



Retele Electrice Banat S.A.  
Bulevardul Mircea Voda nr. 30,  
SECTOR 3, judet BUCURESTI

POD: RO005E532516622

Nr 19209875 din 12/06/2024

### Aviz tehnic de racordare nr 19209875 din data 12/06/2024

Ca urmare a cererii inregistrate cu nr 19209875 din data 06/02/2024, avand ca scop **Racord nou (1)** ce apartine utilizatorului **COMUNA MARTINESTI**, cu domiciliul/sediul in judetul **Hunedoara**, municipiul/orasul/ sector/ comuna/ sat **MARTINESTI**, cod postal - - , **Strada MARTINESTI**, nr. 15, bl. - - , sc. - - , et. - - , ap. - - , telefon/ mobile/ fax **0254246310** / - - / **0254246468**,

si a analizarii documentatiei anexate acesteia, depusa complet la data **07/03/2024**, in conformitate cu prevederile *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la retelele electrice de interes public*, aprobat prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificarile si completarile ulterioare, denumit in continuare *Regulament*,

se aproba racordarea la retea electrica a locului de consum si de productie  
**Realizare capacitati de productie a energiei electrice din surse solare** (denumirea)

amplasat in judetul **HUNEDOARA**, municipiul/ orasul/ comuna/ sat/ sector **MARTINESTI**, cod postal - - , **Strada MARTINESTI**, nr. FN, bloc - - , scara - - , etaj - - , apartament - - , nr. cadastral - - / **66711** (numai daca este disponibil), in conditiile mentionate in continuare.

#### I. Datele energetice ale locului de productie:

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt.	Nr. panouri	Tip panou	Pi Panou (c.c.) (kW)	Pi total panouri (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumuloare *) (Ah)	Pi total panouri pe 1 inverter (c.c.) (kW)	Observatii
1	600	RSM150-8-480M-505M	0,5	300	300	-	150	-
2	150	RSM150-8-480M-505M	0,5	75	75	-	75	-
<b>Total</b>			<b>1</b>	<b>375</b>	<b>375</b>		<b>225</b>	

\*) Coloana completata numai daca sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare.

Panou = panou fotovoltaic;

Pi = putere activa instalata;

c.c. = curent continuu;

Pmax = putere activa maxima.

- servicii interne (indiferent de sursa si calea de alimentare):

Puterea instalata **8,5 kW**

Puterea maxima absorbita **6,35 kW**

- invertoare

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a) (kV)	Pi inverter (c.a) (kW)	Capacitate de stocare* (Ah)	Pmax inverter (c.a) (kW)	Pmax centrala formata din module generatoare (kW)	Observatii
1	2	Huawei	0,4	175	-	185	370	-
2	1	Huawei	0,4	100	-	110	110	-
<b>Total</b>				<b>275</b>		<b>295</b>	<b>480</b>	

\* Coloana completata numai daca sistemul fotovoltaic are baterii de acumuloare/sisteme de stocare.

**NOTA:**

Un = tensiune nominala;

Pi = putere activa instalata;

Pmax = putere activa maxima;

c.a. = curent alternativ.

**- mijloace de compensare a energiei reactive**

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observatii
1	-	-	-	-	-	-

\* Se completeaza daca tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj in trepte.

**2. Puterea aprobata:**

	Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Evolutia puterii aprobate				
		Etapa I, valabila de la data -	Etapa a II-a, valabila de la data -	Etapa a III-a, valabila de la data -	Etapa a IV-a, valabila de la data -	Etapa finala, valabila de la data 12/06/2024
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata	(kVA)	-	-	-	-	405
	(kW)	-	-	-	-	364,9
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata fara realizarea lucrarilor de intarire	(kVA)	-	-	-	-	-
	(kW)	-	-	-	-	-
Puterea maxima simultana ce poate fi evacuata in situatiile de limitare operationala, prevazute la pct. 4 alin. (5) lit. a)	(kVA)					
	(kW)					
Puterea maxima simultana ce poate fi absorbita din retea	(kVA)	-				7,056
	(kW)	-				6,35

3. Descrierea succinta a solutiei de racordare corelata cu evolutia puterii aprobate, stabilita prin Fisa de solutie nr. - din - sau Studiul de solutie avizat de Retele Electrice Banat S.A. cu Documentul nr. 37/08 din 15/05/2024

- punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la A20 ZAVOI-I M ORASTIE DV, La nivelul de tensiune 20 kV in LEA 20 kV Zavoi, derivatia Grid, din Statia 110/20 kV IM Orastie intre stalpii 32/2 si 32/3 existenti. (capacitatile energetice, la care se realizeaza racordarea);
- instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului si care se mentine (pentru situatia unui loc de productie/loc de consum si de productie existent, daca instalatiile corespund puterii aprobate prin prezentul aviz tehnic de racordare):

-

- lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare:

Varianta unica- Racordarea radiala in derivatia Grid a LEA 20 kV Zavoi din Statia 110/20 kV IM Orastie

Lucrari pe tarif de racordare:

