



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

[ЗП155 от 15.07.22, МО246-250/05.08.22 ст.474; в силу с 05.09.22](#)

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон перелагает Директиву 2012/27/ЕС Европейского парламента и Совета от 25 октября 2012 г. 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 г., в варианте, адаптированном и утвержденном Решением Министерского совета Энергетического сообщества № D/2015/08/МС-ЕнС.

Глава I

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Цель закона

Целью настоящего закона является создание правовой базы, необходимой для продвижения и повышения энергоэффективности посредством реализации планов действий в области энергоэффективности, развития рынка энергетических услуг, а также внедрения других мер энергоэффективности.

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 деятельность, нацеленную на повышение эффективности как производства, так и использования энергии, на повышение

энергетической безопасности страны и снижение отрицательного воздействия секторов энергетики на окружающую среду за счет сокращения выбросов парниковых газов.

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;

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;

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;

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;

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;

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, представляющим собой достигнутую производительность, услуги, товары или энергию, и определенным количеством энергии, использованной для достижения этого результата;

национальный фонд недвижимости – здания, предусмотренные в части (2) статьи 3 Закона об энергетической эффективности зданий № 128/2014;

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

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;

обязанная сторона – оператор распределительной системы, осуществляющий деятельность в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016 и Законом о природном газе № 108/2016, и импортер нефтепродуктов, осуществляющий деятельность в соответствии с Законом о рынке нефтепродуктов №461/2001, к которым применяется схема обязанностей в области энергоэффективности в соответствии со статьей 8;

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;

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 конечного потребителя современных источников энергии и технологий, и/или сниженная покупательная способность потребителей в отношении энергоресурсов, в частности, топлива для приготовления пищи, электроэнергии и/или тепловой энергии, и/или отсутствие теплового комфорта в жилом помещении либо здании;

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

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

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;

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

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

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

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

f) 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;

g) информирование общественности о государственной политике в области энергоэффективности;

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

i) 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;
- б) введение и продвижение технологий с повышенной энергоэффективностью, современных контрольно-измерительных систем;
- с) применение современных принципов энергетического менеджмента;
- д) поощрение конечных потребителей к использованию энергоэффективного оборудования и установок, а также возобновляемых источников энергии;
- е) продвижение механизмов энергоэффективности и финансовых инструментов для осуществления экономии энергии, предоставление финансовых и налоговых льгот в соответствии с законом;
- ф) мобилизация инвестиций в обновление зданий;
- г) сотрудничество между конечными потребителями, производителями, поставщиками, операторами распределительной системы, органами публичной власти и публичными учреждениями;
- h) развитие рынка энергетических услуг;
- і) воспитание конечных потребителей и повышение их осведомленности о значении и выгодах применения мер энергоэффективности;
- ј) продвижение фундаментальных и прикладных исследований в области эффективного использования энергии.

(4) Меры политики в области энергоэффективности, в том числе схема обязанностей в области энергоэффективности, предусматриваются в Национальном плане действий в области энергоэффективности.

Статья 6. Национальный план действий в области энергоэффективности

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, Национальный план действий в области энергоэффективности и представляет его на утверждение Правительству.

(2) Национальный план действий в области энергоэффективности устанавливает и излагает цели государственной политики в области энергоэффективности, схему обязанностей в области энергоэффективности, меры политики в области энергоэффективности, полученную и прогнозируемую экономию энергии, в том числе на этапе передачи, распределения, поставки или конечного потребления энергии, для

достижения национальных целей, намеченных в статье 5. В плане также предусматриваются стратегия и способы информирования потенциальных участников рынка энергетических услуг ввиду продвижения и содействия эффективному использованию энергии и содержится другая информация, указанная в приложении 7.

(3) Схема обязанностей в области энергоэффективности, определенная в статье 8, должна быть изложена с соблюдением требований, определенных в пункте 4 приложения 2, с указанием общей суммарной осуществленной экономии энергии и предполагаемого способа ее достижения.

