



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702
Fax: +40245 205 704
office.dambovita@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 145485
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J15/129/2002
www.distributie-energie.ro

POD: 594030600001437895

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 3060240705688 din 20.08.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 3060240705688 din data 09.07.2024, având ca scop **Spor de putere** adresată de **MUNICIPIUL TARGOVISTE**, pentru **GRADINITA SI CRESA NR. 2** ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL TARGOVISTE** cu sediul în județul **DAMBOVITA**, - **TARGOVISTE**, sat -, cod postal **130011**, strada **REVOLUTIEI**, nr. 1-3, telefon -, email - și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **20.08.2024**,

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 GRADINITA SI CRESA NR. 2

amplasat(ă) în județul **Dambovita**, **Municipiu TARGOVISTE**, sat -, cod postal **130169**, strada **RADU VARZARU ARMASU**, nr. **9A**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **84986**, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	Etapa a IIa, valabila de la data	Etapa a IIIa, valabila de la data	Etapa a IVa, valabila de la data	Etapa finala, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	50,00		196,08	196,08	196,08	196,08	196,08
	kVA	55,56	0,00	217,87	217,87	217,87	217,87	217,87
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. 3060240705688 /20.08.2024 sau studiul de soluție nr , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV, la , LES 20 KV PA MOARA 1 30600201, - kV, - kVA**
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **FDCP 2-IT 100A echipata conf.ST 113 jt/2020, alimentata subteran cu cablu ACYAbY 3x150+70mmp L=75m din TDRI al PTAB 1288 Inspectoratul Scolar (alimentare de baza) cu posibilitate de preluare din PTAB 1297 Suseni (a.e. de rezerva: LES jt ACYAbY 3x150+70mmp L=400m din TDRI al PTAB 1297 Suseni); CRR 3060230719681 din 22.12.2023**



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Târgoviște

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Târgoviște
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

Fax: +40245 205 704

office.dambovita@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 145481

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J15/129/2002

www.distributie-energie.ro

- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: conform aviz CTE-R nr. 36/267/220/2024 :
- Înterceptare și sectionare LES 20 kV PA Moara 1 alimentat din S.T. 110/20/6 kV Teis, între PTAB 1297 Suseni și PA 1008 (PC 2 Brazi) și mansonare cu cablu nou tip A2XS(FL)2Y 3(1x150/25) mmp, în sistem intrare-iesire, în lungime de aproximativ 200 m traseu pentru fiecare LES;
 - montare PTAB 20/0,4 kV – 400 kVA, pe teren domeniu public/proprietate privată, cu acces din domeniul public echipat cu ansamblu celule modulare cu acționare din interior, integrabile în sistemul SCADA existent la S.D. Târgoviște care va cuprinde:
 - anvelopa de beton care va permite montare unui transformator de 630 kVA;
 - ansamblu de 3 celule modulare 24kV/630A/16kA, cu acționare din interior, integrabile SCADA existent la Sucursala Târgoviște, astfel:
 - 2 buc. celule modulare de linie 20 kV, 24kV/630A/16kA, echipate cu: separator de sarcină motorizat (48 Vc.c.), telecomandat, CLP, indicator prezență tensiune, indicator de defect polifazat și monofazat cu funcții de citire curenți și comunicație Mod BUS, rezistor anticondens cu termostat, integrabile în sistemul SCADA existent;
 - 1 buc. celula transformator echipată cu: separator de sarcină, motorizat 48 Vc.c., combinat cu siguranțe fuzibile, CLP, indicator capacitiv prezență tensiune, rezistoare anticondens cu termostat, integrabile SCADA;
 - 1 buc. transformator de putere, cu pierderi reduse, 20/0,4 kV – 400 kVA, cu reglarea tensiunii sub sarcină;
 - TDRI cu 8 circuite de jct și intreruptor automat pe circuit general (se vor prevedea 4 circuite pentru utilizator cu TC 400/5A (3 buc.) și 4 circuite pentru DEER SA Suc. Târgoviște);
 - 1 buc. dulap electroalimentare format din două compartimente:
 - compartimentul de distribuție în c.c. echipat cu redresor automat 230 Vc.a./48 Vc.c, 10 A și o baterie de acumulatori 48 Vc.c.-65Ah, fără mentenanță, și distribuție în c.c.;
 - compartimentul de servicii proprii c.a. – distribuție în c.a. servicii interne în c.c.;
 - 1 buc. sistem antifracție (senzor electromagnetic de deschidere ușă PTAB, care prin sistemul SCADA care se va implementa, să transmită incidentele dispecerului local); senzorul electromagnetic aferent deschiderii ușii de acces în PTAB va fi prevăzută cu posibilitate de anulare locală a semnalizării pentru acces personal D.E.E.R. S.A.- Sucursala Târgoviște.
 - 1 buc. sistem antiincendiu (senzor de incendiu și fum);
 - 1 buc. sistem semnalizare avarii;
 - 1 buc. instalație de ventilație forțată a aerului, pentru evitarea depășirii în interior a temperaturii de 450C;
 - Realizare priză de pământ cu $R_p \leq 1 \text{ ohm}$ la P.T.A.B. proiectat;
 - contorizarea generală a PTAB se va face separat prin intermediul unui contor electronic, montat în circuitul general, în montaj semidirect;
 - demontare FDCP 2-1T 100A și predare la magazia OD Târgoviște ;
 - demontare contor electronic trifazat seria 21002392 prin grija OD ;
 - dezafectare LES j.t. (alimentare de baza și de rezerva) ;

- 1 buc. echipament SCADA (Router cu licența RTU SCADA) și 1 buc. echipament telecomunicații (SWITCH L2) - costurile pentru realizarea sistemelor de comandă și de achiziție de date (SCADA) prevăzute în cadrul de soluției de racordare sunt suportate de către operatorul de rețea, în conformitate cu art.19 (5) din Ord.ANRE 59/2013 cu modificările și completările ulterioare.

