



PARLAMENTUL REPUBLICII MOLDOVA

Comisia economie, buget și finanțe

MD-2073, Chișinău, bd. Ștefan cel Mare și Sfint 105

www.parlament.md

15 februarie 2016

CEB nr 6/49

RAPORT

**asupra proiectului de Lege pentru promovarea utilizării energiei
din surse regenerabile
(nr.121 din 24.03.2014)
*Lectura a II-a***

Comisia economie, buget și finanțe a examinat pentru lectura a doua proiectul de lege pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (în continuare proiect de lege), înaintat cu titlu de inițiativă legislativă de către Guvernul Republicii Moldova, și raportează următoarele.

Proiectul de lege este elaborat în corespundere cu angajamentele Republicii Moldova în calitate de parte semnatară a Tratatului Comunității Energetice, accentul de bază fiind pus pe armonizarea cadrului legal național la prevederile Directivei nr.2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.

Scopul principal al proiectul de lege propus spre adoptare este crearea unui cadru juridic care să asigure promovarea și utilizarea energiei din surse regenerabile, stabilind obiectivele naționale obligatorii privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, precum și ponderea energiei din surse regenerabile utilizată în transport.

Astfel, proiectul de lege reglementează activitățile în domeniul surselor regenerabile de energie, și anume:

- administrarea de stat;
- calculul ponderii energiei din surse regenerabile;
- modalitățile de atingere a obiectivelor naționale;

- principiile și obiectivele politicii de stat în domeniul valorificării surselor regenerabile de energie;

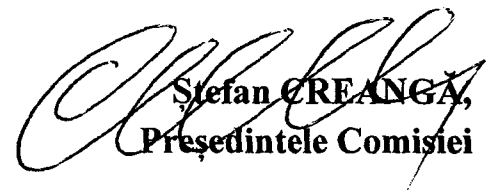
- condițiile de integrare a surselor regenerabile de energie în sistemul energetic național;

- condițiile de desfășurare a activităților de producere, de transport, de distribuție și de comercializare a energiei electrice produse din surse regenerabile, a biogazului și a biocarburanților;

- schemele de sprijin pentru valorificarea surselor regenerabile de energie, etc.

Amendamentele și propunerile înaintate au fost puse în discuție în cadrul ședinței Comisiei, iar rezultatul examinării sunt expuse în sinteza anexată la raport.

Ținând cont de cele menționate mai sus, Comisia economie, buget și finanțe, cu votul majorității membrilor aleși, propune proiectul de lege spre examinare Parlamentului și adoptare în lectura a doua ca fiind lectură finală.


Ștefan CREANGĂ,
Președintele Comisiei

**Sinteza rezultatelor examinării amendamentelor, propunerilor și obiecțiilor
la proiectul Legii privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile (121 din 24.03.2014)**

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>Articolul 1. Scopul și obiectivele legii Prezenta lege are drept scop instituirea unui cadru juridic pentru promovarea și utilizarea energiei din surse regenerabile și stabilește obiectivele naționale obligatorii privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, precum și ponderea energiei din surse regenerabile utilizată în transport. Legea definește norme referitor la transferuri statistice, scheme de sprijin, garanții de origine, proceduri administrative, accesul producătorilor de energie din surse regenerabile la rețele.</p>	<p><u>Comisia economie, buget și finanțe</u> Se propune excluderea sintagmei „transferuri statistice” întrucât proiectul de lege nu reglementează aspectul dat asemenea Directivei 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE. Or, aceste norme se aplică în cazul țărilor membre UE.</p>	<p>Se susține.</p>
<p>Articolul 3. Noțiuni și definiții Termenii și expresiile utilizate în prezenta lege au următoarele semnificații: a) biocarburant – combustibil lichid pentru transport, produs din biomasă. Se consideră biocarburant amestecul dintr-un biocarburant și un combustibil fosil, în proporțiile stabilite prin actele normative în domeniu; b) biocombustibil solid – combustibil solid produs direct sau indirect din biomasă; c) biogaz – gaz combustibil produs din biomasă și/sau din fracția biodegradabilă a deșeurilor, care poate fi utilizat în calitate de combustibil pentru producerea energiei sau care poate fi purificat pentru a fi adus la parametrii de calitate ai gazelor naturale; d) biolichide – combustibil lichid produs din biomasă, utilizat în scopuri energetice altele decât pentru transport, inclusiv pentru producerea energiei electrice, a energiei destinate încălzirii și răcirii; e) biomasă – fracțiune biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor din agricultură, silvicultură sau sectoarele industriale conexe, inclusiv cea a materiilor vegetale și animale,</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> Se propune următoarele modificări la art.3: - la noțiunea „biocarburant”, după cuvântul „lichid” se introduce sintagma „sau gazos”; Articolul 3 se completează cu următoarele noțiuni: „ - cota maximă de capacitate – valoarea totală a puterii instalate a centralelor electrice, care utilizează același tip de tehnologie de producere a energiei electrice din surse regenerabile, admisă la nivel național pentru aplicarea schemei de sprijin respective, stabilită pentru fiecare tip de tehnologie de producere a energiei electrice din surse regenerabile. - limită de capacitate – valoarea puterii electrice instalate a centralei electrice, stabilită, în funcție de tehnologia utilizată pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie, în scopul delimitării aplicabilității schemelor de sprijin.”.</p>	<p>Se susține. De asemenea, la noțiunea de biogaz, sintagma „și/sau din fracția biodegradabilă a deșeurilor” urmează a fi exclusă, întrucât fracția biodegradabilă a deșeurilor reprezintă biomasă. La noțiunea garanție de origine, după cuvântul „document” urmează a fi introdus cuvântul „electronic”, deoarece art. 29 alin.(2) din proiectul de lege prevede că garanțiile de origine trebuie să fie emise, transferate și anulate în mod electronic.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>precum și a deșeurilor industriale și urbane;</p> <p><i>f) certificat de conformitate</i> – document, eliberat în baza regulilor de certificare, care demonstrează veridic faptul că biocarburantul, identificat în mod corespunzător, este conform cu standardele sau cu alte documente normative în domeniu;</p> <p><i>g) consum final brut de energie</i> – produse energetice furnizate în scopuri energetice pentru industrie, pentru transport, pentru sectorul casnic, pentru prestarea serviciilor, inclusiv a serviciilor publice, pentru agricultură, pentru silvicultură și pentru piscicultură, inclusiv consumul de energie electrică și de energie termică din sectorul de producere a energiei electrice și a energiei termice, precum și consumul tehnologic și pierderile de energie electrică și de energie termică în rețelele electrice și în rețelele termice;</p> <p><i>h) energie din surse regenerabile</i> – energie produsă prin valorificarea surselor de energie regenerabile nefosile, respectiv energia eoliană, solară, aerotermală, geotermală, energia hidroelectrică, biomasă, biogaz, gaz de fermentare a deșeurilor (gazul de depozit) și gazul provenit din instalațiile de epurare a apelor uzate;</p> <p><i>i) energie electrică din surse regenerabile</i> – energie electrică produsă de centralele electrice care utilizează numai surse regenerabile de energie, precum și o cotă a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie de centralele electrice hibrid, care utilizează și combustibil fosil. Energia electrică produsă în centrale hidroelectrice, din apa pompată anterior în sens ascendent, nu este considerată energie electrică din surse regenerabile de energie;</p> <p><i>j) energie aerotermală</i> – energie stocată sub formă de căldură în aerul ambiental;</p> <p><i>k) energie geotermală</i> – energie stocată sub formă de căldură sub stratul solid al suprafeței terestre;</p> <p><i>l) încălzire centralizată sau răcire centralizată</i> – distribuția de</p>	<p>- noțiunile prezentate la lit. h), i), o) urmează a fi expuse în următoarea redacție:</p> <p>„h) energie din surse regenerabile – energie obținută prin valorificarea surselor regenerabile de energie, respectiv energia eoliană, solară, aerotermală, geotermală, energia hidroelectrică, biomasă, biogaz, gaz de fermentare a deșeurilor (gazul de depozit) și gazul provenit din instalațiile de epurare a apelor uzate;</p> <p>i) energie electrică din surse regenerabile – energie electrică produsă de centralele electrice care utilizează doar surse regenerabile de energie, precum și o cotă a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie de centralele electrice hibrid, care utilizează și combustibil fosil. Energia electrică produsă în centrale hidroelectrice, din apa pompată anterior în sens ascendent, nu este considerată energie electrică din surse regenerabile de energie;</p> <p>o) producător eligibil – producător de energie electrică din surse regenerabile, care a obținut dreptul de a i se achiziționa întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, la prețurile stabilite în condițiile legii;”.</p>	

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>energie termică sub formă de abur, apă fierbinte sau lichide răcite, de la o sursă centrală de producție, printr-o rețea, către mai multe clădiri sau locații, în scopul utilizării acesteia pentru încălzirea sau răcirea spațiilor sau în procese de încălzire sau răcire;</p> <p><i>m) garanție de origine</i> – document eliberat cu scopul de a demonstra unui consumator final că o cantitate de energie electrică furnizată acestuia a fost produsă din surse regenerabile;</p> <p><i>n) producător de biocarburant</i> – persoană juridică care produce și comercializează biocarburant, în conformitate cu condițiile stabilite în actele legislative și normative în domeniu;</p> <p><i>o) producător eligibil</i> – producător de energie electrică din surse regenerabile care, după participare la licitație, a obținut dreptul de a i se achiziționa întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, la prețurile stabilite în condițiile legii;</p> <p><i>p) schemă de sprijin</i> – orice instrument, schemă sau mecanism care promovează utilizarea energiei din surse regenerabile prin reducerea costurilor acestei energii, prin creșterea prețului la care aceasta poate fi vândută sau prin mărirea, prin intermediul unor obligații referitoare la energia regenerabilă sau în alt mod, a volumului achiziționat al acestui tip de energie.</p> <p><i>r) valoare efectivă</i> – reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră pentru unele sau pentru toate etapele unui proces specific de producție a biocarburanților;</p> <p><i>s) valoare tipică</i> – estimarea reducerii reprezentative a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru o anumită filieră de producție a biocarburanților;</p> <p><i>t) valoare implicită</i> – valoarea derivată dintr-o valoare tipică prin aplicarea unor factori determinați și care poate să fie utilizată în locul unei valori efective.</p>		
<p>Articolul 4. Cadrul juridic (1) Activitățile în domeniul surselor regenerabile de energie sînt reglementate de prezenta lege, de alte acte legislative și</p>		<p>Se propune substituirea sintagmei „tratatele și convențiile internaționale” cu sintagma</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>normative, precum și de tratatele și convențiile internaționale corespunzătoare, la care Republica Moldova este parte.</p> <p>(2) În cazul în care tratatele și convențiile internaționale, la care Republica Moldova este parte, conțin alte prevederi decât cele stipulate în prezenta lege, se aplică normele internaționale.</p>		<p>„tratatele internaționale” la forma gramaticală respectivă. Conform prevederilor Legii privind tratatele internaționale ale Republicii Moldova nr. 595-XIV din 24.09.1999, noțiunea de tratat internațional înglobează și noțiunea de convenții.</p>
<p>Articolul 6. Obiectivele politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile</p> <p>(1) Obiectivele politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile sînt următoarele:</p> <p>a) diversificarea resurselor energetice primare;</p> <p>b) realizarea unei ponderi a energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie în anul 2020 de cel puțin 17 %, calculată în conformitate cu prezenta lege;</p> <p>c) realizarea unei ponderi de cel puțin 10 % a energiei din surse regenerabile din consumul final de energie în transport în anul 2020, calculată în conformitate cu prezenta lege;</p> <p>d) promovarea cooperării între autoritățile publice centrale și locale;</p> <p>e) asigurarea securității, sănătății și protecției muncii în procesul de producere a energiei din surse regenerabile;</p> <p>f) promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;</p> <p>g) promovarea cercetării și colaborării tehnico-științifice la nivel național și internațional, implementarea bunelor practici de promovare a utilizării rezultatelor științifice și dezvoltării tehnice în domeniul energiei din surse regenerabile;</p> <p>h) asigurarea comunicării și informării publicului despre energia din surse regenerabile.</p> <p>(2) Alte obiective ale politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile se stabilesc în planul național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile, aprobat de Guvern.</p>	<p><u>DI Grigore Cobzac, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>Art. 6 alin.(1) cifra „17” se substituie cu cifra „20” și se completează cu litera (i), cu următorul conținut:</p> <p>„ i) asigurarea ponderii producției anuale de energie electrică din surse de energie regenerabile de cel puțin 10% în 2020”.</p>	<p>Nu se susține.</p> <p>Directiva UE nr. 28/2009 stabilește în art. 3, alin. 1 că țintele naționale în domeniul energiei regenerabile se stabilesc în valori procentuale raportat la consumul final brut de energie. Astfel, ponderea energiei electrice din surse regenerabile urmează a fi stabilită în raport cu consumul final brut de energie electrică la nivel național.</p> <p>De asemenea, este oportună stabilirea în Proiectul legii a țintei naționale de 17% din consumul final brut de energie, aceasta fiind stabilită în cadrul Tratatului Comunității Energetice (TCE), la care Republica Moldova este parte. Concomitent, ținta respectivă a fost aprobată prin Decizia Consiliului Ministerial al TCE nr. D/2012/04/MC-EnC din 18.10.2012. Majorarea țintei va duce la costuri suplimentare, ceea</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
		ce se va reflecta în tariful achitat de consumatorii finali din Republica Moldova.
<p>Articolul 7. Calcularea ponderii energiei din surse regenerabile</p> <p>(1) Consumul final brut de energie din surse regenerabile se calculează ca suma din:</p> <p>a) consumul final brut de energie electrică din surse regenerabile;</p> <p>b) consumul final brut de energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire;</p> <p>c) consumul final de energie din surse regenerabile în transport.</p> <p>(2) La calcularea ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, biogazul, energia electrică din surse regenerabile și hidrogenul din surse regenerabile se iau în considerare numai o singură dată.</p> <p>(3) Biocarburanții și biolichidele care nu corespund criteriilor de durabilitate, stabilite în conformitate cu prezenta lege, nu se iau în considerare la calcularea ponderii energiei din surse regenerabile.</p> <p>(4) La calcularea consumului final brut de energie electrică din surse regenerabile nu se ia în calcul energia electrică produsă de hidrocentrale cu utilizarea apei care a fost pompată anterior în sens ascendent.</p> <p>(5) În cazul centralelor electrice hibrid care utilizează surse regenerabile și convenționale de energie, se ia în considerare numai acea parte din energia electrică care este produsă din surse regenerabile. În scopul acestor calcule, contribuția fiecărei surse de energie se calculează pe baza conținutului său de energie.</p> <p>(6) Consumul final brut de energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire se calculează ca fiind suma dintre cantitatea de energie destinată încălzirii și răcirii centralizate, produsă din surse regenerabile, și consumul suplimentar de energie din surse regenerabile, utilizată în industrie, în sectorul casnic, la prestarea</p>	<p>Comisia economie, buget și finanțe</p> <p>La art.7, alin.(9), sintagma „biocarburanților” urmează a fi înlocuit cu sintagma „combustibililor”.</p> <p>Modificare dată se propune ca urmare a faptului că conținutul energetic prevăzut în anexa II la proiectul de lege se referă la combustibili, inclusiv motorină și benzină. Suplimentar a se vedea normele stabilite în Directiva 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE.</p>	<p>Se susține.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>serviciilor, în agricultură, în silvicultură și în piscicultură, în scopul încălzirii, răcirii și prelucrării. În cazul centralelor hibrid, care utilizează surse regenerabile și surse convenționale, se ia în considerare numai acea parte destinată încălzirii și răcirii care este produsă din surse regenerabile. În acest scop, contribuția fiecărei surse de energie se calculează în baza conținutului său de energie.</p> <p>(7) La calcularea consumului final brut de energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire, se ia în considerare energia geotermală produsă de pompele de căldură cu condiția ca energia finală generată să depășească semnificativ energia primară utilizată pentru punerea în funcțiune a pompelor de căldură.</p> <p>(8) Energia termică generată de sistemele energetice pasive, în care consumul scăzut de energie se realizează în mod pasiv, datorită modului de proiectare a clădirilor sau prin căldura produsă prin utilizarea energiei din surse neregenerabile, nu se ia în considerare la calcularea consumului final brut de energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire.</p> <p>(9) Conținutul energetic al biocarburanților destinați transporturilor și enumerați în anexa II la prezenta lege se ia în considerare ca fiind cel prevăzut în respectiva anexă.</p> <p>(10) Consumul final de energie din surse regenerabile în transport se calculează de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul transporturilor, în conformitate cu regulamentul aprobat de Guvern și în conformitate cu principiile prevăzute la art. 8 din prezenta lege.</p> <p>(11) Ponderea energiei din surse regenerabile se calculează ca raport între consumul final brut de energie din surse regenerabile, împărțit la consumul final brut de energie provenită din toate sursele de energie, exprimată în procente.</p> <p>(12) La calcularea consumului final brut de energie în scopul măsurării respectării obiectivelor și a traiectoriei orientative</p>		

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>stabilite în anexa I la prezenta lege, cantitatea de energie consumată în sectorul aviației, ca proporție din consumul final brut de energie, se consideră a nu fi mai mare de 6,18 %.</p> <p>(13) Metodologia și definițiile utilizate la calcularea ponderii energiei din surse regenerabile trebuie să fie în concordanță cu normele statisticii energetice adoptate de Guvern.</p>		
<p>Articolul 8. Calcularea ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final de energie în transport</p> <p>(1) Ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final de energie în transport se calculează ca raport între consumul final de energie din surse regenerabile pentru toate tipurile de transport și consumul final total de energie în transport.</p> <p>(2) La calcularea consumului final de energie în transport, se iau în calcul numai benzina, motorina și biocarburanții consumați de mijloacele de transport rutier și feroviar, precum și energia electrică consumată de către mijloacele de transport electric.</p> <p>(3) La calcularea consumului de energie din surse regenerabile în transport, se iau în considerare toate tipurile de energie din surse regenerabile consumate de toate tipurile de transport.</p> <p>(4) La calcularea contribuției energiei electrice din surse regenerabile consumate de autovehiculele electrice, valoarea energetică a energiei electrice din surse regenerabile consumate de către autovehiculele electrice este înmulțită cu 2,5.</p> <p>(5) La calcularea contribuției energiei din surse regenerabile consumate de toate tipurile de transport valoarea energetică a biocarburanților produși din deșeuri, reziduuri, material celulozic de origine nealimentară și materiale lignocelulozice este înmulțită cu 2.</p> <p>(6) Pentru realizarea prevederilor prezentului articol, importatorii de produse petroliere principale sînt obligați să transmită trimestrial Agenției pentru Eficiență Energetică și Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică, pe suport</p>	<p>Comisia economie, buget și finanțe</p> <p>La art.8 alin.(4) urmează a fi expus în conformitate cu prevederile Directivei 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE, și anume:</p> <p>„(4) La calcularea cantității de energie electrică din surse regenerabile consumate de autovehiculele electrice, acest consum este considerat ca fiind de 2,5 ori conținutul energetic al energiei electrice din surse regenerabile consumate.”</p>	<p>Se susține.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
de hîrtie și în format electronic, informații pentru trimestrul precedent cu privire la cantitățile de biocarburanți, utilizați în amestec cu produsele petroliere principale importate pe piața produselor petroliere.		
<p>Articolul 10. Atribuțiile Guvernului</p> <p>(1) Guvernul:</p> <p>a) stabilește direcțiile prioritare și obiectivele politicii de stat în domeniul surselor regenerabile de energie;</p> <p>b) stabilește modul de organizare și administrare a activității în domeniul energiei din surse regenerabile;</p> <p>c) aprobă planul național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile elaborat de organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei;</p> <p>d) stabilește mecanisme, scheme de sprijin și stimulente pentru îndeplinirea obiectivelor politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile;</p> <p>e) stabilește măsuri necesare pentru a atinge în termen obiectivul privind energia din surse regenerabile în conformitate cu traiectoria orientativă stabilită în anexa I la prezenta lege;</p> <p>f) organizează licitațiile pentru determinarea statutului de producător eligibil al energiei electrice din surse regenerabile, în conformitate cu art. 33 al prezentei legi;</p> <p>g) desemnează furnizorul central de energie electrică, în conformitate cu art. 28 al prezentei legi.</p> <p>h) stabilește pentru întreprinderile din sectorul energetic obligații clar definite, transparente, nediscriminatorii și verificabile care se pot referi la energia din surse regenerabile, în condițiile stabilite de lege;</p> <p>i) aprobă regulamentul privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil.</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>La articolul 10 – „Atribuțiile Guvernului”, alin.(1), după lit. d) este propus de a adăuga o nouă atribuție Guvernului, după cum urmează:</p> <p>„e) stabilește, aprobă și actualizează, la necesitate, limitele de capacitate și cotele maxime de capacitate pentru aplicarea schemelor de sprijin, menționate la art. 32 al prezentei legi.”</p> <p>Astfel, în continuare lit.e) devine lit.f), lit.f) – g), lit.g) – h), lit.h) – i), lit.i) – j).</p> <p>Totodată, se propune expunerea într-o nouă redacție alin.(1), lit. j), după cum urmează:</p> <p>„j) aprobă regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil pentru persoanele care dețin sau urmează să dețină centrale electrice cu o putere cumulată ce nu depășește limita de capacitate stabilită conform lit. e);”</p> <p>După lit. j) al acestui articol, este propus de adăugat o nouă atribuție a Guvernului – lit. k) cu următorul conținut:</p> <p>„k) aprobă regulamentul privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil pentru persoanele care dețin sau urmează să dețină centrale electrice cu o putere cumulată mai mare decît limita de capacitate stabilită conform lit. e).”</p> <p>De asemenea, ținînd cont că amendamentele propuse la proiectul de lege prevăd că Guvernul urmează să</p>	Se susține.

