

**GHIDUL PROSUMATORULUI
CU CAPACITATE DE CEL MULT 400 kW PE LOC DE CONSUM**



**AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE
ÎN DOMENIUL ENERGIEI**

Cuprins

1. Statutul de prosumator și cum se certifică această calitate	pag. 3
2. Care sunt facilitățile de care beneficiază prosumatorii?	pag. 5
3. Prețul primit pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către prosumatori	pag. 10
4. Cum trebuie să procedeze prosumatorii pentru a comercializa energia electrică?	pag. 11
5. Ce se întâmplă la schimbarea furnizorului de energie electrică?	pag. 12
6. Încetarea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice	pag. 13
7. Cum se realizează facturarea energiei electrice vândute și consumate	pag. 14
7.1 Compensare cantitativă -Cum se realizează facturarea energiei electrice	pag. 15
7.2 Compensare financiară -Cum se realizează facturarea energiei electrice	pag. 19
8. Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie acreditate pot beneficia de certificate verzi?	pag. 20
9. Cum se face racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui prosumator?	pag. 21
10. Costurile cu achiziția, montarea, sigilarea contoarelor de măsurare a energiei electrice	pag. 23
11. Schema simplificată a pașilor de parcurs de utilizator pentru a deveni prosumator, în cazul noilor utilizatori	pag. 25
12. Schema simplificată a pașilor de parcurs de utilizator pentru a deveni prosumator, în cazul utilizatorilor existenți	pag. 27
13. Etapele parcurse de prosumator pentru comercializarea energiei produse din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică	pag. 30
14. Legislație aplicabilă	pag. 31

1. Statutul de prosumator și cum se certifică această calitate

Semnificația noțiunii de prosumator, în conformitate cu art. 3 pct. 95 din Legea nr. 123/2012⁽²⁾ este aceea de client final care îndeplinește simultan următoarele condiții:

- își desfășoară activitățile în spațiul propriu¹ aferent unui punct de delimitare cu rețeaua electrică, precizat prin certificatul de racordare;
- produce energie electrică din surse regenerabile pentru propriul consum;
- activitatea specifică nu este producerea energiei electrice;
- consumă, poate stoca și vinde energia electrică produsă din surse regenerabile de energie produsă sau stocată:
 - furnizorului de energie electrică cu care are încheiat contract de furnizare a energiei electrice;
 - consumatorilor racordați la barele centralei electrice,
- poate deconta energia electrică produsă și livrată cu energia electrică consumată din rețea pentru mai multe locuri de producere și consum, dacă pentru locurile de consum respective este același furnizor de energie electrică și dacă sunt racordate la rețeaua electrică a distribuitorului la care este racordat prosumatorul, cu condiția ca, în cazul consumatorilor autonomi necasnici de energie, aceste activități să nu constituie activitatea lor comercială sau profesională primară.



¹ - în esență orice client final care deține legal cu orice titlu (ex. contract de vânzare cumpărare, certificat de moștenitor, contract de donație, contract de închiriere, contract de comodat, contract de leasing etc.), instalația de producere a energiei electrice poate să devină prosumator

1. Statutul de prosumator și cum se certifică această calitate

Pentru certificarea calității de prosumator, acesta trebuie să se adreseze operatorului de distribuție la rețeaua căruia este racordată unitatea de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie. (*art. 6 alin. (1) din Metodologie*⁽³⁾).

Certificarea calității de prosumator se realizează de către operatorul de distribuție la rețeaua căruia se racordeaza prosumatorul atât pentru prosumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, conform *Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor aprobată prin Ordinul ANRE nr. 19/2022*⁽¹⁰⁾ cât și pentru prosumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată mai mare de 400 kW pe loc de consum, conform prevederilor art. 55 alin. (3) din *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public*⁽⁶⁾.

Operatorul de distribuție emite certificatul de racordare pentru locul de consum și de producere respectiv completat la rubrica „Alte precizări/condiții“, cu calitatea de prosumator. (*art. 5 alin. (1) din Ordinul ANRE nr. 15/2022*⁽³⁾).

Certificarea calității de prosumator este necesară având în vedere următoarele aspecte:

- inventarul unor astfel de instalații de producere de energie electrică trebuie să fie cunoscut de distribuitor pentru a asigura un management eficient al rețelei electrice;
- pe baza certificatului de racordare completat cu calitatea de prosumator, prosumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum pot beneficia de mecanismele de compensare/regularizare prevăzute la art. 73¹ alin. (3) sau (4) din Legea nr. 123/2012⁽²⁾

Notă:

NU se încadrează în categoria prosumatorilor, consumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie la care racordul pentru livrarea energiei electrice produse în rețea este diferit de racordul pentru consumul din rețea.

2. Care sunt facilitățile de care beneficiază prosumatorii?

Facilitățile de care beneficiază prosumatorii certificați³ (art. 73¹ alin. (1) din Legea nr. 123/2012⁽²⁾), care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie⁴ (E-SRE) cu puterea electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum:

Mecanismele de compensare/regularizare prevăzute la art. 73¹ alin. (3) sau (4) din Legea nr. 123/2012⁽²⁾ prin care prosumatorii pot vinde energia electrică produsă și livrată în rețelele electrice furnizorilor de energie electrică cu care aceștia au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt:

Compensarea cantitativă dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum și

Regularizarea financiară dintre energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumatorii persoane fizice și juridice care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum

În situația în care prosumatorii nu optează pentru mecanismul de compensare cantitativă/regularizare financiară, după caz, aceștia au posibilitatea comercializării energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică cel puțin prin tranzacții bilaterale negociate direct (art. 23 din Legea nr. 123/2012⁽²⁾).

