



Республика Молдова

ПАРЛАМЕНТ

ЗАКОН № LP139/2018
от 19.07.2018

об энергоэффективности

Опубликован : 17.08.2018 в MONITORUL OFICIAL № 309-320 статья № 476 Data intrării în vigoare

ИЗМЕНЕН

[*ЗП111 от 22.05.25, MO293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25*](#)

Примечание:

По всему тексту закона, за исключением статьи 30, слова «публичное учреждение по поддержке» в соответствующем падеже заменить аббревиатурой «НЦУЭ» согласно [*ЗП111 от 22.05.25, MO293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25*](#)

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон перелагает Директиву 2012/27/ЕС Европейского парламента и Совета от 25 октября 2012 года об энергоэффективности об изменении Директив 2009/125/ЕС и 2010/30/ЕС и отмене Директив 2004/8/ЕС и 2006/32/ЕС, опубликованную в Официальном журнале Европейского Союза L 315 от 14 ноября 2012 года, с изменениями, внесенными Директивой (ЕС) 2018/2002 Европейского парламента и Совета от 11 декабря 2018 года о внесении изменений в Директиву 2012/27/ЕС об энергоэффективности, в варианте, адаптированном и утвержденном Решением Министерского совета Энергетического сообщества № 2021/14/МС-EnC.

Глава I

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Цель закона

Целью настоящего закона является создание предпосылок для установления национальных целей по энергоэффективности на различные временные горизонты в соответствии с обязательствами Республики Молдова, создание правовой базы, необходимой для продвижения принципа «энергоэффективность – прежде всего», повышение энергоэффективности путем осуществления мер, включенных в Национальный интегрированный план по энергии и климату, развитие рынка энергетических услуг, а также преодоление недостатков энергетического рынка,

препятствующих повышению эффективности снабжения энергией и ее использования.

Статья 2. Предмет и область применения закона

(1) Настоящий закон устанавливает меры политики в области энергоэффективности, направленные на обеспечение достижения целей, предусмотренных в статье 5, а также на непрерывное развитие и укрепление соответствующей области. Меры политики в области энергоэффективности применяются ко всей энергетической цепочке: первичные ресурсы, производство, передача, распределение, хранение, поставка и потребление конечной энергии.

(2) Настоящий закон регулирует виды деятельности, нацеленные на повышение эффективности производства, передачи, распределения, а также использования энергии в целях повышения уровня энергетической безопасности страны и снижения отрицательного воздействия секторов энергетики на окружающую среду и климат за счет сокращения выбросов парниковых газов.

(3) В целях внедрения инновационных испытательных площадок в сфере регулирования в энергетике обладатель постановления об утверждении пользуется отступлениями от применения положений настоящего закона при условии соблюдения процедур, предусмотренных законодательством об инновационных испытательных площадках в сфере регулирования в энергетике, а также при условии обеспечения защиты и безопасности населения.

Статья 3. Основные понятия

В целях настоящего закона используются следующие понятия

индивидуальное действие - действие, ведущее к поддающимся проверке и измерению либо оценке улучшениям в области энергоэффективности, осуществленное как результат одной из мер политики в области энергоэффективности;

агрегатор - поставщик услуг, группирующий несколько краткосрочных нагрузок конечных потребителей для продажи или предложения с торгов на организованных рынках энергии;

финансовая помощь для повышения эффективности потребления энергетических ресурсов - согласно определению, приведенному в статье 3 Закона о Фонде снижения энергетической уязвимости № 241/2022;

[Ст.3 понятие введено ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

энергоаудит - системная процедура, целью которой является получение необходимой информации о существующем профиле энергопотребления здания или группы зданий, промышленного процесса, промышленной или коммерческой установки либо частной или публичной службы, выявление и расчет рентабельных вариантов экономии энергии и представление результатов;

электромобиль – транспортное средство с нулевым выбросом парниковых газов, приводимое в движение исключительно одним или несколькими электродвигателями;

экономически обоснованный спрос – спрос, который не превышает потребности в отоплении или охлаждении и который был бы удовлетворен в рыночных условиях иным образом за счет энергии, произведенной в результате иных процессов, чем когенерация;

финансовая компенсация – финансовые средства, предоставленные НЦУЭ кредитору с целью компенсации процентов по кредитам, предоставленным ассоциациям собственников в кондоминиуме для финансирования проектов по энергоэффективности и/или освоения возобновляемых источников энергии;

[Ст.3 понятие введено ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

потребление первичной энергии – валовое внутреннее потребление энергии без учета неэнергетического использования;

потребление конечной энергии – вся энергия, поставляемая для промышленности, транспорта, жилищного сектора, сферы услуг и сельского хозяйства, без учета энергии, поставляемой для энергопреобразующего сектора и секторов энергетики;

конечный потребитель – бытовой потребитель или небытовой потребитель, приобретающий энергию для собственного потребления;

договор финансирования третьими лицами – договор, в котором участвует третье лицо, отличное от поставщика энергетических услуг и бенефициара меры энергоэффективности, которое финансирует осуществление этой меры и взимает с бенефициара плату, эквивалентную части стоимости экономии энергии, полученной вследствие применения установленной данным договором меры энергоэффективности;

договор об энергоэффективности – договор между бенефициаром и поставщиком энергетических услуг, который предлагает одну или несколько мер энергоэффективности, контроль и мониторинг которых будет осуществляться в течение всего срока действия договора, в соответствии с которым инвестиции (работы, поставки или услуги) в данную меру (меры) осуществляются пропорционально установленному договором уровню повышения энергоэффективности либо иным согласованным критериям энергоэффективности, таким как экономия финансовых средств;

кредитор – банк, отделение банка другого государства, осуществляющие свою деятельность на территории Республики Молдова, либо небанковская кредитная организация, заключившая договор о сотрудничестве с Национальным центром по устойчивой энергии (далее – НЦУЭ) для предоставления гарантированных кредитов с финансовой гарантией;

[Ст.3 понятие введено ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с

03.06.25]

интеллектуальное измерительное оборудование – электронное устройство, которое позволяет измерять потребление энергии с предоставлением большего объема информации, чем обычное измерительное оборудование, и способно передавать и получать информацию с использованием форм электронного сообщения;

экономия энергии – количество сэкономленной энергии, определенное путем измерения и/или оценки потребления до и после внедрения меры (мер) энергоэффективности в контексте нормализации внешних условий, влияющих на потребление энергии;

энергоэффективность – соотношение между результатом, полученным в виде услуг, товаров или энергии, и определенным количеством энергии, использованной для достижения этого результата;

e-мобильность – концепция продвижения чистого и эффективного транспорта с использованием электромобилей, питающихся либо от батарей, либо от водородных топливных элементов, для улучшения их энергетической производительности, сокращения потребления ископаемого топлива и выбросов парниковых газов, вырабатываемых транспортными единицами;

национальный фонд недвижимости – здания, предусмотренные в части (1) статьи 3 Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023;

[Ст.3 понятие изменено ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

поставщик – физическое или юридическое лицо, зарегистрированное в Республике Молдова в качестве предприятия, продающего энергию конечным потребителям на розничном рынке;

финансовая гарантия – письменное обязательство перед кредитором, принятое НЦУЭ, касающееся ответственности в отношении части основной суммы кредита, предоставленного кредитором ассоциациям собственников в кондоминиуме, предоставленное с целью обеспечения достаточным залогом кредитов, выданных кредитором ассоциациям собственников в кондоминиуме для финансирования проектов по энергоэффективности и/или для освоения возобновляемых источников энергии;

[Ст.3 понятие введено ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

финансовый инструмент для осуществления экономии энергии – любой финансовый инструмент (фонды, субсидии, налоговые вычеты, займы, договоры финансирования третьими лицами, договоры об энергоэффективности, договоры об аутсорсинге, другие договоры такого же характера), доступный на рынке энергетических услуг для полного или частичного покрытия первоначальной стоимости проекта в области энергоэффективности, необходимый для введения в

действие мер энергоэффективности;

повышение энергоэффективности – рост энергоэффективности в результате технологических, поведенческих и/или экономических изменений;

эффективные отопление и охлаждение – вариант отопления и охлаждения, который по сравнению с базовым сценарием, отражающим типичную ситуацию, экономически эффективным способом заметно снижает потребление первичной энергии, необходимое для поставки одной единицы энергии в рамках определенной системы, и который подлежит оценке на основе анализа затрат и выгод в соответствии со статьей 25 с учетом энергии, необходимой для добычи, преобразования, передачи и распределения;

эффективные индивидуальные отопление и охлаждение – индивидуальный вариант отопления и охлаждения, который по сравнению с эффективной системой централизованного отопления и охлаждения заметно снижает потребление невозобновляемой первичной энергии, необходимое для поставки одной единицы энергии в рамках определенной системы, либо для которого необходимо такое же потребление невозобновляемой первичной энергии, но при меньших затратах, с учетом энергии, необходимой для добычи, преобразования, передачи и распределения;

малые и средние предприятия – предприятия, определенные положениями Закона о малых и средних предприятиях № 179/2016;

районный/местный энергетический менеджер – специалист, назначенный органом местного публичного управления первого или второго уровня для выполнения задач и функций, установленных в соответствии с положениями настоящего закона;

мера энергоэффективности – средства или действия, используемые для повышения энергоэффективности и получения экономии энергии, включая осуществляемые в этих целях инвестиции;

мера политики в области энергоэффективности – инструмент регулирования, финансовый инструмент, налоговый инструмент, волонтерский инструмент или инструмент для предоставления информации, который Правительство или, по обстоятельствам, центральные отраслевые органы публичного управления, другие органы публичной власти, учреждения и организации, включая международные, применяют посредством создания необходимой правовой базы, возложения обязанностей или предоставления льгот для целей создания у участников рынка энергетических услуг заинтересованности в предоставлении и приобретении этих услуг, а также в принятии других мер энергоэффективности;

государственный орган – закупающий орган согласно определению, предусмотренному Законом о государственных закупках № 131/2015;

общая полезная площадь – площадь здания или части здания, где используется энергия для регулировки внутреннего климата;

обязанная сторона – оператор распределительной системы, осуществляющий

свою деятельность в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016 или Законом о природном газе № 108/2016, а также импортер нефтепродуктов, осуществляющий свою деятельность в соответствии с Законом о рынке нефтепродуктов № 461/2001, к которым применяется схема обязанностей в области энергоэффективности таким образом, как это изложено в статье 8;

[Ст.3 понятие в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

участвующая сторона - предприятие или государственный орган, который принял обязательство по достижению определенных целей в рамках добровольного соглашения или к которому применяется одна из мер политики в области энергоэффективности;

поставщик энергетических услуг - физическое или юридическое лицо, зарегистрированное в Республике Молдова в качестве предприятия, предоставляющего энергетические услуги или внедряющего меры энергоэффективности на установках или в зданиях конечного потребителя;

гарантийный продукт - схема гарантий, включающая совокупность особых условий предоставления финансовых гарантий, утвержденных НЦУЭ и разработанных в соответствии с политиками Правительства, на основании которых кредиторы предоставляют гарантированные кредиты;

[Ст.3 понятие введено ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

соотношение площадей - соотношение между общей площадью здания и площадью участка, на котором расположено здание на данной территории;

коэффициент обновления - соотношение между площадью зданий, относящихся к публичной сфере государства, где осуществляют деятельность центральные отраслевые органы публичного управления, подлежащей термической реабилитации в течение календарного года в соответствии с условиями настоящего закона, и общей площадью этих зданий;

кардинальная реабилитация - реабилитация, затраты на которую превышают 50 процентов инвестиционных затрат на новый сопоставимый объект;

интеллектуальная сеть - электросеть, позволяющая эффективное интегрированное использование коммуникационных сетей и информационных технологий для обеспечения двусторонних потоков мощности и информации о производстве и потреблении электроэнергии, а также позволяющая автоматически обеспечить повышение эффективности, экономичности, надежности производства и поставки электроэнергии;

энергетическая бедность - ситуация, отличительным признаком которой является недоступность для бытового потребителя современных источников энергии и технологий, и/или сниженная покупательная способность бытовых потребителей в

отношении энергоресурсов, в частности в отношении топлива для приготовления пищи, электрической энергии и/или тепловой энергии, и/или отсутствие теплового комфорта в жилом помещении;

энергетическая услуга – физические блага, публичная услуга или товар, полученный из сочетания энергии с технологией либо энергоэффективным действием, которое может включать эксплуатацию, техническое обслуживание и контроль, необходимые для оказания такой услуги, предоставляемой на договорной основе, который ведет к повышению энергоэффективности или экономии первичной энергии, поддающейся проверке и измерению либо оценке;

система энергетического менеджмента – совокупность взаимосвязанных или взаимодействующих элементов плана, который устанавливает цель энергоэффективности, и стратегия достижения этой цели;

эффективная система централизованного теплоснабжения и/или охлаждения – система централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, использующая не менее 50 процентов энергии из возобновляемых источников, или 50 процентов остаточного тепла, или 75 процентов тепловой энергии, произведенной путем когенерации, или 50 процентов комбинации указанных видов энергии и тепла;

центральный источник – источник снабжения тепловой энергией/производства тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения либо источник производства горячей воды для хозяйственных нужд, отличный от индивидуальных (квартирных) систем производства тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд или от системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, как это определено в Законе о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014;

тригенерация – комбинированное производство тепловой энергии, электрической энергии и еще одного вида энергии.

Статья 4. Основные принципы области

энергоэффективности

Основными принципами области энергоэффективности являются:

а) продвижение энергоэффективности, в частности, за счет поддержки программ повышения энергоэффективности, предусматривающих внедрение передовых технологий производства энергии, таких как когенерация и тригенерация, распределения, передачи и использования энергии и топлива, за счет принятия международных стандартов в области энергоэффективности для установок, зданий, приборов и оборудования, а также мониторинга применения этих стандартов;

б) содействие частной инициативе и поощрение появления новых поставщиков энергетических услуг;

с) поддержка сотрудничества между участниками рынка энергетических услуг ввиду достижения целей государственной политики в области энергоэффективности;

д) обеспечение прозрачности в деятельности органов публичной власти и публичных учреждений, наделенных полномочиями в области энергоэффективности в соответствии с главой III;

е) обучение должностных лиц в связи с выполнением мер энергоэффективности;

ф) создание необходимых предпосылок для развития технических возможностей по предоставлению энергетических услуг, включая энергоаудит и энергетический менеджмент, путем организации курсов профессиональной подготовки и введения в действие схем квалификации и регистрации;

г) информирование общественности о государственной политике в области энергоэффективности;

h) привлечение внимания гражданского общества и его подключение к процессам принятия решений и внедрения мер энергоэффективности;

и) сотрудничество с другими странами, в том числе в рамках международных организаций, с целью продвижения передовых технологий, внедрения научных достижений и передового опыта в области эффективного использования энергии.

Глава II

НАЦИОНАЛЬНЫЕ ЦЕЛИ И МЕРЫ ПОЛИТИКИ

В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

Статья 5. Государственная политика в области

энергоэффективности и ее цели

(1) Повышение энергоэффективности является стратегической целью энергетической политики государства в силу своего значительного вклада в повышение надежности энергоснабжения и конкурентоспособности, в устойчивое развитие, экономию первичных энергоресурсов и сокращение выбросов парниковых газов.

(2) Национальные цели энергоэффективности выражаются в абсолютных значениях, представляя собой предельное значение потребления первичной и конечной энергии по национальной экономике в целом, и устанавливаются для определенного временного промежутка.

(3) Государственная политика в области энергоэффективности является составной частью энергетической политики государства и направлена на достижение следующих целей:

а) устранение барьеров на пути продвижения энергоэффективности;

b) введение и продвижение технологий с повышенной энергоэффективностью, современных контрольно-измерительных систем;

c) применение современных принципов энергетического менеджмента;

d) поощрение конечных потребителей к использованию энергоэффективного оборудования и установок, а также возобновляемых источников энергии;

e) продвижение механизмов энергоэффективности и финансовых инструментов для осуществления экономии энергии, предоставление финансовых и налоговых льгот в соответствии с законом;

f) мобилизация инвестиций в обновление зданий;

g) сотрудничество между конечными потребителями, производителями, поставщиками, операторами распределительной системы, органами публичной власти и публичными учреждениями;

h) развитие рынка энергетических услуг;

i) воспитание конечных потребителей и повышение их осведомленности о значении и выгодах применения мер энергоэффективности;

j) продвижение фундаментальных и прикладных исследований в области эффективного использования энергии.

k) продвижение инновационных технологий в области энергоэффективности.

(4) Меры политики в области энергоэффективности, в том числе схема обязанностей в области энергоэффективности, предусматриваются в Национальном интегрированный план по энергии и климату.

(5) Государственная политика в области энергоэффективности и в области возобновляемой энергии, определенная в соответствии с Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016, осуществляется НЦУЭ.

[Ст.5 ч.(5) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

Статья 6. Национальный интегрированный

план по энергии и климату

(1) Национальный интегрированный план по энергии и климату разрабатывается центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики в соответствии с требованиями, предусмотренными Законом об энергетике № 174/2017 и утвержденным Правительством положением о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, и принимается Правительством.

(2) - *утратила силу.*

(3) - *утратила силу.*

(4) НЦУЭ разрабатывает совместно с учреждением, назначенным центральным отраслевым органом публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде, отчет о выполнении Национального интегрированного плана по энергии и климату за предыдущий отчетный год, который представляет для ознакомления вышестоящему органу и Правительству и публикует на своей официальной веб-странице. Разработанный в соответствии с настоящей частью отчет не заменяет Национальный интегрированный отчет по энергии и климату, который разрабатывается в соответствии с положениями Закона об энергетике №174/2017 в контексте внедрения механизма регулирования энергетики и действий в области климата.

(5) В целях сравнения экономии энергии и перевода в сопоставимые единицы применяются коэффициенты пересчета, предусмотренные в приложении 1, за исключением случаев, когда целесообразно использование других коэффициентов пересчета.

Статья 7. Отраслевая стратегия долгосрочного

обновления национального фонда

недвижимости

(1) Для привлечения инвестиций в обновление национального фонда недвижимости центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает с помощью НЦУЭ и в соответствии с положениями Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023 долгосрочную отраслевую стратегию, утверждаемую Правительством.

(2) - *утратила силу.*

(3) После утверждения Правительством Отраслевая стратегия долгосрочного обновления национального фонда недвижимости публикуется на официальной веб-странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, и представляется для сведения Секретариату Энергетического сообщества центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

Статья 7¹. Обязанности по экономии энергии

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики с помощью НЦУЭ определяет общее суммарное значение экономии энергии, которую необходимо осуществить за определенный период времени в рамках обязанностей по экономии энергии. Объем экономии и меры, которые надлежит принять для ее осуществления, а также источники и механизмы финансирования излагаются в

Национальном интегрированном плане по энергии и климату.

(2) Расчет общего суммарного количества подлежащей экономии энергии производится с учетом обязанности по ежегодному осуществлению новой экономии энергии, определяемой по отношению к среднему объему конечного потребления энергии, зарегистрированному в заранее установленный период времени.

(3) При определении общего суммарного количества экономии энергии согласно частям (1) и (2) в расчет принимаются:

а) значение экономии энергии, осуществленной в секторах производства, передачи и распределения энергии, в том числе в системе централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, за счет:

- развития эффективной инфраструктуры теплоснабжения и/или охлаждения и/или развития высокоэффективной когенерации, отопления и/или охлаждения, использующих остаточное тепло и возобновляемые источники энергии, согласно условиям, установленным в Законе о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014;

- кардинальной реабилитации существующей теплоцентрали общей тепловой мощностью более 20 МВт и ее преобразования за счет этого в установку высокоэффективной когенерации;

- внедрения мер, предусмотренных частью (3) и пунктом b) части (5) статьи 24, статьями 26 и 27;

б) значение экономии энергии, полученной вследствие новых измеряемых и проверяемых индивидуальных действий, предпринятых начиная с 31 декабря 2020 года до 31 декабря 2023 года, которые продолжают оказывать влияние до 2024 года и в дальнейшем.

(4) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики информирует Секретариат Энергетического сообщества о мерах политики в области энергоэффективности, запланированных на период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2030 года, которые соответствуют условиям, указанным в части (3).

