

Referat de aprobare Nr. 13511/11.07.2024
privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici a Sporului de putere aferenți
investiție "Reabilitarea și modernizarea Grădiniței Nr. 3 Carei"

ing. Eugen KOVÁCS , Primar al Municipiului Carei,

Având în vedere

- Necesitatea aprobării indicatorilor tehnico-economici a Sporului de putere aferenți investiție "Reabilitarea și modernizarea Grădiniței Nr. 3 Carei",

Văzând

- 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,
- 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 a Sporului de putere aferenți investiție "Reabilitarea și modernizarea Grădiniței Nr. 3 Carei" și propun Consiliului local aprobarea acestuia.

PRIMAR
ing. Eugen KOVÁCS

PROIECT DE HOTĂRÂRE Nr. 193/11.07.2024

privind aprobarea indicatorilor tehnico-economici a Sporului de putere aferenți investiție
"Reabilitarea și modernizarea Grădiniței Nr. 3 Carei"

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

Văzând :

Referatul de aprobare nr. 13511/11.07.2024 inițiat de Primarul Municipiului Carei prin care propune aprobarea indicatorilor tehnico-economici a Sporului de putere aferenți investiție "Reabilitarea și modernizarea Grădiniței Nr. 3 Carei",

Având în vedere :

Raportul de specialitate nr. 13513/11.07.2024 al Serviciul Tehnic Achiziții Publice, Investiții pentru aprobarea indicatorilor tehnico-economici a Sporului de putere aferenți investiție "Reabilitarea și modernizarea Grădiniței Nr. 3 Carei",

Avizul tehnic de racordare nr 6040240100185/29.01.2024 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 Memoriu de prezentare aferentă obiectivului de investiție "Reabilitarea și modernizarea Grădiniței Nr. 3 Carei", conform Anexei 1 la prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă Devizul General aferent investiției "Reabilitarea și modernizarea Grădiniței Nr. 3 Carei" conform Anexei 2 la prezenta Hotărâre.

Art.3. Primarul Municipiului Carei, prin aparatul de specialitate va asigura ducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri.

Art.4. Prezenta hotărâre se comunică
Primarului municipiului Carei
Serviciul Tehnic Achiziții Publice, Investiții
Instituției Prefectului județului Satu Mare

Art.5. Prezenta hotărâre se aduce la cunoștință publică prin afișare pe site-ul Primăriei Municipiului Carei.

INIȚIATOR :
PRIMAR
ing. Eugen Kovács

Catre :
CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI CAREI

RAPORT DE SPECIALITATE

Nr. 13513 din 11.04.2024

Privind aprobarea indicatorilor tehnico economici a **Sporului de putere** pentru investitia „ **Reabilitarea si modernizarea Gradinita Nr. 3 Carei**”

Date generale: Amplasament: Municipiul Carei, str.Iuliu Maniu, Nr.6
Titularul investitiei: Consiliul Local al municipiului Carei.
Beneficiarul investitiei: Consiliul Local al municipiului Carei.

Necesitatea si oportunitatea investitiei: In prezent locul de consum Gradinita Nr.3 de pe str.Iuliu Maniu Nr.6 nu este alimentat cu energie electrica de putere suficient de mare (este de 10 kW), pentru investitia realizata prin proiectul european. Pentru asigurarea functionarii normala a gradinitei, din punct de vedere energetic este nevoie de o putere de 35 kW energie electrica.

Solutia de realizare a sporului de putere :

- se va realiza o linie electrica subterana de 0,4 kV cu cablu tip ACYAbY 3x35+16 mmp, de 15 m lungime intre BMPTd-63A montata la obiectiv pe gardul imobilului si firida FRR E2+4 existent. Cablul electric se monteaza sub pavajul trotuarului. BMPTd-63A care se va monta este prevazut cu blocul de masurare si aparatul de protectie.

Durata de realizare a lucrarilor: max **30 zile**

Costurile investitiei:

-Valoarea totala(exclusiv TVA) = 6701,77Lei

-Valoarea totala (inclusiv TVA) = **7975,1 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 Sporului de putere pentru investitia „ Reabilitarea si modernizarea Gradinita Nr. 3 Carei”

Director tehnic
ing.Egli Carmen

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

MEMORIU DE PREZENTARE

1. DATE GENERALE

1.1 Denumirea lucrării: Bransament electric trifazat subteran

1.2 Elaborator: S.C. ELECTROMEN S.R.L.

1.3 . Beneficiar instalatii: MUNICIPIUL CAREI

1.4. Amplasament: in mun. Carei str. MANIU IULIU Nr.6;

1.5. Fundamentarea necesitatii si oportunitatii investitiei:

Lucrarea este determinata de necesitatea alimentarii cu energie electrica a imobilului situat la adresa sus mentionata