³ modul de certificare a prosumatorilor pentru a beneficia de posibilitatea de a vinde energia electrică produsă a fost stabilit prin reglementările ANRE

⁴ surse regenerabile de energie sunt sursele de energie nefosile, respectiv: eoliană, solară, aerotermaală, geotermaală, hidrotermală și energia oceanelor, energie hidrotermală, biomasă, gaz de fermentare a deșeurilor, denumit și gaz de depozit, și gaz de fermentare a nămolurilor din instalațiile de epurare a apelor uzate și biogas

2. Care sunt facilitățile de care beneficiază prosumatorii?

Compensarea cantitativă

La solicitarea prosumatorilor care dețin centrale electrice de producere a E-SRE cu putere electrică instalată de până în 200 kW pe loc de consum furnizorii de energie electrică cu care acești prosumatori încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligați:

- să achiziționeze energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică la un preț identic cu prețul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrică în contractul de furnizare încheiat cu prosumatorul în calitate de consumator, în perioada de facturare și care nu include niciuna din următoarele componente:
 - valoarea serviciilor de transport
 - valoarea serviciilor de distribuție
 - valoarea serviciilor de sistem;
 - valoarea accizei conform prevederilor legale
 - valoarea contribuției de cogenerare
 - valoarea certificatelor verzi
 - alte componente prevăzute de cadrul legal aplicabil sau din contractul de furnizare, după caz, cu marcarea distinctă a TVA-ului pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat pentru fiecare din pozițiile de mai sus;

- să reporteze energia electrică produsă și livrată în rețea excedentară consumului, rezultată din diferența dintre cantitatea livrată și cea consumată, prosumatorii putând utiliza cantitatea de energie reportată pe o perioadă de maximum 24 de luni de la data facturării. (*art. 73¹ alin. (3) din Legea nr. 123/2012*);

Neutilizarea de către prosumator a unei cantități de energie electrică reportate în termenul de maxim 24 de luni de la data livrării acesteia în rețeaua electrică din cea prevăzută în factură conduce la includerea valorii energiei electrice acesteia rămase nereturnate în procesul de compensare financiară.

Perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice este cel mult egală cu perioada de valabilitate a contractului de furnizare a energiei electrice încheiat între prosumator și furnizor, fără a depăși data încetării contractului de furnizare a energiei electrice.

2. Care sunt facilitățile de care beneficiază prosumatorii?

Regularizarea financiară

La solicitarea prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu o putere instalată de peste 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum, furnizorii de energie electrică cu care încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligați să achiziționeze energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare aferent lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică respectivă.

Perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice este cel mult egală cu perioada de valabilitate a contractului de furnizare a energiei electrice încheiat între aceleași părți contractuale, fără a depăși data încetării contractului de furnizare a energiei electrice.

Regularizarea financiară dintre valoarea energiei electrice produse din surse regenerabile și livrate în rețelele electrice și valoarea energiei electrice consumate din rețelele electrice se realizează conform reglementărilor aplicabile în domeniul fiscal.

2. Care sunt facilitățile de care beneficiază prosumatorii?

- Prosumatorii, persoane fizice, care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu putere instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, altele decât cele organizate conform OUG nr. 44/2008 privind desfășurarea activităților economice de către persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale și întreprinderile familiale, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 182/2016, pot desfășura activitatea de comercializare a energiei electrice produse în unitățile de producere a energiei electrice pe care le dețin, fără înregistrarea și autorizarea funcționării acestora. (art. 73¹ alin. (5) din Legea nr. 123/2012⁽²⁾).
- Prosumatorii sunt exceptați de la obligația de achiziție anuală și trimestrială de certificate verzi, prevăzută la art. 8 alin. (2) și (2¹) din Legea nr. 220/2008 ⁽¹⁾, pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și utilizată la locul de producere pentru consumul final propriu (*art. 73¹ alin. (7) din Legea nr. 123/2012⁽²⁾*).
- Prosumatorii persoane fizice care produc energie electrică în unități de producere a energiei cu o putere instalată de cel mult 400 kW sunt exceptați/scutiți de la plata tuturor obligațiilor fiscale aferente cantității de energie electrică produsă pentru autoconsum precum și pentru excedentul vândut furnizorilor (*art. 73¹ alin. (8) din Legea nr. 123/2012⁽²⁾*).

2. Care sunt facilitățile de care beneficiază prosumatorii?

Prosumatorii persoane fizice, altele decât cele organizate conform OUG nr. 44/2008 privind desfășurarea activităților economice de către persoanele fizice autorizate, întreprinderile individuale și întreprinderile familiale care dețin instalații de producere a energiei electrice cu puterea electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum au următoarele drepturi stabilite de Codul fiscal (Legea nr. 227/2015):

- sunt scutiți de la plata impozitului pe venit pentru veniturile obținute din vânzarea energiei electrice la furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform art. 60 punctul 6;
- nu au obligația să deponă Declarația unică privind impozitul pe venit și contribuțiile sociale datorate de persoanele fizice pentru veniturile obținute din vânzarea energiei electrice la furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform art. 122 alin (4) lit. j);
- sunt exceptați de la plata contribuțiilor de asigurări sociale a plătitorilor de venit la sistemul public de pensii pentru veniturile realizate din vânzarea energiei electrice la furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice conform art. 137 alin. (1) lit. b);
- sunt scutiți de obligația emiterii facturii pentru livrările de energie electrică către furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform art. 319 alin. (10) lit. d);
- nu țin evidențe pentru livrările de energie electrică efectuate către furnizorii de energie electrică cu care respectivii prosumatori au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice, conform art. 321 alin. (1[^]1).

3. Prețul primit pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de către prosumatori

Prețul primit pentru energia electrică produsă din E-SRE livrată în rețeaua electrică de către prosumatori este egal cu:

Prețul negociat

Prețul negociat în cazul energiei electrice produse din SRE de către prosumatori autorități publice care dețin unități de producere a E-SRE, capacități care sunt realizate, parțial sau total, din fonduri structurale, în proiecte care nu sunt «generatoare de venit» în sensul prevederilor art. 61 din Regulamentul (UE) nr. 1.303/2013 al Parlamentului European și al Consiliului din 17 decembrie 2013 de stabilire a unor dispoziții comune privind Fondul european de dezvoltare regională, Fondul social european, Fondul de coeziune, Fondul european agricol pentru dezvoltare rurală și Fondul european pentru pescuit și afaceri maritime și de abrogare a Regulamentului (CE) nr. 1.083/2006 al Consiliului (art. 14 alin. (2) din *Legea nr. 220/2008*⁽¹⁾);

Prețul negociat în cazul vânzării energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică pe piața angro de energie electrică, prin tranzacții bilaterale negociate direct, în conformitate cu prevederile art. 23 alin. (2) lit. a) din *Legea nr. 123/2012*⁽²⁾.

