Referat de aprobare Nr. 13512/11.07.2024

privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici aferenți investiției "Alimentarea cu energie electrică a Centrului Multifuncțional Carei, str. Grof Karolyi Sandor, nr. 1"

ing. Eugen KOVÁCS , Primar al Municipiului Carei,

Având în vedere

- Necesitatea aprobării indicatorilor tehnico-economici aferenți investiției "Alimentarea cu energie electrică a Centrului Multifuncțional Carei, str. Grof Karolyi Sandor, nr. 1"

Văzând

- H.G. nr. 907/2016 privind etapele de elaborare şi conţinutul - cadru al documentaţiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiţii finanţate din fonduri publice,
- art. 129 alin.2, lit.b, alin.4, lit.d, art. 139 alin.1 din OUG nr 57/2019 privind Codul administrativ,

Inițiez Proiectul de hotărâre privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici aferenți investiției "Alimentarea cu energie electrică a Centrului Multifuncțional Carei, str. Grof Karolyi Sandor, nr. 1" şi propun Consiliului local aprobarea acestuia.

PRIMAR
ing. Eugen KOVÁCS

ROMÂNIA
JUDEȚUL SATU MARE
CONSILIUL LOCAL al
MUNICIPIULUI CAREI

Avizează :

Secretar General al Municipiului Carei
cj. Adela Crina OPRIȚOIU

PROIECT DE HOTĂRÂRE Nr. 194/11.07.2024

privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici aferenți investiției "Alimentarea cu energie electrică a Centrului Multifuncțional Carei, str. Grof Karolyi Sandor, nr. 1"

Consiliul local al Municipiului Carei județul Satu Mare, întrunit în ședința ordinară la data de 17.07.2024

Văzând :

Referatul de aprobare nr. 13512/11.07.2024 inițiat de Primarul Municipiului Carei prin care propune aprobarea indicatorilor tehnico-economici aferenți investiției "Alimentarea cu energie electrică a Centrului Multifuncțional Carei, str. Grof Karolyi Sandor, nr. 1",

Având în vedere :

Raportul de specialitate nr. 13514/11.07.2024 al Serviciul Tehnic Achiziții Publice, Investiții pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici aferenți investiției "Alimentarea cu energie electrică a Centrului Multifuncțional Carei, str. Grof Karolyi Sandor, nr. 1",

Avizul tehnic de racordare nr 6040230920339/27.09.2023 al DEER sucursala Satu Mare,

H.G. nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul - cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice,

În temeiul art. 129 alin.2, lit.b, alin.4, lit.d, art. 139 alin.1 din OUG nr 57/2019 privind Codul administrativ,

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă realizarea investiției și indicatorii tehnico-economici aferenți investiției "Alimentarea cu energie electrică a Centrului Multifuncțional Carei, str. Grof Karolyi Sandor, nr. 1".

Art.2. Primarul Municipiului Carei, prin aparatul de specialitate va asigura ducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri.

Art.3. Prezenta hotărâre se comunică
Primarului municipiului Carei
Serviciul Tehnic Achiziții Publice, Investiții
Instituției Prefectului județului Satu Mare

Art.4. Prezenta hotărâre se aduce la cunoștință publică prin afișare pe site-ul Primăriei Municipiului Carei.

INIȚIATOR :
PRIMAR
ing. Eugen Kovács

Carei, 11.07.2024

Catre :
CONSILIUL LOCAL AL MUNCIPIULUI CAREI

RAPORT DE SPECIALITATE
Nr. 13514 din 11.07.2024
Privind aprobarea indicatorilor tehnico economici a investitiei,, **Alimentarea cu energie electrica a Centrului multifunctional Carei, de pe str.Grof Karolyi Sandor Nr.1"**

Date generale: Amplasament: Municipiul Carei, str.Grof Karolyi Sandor Nr.1
Titularul investitiei: Consiliul Local al municipiului Carei.
Beneficiarul investitiei: Consiliul Local al municipiului Carei.

