



LEGE

pentru modificarea și completarea Legii nr.10/2016 privind  
promovarea utilizării energiei din surse regenerabile

nr. 34 din 16.03.2018

*Monitorul Oficial nr.113-120/222 din 06.04.2018*

\* \* \*

Parlamentul adoptă prezenta lege organică.

**Art.I.** – [Legea nr.10/2016](#) privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr.69–77, art.117), cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 3:

după noțiunea „consum final brut de energie” se introduce o noțiune nouă cu următorul cuprins:

„*contract pentru diferențe* – contract semnat între producătorul eligibil și furnizorul central de energie electrică, prin care producătorului eligibil care vinde pe piața concurențială energia electrică produsă i se asigură diferențele pozitive sau negative dintre prețul de piață și prețurile/tarifele stabilite în conformitate cu prezenta lege;”

noțiunea „energie din surse regenerabile” va avea următorul cuprins:

„*energie din surse regenerabile* – energie obținută prin valorificarea surselor nefosile regenerabile (în continuare – *surse regenerabile*), respectiv energia eoliană, energia solară, energia aerothermală, energia geotermală, energia hidrotermală și cea a oceanelor, energia hidroelectrică, biomasa, biogazul, gazul de fermentare a deșeurilor (gazul de depozit) și gazul provenit din instalațiile de epurare a apelor uzate;”

după noțiunea „energie geotermală” se introduce o noțiune nouă cu următorul cuprins:

„*garanție de bună execuție a contractului* – mijloace financiare puse de către producătorul de energie electrică sub controlul Guvernului, în cazul oferirii statutului de producător eligibil în cadrul licitației, sau al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică, în cazul confirmării statutului de producător eligibil, pentru a asigura realizarea obligațiilor ce-i revin în calitate de producător eligibil, în special cu privire la construcția centralei electrice;”

după noțiunea „garanție de origine” se introduc două noțiuni noi cu următorul cuprins:

„*garanție pentru ofertă* – mijloace financiare puse de către solicitant sub controlul Guvernului pentru a exclude comportamentul necorespunzător al acestuia pe întreaga perioadă de valabilitate a ofertei;

*garanție pentru participare* – mijloace financiare puse de către solicitant sub controlul Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică pentru a exclude comportamentul necorespunzător al acestuia în cadrul și în legătură cu procedura de confirmare a statutului de producător eligibil;”.

la noțiunea „producător eligibil” textul „întregul volum” se substituie cu textul „întreaga cantitate”;

la noțiunea „schemă de sprijin” textul „volumului achiziționat” se substituie cu textul „cantitățile achiziționate”.

2. La articolul 5 alineatul (2), litera b) se completează în final cu textul „și cu respectarea [Legii cu privire la ajutorul de stat](#)”.

3. Articolul 8:

la alineatul (6), sintagma „Agenției pentru Eficiență Energetică” se substituie cu textul „organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei”;

articolul se completează cu alineatul (7) cu următorul cuprins:

„(7) Pentru nerespectarea obligației stabilite la alin.(6), importatorii de produse petroliere principale sînt pasibili de a fi sancționați de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică cu sancțiune financiară în valoare de maximum 1% din venitul anual obținut din comercializarea produselor petroliere principale, respectînd procedura stabilită la art.20 din [Legea cu privire la energetică](#).”

**4. La articolul 10:**

litera e) va avea următorul cuprins:

„e) stabilește, aprobă și actualizează limitele de capacitate în conformitate cu condițiile privind acordarea ajutorului de stat prevăzute de [Legea cu privire la ajutorul de stat](#) și cu angajamentele asumate în cadrul Tratatului de constituire a Comunității Energetice, precum și cotele maxime de capacitate, inclusiv pe categorii de capacitate, care urmează a fi oferite pentru implementarea schemei de sprijin stabilite la art.34;”

litera j) se abrogă;

la litera k), textul „centrale electrice cu o putere cumulată” se substituie cu textul „o centrală electrică /centrale electrice cu o putere electrică instalată/ cumulată”;

la litera l), după textul „aprobă alte regulamente” se introduce textul „și exercită alte atribuții”.

**5. La articolul 11:**

alineatul unic devine alineatul (1), în care:

literele b) și c) vor avea următorul cuprins:

„b) elaborează scheme de sprijin, mecanisme, stimulente și măsuri în domeniul energiei din surse regenerabile, respectînd condițiile privind acordarea ajutorului de stat prevăzute de [Legea cu privire la ajutorul de stat](#), pe care le comunică Secretariatului Comunității Energetice și le propune Guvernului spre aprobare;

c) elaborează actele normative menționate la art.10 lit.k), art.12 lit.a), art.18 și la art.23;”

alineatul se completează cu litera c<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

„c<sup>1</sup>) determină și propune Guvernului spre aprobare limitele de capacitate și cotele maxime de capacitate, inclusiv pe categorii de capacitate, în legătură cu implementarea schemei de sprijin stabilite la art.34;”

la litera d), textul „Fondului pentru Eficiență Energetică” se substituie cu textul „autorităților administrative și a instituțiilor din subordinea acestora”;

litera e) va avea următorul cuprins:

„e) monitorizează îndeplinirea măsurilor adoptate pentru realizarea obiectivelor în domeniul energiei din surse regenerabile și întocmește un raport în acest sens, cu suportul Agenției pentru Eficiență Energetică, pe care îl prezintă Guvernului pînă la 31 martie;”

alineatul se completează cu litera f) cu următorul cuprins:

„f) exercită alte atribuții stabilite prin prezenta lege.”

articolul se completează cu alineatul (2) cu următorul cuprins:

„(2) Pentru îndeplinirea atribuțiilor stabilite la alin.(1), organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei colaborează cu alte autorități ale administrației publice centrale, cu organele centrale de specialitate, cu Consiliul Concurenței, cu Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, cu alte autorități publice, cu autoritățile administrației publice locale, precum și cu societatea civilă.”

