploatare, în favoarea S.C. DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A.- Sucursala Galați, a dreptului de uz și servitute de trecere subterana și supraterană cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a capacităților energetice, pentru terenurile în suprafața totală de 74,59 mp, ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 20 KV în lungime de 95 m, stâlpul nr.22 Bis al liniei electrice de medie tensiune LEA 20 KV Derivație PTA 4067 16 Ap Serbanesti si de postul de transformare în anvelopa de beton PT AB proiectat , ce sunt necesare si pentru asigurarea accesului FORMAȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENȚIA DE EXPLOATARE, precum și pentru terenul ocupat de Postul de transformare în anvelopa beton proiectat în suprafața de 25,65 mp , necesar si pentru asigurarea accesului FORMAȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENITA DE EXPLOATARE, ce a fost identificat dintr-o suprafața totală de teren de 13110 mp, situat în localitatea Liesti, Strada Anghel Saligny nr.330, jud Gaiati nr. Cad. 104155si nr. CF 104155 Liesti, categorie folosința curți-construcții, Județul Galați, asupra cărora se vor exercita drepturile de uz și servitute de trecere subterana și supraterana

Proiectul de hotărâre este motivat în fapt și în drept.

Inițiatorul arată că ,prin adresa nr. 88328/25.03.2025 a S.C. DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A.- Sucursala GALAȚI și documentația anexată, înregistrate la Primăria Liesti sub nr. 3373/08.04.2025, ni se solicită emiterea unei Hotărâri, prin care :

- se aproba instituirea drepturilor de uz și servitute de trecere subterana și supraterană cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a capacităților energetice, pentru terenurile în suprafața totală de 74,59 mp, ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 20 KV în lungime de 95 m, stâlpul nr.22 Bis al liniei electrice de medie tensiune LEA 20 KV Derivație PTA 4067 16 Ap Serbanesti si de postul de transformare în anvelopa de beton PT AB proiectat , ce sunt necesare si pentru asigurarea accesului FORMAȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENȚIA DE EXPLOATARE;

- Exerțitarea drepturilor de uz și servitute de trecere subterana și supraterana, pentru terenul ocupat de Postul de transformare în anvelopa beton proiectat în suprafața de

25,65 mp , necesar si pentru asigurarea accesului FORMAȚIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENITA DE EXPLOĂTARE, ce a fost identificat dintr-o suprafața totală de teren de 13110 mp, situat în localitatea Liesti, Strada Anghel Saligny nr.330, jud Gaiati nr. Cad. 104155si nr. CF 104155 Liesti, categorie folosința curti-construcții, Județul Galați.

Terenul identificat în Anexa la hotărâre este situat pe domeniul public al comunei Liesti, la Scoala gimnazială Sfântul Nicolae și , zona proiectului “Sala de sport cu tribune” și în amplasamentul identificat topografic pe “Pista de biciclete din comuna Liesti”

Obligativitatea atribuirii e prevăzut de art. 12 al Legii nr. până la /2021 a energiei electrice și gazelor naturale.

Potrivit alin. (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;

....

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;”

Potrivit 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.”

Competențele consiliului local de a hotărî asupra proiectului de hotărâre sunt date de prevederile art.129, alin.(2), lit. „c” și „d” , alin. (6), lit. “a” , art. 297, alin. (1), lit. „d”, art. 349 din OUG 57/2019 privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare .

Consilier juridic,

Alina Lupea



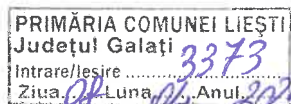
**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Galați

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A. - Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu Nr. 35A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40 236 305 701
Fax: +40 236 305 704
office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc.: RO 14476722 / 14565366
R.C. DEER/Suc.: J2002000352121 / J17/291/2002
www.distributie-energie.ro

88328/25.03.2025



*Oficiu secretariat
Județul C.L. apr. 2025
[Signature]*

**CĂTRE
PRIMĂRIA LIESTI**

Distribuție Energie Electrică România SA, cu sediul social în Municipiul Cluj-Napoca, Str. Ilie Măcelaru nr. 28A, județul Cluj, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. J20010000352121/2025, cod unic de înregistrare RO 14476722, telefon 0264 205069, fax 0264 205998, **prin ing. Gabriel BULIMEJ**, în calitate de Director al Sucursalei Galați, cu sediul în Municipiul Galați, str. Nicolae Bălcescu nr. 35A, telefon 0236 460500, fax 0236 305704, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului sub nr. J17/291/2002, CUI 14565366, prin prezenta solicităm emiterea unei Hotărâri privind instituirea drepturilor de uz și servitute de trecere supraterană și subterană, cu titlu gratuit, pe toată durata existenței capacităților energetice proprietatea Primăriei (realizate prin Tarif de racordare), pentru terenurile ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 20 KV în lungime de 95 m, stălpul nr.22 Bis al liniei electrice de medie tensiune LEA 20 KV Derivat PTA 4067 16 Ap Serbanesti și de postul de transformare în anvelopă de beton PT AB proiectat în suprafața de 25,65 mp, terenuri necesare pentru amplasarea capacităților energetice descrise anterior cât și pentru asigurarea accesului FORMATIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENTIA DE EXPLOATARE și în vederea realizării lucrării de:

"Alimentare cu energie electrică Sala de sport cu tribuna și Pista de biciclete, comuna Liesti, str. Ciresului, jud. Galați", conform planurilor de situație anexate, pentru următoarele

MOTIVE:

-pentru terenurile în suprafața totală **de 74,59 mp** = $1,44 + 25,65 \text{ mp} + 47,5 \text{ mp} = (1,2 \text{ m} \times 1,2 \text{ m} - \text{fundatie stalp}) + 25,65 \text{ mp (PT AB)} + 95 \text{ m} \times 0,5 \text{ m (LES 20 KV)}$ ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 20 KV în lungime de 95 m, stălpul nr.22 Bis al liniei electrice de medie tensiune LEA 20 KV Derivat PTA 4067 16 Ap Serbanesti și de postul de transformare în anvelopă de beton PT AB proiectat, ce sunt necesare **și** pentru asigurarea accesului FORMATIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENTIA DE EXPLOATARE, trebuie instituite drepturile de uz și servitute de trecere supraterană și subterană, cu titlu



