



ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ №73

от 24 января 2018 г.

Кишинэу

**О проекте закона о внесении изменений и дополнений
в Закон № 10 от 26 февраля 2016 года о продвижении использования
энергии из возобновляемых источников**

Правительство ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Одобрить и представить Парламенту на рассмотрение проект закона о внесении изменений и дополнений в Закон № 10 от 26 февраля 2016 года о продвижении использования энергии из возобновляемых источников.

Премьер-министр

ПАВЕЛ ФИЛИП

Контрасигнует:

**Министр экономики
и инфраструктуры**

Кирил Габурич

ПАРЛАМЕНТ РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА

ЗАКОН

**о внесении изменений и дополнений в Закон № 10 от 26 февраля
2016 года о продвижении использования энергии
из возобновляемых источников**

Парламент принимает настоящий органический закон.

В Закон № 10 от 26 февраля 2016 года о продвижении использования энергии из возобновляемых источников (Официальный монитор Республики Молдова, 2016 г., № 69-77, ст. 117), внести следующие изменения и дополнения:

1. Статья 3:

слово «объем» в любой грамматической форме заменить словом «количество» в соответствующей грамматической форме;

после понятия *«валовое конечное энергопотребление»* дополнить понятием *«контракт на разницу»* следующего содержания:

«контракт на разницу – контракт, заключенный между правомочным производителем и центральным поставщиком электроэнергии, который обеспечивает правомочному производителю, продающему на конкурентном рынке произведенную электроэнергию, положительные или отрицательные разницы между рыночной ценой и ценами/тарифами, установленными в соответствии с настоящим законом»;

понятие *«энергия из возобновляемых источников»* изложить в следующей редакции:

«энергия из возобновляемых источников – это энергия, генерируемая за счет использования возобновляемых источников, не являющихся ископаемыми (в дальнейшем – возобновляемые источники), а именно ветровая, солнечная, аэротермическая, геотермальная, гидротермическая и океаническая энергия, гидроэлектроэнергия, биомасса, биогаз, газ ферментации отходов (свалочный газ) и газ, происходящий из водоочистных сооружений»;

после понятия *«геотермальная энергия»* дополнить понятием *«гарантия надлежащего выполнения договора»* следующего содержания:

«гарантия надлежащего выполнения договора – финансовые средства, внесенные производителем электроэнергии под контролем Правительства в случае предоставления статуса правомочного

производителя на торгах или под контролем Национального агентства по регулированию в энергетике в случае подтверждения статуса правомочного производителя, в целях выполнения своих обязательств в качестве правомочного производителя, в частности, в отношении строительства электростанций»;

после понятия «*гарантия происхождения*» дополнить понятиями «*гарантия предложения*» и «*гарантия участия*» следующего содержания:

гарантия предложения – финансовые средства, предоставленные заявителем под контролем Правительства, чтобы исключить его ненадлежащее поведение на протяжении всего срока действия предложения;

гарантия участия – финансовые средства, предоставленные заявителем под контролем Национального агентства по регулированию в энергетике, в целях исключения его ненадлежащего поведения в рамках и в связи с процедурой подтверждения статуса правомочного производителя».

2. В статье 5, пункт б) части (2) дополнить в конце словами «с соблюдением Закона № 139 от 15 июня 2012 года о государственной помощи».

3. Статья 8:

в части (6) слова «Агентство по энергоэффективности» заменить словами «центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики»;

дополнить частью (7) следующего содержания:

«(7) За невыполнение обязательства, установленного в части (6) настоящей статьи, импортеры основных нефтепродуктов подлежат санкционированию Национальным агентством по регулированию в энергетике (в дальнейшем – НАРЭ) финансовым штрафом в размере до 1% годового дохода от продажи основных нефтепродуктов, с соблюдением процедуры, установленной в статье 20 Закона об энергетике».

4. Статья 10:

пункт е) изложить в следующей редакции:

«е) устанавливает, утверждает и обновляет пределы мощности и максимальные уровни мощности, в том числе по категориям мощности, которые будут предложены в последующие три года для внедрения схем поддержки, изложенных в статье 34»;

пункт ж) признать утратившим силу;

в пункте к) слова «электростанциями с совокупной мощностью» заменяются словами «электростанцией/электростанциями с установленной/совокупной мощностью»;

пункт л) после слов «утверждает иные положения» дополнить словами «и выполняет другие обязанности».

