



POD: 594040400001919219

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE nr. 6040220509555/data 13.09.2023**

**PENTRU LOCUL DE CONSUM SI PRODUCERE**

*Nr 6040220509555 din 13.09.2023*

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. **6040220509555** din data **25.05.2022**, având ca scop **Spor de putere** adresată de **UNIVERSAL ALLOY CORPORATION EUROPE SRL**, pentru **Prosumator Hale de productie si CEF 9,96 MW Mediesu Aurit** ce aparține utilizatorului **UNIVERSAL ALLOY CORPORATION EUROPE SRL** cu sediul în județul **MARAMURES, COMUNA DUMBRAVITA**, sat **DUMBRAVITA**, cod poștal **437145**, strada **PRINCIPALA**, nr. **244a**, telefon **0755097773**, email **NICOLAE.VERDES@UNIVERSALALLOY.COM**, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data **26.05.2022**,

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 și de producere**

**Prosumator Hale de productie si CEF 9,96 MW Mediesu Aurit**

amplasat(ă) în județul **SATU MARE, Comuna MEDIESU AURIT**, sat -, cod poștal **447185**, strada **mediesu aurit**, nr. **793**, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral **106012,106113**, în condițiile menționate în continuare.

**1. Datele energetice ale locului de producere:**

**a) Generatoare asincrone și sincrone:**

Nr. crt.	Nr. UG	Tipul UG (de exemplu, As, S)	Tip UG (T, H, E)	Un/UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	U (kV)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1		AS												
2		S												
TOTAL:					0,000	0,000	0,000	0,00	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	

NOTĂ: UG = unitate generatoare; As = asincron; S = sincron; T = termo; H = hidro; E = eolian; Un/UG = tensiune nominală la borne; U = tensiunea în punctul de racordare; Pn = putere activă nominală; Sn = putere aparentă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă; Qmax = putere reactivă maximă evacuată de UG la Pmax; Qmin = putere reactivă minimă absorbită de UG la Pmax; Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.

**Mijloace de compensare a puterii reactive:**

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
----------	------------------------------	-----------	-------------	-------------	-------------	------------



1	2	3	4	5	6	7
1						
2						

\* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

**b) Module generatoare de tip fotovoltaic:**

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumuloare* (Ah)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	17525	AXITEC Energy AC-540MH/144V	0,540	9463,500	9463,500		185,000	
2				0,000				
3				0,000				
4				0,000				
5				0,000				
TOTAL:			0,540	9463,500	9463,500	0,00	185,000	

\*) Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare.

Panou = panou fotovoltaic; Pi = putere activă instalată c.c. = curent continuu; Pmax = putere activă maximă.

**Invertoare:**

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (kV)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax invertor (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	95	SOLAREEDGE SE100K	0.4	100,000		9500,000		
2						0,000		
3						0,000		
4						0,000		
5						0,000		
TOTAL:				100,000	0,00	9500,000	0,000	

\* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare/sisteme de stocare.

NOTĂ: Un = tensiune nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; c. a. = curent alternativ.

**e) Sistem HVDC pentru MGCCC:**



Nr. crt.	Un c.a.* (kV)	Un c.c. (kV)	Un c.a./fază (kV)	Pmax abs (kW)	Pmax evac (kW)	Qmax abs (kVAr)	Qmax evac (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								

\* Un c.a. reprezintă tensiunea nominală în punctul de racordare.

**NOTĂ:** Un = tensiune nominală; c.c. = curent continuu; c. a. = curent alternativ; Pmax abs = putere activă maximă absorbită; Pmax evac = putere activă maximă evacuată; Qmax abs = puterea reactivă maximă absorbită; Qmax evac = puterea reactivă maximă evacuată.

**d) Instalatie de stocare:**

Tabelul 1

Nr. crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Observații
1	2	3	4	5	6	7
1	CELLCUBE FB 500-2000	500,000	500,000	500,000	2890,00	

\* Instalație de stocare de tip electric (baterie Li-Ion), termic, cinetic.