- plantarea unui stalp special tip SC 15014, catre PTA 2058 din derivatia Grid a LEA 20 kV Zavoi existenta alimentata din St. 110/20 kV IM Orastie, in deschiderea dintre stalpii 32/2 - 32/3 existenti, care se va echipa cu coronament semiorizontal de intindere, consola de intindere, lanturi duble terminale cu izolatori compozit, separator vertical 24 kV, CTE, descarcatoare cu oxid de zinc 24kV si priza de pamant cu  $R_p < 4 \text{ohmi}$ .
  - stalpul existent nr. 32/2 al racordului din LEA 20 kV Zavoi se va demola. Se va demonta LEA 20 kV realizata cu conductoare 35 mmp pe o lungime de cca. 57 m.
  - montare LES 20 kV dublu circuit, cu cablu tip XLPE 3x(1x185 mm<sup>2</sup>) in lungime totala de cca. 45 m (inclusiv rezervele in statie si in PC) intre celulele de linie LE din PC proiectat si stalpul SC 15014 proiectat;
  - echipare punct de conexiune compartiment OD cu:
    - 1 buc. celule de linie LE - 24 kV - 630A - 16 kA;
    - 1 buc. celula de masura (1UT) pentru CEF Martinesti, cu plecare in cablu UT - 24 kV - 630A - 16 kA, echipata cu 2 transformatoare de curent 50/5A, cls.0,2S si 2 transformatoare de tensiune 20/0.1kV cls. 0,2;
  - echipamente pentru integrarea in sistemul de telecontrol Retele Electrice Banat SA a celulelor de linie si masura:
    - montarea de RGDAT 1 buc. ;
    - UP 2020 LITE 1 buc. ;
    - baterii acumulatori 2 buc. ;
    - TSA 1 buc. ;
    - router Rugged pentru comunicatii 4G CISCO IR1101 ;
    - Switchuri rugged CISCO IE4000-8S4GE ;
    - dulap pentru echipamente de telecomunicatii FT045\_TLC-M TIP B si accesoriile de conectica: Patchcord ftp cat. 6e (lungime 1 m); Patchcord ftp cat. 6e (lungime 10 m) ;
    - Montare grup de masurare de decontare in firida securizata, cu contor cu telecitire bidirectional, clasa 0,2 S (contorul va fi pus la dispozitie de OD);
- Lucrari ce se realizeaza prin grija beneficiarului :
- Montare puncti de conexiune prevazut cu doua compartimente: unul de racordare, pentru instalatiile aferente operatorului de retea si unul de utilizare pentru instalatiile electrice ale utilizatorului (echipamentele montate in compartimentul de racordare si integrarea in sistemul de telecontrol vor fi incluse in tariful de racordare).
- Compartimentul de racordare va fi cu actionarea echipamentelor din interior si cu acces direct din exterior, va avea caracteristici minime echivalente cu cele prevazute in prescriptiile OD si un gabarit care sa permita montarea echipamentelor instalatiei de racordare si a inca unei celule de MT.
- LES 20 kV de Cu, 95 mmp, L<= 20m intre celula de masura din compartimentul de racordare si celula cu intrerupator din compartimentul utilizatorului ;
  - Dispozitivul general -celula sosire cu intrerupator automat si separator in compartimentul utilizatorului (DG) cu urmatoarele protectii: Sistemul de protectie general (SPG) asociat dispozitivului general cuprinde:
    - protectie maximala de curent cel putin pe doua faze, cu trei trepte. Prima treapta se foloseste impotriva suprasarcinii, a doua pentru a permite o functionare temporizata si a treia pentru a permite o interventie rapida;
    - protectie homopolara directionala cu doua trepte (o treapta pentru punerile la pamant simple, si a doua treapta pentru duble puneri la pamant);
    - protectie maximala de curent directionala homopolara;
  - Pentru racordarea producatorului in plus fata de DG (dispozitiv general) se va prevedea un dispozitiv, denumit Dispozitiv de Interfata (DI) in scopul de a garanta separarea instalatiei de productie de retea de distributie in caz de intrerupere de la retea. Sistemul de protectie SPI asociat DI contine relee de frecventa, de tensiune si eventual de tensiune homopolara.
- Sistemul de protectie de interfata (SPI) asociat dispozitivului de interfata cuprinde:
- functie protectie de tensiune minima /maxima in 2 trepte;
  - functie protectie de frecventa minlma /maxima in 2 trepte;
  - functie de protectie de maxima de tensiune mediata la 10 minute.
- serviciile interne in compartimentul de racordare se vor asigura din transformatorul monofazat de 4 kVA montat in compartimentul utilizatorului, dupa intrerupatorul general (DG), spre producator.
  - montare analizor pentru monitorizarea calitatii energiei electrice;
  - In compartimentul utilizator, se vor instala traductoarele de putere activa P, putere reactiva Q, frecventa f si tensiune U montate in compartimentul utilizator. Acestea se vor racorda in circuitele de masura ale transformatoarelor de curent si de tensiune. Semnalele de iesire ale traductoarelor, impreuna cu cel de pozitie al dispozitivului general DG, vor fi disponibile intr-un sir de cleme. De la sirul de cleme pana la UP 2020 LITE amplasat in compartimentul OD, semnalele vor fi transmise printr-un cablu special ecranat, care va face parte impreuna cu traductoarele, din instalatia de utilizare. Lungimea cablului nu trebuie sa depaseasca 20m.

