



RIRO10RV01-02445202

Distributie Energie Oltenia
2022.06.09 12:51:06 EEST
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

Client: CATNEGRILUC ENERGY SRL
Localitatea: TARGU JIU
Strada: FRUMUSANU DUMITRU, nr. 14
Judet: Gorj, **cod postal** 210107

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
Cod postal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0051909865
Nr. 060048264084 din 03.06.2022

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU PRODUCĂTORI
Nr. 001500005698 din 03.06.2022

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060048264084 din data 20.04.2022, având ca scop Racordarea unui loc de producere nou definitiv, pentru locul de producere ce aparține utilizatorului CATNEGRILUC ENERGY SRL/ _____, cu domiciliul/sediul în județul Gorj, municipiul/orașul/comuna TARGU JIU, satul _____, sectorul _____, codul poștal 210107, str. FRUMUSANU DUMITRU, nr. 14, bl. _____, sc. _____, et. _____, ap. _____, telefon/fax 0727707471/ _____, e-mail _____, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 27.05.2022,

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: CEF SUSANI amplasat în județul Valcea, municipiul/ orașul/ comuna SUSANI, satul RIMESTI (SUSANI VL), sectorul _____, cod poștal 247691, str. RIMESTI, nr. _____ bl _____ sc _____ et _____ ap _____, nr. cadastral _____ (numai dacă este disponibil), telefon/fax _____/ _____, e-mail _____, în condițiile menționate în continuare:

1. Datele energetice ale locului :

- 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	6720	CANADIAN SOLAR	0,480	3225,600	3225,60	0,00	107,52	N
TOTAL	6720			3225,600	3225,60	0,00	107,52	

* 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

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

Puterea instalată 30,000 kW
Puterea max absorbită 25,000 kW

- Invertoare

Nr.crt.	Nr Invertoare	Tipul Invertoare lor	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	0030	HUAWEI SUN2000-100KTL-M1	0,400	100,00	0,00	110,00	3000,00	N
TOTAL	30,000			100,00	0,00	110,00	3000,00	

* 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;

2. Puterea aprobată:

		Situția 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 01.08.2022
Putere maxima simultana ce poate fi evacuata	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2975,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2975,000
Puterea maxima ce poate fi absorbita***	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	27,778
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	25,000

* 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.

*** Pentru un loc de producere se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică), se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

3. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilita prin studiul de soluție nr. 5080 avizat de comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia S.A. cu documentul nr. 7153/27.05.2022 corelată cu evoluția puterii aprobate

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la ——— /stalpul SE8 nr. 343 al LEA 20kV Mamura – Cirlogani – bucla cu LEA 20kV PA Madulari./ ——— (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se realizează racordarea)
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):
nu este cazul
- Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

Lucrari tarif de racordare: Parametrizare protecție numerică cu activare funcție bidirecțională în celula 20kV aferentă LEA 20kV Mamura - Cirlogani și se trecere reductorii de curent din celula LEA 20kV Cirlogani de pe raportul 100/5/5A pe raportul 200/5/5A, în stația de transformare 110/20kV, 10MVA Mamura. Lucrari finanțate din fonduri beneficiar: La circa 15m de stalpul SE8 nr. 343 din axul LEA 20kV Mamura – Cirlogani – bucla cu LEA 20kV PA Madulari, se va amplasa stalpul SC15014 nr. 1, echipat cu priza de pamant 4 ohmi, descarcatori ZnO 20kV, separator tripolar de tip STEPNO 20kV, consola CIT 140 și lanturi duble de întindere compozite, Stalpul SE8 nr. 353 din axul LEA 20kV Mamura - Cirlogani este echipat cu consola și varfar de beton în ax și lanturi duble de susținere compozite de tip ICS. Acesta se va echipa cu consola de derivație de tip CDV și lanturi duble de întindere compozite spre stalpul SC 15014 nr. 1 proiectat. Racordul CEF Susani la LEA 20kV Mamura – Cirlogani – bucla PA Madulari se realizează cu conductoare de tip ACSR 48-Al 1/8-ST1A, în lungime de traseu de circa 15m. Pe stalpul SC15014 nr. 1 proiectat se realizează trecerea LEA 20kV în LES 20kV, cu suport metalic zincat, cutii terminale de exterior, descarcatori ZnO 20kV, cabluri 20kV de tip A2XS(F)2Y 3x1x185/25mm², Pe terenul aferent CEF Susani proiectată, se amplasează postul de transformare 20/0,4kV, 1600kVA – PTAB 2 proiectat, integrat în SCADA DEO S.A., care va fi echipat: anvelopă de beton cu exploatare din interior; o celula modulară de interior de racord RED 20kV, de linie 20kV, echipată cu separator de sarcină+întrerupător cu vid, motorizate (48 Vcc) (plecare LES+LEA 20kV), terminal numeric de protecție și reductori de curent de protecție 2x100/5/5A, sistem anticondens (rezistență+termostat); o celula modulară de interior, de MASURA SECURIZABILA (cu acces separat securizat din exterior), echipată cu 3 TC 100/5/5A, clasa 0,2S, respectiv 3 TT 20/Ö3/0,1/Ö3/0,1/3kV, clasa