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
	<p>aprobe și alte regulamente, se propune completarea articolului cu lit.l), după cum urmează: „l) aprobă alte regulamente prevăzute de prezenta lege.”</p> <p><u>DI Vladimir Andronachi, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> La art.10 din proiect ce se referă la atribuțiile Guvernului consider ca această funcție este improprie acestuia și se propune ca funcția de organizare a licitațiilor pentru determinarea statutului de producător eligibil al energiei electrice din surse regenerabile să fie atribuită ANRE. Aprobarea actelor normative acestui domeniu este de competența Guvernului însă realizarea lor urmează a fi dată în competența ANRE. La fel normele de la lit. g) și h) sunt improprii Guvernului și de asemenea urmează a fi prevăzută în competența ANRE.</p>	<p>Nu se susține. Conform conceptului proiectului de lege, aprobat de către Guvern, licitația urmează să fie realizată de către Guvern sau o comisie guvernamentală.</p>
<p>Articolul 11. Atribuțiile organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei:</p> <p>a) elaborează planul național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile și îl propune Guvernului spre aprobare; b) elaborează scheme de sprijin și măsuri în domeniul energiei din surse regenerabile și le propune Guvernului spre aprobare; c) elaborează regulamentul cu privire la licitațiile pentru determinarea statutului de producător eligibil, în conformitate cu art. 33 al prezentei legi; d) elaborează programe și semnează acorduri necesare pentru activitatea Fondului pentru Eficiență Energetică în conformitate cu actele legislative în vigoare; e) monitorizează îndeplinirea măsurilor adoptate pentru</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> La articolul 11 – „Atribuțiile organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei”, lit. c) este propusă în redacție nouă, după cum urmează: „c) elaborează regulamentele menționate la art. 10, lit. j) și k).”</p>	<p>Se susține.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
realizarea obiectivelor în domeniul energiei din surse regenerabile;		
	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>După articolul 11, este propus un nou articol, cu numerotarea logică respectivă, cu următorul conținut:</p> <p>„Articolul 12. Atribuțiile organului central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului</p> <p>Organului central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului:</p> <p>a) elaborează regulamentul privind criteriile de durabilitate pentru biocarburanți, procedura de verificare a respectării criteriilor de durabilitate la producerea biocarburanților, precum și metodologia de calcul a impactului biocarburanților asupra emisiilor de gaze cu efect de seră;</p> <p>b) monitorizează realizarea obiectivelor în domeniul criteriile de durabilitate pentru biocarburanți, aplicarea procedurii de verificare a respectării criteriilor de durabilitate la producerea biocarburanților, precum și aplicarea metodologiei de calcul a impactului biocarburanților asupra emisiilor de gaze cu efect de seră;”.</p>	Se susține.
<p>Articolul 12. Atribuțiile Agenției pentru Eficiență Energetică</p> <p>(1) Agenția pentru Eficiență Energetică are următoarele atribuții:</p> <p>a) elaborează, cu suportul autorităților administrației publice locale, programe de informare a publicului cu privire la beneficiile și aspectele practice ale dezvoltării și utilizării energiei din surse regenerabile;</p> <p>b) acordă asistență consultativă și informațională privind măsurile de sprijin pentru consumatori, constructori, instalatori,</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>La articolul 12 – „Atribuțiile Agenției pentru Eficiență Energetică”, alin.(1), este propus de adăugat o nouă atribuție Agenției pentru Eficiență Energetică, după cum urmează:</p> <p>„j) confirmă statutul de producător eligibil persoanelor ce dețin centrale electrice, în</p>	<p>Se susține.</p> <p>De asemenea, art.12 alin.(1) se propune de a fi completat cu o nouă literă, după cum urmează:</p> <p>„k) desfășoară activități legate de sistemul de certificare stabilit în conformitate cu art. 21 din prezenta lege.”</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>arhitecți și furnizorii de echipamente pentru încălzire și răcire, de energie electrică și de sisteme și mașini compatibile cu utilizarea energiei din surse regenerabile;</p> <p>c) asigură informarea publicului cu privire la disponibilitatea și avantajele ecologice ale diferitor surse de energie pentru transport;</p> <p>d) promovează utilizarea încălzirii și răcirii din surse regenerabile de energie la planificarea infrastructurii localității;</p> <p>e) promovează instalarea echipamentelor și sistemelor pentru utilizarea energiei electrice, încălzirii și răcirii din surse de energie regenerabile la planificare, proiectare, construire și renovare a zonelor industriale sau rezidențiale;</p> <p>f) asigură informarea, în special a urbanștilor și arhitecților, despre combinația optimă de surse regenerabile de energie, tehnologii cu eficiență sporită, încălzirea și răcirea centralizată la planificare, proiectare, construcție și renovare a zonelor industriale sau rezidențiale;</p> <p>g) asigură informarea instalatorilor de echipamente despre certificarea și/sau schemele de calificare, stabilite în conformitate cu art. 21 din prezenta lege;</p> <p>h) elaborează și menține un registru al producătorilor eligibili în conformitate cu alineatul 17 al articolului 33 din prezenta lege;</p> <p>i) asigură informarea publicului în conformitate cu capitolul VI din prezenta lege;</p> <p>(2) În vederea exercitării atribuțiilor stabilite prin prezenta lege, Agenția pentru Eficiență Energetică colaborează, în special prin furnizarea reciprocă de informații, cu organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, cu autoritățile de reglementare, cu organismul național de acreditare, organismele de evaluare a conformității, autoritățile publice locale și cu alte organe publice centrale sau locale.</p>	<p>conformitate cu regulamentul menționat la art. 10, lit. j).”</p> <p>Comisia administrație publică și dezvoltare regională (Coraport).</p> <p>La articolul 12, alineatul 1, litera a) se propune de a înlocui sintagma „cu suportul” cu sintagma „în cooperare cu autoritățile”</p>	<p>Propunerea dată reiese din modificarea propusă la art.21. din proiectul de lege.</p> <p>Se susține.</p>
<p>Articolul 13. Atribuțiile Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p>	<p>Se susține.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (în continuare – ANRE):</p> <p>a) elaborează și aprobă actele normative necesare reglementării raporturilor juridice dintre participanții la piața energiei regenerabile, inclusiv regulamentul privind garanțiile de origine în conformitate cu prezenta lege;</p> <p>b) eliberează licențe pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile, a energiei termice din surse regenerabile, pentru producerea biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale și pentru producerea de biocarburant, ce urmează a fi procurat de importatorii de produse petroliere principale;</p> <p>c) elaborează clauzele obligatorii ale contractului pentru achiziționarea energiei electrice, a energiei termice produse din surse regenerabile și a biocarburantului;</p> <p>d) stabilește modalitatea de repartizare între participanții la piața energiei electrice a energiei electrice achiziționate de furnizorul central de energie electrică, în condițiile stabilite în Regulile pieței energiei electrice;</p> <p>e) stabilește cotele de repartizare între importatorii de produse petroliere principale a volumelor de biocarburant ce urmează a fi achiziționat de la producători, în conformitate cu prezenta lege;</p> <p>f) propune Guvernului sau comisiei guvernamentale prețurile plafon și calculele aferente pentru energie electrică produsă din surse regenerabile, necesare pentru organizarea licitațiilor.</p>	<p>La articolul 13 – „Atribuțiile Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică”, alin.(1), lit. f) este propusă în următoarea redacție:</p> <p>„f) propune Guvernului prețurile plafon și calculele aferente pentru energie electrică produsă din surse regenerabile, în funcție de tehnologia de producere, ce vor fi utilizate pentru organizarea licitațiilor.”.</p> <p>Totodată, alin. (1) se propune a fi completat cu o nouă literă după cum urmează:</p> <p>„g) stabilește și aprobă tarifele fixe pentru producătorii eligibili prevăzuți la art.10 lit.j”</p> <p>Articolul urmează a fi completat cu un nou alineat, după cum urmează:</p> <p>„(2) Prețurile plafon și tarifele fixe indicate la alin. (1) lit.f) și g) din prezentul articol, se calculează în conformitate cu metodologia aprobată de Agenția Națională pentru reglementare în Energetică, pentru fiecare tip de tehnologie de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu utilizarea datelor din practica internațională privind perioada de exploatare a centralei, costurile de investiție, costurile aferente întreținerii și exploatării, rata de rentabilitate a investițiilor determinată în baza metodei Costului Mediu Ponderat al Capitalului și volumul de energie electrică care se preconizează a fi produs. ”</p>	
	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>După articolul 13, este propus un nou articol, cu numerotarea logică respectivă, cu următorul conținut:</p> <p>„Articolul 15. Atribuțiile Inspectoratului Energetic de Stat</p> <p>Inspectoratul Energetic de Stat efectuează</p>	<p>Se susține.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
	supravegherea asupra respectării normelor, regulamentelor, actelor normativ-tehnice și a regulilor de securitate la instalarea, funcționarea și exploatarea cazanelor, furnalelor, sobelor pe bază de biomasă, sistemelor fotovoltaice, sistemelor termice solare, sistemelor geotermale de mică adâncime și a pompelor de căldură.”.	
<p>Articolul 15. Atribuțiile autorităților publice centrale și locale cu privire la încălzire și răcire centralizată</p> <p>(1) Autoritățile publice centrale și locale în planificarea infrastructurii localității, ținând cont de fezabilitatea economică și tehnică, includ încălzire și răcire cu utilizarea surselor de energie regenerabile.</p> <p>(2) La planificare, proiectare, construire și renovare a zonelor industriale sau rezidențiale, autoritățile publice centrale și locale asigură instalarea echipamentelor și a sistemelor pentru utilizarea energiei electrice, încălzire și răcire din surse de energie regenerabile.</p> <p>(3) În scopul realizării obiectivelor politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile, autoritățile administrației publice locale evaluează necesitatea desemnării întreprinderilor din sectorul de încălzire centralizată din localitățile respective cu statutul de serviciu de interes public. Această evaluare se comunică organului administrației publice centrale în domeniul energiei și este luată în considerare la elaborarea sau modificarea planului național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile.</p> <p>(4) Autoritățile administrației publice locale cooperează și oferă asistență organului administrației publice centrale în domeniul energiei, în conformitate cu alin. 2 art. 9 din prezenta lege, pentru a evalua oportunitatea dezvoltării unei noi infrastructuri de încălzire și răcire din surse regenerabile de energie.</p> <p>(5) În baza acestei evaluări, organul administrației publice</p>	<p>Comisia administrație publică și dezvoltare regională (Coraport).</p> <p>La art.15, alin.(2) se propune de a completa după cuvântul „instalarea” cu sintagma „de către persoanele și entitățile responsabile”</p> <p>La alin.(4), sintagma „oferă asistență” se propune să fie exclus.</p>	<p>Se susține.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
centrale în domeniul energiei în coordonare cu autoritățile administrației publice locale, elaborează scheme de sprijin sau alte măsuri în vederea dezvoltării infrastructurilor de încălzire și răcire centralizată pe bază de biomasă, energie solară, geotermală și le propune Guvernului spre aprobare.		
<p>Articolul 17. Fondul pentru Eficiență Energetică (1)Fondul pentru Eficiență Energetică (în continuare – Fond), instituit în conformitate cu Legea energiei regenerabile nr. 160-XVI din 12 iulie 2007, își desfășoară activitatea în conformitate cu legislația în vigoare și în baza regulamentului de organizare și funcționare a Fondului, aprobat de Guvern. (2)Obiectivul principal de activitate al Fondului este atragerea și gestionarea resurselor financiare în vederea finanțării și implementării proiectelor în domeniul eficienței energetice și al valorificării surselor regenerabile de energie în conformitate cu strategiile și programele elaborate de Guvern.</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> La articolul 17, alin.(1) se propune a fi formulat după cum urmează: (1)Fondul pentru Eficiență Energetică (în continuare – Fond), instituit în conformitate cu Legea energiei regenerabile nr. 160-XVI din 12 iulie 2007, este persoană juridică independentă și autonomă din punct de vedere financiar, dispune de conturi de decontare în instituțiile bancare și de sigiliu cu denumirea sa și își desfășoară activitatea în conformitate cu legislația în vigoare și în baza regulamentului de organizare și funcționare a Fondului, aprobat de Guvern. De asemenea, se propune de completat cu un nou alineat după cum urmează: „Resursele financiare ale Fondului se păstrează în conturi purtătoare de dobândă, deschise într-o bancă sau mai multe bănci comerciale, care își desfășoară activitatea pe teritoriul Republicii Moldova.”</p>	Se susține.
<p>Articolul 19. Activitățile pentru care se acordă licențe (1) Producerea energiei electrice din surse regenerabile, producerea energiei termice din surse regenerabile, producerea biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale și producerea biocarburantului se supun licențierii. (2) Activitatea de producere a energiei electrice din surse regenerabile se desfășoară în baza licenței pentru producerea energiei electrice, eliberată de ANRE în conformitate cu</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> La articolul 19 alineatele (2), (3), (5) și (7) cuvântul „anulează” se substituie cu cuvântul „retrage”.</p> <p><u>DI Vladimir Andronachi, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> La art. 19 din proiect ce se referă la activitățile</p>	Se susține. Nu se susține. Conform alin.(2) din proiectul de lege activitatea de producere a energiei electrice din

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>prevederile Legii nr.124-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la energia electrică. Licența pentru producerea energiei electrice, poate fi obținută de solicitant la cerere, pînă la construcția centralei electrice, la prezentarea de către solicitant a tuturor documentelor stabilite prin Legea cu privire la energie electrică, cu excepția documentului care confirmă că dispune de centrală electrică. În acest caz, dacă în termen de 2 ani de la obținerea licenței, titularul de licență nu a finalizat construcția centralei electrice, licența eliberată acestuia se anulează din oficiu prin hotărîrea ANRE.</p> <p>(3) Activitatea de producere a energiei termice din surse regenerabile se desfășoară în baza licenței eliberate de ANRE în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia termică și promovarea cogenerării. Licența pentru producerea energiei termice poate fi obținută de solicitant la cerere, pînă la construcția centralei termice, la prezentarea de către solicitant a tuturor documentelor stabilite în conformitate cu prevederile Legii cu privire la energia termică și promovarea cogenerării, cu excepția documentului care confirmă că dispune de centrala termică. În acest caz, dacă în termen de 2 ani de la obținerea licenței, titularul de licență nu a finalizat construcția centralei termice, licența eliberată acestuia se anulează din oficiu prin hotărîrea ANRE.</p> <p>(4) Centralele electrice de termoficare în regim de cogenerare își desfășoară activitatea în baza licenței pentru producerea energiei electrice.</p> <p>(5) Activitatea de producere a biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale se desfășoară în baza licenței pentru producerea gazelor naturale, eliberată de ANRE în conformitate cu prevederile Legii nr.123-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la gazele naturale. Licența pentru producerea biogazului, ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale, poate fi obținută de solicitant la cerere, pînă la construcția instalației de</p>	<p>licențiate. Menționez proiectul de lege nu reglementează procedura de licențiere a proiectelor care sunt în derulare sau centralelor electrice care activează sau vor activa la data intrării în vigoare a legii. Astfel, se înțelege că nu vor putea obține licență proiectele date în exploatare pentru că sunt deja construite sau în proces de construcție (realizare). În acest context, în vederea nediscriminării participanților din acest domeniu se propune la alin. (2), art.19 din proiect după cuvintele „pînă la construcția centralei electrice” de introdus cuvintele „sau renovarea celei existente”.</p> <p><u>DI Vladimir Andronachi, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>Consider, că reglementarea prin licențiere a activității de producere a energiei electrice din surse regenerabile urmează a fi obținută pentru centralele electrice cu o putere instalată mai mare de 500 kW.</p>	<p>surse regenerabile se desfășoară în baza licenței pentru producerea energiei electrice, eliberată de ANRE în conformitate cu prevederile Legii nr.124-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la energia electrică, iar a doua propoziție prevede doar cazul cînd solicitantul nu deține centrala electrică.</p> <p>Astfel, solicitanții care dețin centrale electrice deja construite sau în proces de construcție urmează să obțină licențe în conformitate cu prevederile Legii nr.124-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la energia electrică.</p> <p>Nu se susține. Aceasta reprezintă un impediment suplimentar pentru dezvoltarea centralelor electrice cu o putere instalată mai mare de 500 kW și mai mică decît 5MV.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>producere la prezentarea de către solicitant a tuturor documentelor stabilite prin Legea cu privire la gazele naturale, cu excepția documentului care confirmă că dispune de instalație de producere. În acest caz, dacă în termen de 2 ani de la obținerea licenței, titularul de licență nu a finalizat construcția instalației de producere, licența eliberată acestuia se anulează din oficiu prin hotărîrea ANRE.</p> <p>(6) Activitatea de producere a biocarburantului ce urmează a fi procurat de importatorii de produse petroliere principale se desfășoară în baza licenței eliberate de ANRE pentru persoanele care întrunesc următoarele condiții:</p> <p>a) sînt înregistrate în Republica Moldova și prezintă documentul confirmativ în acest sens și nu sînt în procedură de insolabilitate;</p> <p>b) prezintă raport financiar pentru anul precedent, în cazul persoanei juridice care activează, sau extras din contul bancar, în cazul inițierii afacerii.</p> <p>(7) Licența pentru producerea biocarburantului poate fi obținută de solicitant la cerere, pînă la construcția instalației de producere a biocarburantului, la prezentarea de către solicitant a tuturor documentelor stabilite prin alin. (6) din prezenta lege. În acest caz, dacă în termen de 2 ani de la obținerea licenței, titularul de licență nu a finalizat construcția instalației de producere a biocarburantului, licența eliberată acestuia se anulează din oficiu prin hotărîrea ANRE.</p> <p>(8) Eliberarea licențelor stabilite în alin. (1) din prezentul articol, prelungirea termenului lor de valabilitate, reperfectarea licențelor, eliberarea duplicatului lor, sistarea temporară și reluarea valabilității licențelor, precum și retragerea licențelor pentru activitățile prevăzute în prezentul articol, se efectuează conform procedurilor stabilite de Legea nr.451-XV din 30 iulie 2001 privind reglementarea prin licențiere a activității de întreprinzător. Termenul de examinare a declarațiilor privind</p>		

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>eliberarea licențelor pentru desfășurarea activităților în domeniul surselor regenerabile de energie/prelungirea termenului lor de valabilitate este de 15 zile calendaristice.</p> <p>(9) Termenul de valabilitate a licențelor eliberate pentru genurile de activitate prevăzute la alin. (1) din prezentul articol este de 25 de ani.</p>		
<p>Articolul 21. Sistemul de certificare în domeniul energiei din surse regenerabile</p> <p>(1) Centrele de instruire specializate acreditate vor elibera permis de exercitare/certificare instalatori de cazane, furnale sau sobe pe bază de biomasă, sisteme fotovoltaice, sisteme termice solare, sisteme geotermale de mică adâncime și pompe de căldură, cu capacitatea ce nu depășește 50 de kilowați, în baza unui regulament aprobat de Guvern.</p> <p>(2) Regulamentul menționat la alin. (1) din prezentul articol, include procedurile de recunoaștere a certificării acordate de către statele-membre ale Uniunii Europene și de părțile contractante ale Tratatului Comunității Energetice.</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>La articolul 21 se propune a fi expus în următoarea redacție:</p> <p>„Articolul 21. Sistemul de certificare în domeniul energiei din surse regenerabile</p> <p>(1) Sistemul de certificare în domeniul energiei din surse regenerabile se bazează pe criteriile echivalente cu standardele Uniunii Europene.</p> <p>(2) Instalatorii de cazane, furnale sau sobe pe bază de biomasă, sisteme fotovoltaice, sisteme termice solare, sisteme geotermale de mică adâncime și pompe de căldură, cu capacitatea ce nu depășește 50 kilowați, se certifică în conformitate cu procedura stabilită în regulamentul aprobat de Guvern.</p> <p>(3) Regulamentul menționat la alin. (2) din prezentul articol, trebuie să conțină cerințe obligatorii față de instalatorii de cazane, furnale sau sobe pe bază de biomasă, sisteme fotovoltaice, sisteme termice solare, sisteme geotermale de mică adâncime și pompe de căldură, regulile de verificare ale Inspectoratului Energetic de Stat a echipamentului instalat, precum și procedurile de recunoaștere a certificării acordate de către statele-membre ale Uniunii Europene și de părțile contractante ale Tratatului Comunității Energetice.”.</p>	<p>Se susține.</p>
<p>Articolul 28. Furnizorul central de energie electrică</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul</u></p>	<p>Se susține.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>(1) Guvernul desemnează furnizorul central de energie electrică</p> <p>(2) Furnizorul central de energie electrică are următoarele obligații de bază:</p> <p>a) încheie contracte de achiziționare a energiei electrice din surse regenerabile cu producătorii eligibili, în conformitate cu proiectele de contracte, elaborate de către ANRE, și achiziționează de la aceștia întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, la prețurile stabilite în conformitate cu prezenta lege;</p> <p>b) solicită producătorilor de energie electrică din surse regenerabile să prezinte prognoze exacte ale volumelor de energie electrică care urmează a fi livrate, conform Regulilor pieței energiei electrice, aprobate de ANRE;</p> <p>c) colectează și agregă prognozele privind producerea energiei electrice din surse regenerabile, primite de la producătorii eligibili și stabilește volumele de energie electrică care urmează a fi livrate în rețeaua electrică în ziua următoare, și comunică zilnic această informație operatorului rețelei de transport și de sistem și operatorilor rețelelor de distribuție, după caz;</p> <p>d) calculează lunar prețul mediu al energiei electrice achiziționate și prezintă ANRE informația respectivă în condițiile și în termenele stabilite de aceasta;</p> <p>e) în baza informațiilor prezentate de operatorul rețelei de transport și de sistem, de operatorii rețelelor de distribuție, determină volumele lunare de energie electrică care urmează a fi achiziționate de fiecare furnizor de energie electrică și de fiecare consumator eligibil, care consumă energia electrică produsă exclusiv din combustibil fosil, în funcție de cotele deținute pe piața energiei electrice și prezintă ANRE informația respectivă în condițiile și în termenele stabilite de aceasta;</p> <p>f) încheie contracte de furnizare a energiei electrice din surse regenerabile cu furnizorii de energie electrică la tarife reglementate și nereglementate și cu consumatorii eligibili, care</p>	<p><u>Republicii Moldova</u> La articolul 28, alin.(2) lit.b) urmează a fi expusă în următoarea redacție: „b) solicită producătorilor de energie electrică din surse regenerabile să prezinte prognoze anuale, lunare, săptămânale și pentru ziua următoare, ale volumelor de energie electrică care urmează a fi livrate în rețeaua electrică, conform Regulilor pieței energiei electrice, aprobate de ANRE.”.</p> <p><u>Dl Grigore Cobzac, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> Art. 28, alin.(2), lit.b) cuvântul „exacte” se substituie cu sintagma „pentru următoarele 24 ore”.</p>	<p>Se susține în redacția propusă de Dl Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>consumă energie electrică produsă exclusiv din combustibil fosil, la prețurile aprobat de ANRE;</p> <p>g) încheie contract de procurare a energiei electrice de echilibrare pentru a acoperi dezechilibrele ce pot fi generate în rețelele electrice în legătură cu livrarea energiei electrice din surse regenerabile;</p> <p>h) transferă furnizorilor de energie electrică garanțiile de origine, ce corespund cantității de energie electrică distribuită acestora, în condițiile prezentei legi;</p> <p>i) prezintă ANRE, în condițiile și în termenele stabilite de aceasta, informația solicitată în legătură cu activitatea desfășurată în conformitate cu prezenta lege.</p>		
<p>Articolul 31. Certificatele de conformitate</p> <p>(1) Autenticitatea biocarburantului se atestă printr-un certificat de conformitate emis de organismele de evaluare a conformității.</p> <p>(2) Pentru a beneficia de garanțiile prevăzute de prezenta lege, biocarburantul trebuie să corespundă criteriilor de durabilitate. Criteriile de durabilitate pentru biocarburant, procedura de verificare a respectării criteriilor de durabilitate la producerea biocarburantului, precum și metodologia de calcul a impactului biocarburanților asupra emisiilor de gaze cu efect de seră vor fi stabilite în regulamentul aprobat de Guvern.</p> <p>(3) Metodologia de calcul a impactului biocarburanților asupra emisiilor de gaze cu efect de seră trebuie să conțină o listă a valorilor tipice, a valorilor implicite, a valorilor implicite dezagregate pentru cultivare, prelucrare, transport și distribuție a biocarburanților, precum și condițiile de utilizare a acestor valori în locul valorilor efective.</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>La articolul 31, alin.(2) cuvântul „biocarburant” se substituie cu cuvântul „biocarburanți” și cuvântul „biocarburantului” se substituie cu cuvântul „biocarburanților”.</p>	<p>Se susține.</p>
<p>Articolul 32. Schemă de sprijin pentru promovarea energiei electrice din surse regenerabile</p> <p>Pentru promovarea energiei electrice din surse regenerabile se aplică următoarea schemă de sprijin: preț fix stabilit pentru producătorul eligibil în urma licitației, conform art. 33 din</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>Articolul 32 „Schema de sprijin pentru promovarea energiei electrice din surse regenerabile”, este propus în următoarea redacție:</p>	<p>Se susține.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
prezenta lege.	<p>(1) Pentru promovarea producerii și utilizării energiei electrice din surse regenerabile se aplică următoarea schemă de sprijin:</p> <p>a) tarif fix, stabilit în urma licitației, conform art. 35, pentru producătorul eligibil care deține sau urmează să dețină centrale electrice cu o putere cumulată mai mare decât limita de capacitate stabilită conform art. 10 lit. e);</p> <p>b) tarif fix, stabilit conform art. 14, pentru producătorul eligibil care deține sau urmează să dețină centrale electrice cu o putere cumulată ce nu depășește limita de capacitate stabilită conform art. 10 lit. e), dar care nu este mai mică de 10 kilowați.</p> <p>(2) În conformitate cu prezenta lege, au statut de producător eligibil:</p> <p>a) producătorii de energie electrică care au câștigat licitația în condițiile prezentei legi;</p> <p>b) producătorii de energie electrică cu statut de producător eligibil confirmat în condițiile prezentei legi.</p>	
<p>Articolul 33. Procedura de licitație pentru determinarea statutului de producător eligibil</p> <p>(1) În conformitate cu prezenta lege, statutul de producător eligibil, care beneficiază de dreptul de a i se achiziționa întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, la prețurile stabilite în condițiile legii, se oferă producătorului care a câștigat licitația privind oferirea statutului de producător eligibil (în continuare – licitație).</p> <p>(2) Licitația se organizează de către Guvern sau, la decizia sa, de către o comisie guvernamentală, în conformitate cu regulamentul aprobat de Guvern.</p> <p>(3) Procedura de licitație se bazează pe criterii obiective,</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>La articolul 33:</p> <p>La alin.(1) sintagma „care beneficiază de dreptul de a i se achiziționa întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, la prețurile stabilite în condițiile legii,” urmează a fi excluse deoarece statutul de producător eligibil presupune existența dreptului de a i se achiziționa întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, la prețurile stabilite în condițiile legii.</p>	Se susține.

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>transparente și nediscriminatorii. Documentația de licitație stabilește termenii și condițiile, inclusiv prețurile plafon, limitele capacităților de producere, etapele de construcție și alte criterii, condiții sau cerințe care pot varia pentru diferite categorii de tehnologii pentru producerea energiei din surse regenerabile, stabilite de Guvern pentru fiecare licitație. Documentația de licitație se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova cu cel puțin 2 luni înainte de data limită de prezentare a ofertelor.</p> <p>(4) Prețurile plafon indicate la alin. (3) din prezentul articol, se stabilesc, cu utilizarea datelor din practica internațională privind perioada de exploatare a centralei, costurile de investiție, costurile aferente întreținerii și exploatării, rata de rentabilitate a investițiilor determinată în baza metodei Costului Mediu Ponderat al Capitalului și volumul de energie electrică care se preconizează a fi produs.</p> <p>(5) Documentația de licitație trebuie pusă la dispoziția oricărei întreprinderi interesate, astfel încât aceasta să dispună de timp suficient pentru a-și depune oferta. În vederea asigurării principiului transparenței și nediscriminării, documentația de licitație trebuie să conțină inclusiv, lista completă a criteriilor în baza cărora vor fi stabiliți câștigătorii la licitație.</p> <p>(6) La organizarea, monitorizarea și controlul procedurii de licitație vor fi luate toate măsurile pentru asigurarea confidențialității informațiilor din ofertă.</p> <p>(7) La licitație pot participa toți doritorii care întrunesc condițiile și care corespund criteriilor licitației. Nu pot participa la licitație persoanele care vor construi centralele electrice din echipament și tehnologii utilizate sau/și învechite. În cazul centralelor termoelectrice, care utilizează biomasa în calitate de combustibil, pot participa la licitație doar producătorii care vor utiliza tehnologii cu randament de cel puțin 85%.</p> <p>(8) În cazul în care potențialul producător de energie electrică din surse regenerabile, nu a obținut statut de producător eligibil</p>	<p>„Procedura de licitație pentru determinarea statutului de producător eligibil”, alin.(2) sintagma „regulamentul aprobat de Guvern” de substituit cu sintagma „regulamentul privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil”.</p> <p>De asemenea, alin.(3) este propus în următoarea redacție:</p> <p>„(3) Procedura de licitație se bazează pe criterii obiective, transparente și nediscriminatorii. Documentația de licitație stabilește termenii și condițiile, inclusiv prețurile plafon, capacitățile de producere licitate, durata de construcție și alte criterii, condiții sau cerințe care pot varia în dependență de tehnologia de producere a energiei electrice din surse regenerabile. Anunțul cu privire la licitație se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova cu cel puțin 2 luni înainte de data limită de prezentare a ofertelor.”</p> <p>Totodată, în contextul completării art.13 cu modalitatea de formare a prețurilor plafon, alin.(4) urmează a fi exclus.</p> <p>Alin. (5), (7), (11), (12) și (13) a acestui articol este propus în următoarea redacție:</p> <p>„(5) În vederea asigurării principiului transparenței și nediscriminării, documentația de licitație se plasează pe pagina web stabilită de organizatorul licitației și indicată în anunțul cu privire la licitație. Documentația de licitație trebuie să conțină lista completă a criteriilor în baza cărora vor fi stabiliți</p>	

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>în urma participării la licitație sau nu dorește să participe în cadrul procedurii de licitație, acesta este în drept să comercializeze energia electrică produsă în baza unor condiții negociate cu participanții la piața energiei electrice.</p> <p>(9) Statutul de producător eligibil se acordă câștigătorilor la licitație (potențiali producători de energie electrică din surse regenerabile), care au oferit cele mai mici prețuri de comercializare a energiei electrice în comparație cu prețurile plafon, stabilite în conformitate cu prevederile prezentei legi și ale căror capacitate instalată nu depășește cumulativ capacitatea scoasă la licitație.</p> <p>(10) Producătorul de energie electrică din surse regenerabile, care a câștigat licitația și a obținut statutul de producător eligibil, va comercializa energia electrică livrată în rețeaua electrică, la prețul oferit în cadrul procedurii de licitație.</p> <p>(11) După ce a participat la licitație și a obținut statutul de producător eligibil, un producător beneficiază de dreptul de a i se achiziționa întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, la prețul obținut în cadrul licitației pentru o perioadă de 15 ani de la punerea în funcțiune a centralei electrice. În acest interval de timp, ANRE ajustează anual prețul obținut de producătorul eligibil în cadrul licitației, reieșind din factorul modificării, în anul de gestiune a cursului oficial mediu anual de schimb al leului moldovenesc față de euro, în raport cu prețul obținut în cadrul licitației. Hotărîrea Agenției cu privire la ajustarea prețurilor obținute de producătorii eligibili în cadrul licitației se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.</p> <p>(12) Dacă un producător, după ce a câștigat licitația, va construi și va pune în funcțiune o centrală electrică cu echipament și tehnologii utilizate și/sau învechite, sau cu încălcarea celorlalte condiții prevăzute la alin. (7) din prezentul articol, dreptul său de a i se achiziționa volumul de energie electrică produsă, la prețuri stabilite în condițiile legii, va fi retras, iar capacitatea alocată</p>	<p>câștigătorii licitației, precum și cuantumul garanției de bună execuție a contractului care nu trebuie să depășească 15% din valoarea de deviz a investiției.”</p> <p>„(7) La licitație pot participa toți doritorii care întrunesc condițiile și care corespund criteriilor licitației. Nu pot participa la licitație persoanele care vor construi centralele electrice cu echipament utilizat sau echipament nou fabricat cu mai mult de 36 de luni înainte de punerea în funcțiune a centralei. În cazul instalațiilor de cogenerare, bazate pe utilizarea biomasei în calitate de combustibil, se admit la licitație doar tehnologii cu randament de cel puțin 80%.”</p> <p>„(11) După ce a participat la licitație și a obținut statutul de producător eligibil, un producător beneficiază de dreptul de a i se achiziționa întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, la prețul obținut în cadrul licitației pentru o perioadă de 15 ani de la punerea în funcțiune a centralei electrice. În acest interval de timp, ANRE ajustează tarifele conform metodologiei aprobate de ANRE. ”</p> <p>„(12) Dacă un producător, după ce a câștigat licitația, va construi și va pune în funcțiune o centrală electrică cu echipament și utilizat sau cu echipament nou fabricat cu mai mult de 36 de luni pînă la punerea în funcțiune ori cu încălcarea celorlalte condiții prevăzute la alin. (7), dreptul său de a i se achiziționa volumul de energie electrică la prețuri stabilite în conformitate cu prezenta lege va fi retras, iar garanția de bună execuție a contractului va fi transferată la bugetul de stat. Capacitatea alocată acestuia va fi returnată și luată în considerare la următoarea licitație.”</p>	

