



**ROMÂNIA**  
**JUDEȚUL SATU MARE**  
**CONSILIUL LOCAL AL COMUNEI SĂCĂȘENI**  
**COMUNA SĂCĂȘENI**  
**Cod Fiscal. 3896720**

**HOTĂRÂREA NR. 10 / 26.02.2025**

**privind aprobarea indicatorilor tehnico economici pentru obiectivul de investiții  
„Branșament trifazic subteran alimentare cu energie electrică a locului de consum Punct  
de Reîncărcare vehicule electrice-județul Satu Mare, localitatea Săcășeni, județul Satu  
Mare, ATR nr. 6040240905874”**

Consiliul Local al comunei Săcășeni întrunit în ședință ordinară, în data de 26.02.2025;

Având în vedere:

- Proiectul de hotărâre privind aprobarea indicatorilor tehnico economici pentru obiectivul de investiții „Branșament trifazic subteran alimentare cu energie electrică a locului de consum Punct de reîncărcare vehicule electrice-județul Satu Mare, localitatea Săcășeni, județul Satu Mare, ATR nr. 6040240905874”;
- Referatul de aprobare al primarului comunei Săcășeni;
- Raportul Compartimentului Financiar-Contabil și Resurse umane din cadrul aparatului de specialitate al Primarului comunei Săcășeni;
- Avizul favorabil al Comisiei Buget-finanțe, activități economico-financiare și administrarea domeniului public și privat pe lângă Consiliul Local al comunei Săcășeni;

În conformitate cu prevederile:

- Legii nr. 273/2006 privind finanțele publice locale, cu referire la cheltuielile de investiții și documentațiile tehnico-economice, cu modificările și completările ulterioare;
- Hotărârii Guvernului României nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordonanța de Urgență nr. 156/2024 privind unele măsuri fiscal-bugetare în domeniul cheltuielilor publice pentru fundamentarea bugetului general consolidat pe anul 2025, pentru modificarea și completarea unor acte normative, precum și pentru prorogarea unor termene, cu modificările și completările ulterioare;

În temeiul art. 129 alin. (2) lit. b), alin. (4) lit. d), art. 139 și a art. 196 alin. (1) lit. a) din Ordonanța de Urgență nr. 57/2019 privind Codul Administrativ, cu modificările și completările ulterioare,

**HOTĂRĂȘTE:**

**Art. 1** – Se aprobă indicatorii tehnico-economici prin Devizul General al obiectivului de investiții „Branșament trifazic subteran alimentare cu energie electrică a locului de consum Punct de reîncărcare vehicule electrice-județul Satu Mare, localitatea Săcășeni, județul Satu Mare, ATR nr. 6040240905874”, conform Anexei parte integrantă din prezenta hotărâre.

**Art. 2** – Valoarea totală a proiectului este 16.000 lei, cu TVA inclus, care va fi finanțat din excedentul anilor precedenți.

**Art. 3** – Cu ducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se încredințează Primarul comunei Săcășeni, prin aparatul de specialitate.

**Art. 4** – Prezenta hotărâre se comunică cu: Instituția Prefectului-Județul Satu Mare, Primarul comunei Săcășeni, Compartimentul Financiar-Contabil și Resurse umane.

**Președinte de ședință,**

Antal Iúlia - Dóra



**Contrasemnează,**

**Secretar general al comunei,**

Vank Ștefan



**Prezenta hotărâre a fost adoptată cu respectarea prevederilor art. 139, alin. (2), din Ordonanța de Urgență 57/2019 privind Codul administrativ.**

**Nr. total al consilierilor locali în funcție:** 9

**Nr. total al consilierilor locali prezenți:** 9

**Nr. total al consilierilor locali absenți:** 0

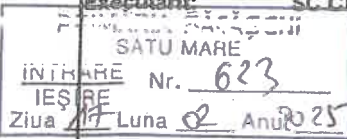
**Voturi pentru:** 9

**Voturi împotriva:** 0

**Abțineri:** 0

**OBIECTIV:** Bransament trifazic subteran alimentare cu e.e. a  
locului de consum Punct de Reincarcare vehicule  
electrice - judetul Satu Mare, loc. Sacaseni, cod  
postal: 447275, strada Sacaseni, nr. FN - ATR nr.  
6040240905847 din 10.10.2024

