GLOBAL LUX SRL
MD-2002
Chişinău Chişinău
Decebal bd. 23/1

Scrisoare de ieşire 0706/175355-20260730
la numărul de intrare 20260716-73765

Stimate solicitant,

ÎCS „Premier Energy Distribution" SA vă informează că solicitarea dumneavoastră cu numărul *G20302026070006* privind eliberarea/modificare avizului de racordare pentru conectarea la rețeaua de energie electrică a fost procesată.

Precizare: În scopul unei mai bune înțelegeri a procedurii de racordare a instalației de utilizare la rețeaua de energie electrică și încheierea contractului de furnizare a energiei electrice, vă rugăm să accesați site-ul www.premierenergydistribution.md, rubrica Servicii → Racordarea la rețea, unde veți găsi toată informația cu privire la etapele ce urmează a fi parcurse până la finalizarea procesului de racordare la rețeaua electrică.

Pentru orice întrebări suntem la dispoziția dvs. prin următoarele canale de comunicare:

- OT24h: 022-43-11-11
- fax: 022-43-16-75
- www.premierenergydistribution.md
- https://www.facebook.com/premier.energy.distribution

Cu respect,
Serviciul gestiunea clienților Premier Energy Distribution

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

AVIZ DE RACORDARE

Nr. G20302026070006 din 30.07.2026 valabil până la 30.07.2028

Centrală fotovoltaică existentă NLC-7312860

Solicitantul (potențialul Producător): GLOBAL LUX SRL
Adresa: Ochiul Roş, Ochiul Roş, 2048
Număr cadastral: 2328102.048
Tipul centralei electrice pentru care se solicită racordarea: Instalație de stocare pentru centrala fotovoltaică
Punctul de racordare la rețeaua electrică este: LEA-10 kV PDC-121 fid. 4 Pilon-158/94 racord existent spre PT-655CS
Tensiunea nominală în punctul de racordare: 10 kV
Puterea aprobată pentru injectare în rețea: 950 kW (instalația de stocare+ centrala fotovoltaică)
Puterea aprobată pentru extragere din rețea: În limita puterii serviciilor proprii
Capacitatea de stocare a energie electrice: 4.17 MWh

1. **INDICAŢII REFERITOR LA PROIECTAREA INSTALAŢIEI DE RACORDARE:**
   1.1. De reconstruit după necesitate PT-655CS existent pentru posibilitatea conectării sistemului de stocare, conform proiectului.
   1.2. După necesitate de ajustat LEA-10 kV PDC-121 fid. 4, Pilon-158/94 racord existent spre PT-655CS conform proiect.
   1.3. Instalația de stocare a energiei electrice va fi integrată în schema electrică a centralei fotovoltaice existente .
   1.4. Necesar să asigure monitorizarea în timp real a injecției/extragerii din centrala electrică pentru a nu depăși limitele stabilite cu o abatere admisibilă de scurtă durată ce nu va depăși 1% din puterea aprobată de injecție/extragere.

Atenție! În cazul în care, după finalizarea lucrărilor conform avizului dat, va fi depistată încălcarea prevederilor p.p. 23 – 25 ale Regulamentului privind zonele de protecţie a rețelelor electrice, apobat prin HG nr. 852 din 18.12.2024, Operatorul de sistem va aplica prevederile p. 141 (8) din Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin hotărârea ANRE nr. 168/2019 din 31.05.2019, şi va deconecta (iar dacă nu sunt conectate, nu va conecta) instalațiile electrice ale potențialului utilizator de rețea sau ale celui existent.

2. **CERINŢELE PREVĂZITE DE CODUL REŢELELOR ELECTRICE PENTRU UNITĂŢILE GENERATOARE DE TIP B.**
   2.1. Unitățile generatoare trebuie să satisfacă următoarelor cerințe în ceea ce privește stabilitatea de frecvență:
   a. În ceea ce privește domeniile de frecvență, unitatea generatoare trebuie să rămână conectată la rețeaua electrică și să funcționeze în următoarele domenii de frecvență și perioade de timp:

Tabelul 1. Durata minimă în care o unitate generatoare, de tipul B trebuie să fie capabilă să rămână conectată la rețeaua electrică și să funcționeze la frecvențe care se abat de la valoarea nominală

Domeniul de frecvențe	Perioadă de funcționare
47,5 Hz-48,5 Hz	30 minute
48,5 Hz-49,0 Hz	60 minute
49,0 Hz-51,0 Hz	Nelimitată
51,0 Hz-51,5 Hz	30 minute

Pentru fiecare caz, cel târziu la etapa coordonării proiectului de execuție, cât și în perioada de funcționare, în funcție de tipul tehnologiei de producere și soluția de racordare, ÎCS Premier Energy Distribution S.A., în cooperare cu OST, și gestionarul unității generatoare pot conveni asupra unor domenii de frecvențe mai extinse, asupra unor perioade minime de funcționare mai mari sau asupra unor cerințe specifice pentru abaterile combinate de frecvență și tensiune pentru a garanta o utilizare optimă a capacităților tehnice ale unității generatoare, în cazul în care acest lucru este necesar pentru a menține sau a restabili siguranța în funcționare a sistemului. Gestionarul unității generatoare nu va împiedica în mod nerezonabil aplicarea unui domeniu de frecvențe mai extins sau a unor perioade minime de funcționare mai mari, ținând cont de fezabilitatea economică și tehnică a acestora.

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

b. În ceea ce privește capacitatea de a suporta viteze de variație a frecvenței (RoCoF), cu excepția cazului în care declanșarea s-a datorat acționării protecției la viteza de variație a frecvenței determinată de dispariția tensiunii în rețeaua electrică, o unitate generatoare trebuie să rămână conectată la rețeaua electrică și să funcționeze la o viteză de variație a frecvenței având o valoare de:
- 2Hz/s pe o perioadă de 500ms cu o precizie de ±10mHz/s,
- 1.5Hz/s pe o perioadă de 1000ms cu o precizie de ±10mHz/s (treaptă opțională),
- 1.25Hz/s pe o perioadă de 2000ms cu o precizie de ±10mHz/s (treaptă opțională),

Pentru fiecare caz, cel târziu la etapa emiterii avizului de racordare, în funcție de tipul tehnologiei de producere și de puterea de scurtcircuit a sistemului în punctul de racordare ar putea fi aplicate și alte valori specificate de OST. După punerea în funcțiune, pentru fiecare caz, pot fi aplicate alte valori, specificate de OST, în limita posibilităților tehnice ale echipamentului deja instalat.

Pentru fiecare caz, ÎCS Premier Energy Distribution S.A. în coordonare cu OST stabilește reglajul protecției la viteza de variație a frecvenței determinată de dispariția tensiunii în rețeaua electrică, cel târziu la etapa coordonării proiectului de execuție. În lipsa altor prevederi la etapa emiterii avizului de racordare sau coordonării proiectului de execuție, se va utiliza următoarele în condițiile dispariției tensiunii în rețeaua electrică sau insularizare a unității generatoare:

- Viteza de variație a frecvenței:
  - mai mare de 2Hz/s pe o perioadă de 500ms cu o precizie de ±10mHz/s
  - mai mare de 1.5Hz/s pe o perioadă de 1000ms cu o precizie de ±10mHz/s (treaptă opțională),
  - mai mare de 1.25Hz/s pe o perioadă de 2000ms cu o precizie de ±10mHz/s (treaptă opțională), și
- Frecvența în afara intervalului [49.2 .. 51.0] Hz, sau
- Poziția deconectată a echipamentului de comutație prin care are loc conectarea la rețeaua electrică (dacă este disponibil).