1.6. Documentele care au stat la baza elaborarii lucrarii:

- Date culese pe teren
- Aviz Tehnic de Racordare ATR nr. 6040240100185/29.01.2024

2. CARACTERISTICILE ENERGETICE AL CONSUMATORULUI

puterea instalata:	35 kW
puterea absorbita:	35 kW
factorul de putere :	0,92
tensiunea de utilizare :	400/230 V

3. SOLUTIA DE ALIMENTARE

Se va realiza o linie electrica subterana de 0.4 kV cu cablu tip ACYAbY 3x35+16 mmp, in total L=15 m, intre BMPTd-63A (instalatie furnizor) montata la obiectiv pe gardul imobilului si firida FRR E2+4 existent (pe gardul imobilului SC REITLER SRL). Suprafata de teren ocupata prin executia lucrarii apartine domeniului public. Instalatiile electrice de racordare proiectate ocupa urmatoarele suprafete de teren:

- desfacere pavaj in fata obiectului pe o suprafata de $S = 15\text{m} \times 0,5\text{m} = 7,5\text{mp}$

Total suprafata afectata de retea electrica este $S = 7,5\text{ mp}$

Se monteaza o cutie de bransament tip BMPTd-63A din poliester armat cu fibra de sticla, amplasata la limita de proprietate, la obiectiv montat aparent pe gardul imobilului, in mun. Carei str. Iuliu Maniu nr.6.

Blocul de masura si protectie face parte din instalatie furnizor.

Instalatia proiectata se va realiza pe domeniul public, cheltuielile de refacere a zonelor afectate va fi cuprinsa in documentatia de executie.

Devizul general

al obiectivului de investiții

BRANSAMENT ELECTRIC TRIFAZAT SUBTERAN - MUNICIPIUL CAREI

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoarea (exclusiv TVA)	TVA	Valoarea (inclusiv TVA)
		Lei	Lei	Lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1				
Cheltuieli pentru obtinerea si amenajarea terenului				
1.1	Obtinerea terenului	0,00	0,00	0,00
1.2	Amenajarea terenului	0,00	0,00	0,00
1.3	Amenajari pentru protectia mediului si aducerea la starea initiala	0,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOLUL 1		0,00	0,00	0,00
CAPITOLUL 2				
Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului				
2.1	Cheltuieli pentru asigurarea utilitatilor necesare obiectivului	0,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOLUL 2		0,00	0,00	0,00
CAPITOLUL 3				
Cheltuieli pentru proiectare si asistenta tehnica				
3.1	Studii teren	0,00	0,00	0,00
3.2	Taxe pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	0,00	0,00	0,00
3.3	Proiectare PTE	0,00	0,00	0,00
3.4	Organizarea procedurilor de achizitie	0,00	0,00	0,00
3.5	Consultanta	0,00	0,00	0,00
3.6	Asistenta tehnica	0,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOLUL 3		0,00	0,00	0,00
CAPITOLUL 4				
Cheltuieli pentru investitia de baza				
4.1	Constructii si instalatii	6 701,77	1 273,34	7 975,10
4.1.1	REABILITARE SI MODERNIZARE GRADINITA NR.3 CAREI, loc.Carei str.Manu Iuliu Nr.6	6 701,77	1 273,34	7 975,10
4.1.1.1	BRANSAMENT	5 201,77	988,34	6 190,10
4.1.1.2	Refacere pavaje	1 500,00	285,00	1 785,00
4.2	Montaj utilaj tehnologice	0,00	0,00	0,00
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice, si functionale cu montaj	0,00	0,00	0,00
4.4	Utilaje fara montaj si echipamente de transport	0,00	0,00	0,00
4.5	Dotari	0,00	0,00	0,00
4.6	Active necorporale	0,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOLUL 4		6 701,77	1 273,34	7 975,10
CAPITOLUL 5				
Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de santier	0,00	0,00	0,00
5.1.1	Lucrari de constructii pentru organizarea santierului	0,00	0,00	0,00
5.1.2	Cheltuieli conexe organizarii santierului	0,00	0,00	0,00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	0,00	0,00	0,00
5.2.1	Comisioane, taxe si cote legale	0,00	0,00	0,00
5.2.2	Costul creditului	0,00	0,00	0,00
5.3	Cheltuieli diverse si neprevazute	0,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOLUL 5		0,00	0,00	0,00
CAPITOLUL 6				
Cheltuieli pentru probe tehnologice si teste si predare la beneficiar				
6.1	Pregatirea personalului de exploatare	0,00	0,00	0,00
6.2	Probe tehnologice si teste	0,00	0,00	0,00
TOTAL CAPITOLUL 6		0,00	0,00	0,00