Prețul mediu ponderat înregistrat în PZU

Prețul mediu ponderat⁵ înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare (PZU) în luna în care a fost produsă energia electrică respectivă este aplicabil numai prosumatorilor care dețin centrale cu putere electrică instalată mai mare de 200 și de cel mult 400 kW pe loc de consum.

Prețul mediu ponderat înregistrat în PZU în luna anterioară este publicat de către Societatea „Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM” - S.A. pe site-ul propriu în prima zi lucrătoare a fiecărei luni calendaristice din an

⁵ Informațiile sunt disponibile în Rapoartele lunare postate la rubrica: Tranzacții rezultate/Supraveghere Piețe și Comunicările publicate pe site-ul OPCOM.

4. Cum trebuie să procedeze prosumatorii pentru a comercializa energia electrică



Prosumatorii care dețin unități de producere a E-SRE cu puterea electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, certificați în acest sens vând energia electrică produsă doar furnizorilor de energie electrică cu care au deja încheiate contracte de furnizare pentru energia electrică.

În cazul unui nou loc de consum și de producere, contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse de către prosumator, certificat în acest sens, poate fi semnat simultan cu contractul de furnizare a energiei electrice.

Pentru a putea vinde energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică este necesar ca prosumatorii, în baza certificatului de racordare completat cu calitatea de prosumator, să solicite furnizorului încheierea un contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse cu furnizorii de energie electrică cu care, în calitate de consumatori final au încheiat/încheie un contract de furnizare a energiei electrice (pentru energia consumată din rețeaua electrică), cu respectarea contractului-cadru prevăzut în:

- Anexa nr. 2 la *Metodologie*⁽³⁾, în cazul prosumatorilor care dețin centrale electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 200 kW pe loc de consum (art. 11 la *Metodologie*⁽³⁾);
- Anexa nr. 1 la *Metodologie*⁽³⁾ în cazul prosumatorilor care dețin centrale electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată mai mare de 200 kW, dar nu mai mult de 400 kW pe loc de consum și livrate în rețeaua electrică (art. 9 la *Metodologie*⁽³⁾);

Contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse și livrate de către prosumatori poate avea durata de valabilitate cel mult egală cu durata de valabilitate a contractului de furnizare a energiei electrice.

În baza contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse și livrate, furnizorii de energie electrică au obligația să achiziționeze energia electrică produsă în unitățile electrice aparținând prosumatorilor și livrată în rețeaua electrică. Începând cu data intrării în vigoare a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice. (art. 73^{^1} alin. (3) și (4) din *Legea nr. 123/2012* ⁽²⁾)

5. Ce se întâmplă la schimbarea furnizorului de energie electrică?

La schimbarea furnizorului de energie electrică pentru locul de consum al prosumatorului, contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum și livrate în rețeaua electrică își încetează aplicabilitatea la data încetării contractului de furnizare a energiei electrice, cu posibilitatea încheierii, la cererea prosumatorului, a unui nou contract de vânzare-cumpărare a energiei electrice cu noul furnizor de energie electrică, care nu poate intra în vigoare înainte de data intrării în vigoare a contractului de furnizare a energiei electrice încheiat cu noul furnizor de energie electrică (art. 13 alin. (1) din *Metodologie*⁽³⁾).



Etapele și regulile procedurii de schimbare a furnizorului, precum și responsabilitățile clientului final și operatorilor economici implicați în schimbarea furnizorului sunt stabilite în Regulamentul privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2022.

Platforma online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale este unică la nivel național, clienții finali și operatorii economici implicați în schimbarea furnizorului și în contractarea furnizării au obligația de a utiliza exclusiv această platformă, conform prevederilor regulamentului aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2022.

6. Încetarea contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice

La încetarea perioadei de valabilitate a acestuia;

La încetarea contractului de furnizare a energiei electrice încheiat de prosumator în calitate de client final cu furnizorul de energie electrică;

Prin acordul de voință al părților;

Prin denunțare unilaterală de către prosumator, cu o notificare transmisă în scris furnizorului cu cel puțin 21 de zile înainte, cu respectarea condițiilor contractuale;

În caz de dizolvarea, lichidarea sau falimentul uneia dintre părțile contractante sau retragerea licenței furnizorului

7. Cum se realizează facturarea energiei electrice vândute și consumate



În contractul de vânzare-cumpărare sunt stabilite cantitățile lunare de energie electrică produsă în centrala electrică aparținând prosumatorului, estimate să fie livrate în rețeaua electrică.

Factura/facturile de energie electrică emise pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică cuprinde/cuprind cantitatea efectiv livrată în luna contractuală respectivă.

Facturarea energiei electrice consumată din rețea, în calitate de client final și a energiei electrice livrate în rețea, în calitate de prosumator se realizează lunar (lună calendaristică).