(5) В результате определения общего суммарного количества экономии энергии согласно части (1) Правительство по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики устанавливает способ, обеспечивающий осуществление общего суммарного количества экономии энергии посредством схемы обязанностей в области энергоэффективности, мер политики в области энергоэффективности или их комбинированного применения. Правительство принимает решение о порядке выполнения обязанностей по экономии энергии и мерах, которые должны быть приняты в этой связи, с описанием этих мер в Национальном интегрированном плане по энергии и климату и Программе внедрения схемы обязанностей в области энергоэффективности, разработанной в соответствии с частью (7) статьи 8.

(6) При разработке политик и мер, необходимых для выполнения обязанностей по экономии энергии, Правительство учитывает необходимость сокращения энергетической бедности в соответствии с доступной практикой, обеспечивая, чтобы по меньшей мере часть мер энергоэффективности, финансируемых за счет финансовых средств, привлеченных в рамках схемы обязанностей в области энергоэффективности, в рамках мер политики в области энергоэффективности и/или финансируемых при посредстве учреждений, предоставляющих финансовую поддержку для реализации мер энергоэффективности в жилищном секторе, осуществлялась в уязвимых домохозяйствах, в том числе находящихся в ситуации энергетической бедности, и, по обстоятельствам, относящихся к социальному жилью.

Статья 8. Схема обязанностей в области

энергоэффективности

(1) Операторы распределительных систем электроэнергии, операторы распределительных систем природного газа и импортеры нефтепродуктов назначаются настоящим законом в качестве обязанных сторон.

[Ст.8 ч.(1) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(2) Обязанные стороны принимают финансовое участие в ежегодном осуществлении новой экономии энергии по отношению к общему годовому объему продаж энергии конечным потребителям, усредненному за последние три года, предшествующие 1 января 2016 года. Общий суммарный объем экономии энергии, планируемой на время внедрения схемы обязанностей в области энергоэффективности (далее - *схема обязанностей*), определяется центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности.

(3) - *утратила силу.*

(4) - *утратила силу.*

(5) - *утратила силу.*

(6) Для осуществления экономии энергии, запланированной в рамках схемы обязанностей, обязанные стороны перечисляют на казначейские счета, принадлежащие указанным в части (11) органам и/или учреждениям, ежегодные взносы, эквивалентные общей сумме затрат, необходимых для реализации мер энергоэффективности, в целях выполнения соответствующих обязанностей. Ежегодные взносы устанавливаются и утверждаются Правительством и могут рассчитываться следующими способами:

а) путем установления годовой суммы взносов, подлежащих перечислению каждой обязанной стороной. В таком случае годовые взносы перечисляются равными траншами ежеквартально до 45 дня после завершения отчетного квартала. Первый транш перечисляется ежегодно до 15 мая;

б) путем установления фиксированного платежа за единицу или за объем распределенной или импортированной энергии. В таком случае взносы перечисляются ежеквартально в зависимости от количества распределенных или импортированных энергоресурсов в 45-дневный срок со дня завершения отчетного квартала. Первый транш перечисляется ежегодно до 15 мая.

[Ст.8 ч.(6), пкт.б) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(6¹) Отрицательные или положительные финансовые расхождения между запланированными Правительством суммами, соответствующими количеству энергоресурсов, которые должны быть распределены или импортированы обязанными сторонами, и количествами, фактически реализованными или переданными, а также положительные или отрицательные расхождения между оцененными конкретными затратами, связанными с мерами энергоэффективности и использования источников возобновляемой энергии, которые должны быть реализованы, и фактически зарегистрированными, принимаются во внимание при разработке и обновлении Правительством Программы внедрения схемы обязанностей в области энергоэффективности.

[Ст.8 ч.(6¹) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(7) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики обязан с помощью НЦУЭ разработать Программу внедрения схемы обязанностей в области энергоэффективности с указанием на ближайшие три года общего количества экономии энергии, которая должна быть осуществлена путем реализации проектов по энергоэффективности и использования возобновляемых источников энергии. При разработке Программы учитывается следующее:

[Ст.8 ч.(7) вводная часть изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

а) целевой показатель, установленный в соответствии с частью (2);

б) количество экономии энергии, в осуществление которой должны внести вклад обязанные стороны;

[Ст.8 ч.(7), пкт.б) изменен ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

в) меры энергоэффективности и использования источников возобновляемой энергии, которые должны быть приняты для осуществления экономии энергии, и затраты, необходимые для выполнения этих мер;

г) размер взносов, подлежащих уплате обязанными сторонами в соответствии с частью (6), не допуская того, чтобы какая-либо единица энергии была учтена дважды;

[Ст.8 ч.(7), пкт.д) изменен ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в

силу с 03.06.25]

е) учреждения и программы финансирования, при посредстве которых будет обеспечиваться освоение собранных финансовых ресурсов, а также примерный график перечисления им средств каждой обязанной стороной.

(7¹) Программа внедрения схемы обязанностей в области энергоэффективности утверждается Правительством, а центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики ежегодно рассматривает вопрос необходимости ее изменения и до 31 марта отчитывается об этом Правительству.

(7²) НЦУЭ осуществляет мониторинг надлежащей уплаты взносов каждой из обязанных сторон в рамках схемы обязанностей в области энергоэффективности на основании собственного разработанного и утвержденного им положения.

[Ст.8 ч.(7²) введена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(7³) Национальное агентство по регулированию в энергетике предоставляет НЦУЭ список обязанных сторон, данные об объемах электроэнергии, распределенной или импортированной каждой из обязанных сторон, а также иную запрашиваемую НЦУЭ информацию с целью мониторинга надлежащей уплаты взносов каждой из обязанных сторон в рамках схемы обязанностей в области энергоэффективности.

[Ст.8 ч.(7³) введена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(8) При проведении расчетов согласно частям (1)–(3) статьи 7¹ запланированная экономия энергии может выражаться в величинах потребления первичной либо конечной энергии с применением коэффициентов пересчета, указанных в приложении 1, и принципов, установленных в приложении 2. При определении мер энергоэффективности, необходимых для осуществления экономии энергии, рекомендуется предпочитать социально значимые меры энергоэффективности, меры, направленные на сокращение энергетической бедности или улучшение бытовых условий социально уязвимых потребителей.

(9) Размер взносов, подлежащих уплате каждой из обязанных сторон в соответствии с частью (6), устанавливается согласно утвержденной Правительством методологии определения взносов, подлежащих уплате обязанными сторонами, на основе объективных, прозрачных и недискриминационных критериев, исходя из общей суммы затрат, необходимых для осуществления в соответствующем периоде мер энергоэффективности, и из доли экономии энергии, которую должна обеспечить каждая из обязанных сторон. Данные взносы включаются в расчет тарифов на услугу по распределению электроэнергии и природного газа, тарифа на поставку тепловой энергии и в цену реализации нефтепродуктов.

(9¹) Список обязанных сторон определяется Национальным агентством по регулированию в энергетике, ежеквартально обновляется и публикуется на его

официальном веб-сайте.

[Ст.8 ч.(9¹) введена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(10) Финансовые средства, собранные в рамках схемы обязанностей, утвержденной Правительством в соответствии с частями (6) и (7), включаются в закон о государственном бюджете на соответствующий год.

(11) Управление финансовыми средствами, перечисляемыми в рамках схемы обязанностей, осуществляется посредством казначейской системы НЦУЭ. Остаток финансовых средств, образовавшийся на конец бюджетного года за счет схемы обязанностей, может использоваться на те же цели в следующем бюджетном году.

[Ст.8 ч.(11) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(12) НЦУЭ осваивает финансовые средства, собранные в рамках схемы обязанностей согласно части (11), на условиях, установленных программами финансирования, утвержденными Правительством. В рамках программ и проектов, софинансируемых партнерами по развитию, применяются согласованные с ними процедуры и механизмы внедрения.

[Ст.8 ч.(12) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(12¹) Если программами финансирования, утвержденными Правительством, либо соглашениями о финансировании, подписанными с партнерами по развитию, установлено, что НЦУЭ организует процедуры государственных закупок по отбору хозяйствующих субъектов для внедрения мер по энергоэффективности и/или освоению возобновляемых источников энергии, приобретенное НЦУЭ имущество передается безвозмездно в собственность бенефициара проекта в порядке, установленном Правительством.

[Ст.8 ч.(12¹) введена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(13) НЦУЭ, вправе применять договоры об энергоэффективности для осуществления мер энергоэффективности и мер использования возобновляемых источников энергии к бенефициарам Программы внедрения схемы обязанностей в области энергоэффективности. После организации органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, процедур государственных закупок по отбору поставщика энергетических услуг договоры об энергоэффективности заключаются между органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, бенефициарами соответствующей программы и поставщиком энергетических услуг.

(14) Измерение и проверка экономии энергии, полученной как результат осуществления мер энергоэффективности сторонами договора, а также осуществления

мер энергоэффективности в рамках договоров об энергоэффективности, заключенных бенефициарами Программы внедрения схемы обязанностей в области энергоэффективности в соответствии с частью (13), осуществляются ежегодно органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности. Зачет экономии энергии обеспечивается ежегодно третьим лицом с привлечением энергоаудиторов или специализированных компаний.

(15) По предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики Правительство принимает решение о применении схемы обязанностей, других мер политики в области энергоэффективности или их комбинированном применении ввиду осуществления экономии энергии в соответствии с настоящей статьей, с условием предварительного уведомления Секретариата Энергетического сообщества.

(16) Ежегодно до 31 мая НЦУЭ, составляет и представляет центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики отчет о применении схемы обязанностей за предыдущий календарный год.

(17) Указанный в части (16) отчет должен содержать список обязанных сторон и отражать следующую информацию: общая экономия энергии, осуществленная в предыдущем году, экономия энергии, в осуществление которой внесла вклад каждая из обязанных сторон, меры энергоэффективности, принятые в предыдущем году, размер взносов, утвержденный Правительством, и размер взносов, перечисленных обязанными сторонами за предыдущий год, меры энергоэффективности и общая сумма затрат, осуществленных для осуществления экономии энергии в предыдущем году, бенефициары проектов в области энергоэффективности, остатки на счетах, работы, находящиеся на этапе выполнения, количество договоров, заключенных за предыдущий год в результате проведения процедур государственных закупок, проверенная и зачтенная экономия энергии, а также другая существенная информация.

(18) Отчет публикуется на официальной веб-странице органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, и центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики.

Глава III

АДМИНИСТРАТИВНАЯ КОМПЕТЕНЦИЯ

Статья 9. Полномочия Правительства

(1) В области энергоэффективности Правительство осуществляет следующие полномочия:

a) устанавливает приоритетные направления государственной политики в области энергоэффективности;

b) утверждает Национальный интегрированный план по энергии и климату;

с) по предложению центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики принимает решения о применении схемы обязанностей, других мер политики в области энергоэффективности или их комбинированном применении;

д) утверждает механизмы продвижения энергоэффективности, а также финансовые инструменты для осуществления экономии энергии;

е) утверждает список обязанных сторон, значение экономии энергии, в достижение которой вносит вклад каждая из обязанных сторон, меры энергоэффективности, необходимые для осуществления экономии энергии, а также размер взносов, которые каждая из обязанных сторон должна уплатить в соответствии со статьей 8;

ф) утверждает Положение об энергоаудиторах и энергоаудите;

г) утверждает Положение об осуществлении энергоаудита крупными предприятиями;

h) утверждает Положение об организации и функционировании органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности.

(2) Для обеспечения необходимых предпосылок развития технических возможностей по предоставлению энергетических услуг, включая энергоаудит и энергетический менеджмент, Правительство принимает решение о введении в действие соответствующих систем квалификации и регистрации.

(3) Правительство осуществляет и другие полномочия, установленные настоящим законом, Законом об энергоэффективности зданий № 282/2023, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, Законом о маркировке энергопотребляющих изделий № 306/2023, а также Законом о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий № 151/2014.

Статья 10. Полномочия центрального отраслевого

органа публичного управления в области

энергетики

(1) Центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики является Министерство энергетики.

(2) В соответствии с настоящим законом центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики осуществляет следующие полномочия:

а) разрабатывает и продвигает политику и стратегии государства в области энергоэффективности, а также осуществляет мониторинг их внедрения при поддержке органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности;

б) разрабатывает и продвигает Национальный интегрированный план по энергии и климату и осуществляет мониторинг его внедрения посредством НЦУЭ;

[Ст.10 ч.(2), пкт.б) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

с) разрабатывает и продвигает проекты нормативных актов и проекты программных документов в области энергоэффективности, а также разрабатывает нормативно-техническую документацию, включая стандарты в области энергоэффективности, и осуществляет мониторинг их применения;

d) разрабатывает и представляет на утверждение Правительству минимальные требования к энергоэффективности приборов и оборудования, которые производятся в Республике Молдова или ввозятся в нее;

e) разрабатывает национальные программы финансирования энергоэффективности, определяя источники их обеспечения;

e¹) в качестве владельца данной информационной системы обеспечивает правовые, финансовые и организационные условия для создания, администрирования и развития Национальной информационной системы в области энергоэффективности;

f) осуществляет мониторинг порядка осуществления органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, возложенных на него полномочий в области энергоэффективности, в том числе полномочий, установленных в статьях 8 и 14;

g) способствует развитию международных отношений в области энергоэффективности и сотрудничает с отраслевыми международными организациями.

(3) В целях поощрения и облегчения эффективного использования энергии мелкими потребителями энергии, в том числе бытовыми потребителями, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает и представляет Правительству на утверждение необходимые для этого меры, которые, в зависимости от случая, могут включать:

a) инструменты и политики, способствующие поведенческим изменениям, а именно:

- финансовое стимулирование
- доступ к программам финансирования, невозвратным займам или субсидиям;
- предоставление информации и средств обеспечения доступа к информации;
- пилотные проекты в области энергоэффективности;
- изыскания, анализы и исследования в области энергоэффективности;
- мероприятия, проводимые на рабочих местах;

b) предложение конечным потребителям и организациям, представляющим их интересы, путей и средств их участия в возможной установке интеллектуального

измерительного оборудования, посредством их информирования:

- о легко осуществимых энергоэффективных изменениях, возможных в связи с использованием энергии;

- о мерах энергоэффективности;

с) инструменты финансирования проектов в области энергоэффективности:

- грант;

- финансовая помощь для повышения эффективности использования энергетических ресурсов;

- финансовые гарантии;

- финансовые компенсации.

[Ст.10 ч.(3), пкт.с) введен ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(4) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики осуществляет полномочия, установленные настоящим законом, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, Законом о маркировке энергопотребляющих изделий № 306/2023, а также Законом о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий № 151/2014.

(5) В соответствии со статьей 27 Закона о центральном отраслевом публичном управлении № 98/2012 отдельные полномочия центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики могут быть делегированы органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности.

Статья 11. Национальный центр по устойчивой энергии

[Ст.11 наименование в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(1) НЦУЭ координирует и организует деятельность, направленную на обеспечение внедрения государственной политики в областях своей компетенции, в том числе путем привлечения финансовых средств и управления ими для целей финансирования и продвижения проектов и программ в соответствующих областях и тем способом, который устойчив с точки зрения охраны окружающей среды и климатических изменений и способствует повышению уровня энергетической безопасности страны.

(2) НЦУЭ является публичным учреждением со статусом юридического лица, располагающим казначейскими и банковскими счетами, имеющим печать с изображением Государственного герба Республики Молдова и наименование на румынском языке. Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики выступает от имени Правительства учредителем НЦУЭ.

(3) Бюджет НЦУЭ формируется за счет: средств, выделяемых из государственного бюджета для обеспечения поддержки внедрения политики в сферах своей компетенции; финансовых средств, выделенных ему на осуществление дополнительных полномочий, делегированных центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, в том числе для управления, мониторинга и контроля за программами и проектами внедрения мер в области энергоэффективности и использования возобновляемых источников энергии, которые не должны превышать 10 процентов бюджета соответствующих программ и проектов; пожертвований, грантов, финансовых доходов, полученных от управления финансовыми средствами, привлеченными из внешних источников в соответствии с соглашениями; других источников, не запрещенных законом, предусмотренных в уставе публичного учреждения. На этапе разработки отраслевой стратегии расходов и среднесрочных бюджетных рамок НЦУЭ разрабатывает и представляет на утверждение и принятие во внимание центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики смету расходов на осуществление в следующем отчетном году видов деятельности, включающих обеспечение поддержки внедрения политики в сферах своей компетенции, а также на делегированные ему виды деятельности и полномочия.

(4) Бюджет органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, утверждается с соблюдением правил, установленных в Законе о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности № 181/2014.

(5) Финансовые средства, привлеченные из внешних источников, управляются органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, в соответствии со статьей 44 Закона о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности № 181/2014.

(5¹) Руководящие органы НЦУЭ представлены директором публичного учреждения в качестве исполнительного органа и советом в качестве высшего коллегиального руководящего органа. Совет НЦУЭ выполняет роль по надзору и мониторингу процесса принятия управленческих решений, будучи ответственным за деятельность учреждения в целом, его финансовую устойчивость, решения по финансированию проектов в области энергоэффективности и использования возобновляемых источников энергии, а также выполняет другие функции и полномочия, предусмотренные утвержденным Правительством уставом НЦУЭ. Совет состоит из семи членов, из которых по меньшей мере двое являются представителями гражданского общества и/или представителями партнеров по развитию.

[Ст.11 ч.(5¹) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(6) - *утратила силу.*

(7) Ежегодно до 31 мая НЦУЭ, разрабатывает и представляет центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики отчет о деятельности в предыдущем году. Данный отчет публикуется на официальной веб-странице органа, ответственного за внедрение политики в области

энергоэффективности.

(8) - *утратила силу.*

(9) - *утратила силу.*

Статья 12. Полномочия органа, ответственного

за внедрение политики в области

энергоэффективности

(1) В соответствии с настоящим законом НЦУЭ, осуществляет следующие полномочия:

а) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики в разработке и мониторинге внедрения государственной политики в области энергоэффективности;

б) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики в разработке проектов нормативных актов и мониторинге их внедрения, разработке нормативно-технической документации, включая стандарты в области энергоэффективности;

в) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики в разработке и мониторинге внедрения минимальных требований к энергоэффективности приборов и оборудования, которые производятся в Республике Молдова или ввозятся в нее;

г) оказывает помощь отраслевому органу центрального публичного управления в области энергетики в разработке и мониторинге применения Национального интегрированного плана по энергии и климату, в том числе путем сбора необходимой для этого информации у органов центрального и местного публичного управления, а также у участников энергетических рынков;

[Ст.12 ч.(1), пкт.д) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

d¹) внедряет механизм субсидирования в целях повышения эффективности потребления энергоресурсов в смысле пункта б) части (1) статьи 5 Закона о Фонде снижения энергетической уязвимости № 241/2022 в соответствии с утвержденным Правительством положением по внедрению вышеуказанного закона. При внедрении механизма субсидирования в сотрудничестве с партнерами по развитию с финансированием и/или софинансированием из бюджетных и/или внебюджетных источников НЦУЭ вправе использовать гибкие механизмы внедрения в соответствии с подписанными с ними соглашениями и/или меморандумами, которые могут включать взывание взносов от бенефициаров программ субсидирования мер повышения эффективности потребления энергоресурсов, собираемых на банковском счете, предназначенном для программ субсидирования, и использующихся НЦУЭ в тех же

целях. Размер и порядок взыскания взносов устанавливается Правительством;

d²) привлекает финансовые средства и управляет ими в целях финансирования и продвижения проектов и программ в области энергоэффективности и использования источников возобновляемой энергии с соблюдением положений Закона о государственной помощи № 139/2012 и Закона о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности № 181/2014. В целях поддержки инициатив и усилий органов местного публичного управления, публичных учреждений и органов публичной власти по привлечению финансовых средств от доноров и партнеров по развитию на реализацию проектов в области энергоэффективности НЦУЭ разрабатывает и при необходимости реализует программы быстрого и беспрепятственного привлечения требуемых финансовых взносов в пределах имеющегося бюджета;

e) - *утратил силу;*

f) - *утратил силу;*

g) - *утратил силу;*

h) - *утратил силу;*

i) оказывает помощь органам местного публичного управления, имеющим статус муниципия, в разработке местных интегрированных планов по энергии и климату;

[Ст.12 ч.(1), пкт.i) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

j) - *утратил силу;*

k) - *утратил силу;*

l) каждые три года оценивает потенциал повышения энергоэффективности в целом по экономике на основе сравнительного анализа в соотношении с государствами Европейского Союза;

m) проводит качественную оценку текущих и будущих изменений на рынке энергетических услуг;

n) создает и ведет Электронный реестр энергоаудиторов и Электронный реестр энергоаудита в соответствии с настоящим законом, Законом о регистрах № 71/2007 и Положением об энергоаудиторах и энергоаудите;

o) определяет и составляет список крупных предприятий, на которые возлагается выполнение обязанности, установленной в части (1) статьи 19, и уведомляет их об этом;

p) создает информационную систему в области энергоэффективности и управляет ей, в том числе для целей мониторинга;

q) создает систему проверки и зачета осуществленной экономии энергии на основании национальных и международных отраслевых стандартов и представляет соответствующую информацию центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики;

q¹) представляет центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики отчеты и информацию о реализации национальной отраслевой политики за предыдущий отчетный год на основе информации, собранной и обработанной посредством Национальной информационной системы в области энергоэффективности, в рамках отчетов по реализации Национального интегрированного плана по энергии и климату;

r) внедряет механизм обеспечения и проверки качества осуществляемых энергоаудитов, предусматривающий для этих целей ежегодную произвольную выборку в размере по меньшей мере статистически значимой доли всех осуществленных энергоаудитов в соответствии с Положением об энергоаудиторах и энергоаудите;

s) утверждает программы профессиональной подготовки в области энергоэффективности, включая курсы обучения энергоаудиторов, разработанные аккредитованными образовательными учреждениями, и при необходимости организует курсы обучения и повышения квалификации энергоаудиторов, в том числе в контексте программ сотрудничества с международными организациями и/или учреждениями;

t) оказывает консультативную и информационную помощь поставщикам энергетических услуг, конечным потребителям, потенциальным инвесторам, а также другим физическим и юридическим лицам, осуществляющим деятельность в области энергоэффективности;

u) популяризирует энергоэффективность и распространяет относящуюся к ней информацию, в том числе посредством программ по информированию;

v) организует семинары, конференции, национальные конкурсы и выставки для целей продвижения энергоэффективности;

w) сотрудничает с международными учреждениями и организациями в целях продвижения энергоэффективности в пределах установленной Правительством компетенции;

x) распределяет переданные в качестве пожертвований товары, оборудование и установки, предназначенные для повышения эффективности потребления энергии и/или использования источников возобновляемой энергии, на условиях, утвержденных центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики;

y) предоставляет гранты и финансовую помощь для повышения эффективности использования энергетических ресурсов в качестве финансовых стимулов для финансирования проектов в области энергоэффективности и/или освоения возобновляемых источников энергии;

[Ст.12 ч.(1), пкт.у) введен ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в

силу с 03.06.25]

з) выдает финансовые гарантии и финансовые компенсации в соответствии с положениями статьи 23³.