Necesitatea si oportunitatea investitiei: Avand in vedere ca pe adresa sus numita s-a realizat o constructie noua, este necesara alimentarea acestuia cu energie electrica cu o putere absorbita de 100 kW.

Solutia de realizare a sporului de putere :
- se va realiza o linie electrica subterana de 0,4 kV cu cablu tip ACYAbY 3x150+70 mmp,de 15 m lungime intre BMPTi montata la obiectiv si iesirea de la transfomatorul PTAB 8162 Parc Carei existent.

Durata de realizare a lucrarilor: max ***60 zile***
Costurile investitiei:
-Valoarea totala(exclusiv TVA) = 6.664,14Lei
-Valoarea totala (inclusiv TVA) =**7.930,32 Lei**
Sursele de finantare : Fonduri alocate de la bugetul local .

Conform celor aratate mai sus ,propunem Consiliului Local spre aprobare a indicatorilor tehnico economici a investitiei,, Alimentarea cu energie electrica a Centrului multifunctional Carei, de pe str.Grof Karolyi Sandor Nr.1"

Director tehnic
ing.Egli Carmen

Sef serviciu tehnic,achizitii publice-investitii
ing.Rakovski Francisc

Obiectivul: Municipiul Carei - Centru multifunctional Carei
Obiectul: CENTRU MULTIFUNCTIONAL CAREI, loc.Carei str.Karolyi Sandor Grof, Nr.1
Devizul: DEVIZ

Formularul F3 - Lista cu cantitati de lucrari pe categorii de lucrari

SECTIUNEA TEHNICA					SECTIUNEA FINANCIARA	
Nr	**Simbol**	**Capitolul de lucrari**	**UM**	**Cantitatea**	**Pretul unitar (Lei)**	**Pretul total (Lei)**
1	W2E03D#	Siguranţă cu mare putere de rupere SIST completă montată în tablou SIST 401/1;	buc	3,000	25,10	**75,30**
				Material:	4,40	13,20
				Manopera:	20,70	62,10
				Utilaj:	0,00	0,00
				Transport:	0,00	0,00
1.1	5536774	Siguranta mpr gabarit 2 250a	buc	3,000	41,42	124,26
				Material:	41,42	124,26
				Transport:	0,00	0,00
2	TSA16C2	Sapatura manuala de pamant,in spatii limitate,in transee de pana la 4 m adancime,pentru cabluri electrice de inalta tensiune in pamant cu umiditate naturala fara sprijiniri latime < 1m adancime < 1.5m,teren tare cu obstacol	mc	4,800	288,00	**1 382,40**
				Material:	0,00	0,00
				Manopera:	288,00	1 382,40
				Utilaj:	0,00	0,00
				Transport:	0,00	0,00
3	TsD18XC	Umplutura compactata in santuri pt cablurile ingropate ale liniilor de inalta tensiune executata cu pamant provenind teren tare	mc	3,600	117,75	**423,91**
				Material:	0,75	2,71
				Manopera:	117,00	421,20
				Utilaj:	0,00	0,00
				Transport:	0,00	0,00
4	TsD01XC	Imprastierea cu lopata a pamantului afanat in straturi uniforme de 10-30 cm grosime printr-o aruncare pana la 3m din gramezi inclusiv sfarmarea bulgarilor pamantul provenind teren tare	mc	1,200	90,00	**108,00**
				Material:	0,00	0,00
				Manopera:	90,00	108,00
				Utilaj:	0,00	0,00
				Transport:	0,00	0,00
5	W2G01I#	Cablu de energie electrică armat, cu conductoare din aluminiu de 1KV, pozat în şanţ pe pat de nisip, cu tracţiune manuală secţiunea de la 3x120+70 până la 3x150+70 cu obstacole sau cu greutatea specifică 2,601 -3,55kg/m;	m	15,000	16,25	**243,73**
				Material:	0,05	0,73
				Manopera:	16,20	243,00
				Utilaj:	0,00	0,00
				Transport:	0,00	0,00
5.1	4807004	Cablu energie ACYAbY 0,6/ 1 KV 3x150 + 70 M s 8778	m	15,375	47,26	726,93
				Material:	47,26	726,93
				Transport:	0,00	0,00
5.2	6718406	Eticheta din material plastic pentru marcare traseului de cabla (250x20x2) fpvc 2	buc	1,500	0,02	0,03
				Material:	0,02	0,03
				Transport:	0,00	0,00
6	W2D03H#	Papuci montaţi prin presare sau cu şurub la conductoare din aluminiu sau cupru cu secţiunea de 150 mmp;	buc	6,000	6,88	**41,28**
				Material:	0,13	0,78
				Manopera:	6,75	40,50
				Utilaj:	0,00	0,00
				Transport:	0,00	0,00
6.1	5204012	Papuc aluminiu pa150	buc	6,000	12,94	77,64
				Material:	12,94	77,64
				Transport:	0,00	0,00
7	W2E20F#	Racordarea circuitelor electrice în tablouri la borne cu secţiunea de 150-185mmp;	buc	6,000	25,20	**151,20**
				Material:	0,00	0,00
				Manopera:	25,20	151,20
				Utilaj:	0,00	0,00
				Transport:	0,00	0,00
8	W2D03E#	Papuci montaţi prin presare sau cu şurub la conductoare din aluminiu sau cupru cu secţiunea de 70 mmp;	buc	2,000	5,43	**10,85**
				Material:	0,03	0,05
				Manopera:	5,40	10,80
				Utilaj:	0,00	0,00
				Transport:	0,00	0,00
8.1	5204009	Papuc aluminiu pa70	buc	2,000	5,04	10,08
				Material:	5,04	10,08

