

CONTRACT DE PRESTARI SERVICII

NR. 73/02.03.2022

CAP 1. PARTILE CONTARCTATE

Societatea comerciala BODNAR SRL cu sediul in Satu Mare, str. Drum Carei, nr.160, cod fiscal RO649203, O.R.C. J30/1207/1992, telefon/fax 0261841571, e-mail zoltan.bodnar@bodnarsnc.ro, cu cont de virament

BRD Satu Mare RO65BRDE310SV02595063100

BCR Satu Mare RO89RNCB0221043040730001

TREZORERIE Satu Mare RO60TREZ5465069XXX00076

reprezentata prin administrator ing. Bodnar Emeric, avand
ATESTAT ANRE C1A NR.14890/24.07.2019, VALABIL 5 ANI
C2A NR.16340/07.09.2020, VALABIL PANA LA 16340/07.09.2020
in calitate de executant

si:

PERSOANA JURIDICA/PERSOANA FIZICA COMUNA VETIS cu sediul in STR.PRINCIPALA NR.437,, Telefon 0786185255 inregistrata la oficiul registrului si comertului cu numarul CUI 3896577 Reprezentat prin d-NUL ILYES IULIU, in calitate de Primar se incheie urmatorul contract.

CAP 2. OBIECTUL CONTARCTULUI

Executantul se obliga sa execute pentru beneficiar lucrarea BRANSAMENT ELECTRIC TRIFAZAT SUBTERAN SITUAT IN COMUNA VETIS, SAT VETIS, STR.VANATORILOR , CONFORM AVIZULUI TEHNIC DE RACORDARE NR. 6040211106037/17.11.2021 EMIS DE CATRE DEER SATU MARE.

CAP 3. VALOAREA LUCRARILOR

Beneficiarul achita operatorului economic atestat-executantului , cu care a incheiat contractual pentru executia instalatiei de racordare component tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare prevazuta la pct.2

Valoarea si durata lucrarilor ce fac obiectul contractului :

Lucrări derulate		Termen de realizare [zile lucrătoare]	Valoare [lei, cu TVA]	Din care TVA
Proiectare	SF	
	PTE	
	PAC	
	DE	
Execuție	Utilaj		
	C+M	30	2567.98	410.01
TOTAL				

SUMA TOTALA: 2567.98 RON CU TVA DIN CARE TVA 410.01

CAP 4. DURATA DE EXECUTIE

Durata de executie a lucrarilor este de 30 zile lucratoatre de la data achitarii facturii.

CAP.5. DOCUMENTELE CONTRACTULUI

Documentele contractului sunt:

- a.) Avizul ethnic de racordare, in copie;
- b.) Copia actului de identitate, a certificatului de inregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii de functionare emise de autoritatile competente, dupa caz;
- c.) Dosarul instalatiei de utilizare intocmit de executantul acesteia in conformitate cu prevederile procedurii;
- d.) Acordul/autorizatia pentru executia instalatiei de racordare la reseaua electrica, document ce se obtine de catre operatorul economic atestat, in conditiile legislatiei in vigoare;
- e.) Devizul generalintocmit de operatorul economic atestat;
- f.) Actul de proprietate sau orice alt inscirs care atesta dreptul de folosinta asupra terenului, incintei si/sau cladirii care constituie locul de consum/pentru care se solicita racordarea, in copie.

ALTE PREVEDERI:

Alte prevederi necesare de formulat corespunzator si adaugat:

- Necesari sa se solicite prezenta operatorului de retea la fazele determinante si sa se permita accesul personalului operatorului de retea pentru verificari pe parcursul executiei;

- Sa remedieze eventualele neconformitati constatate la PIF de operatorul de retea;
- Necesara sa se utilizeze materiale corespunzatoare d.p.d.v. calitativ;

CAP 6. OBLIGATIILE BENEFICIARULUI

Beneficiarul se obliga sa puna la dispozitia executantului terenul liber de orice sarcini si sa verifice pe parcursul executarii lucrarii calitatea acesteia. Sa se asigure paza santierului pe toata durata executiei. Sa preia obiectivele terminate pe baza de proces verbal de receptie in termen de 3 zile de la primirea cererii executantului.

CAP 7. OBLIGATIILE EXECUTANTULUI

Executantul se obliga sa efectueze lucrarile in conformitate cu termenele stabilite la Cap3. Se executa lucrarile in conditiile de calitate prevazute de legislatia in vigoare. Sa remedieze fara plata lucrarile pe care le-a efectuat cu deficient constatate in timpul executiei sau receptiei. Sa intocmeasca situatii de plata pentru a fi verificate, acceptate si semnate.