- LES 20kV între PC 20kV proiectat și centrala COMUNA MARTINEȘTI în lungime de 0,01 km;
  - Posturi trafo și tablouri jt aferente centralei COMUNA MARTINEȘTI trafo ≤ 2000kVA;
  - Asigurare accesului la PC 20kV proiectat pentru OD, -
- 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 producere/locul de consum și de producere în cauza
  - ii. lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere
- e) punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la/ în/ pe CELULA DE MASURĂ -PT (elementul fizic unde se racordează grupul de măsurare)
- f) măsurarea energiei electrice se realizează prin **Grupul de măsură de decontare pentru energia livrată în sistem activă și reactivă se va realiza cu un grup de măsurare cu următoarele caracteristici:**
- contor electronic bidirecțional, dublu sens, trifazat 5 A, cls. 0,2s, în montaj indirect, curba sarcină, interfața de comunicație RS 232 și modem GSM sub capac, pentru integrare în sistemul telegestiune implementat la OD;
  - 2 transformatoare de tensiune 20/0,1 kV cu clasa 0,2;
  - 2 transformatoare de curent 50/5 A cu clasa 0,2S. (se vor dimensiona în funcție de puterea solicitată).
- Contorul de decontare a consumului va permite accesul necondiționat al ambelor entități. Achiziția și montarea contorului revin în sarcina Operatorului de Distribuție. (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 măsurare)
- g) punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la nivelul de tensiune 20 kV, la papucii de plecare ai LES 20 kV din celula de măsură 20 kV nou proiectată din compartimentul de racordare al PC 20 kV nou proiectat, către compartimentul utilizatorului., la papucii de plecare ai LES 20 kV din celula de măsură 20 kV nou proiectată din compartimentul de racordare al PC 20 kV nou proiectat, către compartimentul utilizatorului. (elementul fizic unde se face delimitarea);
- g.1) punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, la/in/pe La nivelul de tensiune 20 kV în LEA 20 kV Zavoi, derivația Grid, din Stația 110/20 kV IM Orăștie între stalpii 32/2 și 32/3 existenți., A20 ZAVOI-I M ORĂȘTIE DV
4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere, automată de sistem, scheme speciale de protecție) la:
- a) punctul de racordare
  - b) punctul de delimitare a instalațiilor
  - c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului
- (2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile, conform reglementărilor tehnice în vigoare):
- a. de monitorizare și reglaj: COMUNA MARTINEȘTI trebuie prevăzută cu sisteme de monitorizare a calității energiei electrice, conform standardelor de măsurare în vigoare la MT. Monitorizarea va fi permanentă. În acest scop, centrala COMUNA MARTINEȘTI va fi dotată cu aparatură pentru analiza calității energiei electrice - analizoare de calitate a energiei electrice de clasă A (certificat PSL) conform standardelor în vigoare la data PIF, cu posibilități de up - gradare cu noile standarde, montate și asigurate de către beneficiarul centralei. În cazul în care, prin măsurătorile de calitate a energiei electrice se dovedește că centrala COMUNA MARTINEȘTI nu se încadrează în limitele calculate sau solicitate, Utilizatorul va întreprinde acțiunile necesare pe propria cheltuială. Nu se va permite funcționarea centralei COMUNA MARTINEȘTI până la încadrarea în cerințele de calitate.
  - b. interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Beneficiarul centralei COMUNA MARTINEȘTI trebuie să asigure sistemul de comunicații/transmisie de date compatibil cu sistemul DMS – SCADA al OD în conformitate cu prevederile Ordinului 208/2018 și Ordinului ANRE nr. 233/2019.

- c. pentru principalele echipamente de masurare, protectie, control si automatizare din instalatiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalatiilor de productie a energiei electrice: **Conform Ord. ANRE nr. 208/2018 - Norma tehnica privind cerintele tehnice de racordare la retelele electrice de interes public pentru module generatoare, centrale formate din module generatoare si centrale formate din module generatoare offshore**
- d. viteza de variatie a frecventei si intervalul de timp in care unitatea generatoare are capabilitatea de a ramane conectata la retea
- e. pentru instalatiile de stocare
- (3) **Conditii specifice pentru racordare:**
- **Prin cuplarea la retea a centralei nu trebuie sa se depaseasca capacitatea nici unui element de retea sau nivelul de dimensionare la scurtcircuit.**
  - **Deconectarea centralei nu trebuie sa produca functionarea protectiilor din retea de distributie.**
  - **La cuplare la retea nu trebuie sa se produca o variatie de tensiune mai mare de  $\pm 5\%$ .**
  - **In vederea mentinerii nivelului de calitate a serviciului pentru toti utilizatorii racordati la retea de distributie din zona, functionarea centralei in paralel cu RED nu trebuie sa provoace perturbatii ale serviciului de distributie.**
  - **Schema de tratare a neutrilor instalatiilor de conectare la RED nu trebuie sa produca supratensiuni care sa depaseasca valorile nominale ale echipamentelor din RED si nu trebuie sa contravina coordonarii protectiei de defect cu punere la pamant din RED.**
  - **OD verifica si asigura ca racordarea si functionarea centralei nu conduc la incalcarea normelor in vigoare privind functionarea in domeniul de frecventa, de tensiune, capabilitatea de trecere peste defect si calitatea energiei in PCC.**
- (4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performantelor tehnice ale centralei electrice de la locul de productie/locul de consum si de productie din punctul de vedere al conformitatii tehnice cu cerintele normelor si codurilor tehnice: *Conform Ord. ANRE 51/2019 – Procedura de notificare pentru racordarea unitatilor generatoare si de verificare a conformitatii unitatilor generatoare cu cerintele tehnice privind racordarea unitatilor generatoare la retelele electrice de interes public*
- (5) Cerinte privind racordarea in conditii de limitare a puterii evacuate la valoarea prevazuta in tabelul de la pct. 2 pentru puterea maxima simultana ce poate fi evacuată in situatiile de limitare operationala
- a) descrierea tuturor situatiilor prevazute in studiul de solutie, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingentele care, atunci cand au ca efect aparitia de suprasarcini in retea si, in consecinta, imposibilitatea elementelor retelei ramase in functiune si a retelei in ansamblu ei de a functiona timp nelimitat in aceste conditii conduc la necesitatea limitarii operationale a puterii evacuate), prezentate in anexa la prezentul aviz;
  - b) conditii de limitare operationala a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protectii si automatizari, scheme etc.)
5. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii: *Conform art. 14 alin. (4) din Ord. ANRE 51/2019 – Procedura de notificare pentru racordarea unitatilor generatoare si de verificare a conformitatii unitatilor generatoare cu cerintele tehnice privind racordarea unitatilor generatoare la retelele electrice de interes public*
6. Centralele, unitatile generatoare si/sau instalatiile de stocare si/sau sistemele HVDC, dupa caz, trebuie sa respecte cerintele tehnice de proiectare, racordare si de functionare prevazute in reglementarile tehnice in vigoare.
7. (1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la retea electrica, utilizatorul sau operatorul economic atestat prevazut la pct. 12 alin. (2) lit. b), imputernicit de utilizator conform prevederilor Regulamentului, incheie contractul de racordare cu operatorul de retea si achita acestuia componentele tarifului de racordare, conform clauzelor contractului de racordare.
- (2) Pentru incheierea contractului de racordare, utilizatorul anexeaza cererii depuse la operatorul de retea urmatoarele documente prevazute de *Regulament*: (numai documentele aplicabile cazului in speta).
- a) copia avizului tehnic de racordare;
  - b) copia actului de identitate/certificatului constatator eliberat de registrul comertului cu cel mult 30 de zile inainte de data depunerii acestuia, dupa caz;
  - c) documente care dovedesc constituirea garantiei financiare in favoarea operatorului de retea, cu forma si valoarea precizate in avizul tehnic de racordare, in cazul unui loc de productie;
  - d) devizul general intocmit de proiectantul sau constructorul ales de utilizator;
  - e) copia contractului de proiectare sau copia contractului de proiectare si executie, dupa caz, incheiat de catre utilizator, conform art. 44 alin. (4) lit. b) din *Regulament*, cu operatorul economic atestat, desemnat de catre acesta. In cazul in care contractul de executie nu a fost incheiat odata cu cel de