**6. La articolul 12:**

litera a) avea următorul cuprins:

„a) asistă organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei la elaborarea Regulamentului privind criteriile de durabilitate pentru biocarburanți și biolichide, care va conține, de asemenea, descrierea procedurii de verificare a respectării criteriilor de durabilitate la producerea biocarburanților și a biolichidelor;”

articolul se completează cu litera a<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

„a<sup>1</sup>) elaborează Metodologia de calcul al impactului biocarburanților și biolichidelor asupra emisiilor de gaze cu efect de seră;”

litera b) va avea următorul cuprins:

„b) monitorizează realizarea obiectivelor în domeniul criteriilor de durabilitate pentru biocarburanți și biolichide, aplicarea procedurii de verificare a respectării criteriilor de durabilitate la producerea de biocarburanți și de biolichide, precum și aplicarea Metodologiei de calcul al impactului biocarburanților și biolichidelor asupra emisiilor de gaze cu efect de seră.”

**7. La articolul 13 alineatul (1):**

litera g) va avea următorul cuprins:

„g) implementează sistemul de calificare și înregistrare a instalatorilor de cazane, furnale sau sobe pe bază de biomasă, de sisteme fotovoltaice și termice solare, de sisteme geotermale de mică adâncime și de pompe de căldură, în conformitate cu regulamentul stabilit la art.23;”

litera i) se abrogă;

litera h) și j) vor avea următorul cuprins:

„h) asigură informarea privind cerințele referitoare la calificarea și înregistrarea în registrul specificat la lit.j);”

„j) instituie și ține registrul instalatorilor de cazane, furnale sau sobe pe bază de biomasă, de sisteme fotovoltaice și termice solare, de sisteme geotermale de mică adâncime și de pompe de căldură;”

**8. La articolul 14:**

alineatul (1):

litera b) va avea următorul cuprins:

„b) eliberează licențe pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile, a energiei termice din surse regenerabile, pentru producerea biogazului care urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale și pentru producerea biocarburantului care urmează a fi procurat de importatorii de produse petroliere principale, în conformitate cu legislația specială;”

alineatul se completează cu litera b<sup>1</sup>) și b<sup>2</sup>) cu următorul cuprins:

„b<sup>1</sup>) confirmă, potrivit cu Regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil, aprobat de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, statutul de producător eligibil pentru persoanele care dețin sau urmează să dețină o centrală electrică/centrale electrice cu o putere electrică instalată/cumulată ce nu depășește limita de capacitate stabilită conform art.10 lit.e);

b<sup>2</sup>) instituie și ține registrul producătorilor eligibili în conformitate cu art.37 alin.(6);”

litera c), d) și e) vor avea următorul cuprins:

„c) elaborează și aprobă clauzele obligatorii ale contractului pentru diferențe, clauzele obligatorii ale contractului pentru achiziționarea energiei electrice produse din surse regenerabile;

d) stabilește, în Regulile pieței energiei electrice, modalitatea de repartizare între furnizorii de energie electrică a energiei achiziționate de furnizorul central de energie electrică și/sau a obligațiilor financiare care rezultă din diferența dintre prețul pieței angro de energie electrică și prețurile/tarifele fixe stabilite în conformitate cu prezenta lege;

e) stabilește cotele minime anuale de biocarburanți care urmează să fie achiziționați de către importatorii de produse petroliere principale de la producătorii locali și/sau din import, în funcție de opțiunea optimă din punct de vedere al costurilor, pentru a fi utilizați în amestecul produselor petroliere principale, astfel încât să fie realizat obiectivul național privind ponderea energiei din surse regenerabile utilizate în transporturi, în conformitate cu prevederile art.6 alin.(1) lit.c);”

la litera f), cuvântul „propune” se substituie cu textul „calculează, aprobă și propune”;

litera g) va avea următorul cuprins:

„g) calculează și aprobă tarifele fixe pentru implementarea schemei de sprijin stabilite la art.34 alin.(1) lit.b);”

alineatul se completează cu litera h) cu următorul cuprins:

„h) monitorizează respectarea de către importatorii de produse petroliere principale a obligațiilor stabilite prin prezenta lege, în special a obligației de achiziționare a cantităților de biocarburanți, necesare pentru a respecta cotele minime anuale de biocarburanți stabilite în conformitate cu lit.e) din prezentul alineat, și aplică sancțiuni în cazurile prevăzute la art.29 alin.(3) și la art.8 alin.(7).”

la alineatul (2), după textul „pentru fiecare tip de tehnologie de producere a energiei electrice din surse regenerabile” se introduce textul „și pe categorii de capacitate”, iar textul „volumul de energie electrică care se preconizează a fi produs” se substituie cu textul „cantitatea de energie electrică ce se preconizează a fi produsă”;

articolul se completează cu alineatele (3)–(6) cu următorul cuprins:

„(3) În legătură cu îndeplinirea atribuției stabilite la alin.(1) lit.e) din prezentul articol, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică consultă organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei.”