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>acestui va fi returnată și luată în considerare la următoarea licitație.</p> <p>(13) În cazul în care un producător eligibil, nu va pune în funcțiune centrala electrică în termen de 18 luni de la anunțarea rezultatelor licitației, dreptul său de a i se achiziționa volumul de energie electrică produsă, la prețuri stabilite în condițiile legii, va fi retras, iar capacitatea alocată acestuia va fi returnată și luată în considerare la următoarea licitație.</p> <p>(14) Modernizarea instalației de producere, înlocuirea echipamentului tehnic sau a altor componente ale acesteia nu implică prelungirea sau reluarea perioadei de timp pentru care producătorul eligibil beneficiază de prețul stabilit.</p> <p>(15) Dacă producătorul eligibil intenționează să majoreze capacitatea centralei electrice existente, acesta urmează să participe la licitație pentru a obține dreptul său de a i se achiziționa volumul de energie electrică produsă de capacitatea nou-instalată. În acest caz, prețul oferit în cadrul licitației nu poate depăși prețul plafon stabilit pentru tipul sursei regenerabile utilizate și, respectiv, pentru categoria de capacitate în care se încadrează capacitatea cumulată a centralei electrice extinse.</p> <p>(16) Inspectoratul Energetic de Stat asistă Guvernul sau comisia guvernamentală la stabilirea standardelor tehnice, a cerințelor sau a altor cerințe aplicabile la licitația organizată.</p> <p>(17) Agenția pentru Eficiență Energetică elaborează și ține registrul producătorilor eligibili, precum și informații cu privire la capacitatea instalată a acestora, capacitatea instalată cumulată pe țară pentru fiecare tip de tehnologie de producere, data la care a fost acordat statutul de producător eligibil. Informația respectivă se publică trimestrial pe pagina oficială a Agenției pentru Eficiență Energetică.</p>	<p>„(13) În cazul în care un producător eligibil, nu va pune în funcțiune centrala electrică în termen de 24 luni de la anunțarea rezultatelor licitației, dreptul său de a i se achiziționa volumul de energie electrică produsă, la prețuri stabilite în condițiile legii, va fi retras, iar quantumul asigurării executării contractului va fi transferat la bugetul de stat. Capacitatea alocată acestuia va fi returnată și luată în considerare la următoarea licitație”.</p> <p><u>DI Vladimir Andronache, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> La art.33 alin.(2) din proiect consider că organizarea licitației urmează a fi efectuată de către ANRE organul de specialitate în acest domeniu. Mai mult aceasta ar duce și la eficientizarea costurilor administrative.</p> <p><u>Grigore Cobzac, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> Alin.(13) sintagma „18 luni” se substituie cu sintagma „24 luni”.</p>	<p>Nu se susține. A se vedea argumentele de la art.10 din proiectul de lege.</p> <p>Se susține.</p>
	<p><u>DI Stefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> Se propune completarea Legii cu următorul articol:</p>	<p>Se susține.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
	<p>„Articolul 34. Procedura de confirmare a statutului de producător eligibil</p> <p>(1) În conformitate cu prezenta lege, statutul de producător eligibil, care beneficiază de dreptul de a i se achiziționa întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, la prețurile stabilite în condițiile legii, se confirmă producătorului, deținător sau potențial deținător de centrală electrică, care a întrunit toate condițiile menționate în regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil de energie electrică din surse regenerabile, produsă la centrale electrice cu o putere instalată ce nu depășește limita de capacitate aplicabilă, stabilită conform art. 10, lit. e) din prezenta lege, precum și a depus garanția de bună execuție a contractului care nu trebuie să depășească 15% din valoarea de deviz a investiției.</p> <p>(2) Statutul de producător eligibil se confirmă de către Agenția pentru Eficiență Energetică în conformitate cu regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil de energie electrică din surse regenerabile, produsă la centrale electrice cu o putere instalată ce nu depășește limita de capacitate aplicabilă.</p> <p>(3) Procedura de confirmare a statutului de producător eligibil se bazează pe criterii obiective, transparente, nediscriminatorii și pe principiul „primul venit, primul servit”, până la atingerea cotei maxime de capacitate stabilită în conformitate cu prezenta lege.</p> <p>(4) În procesul de desfășurare a procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil vor fi luate toate măsurile pentru asigurarea</p>	

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economică, buget și finanțe
	<p>confidențialității informațiilor cu privire la solicitant și datele specifice proiectului acestuia.</p> <p>(5) Pentru confirmarea statutului de producător eligibil se pot adresa toți doritorii care întrunesc condițiile și care corespund criteriilor stabilite în conformitate cu prezenta lege. Nu poate fi confirmat statutul de producător eligibil persoanelor care vor construi centralele electrice din echipament utilizat sau echipament nou fabricat cu mai mult de 36 de luni înainte de punerea în funcțiune. În cazul instalațiilor de cogenerare, bazate pe utilizarea biomasei în calitate de combustibil, se admit doar tehnologii cu randament de cel puțin 80%.</p> <p>(6) În cazul în care potențialul producător de energie electrică din surse regenerabile nu a obținut statut de producător eligibil în conformitate cu procedura descrisă în acest articol, acesta este în drept să participe în cadrul procedurii de licitație și/sau să comercializeze energia electrică produsă în baza unor condiții negociate cu participanții la piața energiei electrice.</p> <p>(7) Statutul de producător eligibil se oferă potențialilor producători de energie electrică din surse regenerabile ale căror capacitate instalată în funcție de tehnologia utilizată nu depășește cumulativ limita de capacitate și au întrunit toate criteriile și condițiile stabilite în conformitate cu prevederile prezentei legi.</p> <p>(8) Producătorul de energie electrică din surse regenerabile, căruia i-a fost confirmat statutul de producător eligibil, va comercializa energia electrică livrată în rețeaua electrică, la prețul stabilit de ANRE în conformitate cu prevederile prezentei legi, pentru</p>	

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
	<p>o perioadă de 15 ani de la punerea în funcțiune a centralei electrice. În acest interval de timp, ANRE ajustează tarifele conform metodologiei aprobate de ANRE.</p> <p>(9) Dacă un producător, după ce i-a fost confirmat statutul de producător eligibil, va construi și va pune în funcțiune o centrală electrică cu echipamente utilizate sau cu echipamente noi fabricate cu mai mult de 36 de luni până la punerea în funcțiune, sau cu încălcarea celorlalte condiții prevăzute în prezenta lege, dreptul său de a i se achiziționa volumul de energie electrică produsă, la prețuri stabilite în condițiile legii, va fi retras, iar garanția de bună execuție a contractului va fi transferată la bugetul de stat. Capacitatea alocată acestuia va fi returnată și luată în considerare în cadrul procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil.</p> <p>(10) În cazul în care un producător eligibil, nu va pune în funcțiune centrala electrică în termen de 24 luni de la confirmarea statutului de producător eligibil, dreptul său de a i se achiziționa volumul de energie electrică produsă, la prețuri stabilite în condițiile legii, va fi retras, iar garanția de bună execuție a contractului va fi transferată la bugetul de stat. Capacitatea alocată acestuia va fi returnată și luată în considerare în cadrul procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil.</p> <p>(11) Modernizarea instalației de producere, înlocuirea echipamentului tehnic sau a altor componente ale acesteia nu implică prelungirea sau reluarea perioadei de timp pentru care producătorul eligibil beneficiază de prețul stabilit.</p> <p>(12) Dacă producătorul eligibil intenționează să</p>	

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
	<p>majoreze capacitatea centralei electrice existente, acesta urmează să participe la procedura de confirmare a statutului de producător eligibil pentru a obține dreptul său de a i se achiziționa volumul de energie electrică produsă de capacitatea nou-instalată. În acest caz, capacitatea cumulată a centralei electrice extinse nu poate depăși limita de capacitate stabilită pentru tipul sursei regenerabile utilizate și, respectiv, urmează să se încadreze în cota maximă de capacitate alocată în conformitate cu prezenta lege.</p> <p>(13) Inspectoratul Energetic de Stat asistă Guvernul la stabilirea standardelor și cerințelor tehnice, sau a altor cerințe aplicabile în cadrul procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil.</p> <p>(14) Agenția pentru Eficiență Energetică elaborează și ține registrul producătorilor eligibili, precum și informații cu privire la capacitatea instalată a acestora, capacitatea instalată cumulată pe țară pentru fiecare tip de tehnologie de producere, data la care a fost confirmat statutul de producător eligibil. Informația respectivă se publică trimestrial pe pagina oficială a Agenției pentru Eficiență Energetică.”</p>	
<p>Articolul 34. Majorarea capacității centralelor electrice care produc energie electrică din surse regenerabile</p> <p>(1) Volumele de energie electrică din surse regenerabile, rezultate în urma majorării capacității unei centrale electrice existente se consideră ca fiind produse de o centrală electrică separată, care a fost dată în exploatare la data la care a avut loc majorarea capacității centralei electrice existente.</p> <p>(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, producătorul, proprietar al centralei electrice, este obligat:</p>	<p><u>DI Stefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>La articolul 34, alin.(2) cuvântul „proprietar” se substituie cu cuvântul „deținător”.</p>	<p>Se susține.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>a) să livreze volumul de energie electrică produsă de instalația existentă pînă la realizarea majorării capacității, la prețul obținut în cadrul licitației pentru capacitatea deținută inițial, pînă la majorare;</p> <p>b) să livreze volumul de energie electrică produsă de capacitatea nou-instalată, la prețul obținut în cadrul licitației pentru capacitatea adițională, în funcție de tipul sursei regenerabile utilizate și, respectiv, pentru categoria de capacitate în care se încadrează capacitatea cumulată a centralei electrice majorate.</p> <p>(3) În cazul în care evidența energiei electrice, produse de centrala electrică a cărei capacitate de producere a fost majorată, se efectuează prin intermediul unui singur echipament de măsurare, volumele menționate la lit. a) și b) alin.2 din prezentul articol se calculează proporțional cu capacitatea centralei electrice instalată pînă la efectuarea majorării și, respectiv, după majorare.</p> <p>(4) În cazul majorării capacității centralei electrice existente, prin instalarea unei capacități adiționale de producere a energiei electrice, care utilizează un alt tip de sursă regenerabilă, producătorul eligibil, va livra volumul de energie electrică produsă de capacitatea nou-instalată la prețul obținut în cadrul licitației, în funcție de tipul sursei regenerabile utilizate.</p> <p>(5) În cazul în care două centrale electrice, care utilizează tehnologii diferite de producere a energiei electrice din surse regenerabile, utilizează un singur echipament de măsurare pentru evidența energiei electrice livrate în rețea, pentru toată energia produsă se va aplica cel mai mic preț stabilit pentru tehnologiile în cauză și obținute în cadrul licitației.</p>		
<p>Articolul 35. Contorizarea netă a energiei electrice din surse regenerabile</p> <p>(1) Consumatorul final, deținător al centralei electrice, care produce energie electrică din surse regenerabile, pentru uz propriu, este în drept să livreze în rețeaua electrică surplusul de</p>	<p><u>DI Grigore Cobzac, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> Art.35, alin.(4), lit. (b) sintagma „...la prețul mediu de procurare a energiei electrice pe piață, inclus în tariful reglementat” se substituie cu sintagma</p>	<p><u>Nu se susține</u> în contextul introducerii schemelor de sprijin pentru persoanele deținătoare de centrale electrice cu o putere instalată totală ce nu depășește</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>energie electrică produsă, iar furnizorul de energie electrică la tarife reglementate este obligat să încheie un contract corespunzător, la solicitarea consumatorului final, pentru aplicarea mecanismului contorizării nete, în condițiile prezentei legi.</p> <p>(2) Consumatorul final, deținător al centralei electrice, care solicită contorizarea netă a energiei electrice din surse regenerabile, trebuie să îndeplinească următoarele condiții:</p> <p>a) energia electrică trebuie să fie produsă numai din surse regenerabile de energie;</p> <p>b) centrala electrică trebuie să dispună de o putere instalată de pînă la 100 kW, dar nu mai mare decît puterea contractată cu furnizorul de energie electrică la tarife reglementate;</p> <p>c) centrala electrică trebuie să fie interconectată și să funcționeze în paralel și sincron cu rețeaua electrică;</p> <p>d) centrala electrică trebuie să fie echipată cu un mecanism de protecție care să deconecteze automat centrala electrică de la rețeaua electrică și să întrerupă livrarea energiei electrice în rețea în cazul în care este întreruptă livrarea energiei electrice către consumatorul final, deținător al centralei electrice.</p> <p>(3) Centrala electrică trebuie să fie echipată cu echipament de măsurare, instalat din contul consumatorului final, deținător al centralei electrice, care să înregistreze diferența dintre cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică și cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică de către consumatorul final. Pentru măsurarea fluxurilor de energie electrică poate fi utilizat fie un contor bidirecțional, care înregistrează cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică și, respectiv, cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică, fie două contoare unidirecționale, care să înregistreze separat cantitatea de energie electrică, consumată din rețeaua electrică și, respectiv, cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică.</p>	<p>„...conform unui tarif fix (FiT), diferit pentru diferite tehnologii, stabilite de ANRE pe o perioadă de 15 ani”.</p>	<p>limita de capacitate aplicabilă, conform modificărilor propuse la articolul 32 din proiectul de lege.</p>

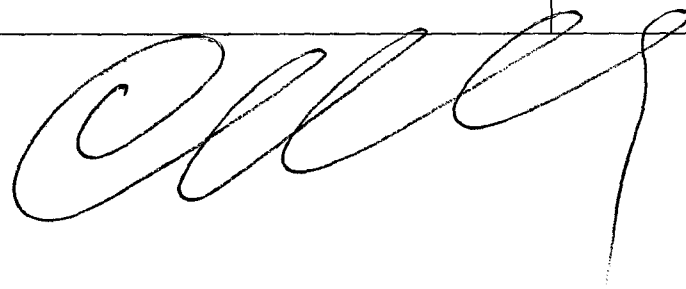
Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>(4) Calculul energiei electrice prin aplicarea contorizării nete se efectuează după cum urmează:</p> <p>a) în cazul în care cantitatea de energie electrică consumată de consumatorul final, deținător al centralei electrice, depășește cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică, la sfârșitul lunii, consumatorul final, deținător al centralei electrice, va achita furnizorului de energie electrică la tarife reglementate doar cantitatea netă de energie electrică primită de la furnizor de energie electrică la tarife reglementate, la tarifele la care furnizorul furnizează energie electrică consumatorilor finali din aceeași categorie;</p> <p>b) în cazul în care cantitatea de energie electrică pe care consumatorul final, deținător al centralei electrice, a primit-o de la furnizor este mai mică decât cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică, la sfârșitul lunii, furnizorul va face soldul energiei electrice livrate în rețeaua electrică și consumată din rețeaua electrică, iar diferența de cantitate va fi inclusă pe contul consumatorului final, deținător al centralei electrice, pentru a fi utilizată în lunile următoare. Dacă la sfârșitul anului, furnizorul stabilește că, consumatorul final a livrat în rețeaua electrică o cantitate de energie ce depășește cantitatea de energie electrică ce a fost consumată din rețea, furnizorul este obligat să determine și să achite consumatorului final, deținător al centralei electrice, contravaloarea energiei electrice neutilizate de consumatorul final respectiv, la prețul mediu de procurare a energiei electrice pe piață, inclus în tariful reglementat de furnizare a energiei electrice consumatorilor finali în anul de gestiune și publicat de ANRE pe pagina oficială.</p> <p>(5) În cazul în care consumatorul final, deținător al centralei electrice, reziliază contractul cu privire la contorizarea netă, sau dacă acesta se deconectează de la rețeaua electrică, furnizorul este obligat să achite consumatorului final, deținător al centralei electrice, contravaloarea energiei electrice neutilizate de</p>		

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>consumatorul final respectiv, la prețul mediu de procurare a energiei electrice pe piață, inclus în tariful reglementat de furnizare a energiei electrice consumatorilor finali în anul de gestiune și publicat de ANRE pe pagina oficială.</p> <p>(6) Beneficiază de mecanismul contorizării nete în baza principiului „primul venit, primul servit”, consumatorii finali, deținători ai centralelor electrice, care pot livra în rețelele electrice un volum de energie electrică ce nu depășește cumulativ 1% din cantitatea de energie electrică furnizată de furnizorul de energie electrică la tarife reglementate.</p> <p>(7) Raporturile juridice dintre furnizorii de energie electrică la tarife reglementate și consumatorii finali, deținători ai centralelor electrice, care nu doresc sau care nu îndeplinesc condițiile stabilite în legătură cu mecanismul contorizării nete, se stabilesc în conformitate cu principiile și condițiile negociate de aceștia, de comun acord, prin încheiere de contracte corespunzătoare. În acest caz, centralele electrice menționate trebuie să fie echipate cu instalații de protecție care să permită deconectarea lor de la rețeaua electrică în caz de avarii, în mod automat.</p> <p>(8) Anual, pînă la 30 aprilie, furnizorii de energie electrică la tarife reglementate vor elabora și prezenta ANRE un raport cu privire la Contorizarea Netă a energiei electrice din surse regenerabile. Raportul va conține următoarele informații pentru anul precedent:</p> <p>a) numărul total de consumatori finali care dispun de centrale electrice și care beneficiază de contorizare netă, diferențiat pe tipul sursei regenerabile utilizate;</p> <p>b) puterea instalată a centralelor electrice;</p> <p>c) cantitatea de energie electrică (în kWh) livrată furnizorului de energie electrică la tarife reglementate prin aplicarea mecanismului contorizării nete.</p>		
<p>Articolul 41. Dispoziții finale</p> <p>(1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile,</p>	<p><u>DI Ștefan Creangă, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p>	<p>Se susține</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>pentru care au fost aprobate tarife pînă la intrarea în vigoare a prezentei legi, beneficiază de tariful aprobat, precum și de garanția de cumpărare a întregului volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, pînă la expirarea perioadei de 15 ani de la data aprobării tarifului, prin încheierea contractului corespunzător cu furnizorul central de energie electrică.</p> <p>(2) Fără a aduce atingere oricărei alte prevederi din această lege, Guvernul va avea dreptul de a decide dacă, și în ce măsură, Republica Moldova va sprijini energia din surse regenerabile produsă într-o altă țară.</p> <p>(3) Obligația de a introduce măsuri suplimentare, astfel cum se prevede la art. 10 alin. (1) lit. (e) din prezenta lege, se aplică numai în cazul în care perioada de doi ani începe la 1 ianuarie 2015 sau la 1 ianuarie 2017 și numai în cazul în care media ponderii energiei din surse regenerabile în perioada-țintă indicativă imediat înainte de începerea perioadei în cauză scade sub traiectoria indicativă, calculată pentru perioada de doi ani specifică, măsurată în conformitate cu anexa I din prezenta lege.</p> <p>(4) Pînă la 31 decembrie 2014 organul central de specialitate al administrației publice în domeniul construcțiilor și autoritățile administrației publice locale propun sau introduc, după caz, în reglementările și codurile din construcții sau prin orice alte măsuri cu efect similar, utilizarea unor niveluri minime de energie din surse regenerabile în cazul clădirilor noi și în clădirile existente care sînt supuse unor lucrări de renovare majore; cu condiția că această cerință se aplică forțelor armate numai în măsura în care aplicarea sa nu cauzează nici un conflict cu natura și cu obiectivul principal al activităților forțelor armate și cu excepția materialelor utilizate exclusiv în scop militar. Încălzirea și răcirea din surse regenerabile se ia în considerare pentru atingerea nivelurilor minime de energie din surse regenerabile în cazul clădirilor noi și în clădirile existente care sînt supuse unor lucrări de renovare majore.</p>	<p>La art.41. se completează cu un nou aliniat, după cum urmează: „(1) Prezenta lege intră în vigoare în termen de 6 luni de la data publicării”.</p> <p><u>DI Vladimir Andronache, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u> La art. 41 dispoziții finale. Guvernul aprobă acte normative dar elaborarea acestora se efectuează de o altă autoritate (Organul central de specialitate). ANRE la fel are obligația de a elabora și aproba acte normative necesare și este necesar de stabilit termen. Legea urmează să intre în vigoare după aprobarea și punerea în aplicare a întregului cadru normativ, fără de care legea nu va putea fi implementată. În aceste</p>	<p>De asemenea, ținînd cont că legea nu a intrat în vigoare, așa cum a fost prevăzut inițial, și anume pe parcursul anului 2014, se propune actualizarea termenilor după cum urmează: - la alin.(3) sintagma „la 1 ianuarie 2015 sau” urmează a fi exclusă; - la alin.(4) anul „2014” se substituie cu „2016”.</p> <p>De asemenea, la alin.(6) sintagma „ cu excepția art.16 alin.(1)” urmează a fi exclusă, întrucît acesta este una inutilă și nu este în conformitate cu tehnica legislativă.</p> <p>Se susține obiecția privind aprobarea de către Guvern a actelor normative Astfel, la alin.(5), lit.c) se propune ca după cuvîntul „elabora” să fie adăugate cuvintele „și aproba”.</p> <p>Se susține obiecția privind stabilirea unui termen pentru ANRE necesar pentru elaborarea</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>(5) Guvernul, în termen de 6 luni de la data publicării prezentei legi:</p> <p>a) va prezenta Parlamentului propuneri pentru aducerea legislației în vigoare în concordanță cu prevederile prezentei legi;</p> <p>b) va aduce actele sale normative în concordanță cu prevederile prezentei legi;</p> <p>c) va elabora actele normative pentru executarea prezentei legi.</p> <p>(6) La data intrării în vigoare a prezentei legi, Legea energiei regenerabile nr. 160-XVI din 12 iulie 2007 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2007, nr. 127–130, art. 550), cu modificările și completările ulterioare, se abrogă, cu excepția art. 16 alin. (1).</p>	<p>condiții legea urmează să intre în vigoare în termen de 16 luni după publicarea în Monitorul Oficial al Republicii Moldova.</p>	<p>și aprobarea actelor normative.</p> <p>Astfel, art.41 se completează după alin.(5) cu un nou alineat după cum urmează:</p> <p>„(6) Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, pînă la intrarea în vigoare a prezentei legi:</p> <p>a) va aduce actele sale normative în concordanță cu prevederile prezentei legi;</p> <p>b) va elabora și aproba actele normative pentru executarea prezentei legi.“</p> <p>Se susține parțial propunerea privind intrarea în vigoare a legii. Astfel, ținînd cont de amendamentul dlui Ștefan Creangă și propunerea respectivă se propune termenul de intrare în vigoare a legii de 12 luni de la data publicării.</p> <p>Ținînd cont că, legea va intra în vigoare în termen de 12 luni de la data publicării, la alin.(5), textul „ în termen de 6 luni de la data publicării prezentei legi” se substituie cu textul „ pînă la intrarea în vigoare a prezentei legi”.</p>
<p>ANEXA I TRAIECTORIA ORIENTATIVĂ</p> <p>Traectoria orientativă constă din următoarele ponderi de energie</p>	<p><u>DI Grigore Cobzac, deputat în Parlamentul Republicii Moldova</u></p> <p>Anexa nr.I, formula „S2020=17%” se substituie cu</p>	<p>Nu se susține. A se vedea argumentele de la articolul 6.</p>

Textul părții constitutive a proiectului de act legislativ la care se propun amendamente, propuneri, obiecții	Autorul și conținutul amendamentului, propunerii, obiecției	Rezultatele examinării de către Comisia economie, buget și finanțe
<p>din surse regenerabile, calculate în conformitate cu art. 7 al prezentei legi: $S_{2009} + 0,30 (S_{2020} - S_{2009})$, ca o medie pentru perioada de doi ani 2013-2014; $S_{2009} + 0,45 (S_{2020} - S_{2009})$, ca o medie pentru perioada de doi ani 2015-2016; $S_{2009} + 0,65 (S_{2020} - S_{2009})$, ca o medie pentru perioada de doi ani 2017-2018; unde $S_{2009} = 11,9 \%$ și $S_{2020} = 17 \%$</p>	<p>formula „$S_{2020}=20\%$”.</p>	<p>De asemenea, ținând cont că legea nu a intrat în vigoare, așa cum a fost prevăzut inițial, și anume pe parcursul anului 2014, se propune actualizarea anexei după cum urmează: - se exclude sintagma „ $S_{2009} + 0,30 (S_{2020} - S_{2009})$, ca o medie pentru perioada de doi ani 2013-2014”.</p>



LEGE

privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile

Parlamentul adoptă prezenta lege organică.

Prezenta lege creează cadrul necesar pentru aplicarea Directivei 2009/28/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 aprilie 2009 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, de modificare și ulterior de abrogare a Directivelor 2001/77/CE și 2003/30/CE, publicată în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene nr. L 140 din 5 iunie 2009.

Capitolul I

DISPOZIȚII GENERALE

Articolul 1. Scopul și obiectivele legii

Prezenta lege are drept scop instituirea unui cadru juridic pentru promovarea și utilizarea energiei din surse regenerabile și stabilește obiectivele naționale obligatorii privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, precum și ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final de energie în transporturi. Legea definește normele referitoare la schemele de sprijin, la garanțiile de origine, la procedurile administrative, la accesul producătorilor de energie din surse regenerabile la rețele.

Articolul 2. Domeniul de reglementare

Prezenta lege reglementează domeniul energiei din surse regenerabile, și anume:

- a) administrarea de stat;

- b) calculul ponderii energiei din surse regenerabile;
- c) principiile și obiectivele politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile;
- d) modalitățile de atingere a obiectivelor naționale;
- e) condițiile de integrare a surselor regenerabile de energie în sistemul energetic național;
- f) condițiile de desfășurare a activităților de producere, de transport, de distribuție și de comercializare a energiei electrice din surse regenerabile, a biogazului și a biocarburanților;
- g) schemele de sprijin pentru valorificarea surselor regenerabile de energie;
- h) modalitățile de informare cu privire la sursele regenerabile de energie;
- i) direcțiile principale de colaborare în domeniul vizat.