- proiectare, utilizatorul transmite operatorului de retea copia contractului de executie a instalatiei de racordare cu cel putin 3 zile lucratoare inainte de inceperea lucrarilor de executie a instalatiei de racordare.
- f) Imputernicirea acordata de utilizator operatorului economic atestat, desemnat conform prevederilor art. 34 alin. (4) din *Regulament* pentru semnarea contractului de racordare cu operatorul de retea in numele si pe seama utilizatorului si reprezentarea utilizatorului in relatia contractuala cu operatorul de retea pe toata perioada derularii contractului de racordare.
- g) in situatia in care terenul pe care urmeaza a fi amplasata instalatia de racordare este proprietate privata, pe langa documentele prevazute anterior, este necesara prezentarea **unei declaratii unilaterale in forma autentica a proprietarului imobilului -teren si/sau constructie- afectat de instalatia de racordare si, daca este cazul, de capacitatile deviate in vederea realizarii racordarii avand ca obiect:**
- (i) respectarea de catre acesta a exercitarii de catre OD, cu titlu gratuit, a drepturilor legale de uz si servitute prevazute de legislatia speciala in favoarea operatorului de retea, pe durata de existenta a instalatiei de racordare, in ipoteza in care instalatia de racordare/capacitatile energetice ce se vor devia in vederea realizarii racordarii afecteaza imobilul- teren/constructie a acestuia;
- (ii) obligatia de a prezenta orice documente (inclusiv contracte) ce ar putea fi solicitate ca fiind necesare de autoritatile publice competente pentru emiterea autorizatiei de construire pentru realizarea instalatiei de racordare/lucrarilor de deviere, din perspectiva drepturilor reale necesare pentru obtinerea autorizatiilor de construire
8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **322.010,5** lei, inclusiv TVA.
- (1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **535,5** lei, inclusiv TVA.
- (1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (i), stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **0** lei, inclusiv TVA.
- (1.3) Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare si explicitata in fisa de calcul anexata, este **0** lei, inclusiv TVA.
- (1.4) Valoarea costurilor pentru achizitia si montarea grupului de masurare a energiei electrice sau, dupa caz, a blocului de masura si protectie, complet echipat, cu exceptia contorului de masurare a energiei electrice, care sunt suportate de catre producatori conform prevederilor art. 44 alin. (24) din Regulament, este **0,00** lei, inclusiv TVA.
- (1.5) Valoarea medie a bransamentului pana la care operatorul de distributie ramburseaza prosumatorilor clienti casnici, persoane fizice autorizate, intreprinderi individuale, intreprinderi familiale si institutii publice, care se racordeaza la joasa tensiune, cheltuielile pentru proiectarea si executia bransamentului, stabilita conform reglementarilor in vigoare, este **0,00** lei.
- (2) Valoarea mentionata pentru tariful de racordare se actualizeaza la incheierea contractului de racordare, daca tarifele aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei, pe baza carora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei. Actualizarea in acest caz se face in conditiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.
- (3) Daca tariful de racordare a fost stabilit integral sau partial pe baza de deviz general, acesta se actualizeaza la incheierea contractului de racordare in functie de preturile echipamentelor si/sau ale materialelor in vigoare la data incheierii contractului de racordare.
9. (1) Odata cu tariful de racordare, utilizatorul va plati operatorului de retea sau primului utilizator, dupa caz, conform prevederilor Regulamentului si ale contractului de racordare, suma de **0,00** lei fara TVA, stabilita in fisa de calcul anexata, drept compensatie baneasca
- (2) Utilizatorul va primi o compensatie baneasca daca la instalatia de racordare prevazuta la pct. 3 vor fi racordati si alti utilizatori, in conditiile si la termenele prevazute in reglementarile in vigoare.
- (3) Restituirea de catre utilizator a costurilor lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) suportate de catre un prim utilizator, respectiv de catre utilizatori ale caror instalatii de utilizare au fost puse sub tensiune inaintea instalatiilor de utilizare proprii ale utilizatorului se