TOTAL GENERAL:	6 701,77	1 273,34	7 975,10
din care: C+M (1.2, 1.3, 2.1, 4.1, 4.2, 5.1.1)	6 701,77	1 273,34	7 975,10

Data
2024-07-08

Întocmit,

Beneficiar,

Cursul de referinta: 4.9769 Lei/Euro, din data de 2024-02-07

Executant
SC ELECTROMEN SRL

Beneficiar
MUNICIPIUL CAREI

Raport generat cu programul Soft Dezviz, creat de Softmagazin; www.deviz.ro



**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.satutare@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.L. Suc. RO 14476722 / 14512594
R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 330/151/2002
www.distributie-energie.ro

POD: 594040400001635805

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC
Nr. 6040240100185 din 29.01.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6040240100185 din data 15.01.2024, având ca scop Spor de putere adresată de MUNICIPIUL CAREI, pentru REABILITARE SI MODERNIZARE GRADINITA NR.3 CAREI ce aparține utilizatorului MUNICIPIUL CAREI cu sediul în județul SATU MARE, MUNICIPIU , sat -, cod postal 445100, strada 1 DECEMBRIE 1918, nr. 40, telefon -, email PRIMARIACAR@YAHOO.COM și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 29.01.2024,

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 REABILITARE SI MODERNIZARE GRADINITA NR.3 CAREI

amplasat(ă) în județul SATU MARE, - CAREI, sat -, cod postal 445100, strada MANIU IULIU, nr. 6, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral 111479-C1 CAREI, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

		Situația existența în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	8,00		35,00	35,00	35,00	35,00	35,00
	kVA	8,89	0,00	38,89	38,89	38,89	38,89	38,89
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 6040240100185 /29.01.2024 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 un set de siguranțe MPR-100A, din firida de distribuție tip E1+2 Reider, situată în mun. Carei, str. Iuliu Maniu, nr.2, zona PTZ 8148 Republicii 2, PTZ 8148 REPUBLICII 2, 20/0,4 kV, 400 kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: PTZ 8148 Republicii 2 20/0,4 kV - 400 kVA, având următoarea configurație:
 - trei celule de linie 24 kV 630A, echipate cu: separator de sarcină în SF-6 și CLP pe cablu;
 - celulă de transformator 24 kV 630A, echipată cu separator de sarcină în SF 6 combinat cu siguranțe fuzibile MT 25A;



