



Distributie Energie Oltenia
2026.03.30 15:32:51 EEST
Craiova
Autentificarea și autorizarea documentelor electronice și iesirilor press.

Client: VOLTACOM DOL SRL
Localitatea: BUCURESTI
Strada: B-DUL CAROL I, nr. 12, apart. 308
Judet: Bucuresti, cod postal 030164

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist
cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERNULUI nr. 97,P,2,3,4, Cod
poștal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0051674750
COER Slatina
Nr. 060077831875 din 30.03.2026

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE Nr. 001500067152 din 30.03.2026

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060077831875 din data 12.02.2026, având ca scop Racordarea unui loc de consum nou definitiv, pentru locul de producere cu instalat ce aparține utilizatorului VOLTACOM DOL SRL/ -----, cu domiciliul/sediul în județul Bucuresti, municipiul/orașul/comuna BUCURESTI, satul -----, sectorul -----, codul poștal 030164, str. B-DUL CAROL I, nr. 12, bl. -----, sc. -----, et. 3, ap. 308, telefon/fax 0730984875/0726782527, e-mail florin.bardac@uzincontractor.ro, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 20.03.2026,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de producere cu instalat: CENTRALA FOTOVOLTAICA ICOANA+STOCARE amplasat în județul Olt, municipiul/ orașul/ comuna ICOANA, satul ICOANA (ICOANA OT), sectorul -----, cod poștal 237225, str. URSOARA, nr. T49 bl ----- sc ----- et ----- ap -----, nr. cadastral (numai dacă este disponibil), telefon/fax 0744501448/ -----, e-mail-----, în condițiile menționate în continuare.

1. Datele energetice ale locului locul de producere cu instalat:

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt	Nr. Panouri	Tip Panou	Pi/Panou (c.c.) (kW)	Pi total Panou (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare* (Ah)	Pi total pe 1 inverter (c.c.) (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	8240	RECOM RCM 250 6MB	0,250	2060,000	2000,00	0,00	1000,00	E
TOTAL	8240			2060,000	2000,00	0,00	1000,00	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare.

NOTĂ:

Panou = panou fotovoltaic

Pi = putere activă instalată

c.c. = curent continuu

Pmax = putere activă maximă

c.a. = curent continuu

Un = tensiune nominală

- Invertoare

Nr.crt.	Nr Invertoare	Tipul Invertoarelor	Un inverter (ca) (kV)	Pi inverter (ca) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah.)	Pmax inverter (ca) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	0002	PVS800 57 1000 KV-C	0,400	1000,00	0,00	1200,00	2000,00	E
2	0009	HUAWEI LUNA2000 213 KTL H0	0,800	213		213	1917	N,INV AFERENTE INSTALATIEI DE STOCARE
TOTAL	11.000			3917.00	0.00	4317.00	3917.00	

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

NOTĂ:

Un = tensiune nominală

Pi = putere activă instalată

Pmax = putere activă maximă
c.a. = curent alternativ;

1². Instalație de stocare

Tabelul

Nr.crt.	Tip IS*	Pi IS (kW)	Pmax evac IS (kW)	Pmax abs IS (kW)	Capacitate max totală stocată de IS (Ah)	Obs
1	2	3	4	5	6	7
1	LUNA2000 2507 25	3760,50	2000,00	2000,00	5013,00	N

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)	Obs
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	3	1253,50	1671,00	1500,00	1500,00	1500,00	1500,00	N

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

** 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 15,000 kW

Puterea max absorbită 15,000 kW

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 30.03.2027
Puterea maximă ce poate fi absorbită***	kVA	17,222	0,000	0,000	0,000	0,000	2222,222
	kW	15,500	0,000	0,000	0,000	0,000	2000,000
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată	kVA	2222,222	0,000	0,000	0,000	0,000	2222,222
	kW	2000,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2000,000

* În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de producere/locul de consum și de producere a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru un loc de producere/loc de consum și de producere nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de producere/loc de consum și de producere existent. În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

*** Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de rețea cel mult la valoarea solicitată de utilizator prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

- (i) puterile instalate ale unităților generatoare;
- (ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizator;
- (iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizator, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;
- (iv) puterea absorbită de receptoarele de la locul de consum și de producere și/sau de serviciile interne ale centralei;
- (v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

3. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin studiul de soluție nr. 1416 avizat de comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia S.A. cu documentul nr. 18383/20.03.2026 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la -----/stalp nr. 28 al derivatiei LEA 20kV P1 Ciurești, racordată din stalp 85 al AX LEA 20 kV ICOANA-POTCOAVA/ ----- (capacitățile energetice la care se realizează racordarea);
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul Aviz Tehnic de Racordare):

Instalațiile prevăzute în certificatul de racordare nr. 60010919208 din 17.09.2014 Racord aerian LEA 20kV realizat cu conductor tip OL-AL 50/8mm² în lungime de 10m între stalpul nr.28 tip SC 15014 existent în derivatia LEA 20KV P1. echipat cu: consola de întindere CIT 140- 2buc; lanturi duble de izolatoare compozite: priza de legare la pamant Rpp 4 ohm si stalpul nr.1 tip SC 15014 echipat cu: consola de întindere CIT 140: lanturi duble de izolatoare compozite: separator STEPnv 24 kV/31,5A co 3 izolatori pe pol montat vertical si 2 manete de actionare distincte; un set de descarcatori cu oxizi metalici suport capete terminale cablu 20 kV; priza de pamant artificiala cu Rpp-4ohm: Racord LES 20 Kv cu cablu 20%V tip A2XS(FL2Y, 3x(1)x50 mm², între stalpul de racord si punct de conexiuni, în lungime de 20m; Punct de conexiuni echipat cu: Icelula de linie racord LEA 201V. echipata cu separator sarcina 24kV, 400A, 12.5 kA cu motoras de actionare 230Vca si CLP; 1 celula de masura 20kV echipata cu separator de bara, SFTn 24 kV In-6.3A. transformatoare de masura de curent 75/5/5A-3buc, si transformatoare de masura de tensiune 20/1.73/0.1-3buc: dulap telecomandare 19" echipat pentru integrare în DMS SCADA; celula cu intrerupator în vid 24kV, 400A, 12.5kA, separator de hare, reductori de curent pentru protectie 3xCIRS 75/5A. 3 reductori de tensiune 200.1kV, un transformator de curent pentru protectia homopolara 100/1A si CLP: 2 celule de linie 20kV, echipate cu separator de sarcina în SF6, 24k V, 400A, 12.5kA: celula de transformator cu separator de sarcina (camere de stingere a arcului în aer), sigurante fuzibile 2A si un transformator

monofazat, capsulat, cu izolare în ulei 20/0.23kV-4kVA; tablou de distribuție 230Vca și tablou de distribuție 48Vcc: loc pentru montarea unui contor compatibil Converge. LES 20K V realizat cu cablu tip A2XS(FLJ)2Y 12/20KV 3x1x50/16mm² în lungime de 174m; LES 20KV realizat cu cablu tip A2XS(FL)2Y 12/20KV 3x1x50/16mm² în lungime de 433m. LES 0.4KV iluminat beneficiar, realizat cu cablu tip ACYABY 4x6mm², în lungime de 25m.

c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:

LUCRARI FOND BENEFICIAR: LUCRARI FOND BENEFICIAR: Se va adăuga suplimentar o instalație de stocare cu o capacitate totală de stocare de 7521 kWh. Configurația sistemului include următoarele componente - 3 acumulatori LUNA 2000-2507-2S cu puterea de 1253,5 kW/per bucată și capacitatea de 2507 kWh/per bucată- 9 invertoare cu putere de 213 kW fiecare. Instalația de stocare se va racorda într-o celulă de linie nouă- proiectată pentru racordare instalației de stocare în spațiul liber disponibil din PC-ul 20 kV existent, realizată pe fonduri beneficiar echipată cu întrerupător Separator UN 24 kV, IN 630 A, TC 75/5/5A, cls 0,2s/5P. Atât în celula de racord a instalației de stocare cât și în celulele de racord a instalației de producție energie electrică se va monta câte un contor de energie electrică pentru contorizarea independentă atât a energiei produse de CEF+IS cât și de IS. Având în vedere că puterea evacuată aprobată CERTIFI CATUL DE RACORDARE, nr: 00150000431/28.10.2023 este 2.000,00 kW, iar puterea instalată a ansamblului CEF+IS este 3.917,00kW, **CEF+IS va fi prevăzut cu un SISTEM DE MANAGEMENT AL PUTERII, realizat prin conectarea în înel a invertoarelor (atât cele 2 invertoare din partea de producție cât și cele 9 invertoare din partea de stocare). Acesta va fi parametrizat astfel încât să controleze fluxul de energie transmis de la CEF+IS către rețea în plaja de valori 0 kW- 2.000,00 kW**. Pentru a realiza redundanța sistemului de management, se va activa și seta funcția de protecție direcționată a terminalului numeric de protecție, montat în celula existentă de sosire LES 20 kV, din PC 20 kV existent al beneficiarului. Acesta va fi parametrizat astfel încât: 1. Va permite evacuarea unui flux de putere activă direcționată (export) dinspre CEF+IS către rețea mai mic de 2.000,00 kW (puterea aprobată); 2. Va transmite comanda de deconectare către ambele bobine ale întrerupătorului 20 kV montat în celula existentă de sosire LES 20 kV, din PC 20 kV existent al beneficiarului, la indentificarea unui flux de putere activă direcționată (export) dinspre CEF+IS către rețea mai mare de 2.000,00 kW (puterea aprobată) 3. Va permite absorbția unui flux de putere activă direcționată absorbită (import) dinspre rețea către CEF+IS mai mic de 2.000,00 kW; 4. Va transmite comanda de deconectare către ambele bobine ale întrerupătorului 20 kV montat în celula existentă de sosire LES 20 kV, din PC 20 kV existent al beneficiarului, la indentificarea unui flux de putere activă direcționată absorbită (import) dinspre rețea către CEF+IS mai mare de 2.000,00 kW; Pentru a putea realiza aceste funcții, terminalul numeric de protecție din celula existentă de sosire LES 20 kV, din PC 20 kV existent al beneficiarului, va valorifica informația de putere-călculată utilizând transformatoarele de curent din celula și transformatoarele de tensiune din celula de măsură existentă din PC 20 kV existent al beneficiarului. Sistemul de automatizare propus respectă cerințele NTE 011/12/00 privind #Proiectarea sistemelor de circuite secundare din sistemul de producție și distribuție al energiei electrice”, referitor la redundanța sistemelor de automatizare și protecție. La punerea în funcțiune a CEF+IS se va simula un flux de putere > 2.000,00 kW prin injectia de curent în secundarul transformatoarelor de curent și se va urmări funcționarea sistemului de automatizare de limitare de putere (atât a sistemului de bază, cât și a celui de rezervă). Setarea protecției activ direcționată precum și setarea funcționării sistemului de management se va constitui ca probă la PIF ! Terminalul numeric de protecție existent în celula existentă de sosire LES 20 kV, din PC 20 kV existent al beneficiarului nu este în prezent configurat pentru funcția de protecție direcțională pe putere activă. În contextul realizării sistemului de stocare a energiei electrice și al posibilității de funcționare atât în regim de evacuare, cât și în regim de absorbție de putere din rețeaua electrică, este necesară implementarea acestei funcții de protecție. În acest sens, producătorul echipamentului a confirmat posibilitatea completării funcționalităților terminalului numeric de protecție prin instalarea unui modul (cartela) suplimentar, care va permite implementarea funcției de protecție direcțională pe putere activă. Montarea modului suplimentar, precum și parametrizarea terminalului de protecție pentru limitarea puterii active la 2.000 kW în regim de evacuare către rețea și 2.000 kW în regim de absorbție din rețea, se vor realiza de către producătorul echipamentului sau de către personal autorizat al acestuia. Prin implementarea acestei funcții se asigură respectarea puterii maxime aprobate în punctul de racordare, astfel încât puterea activă schimbată cu rețeaua electrică de distribuție să nu depășească valoarea de 2.000 kW, indiferent de regimul de funcționare al centralei fotovoltaice și al sistemului de stocare. Costurile aferente furnizării modului suplimentar, montajului și parametrizării terminalului de protecție sunt incluse în devizul lucrărilor și sunt suportate din fonduri ale beneficiarului. -3 TC-uri cu raport 75/5/5A cls. 0,2s/5P - 10/10 VA; Astfel, se pot realiza diverse rapoarte privind producția, consumul, energia înmagazinată în instalația de stocare, energia debiată în rețea. Contorul va avea curentul de pornire 0,02% din curentul nominal pentru sensibilizarea grupului de măsură la curenți foarte mici. În situația în care în timpul funcționării centralei se va constata că grupul de măsură prevăzut este insensibil, se va proceda la determinarea consumului conform procedurilor în vigoare. Utilizatorul va asigura accesul permanent la grupul de măsură și va încheia în acest sens convenție de acces cu operatorul de distribuție. La faza PT se va stabili formula de calcul a pierderilor de energie lunare induse de racordarea centralei electrice fotovoltaice. Transformatoarele de măsură vor avea aprobare de model BRML și buletine de verificare metrologică inițială. Contorul și bornele înfășurările de măsură ale reductorilor de curent și tensiune se vor securiza conform specificațiilor Distribuție Energie