5. Статья 11:

пункт б) дополнить после слов «схемы поддержки» словами «, механизмы, стимулы», а в конце – словами «с соблюдением требований, установленных в Законе № 139 от 15 июня 2012 года о государственной помощи»;

пункт с) изложить в следующей редакции:

«с) разрабатывает нормативные акты, указанные в пункте к) статьи 10, пункте а) статьи 12, в статьях 18 и 23»;

дополнить пунктом с¹) следующего содержания:

«с¹) определяет и предлагает Правительству утвердить пределы мощности и максимальный уровень мощности, в том числе по категориями мощности, в связи с осуществлением схем поддержки, установленных в статье 34»;

в пункте d) слова «Фонда энергоэффективности» заменить словами «административных органов и подчиненных им учреждений»;

пункт е) изложить в следующей редакции:

„е) осуществляет мониторинг выполнения мер, принятых для достижения целей в области возобновляемых источников энергии, и составляет об этом отчет»;

дополнить пунктом е¹) следующего содержания:

«е¹) осуществляет другие обязанности, установленные настоящим законом»;

единственная часть становится частью (1);

дополнить частью (2) следующего содержания:

«(2) В целях выполнения обязанностей, установленных в пункте 1, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сотрудничает, путем взаимного и постоянного предоставления информации, с другими центральными отраслевыми органами публичного управления, НАРЭ, другими органами публичного управления, а также с органами местного публичного управления».

6. Статья 12:

пункт а) изложить в следующей редакции:

«а) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики в разработке Положения о критериях устойчивости биогорючего, биожидкостей, процедуры проверки соблюдения критериев устойчивости в процессе производства биогорючего, биожидкостей»;

дополнить пунктом а¹) следующего содержания:

«а¹) разрабатывает методологию расчета воздействия биогорючего, биожидкостей на выбросы парниковых газов»;

пункт б) после слова «биогорючего» во всех случаях дополнить словами «, биожидкостей».

7. Статья 13:

пункт g) изложить в следующей редакции:

«g) внедряет систему сертификации и регистрации, в соответствии с положением, указанным в статье 23, установщиков котлов, печей, топок на основе биомассы, солнечных фотоэлектрических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем, а также установщиков тепловых насосов»;

пункт i) признать утратившим силу;

пункты h) и j) изложить в следующей редакции:

«h) обеспечивает информирование о требованиях по квалификации и регистрации в регистре, указанном в пункте j);

j) создаёт и ведёт регистр установщиков котлов, печей, топок на основе биомассы, солнечных фотоэлектрических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем и тепловых насосов».

8. Статья 14:

часть (1):

слова «Национальное агентство по регулированию в энергетике» заменить аббревиатурой «НАРЭ»;

в пункте d), а также в частях (2), (3) и (5) статьи 21 и части (6) статьи 28 слово «агентство» в любой грамматической форме заменить аббревиатурой «НАРЭ»;

пункт b) изложить в следующей редакции:

«b) выдает лицензии на производство электроэнергии из возобновляемых источников, тепловой энергии из возобновляемых источников, на производство биогаза, который будет поставляться в сети природного газа и для производства биогорючего в соответствии со специальным законодательством»;

дополнить пунктами b¹) и b²) следующего содержания:

«b¹) подтверждает, в соответствии с Положением о подтверждении статуса правомочного производителя, утвержденного НАРЭ, статус правомочного производителя лицам, которые владеют или намерены владеть электростанцией/электростанциями, с установленной/совокупной электрической мощностью, не превышающей предел мощности, установленной в соответствии с пунктом e) части (1) статьи 10;

b²) создаёт и ведёт регистр правомочных производителей в соответствии с частью (6) статьи 37»;

пункты c) и e) изложить в следующей редакции:

«c) разрабатывает и утверждает обязательные условия договора на разницу, обязательные положения договора о закупке электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, а также договор купли-продажи биогорючего;

е) устанавливает ежегодные минимальные квоты на биогорючее, которое будет закуплено крупными импортерами нефтепродуктов от местных производителей и из импорта, для использования в смешении с основными нефтепродуктами, с тем, чтобы достичь национального целевого показателя доли энергии из возобновляемых источников, используемой на транспорте в соответствии с положениями пункта с) части (1) статьи 6»;

в пункте f) слово «представляет» заменить словами «рассчитывает, утверждает и представляет»;

пункт g) изложить в следующей редакции:

«g) рассчитывает и утверждает фиксированные тарифы для реализации схемы поддержки, установленной согласно пункту b) части (1) статьи 34»;

дополнить пунктом h) следующего содержания:

«h) следит за выполнением импортерами основных нефтепродуктов обязательств, изложенных в настоящем законе, в частности обязательств по приобретению количества биогорючего, необходимого для соблюдения годовых минимальных квот на биогорючее, установленных в соответствии с пунктом е) настоящей статьи, и применяет санкции в случаях, предусмотренных в части (3) статьи 29 и в части (7) статьи 8»;