Articolul 3. Noțiuni principale

În sensul prezentei legi, următoarele noțiuni semnifică:

biocarburant – combustibil lichid sau gazos pentru transport, produs din biomasă. Amestecul dintre un biocarburant și un combustibil fosil, în proporțiile stabilite prin actele normative în domeniu, se consideră biocarburant;

biocombustibil solid – combustibil solid produs direct sau indirect din biomasă;

biogaz – gaz combustibil produs din biomasă, care poate fi utilizat în calitate de combustibil pentru producerea energiei sau care poate fi purificat pentru a fi adus la parametrii de calitate ai gazelor naturale;

biolichide – combustibil lichid produs din biomasă, utilizat în scopuri energetice altele decât pentru transport, inclusiv pentru producerea energiei electrice, a energiei destinate încălzirii și răcirii;

biomasă – fracțiunea biodegradabilă a produselor, deșeurilor și reziduurilor din agricultură (inclusiv materii vegetale și animale), silvicultură și sectoarele industriale conexe, precum și fracțiunea biodegradabilă a deșeurilor industriale și urbane;

certificat de conformitate – document, eliberat în baza regulilor de certificare, care demonstrează veridic faptul că biocarburantul, identificat în mod corespunzător, este conform cu standardele sau cu alte documente normative în domeniu;

consum final brut de energie – produse energetice furnizate în scopuri energetice industriei, transporturilor, sectorului casnic, serviciilor, inclusiv serviciilor publice, agriculturii, silviculturii și pisciculturii, inclusiv consumul de energie electrică și de energie termică din sectorul de producere a energiei electrice și a energiei termice, precum și consumul tehnologic și pierderile de energie electrică și de energie termică în rețelele electrice și în rețelele termice;

cotă maximă de capacitate – valoarea totală a puterii instalate a centralelor electrice, care utilizează același tip de tehnologie de producere a energiei electrice din surse regenerabile, admisă la nivel național pentru aplicarea schemei de sprijin respective, stabilită pentru fiecare tip de tehnologie de producere a energiei electrice din surse regenerabile;

energie aerotermală – energie stocată sub formă de căldură în aerul ambiental;

energie din surse regenerabile – energie obținută prin valorificarea surselor regenerabile, respectiv energia eoliană, solară, aerotermală, geotermală, energia hidroelectrică, biomasa, biogazul, gazul de fermentare a deșeurilor (gazul de depozit) și gazul provenit din instalațiile de epurare a apelor uzate;

energie electrică din surse regenerabile – energie electrică produsă de centralele electrice care utilizează doar surse regenerabile de energie, precum și o cotă a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie de centralele electrice hibrid care utilizează și combustibil fosil. Energia electrică produsă în centrale hidroelectrice cu acumulare din apa pompată anterior în sens ascendent nu este considerată energie electrică din surse regenerabile;

energie geotermală – energie stocată sub formă de căldură sub stratul solid al suprafeței terestre;

garanție de origine – document electronic eliberat cu scopul de a demonstra unui consumator final că o cantitate de energie electrică furnizată acestuia a fost produsă din surse regenerabile de energie;

încălzire centralizată sau răcire centralizată – distribuția de energie termică, sub formă de abur, apă fierbinte sau lichide răcite, de la o sursă centrală de producție, printr-o rețea, către mai multe clădiri sau locații în scopul utilizării acestuia pentru încălzirea sau răcirea spațiilor ori în procese industriale de încălzire sau răcire;

limită de capacitate – valoarea puterii instalate a centralei electrice, stabilită, în funcție de tehnologia utilizată pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile de energie, în scopul delimitării aplicabilității schemelor de sprijin;

producător de biocarburant – persoană juridică care produce și comercializează biocarburant în conformitate cu condițiile stabilite în legile și alte acte normative în domeniu;

producător eligibil – producător de energie electrică din surse regenerabile, care a obținut dreptul de a i se achiziționa întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice la prețurile/tarifele stabilite în conformitate cu prezenta lege;

schemă de sprijin – orice instrument, schemă sau mecanism aplicat pentru promovarea utilizării energiei din surse regenerabile prin reducerea costurilor acestei energii, prin creșterea prețului la care aceasta poate fi vândută sau prin mărirea, prin intermediul unor obligații referitoare la energia regenerabilă sau în alt mod, a volumului achiziționat de acest tip de energie;

valoare efectivă – valoarea reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră pentru unele sau pentru toate etapele unui proces specific de producție a biocarburanților;

valoare tipică – valoarea estimată a reducerii reprezentative a emisiilor de gaze cu efect de seră pentru o anumită filieră de producție a biocarburanților;

valoare implicită – valoarea derivată dintr-o valoare tipică prin aplicarea unor factori predeterminați și care poate să fie utilizată în locul unei valori efective.

Articolul 4. Cadrul juridic

(1) Activitățile în domeniul energiei din surse regenerabile sînt reglementate de prezenta lege, de alte acte legislative și normative, precum și de tratatele internaționale în domeniu la care Republica Moldova este parte.

(2) În cazul în care un tratat internațional la care Republica Moldova este parte conține alte prevederi decît cele stipulate în prezenta lege, se aplică normele tratatului internațional.

Capitolul II

PRINCIPIILE ȘI OBIECTIVELE POLITICII DE STAT. COMPETENȚE ADMINISTRATIVE ȘI DE REGLEMENTARE

Articolul 5. Principiile politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile

(1) Politica de stat în domeniul energiei din surse regenerabile este implementată în cadrul programelor de stat sectoriale și locale, monitorizate de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei.

(2) Politica de stat în domeniul energiei din surse regenerabile se bazează pe următoarele principii:

a) ajustarea cadrului legislativ național la normele și standardele Uniunii Europene;

b) promovarea energiei din surse regenerabile prin aplicarea schemelor de sprijin în conformitate cu prezenta lege;

c) exercitarea administrării de stat în domeniul energiei din surse regenerabile;

d) asigurarea transparenței la desfășurarea activităților în domeniu în condițiile prezentei legi;

e) asigurarea accesului nediscriminatoriu la rețele;

f) asigurarea accesului persoanelor fizice și juridice la informații privind producerea și utilizarea energiei din surse regenerabile;

g) asigurarea informării și educarea publicului cu privire la producerea și utilizarea energiei din surse regenerabile;

h) supravegherea procesului de cultivare și utilizare a soiurilor de plante modificate genetic destinate producerii biocombustibilului solid și a biocarburanților în condițiile unui ciclu tehnologic închis.

Articolul 6. Obiectivele politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile

(1) Obiectivele politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile sînt următoarele:

a) diversificarea resurselor energetice primare;

b) realizarea unei ponderi a energiei din surse regenerabile de cel puțin 17% în consumul final brut de energie în anul 2020, calculată în conformitate cu prezenta lege;

- c) realizarea unei ponderi a energiei din surse regenerabile de cel puțin 10% în consumul final de energie în transporturi în anul 2020, calculată în conformitate cu prezenta lege;
- d) promovarea cooperării între autoritățile publice centrale și locale;
- e) asigurarea securității, sănătății și protecției muncii în procesul de producere a energiei din surse regenerabile;
- f) promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
- g) promovarea cercetării și colaborării tehnico-științifice la nivel național și internațional, implementarea bunelor practici de promovare a utilizării rezultatelor științifice și dezvoltării tehnice în domeniul energiei din surse regenerabile;
- h) asigurarea comunicării și informării publicului despre energia din surse regenerabile.

(2) Alte obiective ale politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile se stabilesc în planul național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile, aprobat de Guvern.

Articolul 7. Calcularea ponderii energiei din surse regenerabile

(1) Consumul final brut de energie din surse regenerabile se calculează ca suma următoarelor:

- a) consumul final brut de energie electrică din surse regenerabile;
- b) consumul final brut de energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire;
- c) consumul final de energie din surse regenerabile în transporturi.

(2) La calcularea ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie, biogazul, energia electrică din surse regenerabile și hidrogenul din surse regenerabile se iau în considerare numai o singură dată.

(3) Biocarburanții și biolichidele care nu corespund criteriilor de durabilitate, stabilite în conformitate cu prezenta lege, nu se iau în considerare la calcularea ponderii energiei din surse regenerabile.

(4) La calcularea consumului final brut de energie electrică din surse regenerabile nu se ia în calcul energia electrică produsă de hidrocentralele cu acumulare din apa pompată anterior în sens ascendent. În cazul centralelor electrice hibrid care utilizează surse regenerabile și convenționale de energie, se ia în considerare numai acea parte din energia electrică care este produsă din surse regenerabile. În scopul acestor calcule, contribuția fiecărei surse de energie se calculează în baza conținutului său de energie.

(5) Consumul final brut de energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire se calculează ca fiind suma dintre cantitatea de energie destinată încălzirii și răcirii centralizate, produsă din surse regenerabile, și consumul suplimentar de energie din surse regenerabile în industrie, în sectorul casnic, la prestarea serviciilor, în agricultură, în silvicultură și în piscicultură, în scopul încălzirii, răcirii și prelucrării. În cazul centralelor hibrid care utilizează surse regenerabile și surse convenționale de energie, se ia în considerare numai acea parte destinată încălzirii și răcirii care este produsă din surse regenerabile. În scopul acestor calcule, contribuția fiecărei surse de energie se calculează în baza conținutului său de energie.

(6) La calcularea consumului final brut de energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire, energia geotermală produsă de pompele de căldură se ia în considerare cu condiția ca energia finală generată să depășească semnificativ energia primară utilizată pentru punerea în funcțiune a pompelor de căldură.

(7) Energia termică generată de sistemele energetice pasive, în care consumul scăzut de energie se realizează în mod pasiv prin modul de proiectare a clădirilor sau prin căldura produsă cu utilizarea energiei din surse neregenerabile, nu se ia în considerare la calcularea consumului final brut de energie din surse regenerabile pentru încălzire și răcire.

(8) Conținutul energetic al combustibililor utilizați în transporturi, specificați în anexa nr. 2, se ia în considerare ca fiind cel prevăzut în respectiva anexă.

(9) Consumul final de energie din surse regenerabile în transporturi se calculează de către organul central de specialitate al administrației publice în domeniul transporturilor în conformitate cu regulamentul aprobat de Guvern și cu art. 8 din prezenta lege.

(10) Ponderea energiei din surse regenerabile se calculează ca raport între consumul final brut de energie din surse regenerabile și consumul final brut de energie provenită din toate sursele de energie, exprimat în procente.

(11) La calcularea consumului final brut de energie în scopul măsurării respectării obiectivelor naționale și a traiectoriei orientative prevăzute în anexa nr. 1, cantitatea de energie consumată în sectorul aviației, ca proporție din consumul final brut de energie, se consideră a fi nu mai mare de 6,18%.

(12) Metodologia și definițiile utilizate la calcularea ponderii energiei din surse regenerabile trebuie să fie în concordanță cu normele statisticii energetice adoptate de Guvern.

Articolul 8. Calcularea ponderii energiei din surse regenerabile în consumul final de energie în transporturi

(1) Ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final de energie în transporturi se calculează ca raport între consumul final de energie din surse regenerabile pentru toate tipurile de transport și consumul final total de energie în transporturi.

(2) La calcularea consumului final total de energie în transporturi se iau în considerare numai benzina, motorina și biocarburanții consumați de mijloacele de transport rutier și feroviar, precum și energia electrică consumată de către mijloacele de transport electric.

(3) La calcularea consumului final de energie din surse regenerabile în transporturi se iau în considerare toate tipurile de energie din surse regenerabile consumate de toate tipurile de transport.

(4) La calcularea cantității de energie electrică din surse regenerabile consumate de autovehiculele electrice, acest consum este considerat ca fiind de 2,5 ori conținutul energetic al energiei electrice din surse regenerabile consumate.

(5) La calcularea cantității energiei din surse regenerabile consumate de toate tipurile de transport, conținutul energetic al biocarburanților produși din deșeuri, reziduuri, material celulozic de origine nealimentară și materiale lignocelulozice este înmulțit cu 2.

(6) Pentru realizarea prevederilor prezentului articol, importatorii de produse petroliere principale sînt obligați să transmită trimestrial Agenției pentru Eficiență Energetică și Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică, pe suport de hîrtie și în format electronic, informații pentru trimestrul precedent cu privire la cantitățile de biocarburanți utilizați în amestec cu produsele petroliere principale importate pe piața produselor petroliere.

Articolul 9. Planul național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile

(1) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei elaborează planul național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile, care stipulează obiectivele naționale privind ponderea energiei electrice din surse regenerabile, a energiei din surse regenerabile în transporturi, a energiei din surse regenerabile pentru încălzire și răcire pînă în anul 2020.

(2) La elaborarea planului național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile se iau în considerare impactul măsurilor întreprinse pentru a promova eficiența energetică asupra consumului final de energie și introduse sau propuse de către orice persoană fizică sau juridică, măsurile luate pentru atingerea obiectivelor naționale stabilite, inclusiv dezvoltarea social-economică, cooperarea dintre autoritățile publice centrale și locale, transferurile statistice sau proiectele comune planificate, politicile naționale de dezvoltare a resurselor existente de biomasă și de mobilizare a unor noi surse de biomasă destinate utilizării în diverse scopuri, precum și măsurile care trebuie luate pentru a îndeplini cerințele prezentei legi.

(3) Procesul elaborării planului național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile include o evaluare a necesității de dezvoltare a infrastructurii de încălzire și răcire centralizată, cu scopul de a atinge obiectivul național pentru ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie.

(4) Cu excepția cazurilor în care decide altfel, Guvernul, la propunerea organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, modifică planul național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile în cazul în care ponderea de energie din surse regenerabile scade sub traiectoria orientativă în perioada imediat precedentă de doi ani prevăzută în anexa nr. 1. Proiectul planului național de acțiuni modificat în domeniul energiei din surse regenerabile se prezintă Guvernului pînă la data de 30 iunie a anului următor și stabilește măsurile adecvate și proporționale pentru a atinge, într-un termen rezonabil, traiectoria orientativă menționată.

(5) La modificarea planului național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile se ține cont de toate evaluările efectuate în conformitate cu art. 17 alin. (3) și alin. (4) și se include o evaluare actualizată a necesității de dezvoltare a infrastructurii de încălzire și răcire centralizată, cu scopul de a atinge obiectivul național pentru ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie.

Capitolul III

ADMINISTRAREA DE STAT

Articolul 10. Atribuțiile Guvernului

Guvernul:

a) stabilește direcțiile prioritare și obiectivele politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile;

b) stabilește modul de organizare și administrare a activității în domeniul energiei din surse regenerabile;

c) aprobă planul național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile elaborat de organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei;

d) stabilește mecanisme, scheme de sprijin și stimulente pentru îndeplinirea obiectivelor politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile;

e) stabilește, aprobă și actualizează, la necesitate, limitele de capacitate și cotele maxime de capacitate în vederea aplicării schemelor de sprijin prevăzute la art. 34;

f) stabilește măsurile necesare pentru a atinge în termen obiectivul privind energia din surse regenerabile în conformitate cu traiectoria orientativă prevăzută în anexa nr. 1;

g) organizează licitațiile pentru oferirea statutului de producător eligibil, în conformitate cu art. 35;

h) desemnează furnizorul central de energie electrică, în conformitate cu art. 30.

i) stabilește pentru întreprinderile din sectorul energetic obligații clar definite, transparente, nediscriminatorii și verificabile referitoare la energia din surse regenerabile, în condițiile stabilite de lege;

j) aprobă regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil pentru persoanele care dețin sau urmează să dețin centrale electrice cu o putere cumulată ce nu depășește limita de capacitate stabilită conform lit. e);

k) aprobă regulamentul privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil persoanelor care dețin sau urmează să dețin centrale electrice cu o putere cumulată mai mare decât limita de capacitate stabilită conform lit. e);

l) aprobă alte regulamente în conformitate cu prezenta lege.

Articolul 11. Atribuțiile organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei

Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei:

a) elaborează planul național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile și îl propune Guvernului spre aprobare;

b) elaborează scheme de sprijin și măsuri în domeniul energiei din surse regenerabile și le propune Guvernului spre aprobare;

c) elaborează regulamentele menționate la art. 10 lit. j) și k);

d) elaborează programe și încheie acorduri necesare pentru activitatea Fondului pentru Eficiență Energetică, în conformitate cu actele normative;

e) monitorizează îndeplinirea măsurilor adoptate pentru realizarea obiectivelor în domeniul energiei din surse regenerabile.

**Articolul 12. Atribuțiile organului central de specialitate
al administrației publice în domeniul protecției mediului**

Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul protecției mediului:

a) elaborează regulamentul privind criteriile de durabilitate pentru biocarburanți, procedura de verificare a respectării criteriilor de durabilitate la producerea biocarburanților, de asemenea elaborează metodologia de calcul al impactului biocarburanților asupra emisiilor de gaze cu efect de seră;

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

Articolul 13. Atribuțiile Agenției pentru Eficiență Energetică

(1) Agenția pentru Eficiență Energetică:

a) elaborează, în cooperare cu autoritățile publice locale, programe de informare a publicului cu privire la beneficiile și aspectele practice ale dezvoltării și utilizării energiei din surse regenerabile;

b) acordă asistență consultativă și informațională privind măsurile de sprijin consumatorilor, constructorilor, instalatorilor, arhitecților și furnizorilor de echipamente și sisteme pentru încălzire, răcire și energie electrică și de vehicule compatibile cu utilizarea energiei din surse regenerabile;

c) asigură informarea publicului cu privire la disponibilitatea și avantajele ecologice ale diferitelor surse de energie pentru transporturi;

d) promovează utilizarea încălzirii și răcirii din surse regenerabile de energie la planificarea infrastructurii localității;

e) promovează instalarea echipamentelor și sistemelor pentru utilizarea energiei electrice, încălzirii și răcirii din surse regenerabile de energie la planificarea, proiectarea, construirea și renovarea zonelor industriale sau rezidențiale;

f) asigură informarea, în special a urbaniștilor și arhitecților, despre combinația optimă de surse regenerabile de energie, tehnologii cu eficiență sporită, încălzire și răcire centralizată la planificarea, proiectarea, construcția și renovarea zonelor industriale sau rezidențiale;

g) desfășoară activități legate de sistemul de certificare prevăzut la art. 23;

h) asigură informarea instalatorilor de echipamente și sisteme despre certificarea și/sau schemele de calificare stabilite în conformitate cu art. 23;

i) confirmă statutul de producător eligibil în conformitate cu regulamentul menționat la art. 10 lit. j);

j) elaborează și menține un registru al producătorilor eligibili în conformitate cu art. 37 alin. (6);

k) asigură informarea publicului în conformitate cu cap. VI.

(2) În vederea exercitării atribuțiilor stabilite prin prezenta lege, Agenția pentru Eficiență Energetică colaborează, în special prin furnizarea reciprocă de informații, cu organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, cu autoritățile de reglementare în domeniu, cu organismul național de acreditare, cu organismele de evaluare a conformității, cu alte autorități și instituții publice.

Articolul 14. Atribuțiile Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

(1) Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică:

a) elaborează și aprobă actele normative necesare reglementării raporturilor juridice dintre participanții la piața energiei regenerabile, inclusiv regulamentul privind garanțiile de origine, în conformitate cu prezenta lege;

b) eliberează licențe pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile, a energiei termice din surse regenerabile, pentru producerea biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale și pentru producerea de biocarburant ce urmează a fi procurat de importatorii de produse petroliere principale;

c) elaborează clauzele obligatorii ale contractului pentru achiziționarea energiei electrice și a energiei termice produse din surse regenerabile, precum și a biocarburantului;

d) stabilește modalitatea de repartizare între participanții la piața energiei electrice a energiei achiziționate de furnizorul central de energie electrică în condițiile stabilite în Regulile pieței energiei electrice aprobate de agenție;

e) stabilește cotele de repartizare între importatorii de produse petroliere principale a volumelor de biocarburant ce urmează a fi achiziționate de la producători în conformitate cu prezenta lege;

f) propune Guvernului prețurile plafon pentru energia electrică din surse regenerabile ce vor fi utilizate pentru organizarea licitațiilor, precum și calculele aferente acestora, efectuate în funcție de tehnologia de producere;

g) stabilește și aprobă tarifele fixe pentru producătorii eligibili prevăzuți la art. 10 lit. j).

(2) Prețurile plafon și tarifele fixe menționate la alin. (1) lit. f) și g) se calculează, în conformitate cu metodologia aprobată de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, pentru fiecare tip de tehnologie de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu utilizarea datelor din practica internațională privind perioada de exploatare a centralei, costurile de investiție,

costurile aferente întreținerii și exploatării centralei, rata de rentabilitate a investițiilor, determinată în baza metodei costului mediu ponderat al capitalului, și în funcție de volumul de energie electrică care se preconizează a fi produs.

Articolul 15. Atribuțiile Inspectoratului Energetic de Stat

Inspectoratul Energetic de Stat efectuează supravegherea asupra respectării normelor, regulamentelor, actelor normativ-tehnice și a regulilor de securitate la instalarea, funcționarea și exploatarea cazanelor, furnalelor, sobelor pe bază de biomasă, sistemelor fotovoltaice solare și termice solare, sistemelor geotermale de mică adâncime și a pompelor de căldură.

Articolul 16. Atribuțiile autorităților publice centrale și locale în domeniul construcțiilor

(1) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul construcțiilor, în cooperare cu autoritățile publice locale, propune sau introduce, după caz, modificări în reglementările și codurile din domeniul construcțiilor, măsuri necesare pentru creșterea ponderii energiei din surse regenerabile.

(2) Prin reglementările și codurile de construcție, autoritățile publice centrale și locale promovează utilizarea echipamentelor și a sistemelor de încălzire și răcire pe bază de energie din surse regenerabile care realizează o reducere semnificativă a consumului de energie și întreprind măsuri necesare pentru a promova echipamentele și sistemele ce corespund prevederilor art. 24.

(3) Autoritățile publice centrale și locale întreprind măsuri necesare pentru a asigura că clădirile publice noi și cele care trec printr-o renovare majoră îndeplinesc cerințele minime de performanță energetică, în conformitate cu actele normative în domeniu.

(4) Autoritățile publice centrale și locale publică anual, pe paginile lor web oficiale, informații despre îndeplinirea cerințelor minime de performanță energetică.

Articolul 17. Atribuțiile autorităților publice centrale și locale cu privire la încălzirea și răcirea centralizată

(1) Autoritățile publice centrale și locale includ încălzirea și răcirea din surse regenerabile de energie în planificarea infrastructurii localității, ținând cont de fezabilitatea economică și tehnică.

(2) La planificarea, proiectarea, construirea și renovarea zonelor industriale sau rezidențiale, autoritățile publice centrale și locale asigură instalarea de către persoanele fizice și juridice responsabile a echipamentelor și sistemelor pentru utilizarea energiei electrice din surse regenerabile, pentru încălzire și răcire din surse regenerabile de energie.

(3) În scopul realizării obiectivelor politicii de stat în domeniul energiei din surse regenerabile, autoritățile publice locale evaluează necesitatea atribuirii statutului de serviciu de interes public întreprinderilor din sectorul de încălzire centralizată din localitățile respective. Această evaluare se comunică organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei și este luată în considerare la elaborarea sau modificarea planului național de acțiuni în domeniul energiei din surse regenerabile.

(4) Autoritățile publice locale cooperează cu organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, în conformitate cu art. 9 alin. (2), pentru a evalua oportunitatea construcției unei noi infrastructuri de încălzire și răcire din surse regenerabile de energie.

(5) În baza evaluării prevăzute la alin. (4), organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei, în coordonare cu autoritățile publice locale, elaborează scheme de sprijin sau alte măsuri în vederea dezvoltării infrastructurilor de încălzire și răcire centralizată pe bază de biomasă, energie solară, geotermală și le propune Guvernului spre aprobare.

Articolul 18. Atribuțiile Agenției pentru Protecția Consumatorilor

Agenția pentru Protecția Consumatorilor efectuează supravegherea pieței biocombustibilului solid în conformitate cu Regulamentul cu privire la biocombustibilul solid, aprobat de Guvern.

Articolul 19. Fondul pentru Eficiență Energetică

(1) Fondul pentru Eficiență Energetică este persoană juridică independentă și autonomă din punct de vedere financiar, dispune de conturi de decontare în bănci și de sigiliu cu denumirea sa și își desfășoară activitatea în conformitate cu legislația în vigoare și în baza Regulamentului de organizare și funcționare a Fondului pentru Eficiență Energetică, aprobat de Guvern.

(2) Obiectivul principal de activitate al Fondului pentru Eficiență Energetică este atragerea și gestionarea resurselor financiare în vederea finanțării și implementării proiectelor în domeniul eficienței energetice și al valorificării

surselor regenerabile de energie în conformitate cu strategiile și programele elaborate de Guvern.

(3) Resursele financiare ale Fondului pentru Eficiență Energetică se păstrează în conturi purtătoare de dobândă, deschise într-o bancă sau în mai multe bănci comerciale care își desfășoară activitatea pe teritoriul Republicii Moldova.

Capitolul IV

PROCEDURI ADMINISTRATIVE DE LICENȚIERE, AUTORIZARE ȘI CERTIFICARE

Articolul 20. Cerințe generale

(1) Licențele în domeniul energiei din surse regenerabile se eliberează în conformitate cu procedura stabilită în Legea nr. 451-XV din 30 iulie 2001 privind reglementarea prin licențiere a activității de întreprinzător și în legile speciale.

(2) Actele necesare pentru inițierea și desfășurarea activității în domeniul energiei din surse regenerabile se eliberează de către autoritățile publice în baza unor reguli obiective, transparente, proporționale și nediscriminatorii.

(3) Pentru facilitarea procedurilor de licențiere, de autorizare și de certificare, Agenția pentru Eficiență Energetică propune, după caz, organului central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei modificarea cadrului normativ respectiv.

Articolul 21. Activitățile pentru care se acordă licențe

(1) Producerea energiei electrice din surse regenerabile, producerea energiei termice din surse regenerabile, producerea biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale și producerea biocarburantului ce urmează a fi procurat de importatorii de produse petroliere principale se supun licențierii.

(2) Activitatea de producere a energiei electrice din surse regenerabile se desfășoară în baza licenței pentru producerea energiei electrice, eliberată de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în conformitate cu prevederile Legii nr. 124-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la energia electrică. Licența pentru producerea energiei electrice poate fi obținută de solicitant, la cerere, pînă la construcția centralei electrice, la prezentarea de către acesta a tuturor documentelor prevăzute în Legea cu privire la energie electrică, cu excepția documentului care confirmă că dispune de centrală electrică. În acest caz, dacă în termen de 2 ani de la obținerea licenței titularul de licență nu a finalizat

construcția centralei electrice, licența eliberată acestuia se retrage din oficiu prin hotărîrea agenției.

(3) Activitatea de producere a energiei termice din surse regenerabile se desfășoară în baza licenței eliberate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în conformitate cu prevederile Legii nr. 92 din 29 mai 2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării. Licența pentru producerea energiei termice poate fi obținută de solicitant, la cerere, pînă la construcția centralei termice, la prezentarea de către acesta a tuturor documentelor prevăzute în Legea cu privire la energia termică și promovarea cogenerării, cu excepția documentului care confirmă că dispune de centrală termică. În acest caz, dacă în termen de 2 ani de la obținerea licenței titularul de licență nu a finalizat construcția centralei termice, licența eliberată acestuia se retrage din oficiu prin hotărîrea agenției.

(4) Centralele electrice de termoficare în regim de cogenerare își desfășoară activitatea în baza licenței pentru producerea energiei electrice.

(5) Activitatea de producere a biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale se desfășoară în baza licenței pentru producerea gazelor naturale, eliberată de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică în conformitate cu prevederile Legii nr. 123-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la gazele naturale. Licența pentru producerea biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale poate fi obținută de solicitant, la cerere, pînă la construcția instalației de producere, la prezentarea de către acesta a tuturor documentelor prevăzute în Legea cu privire la gazele naturale, cu excepția documentului care confirmă că dispune de instalație de producere. În acest caz, dacă în termen de 2 ani de la obținerea licenței titularul de licență nu a finalizat construcția instalației de producere, licența eliberată acestuia se retrage din oficiu prin hotărîrea agenției.

(6) Activitatea de producere a biocarburantului ce urmează a fi procurat de importatorii de produse petroliere principale se desfășoară în baza licenței eliberate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică persoanelor care întrunesc următoarele condiții:

a) sînt înregistrate în Republica Moldova, prezintă documentul confirmativ în acest sens și nu sînt în procedură de insolabilitate;

b) prezintă raportul financiar pentru anul precedent, în cazul persoanei juridice care activează, sau extras din contul bancar, în cazul inițierii afacerii.