				Transport:	0,00	0,00
9	W2E20D#	Racordarea circuitelor electrice în tablouri la borne cu secţiunea de 50-70mmp;	buc	2,000	19,80	**39,60**
				Material:	0,00	0,00
				Manopera:	19,80	39,60
				Utilaj:	0,00	0,00
				Transport:	0,00	0,00
10	$16201	PRIZA DE PAMANT DE 4 OHMI	buc	1,000	2 046,27	**2 046,27**
				Material:	663,12	663,12
				Manopera:	1 377,00	1 377,00
				Utilaj:	6,15	6,15
				Transport:	0,00	0,00
11	W2J03A#	Verificarea prizelor de pământ	buc	1,000	162,00	**162,00**
				Material:	0,00	0,00
				Manopera:	162,00	162,00
				Utilaj:	0,00	0,00
				Transport:	0,00	0,00

Total manopera (ore)	**44,420**
Total greutate materiale (tone)	**0,476**

	Material	Manopera	Utilaj	Transport	Total
Cheltuieli directe	1 619,52	3 997,80	6,15	0,00	5 623,47

Alte cheltuieli directe						
Coeficient	**Valoare**	**Material**	**Manopera**	**Utilaj**	**Transport**	**Total**
Contributia asiguratorie pentru munca	2,250%	0,00	89,95	0,00	0,00	89,95

		Material	Manopera	Utilaj	Transport	Total
Total Cheltuieli Directe		1 619,52	4 087,75	6,15	0,00	5 713,42
Cheltuieli indirecte	8,000%					457,07
Profit	8,000%					493,64

Total General fara TVA	**6 664,14**
TVA (19%)	**1 266,19**
TOTAL GENERAL (Lei)	**7 930,32**

Cursul de referinta: 4.9412 Lei/Euro, din data de 2022-04-13

Executant
SC ELECTROMEN SRL

Beneficiar
MUNICIPIUL CAREI

Raport generat cu programul ME OMEN creat de Softmagazin; www.deviz.ro;

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Satu Mare

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

Tel: +40 261 805 702
Fax: +40 261 805 704
office.satumare@distributie-energie.ro

C.J.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 145
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J30/151/200
www.distributie-energie.ro

POD: -

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE

PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6040230920339 din 27.09.2023