2.2. În ceea ce privește răspunsul limitat la abaterile de frecvență – creșteri de frecvență (RFA-CR / LFSM-O), unitatea generatoare trebuie să activeze reducerea puterii active corespunzător variației frecvenței:
- corespunzătoare variației de frecventă în conformitate cu Figura 1

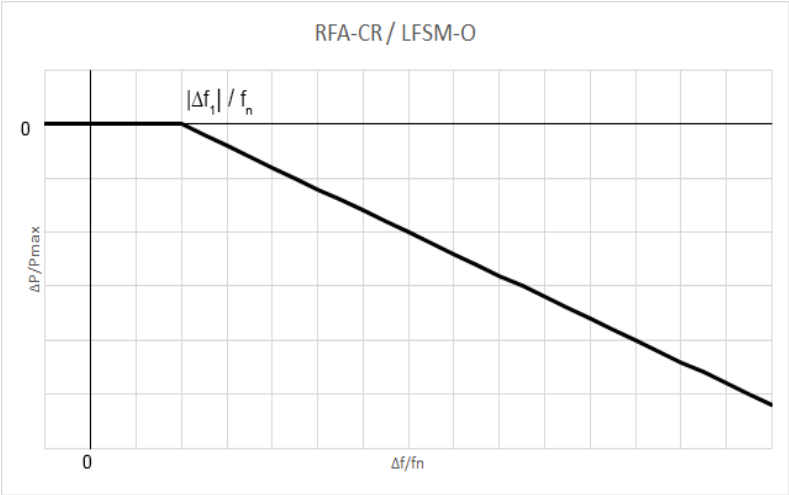


Figura 1. Capacitatea de răspuns în putere activă la abaterile de frecvență pentru unitățile generatoare, de tipul B în modul RFA-CR

- la un prag de frecvență de 50.2 Hz
- cu un statism s2 de 5%

$$s2[\%] = 100 \cdot \frac{|\Delta f| - |\Delta f_1|}{f_n} \cdot \frac{P_{max}}{|\Delta P|}$$, unde

Pmax - capacitatea maximă a unității generatoare; ΔP - variația puterii active produse de unitatea generatoare;

fn - frecvența nominală (50 Hz) în rețeaua electrică;

Δf - abaterea frecvenței în rețeaua electrică;

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

$S2$ – reprezintă statismul conform căruia unitatea generatoare trebuie să scadă puterea activă în cazul creșterilor de frecvență, unde Δf este mai mare ca Δf_1.

$\Delta f1$ – pragul abaterii frecvenței (0.2 Hz);

- cu o întârziere inițială (T_{id}) cât mai mică, dar nu mai mare de 2 secunde. În cazul în care această întârziere este mai mare de două secunde, gestionarul unității generatoare justifică această întârziere, prezentând dovezi de ordin tehnic către OST;

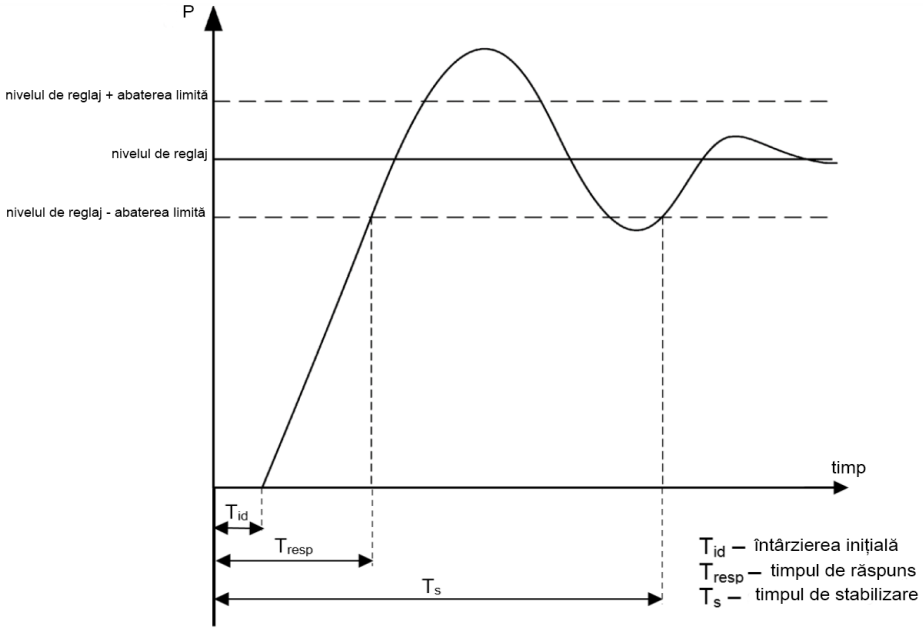


Figura 2. Parametrii de răspuns

La atingerea nivelului de reglaj, unitatea generatoare trebuie să fie capabilă să funcționeze în continuare la acest nivel în limita unei abateri de ±5% din valoarea nivelului de reglaj și în condițiile disponibilității sursei primare.

Timpul total de răspuns (T_{resp}), inclusiv întârzierea inițială T_{id}, nu va depăși:

- 2 secunde pentru module generatoare, la o modificare puterii active cu 50% din capacitatea maximă a unității de generare.

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

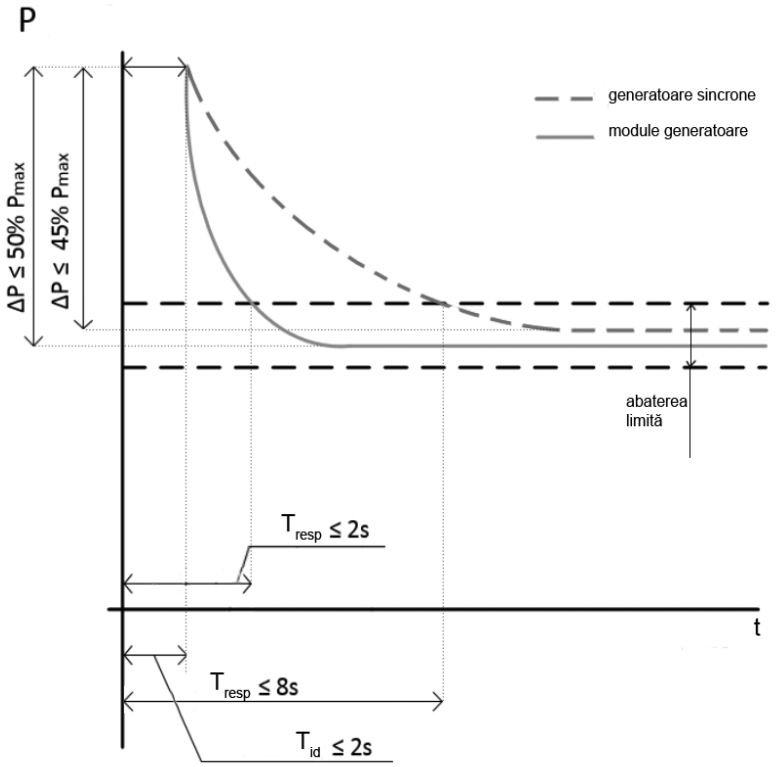


Figura 3. Timpul de răspuns ținând cont de creșterea puterii active

Timpul de stabilizare (T_s) a puterii în cadrul abaterii limită nu va depăși:

- nu mai mare de 20 secunde pentru module generatoare.

În perioada de funcționare, în condițiile posibilităților tehnice ale echipamentului primar, pentru fiecare caz în parte, OST poate specifica alte valori ale pragului de frecvență, statismului s2, întârzierea inițială, timpul de răspuns și timpul de stabilizare. În acest sens, la nivelul setărilor echipamentului de control, unitatea de producere va fi capabilă de a seta pragul de frecvență între 50,2 Hz și 50,5 Hz, inclusiv, iar valoare a statismului - între 2 % și 12 %, inclusiv;

2.3. Reducerea de putere activă admisibilă de la puterea maximă produsă în condițiile scăderii frecvenței este admisă în următoarele condiții:

a. Pentru module generatoare, la scăderea frecvenței sub 49 Hz se admite reducerea de putere activă de la puterea maximă produsă, în procent egal cu 2% din puterea activă maximă produsă la frecvența de 50 Hz, pentru fiecare scădere a frecvenței cu 1 Hz. Este admisă orice curbă de reducere a puterii active maxime produse în funcție de frecvență, care se situează deasupra liniei punctate.

Este admisă orice curbă de reducere a puterii active maxime în funcție de frecvență, care se situează deasupra liniei 2.