(4) После утверждения Правительством Национальный план действий в области энергоэффективности публикуется на официальной веб-странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики и органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, и каждые три года представляется Секретариату Энергетического сообщества центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

(5) Ежегодно до 30 июня центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики составляет с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, отчет о прогрессе, отмеченном в предыдущем году в связи с достижением национальных целей в области энергоэффективности, который должен включать информацию, определенную в части 1 приложения 7. Данный отчет представляется для сведения Правительству и публикуется на официальной веб-странице центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики, а в дальнейшем направляется для сведения в Секретариат Энергетического сообщества.

(6) Для сравнения экономии энергии и пересчета в сопоставимые единицы применяются коэффициенты пересчета, установленные в приложении 1, за исключением случаев, когда целесообразно использование других коэффициентов пересчета.

Статья 7. Отраслевая стратегия долгосрочного обновления

национального фонда недвижимости

(1) Для мобилизации инвестиций в обновление национального фонда недвижимости центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики разрабатывает с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, долгосрочную отраслевую стратегию, которая утверждается постановлением Правительства.

(2) Отраслевая стратегия долгосрочного обновления национального фонда недвижимости пересматривается один раз в три года и включает следующую информацию и компоненты:

а) обзор национального фонда недвижимости, при необходимости подкрепленный статистическими выборками;

б) определение экономически эффективных решений для обновления национального фонда недвижимости, соответствующих климатической зоне и типам зданий;

с) политику и меры стимулирования работ по экономически эффективному капитальному ремонту зданий, в том числе работ по поэтапному капитальному ремонту;

д) долгосрочные прогнозы для облегчения принятия решений по инвестированию заинтересованными лицами, строительными компаниями и финансовыми учреждениями;

е) оценку прогнозируемой экономии энергии, основанную на конкретных данных.

(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 8. Схема обязанностей в области энергоэффективности

(1) Операторы распределительных систем, осуществляющие деятельность в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016 и Законом о природном газе № 108/2016, и импортеры нефтепродуктов, осуществляющие деятельность в соответствии с Законом о рынке нефтепродуктов № 461/2001, назначаются настоящим законом в качестве обязанных сторон.

(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) Объем продаж энергоресурсов, используемых на транспорте, исключается из расчета цели получения экономии энергии, установленной в соответствии с частью (2).

(4) При осуществлении общей суммарной экономии энергии согласно части (2) принимаются в расчет:

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

- развития эффективной инфраструктуры теплоснабжения и охлаждения и/или развития высокоэффективной когенерации и отопления и охлаждения, использующего 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 в установку высокоэффективной когенерации;

- внедрения мер, предусмотренных частью (3) и пунктом b) части (5) статьи 24, статьями 26, 27 и частью (13) статьи 30;

b) значение экономии энергии, полученной вследствие новых измеряемых и проверяемых индивидуальных действий, предпринятых начиная с 31 декабря 2008 года, которые продолжают оказывать влияние до 2020 года.

(5) Применение положений частей (3) и (4) не должно вести к суммарному сокращению более чем на 25 процентов общего суммарного значения экономии энергии, определенного в соответствии с частью (2). Факт применения этих положений сообщается Секретариату Энергетического сообщества в порядке информирования и отражается в отчете, составленном в соответствии с частью (16).

(6) Для осуществления экономии энергии, запланированной для обязанных сторон в рамках схемы обязанностей, они перечисляют на открытые казначейские счета в государственный бюджет ежегодные взносы, эквивалентные общей сумме затрат, необходимых для осуществления мер энергоэффективности в контексте выполнения связанных с ними обязанностей. Ежегодные взносы устанавливаются и утверждаются постановлением Правительства и перечисляются равными траншами ежеквартально до 45 дня после завершения отчетного квартала. Первый транш должен быть перечислен до 15 мая каждого года.

