

**Ordin nr. 15 din 10.03.2021**  
**pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a**  
**locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de**  
**producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100**  
**kW pe loc de consum**

Având în vedere prevederile art. 2 lit. x<sup>1</sup>), ale art. 14 alin. (6<sup>5</sup>) și cele ale art. 25 alin. (1<sup>1</sup>) și alin. (2) lit. b) și c) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, precum și prevederile art. 51 alin. (3<sup>2</sup>) - (3<sup>5</sup>) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și alin. (5) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) și lit. x) 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. 1. – Se aprobă Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, prevăzută în anexa care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 2. – 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. 3. – Prevederile procedurii prevăzute la art. 1 se aplică:

- a) utilizatorilor de tip clienți casnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție concesionari după data de 19.12.2020;
- b) utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție concesionari după data de 30.07.2020.

Art. 4. – La data intrării în vigoare a prezentului ordin se abrogă Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 69/2020 pentru aprobarea Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din

surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 330 din 23 aprilie 2020, cu modificările ulterioare.

Art. 5. – Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

**Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,  
Dumitru Chiriță**

**Procedură privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum**

**CAPITOLUL I Scop**

Art. 1. – Prezenta procedură stabilește regulile pentru racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum.

**CAPITOLUL II Domeniul de aplicare**

Art. 2. – (1) Prezenta procedură se aplică în relațiile dintre operatorul de distribuție și persoanele fizice sau juridice care solicită:

- a) racordarea unui loc de consum și de producere nou, prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum;
- b) racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum;
- c) certificarea calității de prosumator pentru utilizatorul care deține un loc de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum;
- d) racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum în cazul prosumatorului care accesează programul privind instalarea sistemelor fotovoltaice pentru producerea de energie electrică în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională derulat prin Administrația Fondului pentru Mediu;
- e) racordarea la un loc de consum/loc de consum și de producere existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, în situația în care este necesară creșterea puterii față de puterea aprobată pentru locul de consum/locul de consum și de producere respectiv.

(2) Prezenta procedură se aplică prosumatorilor clienți casnici, respectiv clienți finali noncasnici care se racordează la rețeaua electrică de interes public prin instalații de racordare

cu lungimi de până la 2.500 metri aflate pe teritoriul unității administrativ-teritoriale pentru care operatorul are concesiunea serviciului public de distribuție, denumiți în continuare prosumatori.

(3) În înțelesul prezentei proceduri, puterea electrică instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum reprezintă puterea electrică instalată însumată a capacităților de producere a energiei electrice din cadrul unui loc de consum, care este mai mică sau egală cu 100 kW.

(4) Prezenta procedură se aplică și în situația în care prosumatorul solicită racordarea unei instalații de stocare la locul de consum și de producere, caz în care prevederile prezentei proceduri referitoare la locul de consum și de producere se aplică pentru loc de consum și de producere cu instalație de stocare.

Art. 3. – Prevederile prezentei proceduri nu se aplică:

a) utilizatorilor locurilor de producere și de consum, la care racordarea instalației de producere a energiei electrice la rețeaua electrică de interes public se realizează printr-o instalație de racordare diferită de instalația de racordare a locului de consum, caz în care gestionarul instalației de producere a energiei electrice nu este considerat prosumator;

b) în situațiile prevăzute în Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei care necesită aplicarea 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.

### **CAPITOLUL III Definiții**

Art. 4. – (1) Termenii utilizați în prezenta procedură sunt cei definiți în următoarele acte normative:

1. Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr.123/2012, cu modificările și completările ulterioare;

2. Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

3. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare regulament;

4. Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 228/2018 pentru aprobarea Normei tehnice „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice

de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”, cu modificările și completările ulterioare;

5. Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare;

6. Regulamentul (UE) 2016/1.388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor;

7. Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare);

8 Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici, aprobată prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

(2) În sensul prezentei proceduri, termenii ”prosumator” și ”utilizator” sunt echivalenți.

#### **CAPITOLUL IV Reguli pentru racordarea unui loc de consum și de producere nou care deține instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum**

Art. 5. – Pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de consum și de producere nou prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum se parcurg, în ordine cronologică, următoarele etape:

- a) etapa preliminară de documentare și informare a prosumatorului;
- b) depunerea de către utilizator a cererii de racordare la operatorul de distribuție și a documentației aferente pentru obținerea avizului tehnic de racordare;
- c) stabilirea soluției de racordare la rețeaua electrică și emiterea de către operatorul de distribuție a avizului tehnic de racordare, ca ofertă de racordare;
- d) încheierea contractului de racordare între operatorul de distribuție și prosumator;
- e) realizarea lucrărilor de racordare la rețeaua electrică și punerea în funcțiune a instalației de racordare;
- f) punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe;
- g) emiterea de către operatorul de distribuție a certificatului de racordare a locului de consum și de producere;
- h) punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare.

Art. 6. – (1) Prosumatorul poate solicita printr-o cerere operatorului de distribuție informații privind condițiile și posibilitățile de realizare a racordării la rețea a locului de consum și de

producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, prezentând datele caracteristice ale acestuia, inclusiv pentru instalațiile de stocare, după caz.

(2) Ca răspuns la cererea prevăzută la alin. (1), operatorul de distribuție este obligat să transmită solicitantului informații generale privind:

- a) necesitatea obținerii unui aviz de amplasament, dacă este cazul; în această situație se indică documentația și datele necesare emiterii avizului de amplasament;
- b) posibilitățile de racordare la rețeaua proprie a instalațiilor aferente locului de consum și de producere;
- c) etapele procesului de racordare la rețea și durata estimată a fiecăreia dintre acestea, corelat cu specificul și datele energetice ale locului de consum și de producere;
- d) acțiunile pe care trebuie să le întreprindă utilizatorul, respectiv operatorul de distribuție, și documentele aferente necesare, specifice fiecărei etape a procesului de racordare;
- e) tarifele în vigoare practicate de operatorul de distribuție, respectiv tarifele pentru emiterea avizelor tehnice de racordare și tarifele de racordare, precum și temeiul legal al acestora;
- f) documentele pe care solicitantul trebuie să le transmită pentru a dovedi îndeplinirea conformității tehnice, precum și informațiile pe care aceste documente trebuie să le conțină referitoare la cerințele și datele tehnice ale instalației de producere a energiei electrice și ale instalației de stocare, după caz.

(3) Informațiile prevăzute la alin. (2) se transmit solicitantului în scris, gratuit, în termen de cel mult 3 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii acestuia.

(4) Parcurgerea etapei preliminară de documentare și informare a prosumatorului nu este obligatorie pentru utilizator.