0,2, analizor de energie (Mavosys sau similar), sistem anticondens (rezistenta+termostat); o celula modulara de interior, de linie 20kV (sosire PTAB 1), echipata cu separator de sarcina motorizat (48 Vcc), detector de defect(RTU 7.4PC2 sau similar sau prin terminalul numeric de protectie) - tori 50/1A (plecare LES 20kV), sistem anticondens (rezistenta + termostat); o celula modulara de interior, de trafo 20/0,4kV, echipata cu separator sarcina+intrerupator cu vid motorizate (48V cc), terminal numeric de protectie si reductori de curent de protectie 2x50/5A, sistem anticondens (rezistenta + termostat); spatiu liber pentru montarea unei celule 20kV; dulap SI cc/ca - sursa electroalimentare 48 Vcc(baterie + redresor); dulap comunicatii si SCADA; transformator de forta 20/0,4kV, 1600kVA, pierderi reduse, infasurari Cu/Cu; tablou de distributie de joasa tensiune(TDRI) echipat cu USOL debrosabil In=2500A, 15 plecari spre invertoare, echipate cu intrerupatori 250A, montaj fix; circuite SI c.a./c.c. PTAB; cutie externa cu vizor pentru contor (fara contor), levier de manevra, tablite avertizare. Postul de transformare PTAB 2 va asigura atat evacuarea unei parti din energia produsa de CEF dar si asigurarea serviciilor interne ale CEF, racordarea la RED si racordarea PTAB 1. In interiorul CEF Susani se va mai amplasa si postul de transformare in avelopa de beton PTAB 1 20/0,4kV, 1600kVA

- 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 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 _____;
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la/ în/ pe: _____/compartiment separat securizabil in PTAB 20/0,4kV, 1600kVA nr. 2 proiectat./ _____
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :
- Contor trifazat el.cls.0,2s, montaj indirect compatibil Converge, transformatoare de masura de curent 3xTC 100/5/5 A , clasa 0,2S si 3x TT 20/1.73//0.1/1.73//0.1/1.73kV,clasa 0,2 proiectate; Contorul de masurare a energiei electrice este proprietatea Distributie Energie Oltenia S.A. Pentru transformatoarele de masura de curent si de tensiune se vor prezenta buletine de verificare si aprobare de model in conformitate cu legislatia BRML sau echivalente insotite de aprobarea BRML, in conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobata cu modificari prin Legea nr.11/1994, cu modificarile si completarile ulterioare, si vor respecta cerintele Caietului de Sarcini aprobat DEO. (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 ale racordului LEA+LES 20kV la stalpul SE8 nr. 343 al LEA 20kV Mamura Cirlogani – bucla cu LEA 20kV PA Madulari/ _____ (elementul fizic unde se face delimitarea): stalpul SE8 nr. 343 al LEA 20kV Mamura – Cirlogani – bucla cu LEA 20kV PA Madulari.
- g¹) punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune 0/ 20000/ 0 V, la/în/pe / Stalpul nr. 353 din axul LEA 20kV Mamura - Cirlogani/
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, la/în/pe STALPUL SE8 NR. 343 AL LEA 20KV MAMURA – CIRLOGANI – BUCLA CU LEA 20KV PA MADULARI..