[Ст.12 ч.(1), пкт.з) введен ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(2) НЦУЭ, осуществляет и другие полномочия, установленные настоящим законом, Законом об энергоэффективности зданий № 282/2023, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, Законом о маркировке энергопотребляющих изделий № 306/2023, Законом о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий № 151/2014 и положением о своей деятельности.

(3) Для осуществления своих полномочий НЦУЭ, сотрудничает, в частности, путем взаимного предоставления информации на постоянной основе с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, единым национальным органом по аккредитации, органами по оценке соответствия, другими центральными отраслевыми органами публичного управления, другими органами публичной власти и органами местного публичного управления.

(4) НЦУЭ, сотрудничает с органами местного публичного управления в сферах своей компетенции через назначенных ими районных и, в зависимости от случая, местных энергетических менеджеров, а также способствует организации их непрерывного профессионального обучения.

(5) - *утратила силу.*

(6) Центральные отраслевые органы публичного управления, административные органы, публичные учреждения, органы местного публичного управления, а также энергетические предприятия обязаны представлять НЦУЭ информацию, необходимую для разработки и мониторинга программ финансирования, Национального интегрированного плана по энергии и климату, в целях создания, ведения и обновления Национальной информационной системы в области энергоэффективности, а также другую информацию, запрашиваемую им в связи с выполнением полномочий, установленных настоящим законом.

Статья 13. Полномочия органов местного

публичного управления

(1) Органы местного публичного управления способствуют достижению национальных целей в области энергоэффективности и продвигают энергоэффективность на местном уровне, осуществляя следующие полномочия:

а) разрабатывают в соответствии с образцом, утвержденным НЦУЭ, местные интегрированные планы по энергии и климату в отношении органов местного публичного управления, имеющих статус муниципия, в форме отдельных документов

либо составных частей общих планов развития, обеспечивают их исполнение и мониторинг внедрения;

[Ст.13 ч.(1), пкт.а) изменен ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

б) иницируют и финансируют проекты в области энергоэффективности и способствуют их софинансированию в пределах местных бюджетов;

с) организуют процедуры государственных закупок энергетических услуг и заключают соответствующие договоры;

д) содействуют на местном уровне внедрению государственной политики в области энергоэффективности;

е) участвуют на местном уровне в распространении информации об энергоэффективности, в том числе о механизмах и инструментах финансирования в области энергоэффективности и о нормативной базе, принятой для достижения национальных целей;

ф) участвуют на местном уровне в организации семинаров, конференций и выставок, популяризирующих энергоэффективность.

(2) Политики в области энергоэффективности на уровне органов местного публичного управления, имеющих статус муниципия, а также действия, которые должны быть предприняты для их внедрения, отражаются в местных интегрированных планах по энергии и климату, разрабатываемых на период, на который разработан Национальный интегрированный план по энергии и климату. Местный интегрированный план по энергии и климату разрабатывается в качестве документа планирования на уровне органов местного публичного управления, имеющих статус муниципия, и способствует реализации и достижению целей Национального интегрированного плана по энергии и климату.

[Ст.13 ч.(2) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(3) Органы местного публичного управления, имеющие статус муниципия, обязаны каждые два года обеспечивать обновление местных интегрированных планов по энергии и климату. Местные интегрированные планы по энергии и климату согласовываются с НЦУЭ до их утверждения.

[Ст.13 ч.(3) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(3¹) Наличие местного интегрированного плана по энергии и климату, разработанного органами местного публичного управления, имеющими статус муниципия, в соответствии с положениями части (2), является условием приемлемости для получения органами местного публичного управления, имеющими статус муниципия, включая органы местного публичного управления в их составе,

финансирования или софинансирования проектов по энергоэффективности за счет привлеченных Правительством бюджетных средств и/или средств партнеров по развитию.

[Ст.13 ч.(3¹) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(3²) Представление органами местного публичного управления второго и особого уровней отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, реализованным за предыдущий отчетный год в рамках административно-территориальной единицы за счет бюджетного финансирования или при поддержке партнеров по развитию, в соответствии с обязательством, предусмотренным в пункте а) части (3) статьи 13¹, является условием приемлемости для получения органами местного публичного управления второго и особого уровней, включая органы местного публичного управления первого уровня соответствующей административно-территориальной единицы, финансирования или софинансирования проектов по энергоэффективности из привлеченных Правительством бюджетных средств и/или средств от партнеров по развитию.

(4) Органы местного публичного управления первого уровня могут разрабатывать местные интегрированные планы по энергии и климату, утверждать их на своих советах.

[Ст.13 ч.(4) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(5) Местные интегрированные планы по энергии и климату могут быть частью общих планов развития административно-территориальных единиц, общих планов устойчивого развития при условии соблюдения требований к элементам содержания, которые предъявляет НЦУЭ, и периода планирования, соответствующего периоду, на который разработан Национальный интегрированный план по энергии и климату.

[Ст.13 ч.(5) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(6) Для осуществления своих полномочий органы местного публичного управления сотрудничают, в частности путем взаимного предоставления информации, с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, другими центральными отраслевыми органами публичного управления и другими органами публичной власти.

(7) Органы местного публичного управления второго уровня назначают районных энергетических менеджеров и, соответственно, прекращают с ними служебные или трудовые отношения, осуществляя мониторинг их деятельности, устанавливая их обязанности, а в случае необходимости обращаются за помощью в установлении обязанностей к органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности.

(8) Органы местного публичного управления первого уровня могут назначать местных энергетических менеджеров для продвижения энергоэффективности на местном уровне и осуществления других полномочий в соответствии с мерами политики в области энергоэффективности.

(9) Районные/местные энергетические менеджеры включаются в штатное расписание органов местного публичного управления всех уровней или принимаются на работу по индивидуальному трудовому договору либо по договору об оказании услуг при условии их обязательного участия в планировании и мониторинге выполнения мер энергоэффективности на местном уровне, в том числе предусмотренных местными интегрированными планами по энергии и климату, в согласовании, одобрении и мониторинге проектов в области энергоэффективности, финансируемых и/или софинансируемых органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, национальными финансовыми учреждениями, а также партнерами по развитию.

(10) Органы местного публичного управления публикуют на своих официальных веб-страницах информацию о проведенных мероприятиях в области энергии и климата не реже одного раза в год.

(11) Органы местного публичного управления осуществляют и другие полномочия, установленные настоящим законом, Законом об энергоэффективности зданий № 282/2023, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, Законом о маркировке энергопотребляющих изделий № 306/2023, а также Законом о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий № 151/2014.

Статья 13¹. Национальная информационная

система в области энергоэффективности

(1) Национальная информационная система в области энергоэффективности представляет собой интегрированную информационную систему, включающую в себя следующие подсистемы:

а) информационную подсистему «Энергетическая эффективность зданий», созданную и управляемую в соответствии с положениями Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023, и включающую в себя подсистемы, предусмотренные частью (4) статьи 8 указанного закона;

б) информационную подсистему «Мониторинг и проверка экономии энергии» (далее – *SIMVE*);

в) информационную подсистему «Энергетический менеджмент зданий» (далее – *SIME*);

д) информационную подсистему «Энергоаудит»;

е) информационную подсистему «Регистр специалистов в области

энергоэффективности»;

- f) информационную подсистему «Менеджмент программ и проектов»;
- g) информационную подсистему «Общедоступный портал НЦУЭ»;
- h) информационную подсистему «Анализ данных и генерирование отчетов»;
- i) информационную подсистему «Платформа GIS».

[Ст.13¹ ч.(1) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(2) SIMVE является основным инструментом централизации данных об экономии первичной и/или конечной энергии, полученных от ответственных за отчетность сторон в результате внедрения проектов в области энергоэффективности во всех отраслях экономики на национальном уровне и за мониторинг порядка внедрения местных и национальных интегрированных планов по энергии и климату в части достижения целей энергоэффективности.

(3) За представление в SIMVE отчетности о внедренных мерах энергоэффективности несут ответственность следующие стороны:

a) органы местного публичного управления второго и особого уровней – через районных энергетических менеджеров, с обязательством представления отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным органами местного публичного управления всех уровней;

b) производители электроэнергии, операторы передающих систем электроэнергии, операторы распределительных систем электроэнергии, с обязательством представления отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным в рамках активов, являющихся предметом деятельности, осуществляемой на основе лицензии, и при необходимости – у конечного потребителя, финансируемым из иных источников, чем финансовые средства, собранные за счет применения регулируемых тарифов/цен;

c) операторы передающих систем природного газа, операторы распределительных систем природного газа, с обязательством представления отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным в рамках активов, являющихся предметом деятельности, осуществляемой на основе лицензии, и при необходимости – у конечного потребителя, финансируемым из иных источников, чем финансовые средства, собранные за счет применения регулируемых тарифов/цен;

d) производители тепловой энергии, распределители тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения, с обязательством представления отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным в рамках активов, являющихся предметом деятельности, осуществляемой на основе лицензии, и при необходимости – у конечного потребителя, финансируемым из иных источников, чем финансовые средства,

собранные за счет применения регулируемых тарифов/цен;

е) операторы, поставляющие/предоставляющие публичную услугу водоснабжения и канализации, с обязательством представления отчетности по всем проектам и мерам энергоэффективности, внедренным в рамках активов, являющихся предметом деятельности, осуществляемой на основе лицензии, и при необходимости – у конечного потребителя, финансируемым из иных источников, чем финансовые средства, собранные посредством применения регулируемых тарифов;

ф) публичные учреждения и органы публичной власти, финансирующие или софинансирующие из публичных средств проекты и меры энергоэффективности или рационализации потребления энергоресурсов;

г) НЦУЭ, с обязательством сбора информации о проектах по энергоэффективности, внедренных в рамках проектов или программ, разработанных партнерами по развитию, в том числе с финансированием, обеспечиваемым посредством местных коммерческих банков. НЦУЭ обязан обеспечивать конфиденциальность информации, собираемой и обрабатываемой для включения в SIMVE.

[Ст.13¹ ч.(3), пкт.г) изменен ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(4) Стороны, ответственные за представление отчетности в SIMVE, выполняют свою обязанность по представлению отчетности о мерах энергоэффективности, внедренных в предыдущем году, до 31 марта отчетного года в соответствии с утвержденными Правительством концепцией и положением о Национальной информационной системе в области энергоэффективности, а также с соответствующей методологической базой, утвержденной НЦУЭ.

(5) SIME является инструментом мониторинга, анализа, в том числе сравнительного, и контроля эффективности использования энергии и воды и связанных с этим затрат в общественных зданиях, а также в зданиях, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичной власти. Данные о потреблении энергоресурсов и воды в зданиях и связанных с этим затратах, собираемые и обрабатываемые через SIME, предоставляются общественности, а подробные отчеты о профиле потребления и энергетической эффективности здания предоставляются собственникам зданий и/или их управляющим на бесплатной основе.

(6) В целях обеспечения работы SIME НЦУЭ устанавливаются следующие обязанности:

а) операторы распределительных систем электроэнергии, операторы распределительных систем природного газа, распределители тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения, операторы, поставляющие/предоставляющие публичную услугу водоснабжения и канализации обеспечивают по меньшей мере ежемесячно передачу в SIME данных о потреблении энергоресурсов и воды общественными зданиями и

зданиями, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичной власти, а также о связанных с этим затратах. Поставщики услуг по снабжению электроэнергией, природным газом, тепловой энергией для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения, услуг водоснабжения и канализации сотрудничают с операторами соответствующих распределительных систем в целях централизованной передачи в SIME данных о потреблении энергоресурсов и воды, а также о связанных с этим затратах;

b) управляющие общественных зданий и собственники зданий, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичной власти, сотрудничают с операторами и/или поставщиками энергоресурсов и воды в целях отражения в SIME достоверных данных о зарегистрированном потреблении и понесенных затратах. Управляющие общественных зданий и собственники зданий, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичной власти, сотрудничают с районными энергетическими менеджерами по вопросам обмена административной информацией о здании и правильного описания в SIME профилей зданий/учреждений;

c) органы местного публичного управления второго и особого уровней при посредстве районных и местных энергетических менеджеров сотрудничают с НЦУЭ в целях обеспечения функциональности SIME для всех общественных зданий административно-территориальной единицы и для зданий, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичной власти;

d) стороны, ответственные за передачу информации в SIME, выполняют свои обязательства в соответствии с концепцией и положением о Национальной информационной системе в области энергоэффективности, а также последующей методологической базой, утвержденной НЦУЭ.

(7) Собственники зданий, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичной власти, либо, по обстоятельствам, управляющие общественных зданий при проведении капитального ремонта здания в смысле Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023 устанавливают в здании, собственником которого являются или которым управляют, интеллектуальное измерительное оборудование для измерения потребления энергоресурсов и воды с его последующим подключением к SIME и передачей в SIME почасовых данных о потреблении.

(8) В порядке отступления от положений пункта b) части (6) собственники зданий, в которых осуществляют деятельность публичные учреждения и/или органы публичной власти, если доля отапливаемой и занимаемой публичными учреждениями и/или органами публичной власти площади отличается от 100 процентов, могут принять решение сотрудничать с НЦУЭ для представления в SIME информации о занимаемой площади и другой административной информации, в том числе о фактурированном или, по обстоятельствам, перефактурированном потреблении энергоресурсов и воды, относящейся к указанным публичным учреждениям и/или органам публичной власти. НЦУЭ обеспечивает правильное определение в SIME той части здания, которая используется публичными учреждениями и/или органами публичной власти, в целях объективной оценки энергоэффективности зданий и

потребления ими энергоресурсов и воды.

(9) Обязательства представления отчетности и передачи данных в Национальную информационную систему в области энергоэффективности и входящие в нее информационные подсистемы не применяются к данным, доступным в других информационных системах и ресурсах, которые могут использоваться или предоставляться через платформу интероперабельности (MConnect).

(10) Правительство, исходя из образцовой роли общественных зданий в эффективном использовании энергоресурсов и воды, как установлено в статье 14, облегчает и поощряет установку интеллектуального измерительного оборудования для измерения потребления энергоресурсов и воды в рамках проектов по внедрению мер энергоэффективности, финансируемых или софинансируемых из государственного бюджета, в рамках проектов и/или программ, финансируемых партнерами по развитию, а также в рамках других механизмов и инструментов финансирования мер энергоэффективности.

(11) НЦУЭ продвигает использование SIME ассоциациями в кондоминиумах в качестве инструмента энергетического менеджмента и платформы для сравнительного анализа энергетической эффективности зданий жилищного сектора.

(12) НЦУЭ обрабатывает информацию, собранную посредством Национальной информационной системы в области энергоэффективности, и использует ее для представления отчетности по внедрению Национального интегрированного плана по энергии и климату и Отраслевой стратегии долгосрочного обновления национального фонда недвижимости, а также других соответствующих программных документов.

(13) Создание и обеспечение функционирования Национальной информационной системы в области энергоэффективности, а также ее реорганизация осуществляются в соответствии с Законом о регистрах № 71/2007.

[Ст.13¹ ч.(13) введена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

Глава IV

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ ПРИ

ИСПОЛЬЗОВАНИИ ЭНЕРГИИ

Статья 14. Обновление зданий

(1) Внедрение минимальных требований энергоэффективности для национального фонда недвижимости осуществляется в соответствии с Законом об энергоэффективности зданий № 282/2023. Обновление национального фонда недвижимости осуществляется в сроки и согласно условиям, установленным Отраслевой стратегией долгосрочного обновления национального фонда недвижимости.

(2) В целях продвижения образцовой роли общественных зданий настоящий закон ставит целью ежегодное обновление определенной площади отапливаемых и/или охлаждаемых зданий, относящихся к публичной сфере государства, где осуществляют деятельность центральные отраслевые органы публичного управления, для выполнения по меньшей мере минимальных требований энергоэффективности, определенных в статье 9 Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023.

(3) Установленные в части (2) требования не применяются к следующим категориям зданий:

а) здания, являющиеся частью национального культурного наследия, для которых соблюдение определенных минимальных требований энергоэффективности неприемлемо изменило бы их характер или внешний вид;

б) здания национального оборонного значения, за исключением индивидуальных жилых домов или офисных зданий центрального отраслевого органа публичного управления в области обороны либо административных органов и подведомственных ему учреждений;

с) здания, используемые в качестве культовых сооружений или для другой религиозной деятельности.

(4) Центральные отраслевые органы публичного управления, подпадающие под действие части (2), определены в соответствии с приложением 3.

(5) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики обязан с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, разработать Программу выполнения обязанности по обновлению зданий центральных отраслевых органов публичного управления с указанием на ближайшие три года списка зданий, подлежащих обновлению, мер энергоэффективности, которые необходимо принять для обновления соответствующих зданий, и сметы необходимых для выполнения этих мер затрат, в том числе затрат, необходимых на укрепление здания, годового коэффициента обновления, а также размера взносов, необходимых для обновления.

(6) Список подлежащих обновлению зданий должен содержать информацию об общей площади в квадратных метрах и об энергоэффективности каждого из зданий либо другие существенные энергетические характеристики. Предпочтение при составлении списка должно отдаваться зданиям с самой низкой энергоэффективностью в пределах экономических возможностей, с учетом соотношения затрат и выгод и применимости для этих целей договоров об энергоэффективности.

(7) Программа выполнения обязанности по обновлению зданий центральных отраслевых органов публичного управления утверждается Правительством на трехлетний срок, а центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики ежегодно рассматривает вопрос целесообразности ее изменения и до 1 мая отчитывается об этом Правительству.

(8) Финансовые ресурсы, необходимые для обновления зданий, планируются и включаются в закон о государственном бюджете на следующий год учреждениями и органами, включенными в Программу выполнения обязанности по обновлению зданий центральных отраслевых органов публичного управления.

(9) Годовой коэффициент обновления составляет три процента общей площади зданий, относящихся к публичной сфере государства, с общей полезной площадью свыше 250 кв.м, где осуществляют деятельность центральные отраслевые органы публичного управления и которые по состоянию на 1 января каждого года не соответствуют минимальным требованиям энергоэффективности.