Art. 7. – (1) Prosumatorul transmite la operatorul de distribuție cererea de racordare a locului de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, conform modelului din anexa nr. 1, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia.

(2) Cererea prevăzută la alin. (1) constituie implicit o solicitare de certificare a calității de prosumator.

(3) Prosumatorul are obligația să adreseze cererea de racordare înainte de a începe realizarea instalației de utilizare care urmează a fi racordată la rețeaua electrică. În cazul în care la locul de consum și de producere prosumatorul solicită racordarea unei instalații de stocare, acesta confirmă în cuprinsul cererii deținerea instalației de stocare.

(4) Prosumatorul adresează cererea de racordare prin una dintre următoarele modalități:

- a) direct;

- b) prin împuternicit, care poate fi și o persoană fizică autorizată sau un reprezentant al unui operator economic atestat conform prevederilor legale, în numele și pe seama solicitantului;
- c) prin furnizorul de energie electrică în numele și pe seama solicitantului, pentru locurile de consum aferente clienților casnici.

(5) Cererea de racordare trebuie să fie în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia.

(6) Cererea de racordare și documentația anexată acesteia se pot trimite prin una dintre următoarele modalități:

- a) direct/prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de distribuție;
- b) în format electronic, scanate, la adresa de e-mail/serviciul online pentru racordare pusă/pus la dispoziție de operatorul de distribuție.

Art. 8. – (1) În termen de 5 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare, operatorul de distribuție verifică documentația depusă.

(2) În cazul în care constată că documentația depusă este incompletă, operatorul de distribuție comunică în scris solicitantului, în cadrul termenului prevăzut la alin. (1), necesitatea completării, indicând documentele ce trebuie anexate, completate sau refăcute, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop, inclusiv privind termenul de clasare a cererii de racordare conform prevederilor alin. (5).

(3) Documentația este considerată completă după refacerea ei conform prevederilor alin. (2).

(4) În termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii de racordare și a documentației complete, operatorul de distribuție transmite solicitantului factura de plată a tarifului pentru emiterea avizului tehnic de racordare, indicând modalitățile de plată, inclusiv plata prin ordin de plată/mandat poștal în contul bancar al operatorului de distribuție.

(5) În termen de 6 luni de la data comunicării de către operatorul de distribuție a necesității completării documentației, dacă aceasta nu a fost depusă de utilizator, cererea de racordare se clasează, operatorul de distribuție notificând utilizatorul în acest sens, în scris, în termen de 3 zile lucrătoare de la termenul menționat anterior.

Art. 9. – (1) Soluția de racordare a locurilor de consum și de producere noi prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum se stabilește de către operatorul de distribuție prin fișă de soluție în conformitate cu prevederile Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul presedintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 102/2015, cu modificările și completările ulterioare.

(2) Cheltuielile legate de elaborarea fișei de soluție, care include și avizarea/aprobarea acesteia, sunt cuprinse în tariful de emiterie a avizului tehnic de racordare.

Art. 10. – Operatorul de distribuție are obligația de a finanța și realiza lucrările de proiectare și execuție a instalației de racordare aparținând prosumatorilor care dețin locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum în conformitate cu prevederile Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali noncasnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici, aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

Art. 11. – (1) Avizul tehnic de racordare se emite de către operatorul de distribuție la rețeaua căruia se racordează locul de cel mult 100 kW pe loc de consum, conform soluției de racordare stabilite în conformitate cu prevederile art. 9 și se transmite prosumatorului în termen de maximum 15 zile lucrătoare de la data depunerii cererii de racordare și a documentației complete.

(2) Transmiterea către prosumator a avizului tehnic de racordare este condiționată de achitarea de către acesta a tarifului de emiterie a avizului tehnic de racordare.

(3) Avizul tehnic de racordare emis de către operatorul de distribuție conține condițiile tehnico - economice de racordare la rețea a locului de consum și de producere și respectă prevederile conținutului-cadru aprobat prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei și pe cele ale procedurii prevăzute la art. 10.

Art. 12. – Avizul tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată prin aviz, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la art. 33 din regulament.

Art. 13. – (1) După primirea avizului tehnic de racordare, prosumatorul poate solicita în scris operatorului de distribuție încheierea contractului de racordare. Cererea conține anexate copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz, și va fi în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia.

(2) Pentru realizarea racordării, prosumatorul achită operatorului de distribuție, conform prevederilor procedurii prevăzute la art. 10, componenta tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații stabilită conform metodologiei aprobate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Componenta tarifului de racordare se achită ulterior încheierii contractului de racordare, la termenele prevăzute în contractul de racordare.



(3) Contractul de racordare se încheie cu respectarea prevederilor contractului-cadru de racordare, anexă la procedura prevăzută la art. 10.

Art. 14. – (1) Operatorul de distribuție are obligația să transmită prosumatorului proiectul de contract de racordare semnat în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii prevăzute la art. 13 alin. (1).

(2) În cazul în care, la solicitarea prosumatorului, operatorul împreună cu prosumatorul convin modificări la proiectul de contract prevăzut la alin. (1), operatorul de distribuție are obligația să transmită prosumatorului contractul de racordare semnat, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data la care a intervenit acordul reciproc asupra conținutului acestuia.

Art. 15. – Pentru racordarea la rețeaua electrică a unui loc de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum se execută următoarele categorii de lucrări:

- a) lucrări pentru realizarea instalației de racordare;
- b) lucrări pentru realizarea instalației de utilizare.

Art. 16. – (1) Proiectarea instalației de racordare, obținerea acordului/autorizației pentru executarea instalației de racordare în conformitate cu prevederile legale, execuția, recepția și punerea în funcțiune a acesteia se realizează în condițiile și la termenele prevăzute în contractul de racordare, cu respectarea prevederilor procedurii prevăzute la art. 10.

(2) Realizarea lucrărilor din categoria prevăzută la art. 15 lit. b) este în responsabilitatea utilizatorului și se face pe cheltuiala acestuia.

Art. 17. – După recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare, operatorul de distribuție pune sub tensiune pentru perioada de probe instalațiile electrice de utilizare ale prosumatorului, în condițiile prevăzute în contractul de racordare și în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

Art. 18. – (1) Punerea sub tensiune pe perioada de probe se realizează de către operatorul de distribuție pe baza cererii transmise de prosumator, însoțite de documentația completă conținută de dosarul instalației de utilizare prevăzut la art. 19 alin. (1).

(2) Pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, operatorul de distribuție transmite prosumatorului notificarea de punere sub tensiune reprezentând acceptul de punere sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz.