DEVIZ DE OFERTA NR. 37 din 14.02.2025

**Beneficiar:** Comuna Sacaseni**Proiect:** \_\_\_\_\_ nr: \_\_\_\_\_**Proiectant:** \_\_\_\_\_**Plansa:** \_\_\_\_\_ nr: \_\_\_\_\_**Executant:** SC CPV ELECTRONIC SRL**Faza:** \_\_\_\_\_

## F2cp - CENTRALIZATORUL cheltuielilor pe obiect si categorii de lucrari

14.02.2025

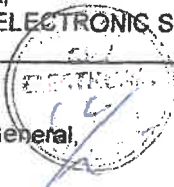
Nr. cap./ subcap. deviz general	Cheltuieli pe categoria de lucrari	Valoare (exclusiv TVA)
		lei
1	2	3
<b>I. Lucrari de constructii si instalatii</b>		
4.1	Constructii si instalatii	13.155,08
4.1.1	[0010.1] Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare	13.155,08
4.1.1.1	[0010.1.1] C1 - Lucrari de sapatura pentru montare LES 0,4kV	3.995,75
4.1.1.2	[0010.1.2] LEC 0,4 kV cu cablu de tip AcyAby 3x70+35 mmp	4.219,36
4.1.1.3	[0010.1.3] Realizare priza de pamant Rp< 4 ohmi	1.668,51
4.1.1.4	[0010.1.4] Forare orizontala dirijata nr. 1 L = 8 ml	3.271,46
	<b>TOTAL I</b>	<b>13.155,08</b>
<b>II. Montaj utilaje si echipamente tehnologice</b>		
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice si functionale	0,00
	<b>TOTAL II</b>	<b>0,00</b>
<b>III. Procurare</b>		
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care necesita montaj	0,00
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice si functionale care nu necesita montaj si echipamente de transport	0,00
4.5	Dotari	0,00
4.6	Active necorporale	0,00
	<b>TOTAL III</b>	<b>0,00</b>
<b>IV. Probe tehnologice si teste</b>		
6.2	Probe tehnologice si teste	0,00
	<b>TOTAL IV</b>	<b>0,00</b>
<b>TOTAL VALOARE (exclusiv TVA):</b>		<b>13.155,08</b>
<b>TVA 19%:</b>		<b>2.499,47</b>
<b>TOTAL VALOARE:</b>		<b>15.654,55</b>

1 euro = 4,50 lei , curs la data de 01.01.2025

Executant,  
SC CPV ELECTRONIC SRL

Beneficiar,  
Comuna Sacaseni

Director General



OBIECTIV: Bransament trifazic subteran alimentare cu e.e. a locului de consum Punct de Reincarcare vehicule electrice - judetul Satu Mare, loc. Sacaseni, cod postal: 447275, strada Sacaseni, nr. FN - ATR nr. 6040240905847 din 10.10.2024

