



Republica Moldova

Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică  
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 955, [anre@anre.md](mailto:anre@anre.md), <http://www.anre.md>

**CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE**

**HOTĂRÂRE nr. 833**

din 28 decembrie 2023

mun. Chișinău

Înregistrat:

Ministerul Justiției

Nr. 1897 din 10 Ianuarie 2024

Ministru Veronica Mihanlov Moraru



**cu privire la aprobarea modificărilor ce se operează în unele hotărâri ale Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică**

În temeiul art. 7 alin. (1) lit. h) și lit. i) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 413) cu modificările ulterioare, art. II alineat (2) lit. b) din Legea nr. 331 din 09.11.2023 pentru modificarea Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2023, nr. 468-471, art. 816*), Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

**HOTĂRĂȘTE:**

1. Se aprobă modificările ce se operează în unele hotărâri ale Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică, conform anexei.
2. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina subdiviziunilor Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.
3. Prezenta hotărâre intră în vigoare la data publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.

**Veaceslav UNTILA**  
Director general

**Eugen CARPOV**  
Director

**Violina ȘPAC**  
Director

**Alexandru URUSU**  
Director

**Modificările ce se operează în unele hotărâri ale Consiliului de administrație al  
Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică**

1. Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 168/2019 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2019, nr. 209-216, art. 1093*), înregistrat la Ministerul Justiției cu nr. 1463 din 21 iunie 2019, se modifică, după cum urmează:

- 1) La punctul 2 după cuvintele „soluțiilor de racordare” se completează cu cuvintele „sau modificare”.
- 2) Punctul 3:

Se completează cu noțiunea „*punct de delimitare*” cu următorul cuprins:

„punct de delimitare - loc în care instalațiile electrice ale consumatorului final sau producătorului de energie electrică se delimitează, în baza dreptului de proprietate, de instalațiile electrice ale întreprinderii electroenergetice sau loc în care instalațiile electrice ale întreprinderilor electroenergetice se delimitează în baza dreptului de proprietate”

noțiunea „*sistarea prestării serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice*” va avea următorul cuprins:

„*sistarea prestării serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice* – suspendarea temporară a prestării serviciului de transport sau de distribuție a energiei electrice în punctele de racordare la rețelele electrice sau în alt punct convenit de către părți;”;

noțiunea „*studiu de soluții*” va avea următorul cuprins:

„*studiu de soluții* – studiu realizat de solicitantul care dorește racordarea la rețeaua electrică a unei centrale electrice, prin care se evaluează condițiile tehnico - economice de racordare a centralei electrice, și se propun potențiale soluții de racordare ce urmează a fi analizate de operatorul de sistem în procesul de examinare a cererii pentru eliberarea avizului de racordare;”;

- 3) La punctul 5 cuvintele „de producere a energiei” se substituie cu cuvintele „a centralei electrice”;
- 4) La punctul 6 după cuvintele „centralei electrice” se completează cu cuvintele „sau modificarea acestora”;
- 5) La punctul 10:

subpunctul 2) va avea următorul cuprins:

„2) modificarea puterii electrice a instalației de utilizare sau a centralei electrice;”;

se completează cu subpunctele 2<sup>1</sup>), 2<sup>2</sup>) și 2<sup>3</sup>) cu următorul cuprins:

„2<sup>1</sup>) reamplasarea instalației de racordare;

2<sup>2</sup>) modificarea nivelului de tensiune;

2<sup>3</sup>) îndeplinirea unor condiții care necesită introducerea de noi elemente sau modificarea/înlocuirea unor elemente din instalația de racordare cu altele având alte caracteristici tehnice.”;

subpunctul 5) se completează cu textul „, , pentru acoperirea consumului propriu”;

6) Punctul 13 va avea următorul cuprins:

„13. În cazul solicitărilor de racordare la rețeaua electrică de distribuție a instalațiilor de utilizare ale consumatorilor finali și a centralelor electrice cu o putere instalată mai mare sau egală cu 1 MW, pentru asigurarea funcționării fiabile, siguranței rețelelor electrice interconectate și respectarea parametrilor și a indicatorilor de calitate a serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice pentru utilizatorii de sistem din zona deservită, condițiile avizului de racordare se coordonează cu operatorul sistemului de transport. Pentru centralele electrice cu puterea instalată mai mică de 1 MW,

operatorul sistemului de distribuție coordonează cu operatorul sistemului de transport doar existența capacității în rețeaua electrică pentru racordarea puterii de generare și doar în următoarele cazuri:

- a) centrale electrice cu puterea instalată mai mică de 1 MW, în cazul în care aceasta nu urmează a fi racordată la un loc de consum existent;
- b) centrale electrice cu puterea instalată mai mare sau egală cu 200 kW, instalate la un loc de consum existent.”;

7) La punctul 13<sup>4</sup> după cuvintele „eliberării avizului” se completează cu cuvintele „de racordare”;

8) Punctul 13<sup>5</sup> va avea următorul cuprins:

„13<sup>5</sup>. Lunar operatorul sistemului de distribuție transmite operatorului sistemului de transport informația privind avizele de racordare eliberate pentru racordarea centralelor electrice, a puterii instalate a centralelor electrice racordate la rețeaua electrică de distribuție, punctul de racordare, precum și tipul tehnologiei de producere a energiei electrice utilizate.”;

9) La punctul 13<sup>6</sup> după cuvântul „avizelor” se completează cu cuvintele „de racordare”;

10) La punctul 15 subpunct 1) lit. c) și subpunct 2) lit. d) cifra „20” se substituie cu cifra „50”;

11) La punctul 15<sup>3</sup>:

la subpunctul 1):

lit. a) după cuvântul „rețelei” se completează cu cuvântul „electrice”, iar cuvintele „și de perspectivă” se exclud;

lit. e) se abrogă;

lit. f) se abrogă;

lit. h) se abrogă;

lit. i) se completează cu textul „(stabilitatea de frecvență, variația de frecvență, răspunsul limitat la abaterea de frecvență, reglaj putere activă, răspuns frecvență/putere, stabilitate de tensiune, furnizare putere reactivă, parametri de calitate)”;

la subpunctul 2):

lit. a) cuvintele „stării rețelei și a” și „și de perspectivă” se exclud;

lit. b) se completează cu textul „(stabilitatea de frecvență, variația de frecvență, răspunsul limitat la abaterea de frecvență, reglaj putere activă, răspuns frecvență/putere, stabilitate de tensiune, furnizare putere reactivă, parametri de calitate)”;

lit. f) se abrogă;

12) La punctul 15<sup>4</sup> cuvântul „rețelelor” se substituie cu cuvântul „centralei”, iar sintagma „operatorul sistemului” se substituie cu sintagma „operatorul de sistem”;

13) Punctul 17 va avea următorul cuprins:

„17. Cererea pentru eliberarea avizului de racordare, însoțită de actele menționate în pct.15-16 ale prezentului Regulament, se transmite operatorului de sistem prin poștă, fax, e-mail, se depune direct la oficiul operatorului de sistem, cât și prin alte modalități puse la dispoziție de operatorul de sistem.”;

14) La punctul 18 cuvântul „transmise” se substituie cu cuvântul „transmisă”;

15) Punctul 29 va avea următorul cuprins:

„29. Operatorul de sistem eliberează solicitanților avizele de racordare în limitele capacităților disponibile ale rețelei electrice la care se solicită racordarea, în baza principiului „primul venit, primul servit”. Operatorii de sistem eliberează avize de racordare a centralelor electrice care utilizează surse regenerabile de energie ce urmează să fie instalate de beneficiarii mecanismului de contorizare netă sau de prosumatorii de energie electrică din surse regenerabile în limitele cotelor de capacitate, ale categoriilor de capacitate și, după caz, ale plafoanelor de capacitate aprobate de Guvern.