- realizeaza prin intermediul operatorului de retea, in conformitate cu prevederile Regulamentului si ale contractului de racordare.
- (4) Utilizatorul care opteaza, conform prevederilor pct. 11 alin. (5) lit. e), pentru achitarea costurilor care revin celorlalti utilizatori pentru aceleasi lucrari din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este indreptatit sa primeasca costurile respective prin intermediul operatorului de retea, in conformitate cu prevederile Regulamentului si ale contractului de racordare.
10. (1) In situatia prevazuta la art.31 din *Regulament*, utilizatorul are obligatia sa constituie, pana la incheierea contractului de racordare, o garantie financiara in favoarea operatorului de retea in valoare de - lei, inclusiv TVA, reprezentand - % din valoarea tarifului de racordare, cu urmatoarea/urmatoarele forma/forme: scrisoare de garantie bancara, cont colateral de garantie, bilet la ordin avalizat de banca in cazul persoanelor juridice sau cont de consemnatiuni in cazul persoanelor fizice
- (2) Situatiile in care garantia financiara mentionata la alin. (1) poate fi executata de operatorul de retea si situatiile in care aceasta inceteaza/se restituie utilizatorului se prevad in contractul de racordare.
- (3) Suplimentar situatiilor prevazute conform alin. (2), operatorul de retea executa garantia financiara constituita de utilizator daca utilizatorul nu solicita in scris operatorului de retea incheierea contractului de racordare, cu anexarea documentatiei complete prevazute la art. 36 din *Regulament*, in termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.
11. (1) Termenul posibil de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire este 0 zile lucratoare pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) si 0 zile lucratoare pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii).
- (2) Termenul si conditiile de realizare de catre operatorul de retea a lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) se prevad in contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizarii lucrarilor de intarire precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) este influentata de aparitia locurilor de productie/de consum si de productie care au fost luate in considerare in calculele pentru regimurile de functionare ce au determinat lucrarile de intarire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrarilor de intarire a retelei electrice care nu pot fi finantate de operatorul de retea in perioada imediat urmatoare sunt in valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(i) si 0,00 lei, inclusiv TVA, pentru lucrarile precizate la punctul 3 lit d) subpct.(ii) (se completeaza numai daca este cazul).
- (5) In situatia in care, din urmatoarele motive: **nu sunt cuprinse in programul de investitii**, operatorul de retea nu are posibilitatea realizarii lucrarilor de intarire pana la data solicitata pentru punerea sub tensiune a instalatiei de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre urmatoarele variante:
- renuntarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
  - aminarea realizarii obiectivului pe amplasamentul respectiv, pana la finalizarea lucrarilor de intarire de catre operatorul de retea; in acest caz, utilizatorul si operatorul de retea incheie contractul de racordare cu obligatia operatorului de retea de a realiza lucrarile de intarire la termenul precizat la alin. (1).
  - dezvoltarea in etape a obiectivului cu incadrarea in limita de putere aprobata fara realizarea lucrarilor de intarire, precizata in tabelul de la punctul 2;
  - achitarea costurilor care revin operatorului de retea pentru lucrarile de intarire a retelei in amonte de punctul de racordare, in cazul in care motivul intirzierii se datoreaza faptului ca respectivele costuri nu sunt prevazute in programul de investitii al operatorului de retea. In conditiile in care utilizatorul opteaza pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returneaza de catre operatorul de retea printr-o modalitate convenita intre parti, ce urmeaza a fi prevazuta in contractul de racordare, cu exceptia cazului in care utilizatorul suporta costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).
  - achitarea costurilor care revin celorlalti utilizatori pentru aceleasi lucrari din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (ii), in situatia in care locul de productie/consum si de productie este pus sub tensiune primul, cu recuperarea ulterioara a acestora de la ceilalti utilizatori, prin intermediul operatorului de retea.
12. (1) Pentru proiectarea si executarea lucrarilor din categoria prevazuta la pct. 3 lit. c), operatorul de retea incheie un contract de achizitie publica pentru proiectarea si/sau executarea de lucrari cu un operator economic atestat de autoritatea competenta, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. c) se poate incheia prin una dintre urmatoarele modalitati:
- de catre operatorul de retea cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre

- utilizator, in conditiile in care utilizatorul cere in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare;
- b) de catre utilizator cu un anumit operator economic atestat, desemnat de catre acesta, in conditiile in care utilizatorul a notificat in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare.
- (3) Operatorul de retea proiecteaza si executa lucrarile prevazute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achizitie publica pentru proiectare/executare de lucrari unui operator economic atestat, respectand procedurile de atribuire a contractului de achizitie publica.
- (4) Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea si/sau executarea lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) se poate incheia de catre operatorul de retea si cu un anumit proiectant si/sau constructor atestat, ales de catre utilizator, in conditiile in care utilizatorul solicita in scris, explicit, acest lucru operatorului de retea, inainte de incheierea contractului de racordare. In acest caz, costul lucrarilor din categoria celor prevazute la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se suporta integral de utilizator, prin tarif de racordare.
- (5) In situatiile prevazute la alin. (2) si (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculeaza conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni in negocierea dintre utilizator si proiectantul si/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (6) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) finantate de catre utilizatori sunt in proprietatea acestora si sunt exploatate de catre operatorul de retea, in baza unei conventii-cadru initiatе de catre operator, avand ca obiect predarea in exploatare de catre utilizator operatorului a instalatiei de racordare receptionate si puse in functiune. Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) finantate de catre operatorii de retea sunt in proprietatea acestora.
- (7) Instalatiile rezultate in urma lucrarilor prevazute la pct. 3 lit. c) pentru racordarea la retea de joasa tensiune a prosumatorilor clienti casnici, a persoanelor fizice autorizate, a intreprinderilor individuale, a intreprinderilor familiale si institutiilor publice intra in proprietatea operatorului de distributie, in conformitate cu prevederile art. 51 alin. (3.5) din *Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificarile si completarile ulterioare.
13. (1) Lucrarile pentru realizarea instalatiei de utilizare se executa pe cheltuiala utilizatorului, de catre o persoana autorizata sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectiva de lucrari, cu respectarea, dupa caz, a prevederilor art. 45 alin. (1) lit. a1) din *Legea energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012*, cu modificarile si completarile ulterioare. Valoarea acestor lucrari nu este inclusa in tariful de racordare.
- (2) Executantul instalatiei de utilizare, precum si utilizatorul vor respecta normele si reglementarile in vigoare privind realizarea si exploatarea instalatiilor electrice.
14. Utilizatorul, cu exceptia prosumatorului al carui loc de consum si de productie se racordeaza la retea electrica de joasa tensiune potrivit solutiei de racordare stabilite de operatorul de distributie in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare, incheie conventia de exploatare prin care se precizeaza modul de realizare a conducerii operationale prin dispecer, conditiile de exploatare si intretinere reciproca a instalatiilor, reglajul protectiilor, executarea manevrelor, interventiile in caz de incidente.
15. (1) Cerintele standardelor de performanta pentru serviciile prestate de operatorul de distributie si de operatorul de transport si de sistem, dupa caz, referitoare la asigurarea continuitatii serviciului si la calitatea tehnica a energiei electrice reprezinta conditii minime pe care respectivul operator de retea are obligatia sa le asigure utilizatorilor in punctele de delimitare. Durata maxima pentru restabilirea alimentarii dupa o intrerupere este stabilita prin standardul de distributie sau standardul de transport, dupa caz. Pentru nerespectarea termenelor prevazute, dupa caz, de standardul de distributie sau de standardul de transport operatorii de retea acorda utilizatorilor compensatii, in conditiile prevazute de standardul respectiv.
- (2) In situatia in care racordarea este realizata prin doua (sau mai multe) instalatii, in cazul intreruperii accidentale a uneia dintre ele ca urmare a defectarii unui element al acesteia, in conditiile existentei si functionarii corecte a instalatiei de automatizare, durata maxima pentru conectarea celei de-a doua instalatii este cea corespunzatoare functionarii instalatiei de automatizare: Conform Standardului de Performanta.
- (3) Informatiile privind monitorizarea continuitatii si calitatii comerciale a serviciului de distributie sunt publicate si actualizate in fiecare an de catre operatorul de retea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web: [www.retelelectrice.ro](http://www.retelelectrice.ro)
- (4) Prosumatorii asigura accesul operatorului de retea in incinta/zona in care sunt amplasate instalatiile

- de producere pentru verificarea de catre operator a calitatii tehnice a energiei electrice livrate in retea, in aceleasi conditii cu cele prevazute in Procedura.
16. (1) In cazul in care utilizatorul detine echipamente sau instalatii la care intreruperea alimentarii cu energie electrica poate conduce la efecte economice si/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligatia ca prin solutii proprii, tehnologice si/sau energetice, inclusiv prin sursa de interventie, sa asigure evitarea unor astfel de evenimente in cazurile in care se intrerupe furnizarea energiei electrice.
  - (2) In situatia in care, din cauza specificului activitatilor desfasurate, intreruperea alimentarii cu energie electrica ii poate provoca utilizatorului pagube materiale importante si acesta considera ca este necesara o siguranta in alimentare mai mare decat cea oferita de operatorul de retea, prezentata la punctul 15, el este responsabil pentru luarea masurilor necesare evitarii acestor pagube.
  17. (1) In scopul asigurarii unei functionari selective a instalatiilor de protectie si automatizare din instalatia proprie, utilizatorul asigura accesul operatorului de retea pentru corelarea permanenta a reglajelor acestora cu cele ale instalatiilor din amonte.
  - (2) Echipamentul si aparatul prin care instalatia de utilizare se racordeaza la reseaua electrica trebuie sa corespunda normelor tehnice in vigoare in Romania, inclusiv *Normativului pentru proiectarea, executia si exploatarea instalatiilor electrice aferente cladirilor*, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltarii regionale si turismului nr. 2.741/2011.
  18. (1) Utilizatorul va lua masurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibila, conform normelor in vigoare, a efectelor functionarii instalatiilor si receptoarelor speciale (cu socuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalatiile noi se vor pune sub tensiune numai daca perturbatiile instalatiilor si receptoarelor speciale se incadreaza in limitele admise, prevazute de normele in vigoare.
  - (2) Utilizatorul are obligatia de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementarilor tehnice in vigoare. In vederea reducerii consumului/evacuarii de energie reactiva din/in reseaua electrica, utilizatorul va lua masuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalatiilor si/sau echipamentelor de la locul de productie/locul de consum si de productie. Neindeplinirea acestei conditii determina plata energiei electrice reactive tranzitate in punctul de delimitare, in conformitate cu prevederile reglementarilor in vigoare.
  - (3) In situatia de exceptie in care punctul de masurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrica inregistrata de contor este diferita de cea tranzactionata in punctul de delimitare. In acest caz, se face corectia energiei electrice in conformitate cu reglementarile in vigoare. Elementele de retea cu pierderi, situate intre punctul de masurare si punctul de delimitare, sunt: -
  - (4) In cazul in care solutia de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operationala a puterii evacuate, utilizatorul nu este indreptatit sa solicite si sa primeasca de la operatorul de retea despagubiri pentru energia electrica ce nu a fost produsa si livrata in retea pe perioada limitarii.
  19. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil pana la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobata pentru etapa finala, mentionata la punctul 2, daca nu intervine anterior una dintre situatiile prevazute la alin. (2).
  - (2) Prezentul aviz tehnic de racordare isi inceteaza valabilitatea in urmatoarele situatii:
    - a) in termen de 12 luni de la emitere, daca nu a fost incheiat contractul de racordare;
    - b) la rezilierea contractului de racordare caruia ii este anexat.
    - c) la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizatiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare;
    - d) in cazul in care documentele prevazute la art. 14 alin. (11) din Regulament se anuleaza printr-o hotarare judecatoreasca definitiva, emisa in perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
    - e) la incetarea valabilitatii acordurilor/autorizatiilor si/sau a aprobarilor legale in baza carora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatata prin hotarare judecatoreasca definitiva.
    - f) in situatia prevazuta la art. 36 alin. (6) din Regulament.
  20. (1) Prezentul aviz tehnic de racordare se transmite solicitantului racordarii. In situatia in care utilizatorul a adresat cererea de racordare prin intermediul unui imputernicit, prezentul aviz tehnic de racordare se transmite atat solicitantului racordarii, cat si utilizatorului.
  - (2) Solicitantul racordarii/Utilizatorul poate contesta prezentul aviz tehnic de racordare la operatorul de retea in termen de 30 de zile de la data comunicarii acestuia.
  21. Alte conditii (in functie de cerintele specifice utilizatorului, posibilitatile oferite de caracteristicile si starea retelelor existente sau impuse de normele in vigoare)

