



NR 2898/15.04.2024

## ANUNȚ ACHIZIȚIE DIRECTĂ

Către,

### **TOȚI OPERATORII ECONOMICI INTERESAȚI**

la procedura de cumpărare directă organizată pentru atribuirea contractului privind „Proiectare+Execuție lucrări pentru obiectivul de investiție: **Infiiintare retea de canalizare in localitatile Borsa si Borsa Catun, comuna Borsa, jud. Cluj.**”

**Autoritatea contractantă:** COMUNA BORSA

**Adresa Autorității Contractante:** Comuna Borsa, localitatea Borsa, Strada Principala nr. 262, județul Cluj, România

**Persoana de contact:** SECARĂ MARIANA, reprezentant legal, cu funcția de Primar, Tel: 0264 - 355289

**Denumire contract:** Proiectare + Execuție lucrări pentru obiectivul de investiție: Proiectare+Execuție lucrări pentru obiectivul de investiție: **Infiiintare retea de canalizare in localitatile Borsa si Borsa Catun, comuna Borsa, jud. Cluj**  
CPV - 71323100-9 Servicii de proiectare a sistemelor de energie electrica(Rev.2); 45317300-5 Lucrari de instalare electrica de aparate de distributie(Rev.2)

**Principalele modalități de finanțare și plată:** BUGET LOCAL  
**Valoarea estimată a achizitiei:** 831120.42 lei.

**Durata de proiectare și execuție a lucrărilor:** 6 luni de la emiterea ordinului de începere a contractului.

**Perioada de valabilitate a ofertei:** 90 de zile de la data limită de depunere a ofertelor.

**Documentatia de atribuire contine:** Aviz Tehnic de Racordare.

**Conditii contract:** Ofertantul se obliga sa constituie garantia de buna executie in cuantum de 1 % din valoarea contractului fara TVA, în conformitate cu prevederile art. 154 alin (3) și (4) din Legea 98/2016, precum și cu prevederile art. 40 din Anexa la H.G. nr. 395/2016, cu modificările și completările ulterioare. Platile aferente se vor efectua conform legislatiei in vigoare, in baza documentelor justificative(factura, situatii de lucrari etc.) emise de furnizor.

**Conditii participare:** Isi pot depune oferta doar ofertantii autorizati ANRE. Oferta trebuie sa fie ferma si se va exprima in lei fara TVA, cu doua zecimale. Ofertantul declarat castigator va avea obligatia sa publice in SEAP oferta sub denumirea: *Proiectare + Execuție lucrări pentru obiectivul de investiție: Proiectare+Execuție lucrări pentru obiectivul de investiție:*



ROMÂNIA  
JUDEȚUL CLUJ  
COMUNA BORSA



Comuna Borsa, sat Borsa, str. Principala, nr. 262, Telefon : 0264355289, fax: 0264355474

***Infintare retea de canalizare in localitatile Borsa si Borsa Catun, comuna Borsa, jud. Cluj”- record electric.***

**Criteriul de atribuire:** pretul cel mai scazut. In cazul în care două sau mai multe oferte îndeplinesc condițiile de participare din prezentul anunț și conțin același preț, atunci în vederea departajării, se va solicita respectivilor ofertanti în scris, o nouă propunere financiară, caz în care va fi declarat câștigător ofertantul a cărui nouă propunere are prețul cel mai scăzut.

**Adresa la care trebuie expediate ofertele:**

Prin depunere la secretariatul Primariei Borșa, loc. Borșa, str. Principala nr. 262, jud. Cluj.

Data limită de depunere a ofertelor: 18.04.2024 ora 12:00.

Informatii suplimentare se pot obtine la adresa de e-mail: [primariaborsa@yahoo.com](mailto:primariaborsa@yahoo.com).

**AUTORITATEA CONTRACTANTĂ  
COMUNA BORȘA**





**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. 6010230949947 din 07.03.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6010230949947 din data 06.09.2023, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **COMUNA BORSA**, pentru **stație de epurare ape uzate** ce aparține utilizatorului **COMUNA BORSA** cu sediul în județul **CLUJ**, - , sat -, cod postal 407110, strada **PRINCIPALA**, nr. 262, telefon 0745037635, email **PRIMARIABORSA@YAHOO.COM** și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 07.03.2024,

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 stație de epurare ape uzate**

amplasat(ă) în județul **CLUJ**, - **BORSA**, sat -, cod poștal 407110, strada **PRINCIPALA**, nr. **fn**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