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 Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.;
- c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctul/punctele de interfață a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare..

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile):

- a) de monitorizare și reglaj: CEF 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 intrerupator. Masura energiei electrice se face prin transmiterea datelor la distanta, prin sistemul de telegestiune converge. CEF va fi monitorizata din punct de vedere al calitatii energiei electrice in PCC pe durata testelor. CEF 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 și achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: CEF va fi integrata in sistemul EMS-SCADA al OD. Integrarea in EMS-SCADA se asigura prin

redundanta transmiterii semnalelor prin doua cai de comunicatie independente, dintre care cel putin calea principala va fi asigurata prin suport de fibra optica.;

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

d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capabilitatea de a rămâne conectată la rețea modulul generator de categorie B trebuie să rămână conectat la rețea și să funcționeze la viteze de variație a frecvenței de 2 Hz/s, 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, de puterea de scurtcircuit a sistemului în punctul de racordare și de inerția disponibilă la nivelul zonei sincrone.;

e) pentru instalațiile de stocare ———.

(3) Condiții specifice pentru racordare: Utilizatorul va încheia Convenție de exploatare cu Distribuție Energie Oltenia SA. Se va executa PTE pentru instalația de utilizare de o firmă atestată ANRE, care va fi avizat în comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA. Utilizatorul va depune dosarul instalației de utilizare însoțit de buletinele de verificare PRAM și procesul verbal de recepție. "Este interzisă amplasarea de panouri fotovoltaice sub liniile electrice aeriene existente, inclusiv zona de protecție și siguranța a acestora. Detinatorul CEF este obligat să asigure protejarea panourilor fotovoltaice, a invertoarelor componente ale CEF 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 ori la incidentele din rețea (scurtcircuite cu și fără punere la pământ, acționări ale protecțiilor în rețea, supratensiuni tranzitorii e.t.c) cât și în cazul apariției unor condiții tehnice excepționale/anormale de funcționare. CEF 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 în cazul întreruperii energiei electrice pe linia de racord, va reconecta furnizarea energiei electrice după 15 minute de la apariția tensiunii pe aceasta. În schemele de funcționare a centralelor electrice de producere a energiei electrice trebuie utilizate tipul invertoarelor din Lista de invertorare afișată pe site-ul DEO/OTS, în cazul utilizării altor tipuri de invertorare, acestea trebuie validate de operatorul de distribuție/operatorul de transport. Se va ține cont de prevederile Ord. Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.239 /2019 -Norme tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice.

(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, DEO va pune sub tensiune instalațiile electrice ale utilizatorului (CEF), cu caracter provizoriu pentru perioada de probe. Pentru racordarea și realizarea perioadei de probe utilizatorul trebuie să încheie un contract de furnizare pe perioada determinată având ca anexă ATR, conform art.17(e) din Ordinul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.63/2014. În cazul în care centrala electrică 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 ca centrala nu se încadrează în normele tehnice în vigoare, emise de autoritatea competentă și aceasta va fi deconectat de la RED, până la realizarea acestor condiții. Producătorul cu injecție de putere activă în rețea este monitorizat din punctul de vedere al calității energiei electrice în punctul de racordare/delimitare, după caz, pe durata testelor de punere sub tensiune. CEF va fi monitorizată permanent din punct de vedere al calității energiei electrice în punctul de racordare/delimitare, după caz, și integrarea echipamentului de monitorizare permanentă în sistemul propriu de monitorizare a calității energiei electrice. După PIF este necesară efectuarea de măsurători 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. Se vor respecta prevederile Ord. președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr 74/2013 cu modificările și completările ulterioare.

- 5.** Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Comunicatia între PTAB 2 stația de transformare 110/20kV Mamura și Dispeceratul Distribuție Energie Oltenia SA se va realiza prin fibra optică și/sau tehnologia Radio HSPA+ (High Speed Packet Acces), prin fibra optică cu canal de fibra optică securizat închiriat de la un operator de comunicații atestat sau prin canal GPRS securizat, prin închiriere de la un operator de comunicații autorizat. Adresele și configurația finală a listei de IEC - 60870-5-104 va fi stabilită de serviciul

SCADA al Distribuție Energie Oltenia la faza PTE, funcție de varianta de racordare la rețea aleasă și soluția de fibră optică/GPRS stabilită de beneficiar și OD până în stația de transformare 110/20kV Mamura.