Art. 19. – (1) Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde următoarele documente:

- a) procesele verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor;
- b) buletinul de încercare a prizei la pământ;

- c) certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare;
- d) schema electrică monofilară a instalației de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora.

(2) În situația în care documentația prevăzută la alin. (1) nu este completă, operatorul de distribuție comunică în scris solicitantului, în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data la care prosumatorul a transmis documentația respectivă, necesitatea completării acesteia, indicând documentele ce trebuie anexate, completate sau refăcute, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop.

(3) Prosumatorul transmite operatorului de distribuție documentația completată conform prevederilor alin. (2), fără a fi necesară o altă cerere de punere sub tensiune pe perioada de probe din partea prosumatorului.

Art. 20. – (1) Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție din punctul de delimitare, inclusiv a sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta în conformitate cu prevederile regulamentului.

(2) Montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare se realizează de către operatorul de distribuție înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.

(3) Contoarele care alcătuiesc sistemul de măsurare a energiei electrice la locul de consum și de producere trebuie să îndeplinească cerințele prevăzute la art. 1 alin. (2) lit d) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 226/2018 pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 21. – (1) Pentru un loc consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum perioada de probe este de maximum 5 zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare.

(2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul - verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere și, după caz, a instalației de stocare.

Art. 22. – (1) Operatorul de distribuție are obligația să emită din oficiu și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune.

(2) Certificatul de racordare emis corespunde instalației de racordare și instalației de utilizare realizate, conform prevederilor contractului de racordare.

(3) Certificatul de racordare emis se completează cu calitatea de prosumator și, după caz, cu alte prevederi aplicabile în conformitate cu dispozițiile procedurii prevăzute la art. 10.

Art. 23. – Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente unui loc consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum se realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data emiterii certificatului de racordare.

#### **CAPITOLUL V Reguli pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum**

Art. 24. – (1) După realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum existent, prosumatorul transmite la operatorul de distribuție notificarea privind racordarea la un loc de consum existent a unei instalații de producere a energiei electrice cu putere instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum conform modelului din anexa nr. 2, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care la locul de consum existent prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta confirmă în cuprinsul notificării deținerea instalației de stocare.

(2) Prosumatorul adresează notificarea prin una dintre următoarele modalități:

a) direct;

b) prin împuternicit, care poate fi și o persoană fizică autorizată sau un reprezentant al unui operator economic atestat conform prevederilor legale, în numele și pe seama solicitantului;

c) prin furnizorul de energie electrică, în numele și pe seama solicitantului, pentru locurile de consum aferente clienților casnici.

(3) Notificarea trebuie să fie în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia.

(4) Notificarea și documentația anexată acesteia se pot trimite prin una dintre următoarele modalități:

- a) direct/prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de distribuție;
- b) în format electronic, scanate, la adresa de e-mail/serviciul online pentru racordare pusă/pus la dispoziție de operatorul de distribuție.

Art. 25. – (1) În termen de 2 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării, operatorul de distribuție verifică documentația depusă.

(2) În cazul în care constată că documentația depusă este incompletă, operatorul de distribuție comunică în scris solicitantului, în cadrul termenului prevăzut la alin. (1), necesitatea completării, indicând informațiile sau documentele ce trebuie anexate, completate sau refăcute.

(3) Prosumatorul transmite operatorului de distribuție documentația completată conform prevederilor alin. (2), fără a fi necesară o altă cerere de punere sub tensiune pe perioada de probe din partea prosumatorului.

(4) În termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării și a documentației complete, operatorul de distribuție transmite solicitantului factura de plată a tarifului pentru actualizarea certificatului de racordare, indicând modalitățile de plată, inclusiv plata prin ordin de plată/mandat poștal în contul bancar al operatorului de distribuție.

Art. 26. – (1) În cazul în care la instalația de utilizare a unui loc de consum existent se racordează instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum, operatorul de distribuție:

a) actualizează certificatul de racordare existent  
sau

b) emite certificat de racordare fără a fi necesară actualizarea avizului tehnic de racordare emis pentru locul de consum respectiv, în cazul în care la locul de consum nu există un certificat de racordare emis la data primirii de către operatorul de distribuție a notificării prevăzute la art. 24 alin. (1).

(2) În situația prevăzută la alin. (1) nu se realizează lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare.

(3) Operatorul de distribuție are obligația de a analiza și utiliza releele/funcțiile de protecție existente în punctul de racordare/delimitare (după caz), în circuitele electrice de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice, inclusiv cele existente în modulul generator/generatorul sincron și în restul instalației de utilizare, în vederea respectării cerințelor prevăzute în Norma tehnică – „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 27. – (1) Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și înlocuirea contorului de măsurare a energiei electrice existente în punctul de delimitare cu un contor care măsoară energia electrică în ambele sensuri, precum și de achiziția și montarea altor echipamente din grupul de măsurare a energiei electrice sau din blocul de măsură și protecție dacă acestea sunt necesare ca urmare a racordării la locul de consum existent a instalației de producere a energiei electrice, inclusiv a sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta în conformitate cu prevederile regulamentului.

(2) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării notificării transmise de prosumator conform prevederilor art. 24 alin. (1), însoțite de documentația completă, operatorul de distribuție înlocuiește contorul, montează, după caz, echipamentele necesare, conform prevederilor alin. (1), și transmite prosumatorului notificarea de punere sub tensiune reprezentând acceptul de punere sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz.

(3) Contoarele care alcătuiesc sistemul de măsurare a energiei electrice la locul de consum și de producere trebuie să îndeplinească cerințele prevăzute la art. 1 alin. (2) lit. d) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 226/2018, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 28. – (1) Pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, perioada de probe este de maximum 5 zile lucrătoare de la data înlocuirii contorului, montării echipamentelor necesare conform prevederilor art. 27 alin. (1) și transmiterii de către operator prosumatorului a notificării de punere sub tensiune.

(2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul - verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere și, după caz, a instalației de stocare.

Art. 29. – (1) Operatorul de distribuție are obligația să actualizeze/emită și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune.

(2) Transmiterea către prosumator a certificatului de racordare actualizat/emis este condiționată de achitarea de către acesta a tarifului de actualizare a certificatului de racordare.

(3) Certificatul de racordare se completează cu calitatea de prosumator.

Art. 30. – Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum existent la care s-au racordat instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum se realizează de către operatorul de

distribuție în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data actualizării/emiterii certificatului de racordare.