DEVIZ DE OFERTA NR. 37 DIN 14.02.2025

Beneficiar: Comuna Sacaseni

Proiect: \_\_\_\_\_ nr: \_\_\_\_\_

Proiectant: \_\_\_\_\_

Plansa: \_\_\_\_\_ nr: \_\_\_\_\_

Executant: SC CPV ELECTRONIC SRL

Faza: \_\_\_\_\_

**F3cp - LISTA cu cantitati de lucrari pe categorii de lucrari**

- lei -

14.02.2025

SECTIUNEA TEHNICA				SECTIUNEA FINANCIARA		
Nr.	Capitolul de lucrari	U.M.	Cantitatea	Pretul unitar (exclusiv TVA) - lei -	TOTALUL (exclusiv TVA) - lei -	
0	1	2	3	4	5 = 3 x 4	
<b>OBIECTUL: Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare</b>						
<b>STADIUL FIZIC: C1 - Lucrari de sapatura pentru montare LES 0,4kV</b>						
1	TSA16C1	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	mc	16,20	101,55	1.645,17
				material:	0,00	0,00
				manopera:	101,55	1.645,17
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
2	TRI1AA01C 1	Incarcarea materialelor, grupa a-grele si... marunte, prin aruncare rampa sau teren-auto categ. 1	tona	1,62	15,11	24,48
				material:	0,00	0,00
				manopera:	15,11	24,48
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
3	TRA01A20	Transportul rutier al... materialelor, semifabricatelor cu autobasculanta pe dist.= 20 km.	tona	1,62	24,91	40,35
				material:	0,00	0,00
				manopera:	0,00	0,00
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	24,91	40,35
4	TSD19B1	Umplutura de pamant compactata, la fundatiile de la stalpii liniilor electrice aeriene de inalta tensiune, cu pamant provenit din ... teren tare	mc	16,20	113,30	1.835,47
				material:	0,20	3,16
				manopera:	113,11	1.832,31
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
				procent		
				material		
				manopera		
				utilaj		
				transport		
				total		
<b>Cheltuieli directe:</b>				3,16	3.501,96	0,00
<b>Recapitulatia:</b>				Recap 2019: CAM 2,25		
<b>Alte cheltuieli directe:</b>						
Contributie asiguratorie pentru munca (CAM)	2,2500 %	0,00	78,79	0,00	0,00	78,79
<b>Total inclusiv Cheltuieli directe:</b>				3,16	3.580,75	0,00
Cheltuieli indirecte	5,0000 %	0,16	179,04	0,00	2,02	181,21
<b>Total inclusiv Cheltuieli indirecte:</b>				3,32	3.759,79	0,00
Profit	5,0000 %	0,17	187,99	0,00	2,12	190,27
<b>Total inclusiv Beneficiu:</b>				3,48	3.947,78	0,00
<b>TOTAL GENERAL (fara TVA):</b>						3.995,75
TVA:	19,00%					759,19
<b>TOTAL GENERAL:</b>						4.754,94

## STADIUL FIZIC: LEC 0,4 kV cu cablu de tip AcyAby 3x70+35 mmp

0	1	2	3	4	5 = 3 x 4	
<b>OBIECTUL: Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare</b>						
<b>STADIUL FIZIC: LEC 0,4 kV cu cablu de tip AcyAby 3x70+35 mmp</b>						
1	W2G01C#	Cablu de energie electrica armat, cu conductoare din aluminiu de 1KV, pozat in sant pe pat de nisip, cu tractiune manuala...sectiunea de la 3x70+35 pâna la 3x95+50 fara obstacole sau cu greutatea specifica 1,501 -2,600kg/m;	m	30,00	3,71	111,38
				material:	0,04	1,29
				manopera:	3,67	110,08
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
1.L	4806971	Cablu energie ACYAbY 0,6/ 1 KV 3x70 + 35 M s 8778	m	30,75	42,00	1.291,50
2	W2G03C#	Cablu de energie electrica armat, cu conductoare din aluminiu de 1KV, pozat in sant cu trecere prin tevi de protectie, cu tractiune manuala...sectiunea de la 3x70+35 pâna la 3x95+50 fara obstacole sau cu greutatea specifica 1,501 -2.600kg/m;	m	15,00	5,44	81,59
				material:	0,04	0,65
				manopera:	5,40	80,94
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
2.L	4806971	Cablu energie ACYAbY 0,6/ 1 KV 3x70 + 35 M s 8778	m	15,38	42,00	645,75
3	W2H02A#	Profil pentru cablu de 1 KV cu strat protector din nisip si bnnda din PVC...pt. cablu - profil M;	m	30,00	19,38	581,39
				material:	13,34	400,08
				manopera:	6,04	181,31
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
4	W2G16A#	Protejarea capatului de cablu...cu izolatie din PVC	buc	2,00	4,32	8,63
				material:	0,00	0,00
				manopera:	4,32	8,63
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
4.L	6718433	Capison pentru capat de cablu cu diametrul intre 30-45mm	buc	2,00	1,83	3,66
5	W2G23C#	Teava de protectie din PVC-C. având diametrul...de 75mm montata în sant, cablu cu sectiunea de 70-150mmp;	m	2,00	11,22	22,45
				material:	0,00	0,00
				manopera:	11,22	22,45
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
5.L	6700638	Teava din p.v.c.rigid tip G 90x6,7 stas 6675/2	m	2,04	10,20	20,81
6	W2E20D#	Racordarea circuitelor electrice în tablouri la borne cu sectiunea de...50-70mmp;	buc	3,00	9,50	28,49
				material:	0,00	0,00
				manopera:	9,50	28,49
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
7	W2E20C#	Racordarea circuitelor electrice în tablouri la borne cu sectiunea de...25-35mmp;	buc	1,00	6,48	6,48
				material:	0,00	0,00
				manopera:	6,48	6,48
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
8	W2G34B#	Cap terminal uscat de interior pentru cablu de energie electrica din aluminiu sau cupru cu izolatie din PVC...cu sectiunea de la 50mmp pâna la 70mmp pt. cablu armat;	buc	1,00	415,36	415,36
				material:	382,98	382,98
				manopera:	32,38	32,38
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
8.L	4806971	Cablu energie ACYAbY 0,6/ 1 KV 3x70 + 35 M s 8778	m	1,50	42,00	63,00