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **6040230920339** din data **08.09.2023**, având ca scop **Instalatie noua** adresată de **MUNICIPIUL CAREI**, pentru **CENTRU MULTIFUNCTIONAL CAREI** ce aparține utilizatorului **MUNICIPIUL CAREI** cu sediul în judeţul **SATU MARE**, - , sat -, cod postal **445100**, strada **1 DECEMBRIE 1918**, nr. **40**, telefon **0742266676**, email - şi a analizării documentaţiei anexate acesteia, depusă complet la data **18.09.2023**,

în conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la reţelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit în continuare *Regulament*, se

APROBĂ RACORDAREA LA REŢEAUA ELECTRICĂ

A locului de consum Permanent CENTRU MULTIFUNCTIONAL CAREI

amplasat(ă) în judeţul **SATU MARE, - CAREI**, sat -, cod poştal **445100**, strada **KAROLYI SANDOR, GROF**, nr. **1**, bloc -, scara -, ap. -, nr. **cadastral 111398 CAREI**, in conditiile mentionate in continuare.

1. **Puterea aprobata:**

		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de şantier, valabilă până la data	Evolutia puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data	**Etapa a IIa, valabila de la data**	**Etapa a IIIa, valabila de la data**	**Etapa a IVa, valabila de la data**	**Etapa finala, valabila de la data**
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	*kW*	-		**100,00**	**100,00**	**100,00**	**100,00**	**100,00**
	kVA	**0,00**	**0,00**	**111,11**	**111,11**	**111,11**	**111,11**	**111,11**
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			*kW*					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluţiei de racordare corelată cu evoluţia puterii aprobate, stabilita prin fisa de solutie nr. **6040230920339 /18.09.2023** sau studiul de soluţie nr , avizat de **CTA DEER** cu documentul nr. / :

a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune ***0.4 kV, la un set de siguranţe existente NH2/250A, circuitul F, din TDRi 0,4 kV al PTab 8162 Parc, PTAB 8162 PARC CAREI, 20/0.4 kV, 630 kVA***

b) Instalaţia de racordare existentă în momentul emiterii avizului: **- PTab 8162 Parc, intercalat pe distribuitor LES 20 kV Someş din Staţia 110/20 kV Carei Unio, între PT 8148 Republicii 2 şi PT 8163 Castel;**
- PTab 8162 Parc, 20/0,4 kV - 630 kVA, echipat cu:
***doua celule de linie;**

***celula trafo;**
***trafo 20/0,4 kV - 630 kVA ;**
- TDRI - 0,4 kV, echipat cu:
*** întreruptor automat tripolar, debrosabil, In=1000A;**
*** grup de masură semidirectă, cu reductori de curent 3xTC 1000/5A şi un contor trifazat electronic cu curba de sarcina si sistem de telecitire;**
*** 14 circuite de plecare echipate cu sep. de sarcina combinate cu sig. fuzibile MPR NH2 max. 400A - distribuţie publică;**
- Priză de pamânt existentă.

c) Lucrari pentru realizarea instalaţiei de racordare: **- Realizare branşament electric trifazat subteran cu cablu ACYAbY 3x150+95 mmp, în lungime de L=15 m, de la un set de siguranţe existente NH2/250A, circuitul F, din TDRI 0,4 kV al PTab 8162 Parc, până la un BMPTi proiectat (amplasat în zona obiectivului).**
- BMPTi-160, proiectat, din poliester armat cu fibra de sticlă, montat la sol pe soclu propriu, etichetat cu denumirea locului de consum, echipat cu:
***element de separare vizibilă, reprezentat prin siguranţe fuzibile de joasă tensiune;**
***grup de măsură semidirectă cu reductori de curent 3xTC 150/5A şi loc prevazut pentru un contor trifazat electronic cu curbă de sarcină şi sistem de telecitire;**
***întreruptor automat trifazat de branşament, cu protecţie la suprasarcină şi scurtcircuit, cu In=160A;**
***dispozitiv de protecţie la supratensiuni de frecvenţă industrială trifazat (DPST);**
***protecţie la curent diferenţial rezidual, cu Id=0,3 A.**
- Realizare priză de legare la pământ, cu Rp ≤4 Ω (conectată la Pp existentă a PTab).
- Realizarea bransamentului se va face conform documentatie tehnice cu codul DTE-R-21-20244
Documentatia se gaseste pe site-ul DEER la adresa: https://www.distributie-energie.ro/distributie/dte-tip-pentru-bransamente/
- Instalaţia electrică de utilizare va fi prevăzută cu un grup electrogen cu AAR., de 275 kVA.

