



CD09716986163 Caracal OZP_Gradinile ag

Client: COMUNA GRADINILE
Localitatea: GRADINILE (GRADINILE OT)
Strada: GRADINILE
Judet: Olt, **cod postal** 237447

CP 237447

CD09716986163

Anexa la avizul tehnic de racordare
 nr. 001500026968/08.04.2024

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
 LG: 0051967954
 COER Slatina

FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare

Solicitant COMUNA GRADINILE
 Loc de consum CENTRALA FOTOVOLTAICA DOTATA CU STATIE D

COMPONENTE			Fără TVA	TVA	TOTAL
1	T _I	Cota participare intarire	0,00	0,00	0
2	T _R	Tarif standard realizare lucrare	0,00	0,00	0
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	0,00	0,00	0
4		(C+M) din valoarea lucrării	0,00	0,00	0
5		Valoare grup măsură	0,00	0,00	0
6*		Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul)	0,00	0,00	0
7		Taxa de proiectare	0,00	0,00	0
8		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	0,00	0,00	0
9		Taxa I.T.C	0,00	0,00	0
10		Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0
11		Asistenta tehnica	0,00	0,00	0
12		D.T.A.C	0,00	0,00	0
13	T _U	Tarif standard PIF	450,00	85,50	535,5
14	Total T _R : 2+3+5+6+7+8+9+10+11+12		0,00	0,00	0,00
Tarif de racordare TOTAL: (1+13+14)			450,00	85,50	535,50

* - schimbare administrativa, valoare = 0 lei;
 - solutii de racordare standard, valoare = 0 lei;
 - solutii de racordare atipice valoare = Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori
 daca este cazul), conform tarifulor aprobate in CA a Distributie Energie Oltenia S.A.

000309800190



valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire este 0,00 lei, inclusiv TVA si este alcatuita din:

- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire specifice, in valoare de 0,00lei, inclusiv TVA.
- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire generale, in valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA.



Client: COMUNA GRADINILE
Localitatea: GRADINILE (GRADINILE OT)
Strada: GRADINILE
Judet: Olt, **cod postal** 237447

Distribuție Energie Oltenia S.A
societate administrată în sistem dualist

cu sediul în 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: 0051967954
Nr. 060061748607 din 08.04.2024

AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU PRODUCĂTORI
Nr. 001500026968 din 08.04.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060061748607 din data 02.04.2024, având ca scop Racordarea unui loc de producere nou definitiv, pentru locul de consum și de producere ce aparține utilizatorului COMUNA GRADINILE/ ———, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna GRADINILE, satul GRADINILE (GRADINILE OT), sectorul ———, codul poștal 237447, str. NEDA MARINESCU, nr. 42, bl. ———, sc. ———, et. ———, ap. ———, telefon/fax ———/ ———, e-mail gradinileprimaria@yahoo.com, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 02.04.2024,

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 și de producere: CENTRALA FOTOVOLTAICA DOTATA CU STATIE D amplasat în județul Olt, municipiul/ orașul/ comuna GRADINILE, satul GRADINILE (GRADINILE OT), sectorul ———, cod poștal 237447, str. GRADINILE, nr. T115;P1/1 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	720	PS570M7GFH-24/TNH	0,570	410,400	410,40	0,00	102,60	N
TOTAL	720			410,400	410,40	0,00	102,60	

* 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 0,010 kW
 Puterea max absorbită 0,010 kW

- 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	0004	HUAWEI SUN 2000-100KTL-M1	0,400	100,00	0,00	100,00	410,40	N
TOTAL	4,000			100,00	0,00	100,00	410,40	

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

NOTĂ:
 Un = tensiune nominală

000009800192



P_i = putere activă instalată
 P_{max} = putere activă maximă
c.a. = curent alternativ;

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 05.07.2024
Puterea maximă ce poate fi absorbită***	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	44,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	44,000
Putere maximă simultană ce poate fi evacuată	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	44,000
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	400,000