## STADIUL FIZIC: LEC 0,4 kV cu cablu de tip AcyAby 3x70+35 mmp

0	1	2	3	4	5 = 3 x 4	
<b>OBIECTUL: Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare</b>						
<b>STADIUL FIZIC: LEC 0,4 kV cu cablu de tip AcyAby 3x70+35 mmp</b>						
9	W2D03E#	Papuci montati prin presare sau cu surub la conductoare din aluminiu sau cupru...cu sectiunea de 70 mmp;	buc	3,00	2,62	7,87
				material:	0,03	0,09
				manopera:	2,59	7,77
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
9.L	5204009	Papuc aluminiu pa70	buc	3,00	6,30	18,90
10	W2D03C#	Papuci montati prin presare sau cu surub la conductoare din aluminiu sau cupru...cu sectiunea de 35 mmp;	buc	1,00	2,18	2,18
				material:	0,02	0,02
				manopera:	2,16	2,16
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
10.L	5204007	Papuc aluminiu pa35	buc	1,00	4,50	4,50
11	W2J02A#	Verificarea si incercarea retelei electrice subterane in vederea receptiei si punerii in functiune...cablu nou;	buc	1,00	302,06	302,06
				material:	0,00	0,00
				manopera:	70,37	70,37
				utilaj:	231,69	231,69
				transport:	0,00	0,00
12	W2G15B#	Asezarea tamburului pe capra...cu greutatea de la 501 la 2000kg;	buc	1,00	46,19	46,19
				material:	0,00	0,00
				manopera:	46,19	46,19
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
13	W2A21A#	Incarcarea tamburilor cu cablu sau conductoare in mijloace de transport auto la depozit constructor si descarcarea lor la lucrare ...cu ajutorul automacaralei pe pneuri	buc	1,00	40,08	40,08
				material:	0,00	0,00
				manopera:	12,09	12,09
				utilaj:	28,00	28,00
				transport:	0,00	0,00
14	W2A22A#	Insotirea transportului cu stalpi sau cable de catre automacaraua pe pneuri de la depozit constructor la lucrare in vederea descarcarii dus-intors...pe distanta de pana la 20 Km;	buc	1,00	103,99	103,99
				material:	0,00	0,00
				manopera:	0,00	0,00
				utilaj:	103,99	103,99
				transport:	0,00	0,00
15	TRA02B40	Transportul rutier al materialelor usoare cu autocamionul pe...dist. = 40km	tona	0,10	60,07	6,01
				material:	0,00	0,00
				manopera:	0,00	0,00
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	60,07	6,01
16	TR11AA08C 3	Descarcarea materialelor,grupa a-grele si marunte prin...aruncare auto-rampa,teren categ.3	tona	0,10	10,79	1,08
				material:	0,00	0,00
				manopera:	10,79	1,08
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
				utilaj	transport	total
<b>Cheltuieli directe:</b>						
				2.833,24	610,42	363,68
					6,01	3.813,35

STADIUL FIZIC: LEC 0,4 kV cu cablu de tip AcyAby 3x70+35 mmp

0	1	2	3	4	5 = 3 x 4
---	---	---	---	---	-----------

OBIECTUL: Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare

STADIUL FIZIC: LEC 0,4 kV cu cablu de tip AcyAby 3x70+35 mmp

Recapitulatia: Recap 2019: CAM 2,25

Alte cheltuieli directe:

Contributie asiguratorie pentru munca (CAM)	2,2500 %	0,00	13,73	0,00	0,00	13,73
<b>Total inclusiv Cheltuieli directe:</b>		<b>2.833,24</b>	<b>624,16</b>	<b>363,68</b>	<b>6,01</b>	<b>3.827,08</b>
Cheltuieli indirecte	5,0000 %	141,66	31,21	18,18	0,30	191,35
<b>Total inclusiv Cheltuieli indirecte:</b>		<b>2.974,90</b>	<b>655,37</b>	<b>381,86</b>	<b>6,31</b>	<b>4.018,44</b>
Profit	5,0000 %	148,74	32,77	19,09	0,32	200,92
<b>Total inclusiv Beneficiu:</b>		<b>3.123,64</b>	<b>688,13</b>	<b>400,96</b>	<b>6,62</b>	<b>4.219,36</b>
<b>TOTAL GENERAL (fara TVA):</b>						<b>801,68</b>
TVA:	19,00%					<b>5.021,04</b>
<b>TOTAL GENERAL:</b>						

OBIECTUL: Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare

STADIUL FIZIC: Realizare priza de pamant Rp&lt; 4 ohmi

1	W2I08A#	Teava de protectie din PVC-M montata in fundatie de beton ...pentru trecerea prizei de pamant	m	1,00	15,97	15,97
				material:	0,00	0,00
				manopera:	15,97	15,97
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
1.L	6700626	Teava din p.v.c.rigid tip G 75x5,6 stas 6675/2	m	1,22	7,09	8,65
2	W1MN15A#	Imbinarea prizei de legare la pamant cu suruburi galvanizate....	buc	6,00	8,34	50,03
				material:	4,02	24,13
				manopera:	4,32	25,90
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
3	TR1AA01F 3	Incarcarea materialelor, grupa a-grele si...marunte, prin tran.pina la 10m rampa sau teren-auto cate	tona	0,06	19,43	1,17
				material:	0,00	0,00
				manopera:	19,43	1,17
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
4	TRA02A15	Transportul rutier al materialelor, semifabricatelor cu autocamionul pe dist.= ...15 km.	tona	0,06	16,25	0,98
				material:	0,00	0,00
				manopera:	0,00	0,00
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	16,25	0,98
5	TR1AA08F 3	Descarcarea materialelor, grupa a-grele si marunte prin...transport pina la 10m auto-rampa, teren categ.	tona	0,06	15,11	0,91
				material:	0,00	0,00
				manopera:	15,11	0,91
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
6	W1P07A	Verificarea prizei de legare...la pamant la lea sub 1kv	buc	1,00	35,40	35,40
				material:	0,00	0,00
				manopera:	35,40	35,40
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00

**STADIUL FIZIC: Realizare priza de pamant Rp< 4 ohmi**

0	1	2	3	4	5 = 3 x 4
---	---	---	---	---	-----------

**OBIECTUL: Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare****STADIUL FIZIC: Realizare priza de pamant Rp< 4 ohmi**

7	W2I05B#	Montare electrod vertical din teava de otel zincata de 2 1/2" pentru priza de pamant...in teren tare;	m	6,00	139,16	834,95
				material:	88,04	528,22
				manopera:	47,06	282,33
				utilaj:	4,07	24,40
				transport:	0,00	0,00
8	W2I04B#	Montare electrod orizontal din platbanda zincata pentru priza de pamant...in teren tare;	kg	18,51	29,60	547,84
				material:	7,15	132,32
				manopera:	22,45	415,52
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00

	procent	material	manopera	utilaj	transport	total
<b>Cheltuieli directe:</b>		693,32	777,20	24,40	0,98	1.495,90

**Recapitulatia:** Recap 2019: CAM 2,25**Alte cheltuieli directe:**

Contributie asiguratorie pentru munca (CAM)	2,2500 %	0,00	17,49	0,00	0,00	17,49
<b>Total inclusiv Cheltuieli directe:</b>		693,32	794,68	24,40	0,98	1.513,39
Cheltuieli indirecte	5,0000 %	34,67	39,73	1,22	0,05	75,67
<b>Total inclusiv Cheltuieli indirecte:</b>		727,99	834,42	25,62	1,02	1.589,06
Profit	5,0000 %	36,40	41,72	1,28	0,05	79,45
<b>Total inclusiv Beneficiu:</b>		764,39	876,14	26,90	1,07	1.668,51
<b>TOTAL GENERAL (fara TVA):</b>						1.668,51
<b>TVA:</b>	19,00%					317,02
<b>TOTAL GENERAL:</b>						1.985,53