CAP 8. GARANTII

Executantul acorda garantii pentru lucrarile executate o perioada de 12 luni de la data receptiei a lucrarii, cu conditia ca beneficiarul sa exploateze si sa utilizeze instalatiile la parametrii proiectati. Pentru modificarile efectuate de beneficiar dupa receptia lucrarilor si darea lor in folosinta, executantul nu isi asuma nici o raspundere.

CAP 9. LITIGII

Orice divergente aparute intre parti, se vor solutiona pe cale amiabila. In cazul in care acest lucru este imposibil, litigiul se va solutiona de instantele abilitate.

CLAUZE SPECIALE

Lucrarile aparute suplimentar fara documentatie, modificarile substantiale de tarife si de solutii pe parcursul executiei care pot determina schimbarea duratei sau alte modificari, vor fi cuprinse in acte aditionale la contract. Lucrarile nedecontate cu materialele aferente ramin in proprietatea executantului pana la plata facturilor emise. Avizele si autorizatiile necesare emise de organe in drept se pun la dispozitia executantului de catre beneficiar. Prezentul contract poate fi modificat prin acte aditionale cu acordul partilor. Executantul nu raspunde de deteriorarile provocate de alte personae. Valoarea contractului este ferm 30 de zile, dupa care se modifica in functie de inflatie si curs valutar.

Prezentul contract s-a incheiat azi 02.03.2022 la SATU MARE in 2 exemplare.

EXECUTANT

BENEFICIAR



Nr..... /.....

Către Distribuție Energie Electrica Romania – Sucursala Satu Mare

**NOTIFICARE ÎNCHEIERE CONTRACT DE PROIECTARE ȘI/SAU EXECUȚIE LUCRĂRI
DIRECT CU FIRMA ATESTATA ANRE**

SOLICITANTUL

•**PERSOANĂ JURIDICĂ:** COMUNA VETIS, , din VETIS , cod poștal ,
str. PRINCIPALA NR.437. , județ ...SM. , telefon 0786185255 , fax ,
cod fiscal 3896577 , cont nr. , deschis la ,
filiala ,
reprezentată prin Primar IULIU ILYES , Director economic ,
•**PERSOANĂ FIZICĂ:** D-nul/D-na , domiciliat în județ ,
telefon , fax

C.I. seria , nr. eliberat de a data de

vă aduce la cunoștință faptul că lucrările de proiectare și/sau execuție pentru realizarea instalației de racordare aferentă lucrării BETS , din localitatea VETIS, STR.VANATORILOR FN județ SATU MARE cu Aviz Tehnic de Racordare nr. 6040211106037/17.11.2021 , eliberat de ...DEER. , pentru Pi = 10KW, Pa =10 kW, Sa = 10 kVA , au fost contractate cu **Antreprenorul:**

• **FIRMA ATESTATĂ de ANRE...**BODNAR SRL . , din ...SATU MARE . , cod poștal ,
str. CAREIULUI , nr. 160 , județ SATU MARE , telefon 0724243627 , fax ,
cod fiscal RO 649203 , cont nr. RO89RNCB0221043040730001 , deschis la BANCA BCR filiala SATU MARE,
cu certificat de înmatriculare nr. J 30/1207/1992
reprezentată prin ADMINISTRATOR ing. BODNAR EMERIC

prin semnarea contractului de proiectare și/sau execuție nr..73/02.03.2022, în conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 17/2021 cu modificările și completările ulterioare.

Valoarea totală a lucrărilor contractate* este de 2567.98 lei, din care TVA 410.01

Durata totală a derulării lucrării [total termen proiectare + execuție] este de 30. zile lucrătoare de la data semnării contractului de execuție încheiat între Solicitant și Antreprenor.

Documente Anexate:

- copia avizului tehnic de racordare;
- copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- devizul general întocmit de operatorul economic atestat ales de utilizator;
- copia contractului de proiectare și execuție încheiat de utilizator cu operatorul economic atestat, ales de către acesta.

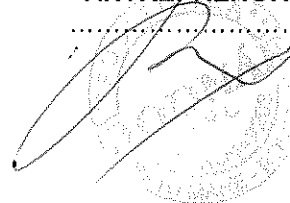
SOLICITANT

.....