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Galați

DISTRIBUȚIE ENERGIE ELECTRICĂ ROMANIA S.A. - Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu Nr. 35A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40 236 305 701
Fax: +40 236 305 704
office.galati@distributie-energie.ro

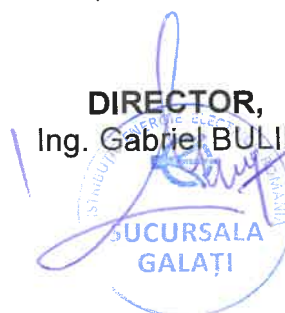
C.I.F. DEER/C.U.I. Suc.: RO 14476/22 / 14565366
R.C. DEER/Suc.: J2002000352121 / J17/291/2002
www.distributie-energie.ro

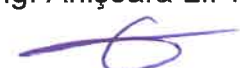
gratuit, pe toată durata de viață a acestora, în conformitate cu prevederile din Legea nr. 123/2012 a Energiei electrice și gazelor naturale modificată și completată;
-pentru terenul ocupat de Postul de transformare în anvelopa beton proiectat în suprafața de **25,65 mp**, necesar **și** pentru asigurarea accesului FORMATIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENTIA DE EXPLOATARE, ce a fost identificat dintr-o suprafața totală de teren de 13110 mp, situat în localitatea Liesti, **Strada Anghel Saligny nr.330, jud Galați nr. Cad. 104155si nr. CF 104155 Liesti, categorie folosinta curti-constructii, Judetul Galați**, trebuie instituite drepturile de uz și servitute de trecere supratereană și subterană, cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a acestora, în conformitate cu prevederile din Legea nr. 123/2012 a Energiei electrice și gazelor naturale modificată și completată.

Față de cele expuse, vă solicităm să analizați această situație și să dispuneți emiterea unei Hotărâri, prin care :

- se aproba instituirea drepturilor de uz și servitute de trecere subterană și supratereană cu titlu gratuit, pe toată durata de viață a capacităților energetice, pentru terenurile în suprafața totală de **74,59 mp**, ocupate de liniile electrice subterane de medie tensiune LES 20 KV în lungime de 95 m, stâlpu nr.22 Bis al liniei electrice de medie tensiune LEA 20 KV Derivat PTA 4067 16 Ap Serbanesti și de postul de transformare în anvelopă de beton PT AB proiectat, ce sunt necesare **și** pentru asigurarea accesului FORMATIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENTIA DE EXPLOATARE;
- Exercițarea drepturilor de uz și servitute de trecere subterană și supratereană, pentru terenul ocupat de Postul de transformare în anvelopă beton proiectat în suprafața de **25,65 mp**, necesar **și** pentru asigurarea accesului FORMATIEI DE EXPLOATARE a DEER SA în cazurile stipulate în CONVENTIA DE EXPLOATARE, ce a fost identificat dintr-o suprafața totală de teren de 13110 mp, situat în localitatea Liesti, **Strada Anghel Saligny nr.330, jud Galați nr. Cad. 104155si nr. CF 104155 Liesti, categorie folosinta curti-constructii, Judetul Galați.**

Vă mulțumim pentru sprijin și colaborare,

DIRECTOR,
Ing. Gabriel BULIMEJ

SUCURSALA GALAȚI

SERVICIUL PATRIMONIU
Ing. Anișoara LIPICI




SC ATRIA CONCEPT

Str. Ciresului, Nr. 38,
Com. Liesti, Jud. Galati
C.U.I. : RO 35988245, J17/677/2016
RO 15 BRDE 180 SV063 9983 1800
Tel.: 0770252854/ 0734796569
e-mail: office@atriaconcept.ro



Proiect nr. 965/2024

FAZA DE PROIECTARE: Hotarare de Consiliu Local al Comunei Liesti

TITLU PROIECT: "Alimentare cu energie electrica "Sala de sport cu tribuna" si "Pista de biciclete in Comuna Liesti", pentru utilizatorul UAT Comuna Liesti" – SOLUTIE COMUNA

BENEFICIAR: U.A.T. Comuna Liesti

LOCATIE: Comuna Liesti, str. Anghel Saligny, nr.330, judetul Galati

1. Coordonate stereo 70 amplasare- Linie Electrica Subterana de 20kV care se va amplasa pe domeniul public al Comunei Liesti

1. $X=698759.015$ $Y=460062.787$
2. $X=698754.345$ $Y=460071.487$
3. $X=698773.220$ $Y=460081.218$
4. $X=698786.154$ $Y=460092.538$
5. $X=698816.828$ $Y=460122.311$
6. $X=698815.590$ $Y=460123.615$

2. Coordonate stereo 1970 amplasare fundatie PTAB, Trotuar PTAB, BMPT-uri, Priza de pamant PTAB pe domeniul public al Comunei Liesti

1. $X=698815.139$ $Y=460129.420$
2. $X=698811.056$ $Y=460125.587$
3. $X=698814.191$ $Y=460122.286$
4. $X=698818.252$ $Y=460126.142$

3. Coordonate stereo 1970 amplasare fundatie stalp SC15014 pe domeniul public al Comunei Liesti

1. $X=698758.802$ $Y=460062.825$
2. $X=698759.380$ $Y=460062.009$
3. $X=698760.221$ $Y=460062.550$
4. $X=698759.665$ $Y=460063.381$



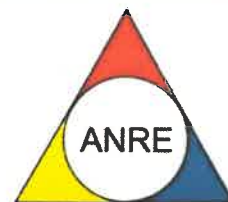
SC ATRIA CONCEPT

Str. Ciresului, Nr. 38,
Com. Liesti, Jud. Galati
C.U.I. : RO 35988245, J17/677/2016
RO 15 BRDE 180 SV063 9983 1800
Tel.: 0770252854/ 0734796569
e-mail: office@atriaconcept.ro