**OBIECTUL: Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare****STADIUL FIZIC: Forare orizontala dirijata nr. 1 L = 8 ml**

1	RPCA01A1	Sapatura de pamant in spatii limitate sub 1,00 m latime si 1,50 m adancime, cu talaz vertical, pentru gropi poligonale de fundatii, santuri, canale etc., executate in cantitati pâna la 20mp la punctul de lucru cu maluri ...nesrijinite	mc	6,75	139,50	941,62
				material:	0,00	0,00
				manopera:	139,50	941,62
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00
2	H1F10C	Foraj vertical, fara recuperare, executat de la suprafata cu sondeza de tip semiusor prevazuta cu cap de carotiera cu diamante, având diametrul de 93 mm, in roci foarte tari categoria a 9	m	8,00	165,36	1.322,91
				material:	83,86	670,91
				manopera:	68,90	551,19
				utilaj:	12,60	100,81
				transport:	0,00	0,00
3	RPCXA03A	Umplutura...de pamant	mc	6,75	96,96	654,49
				material:	0,21	1,43
				manopera:	96,75	653,06
				utilaj:	0,00	0,00
				transport:	0,00	0,00

	procent	material	manopera	utilaj	transport	total
<b>Cheltuieli directe:</b>		672,34	2.145,88	100,81	0,00	2.919,03

STADIUL FIZIC: Forare orizontala dirijata nr. 1 L = 8 ml

0	1	2	3	4	5 = 3 x 4
---	---	---	---	---	-----------

OBIECTUL: Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare

STADIUL FIZIC: Forare orizontala dirijata nr. 1 L = 8 ml

Recapitulatia: Recap 2019: CAM 2,25

Alte cheltuieli directe:

Contributie asiguratorie pentru munca (CAM)	2,2500 %	0,00	48,28	0,00	0,00	48,28
<b>Total inclusiv Cheltuieli directe:</b>		<b>672,34</b>	<b>2.194,16</b>	<b>100,81</b>	<b>0,00</b>	<b>2.967,31</b>
Cheltuieli indirecte	5,0000 %	33,62	109,71	5,04	0,00	148,37
<b>Total inclusiv Cheltuieli indirecte:</b>		<b>705,95</b>	<b>2.303,87</b>	<b>105,85</b>	<b>0,00</b>	<b>3.115,68</b>
Profit	5,0000 %	35,30	115,19	5,29	0,00	155,78
<b>Total inclusiv Beneficiu:</b>		<b>741,25</b>	<b>2.419,06</b>	<b>111,15</b>	<b>0,00</b>	<b>3.271,46</b>
<b>TOTAL GENERAL (fara TVA):</b>						<b>3.271,46</b>
TVA:	19,00%					<b>621,58</b>
<b>TOTAL GENERAL:</b>						<b>3.893,04</b>
<b>TOTAL Cheltuieli directe:</b>		<b>4.202,06</b>	<b>7.035,46</b>	<b>488,90</b>	<b>47,34</b>	<b>11.773,75</b>
<b>TOTAL Recapitulatie:</b>		<b>430,71</b>	<b>895,66</b>	<b>50,11</b>	<b>4,85</b>	<b>1.381,33</b>
<b>TOTAL GENERAL (fara TVA):</b>		<b>4.632,77</b>	<b>7.931,12</b>	<b>539,01</b>	<b>52,19</b>	<b>13.155,08</b>
TVA:	19,00%					<b>2.499,47</b>
<b>TOTAL GENERAL:</b>						<b>15.654,55</b>

1 euro = 4,50 lei , curs la data de 01.01.2025

Executant,  
SC CPV ELECTRONIC SRL

Director General

Beneficiar,  
Comuna Sacaseni





**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. RC 14476207 / 14512990  
R.C. DEER/Suc. 112735712201 / 13011512052  
www.distributie-energie.ro

POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE  
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 6040240905847 din 10.10.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6040240905847 din data 16.09.2024, având ca scop instalatie nouă adresată de COMUNA SACASENI, pentru ASIGURAREA INFRASTRUCTURII PENTRU TRANSPORT VERDE – PUNCTE DE REÎNCĂRCARE VEHICULE ELECTRICE ce aparține utilizatorului COMUNA SACASENI cu sediul în județul SATU MARE, - SACASENI, sat -, cod postal 447275, strada SACASENI, nr. 467, telefon 0774612838, email PRIMARIASACASENI@VAHOO.COM și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 27.09.2024.