Pentru gestionarea capacității rețelei electrice, operatorul de sistem ține evidența avizelor de racordare valabile eliberate solicitanților în registrul de evidență a avizelor de racordare. Registrul de evidență a avizelor de racordare conține cel puțin următoarele informații: numărul unic de identificare, denumirea solicitantului, data înregistrării cererii pentru eliberarea avizului de racordare, data eliberării avizului de racordare, data expirării valabilității avizului de racordare, o mențiune care să indice termenul de valabilitate a avizului de racordare care a fost prelungit, dacă au fost operate alte modificări în avizul de racordare, locul amplasării instalației de utilizare, a centralei electrice, puterea electrică solicitată, punctul de racordare la rețea. Operatorul de sistem este obligat să publice pe pagina web oficială informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse, indicând pentru fiecare aviz de racordare cel puțin următoarele informații: data, perioada de valabilitate, locația (date despre locația fizică, adresa electrică), capacitatea solicitată, tipul instalației de utilizare/de producere și, dacă valabilitatea avizului de racordare a fost deja extinsă. Informația respectivă se actualizează lunar.”;

16) Punctul 30 va avea următorul cuprins:

„30. În avizul de racordare se indică în mod obligatoriu numărul cadastral al imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasată instalația de utilizare/centrala electrică respectivă și condițiile tehnico-economice de racordare la rețeaua electrică a locului de consum sau a centralei electrice, pentru satisfacerea cerințelor utilizatorului de sistem, indicate în cerere, etapele de dezvoltare, cât și condițiile de livrare/consum a energiei electrice în/din rețeaua electrică după punerea sub tensiune a centralei electrice sau a instalației de utilizare. În cazul în care instalația de utilizare/centrala electrică urmează să fie amplasată pe mai multe terenuri sau imobile adiacente, în avizul de racordare se indică toate numerele cadastrale pe care se preconizează să fie amplasată aceasta.”;

17) Se completează cu punctul 30<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

„30<sup>1</sup>. Fiecare aviz de racordare are un număr unic de identificare acordat consecutiv de către operatorul de sistem în conformitate cu data la care a fost emis avizul de racordare, care se reflectă și în registrul de evidență al avizelor de racordare.”;

18) La punctul 37 textul „o perioadă de 12 luni pentru instalațiile de utilizare și 24 de luni pentru centralele electrice” se substituie cu textul „o perioadă de 12 luni în cazul instalațiilor de utilizare și de 24 luni pentru centralele electrice”;

19) Punctul 38 va avea următorul cuprins:

„38. Prin derogare de la punctele 36 și 37, pentru producătorul căruia i s-a confirmat sau oferit statutul de producător eligibil prin hotărâre de Guvern sau a Agenției, termenul de valabilitate al avizului de racordare se modifică de operatorul de sistem și se stabilește conform termenului de punere în funcțiune a centralei electrice, indicat în hotărârea de Guvern sau a Agenției.”;

20) La punctul 39 subpunctul 7) după textul „în pct. 64” se exclude textul „și 69 din prezentul Regulament”;

21) Punctul 41 va avea următorul cuprins:

„41. Cu condiția menținerii termenului prevăzut în avizul de racordare eliberat inițial și a numărului unic de identificare acordat, avizul de racordare se modifică gratuit de către operatorul de sistem la cererea solicitantului în următoarele cazuri:

- 1) la solicitarea de micșorare a puterii aprobate prin aviz;
- 2) la schimbarea numelui sau a denumirii titularului, sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular;
- 3) la modificarea punctului de racordare aferent liniei electrice specificate în avizul de racordare inițial;
- 4) la schimbarea tehnologiilor utilizate la producerea energiei electrice;
- 5) la modificarea numerelor cadastrale ale imobilelor sau terenurilor unde urmează să fie amplasată instalația de utilizare/centrala electrică.

În acest caz operatorul de sistem indică în avizul de racordare modificat, data și obiectul modificărilor înregistrate.

La modificarea avizului de racordare în conformitate cu prevederile alineatului 4) operatorul de sistem poate reduce argumentat puterea electrică aprobată în avizul de racordare modificat, ținând cont de specificul tehnologiilor de generare a energiei electrice.”;

22) La punctul 42:

cuvintele „poate fi modificat” se substituie cu cuvintele „se modifică”, iar textul „sau 69” se exclude;

23) Punctul 46<sup>1</sup> va avea următorul cuprins:

„46<sup>1</sup>. În lista de așteptare nu poate fi inclusă cererea pentru eliberarea avizului de racordare a unei centrale electrice, depusă de persoana fizică sau juridică, la elementul rețelei electrice (linie electrică, inclusiv derivații, fider sau instalație de distribuție din stația electrică) la care persoanei respective i s-a eliberat un aviz de racordare și avizul de racordare este valabil.”;

24) Punctul 63 va avea următorul cuprins:

„63. Operatorul de sistem pune sub tensiune instalația electrică și/sau centrala electrică în termenul indicat în contractul de racordare, dacă solicitantul a prezentat copia actului care atestă admiterea în exploatare a instalației de utilizare sau a centralei electrice, și cu condiția existenței unui contract de furnizare/ de comercializare a energiei electrice. Operatorul de sistem nu poartă răspundere pentru încălcarea termenului de punere sub tensiune a instalației de racordare în cazul când solicitantul nu prezintă contractul de furnizare/de comercializare a energiei electrice și copia actului care atestă posibilitatea racordării la rețeaua electrică a instalației de utilizare sau a centralei electrice conform cerințelor prezentului Regulament.”;

25) Punctul 64 va avea următorul cuprins:

„64. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant să proiecteze instalația de racordare, proiectul instalației de racordare se prezintă spre coordonare operatorului de sistem. Solicitantul care planifică dezvoltarea unei centrale electrice și nu deține statut de producător eligibil sau și nu intenționează să participe la licitația pentru oferirea statutului de producător eligibil organizată de Guvern în conformitate cu art. 35 din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, este obligat în termen de 12 luni de la data eliberării avizului de racordare să transmită operatorului de sistem proiectul instalației de racordare elaborat de proiectant, în caz contrar avizul de racordare se anulează de operatorul de sistem. În cazul unui producător căruia i s-a confirmat sau oferit statutul de producător eligibil, în baza unei hotărâri de Guvern sau a Agenției, avizul de racordare se anulează de operatorul de sistem dacă producătorul eligibil nu a pus în funcțiune centrala electrică care produce din surse regenerabile în termenul prevăzut de hotărârea de Guvern sau a Agenției și nu a fost prelungit termenul de punere în funcțiune a centralei electrice conform art. 37 alineat (1<sup>1</sup>) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. Operatorul de sistem informează solicitantul, producătorul eligibil despre anularea avizului de racordare, urmare a nerespectării prezentei norme, în termen de 10 zile lucrătoare de la anularea avizului de racordare.”;

26) Punctul 69 se abrogă;

27) La punctul 78 sintagma „organul de supraveghere energetică” se substituie cu sintagma „organul supravegherii energetice de stat”;

28) Se completează cu punctul 80<sup>1</sup> cu următorul conținut:

„80<sup>1</sup>. Admiterea în exploatare a centralei electrice a utilizatorului sistemului de distribuție închis se confirmă prin actul de corespundere eliberat de organul supravegherii energetice de stat.”;

29) Denumirea Secțiunii 7 din Capitolul I va avea următorul cuprins: „Admiterea în exploatare a instalațiilor electrice și punerea sub tensiune a instalațiilor de racordare, de utilizare și a centralelor electrice”

30) Capitolul I se completează cu Secțiunea 8<sup>1</sup> cu următorul conținut:

## „Secțiunea 8<sup>1</sup>

### **Cerințele ce urmează a fi îndeplinite și drepturile prosumatorilor de energie electrică din surse regenerabile**

95<sup>1</sup>. Orice consumator final are dreptul să construiască una sau mai multe centrale electrice de generare a energiei electrice din surse regenerabile și de a deveni prosumator de energie electrică din surse regenerabile dacă îndeplinește următoarele condiții:

- 1) consumatorul final este proprietar, gestionar și/sau locatar al locuinței/clădirii ori cu drept de folosință asupra acesteia;
- 2) centrala electrică a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile este conectată la rețeaua electrică de distribuție și la instalația de utilizare a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile, în cadrul aceluiași loc de consum;
- 3) centrala electrică a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile funcționează în mod paralel și sincron cu rețeaua electrică și este echipată cu un mecanism de protecție care deconectează automat centrala electrică de la rețeaua electrică și întrerupe livrarea energiei electrice în rețea în cazul în care este întreruptă livrarea din rețea a energiei electrice către prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile;
- 4) capacitatea totală instalată a centralei electrice (centrelor electrice) a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile este egală cu sau mai mică decât puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică pentru respectivul loc de consum și se încadrează în plafonul de capacitate individuală stabilit de Guvern, dar nu depășește 200 kW;
- 5) la punctul de măsurare din locul său de consum, acesta are obligația instalării unui echipament de măsurare bidirecțional care înregistrează, orar sau pe intervale, energia electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție – echipamente cu citire la distanță, având sistemele de comunicație compatibile cu cele ale operatorului sistemului de distribuție la ale cărui rețea electrică de distribuție este racordată centrala electrică;
- 6) prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile oferă operatorului de sistem dreptul de a notifica Agenția cu privire la racordarea la rețeaua electrică a centralei electrice de generare a energiei electrice din surse regenerabile construite și dreptul de a transmite datele specificate în Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
- 7) prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile livrează în rețeaua electrică de distribuție surplusul de energie electrică produsă, prin același punct de măsurare prin care achiziționează energia electrică;
- 8) prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile asigură faptul că instalațiile electrice ale sale sunt realizate în conformitate cu documentele normativ-tehnice aprobate de Agenție în conformitate cu Legea cu privire la energia electrică.

95<sup>2</sup>. Prin derogare de la prevederile pct. 95<sup>1</sup>, subpunctele 2) și 7), orice potențial prosumator de energie electrică din surse regenerabile poate deține o centrală electrică amplasată în afara locului său de consum dacă respectă celelalte prevederi din prezentul Regulament și Regulamentul privind furnizarea energiei electrice, precum și următoarele condiții cumulative:

- 1) centrala electrică a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile de energie electrică și locul său de consum sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție gestionată de același operator al sistemului de distribuție;
- 2) centrala electrică produce energie electrică în beneficiul exclusiv al prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile în cauză;
- 3) centrala electrică și locul de consum dispun de echipamente de măsurare, cu înregistrarea orară/pe intervale a energiei electrice livrate și, respectiv, consumate, în vederea stabilirii obiective a surplusului de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție, instalate pe cheltuiala consumatorului final;

- 4) puterea centralei electrice este egală cu sau mai mică decât puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică pentru locul de consum și se încadrează în plafonul de capacitate individuală stabilit de Guvern, dar nu depășește 200 kW;
- 5) în cazul în care consumatorul final deține mai multe locuri de consum, consumatorul final poate deține câte o centrală electrică în afara locurilor sale de consum pentru fiecare loc de consum sau o singură centrală electrică amplasată în afara locurilor sale de consum, cu condiția că puterea centralei/centrelor electrice este egală cu sau mai mică decât puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică pentru locul/locurile de consum și se încadrează în plafonul de capacitate individuală stabilit de Guvern, dar nu depășește 200 kW;
- 6) se interzice prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile, pentru același loc de consum, deținerea unei centrale electrice amplasată la locul de consum și în același timp deținerea unei centrale electrice amplasată în afara locului său de consum.

95<sup>3</sup>. Operatorul sistemului de distribuție poate limita capacitatea totală a centralelor electrice ce urmează a fi deținute de către consumatorii finali în anumite zone din cauza limitărilor tehnice din rețeaua electrică în zonele respective și, de asemenea poate limita cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de prosumatorii de energie electrică din surse regenerabile în anumite intervale de timp.

95<sup>4</sup>. Operatorul sistemului de distribuție la a cărui rețea electrică de distribuție este conectată centrala electrică a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile îl notifică pe acesta despre posibilitatea comunicării în format electronic a datelor lunare sau cumulative pentru ultimele 12 luni, la intervenirea termenului stabilit în conformitate cu Legea cu privire la promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, cu privire la activitatea de generare a energiei electrice din surse regenerabile disponibilă pe inverter/invertoare.

95<sup>5</sup>. Operatorul sistemului de distribuție prezintă trimestrial informațiile solicitate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în scopul ținerii Registrului prosumatorilor de energie electrică din surse regenerabile, care include informațiile și datele, în conformitate cu Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, în formatul solicitat de către Agenție.

95<sup>6</sup>. Operatorul sistemului de distribuție închis este în drept să construiască centrală electrică de producere a energie electrice din surse regenerabile pentru acoperirea consumului propriu și al utilizatorilor sistemului de distribuție închis.

Capacitatea centralei electrice/centrelor electrice a/ale operatorului sistemului de distribuție închis este egală cu sau mai mică decât puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică, dar nu depășește 200 kW.

95<sup>7</sup>. Utilizatorul sistemului de distribuție închis este în drept să construiască centrală electrică de producere a energie electrice din surse regenerabile pentru acoperirea consumului propriu.

Capacitatea centralei electrice/centrelor electrice a/ale utilizatorului sistemului de distribuție închis este egală cu sau mai mică decât puterea contractată cu propriul furnizor de energie electrică sau operator al sistemului de distribuție închis, dar nu depășește 200 kW. Operatorul sistemului de distribuție închis se asigură că, la integrarea centralelor electrice care produc din surse regenerabile, sunt menținute stabilitatea, fiabilitatea și siguranța rețelei electrice din cadrul sistemului de distribuție închis.

95<sup>8</sup>. În cazul în care operatorul sistemului de distribuție stabilește, că capacitatea centralei electrice a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile depășește puterea electrică contractată cu propriul furnizor, operatorul sistemului de distribuție informează furnizorul respectiv despre acest fapt.”;

31) Punctul 96 va avea următorul cuprins:

„96. Prestarea serviciului de transport al energiei electrice se efectuează de către operatorul sistemului de transport în baza contractului de prestare a serviciului de transport al energiei electrice, încheiat cu furnizorul, operatorul sistemului de distribuție sau cu entitatea care efectuează tranzacții de tranzit al energiei electrice în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia electrică și a prezentului Regulament. Prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice se efectuează de către operatorul sistemului de distribuție în baza contractului de prestare a serviciului de distribuție a energiei

electrice, încheiat cu furnizorul în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia electrică și a prezentului Regulament.”;

32) Capitolul II se completează cu Secțiunea 6<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

### „Secțiunea 6<sup>1</sup>

#### **Facturarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice**

181<sup>1</sup>. Operatorul sistemului de distribuție emite lunar fiecărui furnizor cu care are încheiat contract de prestare a serviciului de distribuție a energiei electrice, factura pentru serviciul prestat de distribuție a energiei electrice în baza tarifelor reglementate pentru prestarea serviciului de distribuție a energiei electrice aprobate de Agenție și a cantității de energie electrică distribuită consumatorilor finali deserviți de fiecare furnizor.

181<sup>2</sup>. Cantitatea de energie electrică distribuită consumatorilor finali deserviți de către fiecare furnizor se determină lunar de operatorul sistemului de distribuție în baza indicațiilor echipamentelor de măsurare instalate la consumatorii finali, instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție, cu care furnizorul are încheiate contracte de furnizare a energiei electrice. Cantitatea de energie electrică distribuită lunar prin rețeaua electrică de distribuție constituie cantitatea de energie electrică consumată lunar de consumatorii finali din rețeaua electrică de distribuție.