в части (2), а также в частях (2) и (5)-(7) статьи 21, частях (3), (5), (6) и (8) статьи 28, части (2) статьи 29, пунктах а), d), е) и i) статьи 30, части (2) статьи 31, частях (5) и (6) статьи 32, части (1) статьи 37, пункте) части (4), частей (5) и (8) статьи 39, части (2) статьи 41 и части (7) статьи 45 слова «Национальное агентство по регулированию в энергетике» в любом падеже заменить аббревиатурой «НАКЭ»;

часть (2) после слов «по каждому виду технологии производства электроэнергии из возобновляемых источников» дополнить словами «и по категориям мощности», а слова «прогнозируемого объема производства электроэнергии» заменить словами «прогнозируемого количества произведенной электроэнергии»;

дополнить частями (3), (4), (5) и (6) следующего содержания:

«(3) В связи с выполнением задачи, указанной в пункте е) части (1) настоящей статьи, НАРЭ консультируется с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

(4) При формировании цен на основные нефтепродукты НАРЭ будет учитывать разницу между средними закупочными ценами от отечественных производителей и от импорта биогорючего, используемых при смешивании основных нефтепродуктов, размещенных на внутреннем рынке, по сравнению со средними котировками цен Platts, установленными на нефтепродукты в соответствующий период.

(5) Применение НАРЭ финансовых санкций, предусмотренных в части (7) статьи 8, не освобождает сторону, ответственную за исполнение обязательства, за которое оно было санкционировано, от невыполнения

вышеупомянутых обязательств, и стоимость этого финансового штрафа не принимается во внимание при формировании цен на основные нефтепродукты.

(6) В качестве органа государственного энергетического надзора, НАРЭ осуществляет надзор за соблюдением нормативно-технических документов и правил безопасности при установке, функционировании и эксплуатации котлов, печей, топок на биомассе, солнечных фотоэлектрических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем, а также тепловых насосов».

9. Статью 15 признать утратившей силу.

10. Статья 21:

в частях (1) и (6) слова «подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов» исключить;

в части (2) слова «двухлетний срок» заменить словами «четырёхлетний срок»;

часть (4) признать утратившей силу.

11. Статья 23:

в части (2) текст «с мощностью не более 50 киловатт» исключить, а слово «сертифицируются» заменить словами «квалифицируются и регистрируются в регистре установщиков»;

часть (3) изложить в следующей редакции:

«(3) Положение, указанное в части (2), должно содержать обязательные требования к установщикам котлов, печей, топок на биомассе, солнечных фотоэлектрических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем, а также установщикам тепловых насосов, правила проверки органом по государственному энергетическому надзору, органом по государственному контролю и техническому надзору за установленным оборудованием и системами, а также процедуры признания сертификации государствами-членами Европейского союза и сторонами Договора Энергетического сообщества»;

дополнить новым частью (4) следующего содержания:

«(4) При установлении процедуры квалификации и регистрации установщиков котлов, печей, топок на биомассе, солнечных фотоэлектрических и солнечных тепловых систем, малоглубинных геотермальных систем, а также установщиков тепловых насосов, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики должен учитывать требования, установленные Законом № 116 от 18 мая 2012 года о производственной безопасности опасных промышленных объектов и Законом № 107 от 27 мая 2016 года об электроэнергии».

12. Статья 25:

в единственной части слова «подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов» исключить;

единственная часть становится частью (1);

дополнить частью (2) следующего содержания:

«(2) Биогаз, подлежащий вводу в сети природного газа, должен соответствовать параметрам качества природного газа, установленным в Законе о природном газе».

13. В части (2) статьи 27:

слова «подлежащего приобретению импортерами основных нефтепродуктов» исключить, а слова «с показателями, установленными на основании специальных законов» заменить словами «со стандартами качества, установленными в соответствии с законодательством».

14. Статья 28:

в частях (4) и (6) слова «операторы сетей» заменить словами «операторы системы передачи, операторы системы распределения», слова «планируемых расширений» – «планируемом развитии», а слово «расширение» – «развитие»;

часть (6) изложить в следующей редакции:

«(6) Если для подключения электростанции, которая использует возобновляемые источники энергии, или установки по производству биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, дополнительно к подключению необходимо и развитие сетей электроснабжения или природного газа, операторы систем передачи, операторы систем распределения осуществляют разработку в соответствии с Законом об электроэнергии, Законом о природном газе и нормами, разработанными и утвержденными НАРЭ, а также несут расходы, связанные с развитием, которые включаются в тариф, при условии соблюдения инвестиционных планов, утвержденных НАРЭ».