c') Lucrări pentru realizarea instalaţiei de utilizare: -

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea reţelei electrice existente deţinute de operatorul de reţea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condiţiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform urmatoarelor categorii:
   i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurarii conditiilor tehnice in vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum in cauza: -
   ii. Lucrări de întărire pentru crearea conditiilor tehnice necesare racordarii mai multor locuri de consum / de consum si de producere:

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

f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **-grup de măsură semidirectă cu reductori de curent 3xTC 150/5A şi loc prevazut pentru un contor trifazat electronic cu curbă de sarcină şi sistem de telecitire;**
-Tarif de distributie: joasa tensiune.

g) Punctul de delimitare a instalaţiilor este stabilit la nivelul de tensiune **0.4 kV, la papucii coloanei de iesire din BMPTi.**

3. (1) Cerinţe pentru protecţiile şi automatizările la:
a) punctul de racordare: ***un set de siguranţe existente NH2/250A;**
b) punctul de delimitare a instalatiilor: ***element de separare vizibilă, reprezentat prin siguranţe fuzibile de joasă tensiune;**
***întreruptor automat trifazat de branşament, cu protecţie la suprasarcină şi scurtcircuit, cu In=160A;**
***dispozitiv de protecţie la supratensiuni de frecvenţă industrială trifazat (DPST);**
***protecţie la curent diferenţial rezidual, cu Id=0,3 A.**

(2) Alte cerinţe, nominalizate:
a) de monitorizare şi reglaj: ;
b) interfeţele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziţie de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicaţii
c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecţie, control şi automatizare din instalaţiile utilizatorului, inclusiv ;
d) pentru sistemele HVDC ;
e) pentru instalaţiile de stocare .

(3) Condiţii specifice pentru racordare

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcţionării

5. (1) In conformitate cu prevederile *Regulamentului* , pentru realizarea racordarii la reteaua electrica, utilizatorul incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia tariful de racordare reglementat.

(2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament:**1.copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerţului sau a altor autorizaţii de funcţionare emise de autorităţile competente, după caz;***
2.acordurile proprietarilor pentru acces şi execuţie pentru lucrările de construire a instalaţiei de racordare, respectiv pentru ocupare şi/sau traversare de teren, în condiţiile legii, atunci când instalaţia de racordare traversează sau ocupă un teren proprietate a utilizatorului sau a altor deţinători, dacă este cazul, în original;

3.alte avize şi acorduri specificate în avizul tehnic de racordare, dacă este cazul, în original;
4.autorizaţia de construire a obiectivului, în copie, dacă este cazul.

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **8330,00 lei**, inclusiv TVA, rezultata din urmatoarele componente definite in Ordinul 59/2013: Tariful de proiectare: **0,00** lei (faza SF) + **0,00** lei (faza PTE) + **0,00** lei (faza DTAC) ; componenta Tr: **0,00** lei (utilaj) + **8330,00** lei (C+M) + **0** lei (Integrare SCADA) + **0** lei (grup masura) ; componenta Tu: **154,70** lei (receptia lucrarii); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = **0,00** lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completata si modificata de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 si Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1% x (CM+SCADA+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigentie santier = 2% x (CM + utilaj+Subtraversari+Refacere Pavaje) = **0,00** lei, refaceri pavaje: **0,00** lei; subtraversari: **0,00** lei.

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

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

(2) Valoarea menţionată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza laincheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.

7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de retea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de **0,00 lei** (inclusiv TVA), stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca.

(2) Utilizatorul va primi, în condiţiile prevederilor *Regulamentului*, o compensaţie bănească dacă la instalaţia de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordaţi şi alţi utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcţiune a acesteia.