MANAGEMENT SYSTEM
CERTIFIED



ISO 9001 ISO 14001
OHSAS 18001



C1A - Nr. 12608/29-05-2017
C2A - Nr. 12609/29-05-2017

ŞEF PROIECT

- ing. Carp Doina

PROIECTANT ELECTRICE

- ing. Florin Bădăraş

nr. de contact PROIECTANT: 0734796569



**EXTRAS DE CARTE FUNCİARĂ
PENTRU INFORMARE**

Carte Funciară Nr. 104155 Liesti

Nr. cerere	20832
Ziua	04
Luna	12
Anul	2024

Cod verificare
100183677714



A. Partea I. Descrierea imobilului

TEREN Intravilan

Adresa: Loc. Liesti, Str Anghel Saligny, Nr. 330, Jud. Galati

Nr. Crt	Nr. cadastral Nr. topografic	Suprafața* (mp)	Observații / Referințe
A1	104155	13.110	

Construcții

Crt	Nr cadastral Nr. topografic	Adresa	Observații / Referințe
A1.1	104155-C1	Loc. Liesti, Jud. Galati	S. construita la sol:1151 mp; scoala

B. Partea II. Proprietari și acte

Înscrieri privitoare la dreptul de proprietate și alte drepturi reale		Referințe
11652 / 15/10/2014		
Act nr. 35, din 15/08/2002 emis de GUVERNUL ROMANIEI;		
B2	Intabulare, drept de PROPRIETATE, dobandit prin Lege, cota actuala 1/1	A1, A1.1
	1) DOMENIUL PUBLIC AL COMUNEI LIESTI	
	OBSERVATII: pozitie transcrisa din CF 101935/Liesti, inscrisa prin incheierea nr. 3055 din 15/07/2009;	
Act Administrativ nr. 0, din 11/03/2013 emis de PRIMAR PRIMARIA LIESTI;		
B3	se radiaza constructia C2- eronat intabulata in cartea funciara 101935 a UAT Liesti (corect intabulata in cartea funciara nr.101993 UAT Liesti)	A1, A1.1
	OBSERVATII: pozitie transcrisa din CF 101935/Liesti, inscrisa prin incheierea nr. 1790 din 11/03/2013;	
B4	actualizare informatii cadastrale	A1, A1.1
	OBSERVATII: pozitie transcrisa din CF 101935/Liesti, inscrisa prin incheierea nr. 1790 din 11/03/2013;	
5246 / 21/05/2020		
Act Administrativ nr. Certificat ed nomenclatura stradala si adresa nr. 4533/G, din 20/05/2020 emis de Primaria LIESTI;		
B5	Se noteza schimbarea adresei imobilului din Str. Anghel Saligny nr. administrativ 1543 in Str. Anghel Saligny nr. 330, com Liesti	A1, A1.1

C. Partea III. SARCINI .

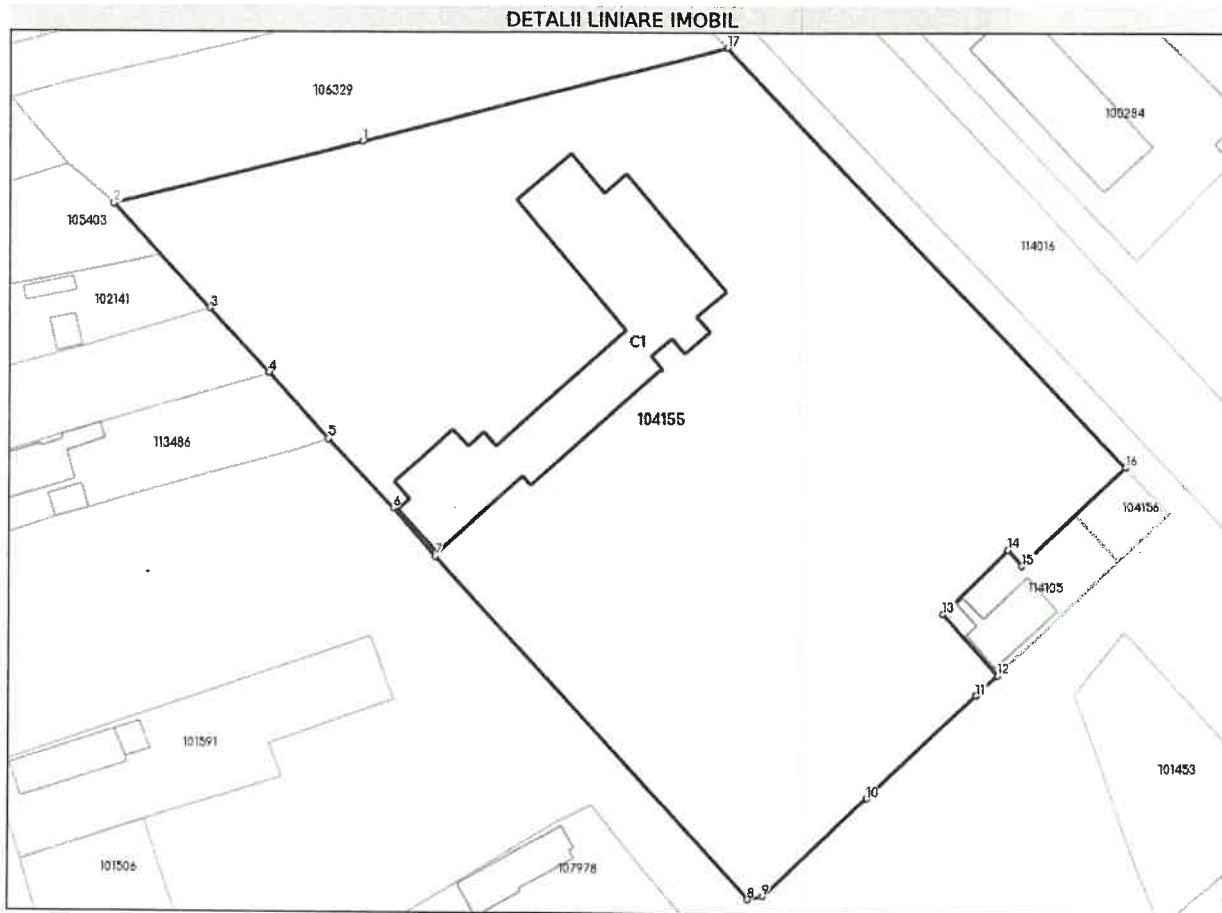
Inscrieri privind dezmembrămintele dreptului de proprietate, drepturi reale de garanție și sarcini			Referințe
NU SUNT			

Anexa Nr. 1 La Partea I

Teren

Nr cadastral	Suprafața (mp)*	Observații / Referințe
104155	13.110	

* Suprafața este determinată în planul de proiecție Stereo 70.