* 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 stabilită prin fișa de soluție nr. 6200068318 corelată cu evoluția puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la _____ /Stalpul nr 16/16 tip SC 18-1300 al LEA 20KV Studina- TCH Rusabesti DC LEA 20KV Studina - Rusanesti/ _____ (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se realizează racordarea)
- b) 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
- c) Lucrări pentru realizarea instalației de racordare:
LUCRARI FONDURI BENEFICIAR: Racord 20KV tip (ACSR 48 AL1/8 ST1A), l=5m, stalp nr 1 special de racord tip SC 15014 proiectat echipat cu consola CIT 140, lanturi simple de izolatori de întindere din material compozit, separator MT (cu 3 izolator pe pol, cu CLP) în montaj orizontal 25KV/400/50A, suportii cutii terminale din care se pleacă cu cablu 20kV tip A2XS(F)2Y 3x1x120mm² în lungime de aproximativ 70m până în PTAB 20/0,4kV echipat cu celula MT sosire, celula MT masura, celula MT trafo, Trafo 20/0,4kV 630 KVA, racordat din stalpul nr 16 tip SC 18-1300 al LEA 20KV Studina - Rusanesti (DS-HV-MP051505). În instalația de utilizare se va monta o instalație de producere a energiei electrice din surse regenerabile compusă din 720 panouri fotovoltaice x 0,57 KW , 4 x inverter trifazat cu o putere P_n= 100 kW, și 1 stație de încărcare lentă x 44KW . Tablou ca/cc prevăzut cu protecție la suprasarcină, scurtcircuit și supratensiune; se va monta priza de pământ.
- 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 Nu este cazul;
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la/ în/ pe: _____/În celula de măsură a PTAB/ _____

- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :
- Contor trifazat electronic de energie electrică în montaj indirect dublu sens compatibil Converge cls. 0.2, 3x transformatoare de masura de curent de 15/5A 3 buc cls.0.2/0.5, și 3x transformatoare de masura de tensiune de 20/1.73/0.1/1.73/0.1/1.73 KV cls 0,2/3P. Pentru transformatoarele de masura de curent și de tensiune se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Grupul de masura este proprietatea Distribuție 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 16 tip SC 18-1300 al LEA 20KV Studina - Rusanesti/ ——— (elementul fizic unde se face delimitarea):
Clemele de legatura la stalpul nr 16/16 tip SC 18-1300 al LEA 20KV Studina - Rusanesti
- g') 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/ 0/ 0 V, la/în/pe / TDJT al PTAB
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, la/în/pe STALPUL NR 16 TIP SC 18-1300 AL LEA 20KV STUDINA - RUSANESTI.

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere automată de sistem, scheme speciale de protecție) la:

- a) punctul de racordare 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: Utilizatorul va asigura cel puțin accesul Operatorului de Distribuție la citirea la intervale de timp precizate de Operatorul de Distribuție a energiei produse.
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Nu este cazul;
- 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 permanentă cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUȚIE.";
- d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea 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 viteză de până la 1Hz/secunda, și să funcționeze continuu la o tensiune în punctul comun de cuplare în domeniul (0,85-1,15)Un.;
- 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 instalațiile de racordare și utilizare de o firmă atestată ANRE, care va fi avizat în comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA. Se vor respecta prevederile Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 228/2018 pentru aprobarea Normei tehnice „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea, cu modificările și completările ulterioare și Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 18/2022. CEF trebuie să respecte prevederile Ordinului nr: 15/2022 - pentru aprobarea Metodologiei de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor.

(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 prosumatorul 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



- (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: #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
- (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 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/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 tip (ACSR 48 AL1/8 ST1A), l=5m LES 20KV tip A2XS(F)2Y 3x1x120mmp în lungime de aproximativ 70m.
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:

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA



Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 01 / 02.03.2022

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 _____

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 rețelelor electrice sau operatorului de rețea.

22. Alte condiții generate de cerințe specifice ale utilizatorului: Schema monofilară 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 nedecarate, 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 transformatorului: 630kVA 20/0,4kV, cu alt transformator 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". "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." 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 durată 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. 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 Un la medie și înaltă tensiune și de +/- 5% din Un 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. / / / .

000009800195