(7) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики обязан с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, разработать Программу внедрения схемы обязанностей в области энергоэффективности, в которой на ближайшие три года указываются список обязанных сторон и общая запланированная экономия энергии, при этом учитывается следующее: цель, установленная в части (2); значение экономии энергии, в осуществление которой должна внести вклад каждая из обязанных сторон; меры энергоэффективности, необходимые для осуществления экономии энергии, и необходимые на их выполнение затраты; размер взносов, которые каждая из обязанных сторон должна уплатить в соответствии с частью (6). Соответствующая программа утверждается Правительством, а центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики ежегодно рассматривает вопрос целесообразности ее изменения и до 31 марта отчитывается об этом Правительству.

(8) При проведении расчетов согласно частям (2)-(5) 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 и в цену реализации нефтепродуктов.

(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, осуществляет посредством казначейской системы орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности. Остаток финансовых средств, образовавшийся на конец бюджетного года за счет схемы обязанностей, может быть использован на те же цели в следующем бюджетном году.

(12) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, организует процедуры государственных закупок с целью отбора третьих лиц для внедрения мер энергоэффективности и заключает с этой целью договоры, принимая во внимание меры энергоэффективности, утвержденные Правительством в соответствии с частью (7).

(13) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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 орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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:

а) устанавливает приоритетные направления государственной политики в области энергоэффективности;

б) утверждает Национальный план действий в области энергоэффективности;

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;

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

e) 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;

f) утверждает Положение об энергоаудиторах и энергоаудите;

g) 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 энергетической эффективности зданий № 128/2014, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, Законом о маркировке энергопотребляющих изделий № 44/2014, 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 инфраструктуры и регионального развития.

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

a) 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;

b) разрабатывает и продвигает национальные планы действий в области энергоэффективности, а также осуществляет мониторинг их внедрения при посредстве органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности;

c) 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;

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.

(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 № 44/2014, 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. Орган, ответственный за внедрение политики

в области энергоэффективности

(1) Задачей органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, является внедрение государственной политики в области энергоэффективности, в том числе путем привлечения финансовых средств и управления ими для целей продвижения проектов в области энергоэффективности.

(2) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, является публичным учреждением, созданным центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, со статусом самостоятельного юридического лица, имеющим казначейские счета, печать с изображением государственного герба, наименование на государственном языке и официальные бланки.

(3) Бюджет органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, формируется за счет средств, выделяемых из государственного бюджета на внедрение политики в сферах его компетенции, средств, поступающих от осуществления дополнительных полномочий, делегированных ему центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, из пожертвований, грантов, финансовых доходов, полученных от управления финансовыми средствами, привлеченными из внешних источников в соответствии с соглашениями, а также из других источников, не запрещенных законом, определенных в Положении об организации и функционировании органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности.

(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.

(6) - *утратила силу.*

(7) Ежегодно до 31 мая орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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 орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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;

с) 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;

д) оказывает помощь центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики в разработке и мониторинге применения национальных планов действий в области энергоэффективности, в том числе собирая необходимую для этого информацию у органов центрального и местного публичного управления, а также у участников энергетических рынков;

е) - *утратил силу;*

ф) - *утратил силу;*

г) - *утратил силу;*

h) - *утратил силу;*

и) оказывает помощь органам местного публичного управления в разработке местных планов действий в области энергоэффективности;

ж) - *утратил силу;*

к) - *утратил силу;*

л) оценивает потенциал повышения энергоэффективности в целом по экономике;

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

н) 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;

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

р) 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;

г) 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;

с) 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;

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

у) 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.

(2) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, осуществляет и другие полномочия, установленные настоящим законом, Законом об энергетической эффективности зданий № 128/2014, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, Законом о маркировке

энергопотребляющих изделий № 44/2014, Законом о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий № 151/2014 и положением о своей деятельности.