Oltenia SA;

- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice 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 evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză Nu este cazul.;
 - (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere Nu este cazul.;
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la/ în/ pe----- /celula de masura 20 kV a PC 20 kV **CEF+IS** ICOANA 1/------ (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare);
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :
- Avand in vedere cerintele de contorizare independenta a productiei **CEF+IS**, se vor realiza 3 grupuri de masura a energiei electrice nou-proiectate independente, amplasate in compartiment separat securizabil cu acces din exterior pentru operatorul de distributie, in instalatia beneficiarului (atat pentru partea de productie cat si pentru partea de stocare), astfel: 1. in celula 1 de 20 kV a instalatiei de productie din containerul MT a beneficiarului; 2. in celula 2 de 20 kV a instalatiei de productie din containerul MT a beneficiarului; 3. in celula de 20 kV a instalatiei de stocare din containerul de MT a beneficiarului; Toate cele trei grupuri de masura nou-proiectate vor avea urmatoarea componenta si vor respecta urmatoarele cerinte: din conformitate cu art. 39 din codul de masurare a energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 103/2015 pentru punctele de masurare de categoria A (putere aprobata mai mare de 1 MW), se vor folosi contoare cu clasa de exactitate 0,2s pentru energia activa si clasa 1 pentru energia reactiva, cu posibilitatea inregistrarii puterii maxime, cu curba de sarcina, cu interfata de comunicatie la distanta si modem de comunicatie in vederea integrarii in sistemul de telecitire, cu 3 echipaje, cu clasa de precizie 0,2s Fs5, Ib = 5 A, Un=3x57,7 V. Contorul va avea buletin de verificare metrologica. -3 TC-uri cu raport 75/5/5A cls. 0,2s/5P - 10/10 VA; Astfel, se pot realiza diverse rapoarte privind productia, consumul, energia inmagazinata in instalatia de stocare, energia debiata in retea. Contorul va avea curentul de pornire 0,02% din curentul nominal pentru sensibilizarea grupului de masura la curenti foarte mici. In situatia in care in timpul functionarii centralei se va constata ca grupul de masura prevazut este insensibil, se va proceda la determinarea consumului conform procedurilor in vigoare.Utilizatorul va asigura accesul permanent la grupul de masura si va incheia in acest sens conventie de acces cu operatorul de distributie. La faza PT se va stabili formula de calcul a pierderilor de energie lunare induse de racordarea centralei electrice fotovoltaice. Transformatoarele de masura vor avea aprobare de model BRML si buletine de verificare metrologica initiala. Contorul si bornele infasurarile de masura ale reductorilor de curent si tensiune se vor securiza conform specificatiilor Distributie Energie Oltenia SA; (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare).
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: -----/clemele de legatura la stalpul nr. 28 al derivatiei LEA 20kV P1 Ciuresti,racordata din stalp 85 al AX LEA 20 kV ICOANA-POTCOAVA/ ----- (elementul fizic unde se face delimitarea):
clemele de legatura la stalpul nr. 28 al derivatiei LEA 20kV P1 Ciuresti,racordata din stalp 85 al AX LEA 20 kV ICOANA-POTCOAVA
- g¹) punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune 0/ 20000/ 0 V, la/în/pe / la stalpul 28 al derivatiei LEA 20kV P1/
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, la/în/pe STALP LEA 20 KV.
4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere automată de sistem, scheme speciale de protecție) la:
- a) punctul de racordare in punctul de racord instalațiile de protecție și de automatizare ale utilizatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin convenția de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic.;
 - b) punctul de delimitare al instalațiilor Instalatiile de protecție ale utilizatorului, in punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie sa indeplineasca cerințele normelor tehnice in vigoare.;
 - c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului Instalatiile de protecție ale utilizatorului, in punctul/punctele de interfata a instalațiilor, trebuie sa indeplineasca cerințele normelor tehnice in vigoare..
- (2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):
- a) de monitorizare și reglaj: **CEF+IS** va asigura cel puțin urmatorul schimb de semnale: P, Q, U, f si marimile de consemn pentru P, Q si U, semnalele de stare si comenzile: pozitie intreruptor. Masura energiei electrice se face prin transmiterea datelor la distanta, prin sistemul de telegestiune converge. **CEF+IS** va fi monitorizata din punct de vedere al calitatii energiei electrice in PCC pe durata testelor. **CEF+IS** racordate la rețeaua electrica de transport/distributie vor asigura monitorizarea permanenta a calitatii energiei electrice prin integrarea in sistemul de monitorizare al calitatii energiei electrice al OTS/OD.
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: **CEF+IS** va fi integrata in sistemul EMS-SCADA si in DMS-SCADA al OD. Integrarea in EMS-SCADA si in DMS-SCADA se asigura prin redundanta transmiterii semnalelor prin doua cai de ATR pentru producatori ATR nr. 001500067152 / 30.03.2026