**1. Puterea aprobată:**

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizarea 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 finală, valabila de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	<i>kW</i>	-		20,82	20,82	20,82	20,82	20,82
	<i>kVA</i>	0,00	0,00	23,13	23,13	23,13	23,13	23,13
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. 6010230949947 /13.03.2024 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :**

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la **LEA/LES 20KV JUC BONTIDA**, **LEA 20 KV JUC BONTIDA**, - **kV**, - **kVA**
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **Stția 110/20kv Jucu – LEA/LES 20 kV Jucu Bontida**
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: **Pentru alimentarea cu energie electrică sunt necesare următoarele lucrări: -identificarea LES MT existentă, sectionarea, manșonarea și realizarea a doua circuite de medie tensiune (LES 20kV) cu, cabluri de tip 3xA2XS2Y 1x150/25 mmp / 20kV, pozate în trefla, până la un post nou proiectat - PTA b pe un traseu în lungime de circa 10 m fiecare .**



## 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

-PTAb nou montat in anvelopa de beton cu actionare din inter.or se va amplasa pe terenul pus la dispozitie de Comuna Borsa si va avea urmatoarea configuratie(LLT):

Doua celule de linie, modulare 24kV si motorizate, cu functionare la 20kV, cu izolatia barelor in aer si elementele de comutatie in SF6, integrabile SCADA, echipate cu:

- separator de sarcina 24kV/630A/16kA (cu trei pozitii: inchis-deschis-pus la pamant, cu CLP), prevazut cu actionare motorizata (24Vcc);

- indicator de defect mono-polifazat, cu contact auxiliar pentru SCADA, cu lampa de semnalizare defect, externa;
- indicator de prezenta tensiune pentru SCADA, prevazut cu contact auxiliar;
- rezistenta anticondens;

O celula cu functie trafo, modulare 24kV si motorizata, cu functionare la 20kV, cu izolatia barelor in aer si comutatie in SF6, integrabile SCADA, echipate cu:

- separator de sarcina 24kV/630A/16kA (cu trei pozitii: inchis-deschis-pus la pamant, cu CLP), cu suport sigurante fuzibile si mecanism de declansare la arderea sigurantelor, prevazuta cu actionare motorizata(24Vcc);

- 6 bucati sigurante fuzibile cu In=2.5A, 24kV;

- CLP dupa sigurante (parte din separator);

- rezistenta anticondens;

Un transformator de putere in ulei etans 20/0.4kV - 40 kVA, cu pierderi reduse (boxa transformatorului va fi astfel dimensionata incat sa permita amplificarea ulterioara a transformatorului pana la 250kVA);

Un tablou de distributie cu 8 plecări, echipat pe circuitul general cu intreruptoare generale debrosabile Un=0,4 kV, In=250A reglat la 100A si sigurante fuzibile de tip SIST401/MPR-80A pe circuitele plecare din TDRI-uri, coloana de joasa tensiune intre transformatorul de putere si tabloul de distributie al postului de transformare fiind dimensionate pentru transformatoare de putere de 250kVA;

Intreruptoarupatorul automat de joasa tensiune va fi prevazut cu circuite si cu contacte auxiliare de comanda si de semnalizare pentru integrare in SCADA.

Masurarea energiei la nivel de post de transformare, se va realiza printr-un grup de masura generala de tip semidirect realizata cu trei transformatoare de masura de curent de joasa tensiune tip CT 50/5A, circuite secundare aferente si cofret echipat cu loc pentru contor electronic cu curba de sarcina si modul de comunicare, cu posibilitatea citirii acestuia din exterior (fără deschiderea PTAB-ului).

Solutia de comunicare adoptata pentru contorul de energie electrica, va fi prin GPRS (confirmata de compartimentul Telecomunicatii-ing.Adrian Sipos).

Circuitul de masurare corespunzator contorului de energie electrica va avea prevazute siruri de cleme si/sau blocuri de incercare securizabile pe intreg lantul de masurare, de la transformatorul de masurare pana la bornele contorului de energie electrica.

Tabloul de distributie de JT va conține un BPINTT-1, (bloc cu protecție la întreruperea nulului și a fazelor).

Echipamentele electrice din postul nou proiectat trebuie să fie integrabile SCADA (alimentarea servomotoarelor se va realiza la 24 V c.c.).

In PTAB-ul proiectat va exista un loc pentru montarea unui dulap dotat cu toate echipamentele necesare interfatarii cu RTU-ul, siruri de cleme semnalizari, masuri, comenzi si echipamente auxiliare necesare pentru alimentare, incalzire, ventilatie, iluminat.