!!! NOTA : Conform articolul 46 (2) din Ord.ANRE 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, instalațiile rezultate în urma lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare, finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza unei convenții inițiate de către operatorii, încheiate cu utilizatorii, conform convenției-cadru prevăzute în anexa nr.7 la Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public.

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: **dosar instalatie electrica 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/in/pe exterior PTAB

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin nisa externă cu vizor (nu se va monta o cutie aparent pe perete PTAB), care se va sigila de către DEER SA Suc. Târgoviște, cu contor electronic trifazat în montaj semidirect cu TC 400/5A (pentru cele 4 circuite jct prevăzute pentru utilizator)



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

Fax: +40245 205 704

office.dambovita@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 145481

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J15/129/2002

www.distributie-energie.ro

- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la papucii de lagatura ai circuitelor jt in TDRI al PTAB pr..
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 **consumul de energie electrica inregistrat de contor**
5. (1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordarii la rețeaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achita acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*: -**Autorizație bransament (conf.Cod fiscal)**;
-**Certificat de urbanism și toate avizele și acordurile solicitate prin acesta; acord detinator drum**
-**Autorizația de construire pentru instalatia electrica de utilizare**

Nota: conf. Ord.ANRE 141/2014 cu modificările și completările ulterioare, Anexa 2, punctul 2: valorile aprobate pentru indicii specifici utilizați pentru calculul componentei Tr a tarifului de racordare nu cuprind taxele pentru obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare și pentru avizele necesare obținerii acesteia. Taxele care sunt aplicabile se achită suplimentar de către utilizator.

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **693274,96 lei**, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **0,00 lei** (faza SF) + **5950,00 lei** (faza PTE) + **0,00 lei** (faza DTAC); componenta Tr: **499800,00 lei** (utilaj) + **142800,00 lei** (C+M) + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura); componenta Tu: **154,70 lei** (receptia lucrării); cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 171,36$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 856,80$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 1713,60$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigentie santier = $2 \% \times (CM + utilaj + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 13423,20$ lei, refaceri pavaje: **23800,00 lei**; subtraversari: **4760,00 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) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1 \% \times (CM + SCADA) = 0,00$ 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 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 în Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Nationale 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 partial 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), stabilita 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 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.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

Fax: +40245 205 704

office.dambovita@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 145481

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J15/129/2002

www.distributie-energie.ro

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

(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 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.



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

Fax: +40245 205 704

office.dambovita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 145481

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J15/129/2002

www.distributie-energie.ro

(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.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îpoate 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 aparatul 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. (1¹) 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 sa realizeze o instalație de legare la pamant locala de 4 ohmi care se va racorda in tabloul de distributie al instalatiei de utilizare la bareta la care se racordeaza PE.**

Documentația tehnică, faza PTE, se va întocmi de către o firmă atestată ANRE și se va aviza în mod obligatoriu în CTE-R, după obținerea avizelor și acordurilor solicitate prin certificatele de urbanism.

***Finalizarea procesului de racordare (punerea sub tensiune a instalației de utilizare, alegerea sau schimbarea tipului de tarif, etc.) consta în încheierea contractului de furnizare a energiei electrice între utilizator și un furnizor titular de licență, după emiterea certificatului de**



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Targoviste

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Targoviste
Calea Domnească, Nr.236, 130016, Târgoviște, Jud.Dâmbovița

Tel: +40245 205 702

Fax: +40245 205 704

office.dambovita@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 145485

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J15/129/2002

www.distributie-energie.ro

racordare de catre operatorul de distributie, in baza:

- proceselor verbale de receptie la terminarea lucrarilor pentru instalatia de racordare, pv pif (care se vor transmite catre S.A.R., insotite de schema instalatiei electrice de utilizare);
- conventia de predare in exploatare a instalatiei de racordare incheiata intre OD si utilizator.
- conventiei de exploatare incheiata intre OD si utilizator.

*Conf.art.19 al.(5) din Ord.ANRE 59/2013 cu modificarile si completarile ulterioare, costurile pentru realizarea sistemelor de comandă și de achiziție de date (SCADA) prevăzute în cadrul de soluției de racordare sunt suportate de către operatorul de rețea.

*In cazul in care terenul pe care se amplaseaza instalatiile electrice proiectate nu este domeniu public, inainte de incheierea contractului de racordare se va perfecta conventie de constituire a drepturilor de uz si servitute de trecere intre operatorul de distributie si proprietarii terenurilor ocupate de instalatia de racordare.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Targoviste
EDUARD BANICA

Eduard Banica
Semnat digital de Eduard Banica
Data: 2024.08.20
12:10:29 +03:00

Şef S.A.R.
ing. Daniela Viorica CRINTEA

Daniela-Viorica Crintea
Semnat digital de Daniela-Viorica Crintea
Data: 2024.08.20
11:19:21 +03:00

Serviciu A.R.
MARIUS MIHAI ISPAS