Tabelul 2

Nr. crt.	Nr. de elemente de stocare	Pi/element de stocare (kW)	Capacitatea max/element de stocare (Ah)	Qmax evac în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax abs în reg de încărcare** (kVAr)	Qmax evac în reg de descărcare*** (kVAr)	Qmax abs în reg de descărcare*** (kVAr)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	1,00	500,000	2890,00					

\*\* Regim de încărcare = regim de absorbție de putere activă din rețea.

\*\*\* Regim de descărcare = regim de evacuare de putere activă în rețea.

**NOTĂ:** IS = instalație de stocare; Pi IS = putere activă instalată totală a instalației de stocare (valoarea maximă între puterea momentană de încărcare și de descărcare); Pi/element de stocare = putere activă instalată pe element de stocare; Pmax evac IS = putere activă maximă evacuată în rețea; Pmax abs IS = putere activă maximă absorbită din rețea; Capacitate max/element de stocare = capacitatea maximă pe element de stocare; Capacitate max totală stocată de IS = capacitatea maximă totală stocată de instalația de stocare; Qmax evac/abs în reg de încărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de încărcare; Qmax evac/abs în reg de descărcare = puterea reactivă evacuată/absorbită în regim de descărcare.

**-servicii interne (indiferent de sursa și calea de alimentare):**

Puterea instalată 10,000 kW

Puterea maximă absorbită 5,000kW

**2. Puterea aprobată:**

Situația existentă în momentul emiterii avizului	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 evacuată	(kW)	0,000	9963,500	9963,500	9963,500	9963,500	9963,500
	(kVA)	0,000	9963,500	9963,500	9963,500	9963,500	9963,500
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată fără realizarea lucrărilor de întărire	(kW)	0,000					
	(kVA)	0,000					
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea	(kW)	2640,000	2640,000	2640,000	2640,000	2640,000	2640,000
	(kVA)	2933,333	2933,333	2933,333	2933,333	2933,333	2933,333

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr. 6040220509555/- sau studiul de soluție nr. 594/2022 elaborat de SC EMSSENS PROD SRL avizat CTA DEER cu documentul nr. 10/237/181/ 25.07.2023:

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la , ST.110/20 kV Seini, - kV, - kVA
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: - Celula 20kV nr. 4 Baterii de condensatoare din stația Seini mutată pe bara 2B (celula nr. 24);
- Doua celule de linie 24kV în stația Seini pe bara 1A (celula nr. 4 UAC-1), respectiv pe bara 1B (celula nr. 25 UAC-2) integrate în SCADA, echipate cu: separator de linie, intreruptor în vid 24kV/630A/25kA în cutia debrosabilă, 3xTC 200/5/5A (cls. 0,5), CLP, releu digital de protecție/control integrat în SCADA;
  - 2 x LES 20 kV cu cablu A2XS(FL)2Y 3x1x240/25mm<sup>2</sup> + fibra optică cu cablu tip ADSS 24 fibre în lungime de 16,5km din stația Seini până la un punct de conexiune PC 20kV UAC Mediesu Aurit cu
  - 3 Puncte de sectionare pe LES 20kV astfel:
    - \* Tronson 1: stația Seini - Punct Sectionare 1, L = 3,9 km;
    - \* Tronson 2: Punct Sectionare 1 - Punct Sectionare 2, L = 4,4 km;
    - \* Tronson 3: Punct Sectionare 2 - Punct Sectionare 3, L = 4,3 km;
    - \* Tronson 4: Punct Sectionare 3 - PC 20kV UAC Mediesu Aurit, L = 4,1 km;
- Fiecare Punct de Sectionare este echipat cu 2 bare 20 kV , fiecare cu câte două celule de linie cu separator de sarcină în SF6 24kV/630A cu CLP.
- Punct de conexiune PC 20kV UAC Mediesu Aurit, integrat în SCADA, amplasat la limita de proprietate, având următoarea configurație:
- Semibara A:
- \* două locuri libere celula (pas 75cm);
  - \* celula linie "PTab1 UAC", echipată cu: separator de bare în SF6 24kV/630A, intreruptor în vid 24kV/630A, 3xTC 2x150/5/5A (cls. 0,2S), releu digital de protecție;
  - \* celula linie "stația Seini", echipată cu: separator de bare în SF6 24kV/630A, intreruptor în vid 24kV/630A, 3xTC 2x100/5/5A (cls. 0,5), releu digital de protecție;
  - \* celula masura tensiune bara A, echipată cu: separator de sarcină în SF6 24kV/630A, siguranțe fuzibile 24kV/0,3A, 3xTT (20/√3)/(0,1/√3)/(0,1/3)kV (cls. 0,2);
  - \* celula TSI, echipată cu: separator de sarcină în SF6 24kV/630A, siguranțe fuzibile 24kV/2A, TSI 20/0,23kV - 4kVA, loc de contor masura directă;
  - \* celula cupla, echipată cu separator de bare în SF6 24kV/630A, intreruptor în vid 24kV/630A, 3xTC 2x200/5/5A (cls. 0,2S), releu digital de protecție, AAR;
- Semibara B:
- \* celula cupla, echipată cu separator de bare în SF6 24kV/630A;
  - \* celula TSI, echipată cu: separator de sarcină în SF6 24kV/630A, siguranța fuzibile 24kV/2A, TSI 20/0,23kV - 4kVA, loc de contor masura directă;
  - \* celula masura tensiune bara B, echipată cu: separator de sarcină în SF6 24kV/630A, siguranțe fuzibile 24kV/0,3A, 3xTT (20/√3)/(0,1/√3)/(0,1/3)kV (cls. 0,2);
  - \* celula linie "stația Seini", echipată cu: separator de bare în SF6 24kV/630A, intreruptor în vid 24kV/630A, 3xTC 2x100/5/5A (cls. 0,5), releu digital de protecție;
  - \* celula linie "PTab3 UAC", echipată cu: separator de bare în SF6 24kV/630A, intreruptor în vid 24kV/630A, 3xTC 2x150/5/5A (cls. 0,2S), releu digital de protecție;



- \* doua locuri libere celula (pas 75cm);
- \* echipamente integrare SCADA (dulap SI, redresor+baterie,RTU).

**Instalatie de utilizare:**

- LES 20kV cu cablu A2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp in lungime de 170m, din PC 20kV UAC Mediesu

Aurit pana la PTab1 UAC;

- Post de transformare PTab1 UAC 20/0,4kV - 2x2500kVA, echipat cu:

\* doua celule de linie;

\* doua celule trafo;

\* doua transformatoare 20/0,4kV - 2500kVA;

\* TDRI - 0,4kV.

- LES 20kV cu cablu A2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp in lungime de 70m, din PTab1 UAC pana la

PTab2 UAC;

- Post de transformare PTab2 UAC 20/0,4kV - 2x2500kVA, echipat cu:

\* doua celule de linie;

\* doua celule trafo;

\* doua transformatoare 20/0,4kV - 2500kVA;

\* TDRI - 0,4kV.

- LES 20kV cu cablu A2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp in lungime de 230m, din PTab2 UAC pana la

PTab3 UAC;

- Post de transformare PTab3 UAC 20/0,4kV - 2x1400kVA, echipat cu:

\* doua celule de linie;

\* doua celule trafo;

\* doua transformatoare 20/0,4kV - 1400kVA;

\* TDRI - 0,4kV.