comunicatie independente, dintre care cel puțin calea principală va fi asigurată prin suport de fibră optică. Gestionarul instalațiilor va reveni cu un proiect tehnic detaliat care să descrie/asigure caile /echipamentele de comunicații pentru transmiterea informațiilor de tip voce/date/SCADA către OD și respectiv către OTS, care vor fi utilizate pentru transmiterea datelor DMS-EMS-SCADA ce vor fi agreeate a fi transmise către Dispersorul de Distribuție și/sau după caz Dispersorul Teritorial Craiova pentru a fi ulterior posibilă operarea în siguranță a rețelei de distribuție/transport și a pieței de energie. Soluțiile tehnice vor fi precizate în proiecte tehnice dedicate fiecărei instalații în parte și vor fi supuse cel puțin analizei și aprobării CTE/CTES a OD/OTS.;

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: Instalațiile electrice ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție și automatizare, vor fi adecvate și coordonate în permanență cu caracteristicile rețelelor electrice ale OD/OTS.;

d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea "Invertoarele **CEF+IS** trebuie să fie capabile: să rămână conectate la rețeaua electrică și să funcționeze continuu, fără limită de timp, în domeniul de frecvență (47,5-52)Hz, și atunci când se produc variații de frecvență având viteză de până la 1Hz/secunda, și să funcționeze continuu la o tensiune în punctul comun de cuplare în domeniul (0,90-1,1)Un. Centrala formată din module generatoare trebuie să rămână conectată la rețea și să funcționeze la viteze de variație a frecvenței de 2 Hz/sec pentru un interval de timp de 500 ms, de 1,5 Hz/s pentru un interval de timp de 1000 ms și de 1,25 Hz/s pentru un interval de timp de 2000 ms, în funcție de tipul de tehnologie și de puterea de scurtcircuit a sistemului în punctul de racordare/delimitare, după caz, și de inerția disponibilă la nivelul zonei sincrone.";

e) pentru instalațiile de stocare Se vor respecta prevederile tehnice ale ordinului ANRE 3/2023 - Norma Tehnică privind cerințele tehnice de racordare la rețele electrice de interes public pentru instalațiile de stocare a energiei electrice și procedura de notificare pentru racordarea instalațiilor de stocare a energiei electrice.--.