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

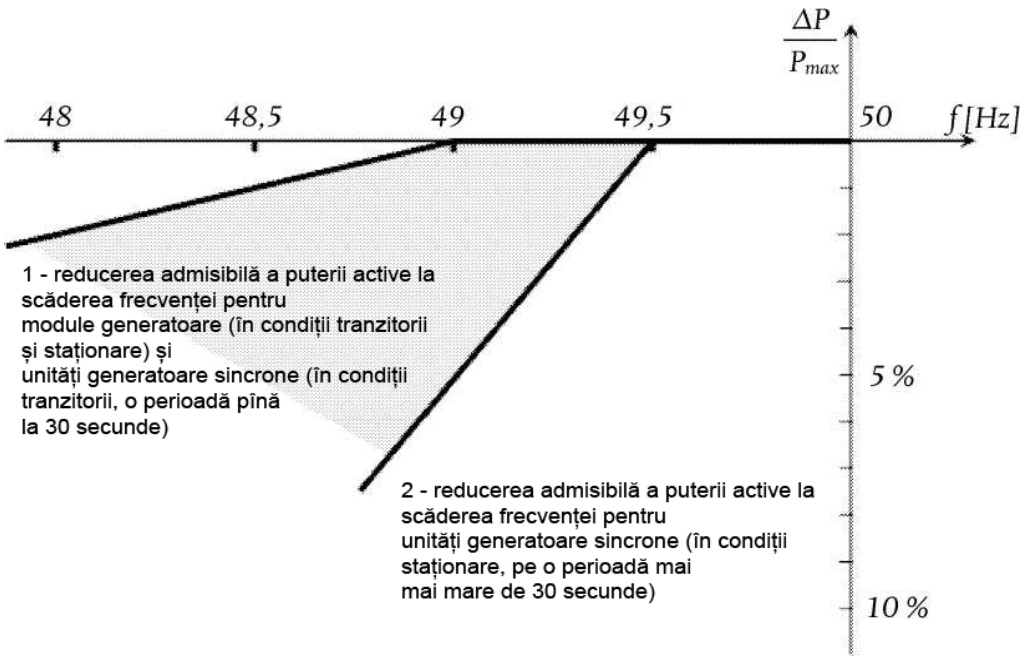


Figura 4. Capacitatea maximă de reducere a puterii active în cazul scăderii frecvenței

- cerințele de reducere a puterii active la scăderea frecvenței vor fi aplicate în condițiile valorilor medii anuale ale temperaturii și umidității la altitudinea locației respectivei unități generatoare;
- la etapa punerii în funcțiune, gestionarul unității generatoare va furniza OST digramele de reducere a puterii active la scăderea frecvenței pentru temperatura mediului ambiant de -15, 0, 15, 25, 30 și 50 grade Celsius, la altitudinea amplasamentului unității generatoare;
- în perioada de funcționare, în condițiile caracteristicilor tehnice ale echipamentului primar, pentru fiecare caz în parte, OST poate specifica alte valori pentru rata de reducere a puterii active, perioade de funcționare, pragul frecvenței, condiții de mediu aplicabile și eventual alte condiții particulare, în limita caracteristicilor tehnice ale unității de generare.

2.4. Unitatea generatoare va fi echipată cu o interfață logică (port de intrare) în scopul de a întrerupe evacuarea puterii active într-un timp de maximum cinci secunde de la primirea dispoziției recepționate la nivelul portului. Gestionarul centralei electrice, are obligația de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date la nivelul interfeței cu sistemul SCADA al OSD, la caracteristicile solicitate de acesta.

2.5. Unitatea generatoare poate fi conectată automat sau reconectată automat, urmare unui incident în rețeaua electrică, în următoarele condiții:

- conectarea automată va corespunde următorului principiu:

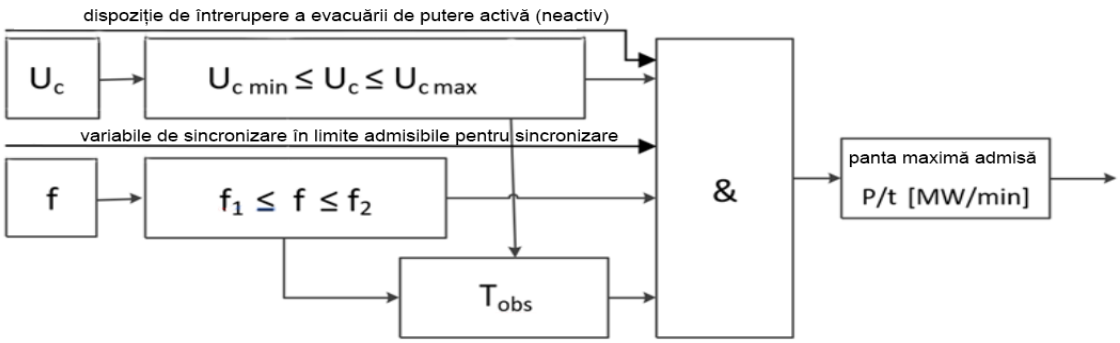


Figura 5. Principiul conectării automate

— tensiunea în punctul de racordare U_c va fi în domeniul (0.9-1.1)Un (Uc_{min}=0.9Un, Uc_{max}=1.1Un) pe o perioadă de timp (T_{obs}) de 60 secunde;

— frecvența f va fi în domeniul 47.5 – 50.1 Hz (f_1=47.5 Hz, f_2=50.1 Hz) pe o perioadă de timp (T_{obs}) de 60 secunde;

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

— rampa admisă pentru creșterea puterii active (P/t) după conectare – nu mai mare de 20% din puterea maximă a unității generatoare;
— variabilele de sincronizare:
  - pentru module generatoare există tensiune din rețeaua electrică;
  - diferența de unghi $\Delta\Theta < 10^0$;
  - diferența de tensiune $\Delta U < 4\%$;
  - diferența de frecvență $\Delta f < 0.2Hz$.
— la etapa emiterii avizului de racordare sau coordonării proiectului de execuție, cât și în perioada de funcționare, pentru fiecare caz în parte, ÎCS Premier Energy Distribution S.A în coordonare cu OST poate specifica alte valori, posibilitatea și condiții pentru reconectarea automată. În acest sens sistemele de reconectare automată vor asigura posibilitatea setării:
  - perioadei de timp T_{obs} cel puțin în domeniul 30 – 300 secunde;
  - frecvența f_1 în domeniul 47.5 - 49.9 Hz;
  - frecvența f2 în domeniul 50.1 - 51 Hz;
  - tensiunea U_{cmin} în domeniul (0.85 – 0.95)Un;
  - tensiunea U_{cmax} în domeniul (1.05 – 1.2)Un;

2.6. Unitatea generatoare va fi echipată cu o interfață (port de intrare) care să permită reducerea puterii active ca urmare a unei dispoziții de la nivelul portului de intrare. Gestionarul unității generatoare are obligația de a asigura compatibilitatea echipamentelor de schimb de date la nivelul interfeței cu sistemul SCADA ÎCS Premier Energy Distribution S.A, la caracteristicile indicate la pct 9. Unitatea generatoare va realiza dispoziția în maximum 60 secunde, dar cu o viteză ce nu depășește $20\%P_{max}$ pe minut, cu o precizie de $\pm5\%P_{max}$, unde P_{max} reprezintă capacitatea maximă a unității generatoare.

2.7. Unitatea generatoare trebuie să satisfacă următoarele cerințe de stabilitate de tensiune:
- Unitatea generatoare trebuie să fie capabilă să se deconecteze automat atunci când tensiunea în punctele de racordare depășește 1.1 din valoarea tensiunii contractate în punctele de racordare;
- Unitatea generatoare trebuie să rămână conectată la rețeaua electrică și să funcționeze nelimitat în domeniul de tensiune între 0.85Un și 1.1 din valoarea tensiunii contractate în punctele de racordare;
- în ceea ce privește capacitatea de trecere peste defect, unitatea generatoare trebuie să fie capabilă să rămână conectată la rețeaua electrică, continuând să funcționeze în mod stabil după un defect în rețeaua electrică eliminat corect, în conformitate cu următoarele dependențe tensiune-timp:

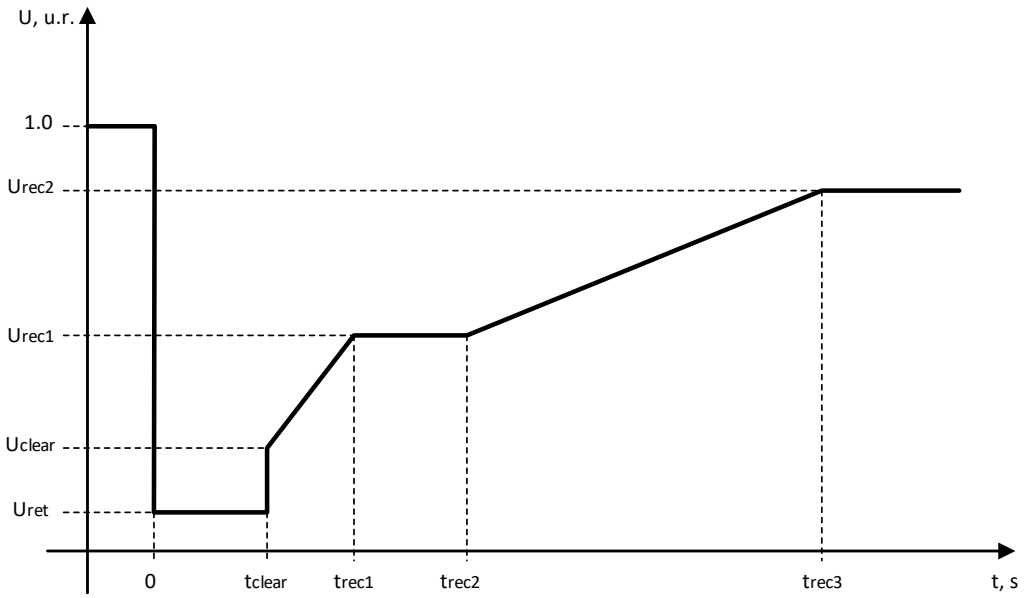


Figura 6. Capacitatea de trecere peste defect

Diagrama reprezintă limita inferioară a graficului de evoluție a tensiunii de linie în timp în punctul de racordare, exprimată ca raport între valoarea curentă și valoarea de referință exprimată în unități relative, înainte, în timpul și după eliminarea unui defect. Tensiunea U_{ret} este tensiunea reziduală la punctul de racordare în timpul unui defect, t_{clear} este momentul în care defectul a fost eliminat. U_{rec1}, U_{rec2}, t_{rec1}, t_{rec2} și t_{rec3} specifică anumite puncte ale limitelor inferioare ale tensiunii reziduale după eliminarea defectului.

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

Pentru module generatoare cu capacitatea maximă corespunzătoare tipului B, din centrale electrice fără puncte de racordare la niveluri de tensiuni mai mari sau egale cu 110 kV, se va utiliza următoarea diagramă și parametri:

Tabelul 3. Parametrii referitor la capacitatea de trecere peste defect a modulelor generatoare, de tipul B din centrala electrică

Parametrii tensiunii [pu]		Parametrii de timp [secunde]	
U_{ret}, u.r.	0.15	t_{clear}, s	0.2
U_{clear}, u.r.	0.15	t_{rec1}, s	0.2
U_{rec1}, u.r.	0.15	t_{rec2}, s	0.2
U_{rec2} u.r.	0.85	t_{rec3}, s	1.5

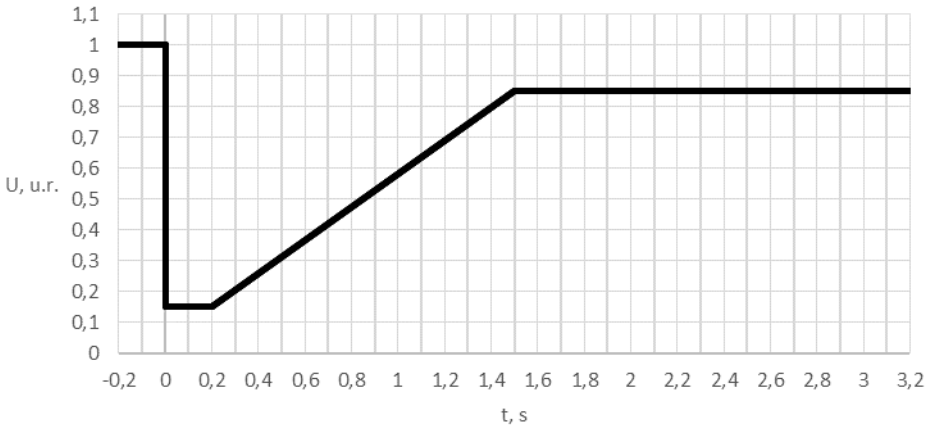


Figura 8. Diagrama de trecere peste defect pentru module generatoare cu capacitatea maximă corespunzătoare tipului B, din centrale electrice fără puncte de racordare la niveluri de tensiuni mai mari sau egale cu 110 kV

Unitatea generatoare trebuie să rămână conectată la rețeaua electrică și să continue să funcționeze stabil în cazul în care variația reală a tensiunii de linie a rețelei electrice în punctul/punctele de racordare a centralei electrice, pe durata unui defect simetric, este mai mare decât limita inferioară de evoluție a tensiunii descrisă în diagrama de trecere peste defect, cu excepția declanșărilor prin protecțiile împotriva defectelor electrice interne. Schemele și setările sistemelor de protecție împotriva defectelor electrice interne nu trebuie să pericliteze performanța capacității de trecere peste defect;

Protecția la tensiune minimă (fie capacitatea de trecere peste defect, fie tensiunea minimă definită la punctul de racordare) se stabilește de către gestionarul unității generatoare în conformitate cu cea mai mare capacitate a unității generatoare, care trebuie să respecte cel puțin digramele tensiune-timp specificate de OST.

Capacitatea de trecere peste defect în cazul defectelor asimetrice, trebuie să respecte prevederile pentru defecte simetrice;

a. Centrala electrică cu module generatoare trebuie să fie capabilă să furnizeze componenta de regim tranzitoriu a curentului de defect în punctul de racordare:
   - La etapa emiterii avizului de racordare, caietului de sarcini pentru proiect sau coordonării proiectului de execuție, cât și pe perioada funcționării, ÎCS Premier Energy Distribution S.A sau OST va specifica necesitatea furnizării componentei tranzitorii;
   - Injecția componentei tranzitorii a curentului de defect va corespunde injecției de curent reactiv și se va realiza prin una din următoarele două metode:
     - corespunzător variației de tensiune în punctele de racordare;

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

- măsurarea variațiilor de tensiune la bornele unităților din cadrul modulului generator care intră în componența centralei electrice și furnizarea componentei de regim tranzitoriu a curentului de defect la bornele unităților respective;

- Variația de tensiune se determină când tensiunea măsurată, fie în punctul de racordare, după caz, fie la bornele unității din cadrul modulului generator este mai mică de 0.85 u.r. Durata variației se consideră până în momentul în care tensiunea revine la o valoare mai mare de 0.85 u.r..
- Valoarea componentei tranzitorii furnizate pe perioada 30-60ms se va stabili ca valoarea maximă de scurtă durată (tranzitorie) care permite a fi furnizată de modulul generator;
- Valoarea stabilizată (după 60ms) a componentei tranzitorii furnizate se va stabili:
  - ca o valoare nu mai mică de valoarea curentului nominal al unității generatoare (utilizat implicit în lipsa altor prevederi), sau
  - ca o valoare liniar dependentă de amplitudinea golului de tensiune (tensiunii remanente), cu un coeficient de proporționalitate care poate fi setat în intervalul de la 2 la 10;
  - altă valoare sau modalitate de stabilire a acesteia specificată de operatorul de sistem relevant la etapa emiterii avizului de racordare, caietului de sarcini pentru proiect sau coordonării proiectului de execuție.

Unitatea generatoare va asigura posibilitatea tehnică de furnizare a componentei tranzitorii cel puțin pentru primele două cazuri. La etapa emiterii avizului de racordare, caietului de sarcini pentru proiect sau coordonării proiectului de execuție, cât și pe perioada funcționării, operatorul de sistem relevant sau OST va specifica modul de stabilire a valorii stabilizate a componentei tranzitorii;

- La furnizarea componentei tranzitorii a curentului de defect se va furniza curent reactiv, astfel acordând prioritate furnizării curentului reactiv față de curentul activ; Ținând cont de curentul admisibil al modulului generator, la necesitate curentul activ va fi micșorat pentru asigurarea furnizării curentului reactiv pe durata defectului.
- Componenta tranzitorie a curentului de defect va fi furnizată fără întârziere din momentul determinării abaterii tensiunii;
- Componenta tranzitorie va fi furnizată la valoarea de 90% cu timpul de creștere a curentului de defect, mai mic sau egal cu 30ms și timpul de stabilizare a curentului de defect la valoarea de 100% cu precizia de ±10%, mai mic sau egal cu 60 ms;
- Componenta tranzitorie stabilizată injectată trebuie să se mențină pe toată durata căderii de tensiune. Unitatea generatoare cu module generatoare va asigura capacitatea tehnică minimă de furnizarea a componentei tranzitorii pe o durată de timp conform profilului tensiunii definit de trecerea peste defect;
- Cerințele privind furnizarea componentei de regim tranzitoriu a curentului de defect se aplică atât pentru defectele simetrice cât și în cazul defectelor asimetrice monofazate sau bifazate.