дополнить частью (6¹) следующего содержания:

«(6¹) В отступление от части (6) настоящей статьи, производитель электроэнергии из возобновляемых источников, производитель биогаза, подлежащего вводу в сети природного газа, могут согласиться нести расходы, связанные с развитием и разработкой сетей передачи и/или распределения электроэнергии, сетей передачи и/или распределения природного газа, если развитие этих сетей не является приоритетом для системного оператора, на том основании, что оно является исключительной выгодой для производителя и не является необходимостью для других пользователей системы. В этом случае операторы систем передачи, операторы систем распределения обязаны представить соответствующему производителю оценку, доказывающую, что развитие сети электроснабжения, сети природного газа является исключительной

выгодой данного производителя, и уведомить об этом НАРЭ. Соответствующий производитель оплачивает оператору систем передачи, оператору систем распределения расходы, связанные с развитием соответствующей сети, согласно смете расходов, составленной оператором системы и утвержденной НАРЭ. Работы, связанные с развитием сети передачи и/или распределения электроэнергии, сети передачи и/или распределения природного газа, должны выполняться оператором системы передачи и, соответственно, оператором системы распределения. В этом случае оператор системы, который выполнил работы, связанные с развитием сети передачи и/или распределения электроэнергии, сети передачи и/или распределения природного газа, становится владельцем этого участка сети»;

в части (7) слова «оператор передающей сети и системы, операторы распределительных сетей» заменить словами «операторы системы передачи, операторы системы распределения»;

в части (8) слова «оператор передающей сети и системы обязан» заменить словами «операторы передающих систем, операторы распределительных систем обязаны», а слово «ненадлежащих» – словами «будущих значительных».

15. Статья 29:

в части (1) слова «весь объем» заменяются словами «все количество».

часть (2) изложить в следующей редакции:

«(2) Поставщики электроэнергии обязаны ежемесячно покупать электроэнергию из возобновляемых источников от центрального поставщика электроэнергии по регулируемым ценам, утвержденным НАРЭ, и в количествах, рассчитанных в соответствии с квотой, установленной НАРЭ для каждого поставщика, в соответствии с Правилами рынка электроэнергии. При установлении квот НАРЭ учитывает квоты, принадлежащие поставщикам на рынке электроэнергии, и долю электроэнергии, произведенной из возобновляемых источников, в общем потреблении электроэнергии»;

часть (3) изложить в следующей редакции:

«(3) Импортёры основных нефтепродуктов обязаны ежегодно покупать у местных и зарубежных производителей определенное количество биотоплива, которое впоследствии используется в составе основных нефтепродуктов, необходимых для соблюдения ежегодной квоты на биотопливо, установленной НАРЭ в соответствии с пунктом е) части (1) статьи 14 настоящего закона. В случае невыполнения обязательства, изложенного в настоящем пункте, импортёры основных нефтепродуктов подвергаются санкциям со стороны НАРЭ посредством финансового штрафа в размере до 5% годового дохода от продажи

основных нефтепродуктов в соответствии с процедурой, изложенной в статье 20 Закона об энергетике».

16. Статья 30:

часть (1) дополнить в конце словами «и должен представлять финансовую надежность»;

в статье (2):

пункт а) изложить в следующей редакции:

«а) заключает в сроки и в условиях, установленных в Положении об организации торгов в целях предоставления статуса правомочного производителя и в Положении об утверждении статуса правомочного производителя, договоры на закупку электроэнергии из возобновляемых источников с правомочными производителями, в соответствии с обязательными положениями, разработанными и утвержденными НАРЭ, и закупает у них все количество электроэнергии, поставляемой в электрических сетях, по ценам/тарифам, установленным в соответствии с настоящим законом;

в пункте б) слово «объемам» заменить словом «количеству»;

в пункте с) слово «объемы» заменяется словом «количество», а слова «оператору передающей сети и системы и/или операторам распределительных, сетей» заменить словами «операторам передающих систем, операторам распределительных систем в порядке и в случаях, установленных в Правилах рынка электроэнергии, одобренных НАРЭ»;

в пункте е) слова «оператора сети передачи и системы и операторов систем распределения, определяют объемы» заменить словами «операторов систем передачи и операторов систем распределения, определяют количества», а слова «электроэнергии и каждым независимым потребителем, потребляющим электроэнергию, произведенную исключительно из ископаемого топлива» исключить;

пункт ф) изложить в следующей редакции:

«ф) заключает договоры на поставку электроэнергии из возобновляемых источников с поставщиками по регулируемым ценам, утвержденным НАРЭ, в соответствии с положениями Закона об электроэнергии»;

пункт г) изложить в следующей редакции:

«г) обеспечивает балансирующие услуги для всех правомочных производителей и городских теплоцентралей до создания текущего рынка электроэнергии, а также для правомочных производителей и городских теплоцентралей, желающих делегировать свою ответственность за балансировку после создания этого рынка»;

дополнить пунктом ж) следующего содержания:

«ж) выполняет другие обязательства, установленные настоящим Законом и Законом № 107 от 27 мая 2016 года об электроэнергии»;

дополнить частями (3) и (4) следующего содержания:

«(3) В отступление от части (1) статьи 88 Закона об электроэнергетике, основной поставщик электроэнергии рассчитывает и представляет НАРЭ на утверждение регулируемую цену на электроэнергию, предусмотренную в условиях, установленных в методике расчета, утверждения и применения регулируемых цен на электроэнергию, предоставляемую центральным поставщиком электроэнергии, утвержденной НАРЭ.