(4) La formarea prețurilor la produsele petroliere principale, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică va lua în considerare diferența dintre prețurile medii anuale de procurare de la producătorii locali și/sau din import a biocarburanților utilizați în amestecul produselor petroliere principale plasate pe piața internă și prețurile medii anuale stabilite la importul produselor petroliere principale.

(5) Aplicarea de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a sancțiunilor financiare stabilite la art.8 alin.(7) nu exonerează partea responsabilă de executarea obligației pentru neîndeplinirea căreia a fost sancționată, iar contravaloarea sancțiunii financiare respective nu se ia în considerare la formarea prețurilor la produsele petroliere principale.

(6) În calitate de organ al supravegherii energetice de stat, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică supraveghează respectarea documentelor normativ-tehnice și a regulilor de securitate la instalarea, funcționarea și exploatarea cazanelor, furnalelor sau sobelor, pe bază de biomasă, a sistemelor fotovoltaice și termice solare, a sistemelor geotermale de mică adâncime și a pompelor de căldură.”

9. Denumirea capitolului IV va avea următorul cuprins:

#### **„Capitolul IV**

### **PROCEDURI ADMINISTRATIVE DE LICENȚIERE, AUTORIZARE, CALIFICARE ȘI ÎNREGISTRARE”**

10. Articolul 21:

la alineatul (2), textul „2 ani” se substituie cu textul „4 ani”, iar cuvântul „agenției” se substituie cu cuvântul „Agenției”;

la alineatele (3) și (5), cuvântul „agenției” se substituie cu cuvântul „Agenției”;

alineatul (4) se abrogă.

11. La articolul 23:

denumirea articolului va avea următorul cuprins:

„**Articolul 23.** Sistemul de calificare și înregistrare în domeniul energiei din surse regenerabile”;

la alineatul (2), textul „ , cu capacitatea ce nu depășește 50 kilowați,” se exclude, iar textul „se certifică” se substituie cu textul „se califică și se înregistrează în registrul specificat la art.13 alin.(1) lit.j)”;

alineatul (3) va avea următorul cuprins:

„(3) Regulamentul menționat la alin.(2) trebuie să conțină cerințele obligatorii față de instalatorii de cazane, furnale sau sobe pe bază de biomasă, de sisteme fotovoltaice și termice solare, de sisteme geotermale de mică adâncime și de pompe de căldură, de asemenea regulile de verificare de către organul supravegherii energetice de stat, de către organul de control și supraveghere tehnică de stat a echipamentului și sistemelor instalate, precum și procedurile de recunoaștere a certificării efectuate de către statele membre ale Uniunii Europene și de către părțile contractante la Tratatul de constituire a Comunității Energetice.”

articolul se completează cu alineatul (4) cu următorul cuprins:

„(4) La stabilirea procedurii de calificare și înregistrare a instalatorilor de cazane, furnale sau sobe pe bază de biomasă, de sisteme fotovoltaice și termice solare, de sisteme geotermale de mică adâncime și de pompe de căldură, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei va ține cont de cerințele stabilite de Legea privind securitatea industrială a obiectelor industriale periculoase și de [Legea cu privire la energia electrică.](#)”

12. Articolul 25:

alineatul unic devine alineatul (1);

articolul se completează cu alineatul (2) cu următorul cuprins:

„(2) Biogazul care urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale trebuie să corespundă parametrilor de calitate a gazelor naturale stabiliți în temeiul [Legii cu privire la gazele naturale](#).”

**13.** La articolul 27 alineatul (2), textul „cu indicatorii stabiliți în temeiul legilor speciale” se substituie cu textul „cu standardele de calitate stabilite de legislația în domeniu”.

**14.** Articolul 28:

alineatul (4):

În partea introductivă, textul „operatorii de rețele” se substituie cu cuvintele „operatorii sistemelor de transport, operatorii sistemelor de distribuție”;

litera c) va avea următorul cuprins:

„c) planificarea dezvoltării rețelei în zona respectivă.”

alineatul (6) va avea următorul cuprins:

„(6) Dacă pentru racordarea centralei electrice care utilizează surse regenerabile de energie sau a instalației de producere a biogazului care urmează a fi livrat în rețeaua de gaze naturale, suplimentar față de realizarea instalației de racordare, este necesară și dezvoltarea rețelei electrice sau a celei de gaze naturale, operatorul sistemului de transport sau operatorul sistemului de distribuție efectuează dezvoltarea în conformitate cu [Legea cu privire la energia electrică](#), [Legea cu privire la gazele naturale](#) și cu regulamentele elaborate și aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, de asemenea suportă costurile aferente dezvoltării, care se includ în tarif cu condiția respectării planurilor de investiții aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.”

articolul se completează cu alineatul (6<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