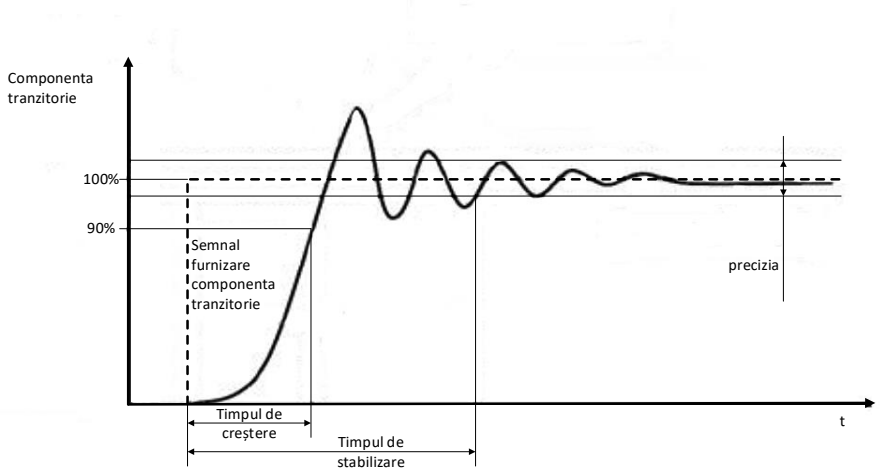


Figura 9. Furnizarea componentei tranzitorii

b. Condițiile ante- și post-defect pentru capacitatea de trecere peste defect:

- Pentru regimul ante-defect capacitatea minima de scurtcircuit în punctul/punctele de racordare a centralei electrice din care face parte unitatea de generare se va calcula în baza informației prezentate de operatorul de sistem relevant la etapa emiterii avizului de racordare sau coordonării proiectului de execuție, care va include:
  - valorile nemijlocite capacității minime de scurtcircuit în punctele de racordare sau

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

- valorile capacității minime de scurtcircuit și parametrilor rețelei electrice între punctul de racordare și punctele pentru care sunt prezentate valorile capacității de scurtcircuit.
- în regim ante-defect centrala electrică va funcționa cu putere activă maximă și cu un factor capacitiv maxim;
- valoarea tensiunii în punctul de racordare în regim ante-defect se va considera egală cu 1.0 u.r.;
- pe perioada defectului centrala electrică va injecta curent reactiv, după cum urmează:
  - pentru module generatoare, se va acorda prioritate curentului reactiv care va fi furnizat:
- conform cerințelor de furnizare a componentei tranzitorii stabilizate, în cazul în care operatorul de sistem a solicitat furnizarea acesteia, sau
- ca curent reactiv maxim de scurtă durată în limita curentului maxim total corespunzător caracteristicilor tehnice a modulului generator, în caz contrar;
  - pentru grupuri generatoare sincrone – curent reactiv maxim;
- restabilirea puterii active în regim post-defect va fi realizată conform cerințelor de stabilitate de funcționare.
- Calculul capacității minime de scurtcircuit pentru regimul post-defect va fi identic cu regimul ante-defect;

c. Capacitatea de furnizare de putere reactivă:
- unitatea generatoare va fi capabilă de a genera și absorbi continuu putere reactivă corespunzător unui factor de putere situat cel puțin în gama:
  - 0.95 capacitiv și 0.95 inductiv, pentru module generatoare;
  - 0.9 capacitiv și 0.9 inductiv, pentru grupuri generatoare sincrone;
- unitatea de generare trebuie sa poată realiza reglajul automat tensiune - putere reactiva în oricare din modalitățile:
  - reglajul tensiunii, pentru care unitatea generatoare va fi capabilă de a seta și asigura:
- valoarea setării tensiunii în intervalul 0.95 – 1.05 cu o discreție nu mai mare de 0.01;
- banda moartă în intervalul 0 – ±5% cu o discreție nu mai mare de 0.5% din valoarea tensiunii nominale;
- statismul în intervalul 2% - 7% cu o discreție nu mai mare de 0.5%;
- timpul de creștere până la 90% la modificarea setării de tensiune, nu va depăși 1 secundă, iar timpul de stabilizare la 100% în cadrul unei precizii nu mai mari de 5%, nu va depăși 5 secunde;
  - reglajul puterii reactive, pentru care unitatea generatoare va fi capabilă de a seta și asigura:
- valoarea setării puterii reactive în intervalul capacității minime și maxime a unității generatoare cu o discreție ce nu va depăși valoarea minimă între valoarea de 5 MVAr și 5% din puterea maximă reactivă a unității generatoare;
- precizia menținerii setării nu va depăși valoarea minimă între valoarea de 5 MVAr și 5% din puterea maximă reactivă a unității generatoare;
  - reglajul factorului de putere, pentru care unitatea generatoare va fi capabilă de a seta și asigura:
- valoarea setării factorului de putere cel puțin în gama 0.95 capacitiv și 0.95 inductiv cu o discreție nu mai mare de 0.01;
- precizia menținerii setării factorului de putere va asigura o putere reactivă cu o precizie ce nu va depăși valoarea minimă între valoarea de 5 MVAr și 5% din puterea maximă reactivă a unității generatoare;
- La funcționarea în modul consum (absoarbe putere din rețeaua electrică) la o frecvență sub 48,5 Hz, instalația de stocare trebuie să fie capabilă de a trece automat din modul de absorbție de energie din sistem în modul de generare (injecție de putere activă în rețeaua electrică).
- Cu referința la Cerințele cu aplicabilitate generală pentru unitățile generatoare aprobate prin Hotărâre ANRE nr.108 din 01.03.2024 centrala electrică trebuie să fie capabilă de a genera și absorbi continuu putere reactivă, atât în regim de generare cât și regim de consum, cel puțin conform următoarei digrame P-Q (Pmax pentru regim de generarea va corespunde cel puțin puterii aprobate de injecție, iar pentru regim de consum va corespunde cel puțin puterii aprobate de extragere):

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

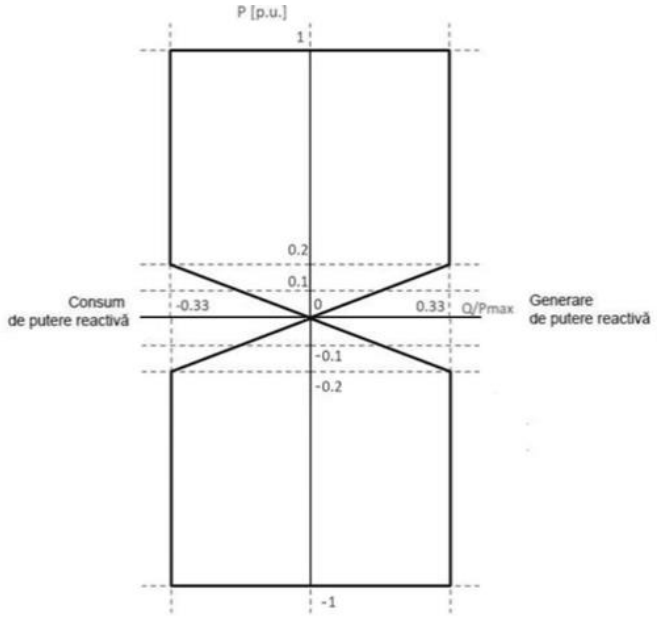


Figura 10. Diagrama P-Q

La etapa coordonării proiectului de execuție, cât și pe perioada funcționării, ÎCS Premier Energy Distribution S.A. sau OST va specifica modul de reglaj utilizat și setările aferente.