(10) В случае, когда площадь обновленных в течение года зданий превышает три процента общей площади отапливаемых и/или охлаждаемых зданий, относящихся к публичной сфере государства, где осуществляют деятельность центральные отраслевые органы публичного управления, излишек засчитывается при определении годового коэффициента обновления для любых из трех предыдущих или последующих лет. При определении годового коэффициента обновления могут учитываться новые здания, относящиеся к публичной сфере государства, где осуществляют деятельность центральные отраслевые органы публичного управления, заменяющие здания, снесенные в любые из двух предыдущих лет, или здания, проданные, снесенные или выведенные из использования в любые из двух предыдущих лет вследствие более интенсивного использования других зданий.

(11) Центральные отраслевые органы публичного управления, здания которых включены в список зданий, подлежащих обновлению, планируют в своем бюджете расходы, необходимые на проведение работ по обновлению, в соответствии с бюджетными процедурами, установленными Законом о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности № 181/2014.

(12) Исходя из мер энергоэффективности, утвержденных Правительством в соответствии с частями (5) и (7), центральные отраслевые органы публичного управления обязаны организовать процедуры государственных закупок по отбору третьих лиц для выполнения этих мер и заключить с этой целью договоры о закупках.

(13) Центральные отраслевые органы публичного управления могут в целях внедрения положений части (12) применять договоры об энергоэффективности для реализации мер энергоэффективности и использования возобновляемых источников энергии при поддержке органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности. Договоры об энергоэффективности заключаются между бенефициарами Программы выполнения обязанности по обновлению зданий центральных отраслевых органов публичного управления и поставщиком энергетических услуг после организации процедур государственных закупок.

(14) Измерение и проверка экономии энергии, полученной как результат выполнения мер энергоэффективности сторонами договора, а также выполнения мер энергоэффективности в рамках договоров об энергоэффективности, заключенных центральными отраслевыми органами публичного управления в соответствии с частью (13), проводятся ежегодно органом, ответственным за внедрение политики в области

энергоэффективности. Зачет экономии энергии обеспечивается ежегодно с привлечением энергоаудиторов, специализированных компаний или органа государственного энергетического надзора.

(15) Ежегодно до 31 мая НЦУЭ, составляет и представляет центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики отчет, в котором отражаются финансовые средства, использованные центральными отраслевыми органами публичного управления в предыдущем году, меры энергоэффективности, признанные необходимыми для обновления зданий, договоры, заключенные в предыдущем году после проведения процедур государственных закупок, организованных в соответствии с частью (12), годовой коэффициент обновления зданий, меры энергоэффективности и сумма осуществленных расходов, а также экономия энергии, осуществленная в предыдущем году. Данный отчет и Программа выполнения обязанности по обновлению зданий центральных отраслевых органов публичного управления публикуются на официальной веб-странице органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, и центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики.

(16) Парламент, учреждение Президента Республики Молдова, другие органы публичной власти, не подпадающие под действие части (2), а также органы местного публичного управления вправе принимать меры по обновлению зданий, относящихся к публичной сфере государства, где они осуществляют свою деятельность, для выполнения по крайней мере минимальных требований энергоэффективности, определенных центральным отраслевым органом публичного управления в области строительства в соответствии со статьей 9 Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023. С этой целью соответствующие органы могут принимать следующие меры:

a) принять собственные планы действий в области энергоэффективности, отдельные либо входящие в качестве составной части в план действий по охране окружающей среды, которые должны содержать цели и конкретные действия для получения экономии энергии и продвижения энергоэффективности в контексте поддержания образцовой роли зданий центральных отраслевых органов публичного управления в соответствии с настоящей статьей;

b) создать и внедрить систему энергетического менеджмента, а также осуществлять энергоаудит в контексте применения планов действий;

c) заключить договоры с поставщиками энергетических услуг, в том числе договоры об энергоэффективности, для финансирования работ по обновлению зданий и внедрения планов долгосрочного поддержания или повышения энергоэффективности.

Статья 15. Устойчивые государственные закупки

(1) Центральные отраслевые органы публичного управления, другие органы публичной власти и публичные учреждения, выступающие в качестве закупающего органа в смысле Закона о государственных закупках № 131/2015, обязаны закупать товары, услуги или работы только с высокими показателями энергоэффективности в той мере, в какой при этом соблюдаются требования эффективности затрат и

экономической обоснованности, повышенной жизнеспособности и технического соответствия, а также обеспечивается достаточный уровень конкуренции в соответствии с требованиями, установленными в приложении 4.

(2) Настоящая статья применяется также юридическими лицами частного права в случае присуждения договоров о государственных закупках товаров, услуг или работ, финансируемых и/или субсидируемых более чем на 50 процентов органами и учреждениями, указанными в части (1).

(3) Обязанность, установленная в части (1), применяется в случае договоров о государственных закупках товаров, услуг или работ, осуществляемых в соответствии с Положением о государственных закупках небольшой стоимости, а также с Законом о государственных закупках № 131/2015.

(4) Центральный отраслевой орган публичного управления в области обороны, административные органы и подведомственные ему учреждения обязаны применять положения части (1) лишь в той мере, в какой их применение не противоречит характеру и основной цели их деятельности.

(5) Органы местного публичного управления вправе закупать товары, услуги и работы только с высокими показателями энергоэффективности в соответствии с требованиями, установленными в приложении 4. В случае проектов, полностью или частично финансируемых из государственного бюджета, органы местного публичного управления обязаны соблюдать положения частей (1)–(3), (6) и (7).

(6) В контексте организации процедур государственных закупок энергоемких услуг центральные отраслевые органы публичного управления, другие органы публичной власти и публичные учреждения, органы местного публичного управления оценивают возможность заключения долгосрочных договоров об энергоэффективности, которые обеспечат долгосрочную экономию энергии.

(7) Без ущерба для действия части (1) при приобретении единого пакета продукции, регулируемого в целом нормативными актами, утвержденными Правительством в соответствии с Законом о маркировке энергопотребляющих изделий № 306/2023, органы, подпадающие под действие настоящей статьи, должны отдать предпочтение характеристикам совокупной энергоэффективности пакета продукции перед энергоэффективностью отдельных единиц продукции, входящей в пакет, и приобрести пакет продукции, соответствующей критерию принадлежности к высшему классу энергоэффективности

Статья 16. Учет и измерение электроэнергии

и природного газа

(1) Количество поставляемых потребителям электроэнергии и природного газа измеряется с помощью измерительного оборудования, прошедшего метрологическую поверку в соответствии с Законом о метрологии № 19/2016. Представленное на рынке и/или введенное в эксплуатацию измерительное оборудование должно соответствовать требованиям утвержденного Правительством Технического регламента об обеспечении

присутствия на рынке средств измерений.

(2) Приобретение, установка, опломбирование, метрологическая поверка, обслуживание, ремонт и замена оборудования для измерения электроэнергии и природного газа, а также снятие его показаний осуществляются в соответствии с Законом об энергетике № 174/2017, Законом об электроэнергии № 107/2016, Законом о природном газе № 108/2016 и регулирующими данную область нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) В зависимости от технических и экономических возможностей, соотнесенных с потенциальной экономией энергии, у конечных потребителей электроэнергии и природного газа в соответствии с определенными в секторальных законах условиями устанавливается по конкурентноспособным ценам интеллектуальное измерительное оборудование, отражающее фактическое потребление энергии соответствующими потребителями и предоставляющее информацию о фактическом времени потребления.

(4) Операторы распределительных систем электроэнергетического сектора и сектора природного газа устанавливают индивидуальное измерительное оборудование у бытовых потребителей, предварительно доказав экономическую эффективность данной меры, и после утверждения и включения этой меры Национальным агентством по регулированию в энергетике в инвестиционные планы операторов. При проведении анализа затрат и выгод обеспечивается экономическая оценка всех долгосрочных затрат и выгод для рынка, электроэнергетической системы и индивидуальных потребителей.

(5) В случае установки интеллектуального измерительного оборудования дополнительно к требованиям, установленным Законом об электроэнергии № 107/2016 и Законом о природном газе № 108/2016, должны соблюдаться следующие условия:

a) интеллектуальное измерительное оборудование должно предоставлять конечным потребителям информацию о фактическом времени потребления, а при определении минимальных требований к интеллектуальному измерительному оборудованию и обязанностей, налагаемых на участников рынка в связи с его установкой, следует учитывать, в частности, цели энергоэффективности и выгоды, предоставляемые интеллектуальным измерительным оборудованием конечным потребителям;

b) должна обеспечиваться безопасность интеллектуального измерительного оборудования и сообщаемых данных с соблюдением положений Закона о защите персональных данных № 133/2011;

c) по запросу конечного потребителя электроэнергии интеллектуальное измерительное оборудование должно обеспечивать возможность измерения электроэнергии, поставляемой в сеть конечным потребителем;

d) по запросу конечного потребителя электроэнергии данные, фиксируемые интеллектуальным измерительным оборудованием с действующим удаленным снятием показаний, должны сообщаться этим потребителям либо третьему лицу, выступающему

от имени конечных потребителей, в доступной форме;

е) на этапе установки интеллектуального измерительного оборудования конечным потребителям должна быть предоставлена надлежащая информация и помощь в том, что касается всей полноты возможностей интеллектуального измерительного оборудования по управлению и мониторингу потребления энергии.

Статья 16¹. Учет и измерение тепловой энергии,

поставляемой для отопления и/или

приготовления горячей воды для

хозяйственных нужд и/или охлаждения

(1) Количество тепловой энергии, поставляемой потребителям для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения, измеряется с помощью измерительного оборудования, прошедшего метрологическую поверку в соответствии с Законом о метрологии №19/2016. Представленное на рынке и/или введенное в эксплуатацию измерительное оборудование должно соответствовать требованиям утвержденного Правительством Технического регламента об обеспечении присутствия на рынке средств измерений.

(2) Приобретение, установка, опломбирование, метрологическая поверка, обслуживание, ремонт и замена оборудования для измерения тепловой энергии, поставляемой потребителям для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения, а также снятие его показаний осуществляются в соответствии с Законом об энергетике №174/2017, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации №92/2014, регулирующими данную область нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) Тепловая энергия для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения, поставляемая в системе централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, учитывается с помощью измерительного оборудования, правильно отражающего фактическое потребление энергии. Затраты покрывают конечные потребители или распределители в соответствии с положениями Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014.

(4) Если поставка в одно здание тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения обеспечивается источником производства, обслуживающим несколько зданий, либо происходит из системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, в точке разграничения установок для потребления тепловой энергии и/или энергии для охлаждения, определяемой в соответствии с положениями Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, устанавливается оборудование для измерения тепловой энергии, поставляемой для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения.

Статья 16². Субучет и распределение затрат

на поставку тепловой энергии для
отопления и/или приготовления
горячей воды для хозяйственных
нужд и/или охлаждения

(1) В многоквартирных жилых зданиях и зданиях смешанного назначения в смысле Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023, оснащенных центральным источником/снабжаемых от центрального источника или снабжаемых от систем централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, в каждой единице здания, если это возможно с технической точки зрения и экономически обоснованно, устанавливается индивидуальное измерительное оборудование для измерения потребления тепловой энергии, поставляемой для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения.

(2) Если установка индивидуального измерительного оборудования в каждой единице здания в смысле Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023 невозможна с технической точки зрения или экономически не обоснована, используются индивидуальные распределители затрат, предназначенные для измерения потребления тепловой энергии каждым отопительным прибором по отдельности, как это предусмотрено в Законе о тепловой энергии и продвижении когенерации №92/2014 и при условии доказанной эффективности установки распределителей с экономической точки зрения.

(3) В отступление от частей (1) и (2), если в многоквартирных жилых зданиях установка индивидуального измерительного оборудования или индивидуальных распределителей затрат невозможна с технической точки зрения или не обоснована экономически, распределение между квартирами здания количества тепловой энергии, поставленной для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения, осуществляется в соответствии с методологией, утвержденной Правительством. Общие критерии, методология и/или процедуры определения технической осуществимости и рентабельности меры по установке интеллектуального измерительного оборудования или распределителей затрат четко устанавливаются и публикуются центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

(4) В отступление от частей (1) и (2) в новых многоквартирных жилых зданиях или новых единицах жилого назначения в зданиях смешанного назначения, оснащенных центральным источником/снабжаемых от центрального источника производства горячей воды для хозяйственных нужд или снабжающихся от системы централизованного теплоснабжения тепловой энергией для приготовления горячей воды для хозяйственных нужд, подрядчики, строящие соответствующие здания или новые единицы зданий, устанавливают в каждой квартире индивидуальные измерительное оборудование по горячей воде для хозяйственных нужд (водомеры).

(5) В случае многоквартирных жилых зданий или зданий смешанного

назначения, снабжающихся от системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, или тех, в которых собственные центральные или индивидуальные источники отопления и/или охлаждения являются преобладающими, Правительство разрабатывает и утверждает методологию распределения затрат на поставку тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения между всеми потребителями в целях обеспечения прозрачной, объективной и правильной оценки индивидуального потребления в отношении цены:

а) на горячую воду для хозяйственных нужд;

б) на тепловую энергию, распределяемую системой коллективного теплоснабжения здания и в целях отопления общих помещений;

с) на отопление и/или охлаждение квартир.

(6) В отступление от частей (1)-(3) Правительство может содействовать определению для каждой квартиры/жилого помещения индивидуальных решений по измерению количества тепловой энергии, поставляемой для отопления, приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения, в соответствии с положениями Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации №92/2014 и Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023.

Статья 16³. Удаленное снятие показаний

измерительного оборудования

и показаний распределителей

затрат

(1) Новое измерительное оборудование и новые распределители затрат, установленные у конечного потребителя в соответствии с положениями статей 16¹ и 16², должны предоставлять техническую возможность удаленного снятия показаний.

(2) Измерительное оборудование и распределители затрат уже установленные, но не предоставляющие возможности удаленного снятия показаний, должны быть приспособлены для удаленного снятия показаний или заменены на приборы, предоставляющие такую возможность, если доказана эффективность меры с точки зрения затрат.

Статья 17. Фактурирование и доступ к информации

о потреблении энергии и природного газа

(1) Если у конечного потребителя нет интеллектуального измерительного оборудования в смысле Закона об электроэнергии №107/2016 и Закона о природном газе № 108/2016, поставщик электроэнергии и/или природного газа направляет конечному потребителю счета-фактуры, содержащие правильную информацию, основанную на фактическом потреблении, в соответствии с положениями настоящего

закона и указанных отраслевых законов.

(2) Счет-фактура, выдаваемая конечному потребителю поставщиком, в обязательном порядке должна содержать:

а) сравнительную информацию о текущем потреблении энергии конечного потребителя и его соответствующем потреблении за тот же период предыдущего года, предпочтительно в графической форме;

б) контактные данные НЦУЭ, включая официальные веб-страницы, где можно получить информацию о доступных мерах энергоэффективности, сравнительных профилях конечных потребителей и объективные технические спецификации на энергетические установки, приборы и/или оборудование.

(3) Дополнительно к этому по крайней мере один раз в год поставщик в счете-фактуре должен предоставлять конечному потребителю в ясной и понятной форме сравнительную информацию о его потреблении и среднем нормированном или контрольном потреблении энергии на душу населения или домохозяйство (место потребления) в той же категории потребления. В случае бытовых потребителей отдельно указывается среднее потребление в городской и сельской местности.

(4) В зависимости от доступности информации о потреблении энергии поставщик обязан по запросу конечного потребителя предоставить поставщику энергетических услуг, назначенному конечным потребителем, информацию о счетах-фактурах на энергию и об его предыдущем потреблении.

(5) Если у конечных потребителей установлено интеллектуальное измерительное оборудование с действующим удаленным снятием показаний, операторы передающих систем и операторы распределительных систем должны предоставлять соответствующим потребителям по запросу возможность доступа к дополнительной информации о предыдущем потреблении, позволяющей осуществлять подробную самостоятельную проверку. Такая дополнительная информация о предыдущем потреблении должна включать:

а) совокупные данные по меньшей мере за предыдущие три года или за период с начала действия договора на поставку, если этот период короче. Такие совокупные данные должны соответствовать интервалам времени, за которые выданы счета-фактуры;

б) подробные данные в зависимости от времени использования по каждому дню, неделе, месяцу и году. Такие данные могут предоставляться соответствующим конечным потребителям через интернет или интерфейс измерительного оборудования за период, включающий по меньшей мере 24 предыдущих месяца, либо за период с начала действия договора на поставку, если этот период короче.

Статья 17¹. Фактурирование и доступ к информации

о потреблении тепловой энергии,

поставленной для отопления и/или
приготовления горячей воды для
хозяйственных нужд и/или охлаждения

(1) В случаях, когда установлено измерительное оборудование или распределители затрат, поставщик основывает счет-фактуру и связанную с ней информацию на фактическом и правильно зарегистрированном потреблении или на показаниях распределителей затрат в соответствии с приложением 8. Данное положение применяется ко всем конечным потребителям энергии, таким как физические или юридические лица, приобретающие тепловую энергию для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения для собственных нужд, либо физические или юридические лица, пользующиеся индивидуальным зданием, квартирой или единицей в многоквартирном здании либо в здании смешанного назначения, снабжаемыми от центрального источника или от систем централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, которые не имеют прямого или индивидуального договора с поставщиком энергии.

(2) В случае такой договоренности между поставщиком и конечным потребителем последний может самостоятельно снимать показания потребления измерительного оборудования и передавать их поставщику, за исключением случаев субучета потребления с помощью распределителей затрат согласно статье 16².

(3) Поставщики тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения обязаны передать по запросу конечного потребителя информацию о предшествующем потреблении или о показаниях распределителей затрат у конечных потребителей поставщику энергетических услуг, в случае доступности этой информации.

(4) Поставщики тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения обязаны предоставить конечным потребителям вариант электронного фактурирования, а также соответствующие справочные данные в электронной форме.

(5) Поставщики тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения обязаны предоставлять конечным потребителям ясную и понятную информацию в соответствии с пунктом 3 приложения 8.

Статья 17². Доступ к информации об измерении
и фактурировании потребления
электроэнергии и природного газа

Поставщики электроэнергии и природного газа обязаны предоставлять конечным потребителям счет-фактуру и информацию о данных потребления без взимания дополнительных платежей.

Статья 17³. Стоимость доступа к информации

об измерении и фактурировании

потребления тепловой энергии,

поставленной для отопления и/или

приготовления горячей воды для

хозяйственных нужд и/или охлаждения

(1) Поставщики тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения должны предоставить конечным потребителям счет-фактуру и связанную с ней информацию, а также обеспечить им доступ к своим данным о потреблении на бесплатной основе.

(2) Распределение затрат, связанных с предоставлением информации о фактурировании индивидуального потребления тепловой энергии для отопления и/или приготовления горячей воды для хозяйственных нужд и/или охлаждения в многоквартирных жилых зданиях или зданиях смешанного назначения, управляемых в соответствии с Законом о жилье № 75/2015, осуществляется без получения прибыли. Обоснованные затраты, возникающие в результате поручения этой функции третьей стороне и покрывающие расходы на измерение, распределение и фактурирование фактического индивидуального потребления в многоквартирных жилых зданиях и/или зданиях смешанного назначения, возлагаются на конечных потребителей.

Статья 18. Распространение информации об

энергоэффективности и привлечение

внимания общественности

(1) НЦУЭ, обеспечивает распространение информации об энергоэффективности, в частности, о финансовых инструментах для осуществления экономии энергии и мерах политики в области энергоэффективности, а также о мерах энергоэффективности и соответствующей правовой базе, среди потенциальных или существующих участников рынка энергетических услуг, в том числе конечных потребителей, строительных компаний, архитекторов, инженеров, энергоаудиторов или инспекторов по окружающей среде и других заинтересованных лиц.

(2) НЦУЭ, обеспечивает информирование банков и других финансовых учреждений о возможности участия, в том числе посредством частно-государственного партнерства, в финансировании мер энергоэффективности, направленных на обеспечение достижения экономии энергии.