(3) Для осуществления своих полномочий орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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.*

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:

a) разрабатывают и утверждают местные планы действий в области энергоэффективности в отношении органов местного публичного управления второго уровня в форме отдельных документов либо составных частей общих планов развития, обеспечивают их исполнение и мониторинг внедрения;

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

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

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

e) 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;

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

(2) Политики в области энергоэффективности на местном уровне, а также

действия по их внедрению отражаются в местных планах действий в области энергоэффективности, которые разрабатываются при активном содействии районных энергетических менеджеров. Местный план действий в области энергоэффективности разрабатывается как документ планирования на местном уровне на трехлетний срок и соответствует Национальному плану действий в области энергоэффективности на соответствующий период.

(3) Органы местного публичного управления второго уровня обязаны обеспечить разработку, согласование и утверждение местных планов действий в области энергоэффективности не позднее чем до 30 сентября года, предшествующего году начала их реализации. Местные планы действий в области энергоэффективности согласовываются до их утверждения с органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности.

(4) Органы местного публичного управления первого уровня могут разрабатывать местные планы действий в области энергоэффективности, утверждать их на своих советах, а также могут выбирать и назначать местных энергетических менеджеров.

(5) Местные планы действий в области энергоэффективности могут быть частью общих планов развития административно-территориальных единиц, общих планов устойчивого развития при условии соблюдения требований к элементам содержания, которые предъявляет орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, и соответствия периоду планирования.

(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, устанавливают 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 первого или второго уровня или принимаются на работу 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 планами действий в области энергоэффективности, 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 энергоэффективности не реже одного раза в год.

(11) Органы местного публичного управления осуществляют и другие полномочия, установленные настоящим законом, Законом об энергетической эффективности зданий № 128/2014, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, Законом о маркировке энергопотребляющих изделий № 44/2014, а также Законом о требованиях к экологическому проектированию энергопотребляющих изделий № 151/2014

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 энергетической эффективности зданий № 128/2014. 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 энергетической эффективности зданий № 128/2014.

(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 1 процент 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 1 процент 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 орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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 энергетической эффективности зданий № 128/2014. С этой целью соответствующие органы могут принимать следующие меры:

а) 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;

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

с) 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 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 № 44/2014, 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 энергии

(1) Количество электроэнергии, природного газа и тепловой энергии, поставляемых потребителям, измеряется с помощью измерительного оборудования, прошедшего метрологическую поверку и включенного в Государственный реестр средств измерения, а также с помощью измерительного оборудования, размещенного на рынке в соответствии с Постановлением Правительства об утверждении Технического регламента об обеспечении присутствия на рынке средств измерений № 408/2015.

(2) Приобретение, установка, опломбирование, метрологическая поверка, обслуживание, ремонт и замена оборудования для измерения электроэнергии, природного газа и тепловой энергии, 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 Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, а также регулирующими нормативными актами, утвержденными Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(3) В зависимости от технических и экономических возможностей, соотнесенных с возможной экономией энергии, у конечных потребителей электроэнергии, природного газа, тепловой энергии и горячей воды для хозяйственных нужд в соответствии с условиями, определенными в секторальных законах, устанавливается по конкурентоспособным ценам интеллектуальное измерительное оборудование,

отражающее действительное потребление энергии соответствующими потребителями и предоставляющее информацию о действительном времени потребления.

(4) При подключении новых зданий к электрической, тепловой или газовой сети либо в случае, когда здания, в которые поставляется энергия, подлежат капитальному ремонту в соответствии с положениями Закона об энергетической эффективности зданий № 128/2014, подрядчики, строящие многоквартирные здания или проводящие работы по их капитальному ремонту, обязаны установить индивидуальное измерительное оборудование, соответствующее критериям, установленным в части (3) настоящей статьи. Несоблюдение установленной в настоящей части обязанности влечет применение нормы, установленной в части (5) статьи 28 настоящего закона.