Dulapul DSI, pentru realizarea alimentarii la 24Vc.c.,va fi echipat cu sir de cleme si sigurante automate pentru circuitele de semnalizare si alimentare (pentru motorizari si pentru dulap RTU), redresor 230V c.a./24 V c.c.si baterie de acumulatori 75 mA/h.

Tensiunea operativa de 24V c.c. va fi asigurata de la o baterie: stationara capsulata, fara mentenanta cu acumuloare cu gel, care va functiona in tampon cu un redresor automat.

Alimentarea redresorului se va face din bara de JT cu 230V c.a. sau 0.4kV c.a.

Capacitatea bateriei si puterea redresorului se va alege in asa fel incat sa asigure consumul de putere total cerut pentru toate echipamentele din post (RTU, echipament de comunicare, motoare sau dispozitive de actionare, relee de protectie digitale, indicatoare de trecere curent de defect, indicatoare de prezenta tensiune MT, etc).

Redresorul va fi prevazut cu toate functiunile corespunzatoare indeplinirii caracteristicilor impuse de functionare cu bateria furnizata si semnalizari proprii pentru regimului anormal de functionare.

Autonomia la lipsa alimentarii, trebuie sa fie minim 6 ore la consumul maxim timp in care sa se poata efectua cel putin 5-6 conectari/deconectari ale tuturor echipamentelor de comutatie primara din post.

In postul de transformare proiectat vor exista pozate toate caburile de legatura precum si realizarea legaturilor necesare intre celule de MT si dulapul RTU, respectiv intre dulapul DSI si dulapul RTU, atat pentru circuitele in c.a. cat si pentru cele in c.c. Toate cablurile vor fi etichetate la ambele capete si se vor anexa schemele circuitelor secundare.

Din TDRI si PTAB se va realiza o coloana cu cablu AcyAby 3x35+16mm<sup>2</sup> pana la un BMPT din PAFS amplasat pe peretele



exterior al PTab\_ului cu acces din domeniul public, echipat cu intrerupator automat It=40A, Iem=(5-10)It, DPST cu loc de contor trifazat 400V.

- c') **Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: REALIZARE COLOANE ELECTRICE SPRE UTILIZATOR**
- 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 IN COFREP PE PERETELE PTab-ULUI**
- f) **Măsurarea energiei electrice se realizează prin CONTOR TRIFAZAT**
- g) **Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la Papucii coloana electrica 0.4kV plecare dinBMPT înspre utilizator..**

**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 cererii 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 **831120,42 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **5898,06 lei** (faza SF) + **7583,22 lei** (faza PTE) + **8425,80 lei** (faza DTAC); componenta Tr: **252773,85 lei** (utilaj) + **547676,68 lei** (C+M) + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura); componenta Tur: **130,90 lei** (receptia lucrării); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = **547,67 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) = **2738,38 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) = **5476,77 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 lei fără TVA, reprezentând contravaloarea 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 baneară.

**(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:



**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/să 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) 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. 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 întâzierii 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 al n. (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 cheltuielile 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](http://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 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 aparatajul 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/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsurile necesare menținerii 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 emiterie, 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<sup>1</sup>) 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: Lucrarile descrise se vor realiza

1. Fazele SF, PTE-TR ale instalației de racordare se vor realiza în cadrul sedinței comuna CTE a SR Cluj-Napoca.

2. Faza PTE-IU a instalației de utilizare se va realiza în cadrul sedinței comuna CTE a SR Cluj-Napoca.

\* Este necesară obținerea Acordului/Autorizației pentru instalația de racordare obținută de la Administratorul Drumului, conf. Lege 193 din 28.10.2019 Lege pentru modificarea și completarea Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții.



**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

\* Beneficiarul va acorda prin act notarial dreptul de acces neconditionat al operatorului de distributie (DEER SA – Sucursala Cluj-Napoca) la instalatia de racordare si grupul de masura pe toata durata de viata a instalatiilor sus mentionate, si pentru dezvoltare ulterioara

Valoarea medie pana la care operatorul de distributie ramburseaza solicitantului client noncasnic special contravaloarea lucrarilor de proiectare si executie a unui bransament este 2.430 lei fara TVA

Semnături autorizate,

**Director Sucursala Cluj-Napoca**  
**Ing. Ovidiu Popescu**

**Ovidiu  
Popescu**  
Semnat digital de  
Ovidiu Popescu  
Data: 2024.03.13  
13:10:46 +02:00

**Şef S.A.R.**  
**Ing. Romulus Cosmin PRECUP**  
Semnat de Cosmin Precup la data de 13.03.2024  
13:04

**Serviciu A.R.**  
**Claudia Muresan**