(4) При смене центрального поставщика электроэнергии (в случае назначения другого юридического лица в качестве центрального поставщика электроэнергии) вновь назначенный основной поставщик обязуется взять на себя права и обязанности предыдущего поставщика, вытекающие из настоящего закона, по отношению к правомочным производителям и городским теплоэлектроцентралям».

17. Статья 31:

в части (1) слова «оператором электросети» заменить словами «оператором системы передачи, оператором системы распределения»;

часть (3) изложить в следующей редакции:

«(3) Оператор системы передачи, оператор системы распределения выдает гарантию происхождения по обращению производителя электроэнергии из возобновляемых источников, электростанция которого подключена к электрической системе этого системного оператора. В связи с выдачей гарантий происхождения, в целях подтверждения достоверности того факта, что электричество производится из возобновляемых источников энергии, оператор передающей системы, оператор распределительной системы имеют право проводить проверки на соответствующей электростанции»;

в части (4) слова «оператором сети» заменить словами «оператором передающей системы, оператором распределительной системы»;

в пунктах b), c) и d) части (5) слова «установка», «производственная установка» в любом падеже заменить словом «электростанция» в соответствующем падеже.

18. Статья 32:

в части (1) слова «поставщиками электроэнергии» исключить;

в части (2) в первом предложении слова «оператором сети» заменить словами «оператором передающей системы, оператором распределительной системы», последнее предложение исключить;

часть (3) изложить в следующей редакции:

«(3) Поставщики электроэнергии могут использовать гарантии происхождения, чтобы доказать конечным потребителям долю или количество электроэнергии из возобновляемых источников в поставляемой ими электроэнергии»;

часть (4) изложить в следующей редакции:

«(4) Гарантии происхождения не могут использоваться для обоснования достижения цели на национальном уровне в области возобновляемых источников энергии, установленной в пункте б) части (1) статьи 6».

19. В части (2) статьи 33 слова «положении, утвержденном Правительством» заменить словами «положениях, утвержденных Правительством».

20. Статья 34:

в пунктах а) и б) части (1) слова «электростанциями с кумулятивной мощностью» заменить словами «электростанцией/электростанциями с установленной/кумулятивной мощностью», слова «пунктом е) статьи 10» заменить словами «пунктом е) части (1) статьи 10»;

дополнить частью (1¹) следующего содержания:

«(1¹) Производители электроэнергии, пользующиеся схемой поддержки, установленной до вступления в силу настоящего закона, не могут применять механизмы, изложенные в части (1)»;

дополнить частью (3) следующего содержания:

«(3) Производители электроэнергии, получившие статус правомочного производителя в соответствии с частью (2), не могут одновременно использовать для одной и той же электростанции/одних и тех же электростанций другие схемы поддержки в области возобновляемых источников».

21. Статья 35:

в части (2) слова «правительством или, по его решению, правительственной комиссией», заменяются словами «правительством, назначающим для этой цели комиссию по торгам»;

в части (3) слова «Объявление о торгах» заменить словами «Объявление об инициировании процедуры торгов»;

часть (4) изложить в следующей редакции:

«(4) В целях обеспечения принципов прозрачности и недискриминации, документация по торгам размещается на официальной веб-странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и указывается в объявлении об инициировании процедуры торгов. Документация по торгам должна содержать, но не ограничиваться этим, полный перечень критериев, на основании которых будут определены победители торгов, а также суммы гарантии оферты, гарантии надлежащего исполнения договора, которые устанавливаются и применяются с соблюдением принципа недискриминации, в фиксированном размере на 1 кВт установленной мощности. Сумма гарантии оферты на 1 кВт установленной мощности не должна превышать 2% конкретной инвестиции, принимаемой во внимание НАРЭ при

установлении предельных цен для данных торгов. Сумма гарантии надлежащего выполнения условий договора на 1 кВт установленной мощности не должен превышать 10% конкретной инвестиции, учитываемой НАРЭ при установлении предельных цен для данных торгов»;

в части (6) слова «более чем на 36 месяцев» заменить словами «более чем на 48 месяцев»;

часть (9) изложить в следующей редакции:

«(9) Правительство или комиссия по торгам может запросить содействие органа по государственному энергетическому надзору в связи с установлением технических требований или других требований, применяемых к организованным торгам, а также в связи с проверкой соблюдения правомочными производителями своих обязанностей, возложенных в связи со строительством электростанции в сроки и на условиях, установленных на торгах».