(3) Для выполнения обязанностей, установленных в частях (1) и (2), НЦУЭ, разрабатывает широкомасштабные программы по информированию общественности, направленные по меньшей мере на следующее:

- a) информирование заинтересованных сторон о мерах энергоэффективности и возможной экономии энергии;
- b) доступные программы и финансовые инструменты для осуществления экономии энергии, а также применимые налоговые льготы;
- c) нормативная база в области энергоэффективности;
- d) рынок энергетических услуг;
- e) использование возобновляемых источников энергии;
- f) права и ответственность конечных потребителей.

(4) НЦУЭ, совместно с органами местного публичного управления организует и проводит информационные кампании и кампании по привлечению внимания граждан к вопросам преимуществ и практических аспектов применения мер энергоэффективности. Шаги, которые должны быть предприняты в ходе информационных кампаний и кампаний по привлечению внимания граждан, могут освещаться в широкомасштабных программах информирования общественности, разработанных в соответствии с положениями части (3).

(5) В контексте выполнения обязанностей, установленных в настоящей статье, НЦУЭ организует семинары, конференции и выставки для продвижения энергоэффективности.

(6) НЦУЭ распространяет информацию об энергоэффективности и освоении энергии из возобновляемых источников и обеспечивает доступ к указанной информации всем заинтересованным лицам через свой официальный веб-сайт.

[Ст.18 ч.(6) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

Статья 18¹. Аспекты энергоэффективности

в транспортном секторе и продвижение

электромобилей

(1) Правительство продвигает е-мобильность и другие варианты экологически дружелюбной мобильности посредством:

a) распространения существующих налоговых льгот и освобождений, а также разработки новых политик для поощрения экологически дружелюбной мобильности;

b) разработки и внедрения программ по обновлению существующего автопарка путем замены автотранспортных средств с двигателями внутреннего сгорания на электромобили, а также путем расширения публичной инфраструктуры для зарядки электроэнергией электрических транспортных средств;

с) установления минимальных требований по интеграции инфраструктуры для зарядки электромобилей в многоквартирные жилые здания как в случае новых зданий, так и при капитальном ремонте зданий, в общественных зданиях и зданиях, относящихся к сфере предоставления услуг;

д) продвижения электромобилей путем их оснащения отличительными регистрационными знаками в соответствии со стандартом, разработанным Агентством государственных услуг и утвержденным Правительством.

(2) Органы местного публичного управления продвигают е-мобильность и использование электромобилей путем внедрения мер на местном уровне в соответствии с собственными стратегиями развития сектора, при этом отличительным элементом таких средств являются регистрационные знаки, соответствующие стандарту, разработанному Агентством государственных услуг в соответствии с пунктом d) части (1). Органы местного публичного управления посредством проводимой ими политики обеспечивают развитие инфраструктуры для зарядки электромобилей на местном уровне.

(3) Агентство государственных услуг один раз в полугодие, в 30-дневный срок после окончания полугодия представляет НЦУЭ следующую информацию, относящуюся к процессу мониторинга выполнения Национального интегрированного плана по энергии и климату:

а) количество электромобилей, зарегистрированных за отчетный период, по категориям и суммарно;

б) количество гибридных автотранспортных средств, зарегистрированных за отчетный период, по категориям и суммарно;

с) пробег электромобилей, зарегистрированный в предыдущем году по категориям.

Глава V

ЭНЕРГОАУДИТ И ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ УСЛУГИ

Статья 19. Энергоаудит

(1) Крупные предприятия, не подпадающие под действие Закона о малых и средних предприятиях № 179/2016, проводят энергоаудит в соответствии с требованиями и принципами, установленными в Положении об осуществлении энергоаудита крупными предприятиями, а также с положениями части (14) статьи 30 настоящего закона. НЦУЭ, информирует об этих обязанностях предприятия, указанные в настоящей части.

(2) Крупные предприятия, определенные в соответствии с частью (1), внедряющие систему энергетического менеджмента или менеджмента окружающей среды, освобождаются от выполнения требований, предусмотренных в части (1), при условии, что соответствующая система предполагает проведение энергоаудита,

который удовлетворяет минимальным критериям, установленным в приложении 5.

(3) Для проектов в области энергоэффективности, финансируемых полностью либо частично из государственного бюджета или бюджетов органов местного публичного управления, а также проектов, финансируемых НЦУЭ, обязательно проведение энергоаудита, за исключением проектов в области энергоэффективности зданий либо группы зданий общей полезной площадью не более 250 кв. м. Для проектов в области энергоэффективности в многоквартирных домах и частных домах общей полезной площадью более 250 кв.м энергоаудит может быть заменен сертификатом энергоэффективности, при его наличии, оформляемым в соответствии с Законом об энергоэффективности зданий № 282/2023.

[Ст.19 ч.(3) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(4) Для проектов в области энергоэффективности, финансируемых из государственного бюджета или бюджетов органов местного публичного управления, отбор юридических лиц для предоставления услуг энергоаудита осуществляется в обязательном порядке посредством процедур государственных закупок, организованных в соответствии с Законом о государственных закупках № 131/2015.

[Ст.19 ч.(4) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(5) НЦУЭ, применяя меры политики в области энергоэффективности, поощряет малые и средние предприятия к проведению энергоаудитов, а также к внедрению мер энергоэффективности, которые отражаются в отчетах энергоаудита.

(6) Чтобы мотивировать малые и средние предприятия прибегать к осуществлению энергоаудита, а также применять соответствующие меры энергоэффективности, Правительство может на основе прозрачных и недискриминационных критериев и с соблюдением положений Закона о государственной помощи № 139/2012 учредить схемы поддержки для компенсации связанных с этим расходов, включив их в Национальный интегрированный план по энергии и климату.

(7) В контексте положений частей (5) и (6) НЦУЭ, осуществляет для малых и средних предприятий, в том числе через патронатные ассоциации, кампании по информированию и привлечению внимания к передовому опыту, используемому для повышения энергоэффективности и сокращения потребления энергии.

(8) Энергоаудит осуществляется квалифицированными энергоаудиторами на прозрачных и недискриминационных условиях с соблюдением принципов, установленных в настоящем законе, в том числе в приложении 5 и в Положении об энергоаудиторах и энергоаудите, а также стандартов SM EN 16247-1 – Аудит энергии. Часть 1: Общие требования; SM EN 16247-2 – Энергетические аудиты. Часть 2: Здания; SM EN 16247-3 – Энергетические аудиты. Часть 3: Процессы; SM EN 16247-4 – Энергетические аудиты. Часть 4: Транспорт.

(9) В процессе своей деятельности энергоаудиторы обязаны соблюдать Кодекс поведения энергоаудиторов, утвержденный центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, использовать и применять справочники, инструкции и шаблоны, утвержденные органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности.

[Ст.19 ч.(9) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(10) Положение об энергоаудиторах и энергоаудите устанавливает механизм обеспечения и проверки качества осуществляемых энергоаудитов, а также последствия несоответствия осуществляемых энергоаудитов критериям качества.

Статья 20. Энергоаудитор и отчет об энергоаудите

(1) Энергоаудит проводится квалифицированными энергоаудиторами, зарегистрированными органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, в Электронном реестре энергоаудиторов в соответствии с настоящей главой и Положением об энергоаудиторах и энергоаудите.

(2) Услуги энергоаудита предоставляются на основании договора, заключенного между заказчиком и юридическим лицом, в котором трудоустроены один или несколько энергоаудиторов, зарегистрированных в Электронном реестре энергоаудиторов, а подлежащая уплате заказчиком цена определяется свободным путем, в пределах императивных норм права и в зависимости от сложности выполняемой работы.

[Ст.20 ч.(2) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(3) Юридическое лицо, заключившее договор об энергоаудите, несет перед заказчиком ответственность за ущерб, причиненный проведенным энергоаудитом, консультативными услугами ненадлежащего качества и/или разглашением конфиденциальной информации. Энергоаудитор несет перед юридическим лицом, где он трудоустроен, ответственность за проведенный энергоаудит и в случае необходимости обязан возместить ему причиненный оказанием услуг ущерб, вернув сумму денег, которую юридическое лицо должно было выплатить заказчику услуг энергоаудита.

[Ст.20 ч.(3) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(4) Энергоаудиторам запрещается осуществление энергоаудита в смысле настоящей статьи в компаниях, где они трудоустроены.

(5) Энергоаудит в зависимости от его сложности проводится одним энергоаудитором или группой энерго-аудиторов согласно условиям, установленным в Положении об энергоаудиторах и энергоаудите.

(6) Энергоаудитор обязан:

а) проводить энергоаудит беспристрастно, в подтверждение чего он подписывает декларацию, качественно и в сроки, с соблюдением настоящего закона, Положения об энергоаудиторах и энергоаудите, стандартов, указанных в части (8) статьи 19, нормативно-технической документации, а также с соблюдением шаблонов, утвержденных органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности;

[Ст.20 ч.(6), пкт.а) изменен ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

б) сообщить заказчику о невозможности продолжения энергоаудита в случае его отказа предоставить соответствующую информацию, создания препятствий и/или их устранения;

с) воздерживаться от разглашения персональных данных в случае заказчика-физического лица или информации, составляющей коммерческую тайну, в случае заказчика-хозяйствующего субъекта;

д) выполнять другие обязанности, установленные в соответствии с настоящим законом и Положением об энергоаудиторах и энергоаудите.

(7) Заказчик энергоаудита обязан обеспечить энергоаудитору доступ к объектам, подлежащим энергоаудиту, представить по его требованию техническую и эксплуатационную документацию, другую информацию в устной или письменной форме, необходимую для определения показателей энергоэффективности и мер энергоэффективности.

(8) Предложения энергоаудитора по повышению энергоэффективности отражаются в отчете об энергоаудите, составленном в соответствии с Положением об энергоаудиторах и энергоаудите. Отчет об энергоаудите представляется поставщикам энергетических услуг при отсутствии возражений со стороны заказчика.

(9) Юридическое лицо, заключившее договор об энергоаудите, информирует НЦУЭ, об энергоаудите, осуществленном с соблюдением требований, установленных в Положении об энергоаудиторах и энергоаудите.

[Ст.20 ч.(9) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(10) Юридическое лицо, заключившее договор об энергоаудите, передает органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности, копии отчетов об энергоаудите для аудируемых публичных учреждений и сводные данные об энергоаудите, проведенном в других секторах, в соответствии с Положением об энергоаудиторах и энергоаудите.

[Ст.20 ч.(10) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(11) НЦУЭ, обязан регистрировать отчеты об энергоаудите в Электронном реестре энергоаудита и обрабатывать информацию из полученных отчетов об энергоаудите, соблюдая принцип неразглашения официальной информации ограниченного доступа. Для оценки качества проведенного энергоаудита НЦУЭ, вправе выборочно проверять отчеты об энергоаудите, в том числе с возможностью проверки на месте аудируемого объекта и проверки принимавшихся в расчет первичных данных.

(12) Условия и критерии квалификации и регистрации энергоаудиторов, их основные права и обязанности, специальные требования по ведению Электронного реестра энергоаудиторов и по их исключению из реестра, а также требования, касающиеся ведения Электронного реестра энергоаудита и направленные на обеспечение качества энергоаудита, устанавливаются в Положении об энергоаудиторах и энергоаудите.

Статья 21. Включение в Электронный реестр

энергоаудиторов и исключение из него

(1) Включение в Электронный реестр энергоаудиторов, продление срока регистрации и исключение из реестра осуществляются в соответствии с настоящим законом и Положением об энергоаудиторах и энергоаудите.

(2) Электронный реестр энергоаудиторов включает сведения, удостоверяющие личность энергоаудиторов, дату их регистрации и квалификацию каждого из них.

(3) Список зарегистрированных энергоаудиторов с указанием квалификации публикуется на официальной веб-странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и официальной веб-странице органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности. По запросу энергоаудитора НЦУЭ, выдает сертификат, подтверждающий его внесение в Электронный реестр энергоаудиторов.

(4) Сертификат, выданный в соответствии с частью (3), не является разрешительным документом и не подпадает под действие положений Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011.

(5) Решения органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, об отказе в регистрации заявителя в Электронном реестре энергоаудиторов и об отказе в продлении регистрации, а также об исключении энергоаудитора из этого реестра могут быть обжалованы правообладателем, чье право нарушено, в сроки и согласно условиям, установленным в Административном кодексе.

Статья 22. Энергетические услуги

(1) Любое заинтересованное физическое или юридическое лицо имеет доступ к рынку энергетических услуг для предоставления или получения энергетической услуги, а поставщики энергетических услуг осуществляют свою деятельность в условиях недискриминации на основании объективных, прозрачных и однозначных

правил.

(2) Поставщики энергетических услуг предлагают конечным потребителям по требованию качественные энергетические услуги по конкурентоспособным ценам.

(3) Операторы передающих и распределительных систем, а также поставщики обязаны воздерживаться от любых действий, которые могут воспрепятствовать спросу на энергетические услуги или их предоставлению либо принятию мер энергоэффективности, а также от действий, которые могут воспрепятствовать развитию рынка энергетических услуг, включая закрытие конкурентам доступа к рынку энергетических услуг и злоупотребление доминирующим положением.

(4) Для содействия развитию рынка энергетических услуг и обеспечения доступа к данному рынку заинтересованных лиц НЦУЭ, выполняет следующее:

a) распространяет четкую, легко доступную информацию о возможных видах договоров о предоставлении энергетических услуг, в том числе об их предмете и содержании, с тем чтобы обеспечить достижение экономии энергии и соблюдение прав конечных потребителей;

b) распространяет четкую, легко доступную информацию об имеющихся финансовых инструментах, льготах, грантах и займах, предлагаемых для поддержки развития энергетических услуг;

c) ведет обновляемый список поставщиков энергетических услуг и предоставляет к нему открытый доступ;

d) разрабатывает типовые договоры об энергоэффективности;

e) разрабатывает и утверждает Руководство по применению договоров об энергоэффективности;

f) информирует общественность о передовом опыте в связи с договорами об энергоэффективности, в том числе об осуществлении анализа затрат и выгод с использованием концепции жизненного цикла.

g) осуществляет мониторинг рынка энергетических услуг и, в частности, услуг, договор на которые заключает публичный сектор, чтобы удостовериться на основе сравнительного анализа, что поставщики энергетических услуг предоставляют конечным потребителям качественные энергетические услуги по конкурентоспособным ценам.

(5) Правительство по инициативе центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики разрабатывает и внедряет программы развития сферы энергетических услуг, в частности, путем поощрения заключения договоров об энергоэффективности.

Статья 23. Договоры об энергоэффективности

(1) Для достижения экономии энергии вследствие внедрения мер

энергоэффективности поставщик энергетических услуг и их бенефициар заключают договор об энергоэффективности с соблюдением положений настоящего закона и утвержденного Правительством Положения о предоставлении энергетических услуг.

(2) Договор об энергоэффективности заключается на определенный срок, который может варьировать в зависимости от сложности мер энергоэффективности, запланированных для достижения экономии энергии.

(3) Количественные параметры договора об энергоэффективности, включая энергетические и финансовые, рассчитываются в соответствии с методологией расчета, разработанной, прошедшей публичные обсуждения и утвержденной органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, с использованием набора прямо установленных в договоре предположений.

(4) При определении прогнозируемой экономии энергии вследствие внедрения мер энергоэффективности, определенных в договоре об энергоэффективности, за основу принимается базовый сценарий. В нем приводится анализ потребления энергии и движения денежных средств для определенных циклов деятельности, производственных циклов и интервалов времени, прямо установленных в договоре об энергоэффективности в зависимости от его предмета.

(5) Договор об энергоэффективности включает транспарентные и однозначные положения, определяющие:

a) список мер энергоэффективности, этапы их реализации, прочие условия внедрения этих мер;

b) экономию энергии, гарантируемую в результате внедрения мер энергоэффективности;

c) методы определения экономии энергии;

d) базовый сценарий для определения полученной экономии энергии;

e) цену договора, в том числе его составных частей, а также сроки и условия внесения бенефициаром указанных в договоре платежей;

f) срок действия и этапы договора, условия и период предварительного уведомления;

g) периоды мониторинга, мероприятия по мониторингу и проверке экономии энергии, осуществленной в результате внедрения установленных в договоре мер энергоэффективности, а также гарантии качества;

h) метод разделения между бенефициаром и поставщиком энергетических услуг любой дополнительной прибыли в случае, когда экономия энергии, осуществленная за счет внедрения оговоренных в договоре мер энергоэффективности, превысила прогнозируемую экономию;

i) список обязанностей каждой из договаривающихся сторон и штрафы в случае

их несоблюдения;

ж) обязательство поставщика энергетических услуг внедрить в полном объеме установленные в договоре меры энергоэффективности, а также необходимость документирования всех изменений, которые потребуется внести в ходе исполнения договора;

к) условия и процедуру изменения договора;

л) условия и процедуру расторжения договора, в том числе в случае досрочного расторжения, и возникающие вследствие этого обязанности договаривающихся сторон;

м) условия передачи поставщиком энергетических услуг своих обязанностей субподрядчикам при согласии бенефициара;

н) процедуру разрешения споров;

о) период возврата инвестиций, указанных в договоре.

(6) Органы местного публичного управления первого и второго уровней и публичные учреждения в процессе бюджетного планирования в обязательном порядке предусматривают необходимые ассигнования на следующий год в размере финансовых обязательств, принятых согласно договорам об энергоэффективности, заключенным с поставщиками энергетических услуг либо с НЦУЭ.

[Ст.23 ч.(6) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(6¹) НЦУЭ заключает договоры об энергоэффективности с поставщиками энергетических услуг и/или с получателями соответствующих услуг в порядке, установленном Правительством.

[Ст.23 ч.(6¹) введена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(7) Энергетические предприятия, деятельность которых регулируется Национальным агентством по регулированию в энергетике (далее – *регулируемые энергетические предприятия*), ввиду привлечения инвестиций для внедрения мер энергоэффективности могут заключать с поставщиками энергетических услуг договоры об энергоэффективности.

(8) Регулируемые энергетические предприятия планируют приобретение энергетических услуг и оценивают стоимость инвестиций для внедрения мер энергоэффективности, включая их для рассмотрения и утверждения в годовые инвестиционные планы согласно требованиям, установленным Национальным агентством по регулированию в энергетике. При заключении договоров об энергоэффективности разница между общей стоимостью финансовых обязательств, принятых в рамках договора об энергоэффективности, и общей стоимостью основных средств не может превышать рентабельность, определенную согласно

соответствующей методологии расчета, утверждения и применения тарифов, утвержденной Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(9) Для подписания договоров об энергоэффективности регулируемые энергетические предприятия планируют и приобретают энергетические услуги в соответствии с нормами Положения о процедурах закупки товаров, работ и услуг, используемых в деятельности обладателей лицензий в электроэнергетическом, теплоэнергетическом, газовом секторах и операторов, предоставляющих публичную услугу водоснабжения и канализации, утвержденного Национальным агентством по регулированию в энергетике. Присуждение договора о закупках осуществляется путем применения процедуры конкурентного диалога, а критерием присуждения является самая выгодная с технико-экономической точки зрения оферта.

(10) Регулируемые энергетические предприятия включают в годовые инвестиционные планы, которые представляются на рассмотрение и утверждение в Национальное агентство по регулированию в энергетике, меры энергоэффективности, отвечающие в совокупности следующим условиям:

- а) экономия энергии определяется по методу измеряемой экономии;
- б) инвестиции являются экономически эффективными.

(11) Экономия денежных средств, реально рассчитанная бенефициаром и подтвержденная органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, сохраняется в составе регулируемого тарифа на период действия договора в течение периода возврата инвестиций, указанного в договоре. Полученные финансовые средства предназначены исключительно для погашения финансовых обязательств перед инвестором, принятых в рамках договора об энергоэффективности. Совокупная стоимость эффективности и/или экономия денежных средств, сохраняемая в составе регулируемого тарифа, не должна превышать общую стоимость финансовых обязательств, принятых в рамках договора.

(12) Договор об энергоэффективности предусматривает передачу права собственности на предмет договора от поставщика энергетических услуг регулируемому энергетическому предприятию в момент полного погашения финансовых обязательств, принятых в рамках договора. После передачи права собственности регулируемому энергетическому предприятию затраты, связанные с амортизацией основных средств и их рентабельностью, не включаются в регулируемые тарифы.

Глава V¹

ИНСТРУМЕНТЫ ФИНАНСИРОВАНИЯ ПРОЕКТОВ В ОБЛАСТИ ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

Статья 23¹. Фонд энергоэффективности

(1) Для финансирования мер энергоэффективности и/или освоения

возобновляемых источников энергии создается Фонд энергоэффективности (далее – ФЭЭ).