- LES 20kV cu cablu A2XS(FL)2Y 3x1x150/25mmp in lungime de 120m, din PTab3 UAC pana la PC

20kV UAC Mediesu Aurit

\* punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la finalele 2 x LES 20kV plecare din PC 20kV UAC Mediesu Aurit spre PTab1 UAC, respectiv PTab3 UAC

\* punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 KV, la/in/pe PC 20kV UAC Mediesu Aurit;

\* măsurarea energiei electrice se realizează prin doua grupuri de masura indirecta, in PC 20kV

UAC Mediesu Aurit, fiecare fiind echipat cu: 3xTT 20/√3 / 0,1/√3 / 0,1/3kV (cls. 0,2) amplasati in

celulele de masura tensiune bare A si respectiv B, 3xTC 2x150/5/5A (raport de transformare

150/5A, cls. 0,2S) amplasati in celulele de linie UAC1 respectiv UAC2 si contoare electronice trifazate 5A (cls. 0,2S pentru energia activa si clasa 1 pentru energia reactiva) cu curba de sarcina,

telecitire

c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare: -

c') Lucrari pentru realizarea instalatiei de utilizare:  Se vor monta 14 invertoare 0,4 kV, 100 kW, tip SOLAREEDGE SE100K, care se vor racorda la 4 cutii sumatoare 0,4 kV, prin cabluri trifazate de 0,6/1kV, Al 1x3x70 mmp.

2 cutii sumatoare 0,4 kV se vor racorda în PTab 1 20/0,4 kV prin intermediul unor firide de distribuție FD echipate cu întreruptor automat pe plecarea spre tabloul de distribuție TD 1 0,4 kV aferent Trafo 1, 20/0,4 kV - 2500 kVA.

2 cutii sumatoare 0,4 kV se vor racorda în PTab 2 20/0,4 kV prin intermediul unor firide de distribuție FD echipate cu întreruptor automat pe plecarea spre tabloul de distribuție TD 1 0,4 kV aferent Trafo 1, 20/0,4 kV - 2500 kVA.

\* Lucrări necesare pentru conectarea CEF 1,00 MW montată pe terenul cu CF nr. 104478;

Se vor monta 10 invertoare 0,4 kV, 100 kW, tip SOLAREEDGE SE100K, care se vor racorda la 3 cutii sumatoare 0,4 kV, prin cabluri trifazate de 0,6/1kV, Al 1x3x70 mmp.

Cutiile sumatoare 0,4 kV se vor racorda în PTab CEF 3 20/0,4 kV – 1250 kVA proiectat. Acesta se va racorda la PTab CEF 2 proiectat, printr-un racord LES 20 kV, Al 3x1x150 mmp în lungime cca. 180 m.

PTab CEF 3 20/0,4 kV – 1250 kVA se va echipa cu:

- 2 celule modulare de linie, cu izolația barelor in aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6;

- 1 celula de transformator, cu izolația barelor in aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6 și întreruptor automat in vid (24kV/630A/16kA) cu acționare manuală; În celula de transformator este montat întreruptorul de interfață aferent CEF.

- 1 Trafo de putere 20/0,4 kV – 1250 kVA, TTU-ONAN, in cuva etanșă, cu pierderi reduse;

- 1 Tablou de joasă tensiune 0,4 kV;

\* Lucrări necesare pentru conectarea CEF 1,696 MW montată pe acoperișul Halei de Producție Alu Menziken



- Se vor monta 17 invertoare 0,4 kV, 100 kW, tip SOLAREEDGE SE100K, care se vor racorda la 5 cutii sumatoare 0,4 kV, prin cabluri trifazate de 0,6/1kV, Al 1x3x70 mmp.
- Cutiile sumatoare 0,4 kV se vor racorda în PTab CEF 2 20/0,4 kV – 2000 kVA proiectat. Acesta se va racorda la PTab CEF 1 proiectat, printr-un racord LES 20 kV, Al 3x1x150 mmp în lungime cca. 170 m.
- PTab CEF 2 20/0,4 kV – 2000 kVA se va echipa cu:
  - 2 celule modulare de linie, cu izolația barelor în aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6;
  - 1 celula de transformator, cu izolația barelor în aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6 și întreruptor automat în vid (24kV/630A/16kA) cu acționare manuală; În celula de transformator este montat întreruptorul de interfață aferent CEF.
- 1 Trafo de putere 20/0,4 kV – 2000 kVA, TTU-ONAN, în cuva etanșă, cu pierderi reduse;
- 1 Tablou de joasă tensiune 0,4 kV;