7.1. Compensare cantitativa - Cum se realizează facturarea energiei electrice

Compensarea cantitativă se aplică prosumatorilor care produc energie electrică în unități de producere a energiei electrice cu o putere instalată de până în 200 kW pe loc de consum

De la data intrării în vigoare a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice furnizorii de energie electrică au obligația să achiziționeze energia electrică produsă în centralele electrice și livrată în rețeaua electrică, **la un preț* identic** cu prețul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrică în contractul de furnizare încheiat cu prosumatorul în calitate de consumator, în perioada de facturare și care nu include niciuna din componentele următoare:

- valoarea serviciilor de transport prin înmulțirea tarifului de transport cu cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare;
- valoarea serviciilor de distribuție prin înmulțirea tarifelor de distribuție aferente nivelelor de tensiune tranzitate de energia electrică consumată în perioada de facturare;
- valoarea serviciilor de sistem;
- valoarea accizei conform prevederilor legale înmulțită cu cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare;
- valoarea contribuției de cogenerare înmulțită cu cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare;
- valoarea certificatelor verzi;
- alte componente prevăzute de cadrul legal aplicabil sau din contractul de furnizare, după caz, cu marcarea distinctă a TVA - ului pe care furnizorul de energie electrică îl datorează la bugetul de stat pentru fiecare din pozițiile de mai sus;

Aceste componente sunt evidențiate în poziții distincte în facturile de energie electrică emise prosumatorilor în baza contractului de furnizare a energiei electrice.

Valoarea energiei electrice active consumate din rețeaua electrică de prosumatori este calculată ca produs între cantitatea de energie electrică consumată în perioada de facturare stabilită pe baza înregistrărilor contorului de măsurare a energiei electrice consumate din rețelele electrice și prețul energiei electrice active, care nu include niciuna din componentele menționate mai sus. Prețul energiei electrice active se stabilește prin diminuarea prețului din contractul de furnizare a energiei electrice cu prețul dezechilibrelor care este precizat într-o anexă la factură.

**Pe perioada de aplicabilitate a prevederilor OUG nr. 27/2022⁽¹¹⁾, compensarea cantitativă se realizează cu preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori la prețul prevăzut în OUG nr. 27/2022⁽¹¹⁾*

7.1. Compensare cantitativa* - Cum se realizează facturarea energiei electrice

Mod de facturare:

1. pentru prosumatorii persoane fizice, altele decât cele organizate conform OUG nr. 44/2008, care dețin centrale cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum, în factura emisă se evidențiază distinct:

- cantitatea de energie electrică **consumată** din rețeaua electrică (*art. 11 alin. (5) lit. a) pct. (ii) din Metodologie⁽³⁾*)
- cantitatea de energie electrică **produsă** și livrată în rețeaua electrică mai mică sau cel mult egală cu cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică de aceștia - cu semnul minus. (*art. 11 alin. (5) lit. a) pct. (i) din Metodologie⁽³⁾*)

2. pentru prosumatorii persoane fizice, altele decât cele prevăzute la pct. 1, precum și pentru prosumatorii persoanelor juridice se emit facturi distincte astfel:

- o factură pentru energia electrică **consumată** din rețelele electrice de prosumator în calitate de consumator în care se evidențiază distinct cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică de prosumator; (*art. 11 alin. (5) lit. b) pct. (ii) din Metodologie⁽³⁾*)
- o factura emisă de furnizorul de energie electrică în numele și în contul prosumatorului în care se facturează energia electrică produsă și livrată în rețelele electrice, fără a depăși cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică de prosumator, în perioada de facturare. Factura în numele și în contul prosumatorului se emite în baza unui **acord prealabil** încheiat între prosumator și furnizor. (*art. 11 alin. (5) lit. b) pct. (i) din Metodologie⁽³⁾*)

În situația în care cantitatea de energie electrică **produsă** din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de prosumator este mai mare decât energia electrică **consumată** de acesta din rețeaua electrică, în perioada de facturare, furnizorul de energie electrică determină cantitatea de energie electrică **reportată** pentru perioada următoare de facturare, ca diferență dintre cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de prosumator în perioada de facturare și cantitatea de energie electrică consumată de acesta din rețeaua electrică în calitate de consumator, în aceeași perioadă de facturare.

Cantitatea de energie electrică reportată pentru perioada următoare/perioadele următoare este facturată de furnizorul de energie electrică astfel:

- pentru prosumatorii persoane fizice, altele decât cele organizate conform OUG nr. 44/2008, care dețin centrale electrice cu putere electrică instalată de cel mult 27 kW pe loc de consum este emisă o factură care conține, cu semnul minus, cantitatea de energie electrică reportată pentru perioada următoare înmulțită cu prețul energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrică în contractul de furnizare încheiat cu prosumatorul în calitate de consumator, cu termen scadent de plată de 24 de luni de la data emiterii facturii; (*art. 12 alin. (2) lit. a) din Metodologie⁽³⁾*)
- pentru prosumatorii persoane fizice, altele decât cele prevăzute la pct. 1, precum și pentru prosumatorii persoanelor juridice este emisă o factură în numele și în contul prosumatorului, care conține, cu semnul minus, cantitatea de energie electrică reportată pentru perioada următoare înmulțită cu prețul* energiei electrice active utilizat de furnizorul de energie electrică în contractul de furnizare încheiat cu prosumatorul în calitate de consumator, cu termen scadent de plată de 24 de luni de la data emiterii facturii, cu aplicarea TVA conform prevederilor legale în vigoare în domeniul fiscal. (*art. 12 alin. (2) lit. b) din Metodologie⁽³⁾*)

*Pe perioada de aplicabilitate a prevederilor OUG nr. 27/2022⁽¹¹⁾, compensarea cantitativă se realizează cu preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori la prețul prevăzut în OUG nr. 27/2022⁽¹¹⁾

7.1. Compensare cantitativa - Cum se realizează facturarea energiei electrice

Furnizorul de energie electrică returnează, în mod automat, cantitatea de energie electrică reportată pentru acoperirea consumului de energie electrică al prosumatorului în perioada următoare de facturare în care cantitatea de energie electrică consumată de prosumator din rețeaua electrică este mai mare decât cantitatea de energie electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de acesta și evidențiază distinct într-o anexă la factura de energie electrică emisă în baza contractului de furnizare a energiei electrice cantitatea de energie electrică returnată, inclusiv prețul acesteia care este egal cu prețul din factura emisă prosumatorului în perioada în care energia electrică reportată a fost efectiv produsă și livrată în rețeaua electrică, în ordinea în care aceasta a fost livrată în rețeaua electrică.