**CAPITOLULVI Reguli pentru racordarea la un loc de consum/loc de consum și de producere existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, în situația în care este necesară creșterea puterii față de puterea aprobată pentru locul de consum/locul de consum și de producere respectiv**

Art. 31. – (1) După realizarea instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum/locul de consum și de producere existent, prosumatorul transmite la operatorul de distribuție cererea de emiterie a avizului tehnic de racordare ca urmare a modificării unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii aprobate anterior, conform modelului din anexa nr. 1, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia. În cazul în care la locul de consum existent prosumatorul racordează și o instalație de stocare, acesta confirmă în cuprinsul notificării deținerea instalației de stocare.

(2) Prin cererea prevăzută la alin. (1) prosumatorul solicită operatorului de distribuție înlocuirea contorului existent la locul de consum existent cu un contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri și punerea sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum existent.

(3) Ca urmare a solicitării prevăzute la alin. (1), operatorul de distribuție realizează lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare în situația în care:

a) prosumatorul solicită creșterea puterii absorbite din rețeaua electrică față de puterea aprobată anterior pentru locul de consum existent;

b) puterea solicitată pentru a fi evacuată depășește puterea aprobată prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare pe baza căreia a fost dimensionată instalația de racordare a locului de consum existent;

c) prosumatorul solicită modificarea unor elemente de natură tehnică la un loc de consum și de producere existent care include instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, în situația creșterii puterii pentru consum și/sau evacuare față de puterea aprobată anterior prin certificatul de racordare emis prosumatorului.

(4) Lucrările prevăzute la alin. (3) se realizează în limita unei creșteri a puterii aprobate pentru evacuare până la valoarea corespunzătoare puterii instalate de 100 kW pe loc de consum a

instalației de producere a energiei electrice. Pentru puterile care depășesc această limită, se aplică prevederile regulamentului.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (3) se parcurg etapele de racordare prevăzute la art. 5 lit. c) – e) și se aplică prevederile art. 8 –16. Stabilirea soluției de racordare se realizează cu respectarea de către operatorul de distribuție a prevederilor art. 26 alin. (3).

Art. 32. – (1) Cererea prevăzută la art. 31 alin. (1) constituie implicit o solicitare de certificare a calității de prosumator.

(2) Prosumatorul adresează cererea de racordare prin una dintre următoarele modalități:

- a) direct;
- b) prin împuternicit, care poate fi și o persoană fizică autorizată sau un reprezentant al unui operator economic atestat conform prevederilor legale, în numele și pe seama solicitantului;
- c) prin furnizorul de energie electrică în numele și pe seama solicitantului, pentru locurile de consum aferente clienților casnici.

(3) Cererea prevăzută la art. 31 alin. (1) trebuie să fie în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia.

(4) Cererea și documentația anexată acesteia se pot trimite prin una dintre următoarele modalități:

- a) direct/prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de distribuție;
- b) în format electronic, scanate, la adresa de e-mail/serviciul online pentru racordare pusă/pus la dispoziție de operatorul de distribuție.

Art. 33. – (1) După recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare, operatorul de distribuție pune sub tensiune pentru perioada de probe instalațiile electrice de utilizare ale prosumatorului, în condițiile prevăzute în contractul de racordare și în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(2) Punerea sub tensiune pe perioada de probe se realizează de către operatorul de distribuție pe baza notificării transmise de prosumator sau împuternicitul acestuia conform prevederilor art. 31 alin. (1) și (2) și a documentației complete constând în documentele prevăzute în cuprinsul notificării și documentele prevăzute la alin. (5).

(3) Pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, operatorul de distribuție transmite prosumatorului notificarea de punere sub tensiune reprezentând acceptul de punere sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz.

(4) Înlocuirea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție și montarea, după caz, a echipamentelor necesare conform prevederilor alin. (6), în punctul de

delimitare, se realizează de către operatorul de distribuție înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare.

(5) În cazul în care, ca urmare a situațiilor prevăzute la art. 31 alin. (3), au fost realizate lucrări în instalația de utilizare aferentă locului de consum respectiv, prosumatorul transmite operatorului documentele prevăzute la art. 19 alin. (1) lit. a) și d) corespunzătoare instalației de utilizare aferente locului de consum, fără a fi necesară o altă cerere în acest sens.

(6) Operatorul de distribuție este responsabil de achiziția și înlocuirea contorului de măsurare a energiei electrice existente în punctul de delimitare cu un contor care măsoară energia electrică în ambele sensuri, precum și de achiziția și montarea altor echipamente din grupul de măsurare a energiei electrice sau din blocul de măsură și protecție dacă acestea sunt necesare ca urmare a situațiilor prevăzute la art. 31 alin. (3), inclusiv a sistemului de comunicație, costurile fiind suportate de către acesta în conformitate cu prevederile regulamentului.

(7) Contoarele care alcătuiesc sistemul de măsurare a energiei electrice la locul de consum și de producere trebuie să îndeplinească cerințele prevăzute la art. 1 alin. (2) lit. d) din Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 226/2018 pentru aprobarea regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 34. – (1) Având în vedere solicitarea prevăzută la art. 31 alin. (2), operatorul de distribuție pune sub tensiune, pentru o perioadă de probe de maximum 5 zile lucrătoare de la data punerii în funcțiune a instalației de racordare, instalația de utilizare a prosumatorului, inclusiv instalația de producere a energiei electrice și, după caz, instalația de stocare, racordată la locul de consum existent/locul de consum și de producere existent.

(2) După finalizarea perioadei de probe, prosumatorul sau împuternicitul său transmite la operatorul de distribuție procesul-verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de utilizare și, după caz, a instalației de stocare.

Art. 35. – (1) Operatorul de distribuție are obligația să emită din oficiu și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune; certificatul de racordare emis corespunde instalației de racordare și instalației de utilizare realizate, conform prevederilor contractului de racordare.

(2) Certificatul de racordare se completează cu calitatea de prosumator și, după caz, cu alte prevederi aplicabile, în conformitate cu dispozițiile procedurii prevăzute la art. 10.

Art. 36. – Punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice aferente locului de consum existent la care s-au racordat instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri



electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum se realizează de către operatorul de distribuție în termen de maximum 2 zile lucrătoare de la data emiterii certificatului de racordare.

## **CAPITOLUL VII Reguli pentru certificarea calității de prosumator pentru utilizatorul care deține un loc de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum**

Art. 37. – (1) Pentru certificarea calității de prosumator, utilizatorul care deține un loc de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum adresează operatorului de distribuție o notificare conform modelului din anexa nr. 3, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia.

(2) Prosumatorul adresează notificarea prin una dintre următoarele modalități:

a) direct;

b) prin împuternicit, în numele și pe seama solicitantului.