„(6<sup>1</sup>) Prin derogare de la alin.(6), producătorul de energie electrică din surse regenerabile sau producătorul de biogaz care urmează a fi livrat în rețeaua de gaze naturale poate consimți să suporte costurile aferente dezvoltării rețelei electrice de transport și/sau de distribuție, a rețelei de transport și/sau de distribuție a gazelor naturale în cazul în care dezvoltarea rețelei respective nu constituie o prioritate pentru operatorul de sistem pe motiv că este în beneficiul exclusiv al producătorului respectiv și nu este necesară pentru alți utilizatori de sistem. În acest caz, operatorul sistemului de transport, operatorul sistemului de distribuție sînt obligați să prezinte producătorului respectiv o evaluare care să demonstreze faptul că dezvoltarea rețelei electrice, a rețelei de gaze naturale este în beneficiul exclusiv al acestuia și să notifice despre acest fapt Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică. Producătorul respectiv achită operatorului sistemului de transport, operatorului sistemului de distribuție costurile aferente dezvoltării rețelei în cauză conform devizului de cheltuieli întocmit de operatorul de sistem și aprobat de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică. Lucrările legate de dezvoltarea rețelei electrice de transport și/sau de distribuție, a rețelei de transport și/sau de distribuție a gazelor naturale se efectuează de către operatorul sistemului de transport, de către operatorul sistemului de distribuție respectiv. În acest caz, operatorul de sistem care a efectuat lucrările legate de dezvoltarea rețelei electrice de transport și/sau de distribuție, a rețelei de transport și/sau de distribuție a gazelor naturale devine proprietarul porțiunii respective de rețea.”

la alineatul (7), textul „operatorul rețelei de transport și de sistem și operatorii rețelelor de distribuție” se substituie cu textul „operatorii sistemelor de transport, operatorii sistemelor de distribuție”;

la alineatul (8), textul „operatorul rețelei de transport și de sistem este obligat” se substituie cu textul „operatorii sistemelor de transport, operatorii sistemelor de distribuție sînt obligați”, iar textul „limitări necorespunzătoare” – cu textul „limitări semnificative pe viitor”.

**15.** Articolul 29:

la alineatul (1), textul „întregul volum” se substituie cu textul „întreaga cantitate”;

alineatele (2) și (3) vor avea următorul cuprins:

„(2) Furnizorii de energie electrică care furnizează energie electrică consumatorilor finali sînt obligați să achiziționeze energie electrică din surse regenerabile, lunar, de la furnizorul central de energie electrică la prețurile reglementate, aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, și în cantitățile calculate, în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice, proporțional cotelor-părți stabilite de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică pentru fiecare

furnizor.

(3) Importatorii de produse petroliere principale sînt obligați să achiziționeze, anual, de la producătorii locali și/sau din import, în funcție de opțiunea optimă din punct de vedere al costurilor, cantitățile de biocarburanți care urmează să fie utilizați în amestecul produselor petroliere principale, necesare pentru a respecta cotele minime anuale de biocarburanți, stabilite de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în conformitate cu art.14 alin.(1) lit.e) din prezenta lege. Pentru nerespectarea obligației stabilite în prezentul alineat, importatorii de produse petroliere principale sînt pasibili de a fi sancționați de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică cu sancțiune financiară în valoare de maximum 5% din venitul anual obținut din comercializarea produselor petroliere principale, conform procedurii stabilite la art.20 din [Legea cu privire la energetică.](#)”

**16. La articolul 30:**

alineatul (1) se completează în final cu textul „și dispune de credibilitate financiară”;

alineatul (2):

litera a) va avea următorul cuprins:

„a) încheie, în termenele și în condițiile stabilite de Regulamentul privind organizarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil și de Regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil, contracte de achiziție a energiei electrice produse din surse regenerabile cu producătorii eligibili, în conformitate cu clauzele obligatorii elaborate și aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, și achiziționează de la aceștia întreaga cantitate de energie electrică livrată în rețelele electrice la prețurile/tarifele stabilite în conformitate cu prezenta lege;”

la litera b), cuvîntul „volumelor” se substituie cu cuvîntul „cantităților”;

la litera c), cuvîntul „volumele” se substituie cu cuvîntul „cantitățile”, iar textul „operatorului rețelei de transport și de sistem și/sau operatorilor rețelelor de distribuție, după caz” – cu textul „operatorilor sistemelor de transport și/sau operatorilor sistemelor de distribuție în modul și cazurile stabilite de Regulile pieței energiei electrice, aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică”;

literele e), f) și g) vor avea următorul cuprins:

„e) în baza informațiilor prezentate de operatorii sistemelor de transport și de operatorii sistemelor de distribuție, determină cantitățile lunare de energie electrică care urmează a fi achiziționate de fiecare furnizor în funcție de cotele deținute pe piața energiei electrice și prezintă Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică informația respectivă în condițiile și în termenele stabilite de către aceasta;

f) încheie contracte de furnizare a energiei electrice din surse regenerabile cu furnizorii, la prețurile reglementate, aprobate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia electrică;

g) asigură servicii de echilibrare pentru toți producătorii eligibili și centralele electrice de termoficare urbane pînă la crearea unei piețe a energiei electrice pe parcursul zilei, precum și pentru producătorii eligibili și centralele electrice de termoficare urbane care doresc să-și delege responsabilitatea echilibrării după crearea acestei piețe;”

alineatul se completează cu litera j) cu următorul cuprins:

„j) exercită alte obligații stabilite de prezenta lege și de [Legea cu privire la energia electrică.](#)”

articolul se completează cu alineatele (3) și (4) cu următorul cuprins:

„(3) Prin derogare de la art.88 alin.(1) din [Legea cu privire la energia electrică](#), furnizorul central de energie electrică calculează și prezintă Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică spre aprobare prețul reglementat al energiei electrice furnizate, în termenele stabilite în Metodologia de calcul, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru energia electrică furnizată de furnizorul central de energie electrică, aprobată de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.