Date referitoare la teren

Nr Crt	Categorie folosință	Intravilan	Suprafața (mp)	Tarla	Parcelă	Nr. topo	Observații / Referințe
1	curți construcții	DA	13.110	24	1026	-	

Date referitoare la construcții

Crt	Număr	Destinație construcție	Supraf. (mp)	Situație juridică	Observații / Referințe
A1.1	104155-C1	construcții administrative și social culturale	1.151	Cu acte	S. construită la sol: 1151 mp; scoala

Lungime Segmente

1) Valorile lungimilor segmentelor sunt obținute din proiecte în plan.

Punct început	Punct sfârșit	Lungime segment (m)
1	2	44.734
2	3	24.916
3	4	15.35

Punct început	Punct sfârșit	Lungime segment (** (m))
4	5	15.354
5	6	16.618
6	7	11.052
7	8	81.011
8	9	2.642
9	10	24.887
10	11	26.302
11	12	5.046
12	13	14.351
13	14	15.772
14	15	3.707
15	16	24.771
16	17	100.83
17	1	65.599

** Lungimile segmentelor sunt determinate în planul de proiecție Stereo 70 și sunt rotunjite la 1 milimetru.

*** Distanța dintre puncte este formată din segmente cumulate ce sunt mai mici decât valoarea 1 milimetru.

Extrasul de carte funciară generat prin sistemul informatic integrat al ANCPI conține informațiile din cartea funciară active la data generării. Acesta este valabil în condițiile prevăzute de art. 7 din Legea nr. 455/2001, coroborat cu art. 3 din O.U.G. nr. 41/2016, exclusiv în mediul electronic, pentru activități și procese administrative prevăzute de legislația în vigoare. Valabilitatea poate fi extinsă și în forma fizică a documentului, fără semnătură olografă, cu acceptul expres sau procedural al instituției publice ori entității care a solicitat prezentarea acestui extras.

Verificarea corectitudinii și realității informațiilor conținute de document se poate face la adresa www.ancpl.ro/verificare, folosind codul de verificare online disponibil în antet. Codul de verificare este valabil 30 de zile calendaristice de la momentul generării documentului.

Data și ora generării,

04/12/2024, 10:01



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 3050241006308 din 10.10.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3050241006308 din data 02.10.2024, având ca scop instalatie noua adresată de COMUNA LIESTI, pentru REALIZARE PISTA DE BICICLETE IN COMUNA LIESTI JUDETUL GALATI ce aparține utilizatorului COMUNA LIESTI cu sediul în județul GALATI, - LIESTI, sat LIESTI, cod postal 807180, strada ANGHEL SALIGNY, nr. 269, telefon 0753315588, email OFFICE@ATRIACONCEPT.RO și a analizării documentației anexate acestuia, depusă complet la data 04.10.2024,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum Permanent REALIZARE PISTA DE BICICLETE IN COMUNA LIESTI JUDETUL GALATI

amplasat(ă) în județul Galați, Comuna LIESTI, sat -, cod poștal 807180, strada CIRESULUI, nr. FN, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		0,00				76,00
	kVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	84,44
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 3050241006308 / 04.10.2024 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. 34/652/437 / 05.09.2024:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la stâlful nr. 22bis al LEA 20 kV Derv. PTA 4067 16Ap. Serbanesti, LEA 20 KV LIESTI - PUTURI 30500302, - kV, - kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Montare în LEA 20 kV Derv. PTA 4067 16Ap. Serbanesti, între stâlpii nr. 22 și 23, un stâlp de tip SC 156014 în fundație turnată, stâlful nr. 22bis, echipat cu consola metalică zincată tip CIT140, legături simple de întindere cu izolație compozită tip ITS 70/II și priza de pământ de 4 ohm.
- montarea pe stâlful nr. 22 bis al LEA 20 kV Racord PTA 16Ap. Serbanesti un separator tripolar de exterior de tip STEPn în



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

montaj vertical, confection metalica zincata pentru montare descarcatori cu oxid de zinc si capete terminale, descarcatori cu oxid de zinc cu disconectori in caz de defectare si priza de pamant cu $R_p < 4 \text{ ohm.}$;

- LES 20 kV realizat cu cablu de tip A2XS(FL)2Y 3x1x150mm², din stalpul nr. 22bis al LEA 20 kV Racord PTA 16Ap. Serbanesti pana la PTAB nou proiectat;

- PTAB 20kV-250kVA proiectat (cu posibilitate de montare trafa 630kVA) cu acces din domeniul public, cu actionare din interior, care va fi echipat cu:

- a) loc pentru montare celula de linie, echipata cu separator de sarcina 630A, cu CLP, motorizare la 48 V cc, indicatoare de tensiune si indicatoare de defecte polifazate si monofazate;
- b) celula de linie (sosire din LEA 20 kV) echipata cu separator de sarcina 630A, cu CLP, motorizare la 48 V cc, indicatoare de tensiune si indicatoare de defecte polifazate si monofazate;
- c) o celula servicii interne, echipata cu separator de sarcina 630A cu CLP si sigurante fuzibile (4A), trafa 20/023kV-4kVA;
- d) o celula de transformator echipata cu separator de sarcina, cu CLP si sigurante fuzibile 16A;
- e) transformator de putere 20/0,4kV-250kVA, cu pierderi reduse conform specificatiei DEER - ST11/2021, cu dispozitiv de protectie temperatura-presiune-gaze tip DGPT2;
- f) tablou de distributie 0,4 kV echipat cu:

- intrerupator tripolar montat pe general trafa cu $I_n=400A$ cu reglat $I_r=(0,9)I_n$.