(3) Notificarea trebuie să fie în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia.

(4) Notificarea și documentația anexată acesteia se pot trimite prin una dintre următoarele modalități:

a) direct/prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de distribuție;

b) în format electronic, scanate, la adresa de e-mail/serviciul online pentru racordare pusă/pus la dispoziție de operatorul de distribuție.

(5) În termen de maximum o zi lucrătoare de la data înregistrării notificării și a documentației complete, operatorul de distribuție transmite solicitantului factura de plată a tarifului pentru actualizarea certificatului de racordare, indicând modalitățile de plată, inclusiv plata prin ordin de plată/mandat poștal în contul bancar al operatorului de distribuție.

Art. 38. – (1) Operatorul de distribuție are obligația să actualizeze și să transmită prosumatorului certificatul de racordare în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către prosumator sau împuternicitul său la operatorul de distribuție a notificării și a documentației complete prevăzute la art. 37.

(2) Transmiterea către prosumator a certificatului de racordare actualizat este condiționată de achitarea de către acesta a tarifului de actualizare a certificatului de racordare.

(3) Certificatul de racordare se completează cu calitatea de prosumator.

Art. 39. – Prevederile art. 37 și 38 se aplică în următoarele situații:

- a) în cazul în care, până la data transmiterii notificării prevăzute la art. 37 alin. (1), utilizatorul nu a obținut certificarea de prosumator și nu deține un certificat de racordare completat cu această calitate emis pentru locul de consum și de producere existent;
- b) în situația modificării unor elemente de natură tehnică la un loc de consum și de producere existent care include instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, cu creșterea puterii pentru evacuare față de puterea aprobată anterior prin certificatul de racordare emis, în cazul în care nu sunt necesare lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare.

**CAPITOLUL VIII Reguli pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum în cazul prosumatorului care accesează programul privind instalarea sistemelor fotovoltaice pentru producerea de energie electrică în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională derulat prin Administrația Fondului pentru Mediu**

Art. 40. – (1) Pentru racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, în situația în care prosumatorul accesează programul privind instalarea sistemelor fotovoltaice pentru producerea de energie electrică în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională derulat prin Administrația Fondului pentru Mediu se parcurg etapele de racordare prevăzute la art. 5, după caz, în funcție de necesitatea realizării de lucrări suplimentare sau modificări în instalațiile electrice existente din amonte de punctul de delimitare.

(2) Prosumatorul poate parcurge etapa preliminară de documentare și informare conform prevederilor art. 6.

Art. 41. – (1) Prosumatorul transmite la operatorul de distribuție cererea de racordare conform modelului din anexa nr. 4, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul acesteia.

(2) Cererea prevăzută la alin. (1) constituie implicit o solicitare de certificare a calității de prosumator.

(3) Prosumatorul are obligația să adreseze cererea de racordare înainte de a începe realizarea instalației de utilizare care urmează a fi racordată la rețeaua electrică.

(4) Prosumatorul adresează cererea de racordare prin una dintre următoarele modalități:

- a) direct;

- b) prin împuternicit, care poate fi și o persoană fizică autorizată sau un reprezentant al unui operator economic atestat conform prevederilor legale, în numele și pe seama solicitantului;
- c) prin furnizorul de energie electrică în numele și pe seama solicitantului, pentru locurile de consum aferente clienților casnici.

(5) Cererea de racordare trebuie să fie în mod obligatoriu semnată de prosumator sau de împuternicitul acestuia.

(6) Cererea de racordare și documentația anexată acesteia se pot trimite prin una dintre următoarele modalități:

- a) direct/prin poștă la centrele teritoriale de relații cu utilizatorii ale operatorului de distribuție;
- b) în format electronic, scanate, la adresa de e-mail/serviciul online pentru racordare pusă/pus la dispoziție de operatorul de distribuție.

Art. 42. – (1) Etapele de racordare se parcurg, cu respectarea termenelor și condițiilor aferente fiecărei etape, conform prevederilor art. 8–23.

(2) În situația prevăzută în prezentul capitol, termenul prevăzut la art. 20 alin. (2) se referă la înlocuirea contorului existent în punctul de delimitare cu contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri și la montarea altor echipamente din grupul de măsurare a energiei electrice sau din blocul de măsură și protecție dacă acestea sunt necesare ca urmare a racordării la locul de consum existent a instalației de producere a energiei electrice, inclusiv a sistemului de comunicație.

## **CAPITOLUL IX Dispoziții finale și tranzitorii**

Ar. 43. – (1) Operatorii de distribuție au obligația să verifice ori de câte ori este necesar, dar la un interval de timp care nu poate depăși un an, calitatea tehnică a energiei electrice livrate în rețea de către prosumatorii care dețin locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum.

(2) În cazul în care parametrii de calitate tehnică a energiei electrice în punctul de delimitare nu corespund cerințelor stabilite la art.12 din Norma tehnică „Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea”, aprobată prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare, operatorul de distribuție stabilește de comun acord cu prosumatorul perioada în care prosumatorul are obligația să elimine neconformitatea.

(3) Prosumatorul notifică operatorul de distribuție, în termenul stabilit în conformitate cu prevederile alin. (2), cu privire la eliminarea neconformității și la efectuarea verificărilor parametrilor de calitate a energiei electrice după eliminarea acesteia; notificarea este însoțită de rezultatul verificărilor.

(4) În cazul în care prosumatorul nu transmite notificarea cu privire la efectuarea verificărilor parametrilor de calitate a energiei electrice în termenul stabilit în conformitate cu prevederile alin. (2) sau dacă rezultatul verificărilor indică nerespectarea cerințelor stabilite la art.12 din Norma tehnică "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea", aprobată prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 228/2018, cu modificările și completările ulterioare, până la remediarea neconformităților constatate, operatorul de distribuție deconectează instalația de producere, cu luarea tuturor măsurilor necesare pentru prevenirea reconectării acesteia, sau locul de consum și de producere dacă prosumatorul refuză accesul operatorului de distribuție în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere.

Art. 44. – Sunt interzise operatorilor de distribuție solicitarea oricăror altor documente în afară de cele prevăzute în prezenta procedură, precum și solicitarea realizării de probe/teste pentru instalațiile de producere a energiei electrice și pentru instalațiile de stocare, după caz, ale căror rezultate sunt deja confirmate prin documentele transmise de prosumator conform prevederilor prezentei proceduri.

Art. 45. – Anexele nr. 1-4 fac parte integrantă din prezenta procedură.