(5) Операторы распределительных систем электроэнергетического сектора и сектора природного газа, распределители тепловой энергии устанавливают у бытовых потребителей индивидуальное измерительное оборудование, соответствующее определенным в части (3) критериям, предварительно доказав экономическую эффективность данной меры и после утверждения соответствующей меры Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(6) При установке интеллектуального измерительного оборудования дополнительно к требованиям, установленным Законом об электроэнергии № 107/2016 и Законом о природном газе № 108/2016, должны соблюдаться следующие условия:

а) интеллектуальное измерительное оборудование должно представлять конечным потребителям информацию о действительном времени потребления, а при установлении минимальных требований к интеллектуальному измерительному оборудованию и налагаемых на участников рынка обязательств по его установке должны учитываться, в частности, цели энергоэффективности и выгода, которую предоставляет интеллектуальное измерительное оборудование конечным потребителям;

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

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

д) по запросу конечных потребителей данные, фиксируемые интеллектуальным измерительным оборудованием с действующим удаленным снятием показаний, должны в доступной форме сообщаться этим потребителям либо третьему лицу, выступающему от имени конечных потребителей;

е) на этапе установки интеллектуального измерительного оборудования конечным потребителям должна быть предоставлена информация и необходимые консультации обо всех возможностях интеллектуального измерительного оборудования по управлению и мониторингу потребления энергии.

(7) В случае поставки тепловой энергии для отопления и/или охлаждения и/или снабжения горячей водой для хозяйственных нужд в рамках системы централизованного теплоснабжения одного здания, либо в случае поставки тепловой энергии для отопления и/или охлаждения и/или снабжения горячей водой для хозяйственных нужд от источника производства нескольких зданий в пункте разграничения установок для использования тепловой энергии, определенном в соответствии с положениями Закона о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014, устанавливается оборудование для измерения тепловой энергии и/или потребления горячей воды для хозяйственных нужд.

(8) При отсутствии технической возможности или экономической целесообразности установки индивидуального измерительного оборудования для измерения потребления тепловой энергии каждым радиатором в отдельности используются индивидуальные распределители затрат, если не доказано, что установка таких распределителей не является экономически эффективной.

(9) При отсутствии технической возможности или экономической целесообразности установки индивидуального измерительного оборудования или индивидуальных распределителей затрат поквартирное распределение количества тепловой энергии, поставляемой в многоквартирные здания, осуществляется в соответствии с процедурой, установленной Техническими нормами распределения потребления тепловой энергии внутри многоквартирных зданий, разработанными с помощью органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики и одобренными им.

Статья 17. Фактурирование и доступ к информации о потреблении энергии

(1) Счет-фактура, выданный конечному потребителю поставщиком, должен в обязательном порядке содержать следующую информацию:

а) сравнение между текущим потреблением энергии и соответствующим потреблением конечного потребителя за тот же период предыдущего года, предпочтительно в графической форме;

б) контактную информацию органа, ответственного за внедрение политики в области энергоэффективности, 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.

(2) Дополнительно к этому по крайней мере один раз в год поставщик должен в счете-фактуре предоставить конечному потребителю в ясной и понятной форме сравнительную информацию о его потреблении и среднем нормированном или контрольном потреблении энергии на душу населения в той же категории потребления.

(3) 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 истории потребления.

(4) В случае, когда у конечных потребителей установлено интеллектуальное измерительное оборудование с действующим удаленным снятием показаний, операторы передающих и распределительных систем предоставляют соответствующим потребителям по запросу возможность доступа к дополнительной информации об истории потребления, позволяющей осуществлять подробную самостоятельную проверку. Такая дополнительная информация об истории потребления включает:

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

б) подробные данные в зависимости от времени использования по любому дню, неделе, месяцу и году. Такие данные могут предоставляться соответствующим конечным потребителям через интернет или интерфейс счетчика по периоду, включающему по меньшей мере 24 предыдущих месяца, либо за период с начала договора на поставку, если тот короче.

