



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702
Fax: +40264 205704
office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6010221134415 din 12.01.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6010221134415 din data 07.11.2022, având ca scop **Instalație nouă** adresată de JUDETUL CLUJ, pentru **SPITALUL CLINIC DE URGENTA PENTRU COPII CLUJ-NAPOCA** ce aparține utilizatorului JUDETUL CLUJ cu sediul în județul CLUJ, - , sat -, cod postal 400689, strada CALEA DOROBANTILOR, nr. 106, telefon 0730620135, email CJC@CJCLUJ.RO și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 15.11.2022,

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 SPITALUL CLINIC DE URGENTA PENTRU COPII CLUJ-NAPOCA

amplasat(ă) în județul CLUJ, Municipiu CLUJ-NAPOCA, sat -, cod poștal 400426, strada BORHANCILUI, nr. 9, bloc -, scara -, ap. spit-copii, nr. cadastral 327855, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existența 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	<i>kW</i>	-		10130,00	10130,00	10130,00	10130,00	10130,00
	<i>kVA</i>	0,00	0,00	11255,56	11255,56	11255,56	11255,56	11255,56
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			<i>kW</i>					
			<i>kVA</i>					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 6010221134415 /- sau studiul de soluție nr 114 / 2023 - ELECTROPLUS, avizat de CTA DEER cu documentul nr. 10/436/333 / 06.12.2023:

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la » 2 buc. celule de MT 20 kV existente, puse la dispoziție de către OD, una în Stația 110/20/10 kV Cluj Sud și una în Stația 110/20/10 kV Alverna, LEA 110 KV CLUJ SUD-ALVERNA, - kV, - kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: nu este cazul
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: » alimentare realizată din Stația 110/20/10 kV Cluj Sud:

* se va utiliza ca punct de racordare o celula de 20 kV existentă, pusă la dispoziție de către OD;

* din celula de 20 kV existentă se va realiza un circuit trifazat subteran cu cablu tip A2XS2Y 3x1x240/25 mmp în lungime de



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

aprox. 3.7 km pana la un PC 20 kV "Spital Copii Borhanci" proiectat care se va monta pe terenul utilizatorului, la limita de proprietate, cu acces din domeniul public;

* in paralel cu circuitul de MT, in acelasi profil de sant cu LES 20 kV pr., se va poza si un circuit de FO, in tubulatura dedicata;

» alimentare realizata din Statia 110/20/10 kV Alverna:

* se va utiliza ca punct de racordare o celula de 20 kV existenta, pusa la dispozitie de catre OD;

* din celula de 20 kV existenta se va realiza un circuit de MT cu cablu tip A2XS2Y 3x1x240/25 mmp pana la un PC 20 kV pr. care se va amplasa in imediata vecinatate a Statiei Alverna, dar nu pe teritoriul Statiei de transformare, in limita de proprietate, cu acces din domeniul public;

* realizare PC 20 kV, in anvelopa de beton, cu urmatoarea configuratie:

- o celula functie linie 24 kV 630A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP, cu actionare motorizata, integrabila in SCADA si cu izolatie barelor in aer - sosire din Statia Alverna;

- o celula functie linie 24 kV 630A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP, intrerupator in vid cu actionare motorizata, integrabila in SCADA si cu izolatie barelor in aer - plecare catre PC 20 kV "Spital Copii Borhanci" pr.;

- celula TSI echipata cu separator de sarcina in SF6 cu CLP 24 kV 630A 16 kA si sigurante fuzibile, trafo 20/0.23 kV - 4 kVA;

- loc pentru 3 celule de MT functie linie;

- DSI, redresor si baterie acumulatori;

- RTU echipat cu sir de cleme si loc pentru echipamentele SCADA;

- priza de pamant;

* din PC 20 kV pr. (montat langa Statia Alverna) realizare circuit trifazat subteran de MT cu cablu tip A2XS2Y 3x1x240/25 mmp, in lungime de aprox. 2.95 km pana la PC 20 kV "Spital Copii Borhanci";

* in paralel cu circuitul de MT, in acelasi profil de sant cu LES 20 kV pr., se va poza si un circuit de FO, in tubulatura dedicata;

» realizare PC 20 kV "Spital Copii Borhanci" avand urmatoarea configuratie:

* loc liber celula functie linie;

* o celula functie linie 24 kV 630A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP, intrerupator in vid, releu de protectie digital, cu actionare motorizata, integrabila in SCADA si cu izolatie barelor in aer - sosire din Statia Cluj Sud;

* o celula functie linie 24 kV 630A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP, intrerupator in vid, releu de protectie digital, cu actionare motorizata, integrabila in SCADA si cu izolatie barelor in aer - sosire din Statia Alverna;

* celula TSI echipata cu separator de sarcina in SF6 cu CLP 24 kV 630A 16 kA si sigurante fuzibile, trafo 20/0.23 kV - 4 kVA;

* celula cupla cu masura 24 kV 630A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP cu actionare manuala, 3xTT 20/0.1 kV clasa 0.2 si 3xTC 2x200/5/5A (raport de transformare ales 400/5A clasa 0.2s);