Neutilizarea de către prosumator a unei cantități de energie electrică reportată în termenul de maximum 24 de luni de la data emiterii facturii conduce la includerea în procesul de compensare financiară a cantității și valorii rămase nereturnate.

Până la expirarea perioadei de aplicabilitate a prevederilor OUG nr. 27/2022⁽¹¹⁾, compensarea cantitativă se realizează cu preluarea energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de prosumatori **la un preț identic al energiei electrice active consumate de aceștia în calitate de consumatori, stabilit de furnizorii de energie electrică astfel:**

a) pentru prosumatorii care în calitate de consumatori finali au încheiate cu furnizorii contracte în care prețul energiei electrice este mai mic decât prețul final facturat plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) *din OUG nr. 27/2022⁽¹¹⁾*, prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică este cel contractual;

b) pentru prosumatorii care au încheiat cu furnizorii contracte în care prețul energiei electrice este mai mare decât prețul final facturat plafonat prevăzut la art. 1 alin. (1) și (2) *din OUG nr. 27/2022⁽¹¹⁾*, și care consumă lunar o cantitate de energie care se încadrează în marjele stabilite pentru a beneficia de prețul plafonat, prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de respectivii prosumatori este **prețul mediu de achiziție a energiei electrice calculat de către fiecare furnizor, pentru fiecare lună din perioada de aplicare a prevederilor** OUG nr. 27/2022⁽¹¹⁾, diminuat cu prețul dezechilibrelor stabilit conform prevederilor OUG nr. 27/2022⁽¹¹⁾;

Valoarea maximă a prețului mediu ponderat al energiei electrice la care ANRE calculează sumele de decontat de la bugetul de stat pentru furnizorii de energie electrică este de 1.300 lei/MWh, în conformitate cu prevederile art. VI din *OUG nr. 119/2022 pentru modificarea și completarea OUG 27/2022*

c) pentru prosumatorii care nu se încadrează în oricare din tranșele de consum prevăzute la art. 1 din *OUG nr. 27/2022*, prețul energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică este prețul de achiziție a energiei electrice calculat conform prevederilor din OUG nr. 27/2022⁽¹¹⁾, diminuat cu prețul dezechilibrelor.

7.1. Compensare cantitativa - Cum se realizează facturarea energiei electrice

În perioada 1 ianuarie 2023-31 martie 2025, decontarea cantităților de energie electrică în procesul de compensare cantitativă se realizează de către furnizorii de energie electrică, astfel:

a) Dacă prețul final al energiei electrice din contractul de furnizare a energiei electrice este mai mic sau egal cu prețul final facturat plafonat corespunzător categoriei de consumator din OUG nr. 27/2022:

- prețul energiei electrice active din contractul de furnizare a energiei electrice, fără prețul dezechilibrelor și al taxelor și tarifelor de rețea legale, pentru energia electrică consumată din rețea de prosumator;
- prețul energiei electrice active din contractul de furnizare a energiei electrice, fără prețul dezechilibrelor și al taxelor și tarifelor de rețea legale, pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică de prosumator.

b) Dacă prețul final al energiei electrice din contractul de furnizare a energiei electrice este mai mare decât prețul final facturat plafonat corespunzător categoriei de consumator din OUG nr. 27/2022:

- prețul final facturat plafonat conform prevederilor art. 1 alin. (1) din OUG nr. 27/2022, fără prețul dezechilibrelor și al taxelor și tarifelor de rețea legale, pentru energia electrică consumată din rețeaua electrică de către prosumator, în calitate de consumator;
- prețul mediu de achiziție realizat stabilit de furnizorul de energie electrică conform prevederilor OUG nr. 27/2022, dar nu mai mult de valoarea prevăzută la art. VI din OUG nr. 119/2022, cu modificările ulterioare, fără prețul dezechilibrelor, pentru energia electrică produsă și livrată de prosumator.

7.2. Compensare financiară - Cum se realizează facturarea energiei electrice

Mecanismul de regularizare financiară se aplică numai prosumatorilor care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică mai mare de 200 kW pe loc de consum, dar de cel mult 400 kW pe loc de consum

Furnizorii de energie electrică cu care prosumatorii care dețin centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică mai mare de 200 kW pe loc de consum, dar de cel mult 400 kW pe loc de consum încheie/au încheiate contracte de furnizare a energiei electrice sunt obligați ca, la solicitarea acestor prosumatori să achiziționeze energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică cu prețul mediu ponderat înregistrat în Piața pentru Ziua Următoare aferent lunii în care a fost produsă și livrată energia electrică respectivă.

Regularizarea financiară dintre valoarea energiei electrice produse din surse regenerabile și livrate în rețelele electrice și valoarea energiei electrice consumate din rețelele electrice de către acești prosumatori, persoane fizice și juridice se realizează conform reglementărilor aplicabile în domeniul fiscal, prin compensare între următoarele facturi:

(i) factura emisă de prosumator pentru energia electrică produsă din surse regenerabile și livrată în rețelele electrice, conform prevederilor specifice din contractul de vânzare-cumpărare a energiei electrice încheiat între prosumator și furnizorul de energie electrică și

(ii) factura emisă de furnizorul de energie electrică pentru energia electrică consumată din rețelele electrice de prosumator în calitate de consumator.

În situația în care prosumatorul renunță la dreptul de compensare financiară prevăzută la alin. (1), stingerea obligațiilor dintre prosumator și furnizorul de energie electrică se realizează prin plăți directe.

8. Prosumatorii care dețin unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie acreditate mai pot beneficia de certificate verzi?

Prosumatorii care dețin unități de producere a E-SRE cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum, acreditate pentru a beneficia de sistemul de promovare prin certificate verzi pot opta pentru vânzarea energiei electrice produse în centralele respective prin mecanismele de compensare/regularizare stabilite la art. 73¹ alin. (3) și (4) din Legea nr. 123/2012⁽²⁾.