(3) Condiții specifice pentru racordare: Utilizatorul va încheia Convenție de exploatare cu Distribuție Energie Oltenia SA. Se vor respecta în totalitate condițiile din avizul de amplasament. Se va executa PTE pentru instalațiile de racordare și utilizare de o firmă atestată Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, care va fi avizat în comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA. Se vor obține autorizațiile/avizele/convențiile necesare acestora. Utilizatorul va depune dosarul instalației de utilizare însoțit de buletinele de verificare PRAM și procesul verbal de recepție. Se vor respecta prevederile: Normei tehnice privind cerințele tehnice de racordare la rețele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare și centrale formate din module generatoare offshore (situate în larg) aprobată prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 208/2018 - pentru categoria C; Ord. 51/2019 - Procedura de notificare pentru racordarea unităților generatoare și de verificare a conformității unităților generatoare cu cerințele tehnice privind racordarea unităților generatoare la rețele electrice de interes public; "Este interzisă amplasarea de panouri fotovoltaice sub liniile electrice aeriene existente, inclusiv zona de protecție și siguranță a acestora. Detinatorul CEF+IS este obligat să asigure protecția panourilor fotovoltaice, a invertoarelor componente ale CEF+IS și a instalațiilor auxiliare contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalațiile proprii sau de impactul rețelei electrice asupra acestora la acționarea corectă a protecțiilor de declanșare a CEF+IS ori la incidentele din rețea (scurtcircuite cu și fără punere la pământ, acționări ale protecțiilor în rețea, supratensiuni tranzitorii etc.) cât și în cazul apariției unor condiții tehnice excepționale/anormale de funcționare. CEF+IS nu trebuie să permită funcționarea în regim insularizat inclusiv în situația în care a fost dotată cu protecții care să declanșeze la apariția unui asemenea regim." Automatizarea CEF+IS în cazul întreruperii energiei electrice pe linia de racord, va reconecta furnizarea energiei electrice după 15 minute de la apariția tensiunii pe aceasta. Instalația de automatizare plus suportul de comunicație care să asigure deconectarea CEF+IS se va realiza prin grija și cheltuielile utilizatorului. În schemele de funcționare a centralelor electrice de producere a energiei electrice trebuie utilizate tipul invertoarelor din Lista de invertoare afișată pe site-ul DEO/OTS, în cazul utilizării altor tipuri de invertoare, acestea trebuie validate de operatorul de distribuție/operatorul de transport.#

(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: După recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare și depunerea dosarului de utilizare pentru calitatea de producător, la solicitarea utilizatorului și prezentării acceptului de punere sub tensiune emis de DEN, DEO va pune sub tensiune instalațiile electrice ale utilizatorului (CEF+IS), cu caracter provizoriu pentru perioada de probe. Utilizatorul să depună la ORR cu cel puțin în 3 luni înainte de data propusă pentru punerea sub tensiune, solicitarea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe (în conformitate cu prevederile din Anexa 16 din Ord. ANRE nr. 51/2019) însoțită de DUG și să specifice termenul planificat pentru punerea în funcțiune; Pentru racordarea și realizarea perioadei de probe utilizatorul trebuie să încheie convenție de exploatare și un contract/e pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice pe perioada determinată având ca anexă ATR, conform art.17(e) din Ordinul ANRE nr.63/2014, să depună documentația tehnică aferentă CEF+IS și documentele care atestă realizarea lucrărilor premergătoare punerii sub tensiune și a solicitării pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe. În cazul în care CEF+IS nu respectă condițiile tehnice impuse prin ATR și normele tehnice în vigoare sau la dosarul de utilizare nu se prezintă certificatele/ buletinele solicitate de operator, DEO va considera că centrala nu se încadrează în normele tehnice în vigoare, emise de autoritatea competentă și aceasta va fi deconectată de la RED, până la realizarea acestor condiții. Producătorul cu injecție de putere activă în rețea

este monitorizat din punctul de vedere al calitatii energiei electrice în punctul de racordare/delimitare, după caz, pe durata testelor de punere sub tensiune. CEF+IS va fi monitorizată permanent din punct de vedere al calitatii energiei electrice în punctul de racordare/delimitare,

după caz, și integrarea echipamentului de monitorizare permanentă în sistemul propriu de monitorizare a calitatii energiei electrice. După PIF este necesară efectuarea de măsuratori pt. verificarea încadrării în limitele normate, pt. fenomenul de flicker și regim deformant. În cazul în care nu sunt respectate condițiile de calitate a en. electrice se impune luarea de măsuri locale pt. încadrarea indicatorilor de calitate în limitele normate. Pentru PIF se vor respecta cerințele tehnice obligatorii impuse de OTS/OD pentru CEF+IS. Se vor respecta prevederile Ord. ANRE nr 74/2013 cu modificările ulterioare.

(5) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 2 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională:

- a) descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingențele care, atunci când au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții, conduc la necesitatea limitării operaționale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul aviz;
- b) condiții de limitare operațională a puterii evacuate ----- (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme).