ANTREPRENOR

.....





Obiectivul: 1938 45310000 VETIS POMPA
 Obiectul: 0001 45310000 BRANSAMENT VANATORILOR
 Lista cu cantitatile de lucrari
 Deviz oferta 1938B8 VETIS POMPA

Categoria de lucrari: 0938
 Preturile sunt exprimate in RON

Nr. crt.	Capitol de lucr.	UM	CANTITATEA	PU	TOTAL
	(denumirea si sub- capitolele de lu- crari)			(RON / UM)	(col.3xcol4 (RON)
0	1	2	3	4	5
001	EC04A1	M	14.000	27.34	382.70
	CABLU ENERGIE MONTAT LIBER PE FUND CANALE, CONDUCTE < 16MMP				
002	RPCA01B1	M.L.	1.000	208.00	208.00
	SAPATURA DE PAMINT IN SPATII LIMITATE SUB 1,00 M LATIME SI 1,50 M ADINCIME CU MALURI SPRIJINITE				
003	W1MN07A#	BUC.	1.000	1039.35	1039.35
	Priza de pamant zincata cu un contur montata in sant existent				
004	W2D02A#	BUC.	5.000	26.70	133.50
	Clema universala pentru conductoare din aluminiu cu sectiunea de pana la 35 mm2				
005	W2D03A#	BUC.	4.000	13.20	52.80
	Papuci montati prin presare sau cu surub la conductoare din aluminiu sau cupru cu sectiunea de pana la 16 mm2				

Cheltuieli directe din articole:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
0.130	287.50	1528.85	0.00	0.00	1816.34

Alte cheltuieli directe:

-CAM 0.0225	(1528.85 +	0.00 * 0.000 +		
		0.00 * 0.000)	* 0.022500 =		34.40

Total cheltuieli directe:

GREUTATE	MATERIALE	MANOPERA	UTILAJ	TRANSPORT	TOTAL
0.130	287.50	1563.25	0.00	0.00	1850.74

Cheltuieli indirecte:

	1850.74 * 0.06000 =				111.04
Profit:	1961.79 * 0.10000 =				196.18

TOTAL GENERAL DEVIZ: 2 157.97

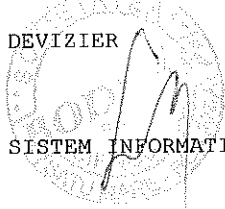
TVA	2157.97 * 19.0% =	410.01
TOTAL cu TVA		2 567.98

EXECUTANT

BENEFICIAR

DEVIZIER

SISTEM INFORMATIC PROIECTAT DE FIRMA I N F S E R V (Tel:2109807)





Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Satu Mare

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Satu Mare
Str. Mircea cel Batran, Nr. 10, 440012, Satu Mare, Jud. Satu Mare

Tel: +40 261 805 702

Fax: +40 261 805 704

office.satunare@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14512590

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J30/151/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6040211106037 din 17.11.2021

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6040211106037 din data 03.11.2021, având ca scop **Instalație nouă** adresată de **COMUNA VETIS**, pentru **Statie de pompare** ce aparține utilizatorului **COMUNA VETIS** cu sediul în județul **SATU MARE, COMUNA VETIS**, sat **VETIS**, cod postal **447355**, strada **PRINCIPALA**, nr. **437**, telefon **0786185255**, email - și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **03.11.2021**,

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 pompare

amplasat(ă) în județul **SATU MARE**, - **VETIS**, sat -, cod poștal **447355**, strada **VANATORILOR**, nr. **fn**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **I02791**, 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, 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	<i>kW</i>	-		10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
	<i>kVA</i>	0,00	0,00	11,11	11,11	11,11	11,11	11,11
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. **6040211106037 / 17.11.2021** sau studiul de soluție nr. , avizat de **CTA DEER** cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune **0,4 kV**, la stâlpi **SE 10, PTA 5726 CIARDA VETIS, 20/0,4 kV, 160 kVA**
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **LEA 0,4 kV**
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: **Bransament electric trifazat subteran cu cablu ACYAbY 4x16 mmp, L=10+1+3 m, racordat la un stâlp SE 10, din rețeaua electrică stradala cu conductoare TYIR, zona de post PTA 5726 Vefis Cearda. Cablul se va eticheta pe stâlp cu adresa solicitantului.**
Firida BMPId echipata cu element de separare vizibila, reprezentat de siguranta fuzibila tip MPR, loc de contor trifazat pentru masurarea energiei electrice, intreruptor automat trifazat Ir=16A, protectie diferentiala Id=0.3 A, DPST, montata pe un postament propriu din polieșter armat cu fibra de sticla, amplasata la baza stâlpului de racord SE 10, etichetata cu adresa



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Satu Mare

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Satu Mare
Str. Mircea cel Batran, Nr. 10, 440012, Satu Mare, Jud. Satu Mare

Tel: +40 261 805 702

Fax: +40 261 805 704

office.satumare@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14512590

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J30/151/2002

www.distributie-energie.ro

locului de consum.