1) Date privind protecțiile și automatizările la interfața cu rețeaua electrică:

a) Deconectarea centralei COMUNA MARTINEȘTI nu trebuie să producă funcționarea unei protecții din rețea;

b) Reglajul protecțiilor intreruptorului din gestiunea utilizatorului se va corela cu cel al protecțiilor din instalațiile Rețele Electrice Banat.

2) Alte cerințe :

de monitorizare și reglaj :

Beneficiarul centralei COMUNA MARTINEȘTI trebuie să asigure sistemul de comunicații/transmisie de date compatibil cu sistemul DMS – SCADA al OD în conformitate cu prevederile Ordinului 208/2018 și Ordinului ANRE nr. 233/2019.

pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului: centrala COMUNA MARTINEȘTI trebuie prevăzută cu sisteme de monitorizare a calității energiei electrice, conform standardelor de măsurare în vigoare la MT. Monitorizarea va fi permanentă. În acest scop, centrala COMUNA MARTINEȘTI va fi dotată cu aparatură pentru analiza calității energiei electrice - analizoare de calitate a energiei electrice de clasă A (certificat PSL) conform standardelor în vigoare la data PIF, cu posibilități de up - gradare cu noile standarde, montate și asigurate de către beneficiarul centralei. În cazul în care, prin măsurătorile de calitate a energiei electrice se dovedește că centrala COMUNA MARTINEȘTI nu se încadrează în limitele calculate sau solicitate, Utilizatorul va întreprinde acțiunile necesare pe propria cheltuială. Nu se va permite funcționarea centralei COMUNA MARTINEȘTI până la încadrarea în cerințele de calitate.

3) Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării: puterea produsă de centrala COMUNA MARTINEȘTI parametrii de calitate a energiei electrice produse, conform Ordinului 208/2018 Cerințe generale pentru centralele formate din module generatoare, de categorie A.

4) Indicatorii de siguranță și continuitate, în punctul de delimitare, conform documentației sunt :

Punct delimitare	Durata medie de insucces (ore/an)	Nr max de intreruperi	Durata maximă de restabilire (ore)
Varianta unica	18	2	36

5) Condiții specifice pentru racordare privind realizarea probelor pentru punerea în funcțiune: Centralele și grupurile generatoare trebuie să respecte cerințele tehnice de proiectare, racordare și de funcționare prevăzute după caz, în Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, Codul Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție, Ord. 208/2018 și Ord. 51/2019. Punerea sub tensiune pentru perioada de probe și certificarea conformității tehnice se va realiza cu respectarea cerințelor Ord. 51/2019 și Ord. 208/2018. Punerea sub tensiune pentru perioada de probe și certificarea conformității tehnice se va realiza cu respectarea cerințelor Ord. 51/2019 și Ord. 208/2018, în urma prezentării programului de probe însoțit de studiul de reactiv al CEF în punctul de racordare din care să reiasă faptul că CEF asigură factorul de putere 0,9 inductiv/capacitiv pentru puterea maximă aprobată prin ATR la nivelele de tensiune cuprinse în intervalul 0,9-1,1 din Un; CEF va asigura un schimb de putere reactivă mai mic de 0,1MVar în punctul de delimitare la putere activă zero.

6) CNTEE TRANSELECTRICA SA, în calitate de Operator de Transport și de Sistem, prin Dispecerul Energetic Național (DEN), are dreptul ca în situația în care siguranța funcționării SEN în ansamblu o împune, să dispună deconectarea și/sau realizarea de instalații care să asigure declansarea centralei pe criterii dictate de siguranța SEN.

7) Punerea în funcțiune și darea în exploatare a unui grup generator se va face numai după realizarea probelor de funcționare prin care se demonstrează capacitatea grupului/ centralei de a îndeplini condițiile impuse prin prezentul aviz, Codul Tehnic al Rețelei Electrice de Transport, Codul Tehnic al Rețelelor Electrice de Distribuție, Ord. 208/2018, Ord. 51/2019 și după integrarea în sistemul SCADA al operatorului de rețea și transmiterea la acesta a rezultatelor probelor conform tabelelor date și conform procedurilor elaborate de operatorul de rețea.

8) Situația juridică a terenului pe care se amplasează noile instalații :

Prin grija utilizatorului se vor obține acordurile, în original, autentificate de un notar public, pentru exercitarea de către Rețele Electrice Banat a drepturilor de uz, suprafețe și servitute asupra terenurilor afectate de instalația de racordare.

9) Producătorul va fi conectat la rețea numai după încheierea unei convenții de exploatare care va prevedea inclusiv condițiile de deconectare a acestuia de la rețeaua de distribuție pentru lucrări de mentenanță, și investiții realizate de către OD.