- în regim normal de funcționare al rețelei electrice, unitatea generatoare nu trebuie să producă în punctul de racordare variații rapide de tensiune mai mari de ± 5 % din tensiunea nominală.

2.8. Unitatea generatoare trebuie să satisfacă următoarele cerințe de stabilitate de funcționare:
Restabilirea puterii active după defect:

a. pentru module generatoare, restabilirea puterii active în regim post-defect va fi asigurată:
— din momentul atingerii valorii tensiunii în punctul de racordare 90% din valoarea în regim ante-defect și/sau stoparea furnizării componentei tranzitorii a curentului de defect,
— în maxim 1 secundă, pentru abaterea de tensiune ce depășește 140ms și maxim în 0.5 secunde pentru abaterea de tensiune cu o durată egală sau mai mică de 140ms;
— la nivel de 90% din valoarea puterii active în regim ante defect;
— cu o precizie de 10%.

b. Gestionarul unității generatoare va prezenta operatorului de sistem justificări, în condițiile în care restabilirea puterii active nu poate fi realizată în timpii indicați. În condițiile justificărilor argumentate restabilirea puterii active va fi realizată în cel mai scurt timp posibil.

2.9. Schemele de control și automatizare precum și setările acestora, inclusiv parametri de reglaj, necesare calculelor de stabilitate a rețelei electrice și analizei măsurilor de urgență, trebuie să fie incluse în proiectul de execuție. Documentația de proiect de execuție ce ține de schemele de control și automatizare va fi transmisă de gestionarul centralei electrice către ÎCS Premier Energy Distribution S.A cu cel puțin 3 luni înainte de punerea sub tensiune pentru începerea perioadei de probe pentru a fi coordonate și convenite între operatorul de sistem relevant și gestionarul centralei electrice. Orice modificări ale schemelor de reglaj și automatizare și ale setărilor aferente, ale diverselor dispozitive de control sau reglaj ale centralei electrice trebuie să fie coordonate și convenite între OST, OSD și gestionarul centralei electrice. La etapa de proiectare, ÎCS Premier Energy Distribution S.A poate specifica cerințe specifice aferente schemelor de control și automatizare.

2.10. Sistemele de protecție și automatizare vor corespunde cel puțin următoarelor cerințe:

a. Trebuie să asigure protecția împotriva defectelor interne ale unității generatoare care intră în componența centralei electrice și să asigure protecție de rezervă împotriva defectelor și regimurilor anormale de funcționare din rețeaua electrică unde acestea sunt racordate;

b. Pentru module generatoare sistemele de protecții și automatizări vor asigura excluderea funcționării în regim insularizat;

c. Trebuie să fie performante, cu fiabilitate ridicată și organizate în grupe, selective, sensibile, capabile să detecteze defecte interne și externe, să fie separate fizic și galvanic de la sursele de alimentare cu tensiune operativă, de la transformatoarele de măsură de tensiune și curent până la dispozitivele de execuție a comenzilor. Sistemele de protecții trebuie să fie prevăzute cu funcții extinse de autotestare și auto-diagnoză și cu funcții de înregistrare a evenimentelor și de oscilografiere. Sistemul de protecții electrice trebuie prevăzut cu interfețe standard de

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

comunicație pentru integrarea în sistemul local de achiziție date, supraveghere și control al operatorului de sistem relevant;

d. Sistemul de protecții electrice va fi organizat în două grupe de protecții independente și redundante, atât pentru unitatea generatoare, cât și pentru racord/racorduri;

e. Sistemul de protecții electrice împotriva defectelor interne trebuie să fie capabil să sesizeze, cel puțin curenții de scurtcircuit, asimetria de curenți, tensiunea maximă/minimă în punctul de racordare/delimitare, frecvența maximă/minimă în punctul de racordare/delimitare;

f. Sistemul de protecții electrice împotriva defectelor externe, ca protecții de rezervă trebuie să fie capabil să sesizeze, cel puțin scurtcircuitele simetrice și asimetrice din rețeaua electrică unde este racordată centrala electrică din care face parte unitatea generatoare care intră în componență centralei electrice, oscilațiile de putere, asimetria de curenți, suprasarcinile electrice de curent și tensiune;

g. În lipsa altor prevederi din partea operatorului de sistem relevant sau OST, sistemele de protecții ale unităților generatoare vor asigura deconectarea unității generatoare la pierderea stabilității;

h. Centrala electrică din care face parte unitatea generatoare va dispune de minim următoarele protecții:

— Protecțiile unităților generatoare care intră în componența centralei electrice, ale transformatoarelor ridicătoare de tensiune și ale transformatoarelor de servicii proprii sau auxiliare, pentru:

— Defecte interne ale unităților generatoare care intră în componența centralei electrice, ale transformatoarelor ridicătoare de tensiune și eventual ale transformatoarelor de servicii proprii (scurtcircuite și puneri la pământ);

— Defecte interne ale transformatoarelor ridicătoare de tensiune ale unităților generatoare care intră în componența centralei electrice;

— Scurtcircuite sau puneri la pământ pe liniile electrice de evacuare în rețeaua electrică a puterii produse;

— Scurtcircuite sau puneri la pământ în rețeaua electrică, ca protecție de rezervă;

— Tensiune maximă și minimă la bornele unităților generatoare care intră în componența centralei electrice.

— Protecții asigurate în punctul de racordare:

— Scurtcircuite sau puneri la pământ pe liniile electrice de evacuare în rețeaua electrică a puterii produse;

— Tensiunea maximă și minimă în punctul de racordare/delimitare;

— Frecvența maximă și minimă în punctul de racordare/delimitare;

— Scurtcircuite sau puneri la pământ în rețeaua electrică, ca protecție de rezervă.

2.11. Schemele sistemelor de protecție și automatizare precum și setările acestora, inclusiv parametri de reglaj, necesare calculelor de stabilitate a rețelei electrice și analizei măsurilor de urgență, trebuie să fie incluse în proiectul de execuție. La etapa de proiectare, ÎCS Premier Energy Distribution S.A poate specifica cerințe specifice aferente schemelor de control și automatizare.

a. Schimbul de informații în timp real:

— La etapa de proiectare sau coordonării proiectului de execuție, ÎCS Premier Energy Distribution S.A va stabili cerințele față de echipamentul de comunicație și măsurare care să permită integrarea în sistemul SCADA propriu și care să permită schimbul de date. Cerințele vor include minim: protocolul de comunicare, precizia de măsurare, marca de timp, modul de transmitere a datelor măsurate (periodic cu indicarea perioadei sau la modificare cu indicarea pragului), modul de organizare a canalului de legătură și asigurare a securității, cerințe pentru echipamente de comunicație care să permită integrarea în sistemul SCADA (inclusiv organizarea canalului de legătură);

— Datele transmise în timp real vor include cel puțin:

- Puterea activă totală injectată în punctul de racordare;
- Puterile active generate de fiecare grup generator sincron;
- Puterile active generate totale de fiecare tip de module generatoare (fotovoltaic, eolian);
- Puterea reactivă totală injectată în punctul de racordare;
- Puterile reactive generate de fiecare grup generator sincron;
- Puterile reactive generate totale de fiecare tip de module generatoare (fotovoltaic, eolian);
- Tensiunea în punctele de racordare;
- Frecvența în punctele de racordare pentru centrale electrice cu module generatoare;
- Frecvența la nivelul tensiunii de generarea pentru fiecare grup de generare sincron;
- Semnale de stare a echipamentului de comutație aferente punctelor de racordare;

2.11. Nivelul perturbațiilor provenite de la centrala electrică trebuie să fie în limitele valorilor stabilite de standardul SM EN 50160. Pentru monitorizarea calității energiei electrice în punctul de racordare, gestionarul unității generatoare poate instala la centrala electrică un sistem propriu de monitorizare și colectare a datelor ce țin de calitatea energiei electrice.

În acest caz, datele colectate vor include minim:

- Abaterea tensiunii pe toate fazele în punctul de racordare;
- Registru de evenimente (goluri/supratensiuni);
- Abaterea frecvenței;
- Armonici tensiune și curent, (THD) care va include toate armonicile până la rangul 50;

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

- Dezechilibru tensiuni și curenți.

2.12. Sistemul informațional va permite stocarea datelor pentru minim 3 luni. La solicitarea ÎCS Premier Energy Distribution S.A, gestionarul centralei electrice va remite datele colectate aferente calității energiei electrice pentru perioada precedentă.