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

(2) Termenul în care utilizatorul are obligaţia să constituie garanţia financiară prevăzută la alin.(1), situaţiile în care garanţia financiară poate fi executată de operatorul de reţea, precum şi situaţiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

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

(2) Termenul şi condiţiile de realizare de către operatorul de reţea 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 influenţată de apariţia locurilor de consum/de consum şi de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcţionare ce au determinat lucrările de întărire respective.

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

(5) În situaţia în care, din următoarele motive: operatorul de reţea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărirepână la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalaţiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

a) renunţarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de cătreoperatorul de reţea; În acest caz, utilizatorul şi operatorul de reţea încheie contractul de racordare cu obligaţia operatorului de reţea 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 reţea pentru lucrările de întărire a reţelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiţii al operatorului de reţea. În condiţiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de reţea printr-o modalitate convenită între părţi, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

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

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

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

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

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

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

(5) Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanţate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora şi sunt exploatate de către operatorul de reţea, în baza unei convenţii-cadru iniţiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalaţiei de racordare recepţionate şi puse în funcţiune. Instalaţiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanţate de către operatorii de reţea sunt în proprietatea acestora.

11.(1) Lucrările pentru realizarea instalaţiei 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 instalaţiei de utilizare, precum şi utilizatorul vor respecta normele şi reglementările în vigoare privind realizarea şi exploatarea instalaţiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de reţea, utilizatorul va încheia convenţia de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaţionale prin dispecer, condiţiile de exploatare şi întreţinere reciprocă a instalaţiilor, reglajul protecţiilor, executarea manevrelor, intervenţiile în caz de incidente, urmărirea consumului şi reducerea acestuia în situaţii excepţionale apărute în funcţionarea sistemului electroenergetic naţional.

13.(1) Cerinţele standardelor de performanţă pentru serviciile prestate de operatorul de distribuţie şi de operatorul de transport şi de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuităţii serviciului şi la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiţii minime pe care respectivul operator de reţea are obligaţia să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuţie sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuţie sau de standardul de transport, operatorii de reţea acordă utilizatorilor compensaţii, în condiţiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situaţia 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 condiţiile existenţei şi funcţionării corecte a instalaţiei de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcţionării instalaţiei de automatizare: secunde.

(3) Informaţiile privind monitorizarea continuităţii şi calităţii comerciale a serviciului de distribuţie sunt publicate şi actualizate în fiecare an de către operatorul de reţea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.

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

(2) În situaţia în care, din cauza specificului activităţilor desfăşurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îipoate provoca utilizatorului pagube materiale importante şi acesta consideră că este necesară o siguranţă în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de reţea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

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

15. (1) În scopul asigurării unei funcţionări selective a instalaţiilor de protecţie şi automatizare din instalaţia proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de reţea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalaţiilor din amonte.

(2) Echipamentul şi aparatajul prin care instalaţia de utilizare se racordează la reţeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuţia şi exploatarea instalaţiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale şi turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcţionării instalaţiilor şi receptoarelor speciale (cu şocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalaţiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbaţiile instalaţiilor şi receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

Distribuție Energie Electrică Romania
Sucursala Satu Mare

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

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 / 1451
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J30/151/200
www.distributie-energie.ro

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

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

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

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

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

-BMPTd va fi asigurat de către operatorul de distribuție.

-Valoarea medie pana la care operatorul de distribuție ramburseaza solicitantului client noncasnic special contravaloarea lucrărilor de proiectare și executie a unui bransament este de 2060 lei (valoare fără TVA).

Semnături autorizate,

Director Sucursala Satu Mare	Șef S.A.R.	Serviciu A.R.
Ing. Ionut Sasaran	**Ing. Corina Torzsa**	**Radu Emanuel**
Ionut-Sergiu Sasaran — Semnat digital de Ionut-Sergiu Sasaran Data: 2023.09.28 07:19:06 +03:00	Corina Torzsa — Semnat digital de Corina Torzsa Data: 2023.09.28 17:50:41 +03:00	Emanuel Radu — Semnat digital de Emanuel Radu Data: 2023.09.28 09:13:27 +03:00