(7) Licența pentru producerea biocarburantului poate fi obținută de solicitant, la cerere, pînă la construcția instalației de producere a biocarburantului, la prezentarea de către acesta a tuturor documentelor prevăzute la alin. (6). În acest caz, dacă în termen de 2 ani de la obținerea licenței titularul de licență nu a finalizat construcția instalației de producere a biocarburantului, licența eliberată

acestui se retrage din oficiu prin hotărîrea Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.

(8) Eliberarea licențelor pentru genurile de activitate specificate la alin. (1) din prezentul articol, prelungirea valabilității lor, reperfectarea licențelor, eliberarea duplicatelor, suspendarea și reluarea valabilității licențelor, precum și retragerea acestor licențe se efectuează conform procedurilor stabilite în Legea nr. 451-XV din 30 iulie 2001 privind reglementarea prin licențiere a activității de întreprinzător. Termenul de examinare a declarațiilor privind eliberarea licențelor pentru desfășurarea activităților în domeniul energiei din surse regenerabile și privind prelungirea termenului lor de valabilitate este de 15 zile calendaristice.

(9) Termenul de valabilitate a licențelor pentru genurile de activitate prevăzute la alin. (1) este de 25 de ani.

Articolul 22. Mijloacele tehnice și dispozitivele care funcționează pe bază de biocombustibil solid și biocarburant

(1) Mijloacele tehnice și dispozitivele care, în conformitate cu documentația tehnică atașată, consumă cel puțin un tip de biocombustibil solid sau de biocarburant ori un amestec cu combustibil fosil fac parte din categoria de mijloace tehnice și dispozitive care funcționează pe bază de biocombustibil solid sau de biocarburant.

(2) Caracteristicile de funcționare pe bază de biocombustibil solid sau de biocarburant a mijloacelor tehnice și a dispozitivelor se confirmă prin documentele emise de producătorul de astfel de mijloace tehnice și dispozitive.

(3) Mijloacele tehnice și dispozitivele pot fi reutilate pentru a asigura funcționarea acestora pe bază de biocombustibil solid sau de biocarburant, cu respectarea cerințelor de mediu și de securitate.

(4) Reutilarea mijloacelor tehnice și a dispozitivelor în conformitate cu alin. (3) se confirmă prin documente emise de agentul economic care a executat reutilarea.

Articolul 23. Sistemul de certificare în domeniul energiei din surse regenerabile

(1) Sistemul de certificare în domeniul energiei din surse regenerabile se bazează pe criterii echivalente cu standardele Uniunii Europene.

(2) Instalatorii de cazane, furnale sau sobe pe bază de biomasă, de sisteme fotovoltaice solare și termice solare, de sisteme geotermale de mică adâncime și pompe de căldură, cu capacitatea ce nu depășește 50 kilowați, se certifică în conformitate cu procedura stabilită în regulamentul aprobat de Guvern.

(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 solare și termice solare, de sisteme geotermale de mică adâncime și pompe de căldură, regulile de verificare de către Inspectoratul Energetic 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 ale Tratatului Comunității Energetice.

Articolul 24. Cerințele tehnice în domeniul energiei din surse regenerabile

(1) Organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei definește cerințele tehnice pentru echipamentele și sistemele care produc energie din surse regenerabile pentru a beneficia de schemele de sprijin.

(2) La elaborarea cerințelor tehnice se ține cont de standardele naționale, inclusiv etichete ecologice, etichete energetice și alte sisteme de referințe tehnice stabilite de organismele de standardizare.

(3) În cazul biomasei, se vor utiliza tehnologii de transformare cu un randament de cel puțin 85% pentru sectorul casnic și comercial și de cel puțin 70% pentru sectorul industrial. La evaluarea randamentului tehnologiilor de transformare se va ține cont de standardele Uniunii Europene.

Articolul 25. Asigurarea calității energiei electrice și termice din surse regenerabile, a biogazului și a biocarburanților

Calitatea energiei electrice din surse regenerabile, a energiei termice din surse regenerabile, a biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale și a biocarburantului ce urmează a fi procurat de importatorii de produse petroliere principale este asigurată în conformitate cu cerințele tehnice și indicatorii de calitate stabiliți în concordanță cu normele privind producția, distribuția și tehnologia de consum, precum și în temeiul legilor speciale.

Articolul 26. Asigurarea calității biocombustibilului solid

(1) Biocombustibilul solid plasat pe piață trebuie să corespundă cerințelor de calitate stabilite în Regulamentul cu privire la biocombustibilul solid.

(2) Plasarea pe piață a biocombustibilului solid se face doar cu deținerea informației privind calitatea produsului (etichetei).

Capitolul V

PRODUCEREA ȘI COMERCIALIZAREA ENERGIEI PRODUSE DIN SURSE REGENERABILE. ACCESUL LA REȚEA

Articolul 27. Obligațiile producătorilor de energie din surse regenerabile

(1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile și producătorii de energie termică din surse regenerabile care folosesc, de asemenea, combustibili fosili țin evidența separată a cantității de energie produsă pentru fiecare tip de sursă.

(2) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile, producătorii de energie termică din surse regenerabile, producătorii de biogaz ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale și producătorii de biocarburant ce urmează a fi procurat de importatorii de produse petroliere principale produc energie electrică, energie termică, biogaz și biocarburant în conformitate cu indicatorii stabiliți în temeiul legilor speciale.

Articolul 28. Accesul la rețea

(1) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile beneficiază de acces nediscriminatoriu și reglementat la rețelele electrice la tarife publicate, nediscriminatorii, bazate pe costuri, transparente și previzibile, calculate și aprobate în conformitate cu Legea nr. 124-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la energia electrică.

(2) Producătorii de biogaz ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale beneficiază de acces nediscriminatoriu și reglementat la rețelele de gaze naturale la tarife publicate, nediscriminatorii, bazate pe costuri, transparente și previzibile, calculate și aprobate în conformitate cu Legea nr. 123-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la gazele naturale.

(3) Racordarea centralelor electrice care utilizează surse regenerabile de energie și a instalațiilor de producere a biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale se efectuează în mod obiectiv, transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu termenele, condițiile și procedura stabilite în Legea nr. 124-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la energia electrică, în Legea nr. 123-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la gazele naturale și în regulamentele elaborate și aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.

(4) Pentru asigurarea unui acces eficient la rețele, operatorii de rețele sînt obligați să ofere solicitanților informații suficiente cu privire la racordare, inclusiv informațiile privind:

- a) costurile ce se estimează a fi suportate în legătură cu racordarea;
- b) termenul de racordare la rețea;
- c) planificarea extinderii rețelei în zona respectivă.

(5) Costurile aferente construcției instalației de racordare prin care se face legătură dintre centrala electrică care utilizează surse regenerabile de energie și rețelele electrice sau dintre instalația de producere a biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale și rețelele de gaze naturale se suportă de către solicitant în condițiile stabilite în mod transparent și nediscriminatoriu, în conformitate cu Legea nr. 124-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la energia electrică, Legea nr. 123-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la gazele naturale și potrivit regulamentelor elaborate și aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.

(6) Dacă pentru racordarea centralei electrice care utilizează surse regenerabile de energie sau a instalației de producere a biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale este necesară extinderea rețelelor electrice sau de gaze naturale, operatorii de rețele efectuează extinderea în conformitate cu Legea nr. 124-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la energia electrică, cu Legea nr. 123-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la gazele naturale și cu regulamentele elaborate și aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, de asemenea suportă costurile aferente extinderii, care se includ în tarif cu condiția respectării planurilor de investiții aprobate de agenție.

(7) În conformitate cu Legea nr. 124-XVIII din 23 decembrie 2009 cu privire la energia electrică, operatorul rețelei de transport și de sistem și operatorii rețelelor de distribuție sînt obligați să acorde prioritate energiei electrice din surse regenerabile la dispecerizarea capacităților de producere a energiei electrice în măsura în care nu este afectată siguranța funcționării sistemului electroenergetic.

(8) Dacă, în scopul garantării securității sistemului electroenergetic și al securității aprovizionării cu energie electrică, au fost întreprinse măsuri privind limitarea în mod considerabil a utilizării surselor regenerabile de energie, operatorul rețelei de transport și de sistem este obligat să informeze Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică cu privire la măsurile întreprinse și să indice măsurile corective pe care intenționează să le ia în vederea preîntîmpinării unor limitări necorespunzătoare.

Articolul 29. Condițiile de bază privind comercializarea energiei electrice din surse regenerabile și a biocarburantului

(1) Furnizorul central de energie electrică achiziționează de la producătorii eligibili întregul volum de energie electrică din surse regenerabile livrată în rețelele electrice la prețurile/tarifele stabilite în conformitate cu prezenta lege.

(2) Furnizorii de energie electrică sînt obligați să achiziționeze energie electrică, lunar, de la furnizorul central de energie electrică la tariful aprobat de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică și în volumele calculate în funcție de cota-parte stabilită de agenție, în conformitate cu Regulile pieței energiei electrice. La stabilirea cotei-părți, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică va ține cont de cotele deținute de furnizori pe piața energiei electrice. Consumatorii eligibili care consumă energie electrică produsă exclusiv din combustibili fosili sînt obligați să achiziționeze energie electrică, lunar, de la furnizorul central de energie electrică la tariful aprobat de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică și în volumele calculate în funcție de cota-parte a consumatorului eligibil din consumul total de energie electrică pe țară.

(3) Importatorii de produse petroliere principale sînt obligați să achiziționeze biocarburant de la producătorii de biocarburant, cu respectarea cotelor stabilite de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, cu condiția ca prețurile propuse de producătorii de biocarburant să nu depășească prețul mediu de import al produselor petroliere principale corespunzătoare, publicat lunar de agenție pe pagina sa web oficială. La stabilirea cotelor de biocarburant ce urmează a fi achiziționat de importatorii de produse petroliere principale, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică va ține cont de cotele de import deținute de aceștia pe piața produselor petroliere.

(4) Comercializarea biocarburantului se face cu prezentarea certificatului de conformitate.

(5) Importatorii produselor petroliere principale care comercializează benzină și motorină pe teritoriul Republicii Moldova sînt obligați să asigure corespunderea conținutului amestecurilor de combustibili livrați cu normele stabilite prin actele normative în domeniu.

Articolul 30. Furnizorul central de energie electrică

(1) Furnizorul central de energie electrică este desemnat de Guvern.

(2) Furnizorul central de energie electrică are următoarele obligații de bază:

a) încheie contracte de achiziționare a energiei electrice din surse regenerabile cu producătorii eligibili, în conformitate cu proiectele de contracte elaborate de către Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, și achiziționează de la aceștia întregul volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, la prețurile/tarifele stabilite în conformitate cu prezenta lege;

b) solicită producătorilor de energie electrică din surse regenerabile să prezinte prognoze anuale, lunare, săptămânale și pentru ziua următoare ale volumelor de energie electrică care urmează a fi livrate în rețelele electrice, conform Regulilor pieței energiei electrice;

c) colectează și agregă prognozele privind producerea energiei electrice din surse regenerabile primite de la producătorii eligibili, stabilește volumele de energie electrică care urmează a fi livrate în rețelele electrice în ziua următoare și comunică zilnic această informație operatorului rețelei de transport și de sistem și/sau operatorilor rețelelor de distribuție, după caz;

d) calculează lunar prețul mediu al energiei electrice achiziționate și prezintă Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică informația respectivă în condițiile și în termenele stabilite de aceasta;

e) în baza informațiilor prezentate de operatorul rețelei de transport și de sistem și de operatorii rețelelor de distribuție, determină volumele lunare de energie electrică care urmează a fi achiziționate de fiecare furnizor de energie electrică și de fiecare consumator eligibil, care consumă energie electrică produsă exclusiv din combustibili fosili, 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 aceasta;

f) încheie contracte de furnizare a energiei electrice din surse regenerabile cu furnizorii de energie electrică, atât la tarife reglementate, cât și nereglementate, și cu consumatorii eligibili, care consumă energie electrică produsă exclusiv din combustibili fosili, la prețurile aprobate de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică;

g) încheie contracte de procurare a energiei electrice de echilibrare pentru a acoperi dezechilibrele ce pot fi provocate în rețelele electrice în legătură cu livrarea energiei electrice din surse regenerabile;

h) transferă furnizorilor de energie electrică garanțiile de origine, ce corespund cantității de energie electrică distribuită acestora, în conformitate cu prezenta lege;

i) prezintă Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică, în condițiile și în termenele stabilite de aceasta, informația solicitată în legătură cu activitatea desfășurată în conformitate cu prezenta lege.

Articolul 31. Garanțiile de origine

(1) Originea energiei electrice din surse regenerabile se atestă prin intermediul garanțiilor de origine emise de către operatorul rețelei electrice.

(2) Garanțiile de origine trebuie să fie emise, transferate și anulate în mod electronic, în conformitate cu criteriile obiective, transparente și nediscriminatorii. Procedura de emitere, transfer, anulare și utilizare a garanției de origine, forma cererii pentru eliberarea unei garanții de origine și forma garanției de origine se stabilesc în regulamentul elaborat și aprobat de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică.

(3) Operatorul de rețea eliberează garanția de origine, la cererea producătorului de energie electrică din surse regenerabile, după efectuarea unei expertize la producător, cu scopul confirmării veridicității faptului că energia electrică este produsă din surse regenerabile de energie.

(4) O garanție de origine se emite de operatorul de rețea în termen de cel mult 30 de zile calendaristice de la data primirii cererii de la producătorul de energie electrică din surse regenerabile. Pentru fiecare unitate de energie electrică din surse regenerabile (1 megawatt-oră) nu se emite mai mult de o garanție de origine, astfel încât aceeași unitate de energie electrică din surse regenerabile de energie să fie calculată o singură dată.

(5) O garanție de origine trebuie să conțină date exacte, să fie sigură, imposibil de fraudat și să specifice cel puțin următoarele:

a) sursa de energie din care a fost produsă energia electrică și perioada producerii acesteia (data inițială și data finală);

b) identitatea, locul de amplasare, tipul și capacitatea instalației de producere unde a fost produsă energia electrică;

c) dacă și în ce măsură producătorul a beneficiat de sprijin pentru a investi în instalația de producere, dacă și în ce măsură producătorul a beneficiat în orice alt mod de o schemă națională de sprijin pentru producerea unei unități anume de energie electrică și tipul schemei de sprijin respective;

d) data la care instalația de producere a fost dată în exploatare;

e) data și țara emiterii, un număr de identificare unic.

Articolul 32. Utilizarea și recunoașterea garanțiilor de origine

(1) Garanțiile de origine pot fi utilizate de furnizorii de energie electrică în termen de 12 luni de la data producerii unității de energie electrică corespunzătoare. După utilizare, garanțiile de origine se anulează.

(2) Garanțiile de origine emise de operatorul de rețea la cererea producătorului eligibil se transferă de către producătorul eligibil furnizorului central de energie electrică. Furnizorul central de energie electrică transferă furnizorilor de energie electrică garanțiile de origine ce corespund cantității de

energie electrică repartizată acestora, în condițiile prezentei legi. Garanțiile de origine ce corespund volumelor de energie electrică din surse regenerabile care au fost achiziționate de către consumatorii eligibili se prezintă de către furnizorul central de energie electrică consumatorilor eligibili în cauză și se anulează.

(3) Furnizorii de energie electrică pot utiliza garanțiile de origine, transferate lor de către furnizorul central de energie electrică, pentru a dovedi consumatorilor finali contribuția sursei regenerabile de energie la structura generală a combustibilului.

(4) Garanțiile de origine nu pot fi utilizate pentru justificarea atingerii obiectivului național stabilit în domeniul energiei din surse regenerabile.

(5) Garanțiile de origine emise de autoritățile statelor membre ale Uniunii Europene și de autoritățile Statelor Contractante ale Tratatului Comunității Energetice pot fi supuse procedurii de recunoaștere în condițiile prezentei legi și potrivit regulamentului elaborat și aprobat de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică. În acest scop, un participant la piața energiei electrice depune la Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică o cerere privind recunoașterea garanțiilor de origine pe teritoriul Republicii Moldova, cu condiția că recunoașterea acestora se solicită în scopul de a demonstra unui consumator final că toată energia electrică sau o parte din aceasta este produsă din surse regenerabile.

(6) Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică examinează în termen de 30 de zile calendaristice, cererea menționată la alin. (5) din prezentul articol și adoptă decizia privind recunoașterea unei garanții de origine emise de autoritățile statelor membre ale Uniunii Europene și de autoritățile Statelor Contractante ale Tratatului Comunității Energetice numai în cazul în care garanția de origine respectivă conține informațiile prevăzute la art. 31 alin. (5) și dacă nu există motive întemeiate de refuz în raport cu exactitatea, fiabilitatea sau veridicitatea acesteia.

Articolul 33. Certificatele de conformitate

(1) Autenticitatea biocarburantului se atestă printr-un certificat de conformitate emis de organismele de evaluare a conformității.

(2) Pentru a se putea beneficia de garanțiile prevăzute de prezenta lege, biocarburantul trebuie să corespundă criteriilor de durabilitate. Criteriile de durabilitate pentru biocarburanți, procedura de verificare a respectării criteriilor de durabilitate la producerea biocarburanților, precum și metodologia de calcul al

impactului biocarburanților asupra emisiilor de gaze cu efect de seră vor fi stabilite în regulamentul aprobat de Guvern.

(3) Metodologia de calcul al impactului biocarburanților asupra emisiilor de gaze cu efect de seră trebuie să conțină o listă a valorilor tipice, a valorilor implicite, a valorilor implicite dezagregate pentru cultivare, prelucrare, transport și distribuție a biocarburanților, precum și condițiile de utilizare a acestor valori în locul valorilor efective.

Articolul 34. Schemă de sprijin pentru promovarea energiei electrice din surse regenerabile

(1) Pentru promovarea producerii și utilizării energiei electrice din surse regenerabile se aplică următoarea schemă de sprijin:

a) preț fix, stabilit în cadrul licitației, conform art. 35, pentru producătorul eligibil care deține sau urmează să dețină centrale electrice cu o putere cumulată mai mare decât limita de capacitate stabilită conform art. 10 lit. e);

b) tarif fix, stabilit conform art. 14, pentru producătorul eligibil care deține sau urmează să dețină centrale electrice cu o putere cumulată ce nu depășește limita de capacitate stabilită conform art. 10 lit. e), dar care nu este mai mică de 10 kilowați.

(2) În conformitate cu prezenta lege, statut de producător eligibil au:

a) producătorii de energie electrică care au câștigat licitația în condițiile prezentei legi;

b) producătorii de energie electrică cu statut de producător eligibil confirmat în condițiile prezentei legi.

Articolul 35. Procedura de licitație pentru oferirea statutului de producător eligibil

(1) În conformitate cu prezenta lege, statutul de producător eligibil se oferă producătorului care a câștigat licitația pentru oferirea statutului de producător eligibil (în continuare – *licitație*).

(2) Licitarea se organizează de către Guvern sau, la decizia sa, de către o comisie guvernamentală în conformitate cu regulamentul privind desfășurarea licitațiilor pentru oferirea statutului de producător eligibil.

(3) Procedura de licitație se bazează pe criterii obiective, transparente și nediscriminatorii. Documentația de licitație stabilește termenele și condițiile, inclusiv prețurile plafon, capacitățile de producere licitate, durata de construcție, alte criterii, condiții sau cerințe care pot varia în dependență de tehnologia de

producere a energiei electrice din surse regenerabile. Anunțul cu privire la licitație se publică în Monitorul Oficial al Republicii Moldova cu cel puțin 2 luni înainte de data-limită de prezentare a ofertelor.

(4) În vederea asigurării principiului transparenței și nediscriminării, documentația de licitație se plasează pe pagina web stabilită de organizatorul licitației și indicată în anunțul cu privire la licitație. Documentația de licitație trebuie să conțină lista completă a criteriilor în baza cărora vor fi stabiliți câștigătorii licitației, precum și cuantumul garanției de bună execuție a contractului care nu trebuie să depășească 15% din valoarea de deviz a investiției.

(5) La organizarea, monitorizarea și controlul procedurii de licitație vor fi luate toate măsurile pentru asigurarea confidențialității informațiilor din ofertă.

(6) La licitație pot participa toți doritorii care întrunesc condițiile și care corespund criteriilor licitației. Nu pot participa la licitație persoanele care vor construi centralele electrice cu echipament utilizat sau echipament nou fabricat cu mai mult de 36 de luni înainte de punerea în funcțiune a centralei. În cazul instalațiilor de cogenerare, bazate pe utilizarea biomasei în calitate de combustibil, se admit la licitație doar tehnologii cu randament de cel puțin 80%.

(7) În cazul în care potențialul producător de energie electrică din surse regenerabile nu a obținut statutul de producător eligibil în urma participării la licitație sau nu a participat la licitație, acesta este în drept să comercializeze energia electrică produsă în baza unor condiții negociate cu participanții la piața energiei electrice.

(8) Statutul de producător eligibil se acordă potențialilor producători de energie electrică din surse regenerabile care au oferit cele mai mici prețuri de comercializare a energiei electrice în comparație cu prețurile plafon, stabilite în conformitate cu prezenta lege, și a căror capacitate instalată nu depășește cumulativ capacitatea scoasă la licitație.

(9) Inspectoratul Energetic de Stat asistă Guvernul sau comisia guvernamentală la stabilirea standardelor tehnice, a cerințelor tehnice sau a altor cerințe aplicabile licitației organizate.

Articolul 36. Procedura de confirmare a statutului de producător eligibil

(1) În conformitate cu prezenta lege, statutul de producător eligibil se confirmă pentru producătorul, deținător sau potențial deținător de centrală electrică, care întrunește toate condițiile stabilite în regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil și care a depus garanția de bună

execuție a contractului, ce nu trebuie să depășească 15% din valoarea de deviz a investiției.

(2) Statutul de producător eligibil se confirmă de către Agenția pentru Eficiență Energetică în conformitate cu regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil, aprobat de Guvern.

(3) Procedura de confirmare a statutului de producător eligibil se bazează pe criteriile obiective, transparente, nediscriminatorii și pe principiul „primul venit, primul servit”, pînă la atingerea cotei maxime de capacitate.

(4) În procesul de desfășurare a procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil vor fi luate toate măsurile pentru asigurarea confidențialității informațiilor cu privire la solicitant și la datele specifice proiectului acestuia.

(5) Pentru confirmarea statutului de producător eligibil se pot adresa toți doritorii care întrunesc condițiile și care corespund criteriilor stabilite în conformitate cu prezenta lege. Nu poate fi confirmat statutul de producător eligibil pentru persoanele care vor construi centralele electrice din echipament utilizat sau echipament nou fabricat cu mai mult de 36 de luni înainte de punerea în funcțiune. În cazul instalațiilor de cogenerare, bazate pe utilizarea biomasei în calitate de combustibil, se admit doar tehnologii cu randament de cel puțin 80%.

(6) În cazul în care potențialul producător de energie electrică din surse regenerabile nu a obținut statut de producător eligibil în conformitate cu procedura prevăzută în prezentul articol, acesta este în drept să participe la licitație și/sau să comercializeze energia electrică produsă în baza unor condiții negociate cu participanții la piața energiei electrice.

(7) Statutul de producător eligibil se confirmă pentru potențialii producători de energie electrică din surse regenerabile a căror capacitate instalată în funcție de tehnologia utilizată nu depășește cumulativ limita de capacitate și care întrunesc toate condițiile și criteriile stabilite în conformitate cu prevederile prezentei legi.

(8) Inspectoratul Energetic de Stat asistă Guvernul la stabilirea standardelor tehnice, a cerințelor tehnice sau a altor cerințe aplicabile procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil.

Articolul 37. Drepturi și responsabilități ale producătorilor eligibili

(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 întregul volum de energie electrică livrată în rețelele

electrice, la prețul stabilit în cadrul licitației, respectiv la tariful stabilit de 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 și tarifele conform metodologiei aprobate.

(2) Dacă un producător eligibil construiește și pune în funcțiune o centrală electrică cu echipament utilizat sau cu echipament nou fabricat cu mai mult de 36 de luni pînă la punerea în funcțiune ori cu încălcarea celorlalte condiții stabilite prin prezenta lege, dreptul său de a i se achiziționa volumul de energie electrică la prețul sau, după caz, la tariful stabilit în conformitate cu prezenta lege se retrage, iar garanția de bună execuție a contractului va fi transferată la bugetul de stat. Capacitatea alocată acestuia va fi returnată și luată în considerare la următoarea licitație sau, după caz, la procedura de confirmare a statutului de producător eligibil.

(3) În cazul în care un producător eligibil nu pune în funcțiune centrala electrică în termen de 24 de luni de la anunțarea rezultatelor licitației sau, după caz, de la data confirmării statutului de producător eligibil, dreptul său de a i se achiziționa volumul de energie electrică la prețul sau, după caz, la tariful stabilit în conformitate cu prezenta lege se retrage, iar garanția de bună execuție a contractului va fi transferată la bugetul de stat. Capacitatea alocată acestuia va fi returnată și luată în considerare la următoarea licitație sau, după caz, la procedura de confirmare a statutului de producător eligibil.

(4) Modernizarea instalației de producere, înlocuirea echipamentului sau a altor componente ale acesteia nu implică prelungirea sau reluarea perioadei de timp pentru care producătorul eligibil beneficiază de prețul sau, după caz, de tariful stabilit.

(5) Dacă producătorul eligibil intenționează să majoreze capacitatea centralei electrice existente, acesta urmează să participe la licitație/procedura de confirmare a statutului de producător eligibil pentru a obține dreptul de a i se achiziționa volumul de energie electrică produsă de capacitatea nou-instalată. În cazul licitației, prețul oferit nu poate depăși prețul plafon stabilit pentru tipul sursei regenerabile de energie utilizate și pentru categoria de capacitate în care se încadrează capacitatea cumulată a centralei electrice extinse. În cazul procedurii de confirmare a statutului de producător eligibil, capacitatea cumulată a centralei electrice extinse nu poate depăși limita de capacitate stabilită pentru tipul sursei regenerabile de energie utilizate și urmează să se încadreze în cota maximă de capacitate.

(6) Agenția pentru Eficiență Energetică elaborează și ține registrul producătorilor eligibili, care conține informații privind data la care a fost acordat

statutul de producător eligibil sau la care a fost confirmat statutul de producător eligibil, privind capacitatea instalată a centralelor acestora, precum și capacitatea instalată cumulată pe țară pentru fiecare tip de tehnologie de producere. Informațiile respective se publică trimestrial pe pagina web oficială a Agenției pentru Eficiență Energetică.

Articolul 38. Majorarea capacității centralelor electrice care produc energie electrică din surse regenerabile

(1) Volumele de energie electrică din surse regenerabile rezultate în urma majorării capacității unei centrale electrice existente se consideră ca fiind produse de o centrală electrică separată, care a fost dată în exploatare la data la care a avut loc majorarea capacității centralei electrice existente.

(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 volumul de energie electrică produsă de instalația existentă pînă la realizarea majorării capacității la prețul stabilit în cadrul licitației pentru capacitatea deținută inițial, pînă la majorare;

b) să livreze volumul de energie electrică produsă de capacitatea nou-instalată la prețul stabilit în cadrul licitației pentru capacitatea adițională în funcție de tipul sursei regenerabile utilizate și, respectiv, de categoria de capacitate în care se încadrează capacitatea cumulată a centralei electrice extinse.