22. Статья 36:

Часть (1) изложить в следующей редакции:

«(1) В соответствии с настоящим законом, статус правомочного производителя подтверждается для производителя, который владеет или будет владеть электростанцией, который соответствует всем условиям, изложенным в положении о подтверждении статуса правомочного производителя, представил гарантию на участие, гарантию надлежащего исполнения условий договора, установленную постановлением НАРЭ. Гарантия на участие, гарантия надлежащего исполнения договора, устанавливается и применяется недискриминационным образом, в фиксированной сумме на 1 кВт установленной мощности. Размер гарантии на участие в 1 кВт установленной мощности не должен превышать 2% конкретной инвестиции, учитываемой при установлении фиксированных ставок, действующих на момент подачи соответствующим производителем заявления под собственную ответственность о подтверждении статуса правомочного производителя. Размер гарантии надлежащего исполнения условий договора на 1 кВт установленной мощности не должен превышать 10% конкретной инвестиции, учитываемой при установлении фиксированных тарифов, действующих на момент подачи соответствующим производителем заявления под собственную ответственность о подтверждении статуса правомочного производителя»;

часть (2) изложить в следующей редакции:

«(2) Статус правомочного производителя подтверждается НАРЭ в соответствии с положением о подтверждении статуса правомочного производителя, разработанным и утвержденным НАРЭ»;

дополнить частью (5¹) следующего содержания:

«(5¹) Производитель не вправе запрашивать подтверждение статуса правомочного производителя, согласно настоящей статье, для разработки

двух или более электростанций с использованием технологии возобновляемых источников энергии такого же типа, если их установленная совокупная мощность выше предела мощности, установленного Правительством в соответствии с пунктом е) части (1) статьи 10. В таком случае заинтересованный инвестор участвует в торгах, чтобы получить право правомочного производителя в соответствии со статьей 35. Положения настоящей части распространяются и на супруга производителя электроэнергии, его родственников и свойственников по прямой и не прямой линии, до второй степени»;

в части (6) слова «участвовать в процедуре торгов и/или» исключить; часть (8) изложить в следующей редакции:

«(8) В качестве органа по государственному энергетическому надзору, НАРЭ устанавливает технические требования, применимые к процедуре подтверждения статуса правомочного производителя, в целях проверки соблюдения правомочными производителями своих обязательств в связи со строительством электростанции, в соответствии с условиями, установленными в процедуре».

23. Статья 37:

в части (1) в первом предложении слова «всего объема» заменить словами «всего количества», слова «по цене, установленной в ходе торгов, и соответственно по тарифу, установленному» заменяются словами «по фиксированной цене, установленной на торгах, соответственно по фиксированному тарифу, установленному». Во втором предложении слова «корректирует цены и тарифы» заменить словами «корректирует фиксированные цены, установленные на торгах, и фиксированные тарифы», а в конце дополнить словами «в зависимости от изменения курса национальной валюты по отношению к доллару США»;

дополнить частью (1¹) следующего содержания:

«(1¹) После получения статуса правомочного производителя на торгах или после подтверждения статуса правомочного производителя, производитель обязан построить и ввести в эксплуатацию соответствующую электростанцию в срок не более 36 месяцев после объявления результатов торгов или, по необходимости, в срок не более 24 месяцев от даты подтверждения статуса правомочного производителя, а также соблюдать другие условия, установленные в рамках торгов или процедуры подтверждения статуса правомочного производителя, установленной согласно настоящему закону и положениям, предусмотренным в части (2) статьи 35 и части (1) статьи 36. Срок ввода в эксплуатацию электростанции, установленный в настоящей части, может быть продлен Правительством, в случае предоставления статуса правомочного производителя на торгах, или НАРЭ, в случае подтверждения статуса правомочного производителя, не более чем на 12 месяцев, если данная электростанция не может быть введена в

эксплуатацию по обоснованным причинам, которые не могут вменяться правомочному производителю (условия форс-мажорных обстоятельств, отсутствие подключения к сети из-за несоблюдения оператором передающей системы, оператором распределительной системы сроков развития электросетей, задержка системным оператором выполнения и ввода в эксплуатацию установки для подключения в соответствии с договором о подключении)»;