* o celula functie linie 24 kV 630A 16 kA echipata cu separator de sarcina in SF6 si CLP, intrerupator in vid, releu de protectie digital, cu actionare motorizata, integrabila in SCADA si cu izolatie barelor in aer - plecare spre PA utilizator;

* DSI, redresor si baterie acumulatori;

* RTU echipat cu sir de cleme si loc pentru echipamentele SCADA;

* priza de pamant, dublu contur;

c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: » din PC 20 kV "Spital Copii Borhanci" se va dezvolta o rețea de medie tensiune pentru alimentarea cu energie electrică a viitorului obiectiv;

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: -

i.i. Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere: » lucrări în Statia Alverna:

* inlocuire T1 110/10 kV - 25 MVA cu trafo 110/10 kV - 40 MVA;

* inlocuire T2 110/20 kV - 25 MVA cu trafo 110/20 kV - 40 MVA;

* inlocuire T3 20/10 kV - 16 MVA cu trafo 20/10 kV - 20 MVA;

» lucrări în Statia Cluj SUD:

* inlocuire T1 110/10 kV - 25 MVA cu trafo 110/10 kV - 31.5 MVA;

* inlocuire T2 110/20 kV - 25 MVA cu trafo 110/20 kV - 31.5 MVA;

* T3 ramane neschimbat (20/10 kV - 20 MVA);



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 KV kV la/in/pe celula de masura din PC 20 kV "Spital Copii Borhanci" pr.
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin » grup de masura indirecta în celula cupla cu masura din PC 20 kV "Spital Copii Borhanci" prin 3xTT 20/0.1 kV clasa 0.2 si 3xTC 2x200/5/5A (raport de transformare ales 400/5A clasa 0.2s) si contor electronic trifazat, prevazut cu modul de telecitire si curba de sarcina;
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la finalele LES 20 kV plecarea din celula functie linie din PC 20 kV "Spital Copii Borhanci" spre PA utilizator.
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare: » se va realiza selectivitatea protecțiilor din Statia Alverna / Statia Cluj Sud cu protecțiile din PC / PA proiectate;
- 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 » se va dezvolta o infrastructura de fibra optica subterana (fascicol de 7 tubete 14/10 mm) pozata în canalizatie de TUB PEHD 90 PN 10; pe traseu pentru a realiza puncte de masura si control a rețelei se va intra în PTZ Fagului, PTab Maciesului si PTab Mihai Romanul;
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv ;
- d) pentru sistemele HVDC ;
- e) pentru instalațiile de stocare nu este cazul.
- (3) Condiții specifice pentru racordare
4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării
5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordarii la rețeaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de rețea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevazute de *Regulament*:
6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **10186410,01 lei**, inclusiv TVA, rezultata din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **23800,00 lei** (faza SF) + **119000,00 lei** (faza PTE) + **35700,00 lei** (faza DTAC) ; componenta Tr: **1711857,25 lei** (utilaj) + **7974725,50 lei** (C+M) + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura) ; componenta Tu: **0,00 lei** (receptia lucrării); cota ITC(ISC) = $0,1 \% \times (CM + SCADA) = 7974,73$ lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = $0,5 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 39873,63$ lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = $1\% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 79747,26$ lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigentie santier = $2\% \times (CM + utilaj + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 193731,65$ lei, refaceri pavaje: **0,00 lei**; subtraversari: **0,00 lei**.
- Tariful de proiectare intarire: **0,00 lei** (faza SF-Ti) + **209380,50 lei** (faza PTE-Ti) + **0,00 lei** (faza DTAC-Ti) ; lucrari efective intarire: **25646043,43 lei** (utilaj-Ti) + **1453168,50 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 presedintelui 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 functie de preturile echipamentelor si/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 si ale contractului de racordare, suma de **0,00 lei** (inclusiv TVA), stabilita în fisa de calcul anexata, drept compensatie banearca.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensatie 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:



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

(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 **pana la PIF final** 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.

(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 **27308592,43 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.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

(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.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi 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 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/rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile pentru 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: **nu este cazul**

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: » Fazele de proiectare SF și PTE-TR aferente instalației de racordare se vor aviza în comisia CTE comuna a DEER.

» Faza de proiectare PTE-IU aferenta instalației de utilizare se va aviza în comisia CTE comuna a DEER.

Semnături autorizate,



Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj-Napoca
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14496789

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J12/426/2002

www.distributie-energie.ro

Director Divizia Comerciala
Ing. Ionel BOJA

Eduard-
Antal David

Semnat digital de
Eduard-Antal David
Data: 2024.01.25
14:33:31 +02:00

Întocmit
Ionut Neaga

Director Directia Management Acces Retea
Ing. Eduard Antal DAVID

Eduard-
Antal David

Semnat digital de
Eduard-Antal David
Data: 2024.01.19
16:57:29 +02:00

Manager D.A.R.
ing. Ovidiu Călin ALB

Ovidiu-
Calin Alb

Semnat digital de
Ovidiu-Calın Alb
Data: 2024.01.16
22:37:19 +02:00