(3) În cazul în care evidența energiei electrice produse de centrala electrică a cărei capacitate de producere a fost majorată se efectuează prin intermediul unui singur echipament de măsurare, volumele menționate la alin. (2) lit. a) și b) se calculează proporțional cu capacitatea centralei electrice instalată pînă la efectuarea majorării și, respectiv, după majorare.

(4) În cazul majorării capacității centralei electrice existente prin instalarea unei capacități adiționale de producere a energiei electrice care utilizează un alt tip de sursă regenerabilă de energie, producătorul eligibil va livra volumul de energie electrică produsă de capacitatea nou-instalată la prețul stabilit în cadrul licitației în funcție de tipul sursei regenerabile utilizate.

(5) În cazul în care două centrale electrice care utilizează tehnologii diferite de producere a energiei electrice din surse regenerabile folosesc un singur echipament de măsurare pentru evidența energiei electrice livrate în rețea, pentru toată energia produsă se va aplica cel mai mic preț stabilit pentru tehnologiile în cauză în cadrul licitației.

Articolul 39. Contorizarea netă a energiei electrice din surse regenerabile

(1) Consumatorul final, deținător al centralei electrice, care produce energie electrică din surse regenerabile pentru uz propriu este în drept să livreze în rețeaua electrică surplusul de energie electrică produsă. Furnizorul de energie electrică la tarife reglementate este obligat, la solicitarea consumatorului final, să încheie un contract corespunzător pentru aplicarea mecanismului contorizării nete în condițiile prezentei legi.

(2) Consumatorul final, deținător al centralei electrice, care solicită contorizarea netă a energiei electrice din surse regenerabile trebuie să îndeplinească următoarele condiții:

a) energia electrică trebuie să fie produsă numai din surse regenerabile de energie;

b) centrala electrică trebuie să dispună de o putere instalată de pînă la 100 kilowați, dar nu mai mare decît puterea contractată cu furnizorul de energie electrică la tarife reglementate;

c) centrala electrică trebuie să fie conectată la rețeaua electrică și să funcționeze în mod paralel și sincron cu aceasta;

d) centrala electrică trebuie să fie echipată cu un mecanism de protecție care să deconecteze automat centrala electrică de la rețeaua electrică și să întrerupă livrarea energiei electrice în rețea în cazul în care este întreruptă livrarea energiei electrice către consumatorul final, deținător al centralei electrice.

(3) Centrala electrică trebuie să fie echipată cu echipament de măsurare, instalat din contul consumatorului final, deținător al centralei electrice, care să înregistreze diferența dintre cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică și cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică de către consumatorul final în cauză. Pentru măsurarea fluxurilor de energie electrică poate fi utilizat fie un contor bidirecțional, care înregistrează cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică și, respectiv, cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică, fie două contoare unidirecționale, care să înregistreze separat cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică și, respectiv, cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică.

(4) Calculul energiei electrice prin aplicarea contorizării nete se efectuează după cum urmează:

a) în cazul în care, la sfîrșitul lunii, cantitatea de energie electrică consumată de consumatorul final, deținător al centralei electrice, depășește cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică, consumatorul final în cauză va achita furnizorului de energie electrică la tarife reglementate doar diferența dintre cantitatea de energie consumată și cea livrată la tarifele la care furnizorul furnizează energie electrică consumatorilor finali din aceeași categorie;

b) în cazul în care, la sfârșitul lunii, cantitatea de energie electrică pe care consumatorul final, deținător al centralei electrice, a primit-o de la furnizor este mai mică decât cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică, furnizorul de energie electrică va face soldul energiei livrate în rețeaua electrică și al celei consumate din rețea, iar diferența de cantitate va fi inclusă în contul consumatorului final respectiv pentru a fi utilizată în lunile următoare. Dacă, la sfârșitul anului, furnizorul stabilește că consumatorul final, deținător al centralei electrice, a livrat în rețeaua electrică o cantitate de energie ce depășește cantitatea de energie electrică ce a fost consumată din rețea, acest furnizor este obligat să determine și să achite consumatorului final respectiv contravaloarea energiei electrice neutilizate la prețul mediu de procurare a energiei electrice pe piață, 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.

(5) În cazul în care consumatorul final, deținător al centralei electrice, reziliază contractul cu privire la contorizarea netă sau se deconectează de la rețeaua electrică, furnizorul de energie electrică este obligat să achite acestui consumator final contravaloarea energiei electrice neutilizate la prețul mediu de procurare a energiei electrice pe piață, 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.

(6) Beneficiază de mecanismul contorizării nete, în baza principiului „primul venit, primul servit”, consumatorii finali, deținători ai centralelor electrice, care pot livra în rețelele electrice un volum de energie electrică ce nu depășește cumulativ 1% din cantitatea de energie electrică furnizată de furnizorul de energie electrică la tarife reglementate.

(7) Raporturile juridice dintre furnizorii de energie electrică la tarife reglementate și consumatorii finali, deținători ai centralelor electrice, care nu doresc să beneficieze de contorizarea netă sau care nu îndeplinesc condițiile stabilite în legătură cu mecanismul contorizării nete se stabilesc în conformitate cu principiile și condițiile negociate de aceștia, de comun acord, prin încheiere de contracte corespunzătoare. În acest caz, centralele electrice menționate trebuie să fie echipate cu instalații de protecție care să permită deconectarea lor în mod automat de la rețeaua electrică în caz de avarii.

(8) Anual, pînă la 30 aprilie, furnizorii de energie electrică la tarife reglementate vor elabora și prezenta Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică un raport cu privire la contorizarea netă a energiei electrice din surse regenerabile. Raportul va conține următoarele informații pentru anul precedent:

- a) numărul total de consumatori finali, deținători ai centralelor electrice, care beneficiază de contorizare netă, diferențiat pe tipul sursei regenerabile utilizate;
- b) puterea instalată a centralelor electrice;
- c) cantitatea de energie electrică (în kWh) livrată furnizorului de energie electrică la tarife reglementate prin aplicarea mecanismului contorizării nete.

Capitolul VI

INFORMAREA ȘI SENSIBILIZAREA OPINIEI PUBLICE

Articolul 40. Informații cu privire la echipamente și sisteme

Furnizorul de echipamente și sisteme pentru încălzire și răcire, pentru energie electrică din surse regenerabile, asigură accesul la informația privind beneficiile nete, costurile și eficiența energetică ale acestor echipamente și sisteme.

Articolul 41. Informații privind amestecul de combustibili la punctele de vânzare

(1) Vînzătorii cu amănuntul de produse petroliere principale sînt obligați să afișeze la panou, în punctele de vânzare, informații cu privire la cantitățile de biocarburant utilizat în amestec cu produsele petroliere principale comercializate.

(2) Vînzătorii cu amănuntul de produse petroliere principale sînt obligați să prezinte trimestrial Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică informații cu privire la executarea obligației stabilite la alin. (1).

Articolul 42. Informații cu privire la măsurile și schemele de sprijin

Agenția pentru Eficiență Energetică asigură că informațiile privind măsurile și schemele de sprijin sînt puse la dispoziția tuturor solicitanților, cum ar fi consumatorii, constructorii, instalatorii, arhitecții și furnizorii de echipamente și sisteme pentru încălzire, răcire și energie electrică și de vehicule compatibile cu utilizarea energiei din surse regenerabile.

Articolul 43. Sensibilizarea opiniei publice

Agenția pentru Eficiență Energetică difuzează informația privind energia din surse regenerabile, prin:

- a) traininguri;
- b) elaborarea programelor de studii privind energia din surse regenerabile, incluse în planul de învățămînt;

c) asigurarea transparenței activităților, inclusiv informarea privind rolul exemplar al clădirilor publice și promovarea performanței în domeniu prin demonstrarea înaltei eficiențe a echipamentelor și sistemelor;

d) crearea unei baze de date pentru distribuirea informației cu privire la dezvoltarea domeniului energiei din surse regenerabile și asigurarea accesului utilizatorilor la această bază de date prin intermediul rețelelor de informare.

Capitolul VII

COOPERAREA INTERNAȚIONALĂ

Articolul 44. Cooperarea internațională

(1) Programele de promovare a energiei din surse regenerabile se efectuează în conformitate cu standardele internaționale aplicabile.

(2) Principalele direcții de cooperare internațională în domeniul energiei din surse regenerabile sînt:

a) ajustarea cadrului legislativ național la normele și standardele Uniunii Europene;

b) participarea la proiecte internaționale, inclusiv investiționale, participarea în cadrul organizațiilor internaționale în domeniu;

c) schimbul de informații și tehnologii cu organizații similare din alte țări și organizații internaționale;

d) participarea la seminare internaționale, simpozioane și conferințe internaționale în domeniu;

e) dezvoltarea capacităților instituționale în baza acordurilor de cooperare;

f) armonizarea indicatorilor de eficiență energetică stabiliți de standardele naționale cu cei prevăzuți în standardele europene;

g) recunoașterea mutuală a certificării sistemelor și echipamentelor ce utilizează surse regenerabile de energie în ceea ce privește indicatorii de eficiență energetică.

(3) În vederea creării unor oportunități de reducere a costurilor legate de realizarea obiectivelor naționale, precum și a facilitării cooperării cu statele membre ale Uniunii Europene în domeniul energiei din surse regenerabile, pot fi puse în aplicare măsuri de flexibilitate, în particular sub formă de transferuri statistice sau scheme comune de sprijin.

(4) Transferurile statistice nu afectează îndeplinirea obiectivului național privind ponderea energiei din surse regenerabile în consumul final brut de energie.

Capitolul VIII

DISPOZIȚII FINALE ȘI TRANZITORII

Articolul 45. Dispoziții finale și tranzitorii

(1) Prezenta lege intră în vigoare la expirarea a 12 luni de la data publicării.

(2) Producătorii de energie electrică din surse regenerabile pentru care au fost aprobate tarife pînă la intrarea în vigoare a prezentei legi beneficiază de tariful aprobat, precum și de garanția de achiziționare a întregului volum de energie electrică livrată în rețelele electrice, pînă la expirarea perioadei de 15 ani de la data aprobării tarifului, pentru aceasta încheindu-se un contract corespunzător cu furnizorul central de energie electrică.

(3) Fără a aduce atingere oricărei alte prevederi din această lege, Guvernul va avea dreptul de a decide dacă și în ce măsură Republica Moldova va sprijini energia din surse regenerabile produsă într-o altă țară.

(4) Obligația de a stabili măsuri suplimentare celor prevăzute la art. 10 lit. f) se aplică numai în cazul în care perioada de 2 ani începe la 1 ianuarie 2017 și numai dacă în perioada-țintă indicativă media ponderii energiei din surse regenerabile scade sub traiectoria orientativă prevăzută la anexa nr. 1.

(5) Pînă la 31 decembrie 2016, organul central de specialitate al administrației publice în domeniul construcțiilor și autoritățile publice locale propun sau introduc, după caz, în reglementările și codurile din domeniul construcțiilor sau prin orice alte măsuri cu efect similar, utilizarea unor niveluri minime de energie din surse regenerabile în cazul clădirilor noi și al celor existente care trec printr-o renovare majoră. Această cerință se aplică forțelor armate numai în măsura în care aplicarea ei nu cauzează niciun conflict cu natura și cu obiectivul principal al activităților forțelor armate și cu excepția materialelor utilizate exclusiv în scop militar. Încălzirea și răcirea din surse regenerabile de energie se iau în considerare pentru atingerea nivelurilor minime de energie din surse regenerabile în cazul clădirilor noi și al celor existente care trec printr-o renovare majoră.

(6) Guvernul, pînă la intrarea în vigoare a prezentei legi:

a) va prezenta Parlamentului propuneri pentru aducerea legislației în vigoare în concordanță cu prevederile prezentei legi;

b) va aduce actele sale normative în concordanță cu prevederile prezentei legi;

c) va aproba actele normative necesare pentru executarea prezentei legi.

(7) Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, pînă la intrarea în vigoare a prezentei legi:

a) va aduce actele sale normative în concordanță cu prevederile prezentei legi;

b) va elabora și va aproba actele normative necesare pentru executarea prezentei legi.

(8) La data intrării în vigoare a prezentei legi, Legea energiei regenerabile nr. 160-XVI din 12 iulie 2007 (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2007, nr. 127–130, art. 550), cu modificările și completările ulterioare, se abrogă.

PREȘEDINTELE PARLAMENTULUI

Traectoria orientativă

Traectoria orientativă constă din următoarele ponderi de energie din surse regenerabile, calculate în conformitate cu art. 7:

$S_{2009} + 0,45 (S_{2020} - S_{2009})$, ca o medie pentru perioada de doi ani 2015–2016;

$S_{2009} + 0,65 (S_{2020} - S_{2009})$, ca o medie pentru perioada de doi ani 2017–2018,

unde

$S_{2009} = 11,9 \%$

și

$S_{2020} = 17 \%$.

**Conținutul de energie
pentru combustibilii utilizați în transporturi**

Combustibili	Conținutul masic de energie (puterea calorifică inferioară, MJ/kg)	Conținutul volumic de energie (puterea calorifică inferioară, MJ/l)
Bioetanol (etanol produs din biomasă)	27	21
Bio-ETBE (etil-terț-butil-eter produs pe bază de bioetanol)	36 (din care 37% din surse regenerabile)	27 (din care 37% din surse regenerabile)
Biometanol (metanol produs din biomasă, în vederea utilizării ca biocarburant)	20	16
Bio-MTBE (metil-terț-butil-eter produs pe bază de biometanol)	35 (din care 22% din surse regenerabile)	26 (din care 22% din surse regenerabile)
Bio-DME (dimetileter produs din biomasă, în vederea utilizării ca biocarburant)	28	19
Bio-TAEE (terțiar-amil-etil-eter produs pe bază de bioetanol)	38 (din care 29% din surse regenerabile)	29 (din care 29% din surse regenerabile)
Biobutanol (butanol produs din biomasă, în vederea utilizării ca biocarburant)	33	27
Biomotorină (ester metilic produs din ulei vegetal sau animal, de calitatea motorinei, în vederea utilizării ca biocarburant)	37	33
Motorină Fischer-Tropsch (hidrocarbură sintetică sau amestec de hidrocarburi sintetice produse din biomasă)	44	34
Ulei vegetal hidrotrat (ulei vegetal tratat termochimic cu hidrogen)	44	34
Ulei vegetal pur (ulei produs din plante oleaginoase prin presare, extracție sau procedee comparabile, brut sau rafinat, dar nemodificat chimic, atunci când este compatibil cu tipul de motoare în cauză și cu cerințele corespunzătoare privind emisiile)	37	34

Biogaz (gaz combustibil produs din biomasă, care se poate purifica pentru a obține calitatea gazelor naturale în vederea utilizării ca biocarburant sau gaz de lemn)	50	–
Benzină	43	32
Motorină	43	36

ЗАКОН

о продвижении использования энергии из возобновляемых источников

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон создает необходимую основу для применения Директивы Европейского Парламента и Совета 2009/28/ЕС от 23 апреля 2009 года о продвижении использования энергии из возобновляемых источников и изменении и последующей отмене директив 2001/77/ЕС и 2003/30/ЕС, опубликованной в Официальном журнале Европейского Союза № L 140 от 5 июня 2009 года.

Глава I

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Цель и задачи закона

Настоящий закон имеет целью создание правовой базы для продвижения и использования энергии из возобновляемых источников и устанавливает обязательные национальные задачи по доле энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении, а также доли энергии из возобновляемых источников в конечном потреблении энергии на транспорте. Закон определяет нормы по схемам поддержки, гарантиям происхождения, административным процедурам, доступу производителей энергии из возобновляемых источников к сетям.

Статья 2. Область регулирования

Настоящий закон регулирует область энергии из возобновляемых источников, а именно:

- а) государственное администрирование;
- б) расчет доли энергии из возобновляемых источников;

- с) принципы и задачи государственной политики в области энергии из возобновляемых источников;
- д) способы достижения национальных задач;
- е) условия интеграции возобновляемых источников энергии в национальную энергетическую систему;
- ф) условия осуществления деятельности по производству, транспортировке, распределению и продаже электроэнергии из возобновляемых источников, биогаза и биогорючего;
- г) схемы поддержки для продвижения возобновляемых источников энергии;
- h) способы информирования о возобновляемых источниках энергии;
- і) основные направления сотрудничества в данной области.

Статья 3. Основные понятия

Для целей настоящего закона следующие понятия обозначают:

биогорючее – произведенное из биомассы жидкое или газообразное топливо для транспорта. Смесь биогорючего с ископаемым топливом в пропорциях, установленных нормативными актами в данной области, признается биогорючим;

твердое биотопливо – твердое топливо, прямо или косвенно произведенное из биомассы;

биогаз – топливный газ, произведенный из биомассы, который может использоваться в качестве горючего для выработки энергии или может быть очищен до качества природного газа;

биожидкости – произведенное из биомассы жидкое топливо, используемое в энергетических целях, кроме транспорта, включая выработку электроэнергии, энергии для нужд отопления и охлаждения;

биомасса – биоразлагаемая фракция продуктов, отходов и остатков сельского хозяйства (включая материалы растительного и животного происхождения), лесного хозяйства и связанных с ними производственных отраслей, а также биоразлагаемая фракция промышленных и коммунально-бытовых отходов;

сертификат соответствия – документ, выдаваемый на основе правил сертификации, удостоверяющий соответствие должным образом идентифицированного биогорючего стандартам или другим нормативным документам в данной области;

валовое конечное энергопотребление – энергоносители, поставляемые в энергетических целях для нужд промышленности, транспорта, домашних хозяйств, сферы обслуживания, включая публичные услуги, для сельского хозяйства, лесного хозяйства и рыбоводства, включая потребление электрической и тепловой энергии в секторе производства электрической и тепловой энергии, а также технологическое потребление и потери электрической и тепловой энергии в электрических и тепловых сетях;

максимальный уровень мощности – общая величина установленной мощности электростанций, которые используют одинаковые технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников, допустимая на национальном уровне для применения соответствующей схемы поддержки, установленной по каждому виду технологии для производства электроэнергии из возобновляемых источников;

аэротермальная энергия – энергия, хранящаяся в форме тепла в окружающем воздухе;

энергия из возобновляемых источников – энергия, полученная в результате использования возобновляемых источников, а именно ветровая, солнечная, аэротермальная, геотермальная, гидроэлектрическая энергия, биомасса, биогаз, газ, образующийся при разложении отходов (свалочный газ), а также газ, образующийся на станциях по очистке сточных вод;

электроэнергия из возобновляемых источников – электроэнергия, вырабатываемая электростанциями, использующими лишь возобновляемые источники энергии, а также та часть электроэнергии, которая произведена из возобновляемых источников энергии гибридными электростанциями, использующими также ископаемое топливо. Электроэнергия, произведенная гидроаккумулирующими электростанциями за счет воды, ранее перекачанной на более высокий уровень, не признается электроэнергией из возобновляемых источников;

геотермальная энергия – энергия, хранящаяся в форме тепла под поверхностью твердой земли;

гарантия происхождения – электронный документ, выдаваемый с целью доказать конечному потребителю, что данное количество поставляемой ему электроэнергии было произведено из возобновляемых источников энергии;

централизованное отопление или *централизованное охлаждение* – распределение тепловой энергии в форме пара, горячей воды или охлажденных жидкостей из центрального источника производства через сеть по нескольким зданиям или объектам с целью использования для отопления или охлаждения пространства или в технологических процессах нагрева или охлаждения;

предел мощности – величина установленной мощности электростанции, устанавливаемая в зависимости от технологии, используемой для производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии, с целью определения границ применимости схем поддержки;

производитель биогорючего – юридическое лицо, производящее и продающее биогорючее в соответствии с условиями, установленными в законах и иных нормативных актах в данной области;

правомочный производитель – производитель электроэнергии из возобновляемых источников, получивший право закупки у него всего объема электроэнергии, поставляемой в электросети, по установленным в соответствии с настоящим законом ценам/тарифам;

схема поддержки – любой инструмент, схема или механизм, применяемый для продвижения использования энергии из возобновляемых источников за счет уменьшения стоимости этой энергии, увеличения цены, по которой ее можно продать, либо увеличения, посредством принятия обязательств в отношении энергии из возобновляемых источников или иным образом, закупаемого объема данного вида энергии;

фактическое значение – величина сокращения выбросов парниковых газов для некоторых или всех этапов конкретного процесса производства биогорючего;

типичное значение – оценочная величина репрезентативного сокращения выбросов парниковых газов для определенного способа производства биогорючего;

стандартное значение – величина, полученная из типичного значения применением заданных коэффициентов, которая может использоваться вместо фактического значения.

Статья 4. Правовая база

(1) Деятельность в области энергии из возобновляемых источников регулируется настоящим законом, другими законодательными и норматив-

ными актами, а также соответствующими международными договорами, стороной которых является Республика Молдова.

(2) В случае, если международный договор, стороной которого является Республика Молдова, содержит иные, чем предусмотренные настоящим законом, положения, применяются нормы международного договора.

Глава II

ПРИНЦИПЫ И ЗАДАЧИ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОЛИТИКИ. АДМИНИСТРАТИВНЫЕ И РЕГУЛЯТИВНЫЕ ПОЛНОМОЧИЯ

Статья 5. Принципы государственной политики в области энергии из возобновляемых источников

(1) Государственная политика в области энергии из возобновляемых источников реализуется в рамках секторальных государственных и местных программ, мониторируемых центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

(2) Государственная политика в области энергии из возобновляемых источников основывается на следующих принципах:

- a) приведение национальной законодательной базы в соответствие с нормами и стандартами Европейского Союза;
- b) продвижение энергии из возобновляемых источников путем применения схем поддержки в соответствии с настоящим законом;
- c) осуществление государственного администрирования в области энергии из возобновляемых источников;
- d) обеспечение прозрачности при осуществлении деятельности в данной области в соответствии с настоящим законом;
- e) обеспечение недискриминационного доступа к сетям;
- f) обеспечение доступа физических и юридических лиц к информации о производстве и использовании энергии из возобновляемых источников;
- g) обеспечение информирования и обучение общественности в отношении производства и использования энергии из возобновляемых источников;
- h) надзор за процессом выращивания и использования генетически модифицированных сортов растений, предназначенных для производства твердого биотоплива и биогаза в замкнутом технологическом цикле.

Статья 6. Задачи государственной политики в области энергии из возобновляемых источников

(1) Задачами государственной политики в области энергии из возобновляемых источников являются:

- a) диверсификация первичных энергоресурсов;
- b) достижение рассчитанной в соответствии с настоящим законом не менее чем 17-процентной доли энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении в 2020 году;
- c) достижение рассчитанной в соответствии с настоящим законом не менее чем 10-процентной доли энергии из возобновляемых источников в конечном энергопотреблении на транспорте в 2020 году;
- d) стимулирование сотрудничества между центральными и местными органами публичной власти;
- e) обеспечение безопасности, здоровья и охраны труда в процессе производства энергии из возобновляемых источников;
- f) продвижение использования энергии из возобновляемых источников;
- g) поддержка исследований и научно-технического сотрудничества на национальном и международном уровнях, внедрение наилучших практик содействия использованию научных результатов и технических разработок в области энергии из возобновляемых источников;
- h) обеспечение связей с общественностью и ее информирования об энергии из возобновляемых источников.

(2) Иные задачи государственной политики в области энергии из возобновляемых источников устанавливаются в национальном плане действий в области энергии из возобновляемых источников, утвержденном Правительством.

Статья 7. Расчет доли энергии из возобновляемых источников

(1) Валовое конечное потребление энергии из возобновляемых источников рассчитывается как сумма:

- a) валового конечного потребления электроэнергии из возобновляемых источников;
- b) валового конечного потребления энергии из возобновляемых источников для нужд отопления и охлаждения;
- c) конечного потребления энергии из возобновляемых источников на транспорте.

(2) При расчете доли энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении биогаз, электроэнергия из возобновляемых ис-

точников и водород из возобновляемых источников учитываются только один раз.

(3) Биогорючее и биожидкости, которые не соответствуют предусмотренным настоящим законом критериям устойчивости, не учитываются при расчете доли энергии из возобновляемых источников.

(4) При расчете валового конечного потребления электроэнергии из возобновляемых источников не учитывается электроэнергия, произведенная гидроаккумулирующими электростанциями за счет воды, ранее перекачанной на более высокий уровень. В случае гибридных электростанций, использующих возобновляемые и традиционные источники энергии, учитывается только та часть электроэнергии, которая произведена из возобновляемых источников. С этой целью вклад каждого источника энергии рассчитывается на основе его энергосодержания.

(5) Валовое конечное потребление энергии из возобновляемых источников для нужд отопления и охлаждения рассчитывается как сумма количества энергии для централизованного отопления и охлаждения, произведенной из возобновляемых источников, и потребления другой энергии из возобновляемых источников в промышленности, домашних хозяйствах, сфере обслуживания, сельском хозяйстве, лесном хозяйстве и рыбоводстве для нужд отопления, охлаждения и обработки. В случае гибридных электростанций, использующих возобновляемые и традиционные источники энергии, учитывается только та часть энергии для нужд отопления и охлаждения, которая произведена из возобновляемых источников. С этой целью вклад каждого источника энергии рассчитывается на основе его энергосодержания.

(6) При расчете валового конечного потребления энергии из возобновляемых источников для нужд отопления и охлаждения геотермальная энергия, произведенная с использованием тепловых насосов, учитывается при условии, что конечный выход энергии значительно превышает первичное потребление энергии, необходимой для приведения в действие тепловых насосов.

(7) Тепловая энергия, произведенная пассивными энергетическими системами, в которых более низкое энергопотребление достигается пассивно за счет проектирования зданий или за счет тепла, произведенного с использованием энергии из невозобновляемых источников, при расчете валового конечного потребления энергии из возобновляемых источников для нужд отопления и охлаждения не учитывается.

(8) Энергосодержание перечисленных в приложении 2 видов топлива, используемого на транспорте, учитывается на основе этого приложения.

(9) Конечное потребление энергии из возобновляемых источников на транспорте рассчитывается центральным отраслевым органом публичного управления в области транспорта в соответствии с положением, утвержденным Правительством, и со статьей 8 настоящего закона.

(10) Доля энергии из возобновляемых источников рассчитывается как выраженное в процентах соотношение между валовым конечным потреблением энергии из возобновляемых источников и валовым конечным энергопотреблением из всех источников энергии.

(11) В расчете валового конечного энергопотребления для целей измерения выполнения национальных задач и ориентировочной траектории, предусмотренной в приложении 1, количество потребляемой в авиации энергии как доля валового конечного энергопотребления учитывается как не превышающая 6,18 процента.

(12) Используемые в расчетах доли энергии из возобновляемых источников методология и определения должны соответствовать нормам энергетической статистики, утвержденным Правительством.

Статья 8. Расчет доли энергии из возобновляемых источников в конечном потреблении энергии на транспорте

(1) Доля энергии из возобновляемых источников в конечном потреблении энергии на транспорте рассчитывается как соотношение между конечным потреблением энергии из возобновляемых источников по всем видам транспорта и общим конечным потреблением энергии на транспорте.

(2) При расчете общего конечного потребления энергии на транспорте принимаются во внимание только бензин, дизельное топливо и биогорючее, потребляемые автомобильным и железнодорожным транспортом, а также электроэнергия, потребляемая электротранспортом.

(3) В расчете конечного потребления энергии из возобновляемых источников на транспорте учитываются все виды энергии из возобновляемых источников, потребляемые всеми видами транспорта.