**\* Lucrări necesare pentru conectarea CEF 0,669 MW montată pe acoperișul Fabricii Alu Menziken**

- Se vor monta 7 invertoare 0,4 kV, 100 kW, tip SOLAREEDGE SE100K, care se vor racorda la 2 cutii sumatoare 0,4 kV, prin cabluri trifazate de 0,6/1kV, Al 1x3x70 mmp.
  - Cutiile sumatoare 0,4 kV se vor racorda în PTab CEF 1 20/0,4 kV – 800 kVA proiectat. Acesta se va racorda la rețelele electrice de 20 kV a utilizatorului UAC în PTab1 20/0,4 kV, printr-un racord LES 20 kV, Al 3x1x150 mmp în lungime cca. 280 m.
  - PTab CEF 1 20/0,4 kV – 800 kVA se va echipa cu:
    - 2 celule modulare de linie, cu izolația barelor în aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6;
    - 1 celula de transformator, cu izolația barelor în aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6 și întreruptor automat în vid (24kV/630A/16kA) cu acționare manuală; În celula de transformator este montat întreruptorul de interfață aferent CEF.
  - 1 Trafo de putere 20/0,4 kV – 800 kVA, TTU-ONAN, în cuva etanșă, cu pierderi reduse;
  - 1 Tablou de joasă tensiune 0,4 kV;
- În PTab1 20/0,4 kV se va monta o celulă de LES 20 kV nouă, care conține întreruptorul principal care va deconecta CEF racordate în PTab CEF 1, PTab CEF 2 și PTab CEF 3. Celula nouă este cu izolația barelor în aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6 și întreruptor automat în vid (24kV/630A/16kA);

**\* Lucrări necesare pentru conectarea CEF 4,70 MW montată pe terenul cu CF nr. 106013**

- Se vor monta 47 invertoare 0,4 kV, 100 kW, tip SOLAREEDGE SE100K, care se vor racorda la 13 cutii sumatoare 0,4 kV, prin cabluri trifazate de 0,6/1kV, Al 1x3x70 mmp.
  - 4 cutii sumatoare 0,4 kV se vor racorda în PTab CEF 6 20/0,4 kV – 1600 kVA;
  - 4 cutii sumatoare 0,4 kV se vor racorda în PTab CEF 5 20/0,4 kV – 1600 kVA;
  - 5 cutii sumatoare 0,4 kV se vor racorda în PTab CEF 4 20/0,4 kV – 2000 kVA;
  - Racordurile LES 20 kV dintre posturile de transformare proiectate se vor realiza cu cablu 20 kV, Al 3x1x150 mmp.
  - PTab CEF 5 și 6, 20/0,4 kV – 1600 kV se vor echipa cu:
    - 2 celule modulare de linie, cu izolația barelor în aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6;
    - 1 celula de transformator, cu izolația barelor în aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6 și întreruptor automat în vid (24kV/630A/16kA) cu acționare manuală; În celula de transformator este montat întreruptorul de interfață aferent CEF.
  - 1 Trafo de putere 20/0,4 kV – 1600 kVA, TTU-ONAN, în cuva etanșă, cu pierderi reduse;
  - 1 Tablou de joasă tensiune 0,4 kV;
  - PTab CEF 4 20/0,4 kV – 2000 kV se va echipa cu:
    - 2 celule modulare de linie, cu izolația barelor în aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6;
    - 1 celula de transformator, cu izolația barelor în aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6 și întreruptor automat în vid (24kV/630A/16kA) cu acționare manuală; În celula de transformator este montat întreruptorul de interfață aferent CEF.
  - 1 Trafo de putere 20/0,4 kV – 2000 kVA, TTU-ONAN, în cuva etanșă, cu pierderi reduse;
  - 1 Tablou de joasă tensiune 0,4 kV;
- În PTab2 20/0,4 kV se va monta o celulă de LES 20 kV nouă, care conține întreruptorul principal care va deconecta CEF racordate în PTab CEF 4, PTab CEF 5 și PTab CEF 6. Celula nouă este cu izolația barelor în aer echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6 și întreruptor automat în vid (24kV/630A/16kA);