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 / 14512594

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

www.distributie-energie.ro

- transformator 20/0,4 kV - 400 kVA;
- TDRI - 0,4 kV, cu 10 plecări (distribuție publică) echipat cu:
- întrerupător automat tripolar, debrosabil, In=630A;
- bloc de protecție tip BPNTT-1;
- grup de măsură semidirectă, pentru masura generală, cu 3xTC 500/5A și un contor electronic trifazat cu curba de sarcină și sistem de telecitire;
- 10 plecări de forță cu sep. de sarcină combinate cu sig. fuzibile MPR, tip NH2 - distribuție publică;
- Priză de pământ existentă.
- LES 0,4 kV cu cablu tip ACYAbY 3x240+120 mmp, în lungime de L=225 m, racordat la un set sig. MPR din TDRI-ul PTZ 8148 Republicii 2, până la o firidă de distribuție nr.F48B4, B1.4/A și LES 0,4 kV cu cablu tip ACYAbY 3x95+50 mmp, în lungime de L=80 m, racordat la un set de siguranțe MPR 160A, din firida de distribuție nr.F48B4, până la firidă de distribuție din policarbonat tip E1+2, amplasată la limita de proprietate, pe gardul imobilului, la SC Reitter SRL. Carei, în mun. Carei, str. I. Maniu, nr.2, echipată cu:
- *un set de sig. MPR 160A, sosire din firida de distribuție nr.F48B4;
- *un set de sig. MPR 80A, SC Reitter SRL;
- *un set de sig. MPR-rezervă.
- Priză de pământ existentă.
- Bransament electric trifazat, racordat la un stâlpi din rețeaua de distribuție publică, zona PTZ 8103 MARA.
- Firida pentru bransament, montată la obiectiv, echipată cu siguranțe de 0,4 kV, LF 25/25A și un contor electronic trifazat pentru măsurarea energiei active și reactive.
- Priză de pământ existentă.
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: - Realizare bransament trifazat subteran, pe teren domeniu public, cu cablu ACYAbY 3x35+16 mmp, în lungime de L= 15 m, de la un set de siguranțe MPR-100A, din firida de distribuție tip E1+2 Reitter, situată în mun. Carei, str. Iuliu Maniu, nr.2, până la un BMPTd-63, amplasat la limita de proprietate, la obiectiv.
- BMPTd-63 proiectat, din poliester armat cu fibra de sticlă, montat aparent pe gardul imobilului, în mun. Carei, str. I. Maniu, nr.6, etichetat cu denumirea locului de consum, echipat cu:
- *element de separare vizibilă, reprezentat prin siguranțe fuzibile de joasă tensiune;
- *loc prevăzut pentru un contor trifazat electronic cu curba de sarcină și sistem de telecitire;
- *întrerupător automat trifazat de bransament cu protecție la suprasarcină și la scurtcircuit, cu In=63A;
- *dispozitiv de protecție la supratensiuni de frecvență industrială trifazat (DPST);
- *protecție la curent diferențial rezidual, cu Id=0,3 A.
- Realizare priză de legare la pământ cu $R_p \leq 4 \Omega$, pentru BMPTd proiectat.
- Bransamentul electric trifazat existent se va dezafecta iar echipamentele existente se vor preda la COR MT JT Satu Mare FEREM Carei
- Realizarea bransamentului se va face conform documentație tehnice cu codul DTE-R-21-20241
- Documentația se găsește 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:
- 1. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: -
- 1.1. 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/în/pe BMPTd
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin un contor trifazat electronic cu curba de sarcină și sistem de telecitire.
- Tarif de distribuție: joasă tensiune.
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la paucii coloanei de ieșire din BMPTd..
- 3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
- a) punctul de racordare: *siguranțe fuzibile de joasă tensiune MPR-100A;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor: *element de separare vizibilă, reprezentat prin siguranțe fuzibile de joasă tensiune;
- *întrerupător automat trifazat de bransament cu protecție la suprasarcină și la scurtcircuit, cu In=63A;
- *dispozitiv de protecție la supratensiuni de frecvență industrială trifazat (DPST);
- *protecție la curent diferențial rezidual, cu Id=0,3 A
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
- a) de monitorizare și reglaj; ;
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații



**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.satutare@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.L. Suc. RO 14476722 / 14512591
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J30/151/2002
www.distributie-energie.ro

- 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*: *1. copia certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;*

2. acordurile proprietarilor pentru acces și execuție pentru lucrările 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;

3. alte avize și acorduri specificate în avizul tehnic de racordare, dacă este cazul, în original;

4. autorizația de construire a obiectivului, în copie, dacă este cazul.

6. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 10710,00 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente definite în 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) + 8925,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura) ; componenta Tu: 142,80 lei (recepția lucrării); 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+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 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+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)) dirigenție șantier = 2% x (CM + utilaj+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei, refaceri pavaje: 1785,00 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 contravaloare blocului de măsură și protecție.

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea 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 bănească.

(2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor *Regulamentului*, o compensație bănească dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.

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

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

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 0,00 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.



**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.satutare@distributie-
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 144/6722 / 14512591

R.C. DEER/Suc. 112/352/2002 / 330/151/2002

www.distributie-energie.ro

(5) În situația în care, din următoarele motive: operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.

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

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

- a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cerc în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
- b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

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

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

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.

(2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.

(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 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.



**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 / 1451259

R.C. DEER/Suc. 112/352/2002 / 330/151/2002

www.distributie-energie.ro

(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 aparatură prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.

16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

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

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

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

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

- în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;
- la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1^a) 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: 1. Blocul de măsură și protecție BMPTd va fi asigurat de către operatorul de distribuție.

2. Valoarea medie până la care operatorul de distribuție rambursează solicitantului client noncasnic special contravaloarea lucrărilor de proiectare și execuție a unui bransament este 2060 lei (valoare fără TVA).

3. Pentru încheierea contractului de execuție, beneficiarul va prezenta acordul/autorizația administratorului drumului pentru realizarea instalației electrice de racordare.

Semnături autorizate,

Director Sucursala Satu Mare
Ing. Ionut Sasaran

Ionut-
Sergiu
Sasaran

Semnăt digitală de
Ionut-Sergiu
Sasaran
Data: 2024.02.02
12:24:46 +02:00

Sef S.A.R.
Ing. Corina Torzsa

Corina
Torzsa

Semnăt digitală de
Corina Torzsa
Data: 2024.01.30
11:40:44 +02:00

Serviciu A.R.
Radu Emanuel



**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 / 1451259

R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 330/151/2002

www.distributie-energie.ro