(4) La schimbarea furnizorului central de energie electrică (în cazul desemnării unei alte entități juridice în calitate de furnizor central de energie electrică), noul furnizor central desemnat va prelua drepturile și obligațiile furnizorului central precedent, care decurg din prezenta lege în raport cu producătorii eligibili și centralele de termoficare urbane.”

**17. Articolul 31:**



la alineatul (1), textul „operatorul rețelei electrice” se substituie cu textul „furnizorul central de energie electrică”;

alineatul (3) va avea următorul cuprins:

„(3) Furnizorul central de energie electrică eliberează garanția de origine la cererea producătorului de energie electrică din surse regenerabile. În legătură cu eliberarea garanțiilor de origine și pentru a confirma veridicitatea faptului că energia electrică este produsă din surse regenerabile de energie, furnizorul central de energie electrică are dreptul să solicite operatorului sistemului de transport sau, după caz, operatorului sistemului de distribuție să efectueze verificări la centrala electrică a producătorului respectiv.”

la alineatul (4), textul „de operatorul de rețea” se substituie cu textul „de către furnizorul central de energie electrică”;

la alineatul (5) literele b), c) și d), textul „instalație de producere”, la orice formă gramaticală, se substituie cu textul „centrală electrică” la forma gramaticală corespunzătoare.

#### **18. Articolul 32:**

la alineatul (1), textul „de furnizorii de energie electrică” se exclude;

alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Furnizorul central de energie electrică transferă furnizorilor de energie electrică garanțiile de origine ce corespund cantității de energie electrică repartizate acestora, în condițiile prezentei legi.”

alineatele (3) și (4) vor avea următorul cuprins:

„(3) Furnizorii de energie electrică pot utiliza garanțiile de origine pentru a dovedi consumatorilor finali ponderea sau cantitatea de energie electrică din surse regenerabile în mixul de energie electrică furnizată de către aceștia.

(4) Garanțiile de origine nu pot fi utilizate pentru a justifica atingerea obiectivului național în domeniul energiei din surse regenerabile, stabilit la art.6 alin.(1) lit.b).”

**19.** La articolul 33 alineatul (2), textul „regulamentul aprobat de Guvern” se substituie cu textul „regulamentele aprobate de către Guvern”.

#### **20. Articolul 34:**

la alineatul (1) literele a) și b), textul „centrale electrice cu o putere cumulată” se substituie cu textul „o centrală electrică /centrale electrice cu o putere electrică instalată/cumulată”;

articolul se completează cu alineatul (1<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

„(1<sup>1</sup>) Producătorii de energie electrică ce beneficiază de schema de sprijin stabilită pînă la intrarea în vigoare a prezentei legi nu pot aplica schema de sprijin stabilite la alin.(1).”

articolul se completează cu alineatul (3) cu următorul cuprins:

„(3) Producătorii de energie electrică cărora le-a fost oferit statutul de producător eligibil în conformitate cu alin.(2) nu pot beneficia concomitent, pentru aceeași centrală electrică/aceleași centrale electrice, de alte scheme de sprijin în domeniul energiei din surse regenerabile.”

#### **21. Articolul 35:**

alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Licitația este organizată de către Guvern, care desemnează în acest scop o comisie de licitații. Licitația are un caracter neutru din punct de vedere al tehnologiilor și este organizată în conformitate cu Regulamentul privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil.”

articolul se completează cu alineatul (2<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

„(2<sup>1</sup>) Prin derogare de la alin.(2), Guvernul poate decide anunțarea și organizarea de licitații limitate pentru anumite tehnologii în condițiile în care rezultatul oferit de licitațiile neutre din punct de vedere al tehnologiilor ar fi unul nesatisfăcător, pornind de la următoarele situații:

a) potențialul pe termen lung al unei anumite tehnologii noi și inovatoare față de tehnologiile clasice este mai mare;

b) necesitatea unei diversificări a tehnologiilor de producere;

c) constrîngerile de rețea și stabilitatea rețelei;

d) costurile (de integrare a surselor regenerabile de energie) aferente sistemului;

e) necesitatea de a evita distorsiunile pe piețele materiilor prime, generate de sprijinul acordat

biomasei.”

la alineatul (3), textul „Anunțul cu privire la licitație” se substituie cu textul „Anunțul privind inițierea procedurii de licitație”;

alineatul (4) va avea următorul cuprins:

„(4) În vederea asigurării transparenței și nediscriminării, documentația de licitație se plasează pe pagina web oficială a organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei și se include în anunțul privind inițierea procedurii de licitație. Documentația de licitație trebuie să conțină, fără a se limita la acestea, lista completă a criteriilor în baza cărora vor fi stabiliți câștigătorii licitației, precum și cuantumul garanției pentru ofertă și cuantumul garanției de bună execuție a contractului, care se stabilesc și se aplică în mod nediscriminatoriu, în mărime fixă per 1 kW putere instalată. Cuantumul garanției pentru ofertă pentru 1 kW putere instalată nu poate depăși 0,2% din valoarea investiției specifice luate în calcul la stabilirea de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a prețurilor plafon pentru licitația respectivă. Cuantumul garanției de bună execuție a contractului pentru 1 kW putere instalată nu poate depăși 2% din valoarea investiției specifice luate în calcul la stabilirea de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a prețurilor plafon pentru licitația respectivă.”

la alineatul (6), textul „cu mai mult de 36 de luni” se substituie cu textul „cu peste 48 de luni”;

alineatul (9) va avea următorul cuprins:

„(9) Guvernul sau comisia de licitații poate solicita suportul organului supravegherii energetice de stat la stabilirea cerințelor tehnice sau a altor cerințe aplicabile licitației organizate, precum și la verificarea respectării de către producătorii eligibili a obligației ce le revine în legătură cu construcția centralei electrice în termenele și condițiile stabilite în cadrul licitației.”