часть (2) после слов «36 месяцев до ввода в эксплуатацию» дополнить словами «электростанции в случае производителей, которым был предоставлен статус правомочного производителя, или более чем за 48 месяцев с момента ввода в эксплуатацию электростанции в случае производителей, которые получили статус правомочного производителя на торгах», слова «объема электроэнергии, установленным в соответствии с настоящим законом по цене или, в надлежащих случаях, тарифу» заменить словами «количеством электроэнергии по фиксированной цене или, по необходимости, по фиксированному тарифу»;

в части (3) слова «в течение 24 месяцев после объявления результатов торгов или соответственно после даты подтверждения статуса правомочного производителя» заменить словами «в течение срока, указанного в пункте (1¹) настоящей статьи», слова «объема выработанной электроэнергии по установленным в соответствии с настоящим законом цене или, в надлежащих случаях, тарифу» заменить словами «количества электроэнергии по фиксированной цене или, по необходимости, по установленному фиксированному тарифу»;

в части (4) слова «производственного комплекса» заменяются словами «электростанции», слова «установленными ценой или, в надлежащих случаях, тарифом» заменить словами «фиксированной ценой или, по случаю, от фиксированным тарифом, установленным в соответствии с настоящим законом»;

в части (5) слова «объема электроэнергии» заменить словами «количества электроэнергии»;

часть (6) изложить в следующей редакции:

«(6) Реестр правомочных производителей, получивших статус на торгах, организованных в соответствии со статьей 35, а также правомочных производителей, статус которых подтвержден на основании статьи 36, создается и управляется НАРЭ в соответствии с настоящим законом и Законом № 71 от 22 марта 2007 года о регистрах. Этот регистр должен содержать, помимо прочего, информацию о дате предоставления статуса правомочного производителя или о дате подтверждения статуса правомочного производителя, установленной мощности соответствующих электростанций, а также совокупной установленной мощности по стране для каждого типа технологий производства электроэнергии из возобновляемых источников. Указанная информация публикуется ежеквартально на официальной веб-странице НАРЭ».

24. Статья 38:

по всему тексту статьи слово «объем» в любом падеже заменить словом «количество» в соответствующем падеже;

дополнить частями (1¹) и (1²) следующего содержания:

«(1¹) В целях увеличения мощности электростанции, в отношении которой он получил статус правомочности на торгах, производитель должен принять участие в новых торгах.

(1²) В целях увеличения мощности электростанции, в отношении которой был подтвержден статус правомочности, соответствующий производитель должен принять участие в новой процедуре, подтверждающей его статус правомочного производителя, или в торгах, если совокупная мощность расширенной электростанции выше предела, установленного Правительством в соответствии с пунктом е) части (1) статьи 10».

часть (2) изложить в следующей редакции:

«(2) В случае увеличения мощности существующей электростанции путем установки дополнительной мощности по производству электроэнергии, использующей тот же тип возобновляемых источников энергии, производитель-владелец электростанции, обязан:

а) поставлять количество электроэнергии, производимой существующей электростанцией до увеличения мощности, по фиксированному тарифу, утвержденному НАРЭ, в соответствии с процедурой подтверждения статуса правомочного производителя, или по фиксированной цене, установленной на торгах, для мощности, установленной изначально, до увеличения;

б) поставлять количество электроэнергии, произведенной новой установленной мощностью, по фиксированному тарифу, утвержденному НАРЭ, в рамках процедуры подтверждения статуса правомочного производителя, или по фиксированной цене, установленной на торгах, на дополнительную мощность в зависимости от категории мощности, которой соответствует совокупная мощность расширенной электростанции»;

в части (4) слова «по цене, установленной в ходе торгов в зависимости от типа используемого возобновляемого источника» заменить словами «по фиксированной цене, установленной на торгах или по фиксированному тарифу, утвержденному НАРЭ в рамках процедуры подтверждения статуса правомочного производителя, для типа используемого возобновляемого источника»;

в части (5) слова «наиболее низкая цена, установленная для данных технологий в ходе торгов» заменить словами «наиболее низкий фиксированный тариф, утвержденный НАРЭ в рамках процедуры подтверждения статуса правомочного производителя, или наиболее низкая

фиксированная цена, установленная на торгах, для типа используемого возобновляемого источника»;

дополнить частью (б) следующего содержания:

«(б) В случае, когда для вновь созданной мощности соответствующему производителю не был предоставлен статус правомочного производителя посредством торгов или в порядке подтверждения статуса правомочного производителя, он вправе продавать электроэнергию, произведенную вновь установленной мощностью, на основе условий, согласованных с участниками рынка электроэнергии, при условии установления отдельного измерительного оборудования для учета электроэнергии, производимой вновь установленной мощностью».