CERERE DE RACORDARE

pentru un loc de consum și de producere care deține instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum

- Loc de consum și de producere nou
- Loc de consum existent/loc de consum și de producere existent cu modificarea unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii aprobate anterior

Utilizatorul....., cu domiciliul/sediul în județul....., municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul....., codul poștal ....., str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., telefon/telefon mobil/fax ...../...../....., e-mail ....., cod de înregistrare fiscală ..... /CNP ....., înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr. ...., reprezentat prin ....., în calitate de....., contul ....., deschis la banca ....., sucursala ....., reprezentat prin împuternicit/persoană fizică autorizată/reprezentant al operatorului economic atestat/furnizor de energie electrică....., CNP ....., cu domiciliul/sediul în județul....., municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul....., codul poștal ....., str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., telefon/telefon mobil/fax ...../...../....., e-mail ....., nr./data act autorizare....., emis de.....,

solicit prin prezenta:

- obținerea avizului tehnic de racordare pentru obiectivul situat în județul ..... municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul ....., str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., nr. CF ....., nr. cadastral ..... și certificarea calității de prosumator;
- înlocuirea contorului existent la locul de consum/locul de consum și de producere existent cu un contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri;

punerea sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice racordate la locul de consum/locul de consum și de producere existent.

Data estimată solicitată pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare\*):

.....

Modul de alimentare actual al obiectivului și descrierea modificărilor de natură tehnică față de situația anterioară\*\*):.....

.....  
 .....  
 .....

\*) Se completează numai în cazul locului de consum și de producere nou;

\*\*) Se completează numai în cazul locului de consum/locului de consum și de producere existent cu modificarea unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii aprobate anterior.

## 1. Date tehnice și energetice pentru locul de consum:

### 1.1. Puterea aprobată

Puterea maximă simultan absorbită din rețea		kW
Puterea maximă simultan absorbită din rețea		kVA

1.2. Tipul de racord solicitat:      monofazat                    trifazat

1.3. Lista receptoarelor, cu precizarea puterii și a tensiunii nominale (acolo unde este cazul se va indica și regimul generat de acestea: cu șocuri, deformat, cu sarcini dezechilibrate etc.)

Nr. crt.	Denumire receptoare	Puterea instalată Pi (kW)	Observații (caracteristicile, regim de funcționare)
1	2	3	4
1			
2			
3			
Total Pi (kW)			

## 2. Date tehnice și energetice pentru locul de producere:

### 2.1. Puterea aprobată

Puterea maximă simultan evacuată în rețea		kW
Puterea maximă simultan evacuată în rețea		kVA

### 2.2. Date tehnice și energetice aferente instalației de producere a energiei electrice

Generatoare asincrone și sincrone:

Nr. crt.	Nr. UG	Tip UG (As, S)	Tip UG (T,H,E)	U (V)	Un UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
TOTAL:														

Mijloace de compensare a energiei reactive:

NU

DA

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
1	2	3	4	5	6	7

\* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte

### 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)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8
TOTAL:							

### Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (V)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Pmax invertor evacuată în rețea (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (c.a.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8
TOTAL:							

### NOTĂ:

U.G. = unitate generatoare; panou = panou fotovoltaic; As – asincron; S – sincron; T – termo; H – hidro; E – eolian;

Qn – putere reactivă nominală; Qmax = putere reactivă maximă; Qmin = putere reactivă minimă;

c.c. = curent continuu; c.a. = curent alternativ;

Pn = putere activă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = Pputere activă minimă; Sn = putere aparentă nominală;

Un = tensiune nominală la borne;

U = tensiunea în punctul de racordare;

Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.

### 2.3. Serviciile interne ale instalației producere:

Pi servicii interne		kW
Puterea maximă simultan absorbită servicii interne		kW

### Anexez prezentei următoarele documente:

- copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- certificatul constatator (doar în cazul prosumatorului persoană juridică), în copie, emis de oficiul registrului comerțului, cu informații complete care să reflecte situația la zi a solicitantului, prin care se dovedește că persoana juridică nu desfășoară ca activitate principală producerea de energie electrică;
- certificatul de urbanism eliberat în vederea obținerii autorizației de construire pentru obiectivul ce se realizează pe locul de consum și de producere respectiv, în termen de valabilitate, în copie;
- planul de situație la scară, întocmit conform prevederilor legale în vigoare, cu amplasarea în zonă a locului de consum și de producere, în copie;

e\*) planul urbanistic zonal (PUZ) aprobat sau planul urbanistic de detaliu (PUD) aprobat, dacă acesta a fost solicitat prin certificatul de urbanism, în copie;

f\*) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de consum și de producere pentru care se solicită racordarea, în copie. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea prosumatorului, este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice;

g\*) autorizația de construire pentru obiectivul ce se realizează pe locul de consum și de producere respectiv, în termen de valabilitate, în copie, în situația în care se solicită racordarea unei organizări de șantier pentru realizarea acestuia;

h\*\*) procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz, întocmit de executantul lucrării;

i\*\*) buletinul de încercare a prizei la pământ;

j\*\*) certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare;

k\*\*) schema electrică monofilară a instalației de producere a energiei electrice și modul de racordare a acesteia în instalația de utilizare existentă, cu precizarea protecțiilor prevăzute și reglajele acestora.

\*) Se anexează numai în cazul locului de consum și de producere nou. Pentru un loc de consum și de producere nou de tip locuință individuală, aparținând unui client casnic, cu excepția celor din ansamblurile de blocuri de locuințe și/sau de locuințe individuale, în situația în care solicitantul nu deține niciunul dintre documentele prevăzute la lit. f), acesta poate transmite:

a) o adeverință eliberată de administrația publică locală în a cărei rază teritorială este situat imobilul, din care să rezulte că solicitantul este cunoscut că deține imobilul sub nume de proprietar; și

b) o declarație pe propria răspundere a solicitantului, autentificată notarial, prin care acesta declară că:

(i) posedă imobilul ca un adevărat proprietar;

(ii) nu a înstrăinat sau grevat imobilul.

\*\*) Se anexează numai în cazul locului de consum/locului de consum și de producere existent cu modificarea unor elemente de natură tehnică cu depășirea puterii aprobate anterior. În cazul locului de consum și de producere nou, documentele fac parte din dosarul instalației de utilizare și se transmit împreună cu cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe, în conformitate cu prevederile procedurii.

În sprijinul solicitării mele, transmit următoarele informații privind:

a) deținerea de sisteme de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile

NU DEȚIN.

DEȚIN.