**22.** La articolul 36:

alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„(1) În conformitate cu prezenta lege, statutul de producător eligibil se confirmă pentru producătorul care deține sau urmează să dețină o centrală electrică ce întrunește toate condițiile stabilite de Regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil și care a depus garanția pentru participare și garanția de bună execuție a contractului, stabilite prin hotărârea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.”

articolul se completează cu alineatul (1<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

„(1<sup>1</sup>) Garanția pentru participare și garanția de bună execuție a contractului se stabilesc și se aplică în mod nediscriminatoriu, în mărime fixă per 1 kW putere instalată, conform următoarelor condiții:

a) cuantumul garanției pentru participare pentru 1 kW putere instalată nu poate depăși 0,2% din valoarea investiției specifice luate în calcul la stabilirea tarifelor fixe în vigoare la momentul depunerii de către producătorul respectiv a declarației pe propria răspundere privind confirmarea statutului de producător eligibil;

b) cuantumul garanției de bună execuție a contractului pentru 1 kW putere instalată nu poate depăși 2% din valoarea investiției specifice luate în calcul la stabilirea tarifelor fixe în vigoare la momentul depunerii de către producătorul respectiv a declarației pe propria răspundere privind confirmarea statutului de producător eligibil.”

alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) Statutul de producător eligibil se confirmă de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în conformitate cu Regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil.”

articolul se completează cu alineatul (5<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

„(5<sup>1</sup>) Un producător nu are dreptul să solicite confirmarea statutului de producător eligibil, în conformitate cu prezentul articol, pentru dezvoltarea a două sau mai multe centrale electrice care utilizează același tip de tehnologie de producere a energiei electrice din surse regenerabile dacă puterea electrică instalată/cumulată a acestora este mai mare decât limita de capacitate stabilită de către Guvern în conformitate cu art.10 lit.e). În acest caz, investitorul respectiv urmează să participe la licitație pentru a obține dreptul de producător eligibil în conformitate cu art.35. Prevederile prezentului alineat se extind și asupra soțului, rudelor și afiniilor în linie dreaptă și în linie colaterală, până la gradul doi inclusiv, ai producătorului de energie electrică.”



la alineatul (6), textul „este în drept să participe la licitație și/sau să comercializeze” se substituie cu textul „are dreptul să comercializeze”;

alineatul (8) va avea următorul cuprins:

„(8) În calitate de organ al supravegherii energetice de stat, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică stabilește cerințele tehnice aplicabile procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil pentru a verifica respectarea de către producătorii eligibili a obligației ce le revine în legătură cu construcția centralei electrice în termenele și în condițiile stabilite de procedura în cauză.”

**23.** La articolul 37:

alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„(1) După ce a participat la licitație și a obținut statutul de producător eligibil sau după confirmarea statutului de producător eligibil, producătorul beneficiază de dreptul de a i se achiziționa întreaga cantitate de energie electrică livrată în rețelele electrice la prețul fix stabilit în cadrul licitației, respectiv la tariful fix stabilit de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în conformitate cu prezenta lege, timp de 15 ani de la punerea în funcțiune a centralei electrice. În acest interval de timp, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică ajustează prețurile fixe stabilite în cadrul licitației și tarifele fixe în conformitate cu metodologia aprobată și în funcție de evoluția ratei de schimb a monedei naționale față de USD.”

articolul se completează cu alineatul (1<sup>1</sup>) cu următorul cuprins:

„(1<sup>1</sup>) După obținerea statutului de producător eligibil în cadrul licitației sau după confirmarea statutului de producător eligibil, producătorul este obligat să construiască și să pună în funcțiune centrala electrică în termen de cel mult 36 de luni de la anunțarea rezultatelor licitației sau, după caz, în termen de cel mult 24 de luni de la data confirmării statutului de producător eligibil, de asemenea este obligat să respecte celelalte condiții stabilite în cadrul licitației sau în cadrul procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil, stabilite în conformitate cu prezenta lege și regulamentele prevăzute la art.35 alin.(2) și art.36 alin.(1). Termenul de punere în funcțiune a centralei electrice, stabilit în prezentul alineat, poate fi prelungit de către Guvern, în cazul oferirii statutului de producător eligibil în cadrul licitației, sau de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, în cazul confirmării statutului de producător eligibil, cu cel mult 12 luni, dacă centrala electrică respectivă nu poate fi pusă în funcțiune din motive întemeiate, neimputabile producătorului eligibil (condiții de forță majoră; lipsa posibilității de a o racorda la rețeaua electrică din cauza nerespectării de către operatorul sistemului de transport, operatorul sistemului de distribuție a termenelor privind dezvoltarea rețelei electrice; întârzierea de către operatorul de sistem în executarea și punerea în funcțiune a instalației de racordare conform contractului de racordare).”