Pe perioada de valabilitate a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice, acreditarea centralei pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi se suspendă. (*art. 5 alin. (1) din Metodologie⁽³⁾*)

În cazul în care prosumatorul solicită rezilierea contractului de vânzare – cumpărare a energiei produse încheiat cu furnizorul, ANRE poate emite o decizie de încetare a suspendării, care intră în vigoare la data stabilită de ANRE în cuprinsul acesteia. Astfel, după încetarea suspendării prosumatorul beneficiază în continuare de sistemul de promovare prin certificate verzi (*art. 16 alin. (4) din Regulamentul aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 179/2018*).

Prosumatorii nu au dreptul să beneficieze de certificate verzi pentru energia electrică produsă și livrată în rețeaua electrică și/sau la consumatori în perioada de suspendare a acreditării pentru aplicarea sistemului de promovare prin certificate verzi a centralelor electrice (*art. 16 alin. (6) din Regulamentul aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 179/2018*).

9. Cum se face racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui prosumator?

Cum se face racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui prosumator care deține unități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie cu puterea electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum?

Racordarea la rețeaua electrică de interes public a locurilor de consum și de producere ale prosumatorilor se realizează în conformitate cu prevederile Ordinului președintelui ANRE nr. 19/2022 - Procedura privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, cu modificările și completările ulterioare (denumită în continuare *Procedură*).

Aplicanții prevederilor *Procedurii* sunt:

- a) autorități publice locale care dețin capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile, prevăzute la art. 73¹ alin. (2) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- b) persoane fizice și juridice, inclusiv instituții publice, persoane fizice autorizate, întreprinderi individuale, întreprinderi familiale racordate la rețeaua de joasă tensiune, care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum;
- c) prosumatori care accesează programe de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile și pentru care operatorul de distribuție emite avizul tehnic de racordare înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice, cu respectarea dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective (inclusiv pentru solicitările de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice din surse regenerabile la un loc de consum existent/loc de consum și de producere existent, cu/fără depășirea puterii aprobate anterior).



Instalația de racordare a centralei electrice aparținând prosumatorului trebuie să permită, atât alimentarea consumului propriu din rețeaua electrică cât și livrarea energiei electrice produse în rețeaua electrică prin același racord la rețeaua electrică.

Măsurarea energiei electrice se realizează fie cu contoare inteligente, fie cu contoare care permit cel puțin citirea la distanță, integrabile în sistemele de măsurare inteligente gestionate de operatorul de rețea relevant, cu respectarea prevederilor Codului de măsurare a energiei electrice în vigoare, astfel încât să se asigure stabilirea, pe baza valorilor măsurate, a energiei electrice produse în instalația de producere a E-SRE și livrate în rețeaua electrică (*art. 19 din Norma tehnică aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 228/2018*).

Pentru prosumatorii cu injecție de putere activă în rețea, în situația în care prosumatorul deține o unitate de producere a E-SRE care are în componență și sisteme de stocare a energiei, se va monta suplimentar, un contor (inteligent sau cu citire de la distanță) pe sistemul de stocare. (*art. 20 din Norma tehnică aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 228/2018*).

Utilizatorii care doresc să monteze instalații proprii de producere a E-SRE pot realiza investițiile din fonduri proprii sau pot accesa programe de finanțare privind instalarea de centrale electrice pentru producerea de energie electrică din surse regenerabile, cu respectarea dispozițiilor actelor normative specifice programelor de finanțare respective.

10. Costurile cu achiziția, montarea, sigilarea contoarelor de măsurare a energiei electrice

Costurile cu achiziția, montarea, sigilarea contoarelor de măsurare a energiei electrice, inclusiv sistemul de comunicație aferent acestor contoare sunt suportate după cum urmează:

- de către operatorul de distribuție la rețeaua căruia este racordată instalația electrică, pentru contorul montat în punctul de delimitare; (art. 44 alin. (2)³) din Regulamentul aprobat prin Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013), (*art. 7 alin (1) din Metodologie⁽³⁾*);
- de către operatorul de distribuție la rețelele căruia este racordată centrala electrică, pentru contorul de măsurare a energiei electrice produse de centrală, amplasat în instalațiile prosumatorului, costurile aferente fiind recunoscute în programul de investiții luat în considerare de ANRE la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice (*art. 7 alin (2) din Metodologie⁽³⁾*);
- de către operatorul de distribuție la rețeaua căruia se află racordate centralele electrice respective, pentru grupurile de măsurare a energiei electrice produse în instalația de stocare respectivă, amplasate în instalațiile prosumatorului, dacă schema electrică a centralei electrice conține instalație de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile, fiind recunoscute în programul de investiții luat în considerare de ANRE la aprobarea tarifelor pentru tariful de distribuție a energiei electrice. (*art. 7 alin (3) din Metodologie⁽³⁾*).



10. Costurile cu achiziția, montarea, sigilarea contoarelor de măsurare a energiei electrice

- Achiziția grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat din punctul de delimitare este în responsabilitatea operatorului de rețea, iar montarea acestuia se efectuează de operatorul economic atestat care execută lucrarea de realizare a instalației de racordare, cu excepția contorului care se montează de operatorul de rețea (art. 20 alin. (1) și (2) din Procedura aprobată prin Ordinul ANRE nr. 19/2022 coroborate cu art. 44 alin. (2²) și (2⁵)).