3. CERINŢE REFERITOR LA VALOAREA FACTORULUI DE PUTERE: 0.95 – inductiv capacitiv

Puterea reactivă produsă/absorbită de centrala electrică în punctul de racordare trebuie să poată fi reglată continuu corespunzător unui factor de putere situat cel puțin în gama 0,95 capacitiv şi 0,95 inductiv.

4. **CERINŢE DE PROTECŢIE CONTRA FULGER:** Conform "Normativului în construcții" **NCM G.02.02:2018.**

5. **VALOARA CALCULATĂ A CURENTULUI DE SCURTCIRCUIT:** $I_{sc}^{(3)} = 0.791$ kA.

5. CERINŢE FAŢĂ DE PROTECŢI:

5.1. De prevăzut protecții conform cap. 3.2 NAIE.

5.2. Centrala electrică fotovoltaică trebuie să dispună de protecţii împotriva tuturor tipurilor de defecte şi regimuri anormale posibile.

5.3. Panourile fotovoltaice, invertoarele şi instalaţiile auxiliare trebuie să fie protejate contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalaţiile proprii sau la incidente din reţea (scurtcircuite cu şi fără punere la pământ, acţionări ale protecţiilor în reţea, supratensiuni tranzitorii etc.), cât şi în cazul apariţiei unor condiţii tehnice excepţionale/anormale de funcţionare.

6. **CERINŢĂ FAŢĂ DE IZOLAŢIE ŞI PROTECŢIA CONTRA SUPRATENSIUNII:**

6.1. Pentru echipamentele electrice cu tensiunea de lucru 6-10 kV:

6.1.1. De prevăzut conform p. 4.2.133-4.2.159 şi p. 2.5.116-2.5.134 din NAIE, limitatoare a supratensiunilor de impuls (atmosferice) şi de comutaţie.

6.2. Pentru echipamentele electrice, alimentate la tensiunea mai mică de 1kV:

6.2.1. De prevăzut limitatoare a supratensiunilor de impuls (atmosferice) şi de comutaţie conform p. 7.1.22 NAIE;

6.2.2. de prevăzut aparate de comutaţie cu protecţie diferenţială conform pp. 7.1.71-7.1.86 NAIE;

6.2.3. alte cerințe și măsuri tehnice specifice echipamentului electric al centralei electrice.

7. **CERINŢE FAŢĂ DE AUTOMATIZARE:**

7.1. Centrala fotovoltaică trebuie să dispună de următoarele sisteme de automatizare:

7.1.1. Conectare prin sincronizare;

7.1.2. separarea automată de la rețeaua electrică în cazul dispariției tensiunii din rețea sau în condițiile descrise în capitolul 2;

7.1.3. generatorul trebuie să fie declanșat automat de la RED în cazul pierderii stabilității.

7.2. Funcționarea continuă la puterea activă nominală:

7.2.1. În domeniul de tensiune (0,9 - 1,1) Unom din punctul de racordare a rețelei;

7.2.2. în domeniul de frecvențe specificate la pct. 2.

7.3. Producătorul de energie este responsabil de menținerea valorilor de reglaj a sistemelor de automatizare coordonate cu OSD și asigurarea transparenței acestora în procesul de exploatare.

7.4. Reglajele sistemelor de protecţie prin relee şi automatică a centralei electrice eoliene trebuie să fie coordonate cu Î.C.S „Premier Energy Distribution” S.A.

8. CERINŢE FAŢĂ DE ECHIPAMENTUL DE TELECOMUNCAŢII:

8.1. Pentru comunicare cu SCADA PED (supervisory control and data acquisition) la nivel superior la instalația de generare, se necesita instalarea RTU (Remote Terminal Unit). RTU trebuie să asigure:

8.1.1. Transmiterea telesemnalizare (TS) - pozitia aparatelor de comutatie (conectat-deconectat) , din punctul de racord.

8.1.2. Executarea comenzilor de telecontrol (TC) prin comutarea dispozitivelor specificate in AR (conectat-deconectat).

8.1.3. Executarea comenzilor de telereglare (TR) prin parametrii electrici (More, Less) specificate in AR.

8.1.4. Protocol de comunicare cu controlerele de comanda sau invertoarele instalației electrice generatoare: MODBUS RTU sau MODBUS TCP/IP compatibile cu RTU.

8.2. Pentru organizarea unui canal de comunicare cu SCADA PED (Premier Energy Distribution) de nivel superior, se va utiliza un router de comunicare conectat la RTU:

8.2.1. Protocol de comunicare RTU – compatibil cu RTU.

8.2.2. Protocol de comunicație cu SCADA PED de nivel înalt (Premier Energy Distribution) - IEC 60870-5-104 («Network access for IEC 60870-5-101 using standard transport profiles).

8.2.3. Mediu de comunicare cu SCADA PED de nivel înalt – canal radio, standard GSM (GPRS) 3G, 4G. La instalațiile cu telereglare (TR) a parametrilor este necesar un canal de comunicare de rezervă.

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

8.3. Routerul trebuie să îndeplinească cerințele moderne de securitate cibernetică - criptarea informațiilor în standardul SCADA PED, fără protocoale deschise.

9. CERINŢE FAŢĂ DE ECHIPAMENTUL DE MĂSURARE:

9.1. Caracteristicile tehnice ale echipamentul de măsurare, ce va fi instalat, trebuie să corespundă prevederilor Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale (Hotărârea ANRE nr. 74 din 25.02.2022 Monitorul Oficial nr. 73-77 (8117-8121) din 18.03.2022).

9.2. Contorul de energie electrică trebuie să fie de tip electronic performant, legalizat şi verificat metrologic conform cerințelor Legii metrologiei nr.19/2016, având următoarele funcții și caracteristici tehnice:

9.2.1. Clasa de precizie a contorului electronic de energie electrică activă nu poate fi inferioară clasei de precizie 0,5S. Pentru contor de energie reactivă clasa de precizie nu poate fi inferioară clasei de precizie 2.

9.2.2. Contorul electric va înregistra şi stoca următoarele mărimi: puterea activă cu semn, puterea reactivă cu semn, tensiunea pe fiecare fază, curentul pe fiecare fază, defazajul între curent şi tensiune pe fiecare fază.

9.2.3. Contorul electronic de energie electrică va avea capacitatea măsurării orare a cantității de energie electrică şi a puterii electrice consumate în toate cele patru cadrane cu capacitatea stocării datelor pe parcurs a cel puțin 3 luni, cu posibilitatea conectării contorului la sistemul automatizat de măsurare a energiei electrice al operatorului sistemului de distribuție la care este racordat, de citire la distanță a indicațiilor de către operatorului sistemului de distribuție la care este racordat şi cu posibilitatea depistării timpului defectării contorului, indiferent de puterea instalată a centralei electrice. Producătorul este obligat să instaleze echipamente de comunicare cu contorul şi să asigure posibilitatea de citire la distanță a datelor contorului.

9.2.4. Citirea locală a indicațiilor contorului de energie electrică, nu trebuie să fie condiționată de prezența tensiunii de măsurat. În acest sens contorul electronic de energie electrică trebuie să asigure funcționarea continuă a ceasului intern al contorului electric şi, după caz, păstrarea datelor memorate, posibilitatea citirii şi parametrizării.

9.2.5. La procurarea contorului consumatorul se asigură că contorul electronic poate fi configurat şi parametrizat de operatorul sistemului de distribuție. În cazul în care consumatorul dorește să utilizeze contorul electronic, pe care la procurat, care nu poate fi configurat şi parametrizat de operatorul sistemului de distribuție, consumatorul trebuie să pună la dispoziția operatorului sistemului de distribuție aplicațiile informatice (Software) şi manuale de utilizare, necesare pentru derularea procesului de întreținere şi programarea a echipamentelor (contor şi modem).

9.2.6. Contorul electronic de energie electrică procurat, precum şi echipamentul de comunicare instalat de producător trebuie să fie compatibil cu sistemul automatizat de citirea datelor la distanță al operatorului sistemului de distribuție.