**\* Lucrări necesare pentru conectarea Instalației de stocare 0,5 MW**

Pentru racordarea Instalației de stocare se va monta o celulă de linie nouă LES 20 kV în PTab3 UAC 2x1400 kVA. Celula nouă este cu izolația barelor în aer, echipată cu separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6.  
Instalația de stocare 0,5 MW se va racorda la rețelele electrice de 20 kV în PTab3 UAC 2x1400 kVA, printr-un racord LES 20 kV, Al 3x1x150 mmp în lungime cca. 20 m.

**\* Lucrări necesare în instalația electrică de utilizare realizată conform ATR nr. 6040210301436 din 24.06.2021.**

- Înlocuire LES 20 kV între PTab 1 și PC 20 kV, tip A2XS(FL)2Y 3x1x150 mmp, cu cablu tip A2XS(FL)2Y 3x1x240 mmp, în lungime



de 170 m.

- Înlocuire LES 20 kV între PTab 2 și PTab 3, tip A2XS(FL)2Y 3x1x150 mmp, cu cablu tip A2XS(FL)2Y 3x1x240 mmp, în lungime de 230 m.

- Înlocuire LES 20 kV între PTab 3 și PC 20 kV, tip A2XS(FL)2Y 3x1x150 mmp, cu cablu tip A2XS(FL)2Y 3x1x240 mmp, în lungime de 120 m.

d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

i. Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: **În PC 20 kV Medieșu Aurit:**

- Înlocuire 3 x TC 2x100/5/5A din celula J2 LES 20 kV Sosire din stația Seini – Circuitul 1 cu 3 x TC 2x150/5/5A (reglați la 300A);

- Înlocuire 3 x TC 2x100/5/5A din celula J10 LES 20 kV Sosire din stația Seini – Circuitul 2 cu 3 x TC 2x150/5/5A (reglați la 300A);

- Înlocuire 3 x TC 2x100/5/5A din celula J5 Cupla cu Înteruptor cu 3 x TC 2x150/5/5A (reglați la 300A);

□ În stația de transformare 110/20 kV Seini – Stația 20 kV:

- Înlocuire 3 x TC 200/5/5A din celula 4 - LES 20 kV UAC Medieșu Aurit – Circuitul 1 cu 3 x TC 2x150/5A (reglați la 300A);

- Înlocuire 3 x TC 200/5/5A din celula 25 - LES 20 kV UAC Medieșu Aurit – Circuitul 2 cu 3 x TC 2x150/5A (reglați la 300A);

Pentru funcționarea UAC Medieșu Aurit ca prosumator, în relele de protecție din Stația Seini și din PC 20 kV UAC Medieșu Aurit se vor implementa următoarele funcții de protecție:

1. protecția maximală de curent pe faza direcționată în doua trepte și nedirecționată în trei trepte;
2. protecția maximală de curent pe faza cu blocaj de minimă tensiune;
3. protecția maximală de curent homopolar direcționată în doua trepte cu valoarea minimă a curentului homopolar de acționare primar și homopolara nedirecționată în doua trepte
4. protecția maximală de tensiune în doua trepte;
5. protecția minimală de tensiune în doua trepte cu blocaj la scăderea tensiunii sub un anumit prag;
6. protecția maximală și minimală de frecvență fiecare în doua trepte , inclusiv df/dt;
7. Protecție împotriva dublei puneri la pământ;
8. Monitorizare poziție aparataj primar;
9. înregistrator de evenimente care să permită memorarea și oscilografiera mărimilor de defect măsurate (cel puțin curenți de faza, tensiuni de faza și frecvența), respectiv semnale numerice aferente demarajelor și declanșărilor date de funcțiile de protecție enumerate mai sus;
10. autosupraveghere;