- 2 buc. set transformatori de masura de curent 300/5A se vor monta in boxa trafa pe bornele de joasa tensiune ale transformatorului, contor electronic trifazat de energie activa si reactiva;

- bloc de protectie la intreruperea nulului;

- loc pentru montare analizor de calitate;

- curentul nominal al barelor de alimentare si al barelor colectoare principale: 1600 A

- curentul nominal al barelor de distributie: 400 A

- plecari echipate cu separator tripolar vertical cu actionare pol cu pol tip ST1400+MPR 100-250A fuzibil;

g) Dulap electroalimentare DSI ca/cc, destinat alimentarii consumatorilor interni, echipat cu :

- Redresor automat 400 (230) Vca./ 48Vcc, $I_d = 20A$;

- Baterie tampon 48Vcc/ 39Ah , de tip etanas VRLA-gel , manageriata;

- circuite de distributie protejate cu intrerupatoare automate MCB pentru alim. consumatorilor proprii 400/230V ca si 48Vcc;

- circuite secundare pentru supraveghere si semnalizare in SCADA: MCB declansat, tensiune ca/cc in afara limitelor(<Uca, <Ucc<), defect de izolatie in circuitele de c.c.(Riz.cc<), redresor defect general.

h) Dulap SCADA pentru teleconducere post trafa de retea, echipat cu :

- RTU – echipament pentru achizitie si transmitere date, dimensionat pentru post trafa cu 4 celule m.t. si prevazut cu:

- Interfata de proces intrari/iesiri digitale DI/DO la tensiunea 48 Vcc;

- Interfata LAN - comunicatie locala cu terminale inteligente IEDS (relee protectie numerice), protocoale de comunicatie acceptate : IEC 61850 / Modbus / DNP 3;

- Interfata WAN - protocol IEC 60870-5-104, pe port RJ45.

- Switch LAN - de tip industrial, cu management 8 porturi TX , 10/100Mbps , RJ45.

- Router cu servicii avansate de securitate pentru comunicatia la PCC SCADA :

- 2 porturi Ethernet LAN/WAN (RJ45) , 10/100/1000 Mbps ;

- 2 porturi seriale RS232/RS485, configurabile;

- Interfata WWAN 3G(4G)/GPRS, dual SIM, cu antena exterioara 10dB.

i) Instalatie de legare la pamant cu $R_p < 1 \text{ ohm.}$

Solutie comuna cu:

- 3050240906307 / 02.10.2024 - Comuna Liesti - Pabs=84,44kW;

- coloana electrica subterana realizata cu cablu de tip AC2xABY 3x150+70 mm² (10ml), racordat din TDRI a PTAB proiectat, pana la BMPT125A, cu soclu propriu/montaj ingropat in beton, echipat conform specificatiei DEER – ST4 /2024, POLIESTER ARMAT CU FIBRA DE STICLA (PAFS), care se va monta pe domeniul public langa PTAB proiectat. Borne de legare la pamant a BMPT-ului, se va racorda la priza de pamant care se va realiza prin tariful de racordare.

c') Lucrări pentru realizarea instalatiei de utilizare: -

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru intărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

i Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: -

ii Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V kV la/in/pe BMPT



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin grup de masura realizat din transformatori de masura de curent 125/5A si contor de energie electrica trifazat, care se va monta in BMPT. .
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la bornele de iesire ale intrerupatorului, in BMPT..
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

- a) punctul de racordare;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor;

(2) Alte cerințe, nominalizate:

- a) de monitorizare și reglaj ;
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv ;
- d) pentru sistemele HVDC ;
- e) pentru instalațiile de stocare .

(3) Condiții specifice pentru racordare

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului* , pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*:

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 171241,00 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 0,00 lei (faza PTE) + 0,00 lei (faza DTAC) ; componenta Tr: 0,00 lei (utilaj) + 171241,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura) ; componenta Tu: 154,70 lei (recepția lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigenție șantier = 2% x (CM + utilaj+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei, refaceri pavaje: 0,00 lei; subtraversari: 0,00 lei.

Tariful de proiectare întărire: 0,00 lei (faza SF-Ti) + 0,00 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti) ; lucrări efective întărire: 0,00 lei (utilaj-Ti) + 0,00 lei (C+M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

Suplimentar tarifului de racordare, utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului achită operatorului suma de 0 lei fără TVA, reprezentând contravaloare blocului de măsură și protecție.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe baza de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor *Regulamentului* și ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei (inclusiv TVA), stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

8.(1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare 0,00 lei, reprezentând 0,00 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarele/următoarele formă/forme:

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(5) În situația în care, din următoarele motive: operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11.(1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13.(1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.

14.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică poate provoca utilizatorului pagube materiale, importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparaturajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuripentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatăată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatăată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligația să realizeze o instalație de legare la pământ locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se racordează PE.

Lucrarea se va putea executa numai după avizarea de către DEER SA - Sucursala Galați a unei documentații tehnico-economice, PTE, întocmită de un operator economic atestat ANRE pentru astfel de lucrări, obținerea tuturor avizelor și acordurilor necesare și a autorizației de construire pentru instalațiile electrice.

Autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum, inclusiv a instalației de utilizare se obține de către utilizator și constituie document al contractului de racordare.

Pentru terenul ce va fi ocupat de instalațiile electrice realizate este necesară o HOTARARE A CONSILIULUI LOCAL AL COMUNEI LIESTI, prin care acesta se va pune la dispoziția DEER SA - Sucursala Galați cu titlu gratuit pe toată durata de viață a capacităților energetice.

În situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui tert, este necesar acordul sau promisiunea în scris a proprietarului terenului pentru realizarea instalației de racordare de către utilizator precum și



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare pentru îndeplinirea obligațiilor ce îi revin conform prevederilor contractului de racordare cu privire la instalația de racordare.

Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde documentele prevăzute de Regulament, cu excepția documentelor care confirmă efectuarea verificărilor/probelor/incercărilor/testelor conform normelor în vigoare, după caz.

Utilizatorul va încheia convenția de exploatare cu Sucursala Galați.

Ansamblu de echipamente pentru integrare în sistemul SCADA - Sucursala Galați:

- dulap SCADA metalic, tip rack 19", 32U, termostatat, care va cuprinde RTU care include routerul în configurația sa, alimentat la 48 V cc, interfața de comunicație cu SCADA – Sucursala Galați prin protocol CEI 60870-5-104, interfața de comunicație locală cu rețele numerice prin protocol CEI 61850, DNP3 sau Modbus.

Se va realiza parametrizarea și integrarea în SCADA existent la nivelul Sucursalei Galați.