9.2.7. Măsurarea energiei electrice se realizează folosind tensiunile și curenții de pe toate cele trei faze.

9.3. Transformatoarele de curent şi transformatoarele de tensiune utilizate pentru măsurarea energiei electrice trebuie să fie legalizate, verificate metrologic şi incluse în Registrul de stat a mijloacelor de măsurare al Republicii Moldova;

9.3.1. Clasa de precizie a transformatoarelor de măsură nu poate fi inferioară clasei de precizie 0,5.

9.3.2. Echipamentul de măsurare care este în proprietatea sau în posesia producătorului se racordează numai la tensiunea primară a transformatorului de forță.

9.3.3. Rețelele secundare a circuitelor de tensiune și curent să fie executate separat, prin furtun metalic vizibil.

9.4. Caracteristicele tehnice a Panourilor de evidență (PEv):

9.4.1. Pev pentru punctelor de măsură de tip A se instalează pe peretele exterior al PT nou montat.

9.4.2. Se va instala PEv cu două uși dotate cu dispozitive de încuiere, având cap triunghiular cu înălțimea de 7mm. Dispozitivele de închidere a ușilor de interior trebuie să fie la cheie MESAN4444 sau alt tip convenit cu operatorul de rețea. Ușa interioară va dispune de fereastră pentru citirea indicațiilor contorului electric şi orificii pentru aplicarea sigiliilor Furnizorului. Se va instala PEv din oțel cu protecție anticorozivă prin zincare la cald şi aplicarea vopselei sau PEv din materiale plastice cu grad de protecție contra impactului mecanic IK10, auto extingibile conform IEC 60085, ambele având gradul de protecție minim IP43 conform IEC529.

9.5. Schema electrică aprobată a PEv trebuie să conțină:

9.5.1. clemă pentru separarea conductorului PEN în N şi PE;

9.5.2. regleta de testare pentru conectarea rețelelor secundare, aprobată pentru utilizarea în rețelele Operatorului;

9.5.3. Conductoarele circuitelor primare și secundare trebuie să fie colorate conform cerințelor p.2.1.31 NAIE, pentru diferențierea clară a circuitelor din diferite faze.

10. Legarea la pământ şi îndeplinirea măsurilor contra electrocutării să se efectueze în conformitate cu cap. 1.7 NAIE.

11. **ALTE CERINŢE:** Elaborarea şi coordonarea proiectului instalaţiei electrice cu operatorul de sistem este obligatorie. O copie a proiectului coordonat rămâne la operatorul de sistem. Coordonarea proiectului respectiv se efectuează de către operatorul de sistem în termen de cel mult 10 zile de la data solicitării.

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

11.1. Echipamentul electric al centralei trebuie să fie certificat pe teritoriul Republicii Moldova și să dispună de caracteristicile tehnice ce nu vor afecta calitatea energiei electrice în rețelele electrice de distribuție a operatorului sistemului de distribuție. In regim normal de funcționare, instalațiile fotovoltaice trebuie să îndeplinească condiții privind distorsiunea armonică în punctul de racordare cu rețelele electrice de distribuție. Factorul total de distorsiune a tensiunii (THD), nu trebuie sa depășească 8% (conform SM EN 50160:2014). Acest parametru va fi luat în calcul la proiectarea centralei electrice și demonstrat la solicitarea OSD prin specificația tehnică emisă de producătorul de echipament.

11.2. Livrarea în rețeaua operatorului sistemului de distribuție a energiei electrice produse de centrala electrică, este posibilă numai în baza unui contract încheiat cu furnizorul de energie electrică.

11.3. Operatorul de sistem cooperează cu solicitantul la alegerea și realizarea celei mai avantajoase soluții de racordare, ținând cont de puterea solicitată, de caracteristicile specifice ale instalației de utilizare.

11.4. Operatorul de sistem prezintă solicitantului costul estimativ pentru construcția instalației de racordare, în cazul în care solicitantul solicită realizarea instalației de racordare de către operatorul de sistem.

11.5. Proiectarea, executarea și punerea sub tensiune a instalației de racordare a unui solicitant potențial consumator final, inclusiv consumator activ se realizează de către operatorul de sistem în termenele și în conformitate cu condițiile stabilite în contractul de racordare încheiat de operatorul de sistem cu solicitantul. Solicitantul este obligat să achite costul integral de proiectare și tariful de racordare aprobat de Agenție în condițiile legii.

11.6. Solicitantul poate contracta un proiectant și/sau un electrician autorizat pentru proiectarea și, respectiv, executarea instalației de racordare..

11.7. Proiectarea și executarea instalației de racordare să se execute conform Secțiunii 6 al Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice nr. 168/2019 din 31.05.2019.

11.8. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant şi un electrician autorizat să proiecteze şi să execute instalaţia de racordare, după executarea şi recepţia instalaţiei de racordare solicitantul achită tariful de punere sub tensiune.

11.9. În cazul în care pentru racordarea instalației electrice sau rețelelor electrice este necesară realizarea unor lucrări și/sau instalarea unor echipamente în instalațiile electrice aflate în proprietatea operatorului de sistem, lucrările respective sunt realizate de către operatorul de sistem, iar costurile de realizare a lucrărilor și cheltuielile pentru procurarea echipamentelor în aceste cazuri sunt suportate integral de solicitant.

11.10. Admiterea în exploatare se face în baza actului de corespundere emis de organul supravegherii energetice de stat în conformitate cu Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice, aprobat de Agenție, în cazul racordării la rețelele electrice de distribuție a:

a) instalațiilor de utilizare cu o putere contractată mai mare de 150 kW;
b) instalațiilor electrice ce implică instalarea posturilor de transformare;c) instalațiilor electrice ale instituțiilor de învățământ, inclusiv ale instituțiilor de învățământ preșcolar;
d) instalațiilor electrice ale instituțiilor medicale;
e) instalațiilor electrice ale azilurilor de bătrâni și ale orfelinatelor;
f) părții electrice a centralelor electrice deținute de instituțiile specificate la lit. c)–e);
g) surselor de energie electrică de rezervă ale instituțiilor specificate la lit. c)–e);
h) rețelelor de iluminat public

11.11. În cazul racordării la reţelele de distribuţie a instalaţiilor de utilizare altor decît cele indicate în p. 10.9, admiterea în exploatare se confirmă prin declarația electricianului autorizat.

11.12. În condițiile existenței unui contract de furnizare a energiei electrice, solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației electrice. Operatorul de sistem este obligat să efectueze lucrările de punere sub tensiune a instalației electrice care aparține solicitantului, potențial consumator final sau producător, în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la achitarea tarifului de punere sub tensiune.

11.13. În cazul în care solicită prelungirea termenului de valabilitate a prezentului aviz de racordare, solicitantul va depune o cerere în acest sens la care va anexa, în mod obligatoriu, Autorizația de construire, eliberată în conformitate cu Codul urbanismului si construcțiilor. Avizul de racordare se prelungește o singură dată. Avizul de racordare expirat nu poate fi prelungit.

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.

Nr. **G20302026070006** din **30.07.2026** valabil până la **30.07.2028**

În atenția solicitantului

1. Pentru a asigura un acces eficient la rețelele electrice, operatorii de sistem percep garanții financiare de bună execuție a avizelor de racordare de la solicitanții care solicită racordarea centralei electrice/centralelor electrice cu puterea instalată mai mare de 200 kW sau racordarea unor instalații de stocare a energiei cu puterea de injecție de 1 MW și mai mare. Cuantumul garanțiilor financiare de bună execuție a avizelor de racordare, condițiile, cerințele, termenele de depunere și de restituire a acestora, precum și cazurile în care garanția financiară de bună execuție se utilizează de către operatorul de sistem pentru dezvoltarea rețelei electrice sunt stabilite prin hotărârea Agenției privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare nr 277 din 30.05.2025. Veniturile obținute de operatorii de sistem în conformitate cu prezentul alineat se utilizează de aceștia pentru dezvoltarea rețelelor electrice
2. În cazul în care solicitantul (potențial Producător) nu este de acord cu condițiile indicate în aviz, el este în drept să se adreseze la Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.

Pantelei

Aprobat: Inginer Solicitări de Conectare PANTELEI CONSTANTIN

Eliberat: _____
(Numele, Prenumele si semnătura)

Primit: _____
(Numele, Prenumele si semnătura solicitantului)

Atenție! Documentul conține date cu caracter personal. Prelucrarea acestora va fi efectuată în condițiile Legii nr.133 din 08.07.2011.