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Nu este cazul.
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 sau operatorul economic atestat prevăzut la pct. 12 alin. (2) lit. b), împuternicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: în vederea încheierii contractului de racordare utilizatorul va depune la Distribuție Energie Oltenia SA documentele prevăzute la art. 36 alin. 1) din Ord. președintelui Autorității Naționale de reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 cu modificările și completările ulterioare. (numai documentele aplicabile situației respective).
8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este 0.00 lei, inclusiv TVA.
(11) 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 și explicitată în fișa de calcul anexată, este 3133.90 lei, inclusiv TVA.
(12) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este 0.00 lei, inclusiv TVA.
(13) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este lei, inclusiv TVA.

(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) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și a contractului de racordare, suma de 0.00 lei, 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.
(3) Restituirea de către utilizator a costurilor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de către un prim utilizator, respectiv de către utilizatori ale căror instalații de utilizare au fost puse sub tensiune înaintea instalațiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se realizează prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.
(4) Utilizatorul care optează, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.

10. (1) Garanția financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile ATR pentru producători ATR nr. 001500067152 / 30.03.2026

art. 31 din Regulament, este în valoare de 0.00 lei, reprezentând 0.0 % din valoarea tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme: scrisoare de garanție bancară, depozit bancar la termen sau plată directă către operatorul de rețea.

(2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea 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 se regăsește în situația de încetare a valabilității avizului tehnic de racordare, prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.

11.(1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este , pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și , pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii).

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

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

(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și 0.00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).

(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 pct. 2;

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).

e) achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), în situația în care locul de producere/consum și de producere este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioară a acestora de la ceilalți utilizatori, prin intermediul operatorului de rețea.

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 operator economic atestat, desemnat 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) 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 solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare. În acest caz, costul lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suportă integral de utilizator, prin tarif 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.

(7) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la rețeaua de joasă tensiune a prosumatorilor clienți casnici, a persoanelor fizice autorizate, a întreprinderilor individuale, a întreprinderilor familiale și instituțiilor publice intră în proprietatea operatorului de distribuție, în conformitate cu prevederile art. 51 alin. (35) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare.

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, cu respectarea, după caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a¹) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare. 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 al cărui loc de consum și de producere se racordează la rețeaua electrică de joasă tensiune potrivit soluției de racordare stabilite de operatorul de distribuție în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, 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 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 instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, 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 instalații 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.distributieoltenia.ro
- (4) Prosumatorii 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, distrugeri 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 pct. 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 aparatură prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2741/2011.
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/evacuării de energie reactivă din/în 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: OL-A $\square$ 3x50/8 110m A2(XS)FL2Y 3x1 x 50/16 mm², l=20m..
- (4) În cazul în care soluția de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operațională a puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptățit să solicite și să primească de la operatorul de rețea despăgubiri pentru