la alineatul (2), după textul „36 de luni pînă la punerea în funcțiune” se introduce textul „a centralei electrice, în cazul producătorilor cărora le-a fost confirmat statutul de producător eligibil, sau cu mai mult de 48 de luni de la punerea în funcțiune a centralei electrice, în cazul producătorilor care au obținut statutul de producător eligibil în cadrul licitației,”, iar textul „volumul de energie electrică la prețul sau, după caz, la tariful stabilit” se substituie cu textul „cantitatea de energie electrică la prețul fix sau, după caz, la tariful fix stabilit”;

la alineatul (3), textul „în termen de 24 de luni de la anunțarea rezultatelor licitației sau, după caz, de la data confirmării statutului de producător eligibil,” se substituie cu textul „în termenul stabilit la alin.(1<sup>1</sup>)”, iar textul „volumul de energie electrică la prețul sau, după caz, la tariful stabilit” – cu textul „cantitatea de energie electrică la prețul fix sau, după caz, la tariful fix stabilit”;

la alineatul (4), textul „instalației de producere” se substituie cu textul „centralei electrice”, iar textul „de prețul sau, după caz, de tariful stabilit” – cu textul „de prețul fix sau, după caz, de tariful fix stabilit în conformitate cu prezenta lege”;

la alineatul (5), textul „volumul de energie electrică” se substituie cu textul „cantitatea de energie electrică”;

alineatul (6) va avea următorul cuprins:

„(6) Registrul producătorilor eligibili cărora le-a fost oferit statutul respectiv în cadrul licitațiilor organizate în baza art.35 și al producătorilor eligibili statutul cărora a fost confirmat în baza art.36 se

instituie și se ține de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în conformitate cu prezenta lege și cu Legea cu privire la registre. Registrul respectiv trebuie să conțină, fără a se limita la acestea, informații cu privire la data la care a fost oferit sau data la care acest statut a fost confirmat, la capacitatea instalată a centralelor electrice respective, precum și cu privire la capacitatea instalată cumulată pe țară pentru fiecare tip de tehnologie de producere a energiei electrice din surse regenerabile. Informațiile menționate se publică trimestrial pe pagina web oficială a Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.”

#### **24. Articolul 38:**

în textul articolului, cuvântul „volum”, la orice formă gramaticală, se substituie cu cuvântul „cantitate” la forma gramaticală corespunzătoare;

articolul se completează cu alineatele (1<sup>1</sup>) și (1<sup>2</sup>) cu următorul cuprins:

„(1<sup>1</sup>) Pentru majorarea capacității centralei electrice în raport cu care un producător de energie electrică din surse regenerabile a obținut statutul de producător eligibil în cadrul unei licitații, producătorul respectiv trebuie să participe la o nouă licitație.

(1<sup>2</sup>) Pentru a majora capacitatea centralei electrice în raport cu care unui producător de energie electrică din surse regenerabile i-a fost confirmat statutul de producător eligibil, producătorul respectiv trebuie să participe la o nouă procedură de confirmare a statutului de producător eligibil sau la o licitație în cazul în care capacitatea instalată cumulată a centralei electrice extinse este mai mare decât limita de capacitate stabilită de către Guvern în conformitate cu art.10 lit.e).”

alineatul (2) va avea următorul cuprins:

„(2) În cazul majorării capacității centralei electrice existente prin instalarea unei capacități adiționale de producere a energiei electrice care utilizează același tip de sursă regenerabilă de energie, producătorul, deținător al centralei electrice, este obligat:

a) să livreze cantitatea de energie electrică, produsă de centrala electrică existentă pînă la realizarea majorării capacității, la tariful fix aprobat de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în cadrul procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil sau la prețul fix stabilit, în cadrul licitației pentru capacitatea deținută inițial, pînă la majorare;

b) să livreze cantitatea de energie electrică produsă de capacitatea nou-instalată la tariful fix aprobat de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în cadrul procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil sau la prețul fix stabilit, în cadrul licitației pentru capacitatea adițională, în funcție de categoria de capacitate în care se încadrează capacitatea cumulată a centralei electrice extinse.”

la alineatul (4), textul „la prețul stabilit în cadrul licitației în funcție de tipul sursei regenerabile utilizate” se substituie cu textul „la prețul fix stabilit în cadrul unei licitații sau la tariful fix aprobat de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în cadrul procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil pentru tipul sursei regenerabile utilizate”;

la alineatul (5), textul „se va aplica cel mai mic preț stabilit pentru tehnologiile în cauză în cadrul licitației” se substituie cu textul „se va aplica cel mai mic tarif fix aprobat de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în cadrul procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil sau cel mai mic preț fix stabilit, în cadrul unei licitații, pentru tipul sursei regenerabile utilizate”;

articolul se completează cu alineatul (6) cu următorul cuprins:

„(6) În cazul în care, pentru capacitatea nou-instalată a centralei electrice, producătorul de energie electrică din surse regenerabile nu a obținut statut de producător eligibil, fie prin intermediul unei licitații, fie prin intermediul procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil, acesta are dreptul să comercializeze energia electrică produsă de capacitatea nou-instalată a centralei electrice în baza unor condiții negociate cu participanții la piața energiei electrice, cu condiția instalării unui echipament de măsurare separat pentru evidența energiei electrice produse de capacitatea nou-instalată.”

#### **25. Legea se completează cu articolul 38<sup>1</sup> cu următorul cuprins:**

**„Articolul 38<sup>1</sup>.** Participarea producătorilor eligibili la piața concurențială de energie electrică

(1) Producătorii eligibili a căror centrală/centrale electrice depășesc limitele de capacitate stabilite de către Guvern, în conformitate cu [Legea cu privire la ajutorul de stat](#) și angajamentele asumate în

cadrul Tratatului de constituire a Comunității Energetice, sînt obligați să vîndă energia electrică produsă din surse regenerabile pe piața angro din momentul în care această piață devine funcțională.