181<sup>3</sup>. Consumul tehnologic și pierderile de energie electrică din rețeaua electrică de distribuție se determină lunar de către operatorul sistemului de distribuție în conformitate cu următoarea formulă:

$$W_{CTPRED} = W_{IREDT} + W_{PRED} + W_{PCFRED} - W_{CFRED} - W_{IERET}$$

unde:

$W_{IREDT}$  – este cantitatea de energie electrică intrată în rețeaua electrică de distribuție din rețeaua electrică de transport și rețelele electrice de distribuție ale altor operatori ai sistemelor de distribuție, kWh;

$W_{PRED}$  – cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de la centralele electrice ale producătorilor, racordate la rețeaua electrică de distribuție, kWh;

$W_{PCFRED}$  – cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de la centralele electrice ale consumatorilor finali, racordate la rețeaua electrică de distribuție, kWh;

$W_{CFRED}$  – cantitatea de energie electrică consumată de consumatorii finali, instalațiile electrice ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție, kWh;

$W_{IERET}$  – cantitatea de energie electrică ieșită din rețeaua electrică de distribuție și intrată în rețeaua electrică de transport sau în rețelele electrice de distribuție ale altor operatori ai sistemelor de distribuție, kWh.

181<sup>4</sup>. Operatorul sistemului de transport emite lunar fiecărui utilizator de sistem cu care are încheiat contract de prestare a serviciului de transport al energiei electrice, factura pentru serviciul prestat de transport al energiei electrice în baza tarifului reglementat pentru prestarea serviciului de transport al energiei electrice aprobat de Agenție și a cantității de energie electrică transportată fiecărui utilizator de sistem.

181<sup>5</sup>. Determinarea contravalorii serviciului de transport prestat furnizorului se efectuează în baza cantității de energie electrică exportată, în baza cantității de energie electrică consumată de consumatorii finali cu care furnizorul respectiv are semnate contracte de furnizare a energiei electrice, instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de transport, în baza cantității de



energie electrică consumată de consumatorii finali cu care furnizorul respectiv are semnate contracte de furnizare a energiei electrice, instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție, cu excluderea cantităților de energie electrică livrate în rețeaua electrică de distribuție al aceluiași operator al sistemului de distribuție de către producătorii cu care furnizorul respectiv are semnate contracte de procurare a energiei electrice și cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către beneficiarii mecanismului de contorizare netă sau de la alți consumatori finali, deținători ai centralelor electrice, aplicând următoarea formulă:

$$ET_F = W_{Ex} + W_{CF}^{OST} + W_{CF}^{OSD} - \sum_1^n K_{P,F} \cdot W_P^{OSD} - W_{CCN},$$

unde:

$ET_F$  – cantitatea de energie electrică transportată, ce urmează a fi facturată unui furnizor, kWh;

$W_{Ex}$  – cantitatea de energie electrică exportată de furnizori, kWh;

$W_{CF}^{OST}$  – cantitatea de energie electrică consumată de consumatorii finali, instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de transport, cu care furnizorul respectiv are semnate contracte de furnizare a energiei electrice, kWh;

$W_{CF}^{OSD}$  – cantitatea de energie electrică consumată de către consumatorii finali, instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție, cu care furnizorul are semnate contracte de furnizare a energiei electrice, kWh;

$K_{P,F}$  – cota parte din cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către producători, atribuită furnizorului cu care producătorii respectivi au semnate contracte de vânzare a energiei electrice;

$W_P^{OSD}$  – cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către producători, centralele electrice ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție a aceluiași operator ca și instalațiile de utilizare ale consumatorilor finali, și nu au obligația de a vinde energie electrică furnizorului central, kWh;

$W_{CCN}$  – cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către consumatorii finali care produc energie electrică din surse regenerabile și beneficiază de mecanisme de sprijin prevăzute de legislație, kWh.

În cazul în care un producător are semnate contracte de vânzare a energiei electrice cu mai mulți furnizori sau operatori de sistem, cantitățile energiei electrice livrate se repartizează între furnizori, operatori de sistem proporțional cantităților de energie electrică procurate de către aceștia de la producătorul respectiv. Pentru furnizori cota parte  $K_{P,F}$  se determină după cum urmează:

$$K_{P,F} = \frac{W_{P,F}^{OSD}}{W_{T,P}^{OSD}},$$

unde:

$W_{P,F}^{OSD}$  – cantitatea de energie electrică procurată de către furnizor de la producător, kWh;

$W_{T,P}^{OSD}$  – cantitatea totală de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către producător în luna de livrare, centralele electrice ale căruia sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție, kWh.

În baza contractelor înregistrate și active pe parcursul lunii de livrare, în termen de 7 zile calendaristice de la începutul lunii următoare lunii de livrare, furnizorii și operatorii sistemelor de

distribuție vor prezenta operatorului sistemului de transport valorile cumulative ale cantităților de energie electrică procurate de la producătorii care dețin centrale electrice racordate la rețeaua electrică de distribuție. În cazul în care datele pentru calculul cotelor nu vor fi prezentate în termen de către furnizori și operatorii sistemelor de distribuție, pentru aceștia valoarea  $W_p^{OSD}$  va fi egală cu zero. Operatorul sistemului de transport nu va factura furnizorul pentru serviciul de transport, dacă valoarea  $ET_f$  pentru luna de livrare va avea o valoare negativă.

181<sup>6</sup>. Contravaloarea serviciului de transport al energiei electrice prestat operatorilor sistemelor de distribuție se determină în baza consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică calculat în conformitate cu prevederile punctului 181<sup>3</sup>). În cazul în care operatorii sistemelor de distribuție cumpără energie electrică pentru acoperirea consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică de la producători ale căror centrale electrice sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție gestionată, cantitatea de energie electrică livrată de către producătorii respectivi va fi dedusă din cantitatea de energie electrică aplicată la determinarea contravalorii serviciului de transport prestat în luna respectivă, în conformitate cu următoarea formulă:

$$ET_{OSD} = W_{CTPRED} - \sum_1^n K_{P,OSD} \cdot W_p^{OSD}$$

unde:

$ET_{OSD}$  – cantitatea de energie electrică transportată, ce urmează a fi facturată unui operator al sistemului de distribuție, kWh;

$W_{CTPRED}$  – consumul tehnologic și pierderile de energie electrică din rețeaua electrică de distribuție în luna de livrare, kWh;

$K_{P,OSD}$  – cota parte din cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către producători, atribuită operatorului sistemului de distribuție cu care producătorii respectivi au semnat contracte de vânzare a energiei electrice;

$W_p^{OSD}$  – cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către producătorii, centralele electrice ale căror sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție a operatorului sistemului de distribuție pentru care se determină cantitatea de energie electrică transportată și au semnat contracte de vânzare cu operatorul sistemului de distribuție respectiv, kWh.

În cazul în care un producător are semnat contracte de vânzare a energiei electrice cu mai mulți furnizori sau operatori de sistem, cantitățile energiei electrice livrate se repartizează între furnizori, operatori de sistem proporțional cantităților de energie electrică procurate de către aceștia de la producătorul respectiv. Pentru operatorii sistemelor de distribuție cota parte  $K_{P,OSD}$  se determină după cum urmează:

$$K_{P,OSD} = \frac{W_{P,OSD}^{OSD}}{W_{T,P}^{OSD}},$$

unde:

$W_{P,OSD}^{OSD}$  – cantitatea de energie electrică procurată de către operatorul sistemului de distribuție de la producător, kWh;

$W_{T,P}^{OSD}$  – cantitatea totală de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de către producător în luna de livrare, centralele electrice ale căruia sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție, kWh.

181<sup>7</sup>. Operatorii sistemelor de distribuție prezintă operatorului sistemului de transport pentru luna de livrare următoarele date:

a) Pentru fiecare furnizor:

- cantitatea de energie consumată de către consumatorii finali instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție, cu care respectivul furnizor are semnate contracte de furnizare a energiei electrice  $W_{CF}^{OSD}$  ;

- cantitatea de energie electrică livrată de către consumatorii finali instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de distribuție și care beneficiază de mecanismul de contorizare netă, cu care respectivul furnizor are semnate contracte de furnizare a energiei electrice  $W_{CCN}$  .