10) Obligațiile utilizatorului :

- respectarea tuturor prevederilor legislatiei in vigoare la fiecare etapa a racordarii precum si a normativelor tehnice in vigoare in fiecare etapa de proiectare;

- contractarea etapelor de proiectare Proiect Tehnic de Executie si Detalii de Executie cu societati autorizate ANRE si avizarea documentatiilor in comisia CTE a OD.

11) Materialele si echipamentele care se utilizeaza la realizarea instalatiei de racordare trebuie sa fie noi, omologate sau certificate, dupa caz, daca acest lucru este prevazut in specificatiile tehnice, in conformitate cu procedurile aplicabile in cadrul Retele Electrice Banat. Celelalte materiale si echipamente, pentru care nu sunt elaborate specificatii tehnice, trebuie sa fie noi, compatibile cu starea tehnica a instalatiei, sa indeplineasca cerintele specifice de fiabilitate si siguranta.

12) In cazul in care, prin masuratorile de calitate a energiei electrice se dovedeste ca centrala COMUNA MARTINESTI nu se incadreaza in limitele calculate sau solicitate, aceasta va intreprinde actiunile necesare pe propria cheltuiala. Pana la incadrarea in cerintele de calitate, centrala COMUNA MARTINESTI nu va functiona. Perturbatiile introduse vor fi compensate prin masuri corespunzatoare de catre centrala COMUNA MARTINESTI.

13) Dupa punerea in functiune a centralei COMUNA MARTINESTI este necesara efectuarea de masuratori pentru verificarea incadrarii in limitele normate atat pentru fenomenul de flicker, cat si pentru regim deformant (armonici). In cazul in care nu sunt respectate conditiile de calitate a energiei electrice, se impune luarea de masuri locale pentru incadrarea indicatorilor de calitate in limitele normate; lucrarile necesare pentru incadrarea indicatorilor de calitate a energiei electrice in limitele normate, se vor realiza pe cheltuiala Beneficiarului.

14) Documentatia faza PTE aferenta lucrarilor de racordare pentru solutia acceptata va fi supusa analizei si avizarii la Retele Electrice Banat.

15) Pentru solutia de racordare, in urma aparitiei unui defect pe linia de racord, lucrari de mentenanta sau investitii care conduc la abateri de la schema normala de functionare, producatorul va fi deconectat prin protectiile proprii/sau prin manevre executate de personalul operativ OD, si va ramane in aceasta stare pana la revenirea la schema normala. Totodata, in aceasta situatie, utilizatorul renunta in mod expres la orice pretentii constand in compensatii si/sau despagubiri pentru eventuale daune de orice natura provocate acestuia in situatia descrisa mai sus si avand legatura cu continuitatea si calitatea tehnica in alimentarea cu energie electrica. In acest sens utilizatorul va transmite o declaratie notariala pana la solicitarea incheierii contractului de racordare.

16) Calcul curenți capacitivi:

In statia de transformare 110/20 kV IM Orastie exista doua grupuri de tratare a neutrilor:

BPN 1 + R1 75 A pe bara 1 A

BPN 2 + R2 75 A pe bara 1 B.

Curentul capacitiv masurat pe statie este de 51A. Curentul capacitiv rezultat ca urmare a racordarii noului utilizator este:

$L_{\text{cablu}} = 0,055 \text{ km}$   $I_{c \text{ tot}} = I_{\text{masura}} + I_{\text{caport}} = 51 + 0,167 + 17,40$  (estimat pt producator Tinmar Energy)  $= 68,561 \text{ A} < 75 \text{ A}$ .

Rezulta ca nu este necesara amplificarea grupului de trarare neutru.

17) Calcul curenți de scurtcircuit :

Conform analizei prezentate in studiul de solutie aparitia noii centrale Comuna Martinești nu conduce la depasirea a 80% din capacitatea de rupere a intreruptoarelor MT din statia 110/20 kV IM Orastie.

18) Analiza variatii de tensiune lente, rapide si absolute: Variatiile de tensiune lente, rapide si absolute se incadreaza in limitele admisibile, atat in regim normal de functionare pe linia de baza LEA 20 kV Zavoi cat si la abateri prin preluare LEA 20 kV Orastie alimentata din statia 110/20kV Simeria. Cu datele permise de la beneficiar, la verificarile efectuate pentru incadrarea in limitele de emisie planificata pentru curenții armonici, factorul de distorsiune si flicker, s-au obtinut rezultate corespunzatoare. La punerea in functiune a centralei Comuna Martinești prin masuratori pe perioade determinate, se vor verifica performantele enuntate de fabricant.

19) Conform informatiilor primite de la beneficiar, parcul se va realiza cu panouri fotovoltaice cu puterea de 500 Wp, montate in combinatie cu 3 invertoare, 2 cu puterea de 175 kW fiecare, iar unul cu puterea de 100 kW, cu puterea totala de 450 kW in c.a. Se vor monta un numar de 750 panouri solare cu o putere totala de 375 kW in c.c.

Conform Ordinului ANRE nr. 79/2016, producatorul se incadreaza in categoria A.

- "Punerea sub tensiune a instalatiilor de utilizare pentru perioada de probe se va face in conformitate cu prevederile Sectiunii 7 din Ordinul nr. 59/2013 astfel cum acesta este modificat la data prezentului, iar emiterea certificatului de racordare se va face in conformitate cu prevederile Sectiunii 8 din Ordinul nr. 59/2013 astfel cum acesta este modificat la data prezentului."

Responsabil Retele Electrice Banat S.A.  
Sef Birou Serviciul Racordari  
Marza Eugenia

EUGENIA MARZA

Semnat de  
EUGENIA MARZA  
la 12/06/2024 la  
11:36:00 UTC

Intocmit  
MIRZOCA CEZARA

*MirzocaCez*