(2) La întrunirea condiției menționate la alin.(1) din prezentul articol, producătorii eligibili existenți semnează contracte pentru diferențe cu furnizorul central de energie electrică în locul contractelor de achiziționare a energiei electrice din surse regenerabile. Producătorilor eligibili li se garantează obținerea veniturilor calculate în baza prețurilor fixe și/sau tarifelor fixe și a cantităților de energie electrică produsă pe perioada de contract rămasă, pînă la întrunirea termenului stabilit în conformitate cu art.37 alin.(1).

(3) Prețul pieței angro de energie electrică se consideră prețul stabilit pe piață pentru ziua următoare. Dacă prețul fix sau tariful fix este mai mare decît prețul pieței pentru ziua următoare, producătorul eligibil va primi diferența de venit de la furnizorul central de energie electrică, iar dacă prețul fix sau tariful fix este mai mic decît prețul pieței, producătorul eligibil va plăti diferența de venit furnizorului central de energie electrică.

(4) Furnizorii de energie electrică care furnizează energie electrică consumatorilor finali sînt obligați să achite furnizorului central de energie electrică obligațiunile financiare, rezultate din aplicarea alin.(3), care reprezintă sume determinate de diferența dintre prețul de pe piața angro de energie electrică și prețurile/tarifelor fixe, de cantitățile furnizate de energie electrică din surse regenerabile, proporțional cotelor-părți deținute pe piața energiei electrice de furnizorii respectivi. Obligațiunile financiare se determină de furnizorul central de energie electrică în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice.”

## **26. La articolul 39:**

alineatul (1) va avea următorul cuprins:

„(1) Consumatorul final, deținător al unei centrale electrice, care produce energie electrică din surse regenerabile pentru uz propriu și care a încheiat cu furnizorul un contract de furnizare a energiei electrice la preț reglementat are dreptul să livreze în rețeaua electrică surplusul de energie electrică produsă, iar furnizorul respectiv este obligat să încheie, la solicitarea consumatorului final respectiv, un contract pentru aplicarea mecanismului de contorizare netă, în condițiile prezentei legi.”

la alineatul (2), litera b) va avea următorul cuprins:

„b) centrala electrică trebuie să dispună de o putere instalată de pînă la 200 kW, dar nu mai mare decît puterea contractată cu furnizorul respectiv;”

la alineatul (4):

la litera a), textul „va achita furnizorului de energie electrică la tarife reglementate” se substituie cu textul „va achita furnizorului”, iar textul „livrată la tarifele” – cu textul „livrată la prețul reglementat”;

la litera b), textul „ , inclus în tariful reglementat de furnizare a energiei electrice consumatorilor finali în anul de gestiune și publicat de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică pe pagina sa web oficială” se substituie cu textul „de către furnizorul serviciului universal în anul de gestiune”;

la alineatul (5), textul „ , inclus în tariful reglementat de furnizare a energiei electrice consumatorilor finali în anul de gestiune și publicat de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică pe pagina sa web oficială” se substituie cu textul „de către furnizorul serviciului universal în anul de gestiune”;

alineatul (6) va avea următorul cuprins:

„(6) Beneficiază de mecanismul de contorizare netă, în baza principiului „primul venit, primul servit”, consumatorii finali deținători ai centralelor electrice a căror capacitate instalată cumulată nu depășește 5% din valoarea sarcinii maxime înregistrate pe parcursul anului precedent de către operatorul sistemului de distribuție la rețelele cărui sînt racordate centralele electrice respective. Limita de 5%, stabilită în prezentul alineat, poate fi revizuită și modificată de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică prin aprobarea, în conformitate cu [Legea cu privire la energetică](#), a unei hotărîri motivate și supuse în prealabil consultărilor publice.”

la alineatele (7) și (8), textul „la tarife reglementate” se exclude.

## **27. Articolul 45:**

la alineatul (2), textul „întregului volum de energie electrică” se substituie cu textul „întregii cantități de energie electrică”;

alineatul (4) se abrogă;

la alineatul (5), textul „31 decembrie 2016” se substituie cu textul „31 decembrie 2018”;

alineatul (6) se completează cu literele d) și e) cu următorul cuprins:

„d) va asigura consolidarea capacităților instituțiilor responsabile de implementarea prezentei legi, menționate la art.12, 13, 18 și 19, inclusiv prin atragerea asistenței tehnice specializate;

e) va desemna furnizorul central de energie electrică, menționat la art.30, precum și va asigura consolidarea capacităților instituționale ale instituției, inclusiv prin atragerea asistenței tehnice dedicate.”

articolul se completează cu alineatul (9) cu următorul cuprins:

„(9) Prevederile art.38<sup>1</sup> se aplică din momentul stabilirii de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a existenței unui nivel suficient de lichiditate pe piața energiei electrice pentru ziua următoare, agenția emițînd o hotărîre în acest sens. Prin hotărîrea emisă, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică stabilește momentul din care producătorii eligibili sînt obligați să participe la piața concurențială de energie electrică, aprobă forma și clauzele contractului pentru diferențe, precum și elementele de procedură care trebuie să asigure perioada de tranziție.”

**Art.II.** – Prezenta lege intră în vigoare la data de 25 martie 2018.

**PREȘEDINTELE PARLAMENTULUI      Andrian CANDU**

**Nr.34. Chișinău, 16 martie 2018.**