

Ordin nr. din
pentru modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de
Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2014 pentru aprobarea Conținutului-cadru al
certificatelor de racordare

Având în vedere dispozițiile art. 2 alin. (5) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, cu modificările și completările ulterioare,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin

Art. I. – Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2014 pentru aprobarea Conținutului-cadru al certificatelor de racordare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 72 din 29 ianuarie 2014, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Anexa nr. 1 se modifică și se completează, după cum urmează:

a) La titlu, nota de subsol 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

”² Codul de identificare a punctului de măsurare, stabilit conform reglementărilor specifice în vigoare. Codul de identificare a punctului de măsurare se completează de operatorul de rețea, care are obligația să asigure racordarea utilizatorului conform reglementărilor în vigoare. În situația în care la locul de consum există mai multe puncte de măsurare se completează toate codurile de identificare unice corespunzătoare acestora.

Dacă operatorul de rețea consideră necesar, datele de identificare a locului de consum se pot completa cu precizări referitoare la capacitățile energetice din amonte de punctul de racordare.”

b) Punctul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

”1. Puterea aprobată pentru consum*: (date corespunzătoare etapei de dezvoltare a locului de consum pentru care este emis prezentul certificat de racordare)

	(kVA)	(kW)
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită**		

* Este garantată pe toată durata de viață a instalației de utilizare.

** În cazul unui deținător de rețea electrică de interes public, datele se completează pe total loc de consum. În anexa la prezentul certificat se regăsește repartizarea puterii totale aprobate pe locurile de consum racordate la rețeaua respectivă.”

c) La punctul 5, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

”5. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.”

d) La punctul 6, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament sau, după caz, ale Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public de joasă tensiune a locurilor de consum aparținând utilizatorilor clienți casnici, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.”

e) La punctul 9, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2) În vederea reducerii consumului/evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții atrage plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.”

2. Anexa nr. 2 se modifică și se completează, după cum urmează:

a) La titlu, nota de subsol 2 se modifică și va avea următorul cuprins:

”² Codul de identificare a punctului de măsurare, stabilit conform reglementărilor specifice în vigoare. Codul de identificare a punctului de măsurare se completează de operatorul de rețea, care are obligația să asigure racordarea utilizatorului conform reglementărilor în vigoare. În situația în care la locul de producere/locul de consum și de producere există mai multe puncte de măsurare, se completează toate codurile de identificare unice corespunzătoare acestora.

Dacă operatorul de rețea consideră necesar, datele de identificare a locului de producere/locului de consum și de producere se pot completa cu precizări referitoare la capacitățile energetice din amonte de punctul de racordare.”

b) Punctul 1 se modifică și va avea următorul cuprins:

”1. Puterea aprobată*: (date corespunzătoare etapei de dezvoltare a locului de producere/locului de consum și de producere pentru care este emis prezentul certificat de racordare)

	(kVA)	(kW)
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată**		
Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională, prevăzute la pct. 3 alin. (4) lit. a)		
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită din rețea***		

*Este garantată pe toată durata de viață a instalației de utilizare.

**Puterea maximă simultană ce poate fi evacuată se stabilește de operatorul de rețea cel mult la valoarea solicitată de utilizator prin cererea de racordare, valoare care ține seama de următoarele:

- (i) puterile instalate ale unităților generatoare;
- (ii) simultaneitatea în funcționare avută în vedere de utilizator;
- (iii) limitarea puterii evacuate la puterea solicitată de utilizator, prin sistemul automatizat de management al puterii evacuate;
- (iv) puterea absorbită de receptoarele de la locul de consum și de producere și/sau de serviciile interne ale centralei;
- (v) pierderile de putere calculate pentru elementele de rețea situate între generator și punctul de delimitare.

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

c) La punctul 2, litera f) se modifică și va avea următorul cuprins:

f) punctul de interfață este stabilit la nivelul de tensiune V, la/în/pe

d) La punctul 3, după alineatul (3), se introduce un nou alineat, alineatul (4) cu următorul cuprins:

”(4) Cerințe privind racordarea în condiții de limitare a puterii evacuate la valoarea prevăzută în tabelul de la pct. 1 pentru puterea maximă simultană ce poate fi evacuată în situațiile de limitare operațională¹⁾:

a) descrierea tuturor situațiilor prevăzute în studiul de soluție, care conduc la limitarea puterii evacuate (contingențele care, atunci când au ca efect apariția de suprasarcini în rețea și în consecință, imposibilitatea elementelor rețelei rămase în funcțiune și a rețelei în ansamblul ei de a funcționa timp nelimitat în aceste condiții, conduc la necesitatea limitării operaționale a puterii evacuate), prezentate în anexă la prezentul certificat;

b) utilizatorul este de acord cu următoarele condiții de limitare operațională a puterii evacuate (locul de amplasare a echipamentului, protecții și automatizări, scheme etc.).

¹⁾Se completează în situația în care prin studiul de soluție avizat de operatorul de rețea a fost stabilită o soluție de racordare a locului de producere/locului de consum și de producere cu limitarea operațională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în rețea sau, după caz, au fost stabilite mai multe soluții dintre care utilizatorul a optat pentru soluția cu limitarea operațională a puterii aprobate ce poate fi evacuată în rețea.”

e) Punctul 6 se modifică și va avea următorul cuprins:

”6. Obligațiile legate de participarea la menținerea siguranței în funcționare și la restaurarea funcționării SEN după o cădere totală sau parțială a acestuia: ”

f) La punctul 7, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

”7. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru remedierea unei întreruperi este stabilită prin Standardul de distribuție sau Standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de Standardul de distribuție sau Standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.”

g) La punctul 8, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2) Aprobarea unui spor de putere se realizează de către operatorul de rețea, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament sau, după caz, ale

Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare Procedură.”

h) La punctul 9, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(3) Prosumatorii asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.”

i) La punctul 10, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2) În vederea reducerii consumului/ evacuării de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul ia măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare.”

j) La punctul 10, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

”(4) În cazul în care soluția de racordare pentru care a optat utilizatorul este cu limitare operațională a puterii evacuate, utilizatorul nu este îndreptățit să solicite și să primească de la operatorul de rețea despăgubiri pentru energia electrică ce nu a fost produsă și livrată în rețea pe perioada limitării.”

k) La punctul 12, alineatul (2) se modifică și va avea următorul cuprins:

”(2) Termenul în care operatorul de rețea are obligația să realizeze punerea sub tensiune finală este de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția sau furnizarea energiei electrice, cu excepția locurilor de consum și de producere deținute de prosumatori pentru racordarea cărora se aplică prevederile Procedurii, caz în care operatorul de rețea are obligația respectării termenelor prevăzute în Procedură.”

l) La punctul 14, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:

”(5) Utilizatorul care optează, conform prevederilor art. 43 alin. (3) lit. e) din Regulament, pentru achitarea costurilor care revin celorlalți utilizatori pentru aceleași lucrări din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. b) din Regulament, este îndreptățit să primească costurile respective prin intermediul operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile Regulamentului și ale contractului de racordare.”

Art. II. – Operatorii de rețea actualizează, în conformitate cu prevederile art. I, certificatele de racordare emise începând cu data intrării în vigoare a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 143/2021 pentru modificarea și completarea Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, precum și pentru modificarea unor acte normative, respectiv 31.12.2021 și le comunică utilizatorilor în termen de maximum 90 de zile de la data intrării în vigoare a prezentului ordin.

Art. III. – Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. IV. – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei

Dumitru Chiriță