Prin excepție, în situația în care operatorul de distribuție nu are posibilitatea achiziționării echipamentelor respective, prosumatorii le pot achiziționa ei, cu rambursarea de către operatorul de rețea a contravalorii acestora (până la o valoare limită maximă) (art. 20 alin. (2¹) – (2⁷) din Procedura aprobată prin Ordinul ANRE nr. 19/2022);

- **Grupurile de măsurare a energiei electrice din instalațiile prosumatorilor se montează în limita stocurilor deținute de operatorii de distribuție, iar lipsa acestora nu condiționează punerea sub tensiune a instalației de utilizare (art. 41² din Procedura aprobată prin Ordinul ANRE nr. 19/2022).**

11. Schema simplificată a pașilor de parcurs de utilizator pentru a deveni prosumator - în cazul noilor utilizatori

A. **În cazul noilor prosumatori**^{*)} se aplică prevederile cap. III din *Procedură*

Etape:

- a) aplicarea pentru etapa preliminară de documentare și informare. 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, prezentând datele caracteristice ale acestuia, inclusiv pentru instalațiile de stocare, după caz. Operatorul de distribuție este obligat să transmită informațiile generale precizate în art. 6 alin (2) din *Procedură*;
- b) transmiterea de către prosumator la operatorul de distribuție a cererii de racordare a locului de consum și de producere, conform modelului din anexa nr. 1 la *Procedură*, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul anexei. Cererea constituie implicit o solicitare de certificare a calității de prosumator (art. 7 din *Procedură*);
- c) stabilirea de către operatorul de distribuție a soluției de racordare la rețeaua electrică și emiterea avizului tehnic de racordare, ca ofertă de racordare (art. 9-11 din *Procedură*);
- d) încheierea contractului de racordare (art. 13 și 14 din *Procedură*);
- e) realizarea de către operatorul de distribuție, în condițiile și la termenele prevăzute în contractul de racordare, a lucrărilor pentru realizarea instalației de racordare și punerea în funcțiune a instalației de racordare (art. 16 alin (1) din *Procedură*).

- f) punerea sub tensiune pentru perioada de probe a instalațiilor electrice de utilizare ale prosumatorului, în condițiile prevăzute în contractul de racordare, pe baza cererii transmise de prosumator, însoțită de documentația completă conținută de dosarul instalației de utilizare prevăzut la art. 19 alin. (1) din Procedură;
- g) emiterea de către operatorul de distribuție a certificatului de racordare în care este menționată calitatea de prosumator și transmiterea certificatului la prosumator (art. 22 din Procedură);
- h) montarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție în punctul de delimitare cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice, înainte de data punerii în funcțiune a instalației de racordare. Montarea contorului de măsurare a energiei electrice se realizează până la punerea sub tensiune pentru perioada de probe, condiționat de încheierea contractului de furnizare a energiei electrice și cu respectarea termenului prevăzut în contractul de racordare (art. 20 alin. (3) din Procedură).
- i) punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare. (art. 23 din Procedură);

*) **Notă:** Descrierea procesului de racordare la rețeaua electrică de interes public a locurilor de consum și de producere noi aparținând prosumatorilor prevăzuți la pct. A (etapele, termenele și entitățile implicate) se regăsește în următoarele documente:

EE Etape proces de racordare LC+LP prosumator_1 –situația în care prosumatorul încheie contractul pentru proiectarea și execuția instalației de racordare cu operatorul economic atestat ANRE;

EE Etape proces de racordare LC+LP prosumator_2 –situația în care operatorul de distribuție încheie contractul pentru proiectarea și execuția instalației de racordare prin achiziție publică sau cu operatorul economic atestat ANRE, ales de prosumator,
care pot fi consultate prin accesarea link-ului: <https://www.anre.ro/ro/energie-electrica/legislatie/norme-tehnice/racordare-la-retele-de-interes-public>.



12. Schema simplificată a pașilor de parcurs de utilizator pentru a deveni prosumator - în cazul utilizatorilor existenți

B. În cazul utilizatorilor existenți

B. 1. În cazul locului de consum existent la care se racordează instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, în situația în care nu este necesară realizarea de lucrări suplimentare sau modificări ale instalațiilor de racordare existente în amonte de punctul de delimitare^{**}) se aplică prevederile cap. IV din Procedură.

Etape:

- a) transmiterea de către prosumator la operatorul de distribuție a notificării privind racordarea la un loc de consum existent a instalațiilor de producere a energiei electrice, conform modelului din anexa nr. 2 la Procedură, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul anexei (art. 24 alin. (1) din Procedură). Prin notificare, 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.
- b) înlocuirea de către operatorul de distribuție a contorului existent în punctul de delimitare cu un contor care măsoară energia electrică în ambele sensuri, inclusiv a sistemului de comunicație, sau, după caz, asigurarea de către operatorul de distribuție a programării contorului existent în punctul de delimitare pentru măsurarea energiei electrice în ambele sensuri, costurile cu achiziția și montarea fiind suportate de către acesta (art. 27 din Procedură);
- c) punerea sub tensiune pentru perioada de probe a instalațiilor electrice de utilizare ale prosumatorului (art. 28 din Procedură);
- d) actualizarea de către operatorul de distribuție a certificatului de racordare în care este menționată calitatea de prosumator și transmiterea certificatului la prosumator (art. 29 din Procedură);
- e) punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare. (art. 30 din Procedură).

**** Notă:** Descrierea procesului de racordare la rețeaua electrică de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor prevăzuți la pct. B.1. (etapele, termenii și entitățile implicate) se regăsește în documentul *EE Etape proces de racordare LC existent prosumator – loc de consum existent la care se racordează instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, în situația în care nu se realizează lucrări suplimentare sau modificări ale instalațiilor electrice din amonte de punctul de delimitare*, care poate fi consultat prin accesarea link-ului: <https://www.anre.ro/ro/energie-electrica/legislatie/norme-tehnice/racordare-la-retele-de-interes-public>.

12. Schema simplificată a pașilor de parcurs de utilizator pentru a deveni prosumator - în cazul utilizatorilor existenți

B.2. În cazul locului de consum/consum și de producere existent la care se racordează instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu creșterea puterii față de puterea aprobată pentru locul de consum/consum și de producere se aplică prevederile cap. V din Procedură^{***}).

În această situație, operatorul de distribuție realizează lucrări suplimentare sau modificări ale instalațiilor de racordare existente în amonte de punctul de delimitare.