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, 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 prevăzute în Ord. președintelui Autorității Naționale de reglementare în Domeniul Energiei nr. 160/2020. (numai documentele aplicabile situației respective).
8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilit conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitată în fișa de calcul anexată, este **14477.54** lei, inclusiv TVA.
(1¹) Valoarea 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 **9169.06** lei, inclusiv TVA.
(1²) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** 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.
- 10.(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, în termen de maximum 3 luni de la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de **0.00** lei, reprezentând 0.0 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: _____.
(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 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 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) subpct. (i) 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).
- (6)** Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de **0.00 lei**
Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de **0.00 lei**. Acestea se restituie Utilizatorului conform reglementărilor în vigoare, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.
- 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) (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.
- (3)** Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 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 operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după 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 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 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, 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 aparatajul 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/injecției 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: ACSR 48-AI 1/8-ST1A, în lungime de traseu de circa 15m și LES 20kv A2XS(F)2Y 3x1x185/25mmp, în lungime de circa 90m..

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 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la pct. 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.** În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități, altor utilizatori ai rețelilor electrice, sau operatorului de rețea.
- 22.** Alte condiții generate de cerințe specifice ale utilizatorului: 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: CEF 2 x 20/0,4kV, 1600kVA, 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 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 trebuie să fie capabilă să producă pe durată nelimitată în PCC simultan putere activă și reactivă maximă corespunzătoare condițiilor meteo în conformitate cu diagrama P-Q echivalentă, în banda de frecvență 49.5-50.5Hz și în banda admisibilă a tensiunii. CEF 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 trebuie să injecteze curentul electric reactiv maxim timp de min. 3s fără a depăși limitele de funcționare ale CEF. CEF 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 declansare, matricea de acționare a funcțiilor de protecție, stabilite prin proiect, la interfața CEF-SEN. "La valori ale tensiunii în PCC, situate în banda admisibilă de tensiune, puterea reactivă produsă/absorbită de CEF 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 trebuie să poată realiza reglajul puterii reactive schimbate cu SEN în PCC. CEF trebuie să asigure în punctul comun de cuplare schimbul de putere reactivă nulă cu sistemul în cazul în care CEF nu produce putere activă." În regim normal de funcționare al rețelei, CEF nu trebuie să producă în punctul comun de cuplare variații rapide de tensiune mai mari de +/-4% din U_n la medie și înaltă tensiune și de +/- 5% din U_n la joasă tensiune a rețelei la care este racordată. "Invertoarele componente CEF 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 trebuie să asigure în punctul comun de cuplare calitatea energiei electrice conform standardelor în vigoare indiferent de numărul 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 și de producere din motive de nerespectare a legislației în vigoare privind calitatea de producător implică automat și pierderea calității de consumator și invers. După realizarea condițiilor tehnice din prezentul ATR, depunerea de către producător a: dosarului instalației de utilizare, certificatului de conformitate și a încheierii procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune a capacităților de producere final, se va emite Certificat de racordare în vederea încheierii Contractului de furnizare/distribuție a energiei electrice." / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.
PRESEDINTE AL DIRECTORATULUI
EUGEN ION BUTOARCA



DIRECTOR DIRECTIE - MEMBRU DIRECTORAT
DIRECTIA ADMINISTRATIV FINANCIARA
ZOREL CRISTINEL TITA

A handwritten signature in blue ink, corresponding to Zorel Cristinel Tita.

DIRECTOR DIRECTIE
DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE ACTIVE
MIRON ALBA

A handwritten signature in blue ink, corresponding to Miron Alba.

MANAGER DEPARTAMENT
DEPARTAMENTUL EXTINDERE RETELEI
AURORA FLORENTINA RADUCANU

A handwritten signature in blue ink, corresponding to Aurora Florentina Raducanu.

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei(fără TVA)

Nr descarcare in SAP 870002293298 data descarcare _____ valoare achitata in SAP 270.00 lei

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanta nr. _____ sau nr. descarcare SAP _____