(4) Для расчета количества электроэнергии из возобновляемых источников, потребляемой электрическими транспортными средствами, предпола-

гается, что это потребление в 2,5 раза больше содержания энергии в получаемой электроэнергии из возобновляемых источников.

(5) Для расчета количества энергии из возобновляемых источников, потребляемой всеми видами транспорта, энергосодержание биогорючего, произведенного из отходов, остатков, непродовольственного целлюлозного материала и лигноцеллюлозного материала, умножается на 2.

(6) В целях выполнения положений настоящей статьи импортеры основных нефтепродуктов обязаны ежеквартально представлять в Агентство энергоэффективности и Национальное агентство по регулированию в энергетике на бумажном носителе и в электронном формате информацию за предыдущий квартал о количестве биогорючего, использованного в смеси с основными нефтепродуктами, импортированными на рынок нефтепродуктов.

Статья 9. Национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников, предусматривающий национальные задачи по доле электроэнергии из возобновляемых источников, энергии из возобновляемых источников на транспорте, энергии из возобновляемых источников для нужд отопления и охлаждения до 2020 года.

(2) При разработке национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников учитываются действие мер, направленных на повышение энергоэффективности при конечном потреблении энергии, вводимых или предлагаемых любыми физическими или юридическими лицами, меры, предпринимаемые для того, чтобы достичь соответствующих национальных задач, включая социально-экономическое развитие, сотрудничество между центральными и местными органами публичной власти, плановые статистические передачи или совместные проекты, национальные политики развития имеющихся ресурсов биомассы и мобилизации новых источников биомассы для использования в различных целях, а также меры, которые следует принять для того, чтобы выполнить требования настоящего закона.

(3) Процесс разработки национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников включает оценку необходимости развития инфраструктуры централизованного отопления и охлаждения с целью достижения национальной задачи по доле энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении.

(4) Помимо случаев, когда принимает иное решение, Правительство по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики вносит изменения в национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников, если доля энергии из возобновляемых источников упала за предшествующий двухлетний период, предусмотренный в приложении 1, ниже ориентировочной траектории. Измененный проект национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников представляется до 30 июня следующего года Правительству и предусматривает адекватные и пропорциональные меры для достижения в разумные сроки указанной ориентировочной траектории.

(5) При внесении изменений в национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников учитываются оценки, выполненные в соответствии с частями (3) и (4) статьи 17, и включается уточненная оценка необходимости развития инфраструктуры централизованного отопления и охлаждения для достижения национальной задачи по доле энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении.

Глава III

ГОСУДАРСТВЕННОЕ АДМИНИСТРИРОВАНИЕ

Статья 10. Полномочия Правительства

Правительство:

а) устанавливает приоритетные направления и задачи государственной политики в области энергии из возобновляемых источников;

б) устанавливает порядок организации и администрирования деятельности в области энергии из возобновляемых источников;

с) утверждает национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников, разрабатываемый центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики;

д) устанавливает механизмы, схемы поддержки и стимулы для выполнения задач государственной политики в области энергии из возобновляемых источников;

е) устанавливает, утверждает и при необходимости уточняет пределы мощности и максимальный уровень мощности в целях применения схем поддержки, предусмотренных статьей 34;

ф) определяет необходимые меры для своевременного достижения задачи в области энергии из возобновляемых источников в соответствии с ориентировочной траекторией, предусмотренной в приложении 1;

г) организует торги на присвоение статуса правомочного производителя в соответствии со статьей 35;

h) назначает центрального поставщика электроэнергии в соответствии со статьей 30;

i) в соответствии с определенными законом условиями устанавливает для предприятий энергетического сектора четко обозначенные, прозрачные, недискриминационные и поддающиеся проверке обязательства в отношении энергии из возобновляемых источников;

j) утверждает положение о подтверждении статуса правомочного производителя для лиц, которые владеют или будут владеть электростанциями с совокупной мощностью, не превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е);

к) утверждает положение о проведении торгов на присвоение статуса правомочного производителя для лиц, которые владеют или будут владеть электростанциями с совокупной мощностью, превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е);

l) утверждает иные положения в соответствии с настоящим законом.

Статья 11. Полномочия центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики

Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики:

а) разрабатывает национальный план действий в области энергии из возобновляемых источников и представляет его на утверждение Правительству;

б) разрабатывает схемы поддержки и меры в области энергии из возобновляемых источников и представляет их на утверждение Правительству;

с) разрабатывает положения, указанные в пунктах j) и к) статьи 10;

д) в соответствии с нормативными актами разрабатывает программы и заключает соглашения, необходимые для деятельности Фонда энергоэффективности;

е) осуществляет мониторинг выполнения мер, направленных на достижение задач в области энергии из возобновляемых источников.

Статья 12. Полномочия центрального отраслевого органа публичного управления в области охраны окружающей среды

Центральный отраслевой орган публичного управления в области охраны окружающей среды:

а) разрабатывает положение о критериях устойчивости для биогорючего, процедуру проверки соблюдения критериев устойчивости при производстве биогорючего, а также методологию расчета влияния биогорючего на выбросы парниковых газов;

b) осуществляет мониторинг реализации задач в области критериев устойчивости для биогорючего, применение процедуры проверки соблюдения критериев устойчивости при производстве биогорючего, а также применение методологии расчета влияния биогорючего на выбросы парниковых газов.

Статья 13. Полномочия Агентства энергоэффективности

(1) Агентство энергоэффективности:

a) в сотрудничестве с местными органами публичной власти разрабатывает программы информирования общественности о пользе и практических аспектах развития и использования энергии из возобновляемых источников;

b) предоставляет консультативную и информационную помощь в отношении мер по поддержке потребителям, строителям, монтажникам, архитекторам и поставщикам оборудования и систем для отопления и охлаждения, электроснабжения и транспортных средств, совместимых с использованием энергии из возобновляемых источников;

c) обеспечивает информирование общественности о доступности и экологических преимуществах различных источников энергии для транспорта;

d) продвигает использование отопления и охлаждения из возобновляемых источников энергии при планировании инфраструктуры населенных пунктов;

e) продвигает установку оборудования и систем для электроснабжения, отопления и охлаждения из возобновляемых источников энергии при планировании, проектировании, строительстве и реконструкции промышленных или жилых зон;

f) обеспечивает информирование, прежде всего планировщиков и архитекторов, об оптимальной комбинации возобновляемых источников энергии, высокоэффективных технологий и централизованного отопления и охлаждения при планировании, проектировании, строительстве и реконструкции промышленных или жилых зон;

g) осуществляет деятельность, связанную с системой сертификации, предусмотренной статьей 23;

h) обеспечивает информирование монтажников оборудования и систем о сертификации и/или квалификационных схемах, предусмотренных в соответствии со статьей 23;

i) подтверждает статус правомочного производителя в соответствии с положением, указанным в пункте j) статьи 10;

j) разрабатывает и ведет регистр правомочных производителей в соответствии с частью (б) статьи 37;

k) обеспечивает информирование общественности в соответствии с главой VI.

(2) В целях выполнения определенных настоящим законом полномочий Агентство энергоэффективности сотрудничает, в частности путем взаимного обмена информацией, с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, с регулирующими органами в данной области, с национальным органом по аккредитации, органами по оценке соответствия, другими органами и учреждениями публичной власти.

Статья 14. Полномочия Национального агентства по регулированию в энергетике

(1) Национальное агентство по регулированию в энергетике:

а) разрабатывает и утверждает нормативные акты, необходимые в соответствии с настоящим законом для регулирования правоотношений между участниками рынка энергии из возобновляемых источников, в том числе положение о гарантиях происхождения;

б) выдает лицензии на производство электроэнергии из возобновляемых источников, тепловой энергии из возобновляемых источников, на производство биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, и на производство биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов;

с) разрабатывает обязательные положения договора на закупку электрической и тепловой энергии из возобновляемых источников и биогорючего;

д) определяет порядок распределения между участниками рынка электрической энергии электроэнергии, закупаемой центральным поставщиком электроэнергии, в соответствии с условиями, предусмотренными в утвержденных агентством Правилах рынка электрической энергии;

е) определяет квоты раздела между импортерами основных нефтепродуктов объемов биогорючего, подлежащего закупке у производителя в соответствии с настоящим законом;

ф) представляет Правительству предельные цены на электроэнергию из возобновляемых источников, используемые для организации торгов, и соответствующие расчеты в зависимости от технологии производства;

г) устанавливает и утверждает фиксированные тарифы для правомочных производителей, предусмотренных пунктом ж) статьи 10.

(2) Предельные цены и фиксированные тарифы, указанные в пунктах ф) и г) части (1), рассчитываются в соответствии с утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике методологией по каждому виду технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников с использованием данных международной практики относительно периода эксплуатации электростанции, инвестиционных затрат, затрат на техническое обслуживание и эксплуатацию, уровня рентабельности инвестиций,

определяемого на основе метода средневзвешенной стоимости капитала, и в зависимости от прогнозируемого объема производства электроэнергии.

Статья 15. Полномочия Государственной энергетической инспекции

Государственная энергетическая инспекция осуществляет надзор за соблюдением норм, положений, нормативно-технических актов и правил безопасности при установке, функционировании и эксплуатации котлов, печей, топок на биомассе, солнечных фотогальванических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов.

Статья 16. Полномочия центральных и местных органов публичной власти в области строительства

(1) В сотрудничестве с местными органами публичной власти центральный отраслевой орган публичного управления в области строительства предлагает или вводит при необходимости в свои строительные нормы и правила меры по увеличению доли энергии из возобновляемых источников.

(2) Центральные и местные органы публичной власти посредством строительных норм и правил поощряют использование оборудования и систем для отопления и охлаждения на основе энергии из возобновляемых источников, которое значительно сокращает энергопотребление, а также принимают необходимые меры по продвижению оборудования и систем, соответствующих положениям статьи 24.

(3) Центральные и местные органы публичной власти предпринимают в соответствии с нормативными актами в данной области меры, необходимые для обеспечения того, чтобы новые общественные здания и существующие общественные здания, которые требуют капитального ремонта, соответствовали минимальным требованиям энергоэффективности.

(4) Центральные и местные органы публичной власти ежегодно публикуют на своих официальных веб-страницах информацию о выполнении минимальных требований энергоэффективности.

Статья 17. Полномочия центральных и местных органов публичной власти в отношении централизованного отопления и охлаждения

(1) При планировании инфраструктуры населенного пункта центральные и местные органы публичной власти предусматривают на основе техни-

ко-экономического обоснования отопление и охлаждение из возобновляемых источников энергии.

(2) При планировании, проектировании, строительстве и реконструкции промышленных или жилых зон центральные и местные органы публичной власти обеспечивают установку ответственными физическими и юридическими лицами оборудования и систем для использования электроэнергии из возобновляемых источников, отопления и охлаждения из возобновляемых источников энергии.

(3) Для выполнения задач государственной политики в области энергии из возобновляемых источников местные органы публичной власти оценивают необходимость присвоения предприятиям сектора централизованного отопления в соответствующих населенных пунктах статуса служб публичного значения. Такая оценка доводится до сведения центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и учитывается при разработке или изменении национального плана действий в области энергии из возобновляемых источников.

(4) Местные органы публичной власти сотрудничают с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики в соответствии с частью (2) статьи 9 для оценки возможности строительства новой инфраструктуры отопления и охлаждения из возобновляемых источников энергии.

(5) На основании оценки, предусмотренной частью (4), центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики по согласованию с местными органами публичной власти разрабатывает схемы поддержки или другие меры по развитию инфраструктуры централизованного отопления и охлаждения на основе биомассы, солнечной и геотермальной энергии и предлагает их на утверждение Правительству.

Статья 18. Полномочия Агентства по защите потребителей

Агентство по защите потребителей осуществляет надзор за рынком твердого биотоплива в соответствии с Положением о твердом биотопливе, утвержденным Правительством.

Статья 19. Фонд энергоэффективности

(1) Фонд энергоэффективности является независимым и автономным с финансовой точки зрения юридическим лицом, имеет расчетные банковские счета и печать со своим наименованием и осуществляет свою деятельность в

соответствии с действующим законодательством и на основе Положения об организации и функционировании Фонда энергоэффективности, утвержденного Правительством.

(2) Основной задачей деятельности Фонда энергоэффективности является привлечение финансовых ресурсов и распоряжение ими с целью финансирования и реализации проектов в области энергоэффективности и использования возобновляемых источников энергии в соответствии с разрабатываемыми Правительством стратегиями и программами.

(3) Финансовые ресурсы Фонда энергоэффективности хранятся на процентных счетах, открытых в одном или нескольких коммерческих банках, действующих на территории Республики Молдова.

Глава IV

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ ЛИЦЕНЗИРОВАНИЯ, АВТОРИЗАЦИИ И СЕРТИФИКАЦИИ

Статья 20. Общие требования

(1) Лицензии в области энергии из возобновляемых источников выдаются в соответствии с процедурой, предусмотренной в Законе о регулировании предпринимательской деятельности путем лицензирования № 451-XV от 30 июля 2001 года и в специальных законах.

(2) Документы, необходимые для начала и осуществления деятельности в области энергии из возобновляемых источников, выдаются органами публичной власти на основе объективных, прозрачных, пропорциональных и недискриминационных правил.

(3) Для облегчения процедур лицензирования, авторизации и сертификации Агентство энергоэффективности предлагает при необходимости центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики изменение соответствующей нормативной базы.

Статья 21. Виды деятельности, на которые выдаются лицензии

(1) Производство электроэнергии из возобновляемых источников, производство тепловой энергии из возобновляемых источников, производство биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, и производство биога-

рючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов, подлежат лицензированию.

(2) Деятельность по производству электроэнергии из возобновляемых источников осуществляется на основании лицензии на производство электроэнергии, выдаваемой Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с положениями Закона об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года. Лицензия на производство электроэнергии может быть получена заявителем, по заявлению, до строительства электростанции, по представлении всех предусмотренных Законом об электроэнергии документов, за исключением документа, подтверждающего наличие у него электростанции. В таком случае, если в двухлетний срок после получения лицензии ее обладатель не завершил строительство электростанции, выданная ему лицензия отзывается постановлением агентства по инициативе такового.

(3) Деятельность по производству тепловой энергии из возобновляемых источников осуществляется на основании лицензии, выдаваемой Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с положениями Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92 от 29 мая 2014 года. Лицензия на производство тепловой энергии может быть получена заявителем, по заявлению, до строительства теплоцентрали, по представлении всех предусмотренных Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации документов, за исключением документа, подтверждающего наличие у него теплоцентрали. В таком случае, если в двухлетний срок после получения лицензии ее обладатель не завершил строительство теплоцентрали, выданная ему лицензия отзывается постановлением агентства по инициативе такового.

(4) Теплоэлектростанции, работающие в режиме когенерации, осуществляют деятельность на основании лицензии на производство электроэнергии.

(5) Деятельность по производству биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, осуществляется на основании лицензии на производство природного газа, выдаваемой Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с положениями Закона о природном газе № 123-XVIII от 23 декабря 2009 года. Лицензия на производство биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, может быть получена заявителем, по заявлению, до строительства производственной установки, по представлении всех предусмотренных Законом о природном газе документов, за исключением документа, подтверждающего наличие у него производственной установки. В таком случае, если в двухлетний срок после получения лицензии ее об-

ладатель не завершил строительство производственной установки, выданная ему лицензия отзывается постановлением агентства по инициативе такового.

(6) Деятельность по производству биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов, осуществляется на основании лицензии, выдаваемой Национальным агентством по регулированию в энергетике лицам, которые удовлетворяют следующим условиям:

а) зарегистрированы в Республике Молдова и представили соответствующий подтверждающий документ и не находятся в процессе несостоятельности;

б) представили финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку из банковского счета в случае начинания дела.

(7) Лицензия на производство биогорючего может быть получена заявителем, по заявлению, до строительства установки по производству биогорючего, по представлении всех предусмотренных в части (6) документов. В таком случае, если в двухлетний срок после получения лицензии ее обладатель не завершил строительство установки по производству биогорючего, выданная ему лицензия отзывается постановлением Национального агентства по регулированию в энергетике по инициативе такового.

(8) Выдача лицензий на виды деятельности, предусмотренные частью (1) настоящей статьи, продление срока их действия, переоформление, выдача дубликатов, приостановление и возобновление действия, а также аннулирование таких лицензий осуществляются в порядке, установленном в Законе о регулировании предпринимательской деятельности путем лицензирования № 451-XV от 30 июля 2001 года. Срок рассмотрения деклараций для получения лицензий на осуществление деятельности в области энергии из возобновляемых источников и на продление срока их действия составляет 15 календарных дней.

(9) Срок действия лицензий на виды деятельности, предусмотренные частью (1), составляет 25 лет.

Статья 22. Технические средства и устройства, работающие на твердом биотопливе и биогорючем

(1) Технические средства и устройства, которые в соответствии с прилагаемой технической документацией потребляют по меньшей мере один вид твердого биотоплива или биогорючего либо смесь таковых с ископаемым топливом, относятся к категории технических средств и устройств, работающих на твердом биотопливе или биогорючем.

(2) Способность технических средств и устройств работать на твердом биотопливе или биогорючем подтверждается документами, выданными производителем таких технических средств и устройств.

(3) Технические средства и устройства могут быть переоборудованы для работы на твердом биотопливе или биогорючем с соблюдением требований по охране окружающей среды и требований безопасности.

(4) Переоборудование технических средств и устройств в соответствии с частью (3) подтверждается документами, выданными хозяйствующим субъектом, который выполнил переоборудование.

Статья 23. Система сертификации в области энергии из возобновляемых источников

(1) Система сертификации в области энергии из возобновляемых источников основывается на критериях, эквивалентных стандартам Европейского Союза.

(2) Монтажники котлов, печей или топок на биомассе, солнечных фотогальванических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов мощностью не более 50 киловатт сертифицируются в соответствии с процедурой, которая установлена в положении, утвержденном Правительством.

(3) Положение, указанное в части (2), должно содержать обязательные требования к монтажникам котлов, печей или топок на биомассе, солнечных фотогальванических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов, правила проверки Государственной энергетической инспекцией установленного оборудования и систем, а также процедуры признания сертификации, осуществленной государствами-членами Европейского Союза и сторонами Договора об Энергетическом сообществе.

Статья 24. Технические требования в области энергии из возобновляемых источников

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики определяет технические требования к оборудованию и системам, вырабатывающим энергию из возобновляемых источников, для пользования схемами поддержки.

(2) При разработке технических требований учитываются национальные стандарты, включая экологические этикетки, энергетические этикетки и прочие системы технических обозначений, установленные органами стандартизации.

(3) В случае биомассы должны применяться технологии преобразования с эффективностью не менее 85 процентов для жилищно-бытового и коммерческого сектора и не менее 70 процентов для промышленного сектора. Для оценки эффективности технологий преобразования учитываются стандарты Европейского Союза.

Статья 25. Обеспечение качества электрической и тепловой энергии из возобновляемых источников, биогаза и биогорючего

Качество электроэнергии из возобновляемых источников, тепловой энергии из возобновляемых источников, биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, и биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов, обеспечивается в соответствии с техническими требованиями и показателями качества, установленными согласно нормам производства, распределения и технологии потребления, а также на основании специальных законов.

Статья 26. Обеспечение качества твердого биотоплива

(1) Размещаемое на рынке твердое биотопливо должно соответствовать требованиям качества, установленным в Положении о твердом биотопливе.

(2) Размещение на рынке твердого биотоплива осуществляется лишь при наличии информации о качестве продукта (этикетки).

Глава V

ПРОИЗВОДСТВО И ПРОДАЖА ЭНЕРГИИ ИЗ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ. ДОСТУП К СЕТИ

Статья 27. Обязательства производителей энергии из возобновляемых источников

(1) Производители электроэнергии из возобновляемых источников и производители тепловой энергии из возобновляемых источников, использующие также ископаемое топливо, ведут отдельный учет количества произведенной энергии по каждому виду источника.

(2) Производители электроэнергии из возобновляемых источников, производители тепловой энергии из возобновляемых источников, производители биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, и производители биогорючего, подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов, производят электроэнергию, тепловую энергию, биогаз и биогорючее в соответствии с показателями, установленными на основании специальных законов.

Статья 28. Доступ к сети

(1) Производители электроэнергии из возобновляемых источников пользуются правом недискриминационного и регулируемого доступа к электросетям по публикуемым и недискриминационным тарифам, основанным на затратах, прозрачным и предсказуемым, рассчитываемым и утверждаемым в соответствии с Законом об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года.

(2) Производители биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, пользуются правом недискриминационного и регулируемого доступа к сетям природного газа по публикуемым и недискриминационным тарифам, основанным на затратах, прозрачным и предсказуемым, рассчитываемым и утверждаемым в соответствии с Законом о природном газе № 123-XVIII от 23 декабря 2009 года.

(3) Подключение электростанций, использующих возобновляемые источники энергии, и установок по производству биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, осуществляется объективно, прозрачно и недискриминационно, в соответствии со сроками, условиями и процедурами, установленными в Законе об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года, Законе о природном газе № 123-XVIII от 23 декабря 2009 года и в положениях, разработанных и утвержденных Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(4) Для обеспечения эффективного доступа к сетям операторы сетей обязаны предоставить заявителям достаточную информацию о подключении, включая информацию:

- а) о предполагаемых в связи с подключением затратах;
- б) о сроках подключения к сети;
- с) о планируемых расширениях сети в соответствующей зоне.

(5) Затраты на строительство установки для подключения, обеспечивающей связь между электростанцией, использующей возобновляемые источники энергии, и электросетями или между установкой по производству

биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, и сетями природного газа, несет заявитель на прозрачных и недискриминационных условиях, в соответствии с Законом об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года, Законом о природном газе № 123-XVIII от 23 декабря 2009 года и положениями, разработанными и утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(6) Если для подключения электростанции, использующей возобновляемые источники энергии, или установки по производству биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, требуется расширение электросетей или сетей природного газа, операторы сетей осуществляют расширение в соответствии с Законом об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года, Законом о природном газе № 123-XVIII от 23 декабря 2009 года и положениями, разработанными и утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике, и несут связанные с расширением затраты, которые при условии соблюдения утвержденных агентством инвестиционных планов включаются в тариф.

(7) В соответствии с Законом об электроэнергии № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года оператор передающей сети и системы, операторы распределительных сетей обязаны отдавать приоритет электроэнергии из возобновляемых источников при диспетчеризации генерирующих мощностей электроэнергии в той мере, в какой это не влияет на безопасность функционирования электроэнергетической системы.

(8) Если для обеспечения безопасности электроэнергетической системы и безопасности электроэнергетического снабжения предприняты меры по значительному ограничению использования возобновляемых источников энергии, оператор передающей сети и системы обязан уведомить Национальное агентство по регулированию в энергетике о принятых мерах и указать корректирующие меры, которые он намерен принять для снятия ненадлежащих ограничений.

Статья 29. Основные условия продажи электроэнергии из возобновляемых источников и биогорючего

(1) Центральный поставщик электроэнергии закупает у правомочных производителей весь объем электроэнергии из возобновляемых источников, поставляемой в электросети, по установленным в соответствии с настоящим законом ценам/тарифам.

(2) Поставщики электроэнергии обязаны ежемесячно закупать электроэнергию у центрального поставщика электроэнергии по тарифу, утвержден-

ному Национальным агентством по регулированию в энергетике, и в объемах, рассчитываемых в зависимости от доли, установленной агентством, в соответствии с Правилами рынка электрической энергии. При установлении доли Национальное агентство по регулированию в энергетике учитывает их доли на рынке электрической энергии. Независимые потребители, которые потребляют электроэнергию, произведенную исключительно из ископаемого топлива, обязаны ежемесячно закупать электроэнергию у центрального поставщика электроэнергии по тарифу, утвержденному Национальным агентством по регулированию в энергетике, и в объемах, рассчитываемых в зависимости от доли независимого потребителя в общем потреблении электроэнергии по стране.

(3) Импортёры основных нефтепродуктов обязаны закупать биогорючее у производителей биогорючего с соблюдением квот, установленных Национальным агентством по регулированию в энергетике, при условии, что цены, предлагаемые производителями биогорючего, не превышают среднюю цену импорта соответствующих основных нефтепродуктов, ежемесячно обнародуемую агентством на своей официальной веб-странице. При установлении квот биогорючего, подлежащего приобретению импортёрами основных нефтепродуктов, Национальное агентство по регулированию в энергетике учитывает импортные квоты этих импортёров на рынке нефтепродуктов.

(4) Биогорючее продается по предъявлении сертификата соответствия.

(5) Импортёры основных нефтепродуктов, продающие бензин и дизельное топливо на территории Республики Молдова, обязаны обеспечить соответствие содержания смесей поставляемого топлива нормам, установленным нормативными актами в данной области.

Статья 30. Центральный поставщик электроэнергии

(1) Центральный поставщик электроэнергии назначается Правительством.

(2) Центральный поставщик электроэнергии имеет следующие основные обязанности:

а) заключает с правомочными производителями договоры на закупку электроэнергии из возобновляемых источников в соответствии с проектами договоров, разработанными Национальным агентством по регулированию в энергетике, и закупает у них весь объем электроэнергии, поставляемой в электросети, по установленным в соответствии с настоящим законом ценам/тарифам;

b) в соответствии с Правилами рынка электрической энергии требует от производителей электроэнергии из возобновляемых источников представления прогнозов – годовых, месячных, недельных и на следующий день – по объемам электроэнергии, подлежащей поставке в электросети;

c) собирает и обобщает прогнозы производства электроэнергии из возобновляемых источников, полученные от правомочных производителей, устанавливает объемы электроэнергии, которые подлежат поставке в электросеть на следующий день, и ежедневно сообщает эту информацию, в зависимости от обстоятельств, оператору передающей сети и системы и/или операторам распределительных сетей;

d) ежемесячно рассчитывает среднюю цену закупаемой электроэнергии и представляет соответствующую информацию Национальному агентству по регулированию в энергетике на условиях и в сроки, установленные им;

e) на основании сведений, предоставляемых оператором передающей сети и системы, операторами распределительных сетей, определяет месячные объемы электроэнергии, которые подлежат закупке каждым поставщиком электроэнергии и каждым независимым потребителем, потребляющим электроэнергию, произведенную исключительно из ископаемого топлива, в зависимости от их квот на рынке электрической энергии и представляет Национальному агентству по регулированию в энергетике соответствующую информацию на условиях и в сроки, установленные им;

f) заключает договоры на поставку электроэнергии из возобновляемых источников с поставщиками электроэнергии как по регулируемым, так и по нерегулируемым тарифам и договоры с независимыми потребителями, потребляющими электроэнергию, произведенную исключительно из ископаемого топлива, по ценам, утвержденным Национальным агентством по регулированию в энергетике;

g) заключает договоры на закупку балансирующей электроэнергии для покрытия дисбаланса, который может возникнуть в электросетях в связи с поставкой электроэнергии из возобновляемых источников;

h) согласно настоящему закону передает поставщикам электроэнергии гарантии происхождения, соответствующие количеству распределенной им электроэнергии;

i) представляет Национальному агентству по регулированию в энергетике на условиях и в сроки, установленные им, информацию, запрашиваемую в связи с осуществляемой в соответствии с настоящим законом деятельностью.

Статья 31. Гарантии происхождения

(1) Происхождение электроэнергии из возобновляемых источников подтверждается гарантиями происхождения, выдаваемыми оператором электросети.