Priza de pamant Rpl <= 4 ohmi.

Realizarea bransamentului se va face conform documentatie tehnice cu codul DTE-R-21-20238

Documentatia se gaseste pe site-ul DEER la adresa: <https://www.distributie-energie.ro/distributie/dte-tip-pentru-bransamente/>

- c) Lucrări pentru realizarea instalației 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 la/n/pe Firida
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin - **contor trifazat pentru măsurarea energiei electrice;**
- **tarif de distribuție a energiei electrice: joasa tensiune;**
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la papucii coloanei iesire din BMP.
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare: -
 - b) punctul de delimitare a instalațiilor: **element de separare vizibilă, reprezentat de siguranța fuzibilă tip MPR intreruptor automat trifazat Ir=16A, protecție diferențială Id=0.3 A, DPST**
- (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*:• *aviz tehnic de racordare, copie;*
- *copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;*
 - *acordurilor proprietarilor pentru acces și execuție a lucrărilor de construire a instalației de racordare, respectiv pentru ocupare și/sau traversare de teren, în condițiile legii, atunci când instalația de racordare traversează sau ocupă un teren proprietate a utilizatorului sau a altor deținători, dacă este cazul, în original;*
 - *alte avize și acorduri specificate în avizul tehnic de racordare, dacă este cazul, în original;*
 - *autorizația de construire a obiectivului, în copie, dacă este cazul.*
- 6.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 3451,00 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: 0,00lei (faza SF) + 0,00 lei (faza PTE) + 0,00 lei (faza DTAC) + 0lei (faza DE); componenta TR: 0,00lei (utilaj) + 3451,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura); 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)).

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este Tu: 130,90 lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este 0,00 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: 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)).

(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 bază 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.



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Satu Mare

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Satu Mare
Str. Mircea cel Batran, Nr. 10, 440012, Satu Mare, Jud. Satu Mare

Tel: +40 261 805 702

Fax: +40 261 805 704

office.satunmare@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14512590

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J30/151/2002

www.distributie-energie.ro

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 o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

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.

(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 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 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 cheltuiela 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



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Satu Mare

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Satu Mare
Str. Mircea cel Batran, Nr. 10, 440012, Satu Mare, Jud. Satu Mare

Tel: +40 261 805 702

Fax: +40 261 805 704

office.satunare@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14512590

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J30/151/2002

www.distributie-energie.ro

Înterupere 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.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică î 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/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:

- a) în termen de 12 luni de la emiterie, 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, 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 încheierea contractului de execuție, se va obține acordul / autorizația administratorului drumului pentru realizarea instalației electrice de racordare (bransament);



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Satu Mare

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Satu Mare
Str. Mircea cel Batran, Nr. 10, 440012, Satu Mare, Jud. Satu Mare

Tel: +40 261 805 702

Fax: +40 261 805 704

office.satumare@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14512590

R.C. DEER/Suc. 112/352/2002 / J30/151/2002

www.distributie-energie.ro

Semnături autorizate,

**Director Sucursala
Dr. Ing. Tamas Mircea**

Mihaly
Marton

Semnat digital de
Mihaly Marton
Data: 2021.11.22
12:59:54 +02:00

**Şef S.A.R.
Ing. Corina Torzsa**

Corina
Torzsa

Semnat digital de
Corina Torzsa
Data: 2021.11.21
21:44:13 +02:00

**Serviciu A.R.
Adrian Nistea**



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Satu Mare

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Satu Mare
Str. Mircea cel Batran, Nr. 10, 440012, Satu Mare, Jud. Satu Mare

Tel: +40 261 805 702

Fax: +40 261 805 704

office.satumare@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14512590

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J30/151/2002

www.distributie-energie.ro

19.11.2021 13:32 Document id: 3412150
Semnat de: Adrian Nistea