Detalii schemă alimentare	
Capacitate baterii de acumuloatoare	Ah



b) echipamentele de măsurare a energiei electrice montate în instalațiile de utilizare, altele decât cele aparținând operatorilor de distribuție, și caracteristicile acestora, respectiv: serie contor, tip contor, date tehnice

NU

DA

Nr. crt.	Serie contor	Tip contor	Date tehnice
1	2	3	4

Declar pe propria răspundere că datele și informațiile cuprinse în prezenta cerere sunt autentice și că documentele anexate, în copie, sunt conforme cu originalul.

Data .....

*Solicitant/Împuternicit,*

.....

(numele, prenumele și semnătura)

ANEXA Nr. 2

la procedură

#### NOTIFICARE

privind racordarea la un loc de consum existent a unei instalații de producere a energiei electrice cu putere instalată de cel mult 100 kW pe loc de consum

Utilizatorul....., cu domiciliul/sediul în județul....., municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul....., codul poștal ....., str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., telefon/telefon mobil/fax ...../...../....., e-mail ....., cod de înregistrare fiscală ..... /CNP ....., înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr. ...., reprezentat prin ....., în calitate de....., contul ....., deschis la banca ....., sucursala ....., reprezentat prin împuternicit/persoană fizică autorizată/reprezentant al operatorului economic atestat/furnizor de energie electrică ....., CNP ....., cu domiciliul/sediul în județul....., municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul....., codul poștal ....., str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ....,

telefon/telefon mobil/fax ...../...../....., e-mail .....,  
nr./data act autorizare....., emis de.....,  
notific prin prezenta racordarea la locul de consum existent situat în județul  
..... municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul ....., str.  
..... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., nr. CF .....,  
nr. cadastral ....., având codul unic de identificare..... (înscris pe factura  
de energie electrică), a unei instalații de producere a energiei electrice cu putere maximă  
simultană ce poate fi evacuată în rețeaua de distribuție  
de.....kW.....kVA.

Prin prezenta notificare, solicit:

- înlocuirea contorului existent la locul de consum cu un contor de măsurare a energiei electrice în ambele sensuri;
- punerea sub tensiune pentru perioada de probe a instalației de producere a energiei electrice.

Date tehnice și energetice aferente instalației de producere a energiei electrice:

Generatoare asincrone și sincrone:

Nr. crt.	Nr. UG	Tip UG (As, S)	Tip UG (T,H,E)	U (V)	Un UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
TOTAL:														

Mijloace de compensare a energiei reactive:

NU

DA

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
1	2	3	4	5	6	7
TOTAL:						

\* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

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)	Pi total panouri pe 1 inverter (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8
TOTAL:							

Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un inverter (c.a.) (V)	Pi inverter (c.a.) (kW)	Pmax inverter evacuată în rețea (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (c.a.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8
TOTAL:							

NOTĂ:

U.G. = unitate generatoare; panou = panou fotovoltaic; As – Asincron; S – sincron; T – termo; H – hidro; E – eolian;

$Q_n$  – putere reactivă nominală;  $Q_{max}$  = putere reactivă maximă;  $Q_{min}$  = putere reactivă minimă;

c.c. = curent continuu; c.a. = curent alternativ;

$P_n$  = putere activă nominală;  $P_i$  = putere activă instalată;  $P_{max}$  = putere activă maximă;  $P_{min}$  = putere activă minimă;  $S_n$  = putere aparentă nominală;

$U_n$  = tensiune nominală la borne;

$U$  = tensiunea în punctul de racordare;

Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.

### Serviciile interne ale instalației producere:

Pi servicii interne		kW
Puterea maximă simultan absorbită servicii interne		kW

Anexez prezentei următoarele documente:

- copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- certificatul constatator (doar în cazul prosumatorului persoană juridică), în copie, emis de oficiul registrului comerțului, cu informații complete care să reflecte situația la zi a solicitantului, prin care se dovedește că persoana juridică nu desfășoară ca activitate principală producerea de energie electrică;
- procesul-verbal care confirmă recepția la terminarea lucrărilor aferente instalației de producere a energiei electrice și a instalației de stocare, după caz, întocmit de executantul lucrării;
- buletinul de încercare a prizei la pământ;
- certIFICATELE de conformitate și fișele tehnice ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare, emise de fabricant, în copie, și, după caz, fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale instalației de stocare;
- schema electrică monofilară a instalației de producere a energiei electrice și modul de racordare a acesteia în instalația de utilizare existentă, cu precizarea protecțiilor prevăzute și reglajele acestora.

În sprijinul solicitării mele, transmit următoarele informații privind:

- deținerea de sisteme de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile

NU DEȚIN.

DEȚIN.

Detalii schemă alimentare		
Capacitate baterii de acumuloare		Ah

- echipamentele de măsurare a energiei electrice montate în instalațiile de utilizare, altele decât cele aparținând operatorilor de distribuție, și caracteristicile acestora, respectiv: serie contor, tip contor, date tehnice;

NU

DA

Nr. crt.	Serie contor	Tip contor	Date tehnice
1	2	3	4

Declar pe propria răspundere că datele și informațiile cuprinse în prezenta notificare sunt autentice și că documentele anexate, în copie, sunt conforme cu originalul.

Data .....

*Solicitant/Împuternicit,*

.....

(numele, prenumele și semnătura)

ANEXA Nr. 3

la procedură

#### NOTIFICARE

privind certificarea calității de prosumator pentru utilizatorul care deține un loc de consum și de producere prevăzut cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum

Utilizatorul....., cu domiciliul/sediul în județul....., municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul....., codul poștal ....., str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., telefon/telefon mobil/fax ...../...../....., e-mail ....., codul de înregistrare fiscală ..... /CNP ....., înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr. ...., reprezentat prin ....., în calitate de....., contul ....., deschis la banca ....., sucursala ....., reprezentat prin împuternicit ....., CNP ....., cu domiciliul/sediul în județul....., municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul....., cod poștal ....., str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., telefon/telefon mobil/fax ...../...../....., e-mail ....., nr./data act autorizare....., emis de.....

solicit prin prezenta certificarea calității de prosumator pentru locul de consum și de producere situat în județul ..... municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul ....., str. ...., nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., nr. CF ....., nr. cadastral ..... având codul unic de identificare..... (înscris pe factura de energie electrică) și pentru care a fost emis Certificatul de racordare nr.....din data de..... .

Anexez prezentei următoarele documente:

- a) copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- b) certificatul constatator (doar în cazul prosumatorului persoană juridică), în copie, emis de oficiul registrului comerțului, cu informații complete care să reflecte situația la zi a solicitantului, prin care se dovedește că persoana juridică nu desfășoară ca activitate principală producerea de energie electrică.