Etape:

- a) aplicarea pentru etapa preliminară de documentare și informare (art. 31 alin. (5) din Procedură);
- b) transmiterea de către prosumator la operatorul de distribuție a cererii de racordare a locului de consum și de producere, înainte de realizarea instalației de producere a energiei electrice, conform modelului din anexa nr. 1 la Procedură, însoțită de documentele prevăzute în cuprinsul anexei. Cererea constituie implicit o solicitare de certificare a calității de prosumator (art. 31 alin. (1) și art. 32 alin. (1) din Procedură);
- c) stabilirea de către operatorul de distribuție a soluției de racordare la rețeaua electrică și emiterea avizului tehnic de racordare, ca ofertă de racordare (art. 31 alin. (5) din Procedură);
- d) încheierea contractului de racordare (art. 31 alin. (5) din Procedură);
- e) realizarea de către operatorul de distribuție, în condițiile și la termenele prevăzute în contractul de racordare, a lucrărilor pentru modificarea instalației de racordare și punerea în funcțiune a acesteia (art. 31 alin. (5) din Procedură);

12. Schema simplificată a pașilor de parcurs de utilizator pentru a deveni prosumator - în cazul utilizatorilor existenți

- f) punerea sub tensiune pentru perioada de probe a instalațiilor electrice de utilizare ale prosumatorului, în condițiile prevăzute în contractul de racordare, pe baza cererii transmise de prosumator, însoțită de documentația completă conținută de dosarul instalației de utilizare prevăzut la art. 19 alin. (1) din Procedură;
- g) emiterea de către operatorul de distribuție a certificatului de racordare în care este menționată calitatea de prosumator și transmiterea certificatului la prosumator (art. 35 din Procedură);
- h) înlocuirea contorului de măsurare a energiei electrice din punctul de delimitare până la punerea sub tensiune pentru perioada de probe, cu respectarea termenului prevăzut în contractul de racordare. (art. 33 alin. (4) din Procedură).
- i) punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare. (art. 36 din Procedură);

***) **Notă:** Descrierea procesului de racordare la rețeaua electrică de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor prevăzuți la pct. B.2. (etapele, termenele și entitățile implicate) se regăsește în următoarele documente:

EE Etape proces de racordare LC+LP prosumator_1 –situația în care prosumatorul încheie contractul pentru proiectarea și execuția instalației de racordare cu operatorul economic atestat ANRE;

EE Etape proces de racordare LC+LP prosumator_2 situația în care operatorul de distribuție încheie contractul pentru proiectarea și execuția instalației de racordare prin achiziție publică sau cu operatorul economic atestat ANRE, ales de prosumator,

care pot fi consultate prin accesarea link-ului: <https://www.anre.ro/ro/energie-electrica/legislatie/norme-tehnice/racordare-la-retele-de-interes-public>.

13. Etapele parcurse de prosumator pentru comercializarea energiei produse din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică

Pentru comercializarea de către prosumatori a energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică, aceștia parcurg următoarele etape:

- a) transmiterea de către prosumator a solicitării de comercializare a energiei electrice produse în calitate (certificată) de prosumator către furnizorul de energie electrică cu care prosumatorul are încheiat contractul de furnizare a energiei electrice;
- b) transmiterea de către furnizorul de energie electrică a contractului de vânzare-cumpărare a energiei electrice produse în centralele electrice din surse regenerabile de energie cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum și livrate în rețeaua electrică, întocmit cu respectarea contractului-cadru prevăzut în anexa nr. 1 sau anexa nr. 2, după caz, la *Metodologie*⁽³⁾, semnat, în termen de 10 zile de la solicitare (art 4 alin. (1) din Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022);
- c) încheierea contractului de vânzare-cumpărare între prosumator și furnizorul de energie electrică (prosumatorul are obligația de a returna furnizorului contractul de vânzare-cumpărare semnat, în 10 zile de la primire, sau de a comunica, în scris, în același termen, cauzele pentru care nu semnează/returnează contractul (art. 4 alin. (2) din Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022).

NOTĂ

Grupurile de măsurare a energiei electrice necesare în instalațiile prosumatorilor se montează de operatorii de distribuție în limita stocurilor deținute de aceștia, iar lipsa acestora nu condiționează punerea sub tensiune a instalației de utilizare. (art. 41² 28 din Procedură)

14. Legislație aplicabilă



- (1) Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- (2) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare
- (3) Metodologia de stabilire a regulilor de comercializare a energiei electrice produse în centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrică instalată de cel mult 400 kW pe loc de consum aparținând prosumatorilor, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2022, cu modificările și completările ulterioare (Metodologie⁽³⁾)
- (4) Ordinul președintelui ANRE nr. 179/2018 pentru aprobarea Regulamentului de modificare, suspendare, întrerupere și retragere a acreditării acordate centralelor electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, precum și de stabilire a drepturilor și obligațiilor producătorilor de energie electrică acreditați, cu modificările și completările ulterioare;
- (5) Ordinul președintelui ANRE 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;
- (6) Ordinul președintelui ANRE nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare;
- (7) Ordinul președintelui AFM nr. 1.287/2018 pentru aprobarea Ghidului de finanțare a Programului privind instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrică, în vederea acoperirii necesarului de consum și livrării surplusului în rețeaua națională (Programul AFM), cu modificările și completările ulterioare.
- (8) Legea nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare
- (9) Ordinul președintelui ANRE nr. 3/2022 pentru aprobarea Regulamentului privind organizarea și funcționarea platformei online de schimbare a furnizorului de energie electrică și gaze naturale și pentru contractarea furnizării de energie electrică și gaze naturale
- (10) Ordinul președintelui ANRE nr. 19/2022 de aprobare a Procedurii privind racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum și de producere aparținând prosumatorilor, cu modificările și completările ulterioare
- (11) OUG nr. 27/2022 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică și gaze naturale în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei, cu modificările și completările ulterioare

Autoritatea Națională de Reglementare

în Domeniul Energiei

Str. Constantin Nacu nr. 3

București, Sector 2

Cod poștal 020995

ROMÂNIA

E-mail: anre@anre.ro

www.anre.ro

Periodic, *Ghidul* va fi revizuit și, în acest scop, solicităm participanților la piață să transmită comentarii, observații, propuneri în vederea îmbunătățirii conținutului acestuia.