Lucrările pentru realizarea sistemelor de comandă și de achiziție de date (SCADA) se vor suporta și executa de Operator, în conformitate cu prevederile art. 19, alin (5) și (6) din Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.

În cazul montării unui grup electrogen schema de conectare în instalația de utilizare a AAR-ului și a grupului electrogen, se va aviza în CTA a Sucursala Galați și se va consemna în convenția de exploatare.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Galați

Sergiu MIHAI

Sergiu
Mihai

Semnăt digitală
de Sergiu Mihai
Data:
2024.10.11
14:50:07 +03:00

Șef S.A.R.

Romica Sorin OLARIU

Romica-
Sorin
Olariu

Semnăt digitală
de Romica-
Sorin Olariu
Data:
2024.10.11
13:59:22 +03:00

Serviciu A.R.

Mircea ADAMITA



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 3050241006307 din 10.10.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3050241006307 din data 02.10.2024, având ca scop Instalatie noua adresată de COMUNA LIESTI, pentru SALA SPORT CU TRIBUNA ce aparține utilizatorului COMUNA LIESTI cu sediul în județul GALATI, - LIESTI, sat LIESTI, cod postal 807180, strada ANGHEL SALIGNY, nr. 269, telefon 0753315588, email OFFICE@ATRIACONCEPT.RO și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 04.10.2024,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum Permanent SALA SPORT CU TRIBUNA

amplasat(ă) în județul Galați, Comuna LIESTI, sat -, cod poștal 807180, strada ANGHEL SALIGNY, nr. 330, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 104155, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabilă de la data	Etapa a IIa, valabilă de la data	Etapa a IIIa, valabilă de la data	Etapa a IVa, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		0,00				84,77
	kVA	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	94,19
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fisa de soluție nr. 3050241006307 / 04.10.2024 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. 34/652/437 / 05.09.2024:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la stâlpu nr. 22bis al LEA 20 kV Derv. PTA 4067 16Ap. Serbanesti, LEA 20 KV LIESTI - PUTURI 30500302, - kV, - kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: -
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Montare în LEA 20 kV Derv. PTA 4067 16Ap. Serbanesti, între stâlpii nr. 22 și 23, un stâlp de tip SC 156014 în fundație turnată, stâlpu nr. 22bis, echipat cu consola metalică zincată tip CIT140, legături simple de întindere cu izolație compozită tip ITS 70/II și priza de pământ de 4 ohm.
- montarea pe stâlpu nr. 22 bis al LEA 20 kV Racord PTA 16Ap. Serbanesti un separator tripolar de exterior de tip STEPN în



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

montaj vertical, confecție metalică zincată pentru montare descarcatori cu oxid de zinc și capete terminale, descarcatori cu oxid de zinc cu disconectori în caz de defectare și priza de pământ cu $R_p < 4 \text{ ohm.}$;

- LES 20 kV realizat cu cablu de tip A2XS(FL)2Y 3x1x150mm², din stâlpu nr. 22bis al LEA 20 kV Racord PTA 16Ap.

Serbanesti pana la PTAB nou proiectat;

- PTAB 20kV-250kVA proiectat (cu posibilitate de montare trafa 630kVA) cu acces din domeniul public, cu actionare din interior, care va fi echipat cu:

a) loc pentru montare celula de linie, echipata cu separator de sarcina 630A, cu CLP, motorizare la 48 V cc, indicatoare de tensiune si indicatoare de defecte polifazate si monofazate;

b) celula de linie (sosire din LEA 20 kV) echipata cu separator de sarcina 630A, cu CLP, motorizare la 48 V cc, indicatoare de tensiune si indicatoare de defecte polifazate si monofazate;

c) o celula servicii interne, echipata cu separator de sarcina 630A cu CLP si siguranțe fuzibile (4A), trafa 20/023kV-4kVA;

d) o celula de transformator echipata cu separator de sarcina, cu CLP si siguranțe fuzibile 16A;

e) transformator de putere 20/0,4kV-250kVA, cu pierderi reduse conform specificatiei DEER - ST11/2021, cu dispozitiv de protecție temperatura-presiune-gaze tip DGPT2;

f) tablou de distribuție 0,4 kV echipat cu:

- intrerupator tripolar montat pe general trafa cu $I_n=400A$ cu reglat $I_r=(0,9)I_n$.

- 2 buc. set transformatori de masura de curent 300/5A se vor monta in boxa trafa pe bornele de joasa tensiune ale transformatorului, contor electronic trifazat de energie activă și reactivă;

- bloc de protecție la intreruperea nulului;

- loc pentru montare analizor de calitate;

- curentul nominal al barelor de alimentare și al barelor colectoare principale: 1600 A

- curentul nominal al barelor de distribuție: 400 A

- plecări echipate cu separator tripolar vertical cu acționare pol cu pol tip ST1400+MPR 100-250A fuzibil;

g) Dulap electroalimentare DSI ca/cc, destinat alimentării consumatorilor interni, echipat cu :

- Redresor automat 400 (230) Vca./ 48Vcc, $I_d = 20A$;

- Baterie tampon 48Vcc/ 39Ah , de tip etanas VRLA-gel , manageriata;

- circuite de distribuție protejate cu intrerupatoare automate MCB pentru alim. consumatorilor proprii 400/230V ca si 48Vcc;

- circuite secundare pentru supraveghere si semnalizare in SCADA: MCB declansat, tensiune ca/cc in afara limitelor(<Uca, <Ucc<), defect de izolație in circuitele de c.c.(Riz.cc<), redresor defect general.

h) Dulap SCADA pentru teleconducere post trafa de retea, echipat cu :

- RTU – echipament pentru achiziție si transmitere date, dimensionat pentru post trafa cu 4 celule m.t. si prevazut cu:

- Interfata de proces intrari/iesiri digitale DI/DO la tensiunea 48 Vcc;

- Interfata LAN - comunicatie locala cu terminale inteligente IEDS (relee protecție numerice), protocoale de comunicatie acceptate : IEC 61850 / Modbus / DNP 3;

- Interfata WAN - protocol IEC 60870-5-104, pe port RJ45.

- Switch LAN - de tip industrial, cu management 8 porturi TX , 10/100Mbps , RJ45.