(2) Гарантии происхождения должны выдаваться, передаваться и аннулироваться в электронной форме, в соответствии с объективными, прозрачными и недискриминационными критериями. Процедура выдачи, передачи, аннулирования и использования гарантии происхождения, форма заявления на выдачу гарантии происхождения и форма гарантии происхождения определяются в положении, разработанном и утвержденном Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) По заявке производителя электроэнергии из возобновляемых источников, после проведения экспертизы у производителя оператор сети выдает гарантию происхождения с целью подтверждения того, что электроэнергия произведена с использованием возобновляемых источников энергии.

(4) Гарантия происхождения выдается оператором сети в срок не более 30 календарных дней с даты получения заявки от производителя электроэнергии из возобновляемых источников. На каждую единицу электроэнергии из возобновляемых источников (1 мегаватт-час) должно выдаваться не более одной гарантии происхождения, так чтобы каждая единица электроэнергии из возобновляемых источников энергии учитывалась только один раз.

(5) Гарантия происхождения должна содержать точные данные, должна быть надежной и защищенной от подделок и в ней должно быть указано по меньшей мере следующее:

а) источник энергии, из которого произведена электроэнергия, и период ее производства (дата начала и дата окончания);

б) наименование, местоположение, тип и мощность установки, на которой произведена электроэнергия;

с) оказывалась ли и в какой степени производителю поддержка по инвестициям в производственную установку, оказывалась ли и в какой степени при производстве данной единицы электроэнергии производителю каким-либо иным способом национальная схема поддержки, и тип соответствующей схемы поддержки;

д) дата ввода производственной установки в эксплуатацию;

е) дата и страна выдачи, уникальный идентификационный номер.

Статья 32. Использование и признание гарантий происхождения

(1) Гарантии происхождения могут использоваться поставщиками электроэнергии в течение 12 месяцев после производства соответствующей единицы электроэнергии. По использовании гарантии происхождения аннулируются.

(2) Гарантии происхождения, выданные оператором сети по заявке правомочного производителя, передаются правомочным производителем центральному поставщику электроэнергии. Центральный поставщик электроэнергии передает в соответствии с настоящим законом поставщикам электроэнергии гарантии происхождения, соответствующие количеству распределенной им электроэнергии. Гарантии происхождения, соответствующие объемам электроэнергии из возобновляемых источников, закупленным независимыми потребителями, представляются центральным поставщиком электроэнергии соответствующим независимым потребителям и аннулируются.

(3) Поставщики электроэнергии могут использовать гарантии происхождения, переданные им центральным поставщиком электроэнергии, для доказательства конечным потребителям вклада возобновляемых источников энергии в общую структуру топливного баланса.

(4) Гарантии происхождения не могут использоваться для обоснования достижения поставленной национальной задачи в области энергии из возобновляемых источников.

(5) Гарантии происхождения, выданные органами государств-членов Европейского Союза и органами государств-сторон Договора об Энергетическом сообществе, могут подвергаться процедуре признания в соответствии с настоящим законом и согласно положению, разработанному и утвержденному Национальным агентством по регулированию в энергетике. С этой целью участник рынка электрической энергии представляет в Национальное агентство по регулированию в энергетике заявление о признании гарантий происхождения на территории Республики Молдова, при условии что их признание требуется для доказательства конечному потребителю, что вся электроэнергия или ее часть была произведена из возобновляемых источников.

(6) Национальное агентство по регулированию в энергетике рассматривает заявление, указанное в части (5) настоящей статьи, в течение 30 календарных дней и принимает решение о признании гарантии происхождения, выданной органами государств-членов Европейского Союза и органами государств-сторон Договора об Энергетическом сообществе, только тогда, когда гарантия происхождения содержит сведения, предусмотренные в части (5) статьи 31, и отсутствуют обоснованные причины для отказа, связанные с точностью, надежностью или достоверностью.

Статья 33. Сертификаты соответствия

(1) Подлинность биогорючего подтверждается сертификатом соответствия, выданным органами по оценке соответствия.

(2) Для получения гарантий, предусмотренных настоящим законом, биогорючее должно соответствовать критериям устойчивости. Критерии устойчивости биогорючего, процедура проверки соблюдения критериев устойчивости при производстве биогорючего, а также методология расчета влияния биогорючего на выбросы парниковых газов устанавливаются в положении, утвержденном Правительством.

(3) Методология расчета влияния биогорючего на выбросы парниковых газов должна содержать перечень типичных значений, стандартных значений, разложенных на составляющие стандартных значений для культивирования, переработки, транспортировки и распределения биогорючего, а также условия применения этих значений вместо фактических.

Статья 34. Схема поддержки для продвижения электроэнергии из возобновляемых источников

(1) Для продвижения производства и использования электроэнергии из возобновляемых источников применяется следующая схема поддержки:

а) фиксированная цена, установленная в ходе торгов согласно статье 35 для правомочного производителя, который владеет или будет владеть электростанциями с совокупной мощностью, превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е) статьи 10;

б) фиксированный тариф, установленный согласно статье 14 для правомочного производителя, который владеет или будет владеть электростанциями с совокупной мощностью, не превышающей предел мощности, установленный в соответствии с пунктом е) статьи 10, но составляющий не менее 10 киловатт.

(2) В соответствии с настоящим законом статус правомочного производителя имеют:

а) производители электроэнергии, которые выиграли торги в соответствии с настоящим законом;

б) производители электроэнергии с подтвержденным в соответствии с настоящим законом статусом правомочного производителя.

Статья 35. Процедура торгов на присвоение статуса правомочного производителя

(1) В соответствии с настоящим законом статус правомочного производителя присваивается производителю, выигравшему торги на присвоение статуса правомочного производителя (далее – *торги*).

(2) Торги организуются Правительством или, по его решению, правительственной комиссией в соответствии с положением о проведении торгов на присвоение статуса правомочного производителя.

(3) Процедура торгов основывается на объективных, прозрачных и недискриминационных критериях. Документация по торгам определяет сроки и условия, включая предельные цены, выставленные на торги производственные мощности, продолжительность строительства и другие критерии, условия или требования, которые могут варьировать в зависимости от технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников. Объявление о торгах публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова по меньшей мере за два месяца до предельного срока представления предложений.

(4) В целях обеспечения принципа прозрачности и недискриминации документация по торгам размещается на определенной организатором торгов веб-странице, которая указывается в объявлении о торгах. Документация по торгам должна включать полный список критериев, на основе которых будут определяться победители торгов, а также размер обеспечения надлежащего исполнения договора, которое не должно превышать 15 процентов сметной стоимости инвестиции.

(5) При организации, мониторинге и контроле проведения торгов принимаются все необходимые меры для обеспечения конфиденциальности содержащейся в предложении информации.

(6) Участвовать в торгах могут все заинтересованные лица, удовлетворяющие условиям и критериям торгов. Не могут участвовать в торгах лица, намеревающиеся строить электростанции с оборудованием, уже бывшим в пользовании или же новым, но изготовленным более чем за 36 месяцев до ввода электростанции в эксплуатацию. В случае когенерационных установок, использующих в качестве топлива биомассу, допускаются лишь технологии, обеспечивающие эффективность на уровне не менее 80 процентов.

(7) Если потенциальный производитель электроэнергии из возобновляемых источников не получил статуса правомочного производителя по ре-

зультатам участия в торгах или не участвовал в торгах, он вправе продавать производимую им электроэнергию на заключенных с участниками рынка электрической энергии условиях.

(8) Статус правомочного производителя присваивается потенциальным производителям электроэнергии из возобновляемых источников, которые предложили самые низкие цены продажи электроэнергии по сравнению с установленными в соответствии с настоящим законом предельными ценами и у которых установленная мощность не превышает в совокупности мощность, выставленную на торги.

(9) Государственная энергетическая инспекция оказывает помощь Правительству или правительственной комиссии в установлении технических стандартов, технических или других требований, применимых к организуемым торгам.

Статья 36. Процедура подтверждения статуса правомочного производителя

(1) В соответствии с настоящим законом статус правомочного производителя подтверждается применительно к производителю – владельцу или потенциальному владельцу электростанции, который отвечает всем условиям, установленным в положении о подтверждении статуса правомочного производителя, и представил обеспечение надлежащего исполнения договора, которое не должно превышать 15 процентов сметной стоимости инвестиций.

(2) Статус правомочного производителя подтверждается Агентством энергоэффективности в соответствии с положением о подтверждении статуса правомочного производителя, утвержденным Правительством.

(3) Процедура подтверждения статуса правомочного производителя основывается на объективных, прозрачных и недискриминационных критериях, а также на принципе «первым пришел, первым обслужен» до достижения максимального уровня мощности.

(4) При проведении процедуры подтверждения статуса правомочного производителя принимаются все необходимые меры для обеспечения конфиденциальности информации о заявителе и конкретных данных по его проекту.

(5) За подтверждением статуса правомочного производителя могут обращаться все заинтересованные лица, удовлетворяющие условиям и критериям, установленным в соответствии с настоящим законом. Статус правомоч-

ного производителя не может подтверждаться применительно к лицам, намеревающимся строить электростанции с оборудованием, уже бывшим в пользовании или же новым, но изготовленным более чем за 36 месяцев до ввода электростанции в эксплуатацию. В случае когенерационных установок, использующих в качестве топлива биомассу, допускаются лишь технологии, обеспечивающие эффективность на уровне не менее 80 процентов.

(6) Если потенциальный производитель электроэнергии из возобновляемых источников не получил статуса правомочного производителя в соответствии с процедурой, предусмотренной настоящей статьей, он вправе участвовать в процедуре торгов и/или продавать производимую им электроэнергию на заключенных с участниками рынка электрической энергии условиях.

(7) Статус правомочного производителя подтверждается применительно к потенциальным производителям электроэнергии из возобновляемых источников, у которых установленная в зависимости от используемой технологии мощность не превышает в совокупности предел мощности и которые удовлетворяют всем условиям и критериям, установленным в соответствии с настоящим законом.

(8) Государственная энергетическая инспекция оказывает помощь Правительству в установлении технических стандартов, технических или других требований, применимых к процедуре подтверждения статуса правомочного производителя.

Статья 37. Права и обязанности правомочных производителей

(1) После участия в торгах и получения статуса правомочного производителя либо после подтверждения статуса правомочного производителя производитель получает право закупки у него всего объема электроэнергии, поставляемой в электросети, по цене, установленной в ходе торгов, и соответственно по тарифу, установленному Национальным агентством по регулированию в энергетике в соответствии с настоящим законом, в течение 15 лет после ввода электростанции в эксплуатацию. В этот период времени Национальное агентство по регулированию в энергетике корректирует цены и тарифы в соответствии с утвержденной им методологией.

(2) Если правомочный производитель построит и введет в эксплуатацию электростанцию с оборудованием, уже бывшим в пользовании или же новым, но изготовленным более чем за 36 месяцев до ввода в эксплуатацию, либо с нарушением других условий, предусмотренных настоящим законом, его право на закупку у него объема электроэнергии по установленным в соответствии с настоящим законом цене или, в надлежащих случаях, тарифу отзывается, а обеспечение надлежащего исполнения договора перечисляется в государственный бюджет. Выделенная ему мощность возвращается и при-

нимается в расчет на следующих торгах или соответственно при процедуре подтверждения статуса правомочного производителя.

(3) Если правомочный производитель не введет в эксплуатацию электростанцию в течение 24 месяцев после объявления результатов торгов или соответственно после даты подтверждения статуса правомочного производителя, его право на закупку у него объема выработанной электроэнергии по установленным в соответствии с настоящим законом цене или, в надлежащих случаях, тарифу отзывается, а обеспечение надлежащего исполнения договора перечисляется в государственный бюджет. Выделенная ему мощность возвращается и принимается в расчет на следующих торгах или соответственно при процедуре подтверждения статуса правомочного производителя.

(4) Модернизация производственной установки, замена технического оборудования или других ее компонентов не предполагает продления или возобновления периода времени, в течение которого правомочный производитель может пользоваться установленными ценой или, в надлежащих случаях, тарифом.

(5) Если правомочный производитель намеревается увеличить мощность существующей электростанции, он должен участвовать в торгах/в процедуре подтверждения статуса правомочного производителя, чтобы получить право на закупку у него объема электроэнергии, произведенной вновь установленной мощностью. В случае торгов предложенная цена не может превышать установленной предельной цены по виду используемого возобновляемого источника энергии и по категории мощности, в которую вписывается совокупная мощность расширенной электростанции. В случае процедуры подтверждения статуса правомочного производителя совокупная мощность расширенной электростанции не может превышать установленный предел мощности по виду используемого возобновляемого источника энергии и должна вписываться в максимальный уровень мощности.

(6) Агентство энергоэффективности разрабатывает и ведет регистр правомочных производителей, содержащий информацию о дате присуждения статуса правомочного производителя или подтверждения статуса правомочного производителя, об установленной мощности их электростанций, о совокупной установленной мощности по стране по каждому виду технологии производства. Соответствующая информация ежеквартально публикуется на официальной веб-странице Агентства энергоэффективности.

Статья 38. Увеличение мощности электростанций, производящих электроэнергию из возобновляемых источников

(1) Объемы электроэнергии из возобновляемых источников, полученные в результате увеличения мощности существующей электростанции, счи-

таются произведенными отдельной электростанцией, сданной в эксплуатацию в день, в который имело место увеличение мощности существующей электростанции.

(2) В случае увеличения мощности существующей электростанции путем установки дополнительных мощностей по выработке электроэнергии, использующих тот же вид возобновляемых источников энергии, производитель–владелец электростанции обязан:

а) поставлять объем электроэнергии, производимой существующей установкой до увеличения мощности, по цене, установленной в ходе торгов по первоначальной, до увеличения, мощности;

б) поставлять объем электроэнергии, производимой вновь установленной мощностью, по цене, установленной в ходе торгов по дополнительной мощности в зависимости от вида используемого возобновляемого источника энергии и соответственно от категории мощности, в которую вписывается совокупная мощность расширенной электростанции.

(3) Если учет электроэнергии, производимой электростанцией с увеличенной мощностью, осуществляется посредством одного измерительного устройства, объемы, указанные в пунктах а) и б) части (2), рассчитываются пропорционально установленной мощности электростанции соответственно до увеличения и после увеличения.

(4) В случае увеличения мощности существующей электростанции путем установки дополнительных мощностей по выработке электроэнергии, использующих иной вид возобновляемых источников энергии, правомочный производитель поставляет объем электроэнергии, произведенной вновь установленной мощностью, по цене, установленной в ходе торгов в зависимости от используемого возобновляемого источника.

(5) В случае, если две электростанции, использующие различные технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников, используют одно измерительное устройство для учета электроэнергии, поставляемой в сеть, ко всей произведенной энергии применяется наиболее низкая цена, установленная для данных технологий в ходе торгов.

Статья 39. Нетто-учет электроэнергии из возобновляемых источников

(1) Конечный потребитель–владелец электростанции, производящей электроэнергию из возобновляемых источников для собственных нужд, вправе поставлять в электросеть излишек производимой электроэнергии. Поставщик электроэнергии по регулируемым тарифам обязан по требованию

конечного потребителя заключить соответствующий договор для применения механизма нетто-учета в соответствии с настоящим законом.

(2) Конечный потребитель—владелец электростанции, требующий нетто-учета электроэнергии из возобновляемых источников, должен соблюдать следующие условия:

а) электроэнергия должна производиться исключительно из возобновляемых источников энергии;

б) установленная мощность электростанции должна составлять до 100 киловатт, но при этом не превышать мощность, согласованную с поставщиком электроэнергии по регулируемым тарифам;

с) электростанция должна быть связана и работать параллельно и синхронно с электросетью;

д) электростанция должна быть оснащена защитным механизмом для автоматического отключения электростанции от электросети и прекращения подачи электроэнергии в сеть при прекращении подачи электроэнергии конечному потребителю—владельцу электростанции.

(3) Электростанция должна быть оснащена измерительным оборудованием, устанавливаемым за счет конечного потребителя—владельца электростанции, для учета разницы между количеством электроэнергии, поставленной в электросеть, и количеством электроэнергии, потребленной из электросети данным конечным потребителем. Для измерения потоков электроэнергии может использоваться либо один двунаправленный счетчик, регистрирующий количество электроэнергии, потребляемой из сети, и соответственно количество электроэнергии, поставляемой в электросеть, либо два однонаправленных счетчика, отдельно учитывающих количество электроэнергии, потребляемой из электросети, и соответственно количество электроэнергии, поставляемой в электросеть.

(4) Расчет количества электроэнергии с применением нетто-учета осуществляется следующим образом:

а) если по состоянию на конец месяца количество электроэнергии, потребленное конечным потребителем—владельцем электростанции, превышает количество электроэнергии, поставленной в электросеть, то данный конечный потребитель должен оплатить поставщику электроэнергии по регулируемым тарифам лишь разницу между количеством потребленной электроэнергии и количеством поставленной электроэнергии по тарифам, по которым поставщик предоставляет электроэнергию конечным потребителям той же категории;

б) если по состоянию на конец месяца количество электроэнергии, которое конечный потребитель—владелец электростанции получил от поставщика, меньше количества электроэнергии, поставленной в электросеть, то

поставщик определяет разницу между электроэнергией, поставленной в электросеть, и электроэнергией, потребленной из электросети, и зачисляет ее на счет конечного потребителя для использования в последующие месяцы. Если по состоянию на конец года поставщик установит, что конечный потребитель–владелец электростанции поставил в электросеть количество электроэнергии, превышающее количество электроэнергии, потребленной из сети, данный поставщик обязан определить и оплатить соответствующему конечному потребителю стоимость не использованной тем электроэнергией по средней закупочной цене электроэнергии на рынке, включенной в регулируемый тариф на поставку электроэнергии конечным потребителям в отчетном году и публикуемой на официальной веб-странице Национального агентства по регулированию в энергетике.

(5) Если конечный потребитель–владелец электростанции расторгает договор о нетто-учете либо отключается от электросети, поставщик электроэнергии обязан оплатить данному конечному потребителю стоимость не использованной тем электроэнергией по средней закупочной цене электроэнергии на рынке, включенной в регулируемый тариф на поставку электроэнергии конечным потребителям в отчетном году и публикуемой на официальной веб-странице Национального агентства по регулированию в энергетике.

(6) Механизмом нетто-учета по принципу «первым пришел, первым обслужен» пользуются конечные потребители–владельцы электростанций, которые могут поставлять в электросети объем электроэнергии, не превышающий в совокупности одного процента количества электроэнергии, поставляемой поставщиком электроэнергии по регулируемым тарифам.

(7) Правоотношения между поставщиками электроэнергии по регулируемым тарифам и конечными потребителями–владельцами электростанций, которые не желают использовать нетто-учет или не соответствуют установленным условиям применения механизма нетто-учета, регулируются в соответствии с принципами и условиями, определенными ими по договоренности при заключении соответствующих договоров. В таком случае электростанции должны быть оснащены защитными устройствами, обеспечивающими автоматическое отключение их от электросети в случае аварий.

(8) Ежегодно до 30 апреля поставщики электроэнергии по регулируемым тарифам разрабатывают и представляют Национальному агентству по регулированию в энергетике отчет о нетто-учете электроэнергии из возобновляемых источников. В отчете должны содержаться следующие данные за предшествующий год:

- а) общее число конечных потребителей–владельцев электростанций, которые используют нетто-учет, с разбивкой по видам используемых возобновляемых источников;
- б) установленная мощность электростанций;
- с) количество электроэнергии (в киловатт-часах), поставленной поставщику электроэнергии по регулируемым тарифам с применением механизма нетто-учета.

Глава VI

ИНФОРМИРОВАНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ОСВЕДОМЛЕННОСТИ ОБЩЕСТВЕННОСТИ

Статья 40. Информация об оборудовании и системах

Поставщик оборудования и систем для отопления и охлаждения, электроснабжения из возобновляемых источников обеспечивает доступ к информации о чистой пользе, стоимости и энергоэффективности данного оборудования и систем.

Статья 41. Информация о топливной смеси в точках продажи

(1) Розничные продавцы основных нефтепродуктов обязаны указывать на щитах в точках продажи информацию о количестве биогорючего, используемого в смеси с продаваемыми основными нефтепродуктами.

(2) Розничные продавцы основных нефтепродуктов обязаны ежеквартально представлять Национальному агентству по регулированию в энергетике информацию о выполнении обязанности, установленной в части (1).

Статья 42. Информация о мерах по поддержке и схемах поддержки

Агентство энергоэффективности обеспечивает доступность информации о мерах по поддержке и схемах поддержки всем заинтересованным лицам, таким как потребители, строители, монтажники, архитекторы и поставщики оборудования и систем для отопления и охлаждения, электроснабжения и транспортных средств, совместимых с использованием энергии из возобновляемых источников.

Статья 43. Повышение осведомленности общественности

Агентство энергоэффективности распространяет информацию об энергии из возобновляемых источников путем:

- a) обучения;
- b) разработки учебно-образовательных программ по энергии из возобновляемых источников;
- c) обеспечения прозрачности деятельности, включая информирование об образцовой роли общественных зданий и популяризацию достижений в данной области путем демонстрации высокой эффективности оборудования и систем;
- d) создания базы данных для распространения информации о развитии области энергии из возобновляемых источников и обеспечения доступа пользователей к этой базе данных посредством информационных сетей.

Глава VII

МЕЖДУНАРОДНОЕ СОТРУДНИЧЕСТВО

Статья 44. Международное сотрудничество

(1) Программы продвижения энергии из возобновляемых источников реализуются в соответствии с применимыми международными стандартами.

(2) Основными направлениями международного сотрудничества в области энергии из возобновляемых источников являются:

- a) приведение национальной законодательной базы в соответствие с нормами и стандартами Европейского Союза;
- b) участие в международных проектах, включая инвестиционные, участие в международных организациях в данной области;
- c) обмен информацией и технологиями с аналогичными организациями из других стран и международными организациями;
- d) участие в международных семинарах, симпозиумах и конференциях в данной области;
- e) развитие на основе соглашений о сотрудничестве институционального потенциала;
- f) гармонизация показателей энергоэффективности, установленных в национальных стандартах, с европейскими стандартами;
- g) взаимное признание сертификации оборудования и систем, использующих возобновляемые источники энергии, в части показателей энергоэффективности.

(3) Для того, чтобы создать возможности для сокращения затрат, связанных с достижением национальных задач, а также для облегчения развития сотрудничества с государствами-членами Европейского Союза в области энергии из возобновляемых источников могут применяться меры по обеспе-

чению гибкости, например, в форме статистических передач или совместных схем поддержки.

(4) Статистические передачи не влияют на выполнение национальной задачи по доле энергии из возобновляемых источников в валовом конечном энергопотреблении.

Глава VIII

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 45. Заключительные и переходные положения

(1) Настоящий закон вступает в силу по истечении 12 месяцев со дня опубликования.

(2) Производители электроэнергии из возобновляемых источников, для которых тарифы утверждены до вступления в силу настоящего закона, пользуются утвержденными тарифами, а также гарантией закупки у них всего объема электроэнергии, поставляемой в электросети, до истечения 15-летнего периода после утверждения тарифа, заключив соответствующий договор об этом с центральным поставщиком электроэнергии.

(3) Без ущерба для других положений настоящего закона Правительство вправе решать, будет ли и в какой степени будет Республика Молдова поддерживать энергию из возобновляемых источников, которая производится в другой стране.

(4) Обязательство об определении мер, дополнительных к предусмотренным в пункте f) статьи 10, применяется только в случае, если двухлетний период начинается 1 января 2017 года, и только если в индикативный целевой период среднее значение доли энергии из возобновляемых источников упало ниже ориентировочной траектории, предусмотренной в приложении 1.

(5) До 31 декабря 2016 года центральный отраслевой орган публичного управления в области строительства и местные органы публичной власти должны при необходимости в строительных нормах и правилах или любыми иными средствами с аналогичным результатом предложить или ввести использование минимального уровня энергии из возобновляемых источников в новых зданиях и существующих зданиях, которые требуют капитального ремонта. Данное требование распространяется на вооруженные силы только в такой степени, чтобы его применение не вызывало конфликта с характером и главной целью деятельности вооруженных сил, и кроме материалов, ис-

пользуемых исключительно в военных целях. Отопление и охлаждение из возобновляемых источников энергии принимается во внимание для достижения минимальных уровней энергии из возобновляемых источников в случае новых зданий и существующих зданий, которые требуют капитального ремонта.

(6) Правительству до вступления в силу настоящего закона:

а) представить Парламенту предложения по приведению действующего законодательства в соответствие с положениями настоящего закона;

б) привести свои нормативные акты в соответствие с положениями настоящего закона;

с) утвердить нормативные акты, необходимые для выполнения настоящего закона.

(7) Национальному агентству по регулированию в энергетике до вступления в силу настоящего закона:

а) привести свои нормативные акты в соответствие с положениями настоящего закона;

с) разработать и утвердить нормативные акты, необходимые для выполнения настоящего закона.

(8) Со дня вступления в силу настоящего закона Закон о возобновляемой энергии № 160-XVI от 12 июля 2007 года (Официальный монитор Республики Молдова, 2007 г., № 127–130, ст. 550), с последующими изменениями и дополнениями, признается утратившим силу.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПАРЛАМЕНТА

Ориентировочная траектория

Ориентировочная траектория состоит из рассчитываемых в соответствии со статьей 7 следующих долей энергии из возобновляемых источников:

$S_{2009} + 0,45 (S_{2020} - S_{2009})$ как среднее за двухлетний период 2015–2016 гг.;

$S_{2009} + 0,65 (S_{2020} - S_{2009})$ как среднее за двухлетний период 2017–2018 гг.,

где

$$S_{2009} = 11,9\%$$

и

$$S_{2020} = 17\%.$$

**Энергосодержание видов топлива,
используемого на транспорте**

Топливо	Энергосодержание на единицу массы (низшая теплота сгорания, МДж/кг)	Энергосодержание на единицу объема (низшая теплота сгорания, МДж/л)
Биоэтанол (этанол, произведенный из биомассы)	27	21
Био-ЭТБЭ (этил-трет-бутиловый эфир, произведенный на основе биоэтанола)	36 (из которых 37% из возобновляемых источников)	27 (из которых 37% из возобновляемых источников)
Биометанол (метанол, произведенный из биомассы и предназначенный для использования в качестве биотоплива)	20	16
Био-МТБЭ (метил-трет-бутиловый эфир, произведенный на основе биометанола)	35 (из которых 22% из возобновляемых источников)	26 (из которых 22% из возобновляемых источников)
Био-ДМЭ (диметилэфир, произведенный из биомассы и предназначенный для использования в качестве биотоплива)	28	19
Био-ТАЭЭ (трет-амил-этиловый эфир, произведенный на основе биоэтанола)	38 (из которых 29% из возобновляемых источников)	29 (из которых 29% из возобновляемых источников)
Биобутанол (бутанол, произведенный из биомассы и предназначенный для использования в качестве биотоплива)	33	27
Биодизель (метиловый эфир, произведенный из растительных или животных масел, имеющий качество дизельного топлива и предназначенный для использования в качестве биотоплива)	37	33

Дизельное топливо Фишера-Тропша (синтетический углеводород или смесь синтетических углеводородов, произведенных из биомассы)	44	34
Гидрогенизированное растительное масло (растительное масло, термохимически обработанное в присутствии водорода)	44	34
Чистое растительное масло (масло, произведенное из масличных растений путем отжима, экстракции или иных сравнимых процессов, сырое или рафинированное, но химически неизмененное, если его использование совместимо с типом двигателей и соответствующими требованиями относительно выбросов)	37	34
Биогаз (топливный газ, производимый из биомассы, очищаемый до качества природного газа и предназначенный для использования в качестве биотоплива, или древесный газ)	50	–
Бензин	43	32
Дизельное топливо	43	36