



RFRO10RV01-02060088

Distributie Energie Oltenia
2020.10.28 15:23:28 EET
Craiova
Autentificarea si Autorizarea documentelor electronice si iesirilor press.

Client: SUNNY GLADE SRL
Localitatea: TARGU JIU
Strada: FRUMUSANU DUMITRU, nr. 14, apart.
8
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 poștal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002/0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0051842084
Nr. 060038063307 din 28.10.2020

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU PRODUCĂTORI
Nr. 001500003821 din 28.10.2020

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060038063307 din data 24.08.2020, având ca scop Racordarea unui loc de producere existent, pentru locul de consum si de producere ce aparține utilizatorului SUNNY GLADE 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. 8, telefon/fax 0722639231/ _____, e-mail _____, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 27.10.2020,

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 consum si de producere: CENTRALA FOTOVOLTAICA amplasat în județul Gorj, municipiul/orașul/ comuna TELESTI, satul TELESTI (TELESTI GJ), sectorul _____, cod poștal 217490, str. TELESTI, nr. T2 bl _____ sc _____ et _____ ap T2, nr. cadastral _____ (numai dacă este disponibil), telefon/fax _____/ _____, e-mail _____, în condițiile menționate în continuare:

1. Datele energetice ale locului :
- generatoare fotoelectrice:

Nr. crt	Pi/Panou (c.c.) (kW)	Nr. Panouri	Pi total (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Pi total panouri/invertor (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri/invertor (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulatori * (Ah)	Un Invertor (c.a.) (V)	Pi Invertor (c.a.) (kW)	Pmax Invertor (c.a.) (kW)	Nr invertore	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	0,250	10824	2460,000	2706,00	2706,00	2460,00	0,00	400	2460,00	2460,00	123	N
	TOTAL	10824	2460,000	2706,00	2706,00	2460,00	0,00		2460,00	2460,00	123,00	

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

NOTĂ:

Panou = panou fotovoltaic
Pi = putere activă instalată c.c. = curent continuu
Pmax = putere activă maximă
c.a. = curent alternativ
Un = tensiune nominală]

- **servicii interne:** (indiferent de sursa și calea de alimentare)
Puterea instalată 15,000 kW
Puterea max absorbită 10,000 kW

2. Puterea aprobată:

		Situatia 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 30.04.2021
Puterea maxima ce poate fi absorbita***	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	11,111
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	10,000
Putere maxima simultana ce poate fi evacuată	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2450,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	2450,000

* 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 solutie nr. 2046 avizat de comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia S.A. cu documentul nr. 2959/22.10.2020 corelată cu evoluția puterii aprobate

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la ——— /Stalpul nr.11 tip SE8 in axul derivatiei Somanesti a LEA 20kV Godinesti-Ciuperceni/ ——— (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 instalației de racordare:

In axul Derivatiei 20kV Somanesti a LEA 20kV Godinesti- Ciuperceni se echipeaza stalpul special existent de tip SE8 nr. 11 cu priza de pamant 10 ohmi si consola de tip CDV 550. Stalpul SE8 nr. 11 existent se afla in zona drumului de exploatare, domeniu public al comunei Telesti. In celula 20kV aferenta LEA 20kV Godinesti-Ciuperceni se parametrizeaza protectia numerica cu activare functie directionala, datorita racordarii pe LEA 20kV a CEF Telesti 2 proiectata. Fonduri beneficiar: La circa 20m de stalpul SE8 nr. 11, pe domeniu public, se planteaza stalpul special de tip SC 15014 nr. 1, care se echipeaza cu priza de pamant, consola CIT 140, lanturi duble de intindere ceramice. Pe stalpul SC15014 nr. 1 se amplaseaza separator tripolar de exterior de tip STEPNO 24kV si se realizeaza trecerea LEA 20kV in LES 20kV, cu suport si CTE cu descarcatori ZnO 24kV, cablu 20kV de tip A2XS(F)2Y 3x1x120/16mmp. Intre stalpii SE8 nr. 11 existent si SC 15014 nr. 1 se realizeaza racord LEA 20kV cu conductoare de tip ACSR 48-Al 1/8-ST1A, in l= 20m. Pe terenul aferent CEF Telesti 2 la circa 90m de stalpul SC 15014 nr. 1 se amplaseaza un punct de conexiuni 20kV va fi echipat : anvelopa de beton cu exploatare din exterior; o celula modulara de interior, de linie 20kV echipata cu separator de sarcina motorizat (48 Vcc), TSI 20/0,23kV, 4kVA, detector de defect(RTU 7.4PC2 sau similar sau prin terminalul numeric de protectie) - tori 100/1A (plecare LEA 20kV Godinesti-Ciuperceni – Der. 20kV Somanesti); o celula modulara de interior, de masura securizabila, echipata cu 3 TC 200/5/5A, clasa 0,2, respectiv 3 TT 20/Ö3/0,1/Ö3/0,1/3kV, clasa 0,2S, analizor de energie ; o celula modulara de interior, de linie cu separator sarcina+intrerupator motorizate (48V cc), terminal numeric protectie si TC 2x100/5/5A; spatiu liber pentru montarea unei celule 20kV; dulap SI cc/ca - sursa electroalimentare 48 Vcc(baterie + redresor); dulap comunicatii si SCADA; cutie externa cu vizor pentru contor, cabluri circuitate