- Router cu servicii avansate de securitate pentru comunicatia la PCC SCADA :

- 2 porturi Ethernet LAN/WAN (RJ45) , 10/100/1000 Mbps ;

- 2 porturi seriale RS232/RS485, configurabile;

- Interfata WWAN 3G(4G)/GPRS, dual SIM, cu antena exterioara 10dB.

i) Instalatie de legare la pamant cu $R_p < 1 \text{ ohm.}$

Solutie comuna cu:

- 3050240906308 / 02.10.2024 - Comuna Liesti - Pabs=76,00kW;

- coloana electrica subterana realizata cu cablu de tip AC2xABY 3x150+70 mmp (10ml), racordat din TDRI a PTAB proiectat, pana la BMPTi160A, cu soclu propriu/montaj ingropat in beton, echipat conform specificatiei DEER – ST4 /2024, POLIESTER ARMAT CU FIBRA DE STICLA (PAFS), care se va monta pe domeniul public langa PTAB proiectat.

Borna de legare la pamant a BMPT-ului, se va racorda la priza de pamant care se va realiza prin tariful de racordare.

c') Lucrări pentru realizarea instalatiei de utilizare: -

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

i) Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: -

ii) Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:

e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V kV la/în/pe BMPT



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin grup de masura realizat din transformatoare de masura de curent 150/5A si contor de energie electrica trifazat, care se va monta in BMPT.
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la bornele de iesire ale intrerupătorului, in BMPT..
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare:
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor:
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
- a) de monitorizare și reglaj ;
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv ;
 - d) pentru sistemele HVDC ;
 - e) pentru instalațiile de stocare .
- (3) Condiții specifice pentru racordare
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării
5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului* , pentru realizarea racordării la rețeaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*:
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 171241,00 lei, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente definite in Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 0,00 lei (faza PTE) + 0,00 lei (faza DTAC) ; componenta Tr: 0,00 lei (utilaj) + 171241,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura) ; componenta Tu: 154,70 lei (receptia lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigentie santier = 2% x (CM + utilaj+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei, refaceri pavaje: 0,00 lei; subtraversari: 0,00 lei.
- Tariful de proiectare intarire: 0,00 lei (faza SF-Ti) + 0,00 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti) ; lucrari efective intarire: 0,00 lei (utilaj-Ti) + 0,00 lei (C+M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).
- Suplimentar tarifului de racordare, utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului achită operatorului suma de 0 lei fără TVA, reprezentând contravaloare blocului de măsură și protecție.
- (2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă 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) Dacă 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) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor *Regulamentului* si ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei (inclusiv TVA), stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie bancasca.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.
- 8.(1) În situația prevăzută la art. 31 din *Regulament*, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare 0,00 lei, reprezentând 0,00 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:
- (2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. ii.

(5) În situația în care, din următoarele motive: operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încădrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;

b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

(4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11.(1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13.(1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.

14.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică lipoate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatura prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuripentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:

17.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1') din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

18.(1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

20.(1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: Pentru respectarea prevederilor Standardului SR 234/2008, consumatorul are obligația să realizeze o instalație de legare la pământ locală de 4 ohmi care se va racorda în tabloul de distribuție al instalației de utilizare la bareta la care se racordează PE.

Lucrarea se va putea executa numai după avizarea de către DEER SA - Sucursala Galați a unei documentații tehnico-economice, PTE, întocmită de un operator economic atestat ANRE pentru astfel de lucrări, obținerea tuturor avizelor și acordurilor necesare și a autorizației de construire pentru instalațiile electrice.

Autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum, inclusiv a instalației de utilizare se obține de către utilizator și constituie document al contractului de racordare.

Pentru terenul ce va fi ocupat de instalațiile electrice realizate este necesară o HOTARARE A CONSILIULUI LOCAL AL COMUNEI LIESTI, prin care acesta se va pune la dispoziția DEER SA - Sucursala Galați cu titlu gratuit pe toată durata de viață a capacităților energetice.

În situația în care terenul pe care urmează a fi amplasată instalația de racordare este proprietatea privată a unui tert, este necesar acordul sau promisiunea în scris a proprietarului terenului pentru realizarea instalației de racordare de către utilizator precum și



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Galați

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Galați
Str. Nicolae Bălcescu, Nr.35 A, 800001, Galați, Jud. Galați

Tel: +40236 305 701

Fax: +40236 305 704

office.galati@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14565

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J17/291/2002

www.distributie-energie.ro

încheierea cu operatorul de rețea, după perfectarea contractului de racordare și elaborarea proiectului tehnic al instalației de racordare, a unei convenții având ca obiect exercitarea de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și servitute asupra terenului afectat de instalația de racordare pentru îndeplinirea obligațiilor ce îi revin conform prevederilor contractului de racordare cu privire la instalația de racordare.

Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde documentele prevăzute de Regulament, cu excepția documentelor care confirmă efectuarea verificărilor/probelor/încercărilor/testelor conform normelor în vigoare, după caz.

Utilizatorul va încheia convenția de exploatare cu Sucursala Galați.

Ansamblu de echipamente pentru integrare în sistemul SCADA - Sucursala Galați:

- dulap SCADA metalic, tip rack 19", 32U, termostatat, care va cuprinde RTU care include routerul în configurația sa, alimentat la 48 V cc, interfața de comunicație cu SCADA – Sucursala Galați prin protocol CEI 60870-5-104, interfața de comunicație locală cu rețele numerice prin protocol CEI 61850, DNP3 sau Modbus.

Se va realiza parametrizarea și integrarea în SCADA existent la nivelul Sucursalei Galați.

Lucrările pentru realizarea sistemelor de comandă și de achiziție de date (SCADA) se vor suporta și executa de Operator, în conformitate cu prevederile art. 19, alin (5) și (6) din Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare.

În cazul montării unui grup electrogen schema de conectare în instalația de utilizare a AAR-ului și a grupului electrogen, se va aviza în CTA a Sucursala Galați și se va consemna în convenția de exploatare.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Galați

Sergiu MIHAI

**Sergiu
Mihai**

Semnat digital
de Sergiu Mihai
Data:
2024.10.11
14:49:35 +03:00

Șef S.A.R.

Romica Sorin OLARIU

**Romica-
Sorin
Olariu**

Semnat digital
de Romica-
Sorin Olariu
Data:
2024.10.11
13:58:49 +03:00

Serviciu A.R.