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 20 KV
  - f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **doua grupuri de masură indirectă, în PC 20kV UAC Mediesu Aurit, fiecare fiind echipat cu: 3xTT 20/√3 / 0,1/√3 / 0,1/3kV (cls. 0,2) amplasați în celulele de masură tensiune bare A și respectiv B, 3xTC2x150/5/5A (raport de transformare 300/5A, cls. 0,2S) amplasați în celulele de linie UAC1 respectiv UAC2, 2 x contor electronic trifazat cu curba de sarcină proiectat, cu dublu sens, compatibil cu sistem de telecitire, cu In=5A montat într-un cofret metalic cu vizor, amplasat pe peretele exterior al punctului de conexiune.**  
- clasa de exactitate : 0.2S – pentru energie activă; 1 - pentru energie reactivă;
  - g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la **finalele 2 x LES 20kV plecarea din PC 20kV UAC Mediesu Aurit spre PTab1 UAC, respectiv PTab3 UAC**
  - g<sup>1</sup>) punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV**, la/in/pe **Bara 20 kV din PTab-uri utilizator;**
  - h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune **20 kV** la/in/pe **PC 20 kV UAC Mediesu Aurit.**
4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:
    - a) punctul de racordare: 1. **protecție maximală de curent pe faza direcționată în doua trepte și nedirecționată în trei trepte;**
  2. **protecția maximală de curent pe faza cu blocaj de minimă tensiune;**
  3. **protecția maximală de curent homopolar direcționată în doua trepte cu valoarea minimă a curentului homopolar de acționare primar și homopolara nedirecționată în doua trepte**
  4. **protecția maximală de tensiune în doua trepte;**
  5. **protecția minimală de tensiune în doua trepte cu blocaj la scăderea tensiunii sub un anumit prag;**
  6. **protecția maximală și minimală de frecvență fiecare în doua trepte , inclusiv df/dt;**
  7. **Protecție împotriva dublei puneri la pământ;**
  8. **Monitorizare poziție aparataj primar;**
  9. **înregistrator de evenimente care să permită memorarea și oscilografiera mărimilor de defect măsurate (cel puțin curenți de faza, tensiuni de faza și frecvența), respectiv semnale numerice aferente demarajelor și declanșărilor date de funcțiile de protecție enumerate mai sus;**
  10. **autosupraveghere;**





b) punctul de delimitare a instalațiilor;

c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului;

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):

a) de monitorizare și reglaj;

b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații **Comunicatia va fi asigurata prin fibra optica / GPRS**

c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice;

d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea: **centrala formată din module generatoare trebuie să rămână conectată la rețea și să funcționeze în domeniile de frecvență și perioadele de timp prevăzute în ord. ANRE nr. 208/14.12.2018 pentru categoria C ;**

e) pentru sistemele HVDC: **Nu este cazul;**

f) pentru instalațiile de stocare: **Nu este cazul.**

g) limitări operaționale:

i. descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate: **Nu este cazul.**

ii. condițiile de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme, etc): **Nu este cazul**

(3) Condiții specifice pentru racordare

(4) Probe/teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/ locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice: **Se va respecta procedura de notificare pentru racordare unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordare unităților generatoare la rețelele electrice de interes public, conform Ordinului ANRE nr.51/2019, pentru unități generatoare de categorie C.**

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării **Utilizatorul va monta un analizor de calitate a energiei electrice care va monitoriza respectarea conformității cu standardul EN 50160, pe o perioadă de minim 4 săptămâni. Raportul de analiză va fi transmis către OD. În cazul nerespectării limitelor prevăzute în standardul EN 50160, utilizatorul va lua toate măsurile pentru realizarea conformității pe costuri proprii, și va repeta monitorizarea.**

6. Centralele, unitățile generatoare și/sau instalațiile de stocare și/sau sistemele HVDC, după caz, trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute în reglementările tehnice în vigoare.