(2) Финансовые средства, собранные в рамках схемы обязанностей в области энергоэффективности в соответствии с положениями статьи 8, перечисляются на счета НЦУЭ, открытые в рамках Единого казначейского счета (далее – ЕКС).

(3) Ежегодные финансовые средства, собранные в рамках схемы обязанностей в области энергоэффективности и предназначенные для финансирования программ/мер энергоэффективности и/или освоения возобновляемых источников энергии, утверждаются законом о государственном бюджете на соответствующий год согласно положениям Закона о публичных финансах и бюджетно-налоговой ответственности № 181/2014.

(4) Источниками финансирования ФЭЭ являются:

a) финансовые средства, собранные в рамках схемы обязанностей в области энергоэффективности в соответствии с положениями статьи 8;

b) гранты, пожертвования или иные источники внешней помощи;

c) финансовые доходы, полученные от управления финансовыми средствами и финансированием, предоставленными в рамках ФЭЭ;

d) взносы бенефициаров программ финансирования;

e) другие источники, не противоречащие законодательству.

(5) Управление финансовыми средствами ФЭЭ, предусмотренными частью (4), осуществляется посредством счетов НЦУЭ, открытых в рамках ЕКС.

(6) Финансирование мер энергоэффективности и/или освоения возобновляемых источников энергии осуществляется из финансовых средств ФЭЭ посредством грантов, финансовых гарантий и/или финансовых компенсаций.

(7) Освоение финансовых средств из ФЭЭ осуществляется исключительно в пределах и в размере, предусмотренных программами финансирования и бюджетом НЦУЭ.

(8) Управление финансовыми средствами из ФЭЭ осуществляет НЦУЭ в соответствии с положениями устава и программами финансирования.

(9) Финансовые средства ФЭЭ используются исключительно для:

a) финансирования мер энергоэффективности и/или освоения возобновляемых источников энергии в порядке, предусмотренном программами финансирования;

b) финансирования ремонтных или монтажных работ, строго необходимых для защиты или облегчения внедрения утвержденных для финансирования мер;

с) финансирования услуг по разработке проектной документации, технической экспертизы, сертификатов энергоэффективности зданий, отчетов энергоаудита, а также других услуг и необходимой технической поддержки для подготовки и внедрения проектов в соответствии с условиями и критериями, предусмотренными программами финансирования в области энергоэффективности и освоения возобновляемых источников энергии, утвержденными Правительством;

д) выдачи финансовых гарантий и предоставления финансовых компенсаций НЦУЭ в соответствии со статьей 23³;

е) финансирования расходов на управление и внедрение программ финансирования в соответствии с положениями части (3) статьи 11;

ф) софинансирования проектов/программ в области энергоэффективности и освоения источников возобновляемой энергии, финансируемых донорами, партнерами по развитию, публичными органами/учреждениями и объединениями.

(10) Меры энергоэффективности и/или освоения возобновляемых источников энергии, внедряемые за счет финансовых средств ФЭЭ, должны быть экономически обоснованы и должны способствовать достижению целей энергоэффективности, предусмотренных статьей 7¹.

Статья 23². Другие источники финансирования

программ/мер энергоэффективности

(1) Финансирование программ/мер энергоэффективности и/или освоения возобновляемых источников энергии осуществляется также из других источников помимо средств, собранных в рамках ФЭЭ, в том числе из источников, предназначенных для повышения эффективности потребления энергетических ресурсов в соответствии с пунктом б) части (1) статьи 5 Закона о Фонде снижения энергетической уязвимости № 241/2022.

(2) НЦУЭ в сотрудничестве с отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики осуществляет внедрение мер, указанных в части (1), если нормативной базой не предусмотрено иное.

(3) Управление финансовыми средствами, предусмотренными для внедрения мер, указанных в части (1), и полученными из государственного бюджета, осуществляется посредством счетов НЦУЭ, открытых в рамках ЕКС.

Статья 23³. Финансовые гарантии и финансовые

компенсации

(1) НЦУЭ может выдавать финансовые гарантии и предоставлять финансовые компенсации на условиях программ финансирования, гарантийных и/или компенсационных продуктов в пределах собственных возможностей по предоставлению гарантий или финансовых компенсаций, а также в пределах лимитов,

утверждаемых Правительством для каждого из кредиторов в соответствии с критериями риска, определенными НЦУЭ в сотрудничестве с отраслевым органом центрального публичного управления в области энергетики.

(2) Разработку, утверждение и внесение изменений в гарантийные или компенсационные продукты осуществляет НЦУЭ в соответствии с программами финансирования и другими приоритетами публичных политик, установленными Правительством, целями энергоэффективности и условиями, определенными в соглашениях с партнерами по развитию.

(3) Критерии приемлемости кредиторов и порядок предоставления и управления финансовыми гарантиями и финансовыми компенсациями устанавливаются Правительством.

[Глава V¹ введена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

Глава VI

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТЬ В ОБЛАСТИ

ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ

Статья 24. Продвижение энергоэффективности

отопления и охлаждения

(1) В целях продвижения энергоэффективности отопления и охлаждения, включая высокоэффективную когенерацию, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики проводит комплексную оценку национального потенциала введения в действие высокоэффективной когенерации и эффективной системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения и составляет отчет, включающий информацию, предусмотренную в приложении 3 к Закону о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014. Данный отчет направляется для сведения в Секретариат Энергетического сообщества и актуализируется один раз в пять лет.

(2) Для идентификации наиболее экономичных и ресурсоэффективных решений при проведении оценки, предусмотренной в части (1) настоящей статьи, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики с учетом местных климатических условий, экономической обоснованности и уровня технической оснащенности проводит анализ затрат и выгод на национальном уровне в соответствии с принципами, установленными в части 1 приложения 6.

(3) Если после проведения предусмотренной в части (1) оценки и анализа затрат и выгод в соответствии с частью (2) идентифицирован потенциал для применения высокоэффективной когенерации и/или эффективной системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, а выгоды превышают затраты, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики предлагает

Правительству рассмотреть возможность развития эффективной системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения и/или принятия необходимых мер для развития высокоэффективной когенерации и отопления и охлаждения, использующих остаточное тепло и возобновляемые источники энергии, в соответствии с положениями частей (1), (5) и (9).

(4) При разработке мер, соответствующих части (3), центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики учитывает необходимость поощрять использование потенциала применения эффективной системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения на местном уровне, в частности, системы, в которой используется высокоэффективная когенерация. С этой целью центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сотрудничает с органами местного публичного управления.

(5) Бенефициар и/или разработчик инвестиционного проекта проводит анализ затрат и выгод в соответствии с положениями части 2 приложения 6 в случае, когда планируется:

a) строительство новой теплоэлектростанции с общей тепловой мощностью более 20 МВт - ввиду оценки затрат и выгод ее эксплуатации в качестве электростанции высокоэффективной когенерации;

b) кардинальная реабилитация существующей теплоэлектростанции с общей тепловой мощностью более 20 МВт - ввиду оценки затрат и выгод ее преобразования в электростанцию высокоэффективной когенерации;

c) строительство или кардинальная реабилитация промышленной установки с общей тепловой мощностью более 20 МВт, производящей остаточное тепло полезного температурного уровня, - ввиду оценки затрат и выгод использования остаточного тепла, в том числе с помощью когенерации, для удовлетворения экономически обоснованного спроса, а также подключения такой установки к системе централизованного теплоснабжения и/или охлаждения;

d) строительство новой сети теплоснабжения или охлаждения, либо строительство новой станции для производства энергии с общей тепловой мощностью более 20 МВт в рамках существующей системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, либо кардинальная реабилитация такой существующей станции - ввиду оценки затрат и выгод использования остаточного тепла от близлежащих промышленных установок.

(6) Монтаж оборудования для улавливания углекислого газа, выделяемого установками сжигания, с целью его геологического хранения, не рассматривается как реабилитация в смысле пунктов b), c) и d) части (5).

(7) Положения части (5) не применяются в случае:

a) электростанций, работающих для покрытия пиковых нагрузок, и резервных станций, спроектированных для работы в течение менее 1500 часов в год в качестве скользящего среднего значения в течение периода, равного пяти годам, на основе

процедуры проверки, установленной центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики для выполнения этого критерия;

б) атомных электростанций;

с) установок, расположенных вблизи геологического хранилища углекислого газа.

(8) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о применении исключений, предусмотренных в части (7).

(9) Для обеспечения внедрения определенных мер по итогам оценки, проведенной в соответствии с частью (1), или анализа, предусмотренного в части (5), центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики вправе предложить введение новых условий выдачи лицензий на деятельность, осуществляемую в теплоэнергетическом секторе, за исключением случаев, когда затраты, связанные с внедрением таких мер, превышают ожидаемые выгоды.

(10) Происхождение объемов электроэнергии, произведенных в режиме высокоэффективной когенерации, подтвержденных исходя из базовых значений, указанных в пункте 6 приложения 1 к Закону о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, демонстрируется гарантией происхождения, выдаваемой на основе объективных, прозрачных и недискриминационных критериев в соответствии со статьей 14 Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014. Гарантия происхождения, выданная органами власти государств-членов Европейского Союза и органами власти договаривающихся сторон Энергетического сообщества, может проходить процедуру признания, установленную в положении, разработанном и утвержденном Национальным агентством по регулированию в энергетике. Соответствующая гарантия признается только в случае, когда в ней содержится информация, предусмотренная в приложении 4 к Закону о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, и если нет обоснованных причин для отказа, связанных с ее точностью, надежностью или достоверностью.

Статья 25. Статистика отопления и охлаждения,

в том числе при когенерации

(1) НЦУЭ, с помощью Национального бюро статистики обобщает и ежегодно до 31 марта представляет центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики следующую статистическую информацию:

а) количество электроэнергии и тепловой энергии, произведенной в режиме когенерации, определяемое в соответствии с принципами, установленными в приложении 2 к Закону о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, соотнесенное с общим количеством электроэнергии и тепловой энергии, произведенной на национальном уровне;

б) мощности для производства электроэнергии и тепловой энергии в режиме

когенерации, используемые для когенерации виды топлива, а также существующие мощности для производства тепловой энергии и количество тепловой энергии, поставленной в систему централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, соотнесенные со всеми мощностями для производства и общим количеством произведенной электроэнергии и тепловой энергии;

с) экономия первичной энергии, полученная за счет использования когенерации и определяемая согласно методологии, установленной в приложении 1 к Закону о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014.

(2) Ежегодно до 30 апреля центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сообщает Секретариату Энергетического сообщества статистическую информацию, представленную органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, в соответствии с частью (1).

Статья 26. Преобразование, передача и распределение энергии

(1) В рамках исполнения своих полномочий Национальное агентство по регулированию в энергетике должно учитывать необходимость повышения энергоэффективности при эксплуатации электросетей, тепловых сетей и сетей природного газа.

(2) При рассмотрении и утверждении в соответствии с условиями Закона об электроэнергии № 107/2016 регулирующих нормативных актов о развитии электросетей, а также планов развития электросетей и инвестиционных планов, регулируемых тарифов на услугу по передаче и услугу по распределению электроэнергии с учетом при этом затрат и выгод каждой из мер в отдельности Национальное агентство по регулированию в энергетике должно стимулировать системных операторов к применению мер энергоэффективности в контексте непрерывного развития интеллектуальных сетей.

(3) При рассмотрении и утверждении регулируемых тарифов Национальное агентство по регулированию в энергетике должно обеспечивать устранение любых льгот, наносящих ущерб общей эффективности производства, передачи, распределения и поставки электроэнергии, природного газа, либо льгот, которые могут помешать участию конечных потребителей в управлении реагированием на спрос на рынке балансирующей электроэнергии и рынке системных услуг.

(4) Стимулирующие меры, предлагаемые системным операторам электроэнергетического сектора, должны быть направлены на повышение эффективности развития и эксплуатации электросетей, а тарифы, указанные в части (2), и регулирующие нормативные акты Национального агентства по регулированию в энергетике должны давать поставщикам электроэнергии стимулировать конечных потребителей к содействию повышению эффективности функционирования электроэнергетической системы, в том числе применяя меры по управлению реагированием на спрос, с соблюдением принципов, установленных в Законе об

электроэнергии № 107/2016.

(5) Национальное агентство по регулированию в энергетике проводит политику поощрения системных операторов электроэнергетического сектора и сектора природного газа в целях сокращения потерь и внедрения программ инвестиций в инфраструктуру, которые будут эффективными с точки зрения затрат и получаемой экономии энергии и будут учитывать энергоэффективность и гибкость сети.

(6) Системные операторы электроэнергетического сектора и сектора природного газа:

а) постоянно оценивают потенциал энергоэффективности электросетей и соответственно сетей природного газа, в частности в отношении поставки электроэнергии, природного газа по передающим и распределительным сетям, управления нагрузками и интероперабельности, подключения к электросетям и сетям природного газа установок по производству энергии, включая возможности доступа для микрогенераторов энергии, и представляют один раз в четыре года отчет и график внедрения экономически обоснованных мер Национальному агентству по регулированию в энергетике, центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики и НЦУЭ;

б) определяют экономически обоснованные конкретные меры и инвестиции, которые необходимо осуществить для повышения энергоэффективности электросетей и сетей природного газа, и представляют Национальному агентству по регулированию в энергетике оценку затрат и выгод, связанных с внедрением определенных для этого мер и инвестиций, с их дальнейшим включением в планы развития и инвестиционные планы;

с) отчитываются посредством SIMVE о мерах энергоэффективности, внедренных в рамках управляемой инфраструктуры, в соответствии с обязательством представления отчетности, установленным в пунктах б) и с) части (3) статьи 13¹.

Статья 27. Специфические требования по

энерго-эффективности в связи

с системными операторами

электроэнергетического сектора

(1) Производители электроэнергии в режиме высокоэффективной когенерации пользуются недискриминационным образом на регулируемой основе доступом к электросетям по опубликованным и применяемым без дискриминации тарифам, основанным на прозрачных и предсказуемых затратах, рассчитанным и утвержденным в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016.

(2) Подключение электростанций, работающих в режиме высокоэффективной когенерации, осуществляется объективно, прозрачным и недискриминационным образом в соответствии со сроками, условиями и процедурой, установленными Законом

об электроэнергии № 107/2016 и регулируемыми нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) Для обеспечения эффективного доступа к электросетям системные операторы обязаны предоставлять заявителям достаточную информацию о подключении, в том числе:

- а) о затратах, прогнозируемых в связи с подключением;
- б) о сроках подключения к электросети;
- с) о планируемых сроках развития электросети в соответствующей зоне.

(4) Затраты, связанные с изготовлением соединительной аппаратуры для подключения к электросетям электростанции, работающей в режиме высокоэффективной когенерации, покрываются заявителем согласно установленным условиям прозрачным и недискриминационным способом в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016 и регулируемыми нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике. Если для подключения электростанции, работающей в режиме высокоэффективной когенерации, необходимо развитие электросетей, системные операторы осуществляют их развитие в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016 и регулируемыми нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике, и несут затраты, связанные с их развитием, которые включаются в тариф при условии соблюдения инвестиционных планов, утвержденных Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(5) В соответствии с Законом об электроэнергии №107/2016 при диспетчеризации мощностей по производству электроэнергии системные операторы обязаны отдавать приоритет электроэнергии из возобновляемых источников и электроэнергии, произведенной в режиме высокоэффективной когенерации, в той мере, в какой это не уменьшает надежность функционирования электроэнергетической системы. Если для гарантирования безопасности электроэнергетической системы и безопасности снабжения электроэнергией были приняты меры по ограничению использования возобновляемых источников энергии или мощностей по производству электроэнергии в режиме высокоэффективной когенерации, системные операторы обязаны проинформировать Национальное агентство по регулированию в энергетике о принятых мерах и указать корректирующие меры, которые они намерены принять для предотвращения неуместных ограничений.

(6) В зависимости от состояния рынка электроэнергии Национальное агентство по регулированию в энергетике вправе устанавливать в Правилах рынка электроэнергии специфические требования по ранжированию электроэнергии из возобновляемых источников и электроэнергии, произведенной в режиме высокоэффективной когенерации, одновременно с этим обеспечивая, чтобы данными правилами не преграждался приоритетный доступ или приоритетное распределение электроэнергии из возобновляемых источников и электроэнергии, произведенной в режиме высокоэффективной когенерации.

(7) Производители электроэнергии в режиме высокоэффективной когенерации вправе участвовать в оптовых и розничных рынках энергии, рынках балансирующей электроэнергии и предлагать системным операторам другие операционные услуги с соблюдением положений Закона об электроэнергии № 107/2016 и согласно условиям, установленным в Правилах рынка электроэнергии, утвержденных Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(8) В контексте учреждения организованных рынков электроэнергии в соответствии с положениями Закона об электроэнергии № 107/2016 Национальное агентство по регулированию в энергетике должно продвигать использование ресурсов на уровне спроса, а также услуг реагирования на спрос, на соответствующих рынках электроэнергии. В связи с этим в той мере, в какой этому не препятствуют ограничения технического порядка, системные операторы при выполнении требований, относящихся к услугам балансировки и системным услугам, рассматривают поставщиков услуг реагирования на спрос, включая агрегаторов, недискриминационным образом, руководствуясь их техническими возможностями по предоставлению данных услуг.

(9) Регулирующие нормативные акты, утвержденные Национальным агентством по регулированию в энергетике, и тарифы на услуги по передаче и распределению электроэнергии не должны препятствовать системным операторам в предоставлении на организованных рынках электроэнергии системных услуг в связи с мерами по управлению спросом, управлению реагированием на спрос и в связи с распределенным производством, в частности, с такими мерами как:

a) перенос конечными потребителями нагрузки пиковых периодов на менее загруженные периоды с учетом доступности электроэнергии из возобновляемых источников и электроэнергии, вырабатываемой в режиме когенерации, а также распределенного производства;

b) достижение агрегаторами экономии энергии вследствие реагирования на спрос конечных потребителей;

c) сокращение спроса на энергию за счет мер энергоэффективности, принимаемых поставщиками энергетических услуг, в том числе на основании договоров об энергоэффективности;

d) подключение и распределение источников производства электроэнергии к более низкому напряжению;

e) подключение к источникам производства электроэнергии, расположенным ближе к местам потребления;

f) сохранение энергии.

(10) При разработке методологий расчета, утверждения и применения регулируемых цен, а также при рассмотрении и утверждении регулируемых цен на розничном рынке электроэнергии Национальное агентство по регулированию в энергетике вправе принимать решения о внедрении программ динамичных цен для

конечных потребителей, применяющих меры по управлению реагированием на спрос, с соблюдением принципов и требований, установленных Законом об электроэнергии № 107/2016. Для этого могут применяться следующие меры или категории динамичных цен:

- a) цены, устанавливаемые в зависимости от часов потребления;
- b) цены, дифференцированные по часам пиковой нагрузки;
- c) цены, устанавливаемые в режиме реального времени;
- d) вознаграждение за снижение потребления в часы пиковой нагрузки.

(11) Тарифы на услуги по передаче и распределению электроэнергии определяются и утверждаются в соответствии с положениями Закона об электроэнергии № 107/2016 и отражают стоимость экономии, осуществленной вследствие применения мер по управлению спросом и реагирования на спрос, а также вследствие распределенного производства, включая стоимость экономии, полученной от сокращения расходов, связанных с предоставлением услуг по передаче и распределению электроэнергии, либо вследствие инвестирования в развитие электросетей и/или более эффективной их эксплуатации.

Глава VII

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ

ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В ОБЛАСТИ

ЭНЕРГОЭФФЕКТИВНОСТИ

Статья 28. Ответственность за нарушение

законодательства в области

энергоэффективности

(1) К обязанным сторонам, не перечислившим в предусмотренный в части (6) статьи 8 срок установленные ежегодные взносы, применяется финансовая санкция в размере 50 процентов суммы неуплаченного взноса.

(2) В случае повторного отказа обязанной стороны от уплаты ежегодных взносов, предусмотренных в части (6) статьи 8, применяется финансовая санкция в размере 100 процентов суммы неуплаченного взноса.

(3) К крупным предприятиям, указанным в части (1) статьи 19, не выполнившим обязанность проведения энергоаудита и не подпадающим под действие части (2) статьи 19, применяется финансовая санкция в размере 0,1 процента годового оборота.

(4) В случае повторного отказа крупных предприятий, указанных в части (1) статьи 19 и не подпадающих под действие части (2) статьи 19, от выполнения

обязанности проведения энергоаудита применяется финансовая санкция в размере 0,5 процента годового оборота.