În sprijinul solicitării mele, transmit următoarele informații privind:

- a) deținerea de sisteme de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile

NU DEȚIN.

DEȚIN.

Detalii schemă alimentare	
Capacitate baterii de acumulare	Ah

- b) echipamentele de măsurare a energiei electrice montate în instalațiile de utilizare, altele decât cele aparținând operatorilor de distribuție, și caracteristicile acestora, respectiv: serie contor, tip contor, date tehnice;

NU

DA

Nr. crt.	Serie contor	Tip contor	Date tehnice
1	2	3	4

Declar pe propria răspundere că datele și informațiile cuprinse în prezenta notificare sunt autentice și că documentele anexate, în copie, sunt conforme cu originalul.

Data .....

*Solicitant/Împuternicit,*

.....

(numele, prenumele și semnătura)

CERERE

de racordare pentru un loc de consum existent la care se racordează instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puteri electrice instalate de cel mult 100 kW pe loc de consum, deținut de prosumatorul care accesează programul privind instalarea sistemelor fotovoltaice pentru producerea de energie electrică în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională derulat prin Administrația Fondului pentru

Mediu

Utilizatorul....., cu domiciliul/sediul în județul....., municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul....., codul poștal ....., str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., telefon/telefon mobil/fax ...../...../....., e-mail ....., codul de înregistrare fiscală ..... /CNP ....., înregistrat la oficiul registrului comerțului cu nr. ...., reprezentat prin ....., în calitate de....., contul ....., deschis la banca ....., sucursala ....., reprezentat prin împuternicit/persoană fizică autorizată/reprezentant al operatorului economic atestat/furnizor de energie electrică....., CNP ....., cu domiciliul/sediul în județul....., municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul....., codul poștal ....., str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., telefon/telefon mobil/fax ...../...../....., e-mail ....., nr./data act autorizare....., emis de.....,

solicit prin prezenta obținerea avizului tehnic de racordare pentru obiectivul situat în județul ..... municipiul/orașul/comuna/satul/sectorul ....., str. .... nr. ...., bl. ...., sc. ...., et. ...., ap. ...., nr. CF ....., nr. cadastral ..... și certificarea calității de prosumator.

Data estimată solicitată pentru punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare:  
.....

Modul de alimentare actual al obiectivului și descrierea modificărilor de natură tehnică față de situația anterioară:.....

.....

.....

.....

.....

## 1. Date tehnice și energetice pentru locul de consum:

### 1.1. Puterea aprobată

Puterea maximă simultan absorbită din rețea		kW
Puterea maximă simultan absorbită din rețea		kVA

### 1.2. Tipul de racord solicitat:    monofazat                      trifazat

### 1.3. Lista receptoarelor, cu precizarea puterii și a tensiunii nominale (acolo unde este cazul se va indica și regimul generat de acestea: cu șocuri, deformat, cu sarcini dezechilibrate etc.)

Nr. crt.	Denumire receptoare	Puterea instalată Pi (kW)	Observații (caracteristicile, regim de funcționare)
1	2	3	4
1			
2			
3			
Total Pi (kW)			

## 2. Date tehnice și energetice pentru locul de producere:

### 2.1. Puterea aprobată

Puterea maximă simultan evacuată în rețea		kW
Puterea maximă simultan evacuată în rețea		kVA

### 2.2. Date tehnice și energetice aferente instalației de producere a energiei electrice

#### Generatoare asincrone și sincrone:

Nr. crt.	Nr. UG	Tip UG (As, S)	Tip UG (T,H,E)	U (V)	Un UG (V)	Pn UG (kW)	Sn UG (kVA)	Pi total (kW)	Pmax produsă de UG (kW)	Pmin produsă de UG (kW)	Qmax (kVAr)	Qmin (kVAr)	Sevac (kVA)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
TOTAL:														

#### Mijloace de compensare a energiei reactive:

NU

DA

Nr. crt.	Tip echipament de compensare	Qn (kVAr)	Qmin (kVAr)	Qmax (kVAr)	Nr. trepte*	Observații
1	2	3	4	5	6	7

\* Se completează dacă tipul de echipament de compensare utilizat are reglaj în trepte.

#### 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)	Pi total panouri pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8

TOTAL:					
--------	--	--	--	--	--

### Invertoare:

Nr. crt.	Nr. invertoare	Tipul invertoarelor	Un invertor (c.a.) (V)	Pi invertor (c.a.) (kW)	Pmax invertor evacuată în rețea (c.a.) (kW)	Pmax centrală formată din module generatoare (c.a.) (kW)	Observații
1	2	3	4	5	6	7	8
TOTAL:							

### NOTĂ:

U.G. = unitate generatoare; Panou = panou fotovoltaic; As – asincron; S – sincron; T – termo; H – hidro; E – eolian;

Qn – putere reactivă nominală; Qmax = putere reactivă maximă; Qmin = putere reactivă minimă;

c.c. = curent continuu; c.a. = curent alternativ;

Pn = putere activă nominală; Pi = putere activă instalată; Pmax = putere activă maximă; Pmin = putere activă minimă; Sn = putere aparentă nominală;

Un = tensiune nominală la borne;

U = tensiunea în punctul de racordare;

Sevac = puterea aparentă aprobată pentru evacuare în rețea.

### 2.3. Serviciile interne ale instalației producere:

Pi servicii interne		kW
Puterea maximă simultan absorbită servicii interne		kW

Anexez prezentei următoarele documente:

- copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau alte autorizații legale de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;
- certificatul constatator (doar în cazul prosumatorului persoană juridică), în copie, emis de oficiul registrului comerțului, cu informații complete care să reflecte situația la zi a solicitantului, prin care se dovedește că persoana juridică nu desfășoară ca activitate principală producerea de energie electrică.

În sprijinul solicitării mele, transmit următoarele informații privind:

- deținerea de sisteme de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile

NU DEȚIN.

DEȚIN.

Detalii schemă alimentare	
Capacitate baterii de acumulare	Ah

- echipamentele de măsurare a energiei electrice montate în instalațiile de utilizare, altele decât cele aparținând operatorilor de distribuție, și caracteristicile acestora, respectiv: serie contor, tip contor, date tehnice;

NU

DA

Nr. crt.	Serie contor	Tip contor	Date tehnice
1	2	3	4



Declar pe propria răspundere că datele și informațiile cuprinse în prezenta cerere sunt autentice și că documentele anexate, în copie, sunt conforme cu originalul.

Data .....

*Solicitant/Împuternicit,*

.....

(numele, prenumele și semnătura)