secundare in lungime de circa 8m, tip NYY-J-7x2,5mm² + NYY-J-5x2,5mm², pentru alimentarea contorului. Montare contor in montaj indirect, intre reductorii de masura din celula de masura 20kV si cutia contorului; Rezistente anticondens; Circuite secundare servicii interne c.a./c.c. PTAB 20/0,4kV, 1250kVA nr. 1 se va echipa cu: o celula modulara de interior, de linie 20kV, echipata cu separator de sarcina motorizat (48 Vcc), detector de defect, o celula modulara de interior, de linie 20kV, echipata cu separator de sarcina motorizat (48 Vcc), detector de defect sosire PTAB 2); o celula modulara de interior, de trafo 20/0,4kV, echipata cu separator sarcina+intrerupator motorizate (48V cc), terminal numeric de protectie si TC 2x50/5A; transformator de forta 20/0,4kV, 1250kVA, tablou de distributie de JT (TDRI) echipat cu USOL debrosabil In=2000A, 6 plecari spre invertoare/cutii conexiuni JT, SIST 630A; circuite servicii interne PTAB 1. PTAB 20/0,4kV, 2000kVA nr. 2 : echipat cu: o celula modulara de interior, de linie 20kV, echipata cu separator de sarcina motorizat (48 Vcc), detector de defect (plecare LES 20kV PTAB 1); o celula modulara de interior, de trafo 20/0,4kV, echipata cu separator sarcina+intrerupator motorizate (48V cc), terminal numeric de protectie si TC 2x75/5A; transformator de forta 20/0,4kV, 2000kVA; tablou de distributie de JT (TDRI) echipat cu USOL debrosabil In=3200A, 6 plecari spre invertoare/cutii conexiuni JT, echipate cu SIST 630A; circuite servicii interne PTAB 2. Intre PC 20kV, PTAB 20/0,4kV, 1250kVA, PTAB 20/0,4kV, 200kVA si stalpul SC 15014 nr. 1 se vor realiza LES 20kV cu cabluri de tip A2XS(F)2Y 3x1x120/16mm²: LES 20kV PC 20kV – stalpul SC 15014 nr. 1 in lungime de circa 110m traseu LES 20kV PTAB 1 – PC 20kV in lungime de circa 200m traseu; LES 20kV PTAB 2 – PTAB 1 in lungime de traseu de circa 500m traseu. Se vor respecta prevederile tehnice ale SS nr.2046 avizat cu AVIZ CTE 2959/22.10.2020. cu variata nr. 1 acceptata de utilizator.

- 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: ———/celula 20kV de masura a PC proiectat/ ———
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :
 Contor trifazat el, curent de pornire 0.02 % In, dublu sens, montaj indirect compatibil Converge proiectat (producator + consumator) cls 0,2S, (TC 2x100/5/5 A, clasa 0,2S si TT 20/1.73/0.1/1.73 kV, clasa 0,2). "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. Contorul de masurare a energiei electrice este proprietatea DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA,TT si TC sunt proprietatea utilizatorului. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, inclusiv cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare).
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: ———/clemele de lagatura electrica la stalpul tip SE8 nr.11 amplasat in axul derivatiei Somanesti a LEA 20kV Godinesti-Ciuperceni/ ———. Elementele menționate sunt în proprietatea Distribuție Energie Oltenia S.A.: Stilpul nr.11 amplasat in axul derivatiei Somanesti a LEA 20kV Godinesti-Ciuperceni
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, la/in/pe STALPUL NR.11 IN AXUL DERIVATIEI SOMANESTI A LEA 20KV GODINESTI-CIUPERCENI.

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.

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

- a) de monitorizare și reglaj: Instalațiile de protecție și de automatizare ale utilizatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin convenția de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic.
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Conform codului tehnic, beneficiarul este obligat sa asigure masurarea si transmiterea online a marimilor de proces: P, Q, U, f si pozitia echipamentelor de comutatie in sistemul EMS SCADA.
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: Instalațiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție si automatizare, vor fi adecvate si coordonate în permanenta cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE.