(5) - *утратила силу.*

(6) К системным операторам электроэнергетического сектора и сектора природного газа, не выполняющим обязанности, установленные в частях (5) и (6) статьи 26 настоящего закона, применяется финансовая санкция в размере 0,01 процента годового оборота.

(7) К операторам передающих и распределительных систем, а также поставщикам, препятствующим развитию рынка энергетических услуг, в том числе посредством закрытия конкурентам доступа к рынку энергетических услуг и злоупотребления доминирующим положением, Советом по конкуренции применяются санкции в соответствии с Законом о конкуренции № 183/2012.

(8) Уплата суммы финансовых санкций, установленных в соответствии с настоящей статьей, не освобождает ответственную сторону от выполнения обязанности, за невыполнение которой были применены санкции.

(9) Сумма финансовых санкций, примененных к обязанным сторонам в соответствии с частями (1) и (2), а также к системным операторам электроэнергетического сектора и сектора природного газа в соответствии с частью (6), не включается в расчет тарифов или цен, утвержденных и, соответственно, установленных за деятельность, которую осуществляют обязанные стороны.

Статья 29. Процедура применения финансовых

санкций в области энергоэффективности

(1) Финансовые санкции, установленные в частях (1)-(4) и (6) статьи 28, устанавливаются и применяются Национальной инспекции по техническому надзору, которая сотрудничает с центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики и органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, ввиду получения информации, необходимой для осуществления соответствующих полномочий.

(2) На заседание по рассмотрению применения финансовой санкции в обязательном порядке приглашается администратор предприятия, к которому применяется финансовая санкция. Приглашение к участию в заседании направляется Национальной инспекцией по техническому надзору администратору соответствующего предприятия не менее чем за 30 календарных дней до предполагаемой даты заседания в письменной форме заказным письмом с уведомлением о вручении.

(3) Одновременно с приглашением к участию Национальная инспекция по техническому надзору направляет предприятию, к которому применяется финансовая санкция, копии всех материалов, находящихся в деле о применении финансовой санкции. Это предприятие вправе представить в письменной форме аргументированное мнение о применении финансовой санкции с приложением обосновывающих

документов.

(4) Если администратор или законный представитель предприятия, к которому применяется финансовая санкция, не явился на заседание, Национальная инспекция по техническому надзору переносит заседание и назначает новую дату рассмотрения дела о применении финансовой санкции, направив соответствующему предприятию об этом письменное извещение заказным письмом с уведомлением о вручении, при условии, что администратор или законный представитель предприятия, к которому применяется финансовая санкция, сообщил письменно либо устно о невозможности участия в заседании.

(5) По мотивированной письменной просьбе администратора или законного представителя предприятия, к которому применяется финансовая санкция, Национальная инспекция по техническому надзору обязана не более двух раз перенести заседание по рассмотрению дела о применении финансовой санкции из-за его неявки по уважительной причине. В случае переноса дата заседания выбирается с учетом пожеланий администратора или законного представителя предприятия, к которому применяется финансовая санкция. Если администратор или законный представитель не явился без уважительной причины и не сообщил письменно или устно о невозможности участвовать в заседании, Национальная инспекция по техническому надзору рассматривает дело о применении финансовой санкции с внесением этого факта в протокол заседания.

(6) По каждому заседанию, в рамках которого рассматривается дело о применении финансовой санкции, составляется протокол заседания. По просьбе администратора или законного представителя предприятия, к которому применяется финансовая санкция, заседание может быть записано на аудионоситель.

(7) Администратор или законный представитель предприятия, к которому применяется финансовая санкция, вправе участвовать в заседании вместе с адвокатом и предъявлять в подкрепление своей позиции документы или другие доказательства. Если на заседании администратору или законному представителю предприятия, к которому применяется финансовая санкция, предъявляются документы, доказательства, с которыми он до этого не был ознакомлен, по его просьбе Национальная инспекция по техническому надзору обязана перенести заседание по рассмотрению дела о применении финансовой санкции на другой день.

(8) После заслушивания администратора или законного представителя предприятия, к которому применяется финансовая санкция, сотрудников Национальной инспекции по техническому надзору, принимавших участие в подготовке дела о применении финансовой санкции, представителей центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, других приглашенных на заседание лиц, а также после изучения всех предъявленных в рамках заседания доказательств Национальная инспекция по техническому надзору принимает решение о применении либо неприменении финансовой санкции. Соответствующее решение сообщается на заседании и вносится в протокол заседания.

(9) Решение Национальной инспекции по техническому надзору о применении финансовой санкции в письменном виде вручается или направляется предприятию заказным письмом с уведомлением о вручении в срок не более пяти рабочих дней со дня его оглашения. Решение Национальной инспекции по техническому надзору о применении финансовой санкции может быть обжаловано в соответствии со сроками и условиями, установленными Административным кодексом.

(10) Предприятие, к которому была применена финансовая санкция, вправе уплатить половину суммы установленной финансовой санкции при условии ее уплаты в течение не более 72 часов со дня получения решения Национальной инспекции по техническому надзору о применении финансовой санкции. В этом случае решение о применении финансовой санкции признается исполненным в полном объеме.

(11) Денежные средства, полученные от применения финансовых санкций в соответствии с настоящей статьей, вносятся в доход государственного бюджета.

(12) Если решение о применении финансовой санкции было полностью или частично аннулировано окончательным и вступившим в законную силу судебным решением, соответствующая сумма финансовой санкции возвращается плательщику из государственного бюджета в срок 30 календарных дней.

Глава VIII

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ

ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 30. Заключительные и переходные положения

(1) Национальные цели в области энергоэффективности на 2020 год в соответствии с частью (2) статьи 5 устанавливаются на уровне, не превышающем потребление конечной энергии в размере 2796 тысяч тонн нефтяного эквивалента (кт н.э.) или первичной энергии в размере 2968 кт н.э.

(2) Ввиду внедрения схемы обязанностей, предусмотренной в статье 8:

а) Правительству в соответствии с частью (2) статьи 8 при расчете общей суммарной экономии энергии за период с 1 января 2019 года по 31 декабря 2020 года использовать процентную ставку в размере 0,7 процента в год;

б) Правительству и Национальному агентству по регулированию в энергетике предпринять действия, необходимые для введения в действие схемы обязанностей, начиная с 1 января 2019 г.

(3) Для целей части (2) статьи 14 настоящего закона, а также без ущерба для положений статьи 19 Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023 в период 2019–2020 годов должен ежегодно обновляться 1 процент общей площади отапливаемых и/или охлаждаемых зданий, относящихся к публичной сфере государства, где осуществляют деятельность центральные отраслевые органы

публичного управления, для выполнения по меньшей мере минимальных требований энергоэффективности, установленных центральным отраслевым органом публичного управления в области строительства в соответствии со статьей 16 Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023.

[Ст.30 ч.(3) изменена ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(4) Национальные органы власти принимают все меры в целях мобилизации финансовых ресурсов, необходимых для исполнения обязательств Республики Молдова, принятых в рамках Договора о создании Энергетического сообщества посредством переложения Директивы 2012/27/ЕС об энергоэффективности, ввиду достижения экономии энергии, предусмотренной схемой обязанностей в области энергоэффективности и обязанностью обновления зданий центральных отраслевых органов публичного управления. Финансовые ресурсы планируются и управляются таким образом, чтобы обеспечить в период с 2019 по 2020 годы полное исполнение принятых обязательств.

(5) - *утратила силу.*

(6) Первый местный интегрированный план по энергии и климату в соответствии с настоящим законом разрабатывается органами местного публичного управления на тот же период, на который разрабатывается Национальный интегрированный план по энергии и климату.

[Ст.30 ч.(6) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(7) - *утратила силу.*

(8) Правительству:

а) в течение шести месяцев после вступления в силу настоящего закона:

- реорганизовать Агентство по энергоэффективности путем слияния (поглощения) с Фондом энергоэффективности;

- разработать и утвердить Положение об организации и функционировании органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности;

- разработать и утвердить первую Программу внедрения схемы обязанностей в области энергоэффективности, предусмотренную в части (7) статьи 8;

- разработать и утвердить первую Программу выполнения обязанности по обновлению зданий центральных отраслевых органов публичного управления, предусмотренную в части (5) статьи 14;

б) в течение 12 месяцев после вступления в силу настоящего закона:

- разработать и утвердить первую Отраслевую стратегию долгосрочного

обновления национального фонда недвижимости;

- разработать и утвердить Положение об энергоаудиторах и энергоаудите и Положение об осуществлении энергоаудита крупными предприятиями;

- привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом.

(9) В трехмесячный срок со дня вступления в силу настоящего закона органам, указанным в приложении 3, представить органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности, информацию, необходимую для составления полного списка зданий, относящихся к публичной сфере государства, где осуществляют деятельность центральные отраслевые органы публичного управления, согласно опроснику, направленному этим органом.

(10) Авторизации энергоаудитора, выданные на основании Закона об энергоэффективности №142/2010, сохраняют свое действие до истечения срока их действия.

(11) До 30 ноября 2019 года органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности, рассмотреть экономическую обоснованность установки индивидуального измерительного оборудования и предложить центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики принять необходимые меры для установки такого оборудования в многоквартирных зданиях и зданиях смешанного назначения, оборудованных собственными источниками производства тепловой энергии или снабжаемых тепловой энергией от источников производства, обслуживающих несколько зданий этих категорий, а также в зданиях, снабжаемых тепловой энергией из системы централизованного теплоснабжения, для измерения потребления энергии на отопление и/или охлаждение и/или подогрев воды для хозяйственных нужд в каждой квартире/месте потребления.

(12) Центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики до 31 декабря 2018 года составить первый отчет о масштабной оценке национального потенциала введения в действие высокоэффективной когенерации и эффективной системы централизованного теплоснабжения и/или охлаждения и уведомить об этом Секретариат Энергетического сообщества.

(13) До 15 октября 2019 года системным операторам электроэнергетического сектора и сектора природного газа:

a) оценить потенциал энергоэффективности электросетей и, соответственно, сетей природного газа, в частности в отношении доставки электроэнергии, природного газа по передающим и распределительным сетям, управления нагрузкой и интероперабельности, подключения к электросетям и сетям природного газа установок по производству энергии, включая возможность доступа для микрогенераторов энергии, и представить информацию об этом Национальному агентству по регулированию в энергетике и органу, ответственному за внедрение политики в области энергоэффективности;

b) определить конкретные экономически обоснованные меры и инвестиции,

которые необходимо осуществить для повышения энергоэффективности электросетей и сетей природного газа. Системным операторам представить Национальному агентству по регулированию в энергетике оценку затрат и выгод, связанных с осуществлением определенных в этой связи мер и инвестиций, с их последующим включением в планы развития и инвестиционные планы.

(14) Крупным предприятиям, не подпадающим под действие Закона о малых и средних предприятиях № 179/2016, провести первый энергоаудит в течение одного года после получения уведомления, предусмотренного частью (1) статьи 19 настоящего закона, в соответствии с Положением об осуществлении энергоаудита крупными предприятиями, утвержденным Правительством, и в дальнейшем проводить энергоаудиты как минимум один раз в четыре года начиная со дня осуществления последнего энергоаудита.

[Ст.30 ч.(14) в редакции ЗП111 от 22.05.25, МО293-296/03.06.25 ст.324; в силу с 03.06.25]

(15) Со дня вступления в силу настоящего закона признать утратившим силу Закон об энергоэффективности № 142/2010 (Официальный монитор Республики Молдова, 2010 г., № 155-158, ст. 545).

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПАРЛАМЕНТА Андриан КАНДУ

№ 139. Кишинэу, 19 июля 2018 г.

Приложение 1

Энергосодержание видов топлива.

Коэффициенты пересчета

Энергетический продукт	кДж (РСІ)	кг н.э. (РСІ)	кВтч (РСІ)
1 кг кокса	28500	0,676	7,917
1 кг антрацита	17200-30700	0,411-0,733	4,778-8,528
1 кг бурого угля	20000	0,478	5,556
1 кг черного лигнита	10500-21000	0,251-0,502	2,917-5,833
1 кг бурого угля	5600-10500	0,134-0,251	1,556-2,917
1 кг сланцев битуминозных	8000-9000	0,191-0,215	2,222-2,500
1 кг торфа	7800-13800	0,186-0,330	2,167-3,833
1 кг брикетов торфяных	16000-16800	0,382-0,401	4,444-4,667
1 кг мазута (тяжелой нефти)	40000	0,955	11,111
1 кг жидкого топлива	42300	1,010	11,750
1 кг бензина	44000	1,051	12,222
1 кг парафина	40000	0,955	11,111
1 кг сжиженного нефтяного газа	46000	1,099	12,778
1 кг природного газа ¹⁾	47200	1,126	13,10
1 кг сжиженного природного газа	45190	1,079	12,553
1 кг дров (25% влажности) ²⁾	13800	0,330	3,833

1 кг древесных гранул/ брикетов	16800	0,401	4,667
1 кг отходов	7400-10700	0,177-0,256	2,056-2,972
1 МДж полученного тепла	1000	0,024	0,278
1 кВтч электроэнергии	3600	0,086	1 ³⁾

Примечания:

- 1) 93% метан.
- 2) Можно применять другие значения в зависимости от типа дров, которые используются в Республике Молдова чаще всего.
- 3) Применимо в случае, если экономия энергии рассчитана в понятиях первичной энергии с использованием восходящего подхода, основанного на потреблении конечной энергии. Для расчета экономии электроэнергии в кВтч может применяться по умолчанию коэффициент 2,1 или может быть принято решение о введении другого коэффициента при условии, что он может быть обоснован. В таком случае должен учитываться энергетический баланс Республики Молдова, включенный в интегрированные планы по энергии и климату, о чем уведомляется Секретариат Энергетического сообщества. Коэффициент, применяемый для расчета экономии электроэнергии в кВтч, устанавливается с помощью прозрачной методологии, в зависимости от национальных обстоятельств, влияющих на потребление первичной энергии, для обеспечения точного расчета фактической экономии. Соответствующие обстоятельства являются обоснованными, проверяемыми и основанными на объективных и недискриминационных критериях.

Приложение 2

**Общие методы и принципы расчета
воздействия мер политики в области
энергоэффективности и схемы обязанностей
в области энергоэффективности на основании
части (5) статьи 7¹ и статьи 8**

1. Методы расчета экономии энергии

Для расчета экономии энергии возможно использование одного или нескольких из нижеследующих методов:

- a) метод прогнозируемой экономии, при котором экономия энергии определяется сравнением с результатами предыдущего независимого мониторинга энергетических улучшений на аналогичных установках. Общий подход носит название *ex ante*;
- b) метод измеряемой экономии, при котором экономия в результате применения

меры или пакета мер определяется путем регистрации фактического сокращения использованной энергии с надлежащим учетом таких факторов, как дополнительность, занятость, уровни производства и метеорологические условия, которые могут повлиять на потребление. Общий подход носит название *ex post*;

с) метод взвешенной экономии, при котором используются технические оценки экономии. Этот подход используется только в случае, если определение точных данных по замерам для конкретной установки было бы затруднительным или слишком дорогостоящим, например, при замене компрессора или электродвигателя с номинальной мощностью в кВтч, отличной от той, для которой данные по экономии энергии были измерены независимо, или если эти оценки проведены в соответствии с базовыми методологиями и стандартами, установленными на национальном уровне квалифицированными или аккредитованными экспертами, независимыми от вовлеченных обязанных сторон;

d) метод экономии энергии на основе опроса, при котором определяется реакция потребителей на рекомендации, информационные кампании, схемы маркировки или сертификации или на интеллектуальный способ учета. Этот подход используется только для экономии энергии, полученной в результате изменения поведения потребителей. Его нельзя использовать в случае экономии энергии, достигнутой вследствие введения конкретных мер.

2. При установлении экономии энергии по одной из мер энергоэффективности в целях внедрения положений статьи 8 применяются следующие принципы:

a) экономия энергии должна быть очевидно дополнительной по отношению к той, которая в любом случае была бы получена и в отсутствие деятельности обязанных сторон. Для определения экономии, которая может быть заявлена как дополнительная, следует учитывать, как изменились бы энергопотребление и спрос на энергию в отсутствие рассматриваемой меры, принимая во внимание по меньшей мере следующие факторы: тенденции потребления энергии, изменения, произошедшие в поведении потребителей, технологический прогресс и изменения, вызванные другими мерами, введенными на национальном уровне;

b) экономия энергии, полученная в результате применения законодательства, считается экономией, которая произошла бы в любом случае, и, следовательно, не признается экономией энергии в смысле части (1) статьи 7¹. В порядке отступления от данного требования экономия, связанная с обновлением существующих зданий, может быть признана экономией энергии в смысле статьи 7¹ при условии соблюдения требования существенности, указанного в подпункте h) пункта 3. Экономия, получаемая в результате введения минимальных национальных требований, установленных для новых зданий до принятия Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023, может быть признана экономией энергии в смысле статьи 7¹ при условии соблюдения требования существенности, указанного в подпункте h) пункта 3, и при условии уведомления о данной экономии в национальных планах действий по энергоэффективности;

с) учитываться может только экономия, превышающая следующие уровни:

- стандарты эффективности по выбросам новых легковых автомобилей и новых коммерческих транспортных средств;

- требования по изъятию с рынка определенных энергопотребляющих изделий в результате выполнения мер по применению Закона о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий № 151/2014;

d) допускается проведение политики, нацеленной на поощрение более высоких уровней энергоэффективности изделий, оборудования, транспортных систем, транспортных средств и топлива, зданий и элементов зданий, процессов и рынков;

e) меры по продвижению введения малобюджетных технологий для получения энергии из возобновляемых источников на зданиях или в зданиях, могут быть приемлемыми для учета в целях достижения обязательной экономии энергии в соответствии с положениями статьи 7¹ при условии, что они обеспечивают экономию энергии, поддающуюся проверке и учету или оценке. Экономия энергии рассчитывается с соблюдением требований настоящего приложения;

f) в случае проведения политики, ускоряющей переход на более эффективные изделия и транспортные средства, может быть полностью учтена связанная с ними экономия энергии при условии доказательства того, что такой переход происходит до истечения прогнозируемого среднего срока службы изделия или транспортного средства либо до обычной замены изделия или транспортного средства, и при условии, что экономия заявляется только за период, завершающийся по истечении прогнозируемого среднего срока службы изделия или транспортного средства, подлежащего замене;

g) при продвижении принятия мер, касающихся энергоэффективности, обеспечивается, где это необходимо, сохранение стандартов качества для изделий, услуг и применения мер, или введение таких стандартов в случае их отсутствия;

h) для учета климатических различий между регионами экономия энергии приводится к стандартному значению или устанавливаются разные значения экономии энергии исходя из температурных различий между регионами;

i) при расчете экономии энергии должен учитываться срок действия мер и степень снижения экономии с течением времени. Данный расчет производится путем исчисления экономии, осуществляемой за счет каждого индивидуального действия, в период между датой его реализации и 31 декабря 2030 года. В качестве альтернативы может быть принят другой метод, который, как ожидается, позволит достичь по меньшей мере такое же общее количество экономии. При использовании других методов должно обеспечиваться, чтобы общее количество экономии энергии, рассчитанное на основе таких отличающихся методов, не превышало количества экономии энергии, которая была бы получена в результате ее расчета на момент исчисления экономии, осуществляемой за счет каждого индивидуального действия в период между датой его реализации и 31 декабря 2030 года. Правительство должно подробно описать в интегрированных планах по энергии и климату прочие методы и положения, применяемые для обеспечения соблюдения обязательного требования по

исчислению.

3. Правительство обеспечивает выполнение следующих требований к мерам политики в области энергоэффективности на основании статьи 8:

a) меры политики в области энергоэффективности и индивидуальные действия обеспечивают экономию энергии, поддающуюся проверке на уровне конечного использования;

b) в зависимости от обстоятельств четко определена ответственность каждой участвующей стороны, обязанной стороны или применяющего меры органа публичной власти/публичного учреждения;

c) полученная или планируемая экономия энергии определяется прозрачным образом;

d) обязательное количество экономии энергии или экономия, которой планируется достичь за счет меры политики в области энергоэффективности, выражается в величинах потребления первичной или конечной энергии с использованием коэффициентов пересчета, предусмотренных в приложении 1;

e) отчет об экономии энергии, осуществленной за счет финансовых средств, выделенных обязанными сторонами и применяющими меры органами публичной власти/публичными учреждениями, должен быть представлен один раз в год и доступен для общественности, так же как и данные о тенденциях экономии энергии за год;

f) проводится мониторинг результатов и в случае неудовлетворительного прогресса принимаются соответствующие меры;

g) экономия энергии, полученная за счет индивидуального действия, заявляется только одной стороной;

h) продемонстрировано, что деятельность обязанной стороны или применяющих меры органов публичной власти/публичных учреждений внесла существенный вклад в достижение заявленной экономии энергии.