Mircea ADAMITA

Coordonate stereo 1970 amplasare- Linie Electrica Subterana de 20kV

1. X=698759.015 Y=460062.787
2. X=698754.345 Y=460071.487
3. X=698773.220 Y=460081.218
4. X=698786.154 Y=460092.538
5. X=698816.828 Y=460122.311
6. X=698815.590 Y=460123.615

Coordonate stereo 1970 suprafata ocupata- Post de transformare 250kVA, BMPT-uri, trotuar PTAB si priza de pamant PTAB

1. X=698815.139 Y=460129.420
2. X=698811.056 Y=460125.587
3. X=698814.191 Y=460122.286
4. X=698818.252 Y=460126.142

Coordonate stereo 1970 amplasare- Stalp SC 15014

1. X=698758.802 Y=460062.825
2. X=698759.380 Y=460062.009
3. X=698760.221 Y=460062.550
4. X=698759.665 Y=460063.381

LES 20kV tip A2XS(FL)2Y 3x1x150mmp

nr. cad 104155

101993

PTAB 20/0.4kV - 250kVA

PTA 4067 16Ap. Serbanesti

strada Ciresului

Intravilan

Drum secundar

strada Ciresului

Stalp nr.23

LEA 20kV PTA 4067

Stalp SC 15014 nou proiectat

Legenda



Zona supusa drepturilor de superficie, de uz si servitute de trecere

Suprafata totala de teren S= 74,59 mp, pentru care se instiue drepturile de uz si servitute de trecere supraterrana si subterana, cu titlu gratuit, pe toata durata de viata a capacitatilor energetice in favoarea D.E.E.R. S.A., astfel:

- Suprafata fundatie stalp SC15014 =L x l = 1,2 m x 1,2 m = 1,44 mp;
- Suprafata fundatie PTAB, trotuar PTAB, priza de pamant PTAB, BMPT-uri= L x l = 4,5m x 5,7m= 25,65 mp;
- Suprafata L.E.S. 20kV = S= L x l= 95 m x 0,5 m = 47,5 mp

Suprafata total ocupata din domeniul public al U.A.T. Comuna Liesti = 74,59mp

Nota*

Liniile electrice subterane de 6kV si de 0,4kV, cat si restul echipamentelor nou proiectate se vor amplasa la o distanta de 0,6m fata de limitele de proprietate si fata de constructiile existente.

Atria
Concept

SC ATRIA CONCEPT SRL
Str.Ciresului, nr.38
Com. Liesti, Jud. Galati
tel: 0774019004, e-mail: office@atriaconcept.ro

Beneficiar:

UAT Comuna Liesti

PR.NR.
965/2024

Functie

Nume si Prenume

Scara:

Titlu lucrare:

AEE "Sala de sport cu tribuna" si "Pista de biciclete"- com.Liesti, str.Ciresului, jud.Galati

FAZA
H.C.L.

Sef Proiectat

ing. Carp Doina

Proiectat

ing. Badarau Florin

Data:

Titlu plansa:

PLAN SITUATIE PROICTAT

PL.NR.
E1

Desenat

ing. Badarau Florin

2024

Coordonate stereo 1970 amplasare- Linie Electrica Subterana de 20kV

1. X=698759.015 Y=460062.787
2. X=698754.345 Y=460071.487
3. X=698773.220 Y=460081.218
4. X=698786.154 Y=460092.538
5. X=698816.828 Y=460122.311
6. X=698815.590 Y=460123.615

Coordonate stereo 1970 suprafata ocupata- Post de transformare 250kVA, BMPT-uri, trotuar PTAB si priza de pamant PTAB

1. X=698815.139 Y=460129.420
2. X=698811.056 Y=460125.587
3. X=698814.191 Y=460122.286
4. X=698818.252 Y=460126.142

Coordonate stereo 1970 amplasare- Stalp SC 15014

1. X=698758.802 Y=460062.825
2. X=698759.380 Y=460062.009
3. X=698760.221 Y=460062.550
4. X=698759.665 Y=460063.381

LES 20kV tip A2XS(FL)2Y 3x1x150mm

nr. cad 104155

PTAB 20/0.4kV - 250kVA

PTA 4067 16Ap. Serbanesti

strada Ciresului

Intravilan

Drum secundar

strada Ciresului

Stalp nr.23

LEA 20kV PTA 4067

Stalp SC 15014 nou proiectat

Legenda



Zona supusa drepturilor de superficie, de uz si servitute de trecere

Suprafata totala de teren S= 74,59 mp, pentru care se instiuieste drepturile de uz si servitute de trecere supratrana si subterana, cu titlu gratuit, pe toata durata de viata a capacitatilor energetice in favoarea D.E.E.R. S.A., astfel:

- Suprafata fundatie stalp SC15014 =L x l = 1,2 m x 1,2 m = 1,44 mp;
- Suprafata fundatie PTAB, trotuar PTAB, priza de pamant PTAB, BMPT-uri= L x l = 4,5m x 5,7m= 25,65 mp;
- Suprafata L.E.S. 20kV = S= L x l= 95 m x 0,5 m = 47,5 mp

Suprafata total ocupata din domeniul public al U.A.T. Comuna Liesti = 74,59mp

Nota*

Liniile electrice subterane de 6kV si de 0,4kV, cat si restul echipamentelor nou proiectate se vor amplasa la o distanta de 0,6m fata de limitele de proprietate si fata de constructiile existente.

Atria
Concept

SC ATRIA CONCEPT SRL
Str. Ciresului, nr.38
Com. Liesti, Jud. Galati
tel: 0774019004, e-mail: office@atriaconcept.ro

Beneficiar:

UAT Comuna Liesti

PR.NR.
965/2024

Functie

Nume si Prenume

Scara:

Sef Proiectat

ing. Carp Doina

Proiectat

ing. Badarau Florin

Data:

Desenat

ing. Badarau Florin

2024

Titlu lucrare:

AEE "Sala de sport cu tribuna" si "Pista de biciclete"- com.Liesti, str.Ciresului, jud.Galati

Titlu plansa:

PLAN SITUATIE PROICTAT

PL.NR.
E1

FAZA
H.C.L.