(3) Condiții specifice pentru racordare: "Se va executa PTE pentru instalatia de racordare si de utilizare de catre firme atestate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, care va fi avizat in comisia CTE a DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA. Se va incheia conventie de uz si servitute de trecere in forma autentica pentru grupul de masura aflate in instalatiile utilizatorului. Utilizatorul va depune dosarul instalatiei de utilizare însoțit de

buletinele de verificare PRAM si procesul verbal de receptie. In regim normal de functionare al retelei, CEF nu trebuie sa produca in punctul comun de cuplare variatii rapide de tensiune mai mari de +/-4% din Un la medie si inalta tensiune si de +/- 5% din Un la joasa tensiune a retelei la care este racordata. La valori ale tensiunii in PCC, situate in banda admisibila de tensiune, puterea reactiva produsa/absorbita de CEF aflat in functiune trebuie sa fie reglata contiuu corespunzator unui factor de putere in valoare absoluta de maxim 0,9 capacitiv si 0,9 inductiv. CEF trebuie sa poata realiza reglajul puterii reactive schimbate cu SEN in PCC Automatizarea CEF in cazul intreruperii energiei electrice pe linia de racord, va reconecta furnizarea energiei electrice dupa 15 minute de la aparitia tensiunii pe aceasta. CEF trebuie sa respecte integral cerintele Codului tehnic al retelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 20/2004/Codul tehnic al retelelor electrice de distributie, aprobat prin Ordinul nr. 128/2008 si cerintele normei tehnice aprobata prin Ordinul nr. 30/2013 , Ord 74/2013 - Procedura privind punerea sub tensiune pentru perioada de probe si certificarea conformitatii tehnice a centralelor electrice eoliene si fotovoltaice cu completarile si modificarile prevazute in Ord. 59/2014. si Ord. prev. Ord. 59/2013 cu modificarile si completarile ulterioare. Se va tine cont de prevederile Ord. Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 239/20.12.2019-Norme tehnice privind delimitarea zonelor de protectie si de siguranta aferente capacitatilor energetice, cu modificarile si completarile ulterioare. Interventia de catre consumator la instalatia de utilizare proprie, daca aceasta este amplasata pe componente de retea apartinand OD, se va efectua doar cu anuntarea prealabila a OD". Incalcarea limitelor indicatorilor de calitate poate duce la deconectare. Automatizarea CEF in cazul intreruperii energiei electrice pe linia de racord, va reconecta furnizarea energiei electrice dupa 15 minute de la aparitia tensiunii pe aceasta. CEF va fi prevazuta cu instalatii de protectie si automatizare care sa realizeze deconectarea la functionarea in regim insularizat sau in regimuri anormale de functionare ale retelei de MT. Operatorul de distributie isi rezerva dreptul ca in regim de avarie, sa intrerupa producerea de energie electrica pe o linie electrica care nu are capacitatea de preluare. Lucrarile necesare pentru incadrarea indicatorilor de calitate in limitele normate se vor realiza pe cheltuiala beneficiarului. "

(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: Dupa receptia punerii in functiune a instalatiei de racordare si depunerea dosarului de utilizare pentru calitatea de producator, la solicitarea utilizatorului, DEO va pune sub tensiune instalatiile electrice ale producatorului (CEF), cu caracter provizoriu, pentru perioada de probe de 90 zile avand ca anexa ATR, conform art.17(e) din Ordinul Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr.63/2014. Pentru racordarea si realizarea perioadei de probe utilizatorul trebuie sa incheie un contract de furnizare pe perioada determinata. In cazul in care centrala electrica nu respecta conditiile tehnice impuse prin ATR si normele tehnice in vigoare sau la dosarul de utilizare nu se prezinta certificatele/ buletinele solicitate de operator ,DEO va considera ca centrala nu se incadreaza in normele tehnice in vigoare, emise de autoritatea competenta si aceasta va fi deconectat de la RED, pana la realizarea acestor conditii, dar nu mai mult de 24 luni de la solicitarea probelor. Producatorul cu injectie de putere activa in reea este monitorizat din punctul de vedere al calitatii energiei electrice in punctul de racordare/delimitare, dupa caz, pe durata testelor de punere sub tensiune. Se va efectua verificarea calitatii energiei electrice in punctul de racord al CEF si se vor prezenta inregistrările la PIF final. Incalcarea limitelor indicatorilor de calitate poate duce la deconectare.

5. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: Cele prevazute de reglementarile in vigoare. CEF va asigura masurarea si transmiterea online a marimilor de proces: P,Q,U,f si semnalele de stare si comenzile: pozitie intreruptor si pozitie separatoare prin intermediul sistemului EMS-SCADA. Transmiterea datelor se va face prin canal de date 128kb/s. In conformitate cu art. 25 alin (3) din Ord. Presedintelui ANRE nr. 30/2013 CEF va asigura transmiterea masurii de putere activa in sistemul EMS-SCADA. 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.
6. Centralele și grupurile generatoare 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: "1.(a) copia ATR; b) copia actului de identitate, certificatului de înregistrare la registrul comertului sau a altor autorizatii legale de functionare emise de autoritățile competente; (2) acordurile proprietarilor terenurilor, în original, autentificate de un notar public, pentru ocuparea sau traversarea terenului, precum și pentru exercitarea de catre operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute asupra terenurilor afectate de instalația de racordare; (3) Documentele de mai sus se obtin de către operatorul de retea sau de catre utilizator, în cazul în care operatorul de retea îl împuternicește în acest sens, indicându- i continutul, respectiv obligatiile care urmează a fi asumate de proprietarul terenului" (numai documentele aplicabile situației respective).
8. (1) Valoarea tarifului de racordare, stabilit conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitata în fișa de calcul anexată, este **46826.78** 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, conform prevederilor Regulamentului, suma de **0.00** lei inclusiv TVA, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească pe care operatorul de rețea o va transmite primului utilizator care a suportat costul instalației de racordare realizată inițial pentru el însuși și la care urmează să se racordeze utilizatorul.
- (2) Utilizatorul va primi, în condițiile prevederilor Regulamentului o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordați și alți utilizatori în primii 5 ani de la punerea în funcțiune a acesteia.
- 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.
- (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) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la punctul 3 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.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), operatorul de rețea poate contracta lucrările pentru proiectarea, obținerea autorizației de construire pentru instalația de racordare în numele operatorului de rețea și/sau execuția instalației de racordare și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, însă numai în condițiile în care utilizatorul solicită în scris acest lucru operatorului de rețea înainte de încheierea contractului de

racordare. În acest caz, 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.

- 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 va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.
- 15.(1)** Cerințele Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 28/2007, denumit în continuare standard de distribuție, sau, după caz, ale Standardului de performanță pentru serviciile de transport și de sistem ale energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 17/2007, denumit în continuare standard de transport, 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 remedierea unei întreruperi neplanificate 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: #145# 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
- 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 va asigura 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.
- 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: LEA 20kV ACSR 48 ALST 1A în l=20m, și LES A2XS(F)2Y 3x1x120mmp în l=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.
- 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 rețelelor 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: 1250kVA 20/0,4kV, și 2000kVA 20/0,4kV cu alte transformatoare de putere cu raport de transformare diferit sau de putere mai mare sau mai mică 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 cu modificările și completările prevăzute în Ord. nr. 35/2004, Codul tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 128/2008. 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. Invertoarele CEF 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 viteza de până la 1Hz/secunda, și să funcționeze continuu la o tensiune în punctul comun de cuplare în domeniul (0,90-1,1)Un. 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. Invertoarele componente CEF vor fi însoțite de certificate de tip conform normelor europene aplicabile, vor garanta respectarea cerințelor Ord. 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. 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. Este interzisă amplasarea de panouri fotovoltaice sub liniile electrice aeriene existente, inclusiv zona de protecție și siguranța a acestora. CEF nu trebuie să permită funcționarea în regim insularizat inclusiv în situația în care a fost dotată cu protecții care să declanșeze la aparținția unui asemenea regim. . CEF trebuie să fie prevăzută cu sisteme de monitorizare a calității energiei în punctul de racordare: analizor de calitate a energiei electrice. După realizarea lucrărilor și îndeplinirea condițiilor tehnice din prezentul ATR, depunerea dosarului instalației de utilizare și obținerea de către utilizator a unui nou Certificat de conformitate, se va emite Certificat de racordare în vederea încheierii Contractului de furnizare/distribuție a energiei electrice. "

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

DIRECTOR EXECUTIV - MEMBRU DIRECTORAT
Distributie Energie Oltenia SA
ION EUGEN BUTOARCA



DIRECTOR DIRECTIE - MEMBRU DIRECTORAT
DIRECTIA ADMINISTRATIV FINANCIARA
ZOREL - CRISTINEL TITA

A handwritten signature in blue ink, corresponding to Zorel - Cristinel Tita, is located to the right of the stamp.

DIRECTOR DIRECTIE
DIRECTIA STRATEGIE SI DEZVOLTARE ACTIVE
MIRON ALBA



MANAGER DEPARTAMENT
DEPARTAMENT EXTINDERE RETELEI
AURORA FLORENTINA RADUCANU

A handwritten signature in blue ink, corresponding to Aurora Florentina Raducanu, is located below the stamp.

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

Nr descarcare in SAP _____ data descarcare _____ valoare achitata in SAP 0.00 lei

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