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 ASIGURAREA INFRASTRUCTURII PENTRU TRANSPORT VERDE – PUNCTE DE REÎNCĂRCARE VEHICULE ELECTRICE**

amplasată în județul Satu Mare, - SACASENI, sat -, cod postal 447275 strada SACASENI, nr. FN, bloc -, scara -, ap -, nr. cadastral 101971 SACASENI, în condițiile menționate în continuare.

**1. Puterea aprobată:**

	Situatia existenta in 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 30.06.2025	Etapa a IIIa, valabila de la data 30.06.2026	Etapa a IVa, valabila de la data 30.06.2027	Etapa finala, valabila de la data 30.06.2028
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-	22,00	22,00	46,00	46,00	46,00
	kVA	0,00	24,44	24,44	51,11	51,11	51,11
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire	kW		20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
	kVA		22,22	22,22	22,22	22,22	22,22

**2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin lista de soluție nr. 6040240905847 / 27.09.2024 sau studiul de soluție nr. avizat de CTA DEER cu documentul nr. /**

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV. In un set de siguranțe de JT, MPR-SIST 401/125A din C.D 2.6 - 0,4 kV a PTA 2746 Săcășeni I, PTA 2746 SACASENI I -SM, 20/0,4 kV, 100 kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului - PTA 2746 Săcășeni I 20/0,4 kV - 100 kVA, amplasat pe doi stalpi tip SV15014, echipat cu:



## Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Satu Mare

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

Tel: +40 261 805 707

Fax: +40 261 805 704

office.satumare@distributie  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RC 14478722 / 14513590

R.C. DEER/Suc. 112/352/2007 / 130/151/2007

www.distributie-energie.ro

- \* consolă orizontală de beton și LDI;
  - \* consolă metalică cu descarcătoare cu oxizi metalici ZnO 24 kV;
  - \* cadru de sig. 24 kV, Inf=6,3A;
  - \* transformator 20/0,4 kV-100 kVA;
  - \* coloana trafa cu conductoare AFY 14x150 mm;
  - C.D 2.6 - 0,4 kV, având următoarea configurație:
  - Compartiment pentru circuitul de alimentare echipat cu:
    - \* întrerupător automat tripolar, tip ABB, nedebroșabil, In=250A;
  - Măsura generală cu reductori de curent 3xTC: 150/5A și un contor electronic trifazat cu curba de sarcină și telecitire;
  - Compartiment pentru circuitele de distribuție, echipat cu:
    - \* 6 seturi de siguranțe de JT, MPR-SIST 401, pentru distribuție publică;
    - Priză de pământ existentă.
  - c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare - În C.D 2.6 - 0,4 kV a PTA 2746 Săcășeni I, se va monta un set de siguranțe de JT, MPR-SIST 401/125A.
    - Se va realiza un bransament electric trifazat subteran, pe teren domeniu public, cu cablu ACVAbY 3x70+35 mm, în lungime de L=39 m, de la un set de siguranțe de JT, MPR-SIST 401/125A din C.D 2.6 - 0,4 kV a PTA 2746 Săcășeni I, până la un BMPTd amplasat la obiectiv.
    - Se va realiza subtraversarea străzii, iar cablu se va proteja în teava PVC de tip G.
    - Se va monta un BMPTd-100 proiectat, din poliester armat cu fibra de sticlă, montat la sol pe soclu prefabricat din PAFS, 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 scurtcircuit, cu Is=40A (se va înlocui cu întrerupător automat trifazat In=80A, după realizarea lucrărilor de întărire);
      - \*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 Rp ≤ 4Ω, pentru BMPTd.
    - După realizarea lucrărilor pentru întărirea rețelei electrice, întrerupătorul automat trifazat Is=40A, se va înlocui cu un întrerupător automat trifazat In=80A, prin grija O.D.
  - 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 puteri aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză: Sunt necesare lucrări de întărire în amonte de punctul de racordare pentru amplificarea transformatorului la PTA 2746 Săcășeni I 20/0,4 kV-100 kVA, de la 100 kVA la 160 kVA. Termenul posibil de realizare a lucrărilor este luna iunie 2026. Puterea maximă care poate fi aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare este de Pa = 22 kW. Pentru amplificarea transformatorului, se vor realiza următoarele lucrări:
      - Înlocuire siguranțe fuzibile 24 kV / Inf=6,3A, existente, cu siguranțe fuzibile 24 kV / Inf=10A.
      - Înlocuire transformatorului 20/0,4 kV - 100 kVA existent, cu un transformator 20/0,4 kV - 160 kVA, cu pierderi reduse.
      - Înlocuire transformatoare de măsurare de curent 3x150/5A existente, cu transformatoare de măsurare de curent 3x200/5A.
    - ii) Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum - de consum și de producere.
  - e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V kV la în pe BMPTd
  - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin un contor trifazat electronic cu curbă 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 papucii coloanei de ieșire din BMPTd.
3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la
- a) punctul de racordare: \*un set de siguranțe de JT, MPR-SIST 401/125A;
  - 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 scurtcircuit, cu Is=40A (se va înlocui cu întrerupător automat trifazat In=80A, după realizarea lucrărilor de întărire);
- \*dispozitiv de protecție la supratensiuni de frecvență industrială trifazat (DPST);
- \*protecție la curent diferențial rezidual, cu Id=0,3 A.
- (2) Alte cerințe, nominalizate