- energia electrică ce nu a fost produsă și livrată în rețea pe perioada limitării.
19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 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) în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - b) la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
 - c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - d) în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - e) la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
 - f) în situația prevăzută la art. 36 alin. (6) din Regulament
 - g) la solicitarea titularului;
 - h) în situația prevăzută la art. 34 alin. (1³) din Regulament.
20. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordării. În situația în care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui împuternicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atât solicitantului racordării, cât și utilizatorului.
- (2) Solicitantul racordării/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
21. Alte condiții (în funcție de cerințele specifice utilizatorului, posibilitățile oferite de caracteristicile și starea rețelelor existente sau impuse de normele în vigoare): Schema monofilara face parte din prezentul ATR. La baza emiterii prezentului ATR s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul Puterii aprobate, este interzisă. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Înlocuirea transformatoarelor de putere, cu alte transformatoare de putere mai mare sau mai mică sau cu raport de transformare diferit, se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și anunțarea furnizorului. CEF+IS trebuie să respecte integral cerințele Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004/Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul energiei nr. 128/2008, și a prevederilor Ordinului nr. 30/2013 - privind aprobarea Normei Tehnice "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice". CEF+IS trebuie să fie capabilă să producă pe durata nelimitată în PCC simultan putere activă și reactivă maximă corespunzătoare condițiilor meteo în conformitate cu diagrama P-Q echivalentă, în banda de frecvență 49,5-50,5 Hz și în banda admisibilă a tensiunii. Toate invertoarele CEF+IS trebuie să aibă capacitatea să rămână conectate la rețea și să funcționeze continuu, fără limită de timp, în domeniul de frecvență 47,5-52 Hz și să rămână conectate la rețeaua electrică atunci când se produc variații de frecvență având viteza de până la 1 Hz/secundă. CEF+IS și invertoarele componente trebuie să rămână în funcțiune la apariția golurilor și a variațiilor de tensiune, pe una sau pe toate fazele, în punctul de delimitare; pe durata golurilor de tensiune toate invertoarele componente ale CEF+IS trebuie să injecteze curentul electric reactiv maxim timp de min. 3 s fără a depăși limitele de funcționare ale CEF+IS. "Puterea activă generată de CEF+IS trebuie să poată fi limitată la o valoare de consemn, mărirea valorii de consemn a puterii active trebuie să poată fi preluată automat de la distanță. CEF+IS trebuie să asigure reglajul puterii active în punctul comun de cuplare într-o bandă de $\pm 5\%$ din puterea instalată a CEF+IS față de puterea de consemn." CEF+IS trebuie să fie dotată cu sisteme de protecție fiabile și sigure atât contra defectelor din rețeaua proprie cât și contra defectelor din SEN. Utilizatorul va pune la dispoziția OR tipul protecțiilor, modalitatea de racordare la circuitele de tensiune, curent electric și declanșare, matricea de acționare a funcțiilor de protecție, stabilite prin proiect, la interfața CEF+IS - SEN. "La valori ale tensiunii în PCC, situate în banda admisibilă de tensiune, puterea reactivă produsă/absorbită de CEF+IS aflat în funcțiune trebuie să fie reglată continuu corespunzător unui factor de putere în valoare absolută de maxim 0,9 capacitiv și 0,9 inductiv. CEF+IS trebuie să poată realiza reglajul puterii reactive schimbate cu SEN în PCC. CEF+IS trebuie să asigure în punctul comun de cuplare schimbul de putere reactivă nula cu sistemul în cazul în care CEF+IS nu produce putere activă." În regim normal de funcționare al rețelei, CEF+IS nu trebuie să producă în punctul comun de cuplare variații rapide de tensiune mai mari de $\pm 4\%$ din U_n la medie și înaltă tensiune și de $\pm 5\%$ din U_n la joasă tensiune a rețelei la care este racordată. "Invertoarele componente CEF+IS vor fi însoțite de certificate de tip conform normelor europene aplicabile, vor garanta respectarea cerințelor Ord. ANRE 30/2013 referitoare la comportamentul la variațiile de frecvență și tensiune, precum și la trecerea peste defect. CEF+IS trebuie să asigure în punctul comun de cuplare calitatea energiei electrice conform standardelor în vigoare indiferent denumărul invertoarelor, al instalațiilor auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă. Încălcarea limitelor indicatorilor de calitate poate duce la deconectare." Interventia de către consumator la instalația de utilizare proprie, dacă aceasta este amplasată pe componente de rețea aparținând OD, se va efectua doar cu anunțarea prealabilă a OD. "Deoarece există o singură instalație de racordare pentru locul de consum și de producere, deconectarea acestui loc de consum

si de producere din motive de nerespectare a legislatiei in vigoare privind calitatea de producator implica automat si pierderea calitatii de consumator si invers. " Dupa realizarea conditiilor tehnice din prezentul ATR, depunerea de catre utilizator a: dosarului instalatiei de utilizare, certificatului de conformitate si a incheierii procesului verbal de receptie a punerii in functiune a capacitatilor de productie final, se va emite Certificat de racordare in vederea incheierii Contractului de furnizare/distributie a energiei electrice. Se va tine cont de prevederile Ord. Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr.239 /2019 -Norme tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice. / / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OSTENIA S.A.

Membru al Directoratului

COO

ION EUGEN BUTOARCA



Director Directie

DIRECTIA FINANCIAR STRATEGICA

ZOREL - CRISTINEL TITA

DIRECTOR DIRECTIE

DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE ACTIVE

MIRON ALBA

MANAGER DEPARTAMENT

DEPARTAMENT EXTINDERE REZELEI

VICTOR MARIUS M