25. Дополнить статьей 38¹ следующего содержания:

«Статья 38¹. Участие правомочных производителей в конкурентном рынке электроэнергии

(1) Правомочные производители, электростанция/ электростанции которых превышает/превышают пределы мощности, установленные Правительством с соблюдением требований Закона № 139 от 15 июня 2012 года о государственной помощи и обязательствах, принятыми в рамках Договора об Энергетическом сообществе, обязаны продавать на оптовом рынке электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников энергии, с момента, когда этот рынок начинает действовать.

(2) При соблюдении условия, указанного в пункте (1), существующие правомочные производители подписывают договоры на разницу с центральным поставщиком электроэнергии вместо договора на закупку электроэнергии из возобновляемых источников. Правомочным производителям гарантируется получение фиксированных цен или фиксированных тарифов на период договора, оставшийся до истечения срока, установленного в соответствии с частью (1) статьи 37.

(3) Ценой оптового рынка электроэнергии считается цена, установленная на рынке электроэнергии на сутки вперед. Если фиксированная цена или фиксированный тариф выше рыночной цены на рынке электроэнергии на сутки вперед, правомочный производитель получает разницу в цене от Центрального поставщика электроэнергии, а если фиксированный тариф или фиксированная цена ниже рыночной, правомочный производитель уплачивает разницу центральному поставщику электроэнергии».

26. Статья 39:

часть (1) изложить в следующей редакции:

«(1) Конечный потребитель-владелец электростанции, который производит электроэнергию из возобновляемых источников для собственного пользования и заключил договор на поставку электроэнергии по регулируемой цене, имеет право поставлять в электросеть излишки электрической энергии, а соответствующий поставщик обязан заключить, по обращению соответствующего конечного потребителя, договор о применении механизма чистого учета, в соответствии с положениями настоящего закона»;

в пункте б) части (2) слова «с поставщиком электроэнергии по регулируемым тарифам» заменить словами «с соответствующим поставщиком».

часть (4):

в пункте а) слова «должен оплачивать поставщику электроэнергии по регулируемым тарифам» заменяются словами «должен оплатить поставщику», слова «поставленной электроэнергии по тарифам, по которым» – словами «поставленной по регулируемой цене, по которой»;

в пункте б) слова «включенной в регулируемый тариф на поставку электроэнергии конечным потребителям в отчетном году и публикуемой на официальной веб-странице Национального агентства по регулированию в энергетике» заменить словами «поставщиком универсальной услуги в отчетном году»;

в части (5) слова «включенный в регулируемый тариф на электроэнергию для конечных потребителей на данный год управления и опубликованный Национальным агентством по энергетическому регулированию на его официальном сайте»; заменить словами «поставщиком универсальной услуги в год управления»;

часть (6) изложить в следующей редакции:

«(6) Механизмом чистого измерения по принципу «первым пришел – первым обслужен» пользуются конечные потребители, владельцы электростанций, совокупная установленная мощность которых не превышает 5% максимальной нагрузки, зарегистрированной в течение предыдущего года оператором системы распределения, к сети которого подключены соответствующие электростанции. Предел в 5%, указанный в настоящей части, может быть пересмотрен и изменен НАРЭ путем принятия, в соответствии с Законом об энергетике, обоснованного решения и проведения предварительных консультаций с общественностью».

в частях (7) и (8) слова «по регулируемым тарифам» исключить.

27. Статья 45:

в части (2) слова «всего объема электроэнергии» заменить словами «всего количества электроэнергии»;

часть (4) признать утратившей силу;

в части (5) слова «31 декабря 2016 года» заменяются словами «31 декабря 2018 года»;

в части (6):

пункт с) изложить в следующей редакции:

«с) до 20 марта 2018 года утвердить нормативные акты, необходимые для исполнения настоящего закона»;

дополнить пунктами d) и e) следующего содержания:

d) обеспечить консолидацию потенциала учреждений, ответственных за исполнение настоящего закона, предусмотренных в статьях 12, 13, 18 и 19, в том числе путем привлечения специальной технической помощи;

e) назначить центрального поставщика электроэнергии, указанного в статье 30, и обеспечить консолидацию институционального потенциала учреждения, в том числе путем привлечения специальной технической помощи»;

дополнить частью (9) следующего содержания:

«(9) Положения ст. 38¹ применяются с момента, когда НАКЭ устанавливает наличие достаточного уровня ликвидности на рынке электроэнергии на сутки вперед и принимает постановление в этом отношении. Принятием постановления Агентство устанавливает момент, когда правомочные производители обязаны участвовать в конкурентном рынке электроэнергии, также утверждает форму и условия договора на разницу, а также процедурные элементы, которые должны обеспечить переходный период».

28. Настоящий закон вступает в силу 25 марта 2018 года.

Председатель Парламента