4. При определении экономии энергии, полученной вследствие применения мер политики в области энергоэффективности, связанных с налогообложением, введенных на основании статьи 8, применяются следующие принципы:

a) учитывается только экономия энергии, полученная вследствие применения мер налогообложения, превышающая минимальные уровни налогообложения, применимые к видам топлива;

b) данные о ценовой эластичности спроса для расчета воздействия мер по (энергетическому) налогообложению отражают способность реагирования спроса на энергию на ценовые изменения и оцениваются на основе источников официальных последних и репрезентативных данных;

с) экономия энергии, осуществленная за счет сопутствующих инструментов налоговой политики, таких как налоговые стимулы или выплаты в определенный фонд, учитывается отдельно.

5. Уведомление о методологии

Правительство уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о подробной методологии, предлагаемой для применения схемы обязанностей в области энергоэффективности и об альтернативных мерах, указанных в статье 8. За исключением случаев налогообложения, уведомление должно содержать подробные сведения о следующем:

а) уровень экономии энергии, обязательный в соответствии со статьей 7¹, или экономии, подлежащей осуществлению за весь период с 1 января 2024 года по 31 декабря 2030 года;

б) обязанные стороны или применяющие меры органы публичной власти/публичные учреждения;

с) целевые секторы;

д) меры политики и индивидуальные действия, включая общую запланированную суммарную экономию энергии по каждой мере;

е) продолжительность периода действия обязанностей по схеме обязанностей в области энергоэффективности;

ф) действия, предусмотренные мерой политики в области энергоэффективности;

г) методологию расчета, в том числе способы установления дополнительности и существенности, а также методологии и базовые значения, используемые для оценки прогнозируемой и взвешенной экономии;

h) срок действия мер и способ его расчета или то, на чем он основан;

и) подход, выбранный для рассмотрения вопроса климатических различий в государстве-участнике;

j) системы мониторинга и проверки мер на основании статей 7¹ и 8 и способ обеспечения их независимости от обязанных сторон.

В случае налогообложения уведомление должно содержать подробные сведения о следующем:

а) целевые секторы и категории налогоплательщиков;

б) применяющий меры орган публичной власти;

с) прогнозируемая экономия;

d) срок действия меры налогообложения;

е) используемая методология расчета, включая данные об эластичности спроса в зависимости от цены, и способ, которым они устанавливались

Приложение 3

Под действие части (2) статьи 14 настоящего закона подпадают такие центральные отраслевые органы публичного управления, как Государственная канцелярия, министерства, другие подведомственные Правительству центральные административные органы и организационные структуры, находящиеся в сфере их компетенции, предусмотренные Законом о центральном отраслевом публичном управлении № 98/2012.

Приложение 4

**Требования энергоэффективности
при закупках товаров, услуг и работ,
обязательные к соблюдению органами
и учреждениями, указанными в статье 15**

В той мере, в какой соблюдены требования эффективности затрат, экономической обоснованности, большей устойчивости, технического соответствия, а также обеспечен достаточный уровень конкуренции, центральные отраслевые органы публичного управления, другие органы публичной власти должны закупать товары, услуги или работы с соблюдением следующих требований:

a) закупать только товары, относящиеся к классу наивысшей возможной энергоэффективности в свете необходимости обеспечения достаточного уровня конкуренции, если соответствующие товары подпадают под действие Закона о маркировке энергопотребляющих изделий № 306/2023;

b) в случае товаров, не подпадающих под действие пункта a) настоящего приложения, закупать только товары, соответствующие требованиям экологического проектирования, установленным в соответствии с положениями Закона о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий № 151/2014;

c) требовать в рамках процедур государственных закупок, организуемых для приобретения услуг, чтобы поставщики услуг использовали в рамках выполнения договора только продукцию, которая в момент предоставления соответствующих услуг отвечает условиям, указанным в пунктах a) и b). Это требование применяется только к новой продукции, закупаемой поставщиками услуг частично или полностью в целях предоставления соответствующей услуги;

d) приобретать или арендовать только здания, соответствующие по меньшей мере минимальным требованиям энергоэффективности, установленным центральным отраслевым органом публичного управления в области строительства в соответствии со статьей 9 Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023, за исключением случаев, когда целью закупки является:

- глубокое обновление или снос здания;
- последующая продажа здания без использования в собственных целях;
- сохранение здания в качестве официально охраняемой части национального культурного наследия.

Соблюдение данных условий удостоверяется сертификатами энергоэффективности, выдаваемыми в соответствии с Законом об энергоэффективности зданий № 282/2023.

Приложение 5

**Минимальные критерии энергоаудита,
в том числе энергоаудита, осуществляемого как
часть системы энергетического менеджмента**

Энергоаудит, указанный в статье 19, осуществляется с соблюдением следующих принципов:

a) должен быть основан на обновляемых, измеряемых и проверяемых операционных данных о потреблении энергии и (для электроэнергии) профилях нагрузки;

b) должен содержать подробную оценку профиля энергопотребления в зданиях или группах зданий, в рамках технологических процессов или промышленных установок, а также в транспортном секторе;

c) должен быть основан по возможности на анализе стоимости жизненного цикла вместо простых сроков окупаемости, с тем чтобы были приняты во внимание долгосрочная экономия, остаточная стоимость долгосрочных инвестиций и ставки дисконтирования;

d) должен быть пропорциональным и достаточно репрезентативным для построения достоверной картины общей энергоэффективности и для уверенного определения наиболее значимых вариантов улучшения.

Энергоаудит должен содержать подробный и подтвержденный расчет предложенных мер, обеспечивая таким образом предоставление понятной информации о потенциальной экономии.

Данные, используемые при осуществлении энергоаудита, должны сохраняться для последующего использования с целью проведения исторического анализа и отслеживания эффективности.

Приложение 6

Анализ затрат и выгод

Часть 1

Общие принципы анализа затрат и выгод

1. Цель проведения анализа затрат и выгод в отношении мер по содействию энергоэффективности услуг отопления и охлаждения, который является обязательным в соответствии с частью (2) статьи 24, заключается в том, чтобы обеспечить основу для принятия решений по квалифицированному ранжированию ограниченных ресурсов на уровне общества.

2. Анализ затрат и выгод может включать масштабную оценку проекта или группы проектов на местном, региональном или национальном уровне с целью определения наиболее эффективного и экономически выгодного варианта отопления и охлаждения для определенной географической зоны в целях планирования тепловой энергии.

3. Анализ затрат и выгод представляет собой экономический анализ, учитывающий социально-экономические и экологические факторы, и включает следующие этапы и принципы:

а) *установление границ системы и географических границ.* При проведении анализа затрат и выгод определяется соответствующая энергетическая система. Географические границы охватывают четко определенную географическую зону, например, один из регионов или столичный регион, чтобы избежать выбора не самых оптимальных решений при рассмотрении каждого отдельного проекта;

б) *целостный подход к определению возможностей спроса и предложения.* При проведении анализа затрат и выгод следует учесть все подходящие для снабжения ресурсы в рамках системы и установленных географических границ, используя имеющиеся данные и информацию, включая данные по остаточному теплу от производства электроэнергии, промышленным установкам и энергии из возобновляемых источников, а также по характеристикам и тенденциям спроса на отопление и охлаждение;

в) *построение базового сценария.* Цель базового сценария заключается в том, чтобы служить эталоном, в соответствии с которым оцениваются альтернативные сценарии;

г) *определение альтернативных сценариев.* При проведении анализа затрат и выгод должны быть приняты к рассмотрению все важнейшие альтернативы базовому

сценарию. Сценарии, невыполнимые по техническим, финансовым причинам, из-за национального регулирования или из-за ограниченности во времени могут быть исключены на раннем этапе из анализа затрат и выгод в случае, если задокументированное, исчерпывающее и добросовестное рассмотрение подтвердило наличие этих причин.

Из всех подготовленных сценариев при анализе затрат и выгод должны быть приняты к рассмотрению как сценарии, альтернативные по отношению к базовому, только варианты высокоэффективной когенерации, эффективного отопления и охлаждения либо эффективного индивидуального отопления и охлаждения;

е) метод расчета профицита затрат и выгод:

- оцениваются и сопоставляются общие затраты и выгоды в долгосрочной перспективе вариантов отопления или охлаждения;

- критерием оценки является критерий чистой приведенной стоимости (ЧПС);

- временной промежуток выбирается таким образом, чтобы были включены все относящиеся к сценариям затраты и выгоды. Например, для электростанции, работающей на природном газе, соответствующий временной промежуток может составлять 25 лет, для системы централизованного теплоснабжения – 30 лет, а для отопительного оборудования, такого как котлы подогрева воды для хозяйственных нужд, – 20 лет;

ф) расчет и прогноз цен и другие предположения экономического анализа:

- с целью проведения анализа затрат и выгод формулируются предположения о ценах на основные входные и выходные факторы и о ставках дисконтирования;

- ставки дисконтирования, используемые в экономическом анализе для расчета чистой приведенной стоимости, выбираются в соответствии с европейскими или национальными руководящими указаниями. В случае выбора национальной ставки дисконтирования должны учитываться данные, предоставленные Европейским центральным банком;

- используются национальные, европейские или международные прогнозы динамики цен на энергию, если они соответствуют собственному национальному, и/или региональному, и/или местному контексту;

- цены, используемые в экономическом анализе, должны отражать реальные социально-экономические затраты и выгоды и должны по мере возможности, то есть когда существует рыночная цена или когда цена уже установлена национальным законодательством или законодательством, принятым в рамках Энергетического сообщества, включать внешние издержки, такие как влияние на окружающую среду и здоровье;

г) экономический анализ: обзор последствий. Экономический анализ должен принимать в расчет все существенные экономические последствия.

В анализируемых сценариях могут оцениваться и учитываться в процессе принятия решений экономия энергии и снижение затрат за счет увеличения гибкости поставок энергии и оптимального функционирования электросетей, в том числе избегание затрат и денежная экономия, полученная за счет сокращения инвестиций в инфраструктуру.

Принимаемые в расчет затраты и выгоды должны включать по меньшей мере следующее:

1) выгоды:

- значение объемов поставок электрической и тепловой энергии конечным потребителям;

- внешние выгоды, такие как выгоды для окружающей среды и здоровья, по мере возможности;

2) затраты

- капитальные затраты на станции и оборудование;

- капитальные затраты на энергетические сети;

- переменные и постоянные операционные затраты;

- затраты на энергию;

- затраты на окружающую среду и здоровье, по мере возможности;

h) *анализ чувствительности*. Анализ чувствительности необходимо провести для оценки затрат и выгод проекта или группы проектов на основании различных цен на энергию, различных ставок дисконтирования и других переменных факторов, оказывающих значительное влияние на итог расчетов.

Часть 2

Принципы проведения анализа затрат и выгод

в соответствии с частями (5) и (7) статьи 24

Анализ затрат и выгод должен обеспечивать информацию в целях выполнения мер, указанных в частях (5) и (7) статьи 24, а именно:

1. Если планируется строительство установки, вырабатывающей исключительно электроэнергию, или установки без рекуперации тепла, проводится сравнение между запланированными установками или запланированной реабилитацией и аналогичной установкой, производящей такое же количество электроэнергии или технологического тепла, но рекуперирующей остаточное тепло и поставляющей тепло, полученное в результате высокоэффективной когенерации и/или через систему централизованного теплоснабжения и/или охлаждения.

2. В пределах конкретных географических границ оценка должна осуществляться с учетом запланированной установки, а также подходящих существующих или потенциальных пунктов спроса на тепловую энергию, которые могут снабжаться теплом, исходя из разумно оцененных возможностей (таких как техническая осуществимость и расстояние).

3. Системные границы должны быть установлены таким образом, чтобы включать запланированную установку и тепловые нагрузки, такие как здание/здания и промышленные процессы. В рамках этих системных границ общая стоимость поставки тепловой энергии и электроэнергии должны быть определены для обоих случаев и сравнены между собой.

4. Тепловые нагрузки должны включать существующие тепловые нагрузки, такие как промышленная установка или система теплоснабжения, а также (в городском пространстве) тепловая нагрузка и затраты, которые существовали бы, если бы группа зданий или один из районов города снабжались тепловой энергией и/или были подключены к новой сети теплоснабжения.

5. Анализ затрат и выгод должен быть основан на описании запланированной установки и сравниваемой установки/установок в плане электрической и тепловой мощности, при необходимости – вида топлива, степени планируемого использования и запланированного количества часов эксплуатации в год, с учетом места расположения и спроса на электрическую и тепловую энергию.

6. В целях проведения сравнения должны быть приняты во внимание спрос на тепловую энергию и виды отопления и охлаждения, используемые на ближайших пунктах спроса на тепловую энергию. Данное сравнение должно охватывать затраты, связанные с инфраструктурой для запланированной и сравниваемой установки.

7. Анализ затрат и выгод, проводимый в целях реализации положений части (5) статьи 24, должен включать экономический анализ, отражающий финансовый анализ фактического поступления денежных средств от инвестиций в индивидуальные установки и от их эксплуатации.

8. Считаются проектами с позитивным итогом анализа затрат и выгод проекты, в которых сумма дисконтированных выгод в экономическом и финансовом анализе превышает сумму дисконтированных затрат (профицит затрат и выгод).

9. Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики устанавливает руководящие принципы, касающиеся методологии, предположений и временного промежутка для проведения экономического анализа, и может требовать от производителей электрической и тепловой энергии, промышленных предприятий, операторов распределительной системы или других предприятий, на которые оказывают влияние определенные системные границы и географические границы, представления данных, которые будут использованы при оценке затрат и выгод для одной индивидуальной установки.

Общие рамки отчетности

Часть 1

Общие рамки для годовых отчетов

1. Годовые отчеты, разработанные в соответствии с частью (4) статьи 6, составляют основу для мониторинга прогресса, достигнутого в реализации национальных целей в области энергоэффективности, установленных в соответствии с настоящим законом, и в обязательном порядке, но не ограничиваясь этим, включают оценку следующих показателей за год, предшествующий последнему завершённому году:

- a) потребление первичной энергии;
- b) общее потребление конечной энергии;
- c) потребление конечной энергии в промышленном и транспортном секторах (отдельно по пассажирскому и грузовому транспорту, при наличии информации), в секторе услуг и жилищном секторе;
- d) валовая добавленная стоимость по промышленному сектору и сектору услуг;
- e) общий располагаемый доход домашних хозяйств;
- f) валовый внутренний продукт (ВВП);
- g) электроэнергия, произведенная на тепловых электростанциях;
- h) электроэнергия, произведенная на теплоэлектроцентралях;
- i) тепловая энергия, произведенная на теплоцентралях;
- j) тепловая энергия, произведенная на теплоэлектроцентралях, включая промышленные тепловые отходы;
- k) расход топлива для производства тепловой энергии;
- l) пассажиро-километры (пкм), при наличии информации;
- m) тонно-километры (ткм), при наличии информации;
- n) комбинированные транспортные километры (пкм + ткм) в случае, если недоступна информация, предусмотренная подпунктами l) и m);
- o) численность населения.

2. В секторах, в которых энергопотребление остается стабильным или показывает рост, необходимо проанализировать причины этого и оценить прогнозы.

3. Первый отчет должен также включать описание национальных целей,

указанных в частях (1) и (2) статьи 7¹.

4. Второй и последующие отчеты должны дополнительно включать, не ограничиваясь этим, следующую информацию:

а) основные законодательные или иные меры, введенные в действие в предыдущем году для обеспечения достижения национальных целей в области энергоэффективности;

б) общая площадь зданий с общей полезной площадью более 250 кв.м, относящихся к публичной сфере государства, где осуществляют деятельность центральные отраслевые органы публичного управления, определенные согласно приложению 3, которые на 1 января года, в котором ожидается отчет, не выполнили минимальные требования энергоэффективности зданий, предусмотренные в статье 9 Закона об энергоэффективности зданий № 282/2023;

с) общая площадь отапливаемых и/или охлаждаемых зданий, относящихся к публичной сфере государства, где осуществляют деятельность центральные отраслевые органы публичного управления, определенные согласно приложению 3, обновленных в соответствии с целью, указанной в части (2) статьи 14;

д) экономия энергии, полученная за счет схемы обязанностей, определенной в статье 8, а также, по обстоятельствам, за счет применения других мер политики в области энергоэффективности или их комбинированного применения.

В годовые отчеты, разрабатываемые в соответствии с частью (4) статьи 6, может быть включена также информация о дополнительных национальных целях. Они могут относиться, в частности, к статистическим показателям, перечисленным в пункте 1, или их комбинациям, таким как первичная, конечная или отраслевая энергоемкость.

Приложение 8

**Минимальные требования к информации
о фактурировании и потреблении тепловой
энергии для отопления и/или приготовления
горячей воды для хозяйственных нужд и/или
охлаждения**

1. Фактурирование на основе фактического потребления или показаний распределителей затрат

Для предоставления конечным потребителям возможности регулировать собственное потребление энергии фактурирование осуществляется на основе

фактического потребления или показаний распределителей затрат по меньшей мере один раз в год.

2. Минимальная периодичность предоставления информации о фактурировании или потреблении

С 30 октября 2023 года в случае установки измерительного оборудования с удаленным снятием показаний или распределителей затрат информация о фактурировании или потреблении, основанная на фактическом потреблении или показаниях распределителей затрат, предоставляется конечным потребителям по меньшей мере ежеквартально - по запросу или если конечные потребители выбрали получение счета-фактуры в электронной форме либо дважды в год - в остальных случаях.

С 1 января 2025 года в случае установки измерительного оборудования с удаленным снятием показаний или распределителей затрат информация о фактурировании или о потреблении, основанная на фактическом потреблении или показаниях распределителей затрат, предоставляется конечным потребителям по меньшей мере ежемесячно. Также информация может предоставляться по интернету и обновляться настолько часто, насколько это позволяют используемые измерительные устройства и оборудование. Отопление и охлаждение могут составлять исключение из этого требования вне сезона отопления/охлаждения.

Если это предусмотрено Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, информация о фактурировании или потреблении, основанная на фактическом потреблении, зарегистрированном измерительным оборудованием с удаленным снятием показаний, передается управляющему соответствующим жилым фондом.

3. Минимальная информация, включаемая в счет-фактуру

Конечным потребителям в их счетах-фактурах должна предоставляться в доступной и понятной форме следующая информация, если она основана на фактическом потреблении или показаниях распределителей затрат:

а) действующие тарифы и фактическое потребление энергии или общая стоимость тепловой энергии и показания распределителей затрат;

б) информация об используемой смеси топлива и связанных с ним годовыми выбросами парниковых газов, в том числе для конечных потребителей, снабжаемых через городскую систему централизованного теплоснабжения и/или охлаждения, а также описание применяемых сборов и тарифов. Национальное агентство по регулированию в энергетике может принять решение о применении требования по предоставлению информации о выбросах парниковых газов с включением только снабжения из систем централизованного теплоснабжения с общей номинальной тепловой мощностью более 20 МВт;

с) сравнительная информация о текущем потреблении энергии конечных потребителей и их соответствующем потреблении за тот же период предыдущего года

в графической форме, с применением климатических корректировок для отопления и охлаждения;

d) контактная информация организаций конечных потребителей, энергетических агентств или аналогичных органов, включая официальные веб-страницы, от которых можно получить информацию о доступных мерах по повышению энергоэффективности, сравнительные профили конечных потребителей и объективные технические спецификации на энергопотребляющее оборудование;

e) информация о процедурах подачи жалоб в данной сфере или при необходимости об альтернативных механизмах разрешения споров;

f) сравнение со средним нормированным или эталонным конечным потребителем из той же категории потребителей. В случае электронных счетов-фактур такие сравнения могут быть также доступны в режиме онлайн и указываться в счетах-фактурах.

Счета-фактуры, не основанные на фактическом потреблении или показаниях распределителей затрат, должны содержать четкое разъяснение способа расчета указанной в счете-фактуре суммы и по меньшей мере информацию, указанную в подпунктах d) и e).