- b) pentru fiecare producător, cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție de centralele electrice care nu au obligația de a vinde furnizorului central de energie electrică;
- c) consumul tehnologic și pierderile de energie electrică din rețeaua electrică de distribuție gestionată.

181<sup>8</sup>. Consumul tehnologic și pierderile de energie electrică din rețeaua electrică de transport se determină lunar de către operatorul sistemului de transport în conformitate cu următoarea formulă:

$$W_{CTPRET} = W_{IRETS} + W_{PRET} + W_{PCFRET} + W_{IERET} - W_{IERETS} - W_{IRET} - W_{CFRET} - W_{CPRET}$$

unde:

$W_{IRETS}$  – cantitatea de energie electrică intrată lunar în rețeaua electrică de transport din sistemele electroenergetice ale țărilor vecine, kWh;

$W_{PRET}$  – cantitatea de energie electrică livrată lunar în rețeaua electrică de transport de producătorii care dețin centrale electrice racordate la rețeaua electrică de transport, kWh;

$W_{PCFRET}$  – cantitatea de energie electrică livrată lunar în rețeaua electrică de transport de la centralele electrice ale consumatorilor finali, racordate la rețeaua electrică de transport, kWh;

$W_{IERET}$  – cantitatea de energie electrică intrată lunar în rețeaua electrică de transport din rețelele electrice de distribuție, kWh;

$W_{IERETS}$  – cantitatea de energie electrică ieșită lunar din rețeaua electrică de transport și intrată din sistemele electroenergetice ale țărilor vecine, kWh;

$W_{IRET}$  – cantitatea de energie electrică intrată lunar în rețelele electrice de distribuție din rețeaua electrică de transport, kWh;

$W_{CFRET}$  – cantitatea de energie electrică consumată lunar de consumatorii finali instalațiile de utilizare ale cărora sunt racordate la rețeaua electrică de transport, kWh;

$W_{CPRET}$  – cantitatea de energie electrică consumată lunar de producători din rețeaua electrică de transport, kWh.”;

33) Anexa nr. 4:

în textul contractului cuvântul „beneficiar” se substituie cu cuvintele „utilizator de sistem”;

punctul 1 va avea următorul cuprins:

„1. Obiectul prezentului Contract îl constituie prestarea serviciului de transport al energiei electrice prin rețelele electrice de transport și conducerea centralizată a sistemului electroenergetic, desemnând ansamblul de activități și operațiuni desfășurate de OST pentru funcționarea rețelei electrice de transport și, integral al sistemului electroenergetic, întru asigurarea activității utilizatorului de sistem privind furnizarea, importul, exportul și tranzitul de energie electrică. Obligațiile Părților se vor considera îndeplinite lunar după prestarea serviciului de transport de către OST și după achitarea de către utilizatorul de sistem a facturii emise lunar de OST pentru serviciul prestat, în conformitate cu condițiile prezentului Contract.”;

Punctul 2 se abrogă;

Subpunctul 3.2 se abrogă;

Subpunctul 5.1 va avea următorul cuprins:

„5.1. OST are următoarele drepturi:

- a) să încaseze contravaloarea serviciului de transport al energiei electrice prestat;
- b) să limiteze, să sisteze și să reia serviciul de transport și livrare a energiei electrice conform contractelor de furnizare ale energiei electrice încheiate de cu Utilizatorul de sistem, în cazul în care acesta nu respectă prevederile Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice și prevederilor altor acte indicate în Contract, cât și în cazul neîndeplinirii de către Utilizatorul de sistem a prevederilor contractului dat;
- c) să emită facturi fiscale către Utilizatorul de sistem cu indicarea contravalorii serviciilor de transport ale energiei electrice prestate, cu respectarea tarifelor aprobate;
- d) să limiteze sau să întrerupă prestarea serviciilor de transport ale energiei electrice în scopul remedierii avariilor apărute în sistem, cu informarea Utilizatorul de sistem despre durata de aplicare a limitărilor de putere cu cel puțin 4 ore înainte de aplicarea limitărilor în cauză prin intermediul mass-media, telefonului, faxului, poștei electronice și alte moduri;
- e) să efectueze ajustarea Graficelor zilnice notificate de Utilizatorul de sistem și să notifice despre acest fapt Utilizatorul de sistem în conformitate cu RPEE și Procedurile OST, în cazul necorespunderii acestora cu Graficele zilnice notificate de participanții la piața angro a energiei electrice, cu care Utilizatorul de sistem are relații contractuale de vânzare-cumpărare ale energiei electrice;
- f) să solicite Utilizatorului de sistem repararea prejudiciului cauzat în rezultatul încălcării prevederilor Contractului sau Normelor în vigoare;
- g) să exercite și alte drepturi, prevăzute în Regulamentul privind racordarea și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice și a altor acte indicate în pct. \_\_\_ din Contract. ”.

Subpunctul 5.2 va avea următorul cuprins:

„5.2. OST are următoarele obligații:

- a) să asigure transportul energiei electrice în conformitate cu prevederile actelor normative în vigoare și prezentului Contract;
- b) să notifice Utilizatorul de sistem privind eventualele limitări/întreruperi în prestarea serviciului de transport al energiei electrice în caz de neîndeplinire a obligațiilor de plată;
- c) să reia prestarea serviciilor de transport ale energiei electrice în termen de 24 de ore de la data îndeplinirii obligațiilor de plată de către Utilizatorul de sistem;
- d) să asigure prestarea serviciului de transport a energiei electrice către Utilizatorul de sistem în condițiile respectării prevederilor prezentului Contract și în conformitate cu nominalizările/renominalizările realizate;
- e) să asigure calitatea energiei electrice la ieșirea din rețeaua electrică a OST conform cerințelor Regulamentului privind calitatea serviciilor de transport și distribuție ale energiei electrice și acordurile semnate de către OST cu OSD și cu utilizatorii de sistem racordați la rețeaua OST;
- f) să asigure corespunderea echipamentului de măsurare al energiei electrice din instalațiile proprii cu cerințele Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale;
- g) să respecte nivelul minim/maxim de tensiune în punctele de delimitare ale rețelei electrice de transport;
- h) să inițieze modificarea și/sau completarea prezentului contract, în cazul modificării circumstanțelor care au stat la baza încheierii acestuia;
- i) să răspundă la sesizările Utilizatorului de sistem cu referire la prestarea serviciilor de transport al energiei electrice și să le soluționeze, în condițiile prevăzute de legislație;
- j) să realizeze lunar constatarea prin proces-verbal al indicațiilor contoarelor de măsurare ale energiei electrice indicate în Anexa nr.2, Anexa nr.3 și Anexa nr.4 la prezentul Contract;
- k) să exercite și alte obligațiuni prevăzute în Regulamentul privind racordarea și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, Regulamentul privind furnizarea energiei electrice, Regulile pieței energiei electrice și Regulamentul privind accesul la rețelele electrice de transport pentru schimburile transfrontaliere și gestionarea congestiilor în sistemul electroenergetic.”;

Subpunctul 6.1 se completează cu lit. d) cu următorul cuprins:

„d) să exercite și alte drepturi, prevăzute în Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice și în alte acte indicate în pct. \_\_\_\_ din Contract.”;

Subpunctul 6.2 va avea următorul cuprins:

„6.2. Utilizatorul de sistem are următoarele obligații:

- a) să achite integral și în termen facturile emise de OST reprezentând contravaloarea serviciilor de transport ale energiei electrice prestate;
- b) să notifice OST în cazul importului/exportului/tranzitului de energie electrică, cu privire la partenerii desemnați și cantitățile de energie electrică aferente contractelor respective, încheiate cu aceștia, cât și alte informații stabilite în Procedurile de alocare a capacității interconexiunilor, publicate de OST pe pagina sa oficială;
- c) să notifice OST privind contractele bilaterale pe piața angro a energiei electrice și respectiv despre cantitățile de energie electrică aferente acestora în conformitate cu RPEE și Procedurile OST;
- d) să asigure livrarea energiei electrice contractate la intrarea în sistemul OST cu respectarea condițiilor de calitate a energiei electrice prevăzute în Regulamentul privind calitatea serviciilor de transport și distribuție ale energiei electrice;
- e) să semneze cu OST contract de echilibrare în conformitate cu RPEE și Procedurile OST;
- f) să asigure alocarea capacității suficiente pe interconexiuni în cazul schimburilor transfrontaliere de energie electrică;
- g) să efectueze prognoza livrărilor și procurărilor într-o măsură care să minimizeze dezechilibrele;
- h) să își asume responsabilitatea privind echilibrarea Consumătorilor finali care au contracte de furnizare a energiei electrice încheiate cu Utilizatorul de sistem conform Normelor în vigoare;
- i) să informeze OST despre granițele de furnizare în conformitate cu contractele de furnizare încheiate de Utilizatorul de sistem prin prezentarea listei punctelor în care are loc furnizarea energiei electrice;
- j) să execute și alte obligațiuni, prevăzute în Regulamentul privind racordarea și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice și a altor acte indicate în pct. \_\_\_\_ din Contract.”.

Subpunctul 7.1 va avea următorul cuprins:

„7.1 Contractul încetează în următoarele cazuri:

- a) la expirarea perioadei de valabilitate a contractului;
- b) prin acordul părților;
- c) în cazul neexecutării condițiilor contractuale;
- d) prin rezoluțiunea contractului, în cazul neîndeplinirii de utilizatorul de sistem / OST a obligației de plată a serviciilor prestate, respectiv de prestare a serviciilor;
- e) în cazul retragerii sau revocării înregistrării utilizatorului de sistem ca parte responsabilă pentru echilibrare.”.

2. Regulamentul privind furnizarea energiei electrice aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr.169/2019 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2019, nr. 209-216, art. 1094*), înregistrat la Ministerul Justiției cu nr. 1464 din 28 iunie 2029, se modifică, după cum urmează:

1) Punctul 1 după cuvintele „operatorul de sistem și consumatorul final” se completează cu textul „, , prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile”, iar după cuvântul „furnizarea,” se completează cu textul „ - vânzarea”;

2) Punctul 2 va avea următorul cuprins:

„2. Prezentul Regulament se aplică la încheierea contractelor de furnizare a energiei electrice, a contractelor de furnizare-vânzare a energiei electrice (contracte de prosumator), la plata energiei electrice, la deconectarea instalațiilor electrice ale consumatorilor finali, la limitarea și la întreruperea furnizării energiei electrice, la examinarea reclamațiilor consumatorilor finali, prosumatorilor de

energie electrică din surse regenerabile și la soluționarea neînțelegerilor dintre furnizori și consumatorii finali, prosumatorii de energie electrică din surse regenerabile.”;

3) Punctul 4 după cuvintele „cu privire la energia electrică” se completează cu textul „Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.”;

4) Se completează cu Secțiunea 3<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

### **„Secțiunea 3<sup>1</sup>**

#### **Încheierea contractului de furnizare – vânzare a energiei electrice dintre Furnizor și Prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile**

73<sup>1</sup>. La solicitarea prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile, furnizorul serviciului universal, furnizorul de ultimă opțiune încheie cu prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile contract de furnizare-vânzare a energiei electrice (contract de prosumator).

73<sup>2</sup>. La solicitarea prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile, furnizorul ce furnizează energie electrică la prețuri negociate poate încheia cu prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile contract de furnizare - vânzare a energiei electrice.

73<sup>3</sup>. Încheierea contractului de furnizare-vânzare a energiei electrice se face prin încheierea unui contract distinct sau prin semnarea unei anexe la contractul existent de furnizare a energiei electrice.

73<sup>4</sup>. Prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile este în drept să solicite furnizorului de energie electrică semnarea contractului de furnizare-vânzare a energiei electrice în cazul în care a îndeplinit condițiile privind construcția și punerea în funcțiune a centralei electrice care produce energie electrică din surse regenerabile, în conformitate cu Regulamentul privind racordarea la rețeaua electrică și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.

73<sup>5</sup>. După construcția centralei electrice care produce energie electrică din surse regenerabile, prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile se adresează furnizorului pentru încheierea contractului de furnizare-vânzare a energiei electrice.

73<sup>6</sup>. Contractul de furnizare – vânzare a energiei electrice stabilește raporturile juridice dintre furnizorul de energie electrice și prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile, la furnizarea energiei electrice de către furnizor prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile, care deține și calitatea de consumator final și de cumpărare a surplusului de energie electrică livrat în rețeaua electrică de prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile. Contractul de furnizare – vânzare a energiei electrice își produce efectele din data punerii în funcțiune a centralei electrice care produce din surse regenerabile, fapt documentat de operatorul de sistem prin actul respectiv, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.

73<sup>7</sup>. Contractul de furnizare – vânzare a energiei electrice stabilește condițiile de procurare a energiei electrice de la prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile de către furnizorul serviciului universal, furnizorul de ultimă opțiune. Condițiile de procurare a energiei electrice sunt stabilite în Anexa nr. 5.

73<sup>8</sup>. Consumatorii finali beneficiari ai mecanismului de contorizare netă și puterea contractată a căroră este mai mare de 200 kW – în cazul majorării puterii instalate a centralei electrice peste limita de 200 kW, sau prosumatorii de energie electrică din surse regenerabile – în cazul majorării puterii centralei electrice peste limita stabilită de Guvern, își pierd statutul de beneficiari ai schemei de sprijin.

73<sup>9</sup>. Consumatorii finali beneficiari ai mecanismului de contorizare netă și puterea contractată a căroră este mai mică de 200 kW, în cazul majorării puterii instalate a centralei electrice și puterea instalată a centralei depășește puterea contractată pentru locul de consum își pierd statutul de beneficiari ai mecanismului de contorizare netă.

73<sup>10</sup>. Prosumatorii de energie electrică din surse regenerabile de energie electrică situați în aceeași clădire sau în același bloc locativ, au dreptul să convină asupra modalității de consum în comun al energiei electrice generate în locul sau locurile în care se află aceștia, inclusiv în spațiile de uz comun, cu respectarea prevederilor Regulamentelor privind racordarea la rețeaua electrică și prestarea

serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, prezentului Regulament, precum și a Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, aprobate de Agenție.”;

5) La punctul 77:

Subpunctul 12) după cuvintele „consumatorii finali” se completează cu textul „, , prosumatorii de energie electrică din surse regenerabile.”;

Subpunctul 14) după cuvintele „consumatorului final” se completează cu cuvintele „și prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile”;

Subpunctul 15) va avea următorul cuprins:  
„să restituie datoriile acumulate față de consumatorul final, prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile, până la data suspendării sau a rezoluțiunii contractului de furnizare a energiei electrice, contractului de furnizare – vânzare a energiei electrice”;

Subpunctele 20) și 21) după cuvintele „consumatorului final” se completează cu cuvintele „, , prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile”;

Subpunctul 23) după cuvântul „consumatorii” se completează cu cuvintele „finali și prosumatorii de energie electrică din surse regenerabile”;

Subpunctul 25) după cuvintele „consumatorii săi finali” se completează cu cuvintele „și prosumatorii de energie electrică din surse regenerabile”;

Subpunctul 28) după cuvintele „Legea cu privire la energia electrică” se completează cu textul „, , Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.”;

6) Se completează cu punctele 77<sup>1</sup> și 77<sup>2</sup> cu următorul cuprins:  
„77<sup>1</sup>. Prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile are următoarele drepturi:

- 1) să încheie contract de furnizare – vânzare a energiei electrice cu furnizorul;
- 2) să schimbe furnizorul în termenii și condițiile prevăzute de Legea cu privire la energia electrică și Regulamentul privind procedura de schimbare a furnizorului de energie electrică;
- 3) la furnizarea continuă a energiei electrice cu respectarea parametrilor de calitate stabiliți în standardul național de calitate a energiei electrice;
- 4) la prezentarea de către furnizor a informațiilor privind istoricul de consum, privind plățile și penalitățile calculate și achitate;
- 5) la producerea energiei electrice din surse regenerabile pentru consumul propriu la locul de consum/producere;
- 6) la livrarea surplusului de energie electrică în rețeaua electrică de distribuție;
- 7) la plata de către furnizor a cantității de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție;
- 8) să solicite și să obțină repararea prejudiciilor cauzate ca urmare a neîndeplinirii condițiilor contractuale, nerespectării parametrilor și indicatorilor de calitate la furnizarea energiei electrice sau în cazul încălcării de către furnizor, de către operatorul sistemului de distribuție a contractului încheiat;
- 9) la sistarea furnizării energiei electrice pentru o perioadă de timp determinată, dar nu mai mică de o lună;
- 10) la modificarea, revocarea sau rezoluțiunea contractului de furnizare – vânzare a energiei electrice;
- 11) să verifice respectarea de către furnizor a prevederilor contractului de furnizare – vânzare a energiei electrice;
- 12) să negocieze cu furnizorul prețul la energia electrică furnizată, cu excepția situațiilor când energia electrică este furnizată la prețuri reglementate;
- 13) să negocieze cu furnizorul prețul la energia electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție, cu excepția situațiilor când energia electrică este furnizată la prețuri reglementate;
- 14) să utilizeze sumele calculate de furnizor pentru energia electrică livrată în rețeaua electrică, la compensarea plății pentru energia electrică utilizată la locurile de uz comun din blocul de locuit;

15) să utilizeze în comun cu alți prosumatori de energie electrică din surse regenerabile, sumele determinate de furnizor pentru energia electrică livrată în rețeaua electrică de către prosumatorii respectivi de energie electrică din surse regenerabile;

16) la solicitare să aibă acces la echipamentul de măsurare inteligent în cazul în care acesta este instalat pe proprietatea operatorului sistemului de distribuție;

17) să fie prezent la citirea indicațiilor, la controlul, la verificarea și la efectuarea expertizei extrajudiciare a echipamentului de măsurare inteligent;

18) să beneficieze, pentru o perioadă de timp de până la 90 de zile calendaristice de furnizarea energiei electrice de către furnizorul de ultimă opțiune, în cazul în care și-a pierdut furnizorul în condițiile Legii cu privire la energia electrică;

19) să aibă acces la serviciul telefonic 24 din 24 ore al operatorului de sistem la rețeaua electrică a căruia este racordată instalația de utilizare, centrala electrică, la serviciul telefonic al furnizorului, numerele de telefoane ale cărora se indică în mod obligatoriu în factură;

20) să primească, la cerere, informații privind preturile și tarifele în vigoare;

21) să primească răspuns la petițiile adresate în modul și în termenele stabilite de lege;

22) în cazul perturbărilor tehnice sau de altă natură în furnizarea energiei electrice care nu sunt cauzate de instalațiile sale, prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile este în drept să solicite eliminarea acestor perturbări în cel mai mic termen posibil;

23) să genereze energie electrică din surse regenerabile pentru consum propriu și să o stocheze, inclusiv să comercializeze surplusul de energie electrică produsă, cu condiția că, în cazul prosumatorului noncasnic, aceasta nu constituie activitatea sa principală comercială sau profesională;

24) să instaleze, să dețină și să opereze sisteme de stocare a energiei electrice combinate cu centrale electrice de generare a energiei electrice din surse regenerabile;

25) să se angajeze, în comun cu alți prosumatori de energie electrică din surse regenerabile, pe baza unui acord, în activitățile de producere a energiei electrice și consum, dacă sunt situați în aceeași clădire, inclusiv bloc locativ, și agreează asupra utilizării în comun a cantității de energie electrică produsă;

26) alte drepturi prevăzute de Legea cu privire la energia electrică, Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.

77<sup>2</sup>. Prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile are următoarele obligații:

1) să respecte prevederile contractului încheiat de furnizare – vânzare a energiei electrice, prevederile Legii cu privire la energia electrică, prevederile Legii privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;

2) să utilizeze energia electrică în mod rațional, inofensiv, eficient și fără fraude;

3) să consume energie electrică numai prin receptoare electrice omologate;

4) să nu consume energie electrică prin evitarea echipamentului de măsurare inteligent, prin denaturarea indicațiilor echipamentului de măsurare inteligent sau alte modalități de consum neînregistrat de echipamentul de măsurare;

5) să achite integral plata datorată pentru energia electrică consumată și penalitățile prevăzute de contract, în termenele stabilite și indicate în factură de plată;

6) să sesizeze imediat furnizorul în cazul în care depistează defecțiuni în funcționarea echipamentului de măsurare inteligent sau violarea sigiliilor operatorului sistemului de distribuție;

7) să declare rezoluțiunea contractului de furnizare - vânzare a energiei electrice, dacă nu necesită energie electrică, dacă a înstrăinat imobilul ce reprezintă locul de consum, sau dacă a încetat dreptul de folosință asupra imobilului care a servit temei pentru încheierea contractului de furnizare – vânzare a energiei electrice și să achite integral furnizorului plata energiei electrice consumate și penalitățile, dacă acestea din urmă sunt prevăzute în contract;

8) să asigure, la prezentarea legitimației corespunzătoare, acces liber personalului furnizorului, operatorului sistemului de distribuție pentru controlul și citirea indicilor echipamentului de măsurare inteligent, precum și pentru controlul, deservirea și reparația instalațiilor electrice ce aparțin operatorului sistemului de distribuție și care sunt situate pe proprietatea prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile;



9) să păstreze intacte echipamentul de măsurare inteligent și sigiliile aplicate, precum și să nu intervină în utilajul rețelei electrice de distribuție a operatorului sistemului de distribuție, instalat pe proprietatea prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile;

10) să nu permită altor persoane să intervină în echipamentul de măsurare inteligent sau în instalațiile operatorului de sistem, situate pe proprietatea prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile;

11) să instaleze și să utilizeze doar aparate, utilaj și materiale electrice care corespund normelor tehnice;

12) să solicite operatorului sistemului de distribuție condițiile pentru separarea evidenței energiei electrice consumate pentru alte scopuri decât cele indicate în contractul de furnizare – vânzare a energiei electrice, în condițiile Regulamentului privind racordarea și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice;

13) să nu utilizeze receptoarele electrice care provoacă deranjamente în funcționarea utilajului operatorului sistemului de distribuție sau influențează negativ asupra calității energiei electrice furnizată altor consumatori finali;

14) alte obligații prevăzute de Legea cu privire la energia electrică, Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile și Regulamentul privind racordarea și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.”;

7) La punctul 78:

subpunctul 6) după cuvintele „consumatorilor finali” se completează cu textul „, , prosumatorilor de energie electrică din surse regenerabile,”;

subpunctul 7) după cuvântul „consumului” se completează cu sintagma „și producerii”;

subpunctul 8) după textul „consumatorului final/furnizorului” se completează cu cuvintele „și prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile”;

8) La punctul 79:

subpunctul 1) după cuvintele „consumatorului final” se completează cu textul „, , prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile”;

subpunctul 2) după cuvintele „ale consumatorilor finali” se completează cu textul „, , prosumatorilor de energie electrică din surse regenerabile,”;

9) Se completează cu Anexa nr. 5 cu următorul cuprins:

„Anexa nr.5  
la Regulamentul privind furnizarea  
energiei electrice aprobat  
prin Hotărârea ANRE  
nr.169/2019 din 31 mai 2019

### **I. CONDIȚIILE DE PROCURARE/ACHITARE a energiei electrice consumate/livrate de prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile**

Prezenta Anexă se semnează între Furnizorul de energie electrică și prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile care are încheiat contractul de furnizare a energiei electrice nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_.

Prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile este identificat prin:

Denumirea Prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile:

Numărul de identificare (IDNP / IDNO) \_\_\_\_\_

Adresa juridică: \_\_\_\_\_

Adresa locului de consum/producere: \_\_\_\_\_

Numărul locului de consum (dacă există): \_\_\_\_\_

Centrala electrică deținută de către prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile:

- 1) Puterea instalată a centralei electrice \_\_\_\_\_ kW. (Se va indica puterea aprobată/declarată pentru generare conform Actului de delimitare sau Declarației electricianului autorizat).
- 2) Tipul tehnologiei de generare (fotovoltaică, eoliană etc.): \_\_\_\_\_

### **Obiectul și durata raporturilor contractuale**

- 3) Prezenta anexă este semnată cu scopul vânzării de către prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile a energiei electrice produse și livrate în rețeaua electrică de distribuție și cumpărării energiei electrice de către furnizorul de energie electrică, fiind aplicat mecanismul de facturare netă.
- 4) Prezenta anexă își produce efectele din data punerii în funcțiune a centralei electrice care produce din surse regenerabile, fapt documentat de operatorul sistemului de distribuție prin actul respectiv, conform prevederilor Regulamentului privind racordarea la rețeaua electrică și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice.
- 5) Prezenta anexă își încetează valabilitatea în momentul în care contractual privind furnizarea energiei electrice este rezoluționat, inclusiv în cazul când prosumatorul de energie electrică își schimbă furnizorul de energie electrică.

### **Drepturile, obligațiile și condițiile de procurare a energiei electrice de la prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile**

- 6) Furnizorul procură cantitatea de energie electrică produsă de centrala electrică a prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile și livrată în rețeaua electrică de distribuție.
- 7) Prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile plătește pentru energia electrică consumată din rețeaua electrică de distribuție. Plata pentru energia electrică consumată de prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile se determină în baza cantității de energie electrică consumată și prețul energiei electrice furnizate.
- 8) Cantitatea de energie electrică consumată de prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile din rețeaua electrică de distribuție/livrată în rețeaua electrică de distribuție, se determină lunar în baza indicațiilor echipamentului de măsurare a energiei electrice.
- 9) În cazul furnizorului serviciului universal sau furnizorului de ultimă opțiune prețul pentru energia electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție este prețul mediu de închidere a pieței pentru ziua următoare în perioada de facturare.
- 10) Până la stabilirea unei piețe pentru ziua următoare lichide, furnizorii serviciului universal și cei de ultimă opțiune vor aplica prețul mediu de procurare a energiei electrice pentru perioada de facturare de la toate sursele, cu excepția cantităților de energie electrică procurate de la furnizorul central de energie electrică.
- 11) În cazul furnizorului care furnizează energie electrică la prețuri negociate, prețul energiei electrice consumată de prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile din rețeaua

- electrică de distribuție se stabilește de părți în rezultatul negocierii și este egal cu \_\_\_\_\_ lei/kWh.
- 12) Plata pentru cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică de distribuție, se exprimă într-un echivalent monetar și se cumulează într-un cont al prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile. În cont se reflectă contravaloarea energiei electrice livrate în rețeaua electrică de distribuție și contravaloarea energiei electrice consumate din rețeaua electrică de distribuție într-o perioadă de facturare.
  - 13) Contravaloarea energiei electrice livrate în rețeaua electrică de distribuție și a energiei electrice consumate din rețeaua electrică de distribuție se iau în considerare la emiterea facturii pentru energia electrică de către furnizor și permit stabilirea soldului monetar aferent prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile.
  - 14) În cazul în care soldul monetar dintre contravaloarea energiei electrice livrate în rețeaua electrică de distribuție și a celei consumate din rețeaua electrică de distribuție este pozitiv, acesta se transferă pentru a fi luat în considerare în următoarea perioadă de facturare. Soldul monetar este utilizat pentru achiziția de energie electrică pentru perioada de facturare de către prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile într-o perioadă de timp ce nu depășește 12 luni. Perioada de 12 luni începe la data de 1 ianuarie. Dacă la expirarea perioadei de 12 luni soldul monetar al prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile este pozitiv, la solicitarea prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile acesta este virat pe contul bancar indicat de prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile sau este transferat pentru utilizare în următoarea perioadă.
  - 15) Prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile face parte din grupul de echilibrare al furnizorului electrică și este exonerat de responsabilitatea financiară pentru dezechilibrele generate în rețeaua electrică.
  - 16) În procesul de exploatare a centralei electrice, prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile trebuie să respecte toate legile și reglementările tehnice aplicabile.
  - 17) În cazul în care prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile, dorește să înceteze aplicarea prevederilor prezentei Anexe, prin rezoluțiunea acesteia sau solicită deconectarea centralei electrice de la rețeaua electrică de distribuție, acesta va înainta un preaviz scris de 30 (treizeci) zile până la survenirea cazului.
  - 18) În cazul în care prosumatorul de energie electrică din surse regenerabile nu îndeplinește condițiile prevăzute în Regulamentul privind racordarea la rețeaua electrică și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice și Regulamentul privind furnizarea energiei electrice, atunci Furnizorul este în drept să solicite operatorului sistemului de distribuție deconectarea instalațiilor electrice, ce aparțin prosumatorului de energie electrică din surse regenerabile, în conformitate cu prevederile legale, până la înlăturarea cauzelor ce au condus la deconectare.

**Prosumatorul**  
de energie electrică din surse regenerabile

\_\_\_\_\_  
(semnătura)

**Furnizorul**

\_\_\_\_\_  
(semnătura)

3. Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 537/2020 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2021, nr. 13-20, art. 47*), înregistrat la Ministerul Justiției cu nr. 1617 din 11 ianuarie 2021, se modifică, după cum urmează:

- 1) La punctul 29 cuvântul „aprecierea” se substituie cu cuvântul „evaluarea”, iar cuvântul „calitate” se substituie cu cuvântul „continuitate”;
- 2) La punctul 30 după cuvântul „generali” se completează cu cuvintele „de continuitate”;
- 3) La punctul 99, în prima propoziție cuvântul „generali” se exclude;
- 4) La punctul 106 cuvântul „general” se substituie cu cuvintele „de calitate”;
- 5) La punctul 107 cuvântul „general” se substituie cu textul „de calitate prezentat de operatorul de sistem”;

6) La punctul 108:

cuvintele „general” și „generali” se exclud;  
cuvântul „actualizează” se substituie cu cuvântul „ajustează”;  
formula va avea următorul cuprins:

$$I_A = (1 \pm K_{cor}) \times I_R$$

7) Se completează cu pct. 108<sup>1</sup> cu următorul cuprins:

„108<sup>1</sup>. La ajustarea indicatorilor de calitate privind continuitatea livrării energiei electrice în conformitate cu pct. 108 se utilizează semnul „+” (plus), iar la ajustarea celorlalți indicatori de calitate se utilizează semnul „-” (minus).”;

8) Punctul 109 va avea următorul cuprins:

„109. Hotărârile Agenției privind aplicarea reducerilor de tarife pentru nerespectarea indicatorilor de calitate se adoptă în baza valorilor ajustate ale indicatorilor de calitate.”;

9) Tabelul 8 din anexa nr. 1:

- în denumirea Tabelului 8, cuvântul „final” se substituie cu cuvântul „finali”;
- în Tabelul 8, textul „Nr. de avize eliberate în termen” se substituie cu textul „Număr de avize de racordare eliberate în termen”, iar textul „Nr. de refuzuri” se substituie cu textul „Număr de refuzuri prezentate în termen”.