**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 / 14512593

R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 1307151/2002

www.distributieenergie.ro

- 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.

**3.3) 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 său 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 **15708,00 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) + 10948,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup măsură) + componenta Tu. 154,70 lei (recepția lucrării), cota TTC(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 + Subtraversări + 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)) dirigențe șantier = 2% x (CM + utilaj+Subtraversari+Refacere Pavaje) = 0,00 lei, refaceri pavaje: 0,00 lei, subtraversări 4760,00 lei.

Tariful de proiectare întarrire: 0,00 lei (faza SF-Ti) + 8330,00 lei (faza PTF-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti); lucrare efective întarrire: 146370,00 lei (utilaj-Ti) + 47600,00 lei (C+M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota TTC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 47,60 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) = 238,00 lei (conform Legii nr 10/1995 art.40 și Ordinului nr 839/2009, art.70, alin 2); taxa AC = 1% x (CM + SCADA) = 476,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin (6))

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

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al prezidentului 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 următoarele 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 **30.06.2026** pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt i și j - 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 locuințelor de consum de consum și de producere care nu fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.



**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: +40 261 505 702

Fax: +40 261 505 764

office.satumare@distributie  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476702 / 14512596

R.C. DEER/Suc. 214/352/2007 / 330/151/2007

www.distributie-energie.ro

(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 203061,60 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpct. u

(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:

- renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- 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);
- 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, respectiv cele cheltuite și se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează să 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:

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

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

(2) Executanții 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 în 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](http://www.distributie-energie.ro).

14.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilități, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau emergente, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerup furnizarea energiei electrice.



**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: +40 761 865 702

Fax: +40 761 835 704

office.satun.ara@distributie-  
energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14426722 / 14512593

R.C. DEER/Suc. 112/352/2007 / 329/151/C.U.C.

www.distributie-energie.ro

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație pe baza unei analize de risc

15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și 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 17-2011, 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 norme în vigoare.

(2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri 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:

- 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. (1<sup>4</sup>) 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: 1. Se va obține acordul/autorizația administratorului drumului pentru realizarea instalației electrice de racordare.

2. Blocul de măsură și protecție BNPTd va fi asigurat de către operatorul de distribuție.

3. 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).

Semnături autorizate,

Director Sucursala Satu Mare  
Ing. Ionut Susaran

Mihaly  
Marton

Semnătura  
de Mihaly Marton  
Data: 2024.10.14  
11:54:38 AM

Șef S.A.R.  
Ing. Corina Torzsa

Corina  
Torzsa

Semnătura  
de Corina Torzsa  
Data: 2024.10.14  
07:17:49

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 34426722 / 14512590

R.C. DEER/Suc. 31235572002 / 3301517202

www.distributie-energie.ro

Președinte de ședință,

Antal Julia - Adra

*Antal*



Contra semnătură,  
Secretar general al comunei,

Vank Stefan

Vank Delan