7.(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*: **a) copia actului de identitate/certificatului conștient eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii acestuia, după caz;**

**b) documente care dovedesc constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, cu forma și valoarea precizate în avizul tehnic de racordare, în cazul unui loc de producere;**

**c) devizul general întocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;**

**d) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare și execuție, după caz, încheiat de către utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b), cu operatorul economic atestat, desemnat de către acesta. În cazul în care contractul de execuție nu a fost încheiat odată cu cel de proiectare, utilizatorul transmite operatorului de rețea copia contractului de execuție a instalației de racordare cu cel puțin 3 zile lucrătoare înainte de începerea lucrărilor de execuție a instalației de racordare.**

**e) imputernicirea acordată de utilizator operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4) pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de rețea în numele și pe seama utilizatorului și reprezentarea utilizatorului în relația contractuală cu operatorul de rețea pe toată perioada derulării contractului de racordare.**

8.(1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **0,00** lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: **0,00** lei (faza SF) + **0,00** lei (faza PTE) + **0,00** lei (faza DTAC) + **0** lei (faza DE); componenta  $T_R$ : **0,00** lei (utilaj) + **0,00** lei (C+M) + **0** lei (Integrare SCADA) + **0** lei (grup masura); cota  $ITC(ISC) = 0,1 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 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 \% \times (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 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).$$$

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **Tu: 2856,00** lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este **177084,01** lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: **0,00** lei (faza SF-Ti) + **23617,11** lei (faza PTE-Ti) + **0,00** lei (faza DTAC-Ti); lucrări efective întărire: **119124,81** lei (utilaj-Ti) + **34342,09** lei (C+M-Ti) + **0,00** lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota  $ITC(ISC) = 0,1 \% \times (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 \% \times (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 \% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).$$$





(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

9.(1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de **0,00** lei (inclusiv TVA), stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

10.(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de **8997,00** lei, reprezentând **5,00** % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: **Scrisoare de garanție bancară**

(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.

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din *Regulament*, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.

11. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i și - pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. i și lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 3 lit d) subpct. ii.

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

a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; În acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).

c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;

d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul 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, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).

12. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 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. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:

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

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

(3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 3 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) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire și solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 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.

(6) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 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. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

**13.(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.

**14.** Utilizatorul, cu excepția prosumatorului care deține locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, încheie 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.

**15.(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 [www.distributie-energie.ro](http://www.distributie-energie.ro).

(4) Prosumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

**16.(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 îi 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.

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

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

**18.(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) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/in rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile 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:

**19.(1)** Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

a) Până la încheierea contractului de racordare, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la punctul 10;

b) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;

c) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;

d) 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;



- e) 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;
- f) 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.

20. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

21.(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: **Tehnice:**

1. Faza de proiectare PTE aferenta instalatiei de racordare din instalatiile DEER, se va aviza in comisia CTE comuna a DEER.
2. Faza de proiectare PTE aferenta instalatiei de utilizare se va aviza in comisia CTE comuna a DEER.

**Juridice:**

1. DEER prin Sucursala Satu Mare, va intocmi Conventia de Exploatare;
2. Utilizatorul va prezenta acordul sau promisiunea unilaterala a proprietarului terenului pentru incheierea cu operatorul de retea, a unei conventii avand ca obiect exercitarea de catre operatorul de retea a drepturilor de uz si servitute asupra terenului afectat de instalatia de racordare, conf. art. 36, din Ordinul ANRE nr. 59/2013.

Semnături autorizate,

**Director Divizia Comerciala  
Ing. Ionel BOJA**

**Director Directia Management Acces Rețea  
Ing. Eduard Antal DAVID**

**Manager D.A.R.  
ing. Ovidiu Călin ALB**

**Întocmit  
Cristian Aurel Dobos**