(5) Распределение затрат, связанных с предоставлением информации о фактурировании индивидуального потребления энергии для отопления и/или охлаждения в многоквартирных зданиях и зданиях смешанного назначения, находящихся в управлении в соответствии с Законом о жилье № 75/2015, осуществляется без получения прибыли. Обоснованные затраты, повлеченные предоставлением этой функции третьему лицу и покрывающие измерение, распределение и фактурирование действительного индивидуального потребления в многоквартирных зданиях и/или зданиях смешанного назначения, могут быть возложены на конечных потребителей.

Статья 18. Распространение информации об

энергоэффективности и привлечение

внимания общественности

(1) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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), орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, разрабатывает широкомасштабные программы по информированию общественности, направленные по меньшей мере на следующее:

а) информирование заинтересованных сторон о мерах энергоэффективности и возможной экономии энергии;

б) доступные программы и финансовые инструменты для осуществления экономии энергии, а также применимые налоговые льготы;

с) нормативная база в области энергоэффективности;

д) рынок энергетических услуг;

е) использование возобновляемых источников энергии;

ф) права и ответственность конечных потребителей.

(4) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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, орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, организует семинары, конференции и выставки для продвижения энергоэффективности.

(6) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, создает и ведет базу данных для распределения информации об энергоэффективности и энергии из возобновляемых источников и обеспечивает доступ к такой базе данных всем заинтересованным лицам через свою официальную веб-страницу.

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. Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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 органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, обязательно проведение энергоаудита.

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

(5) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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 план действий в области энергоэффективности.

(7) В контексте положений частей (5) и (6) орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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 при необходимости справочники, инструкции и шаблоны, утвержденные органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности.

(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 коммерческим обществом, 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.

(3) Коммерческое общество, 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 коммерческим обществом, где он трудоустроен, ответственность за проведенный энергоаудит и в случае необходимости обязан возместить ему причиненный оказанием услуг ущерб, вернув сумму денег, которую коммерческое общество должно было выплатить заказчику услуг энергоаудита.

(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, Справочника энергоаудиторов, стандартов,

указанных в части (8) статьи 19, нормативно-технической документации, а также с соблюдением шаблонов, утвержденных органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности;

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) Коммерческое общество, заключившее договор об энергоаудите, информирует орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, об энергоаудите, осуществленном с соблюдением требований, установленных в Положении об энергоаудиторах и энергоаудите.

(10) Коммерческое общество, 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.

(11) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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 орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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 орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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.

[Ст.21 ч.(5) изменена ЗП155 от 15.07.22, МО246-250/05.08.22 ст.474; в силу с 05.09.22]

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 предоставлении 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 орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, выполняет следующее:

а) 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;

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

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

д) разрабатывает типовые договоры об энергоэффективности;

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

ф) 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.

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 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:

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

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

с) методы определения экономии энергии;

д) базовый сценарий для определения полученной экономии энергии;

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

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

г) 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;

и) список обязанностей каждой из договаривающихся сторон и штрафы в случае их несоблюдения;

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

к) условия и процедуру изменения договора;

l) 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;

п) 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.

(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.

(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 в соответствии с методом измеряемой экономии и подтвержденная органом, ответственным за внедрение политики в области энергоэффективности, сохраняется в составе регулируемого тарифа 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 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 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 охлаждения, а выгоды превышают затраты, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики предлагает Правительству рассмотреть возможность развития эффективной системы централизованного теплоснабжения и 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 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) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики проводит анализ затрат и выгод в соответствии с положениями части 2 приложения 6 в случае, когда планируется:

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

b) кардинальная реабилитация существующей теплоэлектроцентрали 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 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 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;

b) атомных электростанций;

c) 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) Орган, ответственный за внедрение политики в области энергоэффективности, 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 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.

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 регулирующими 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:

- a) о затратах, прогнозируемых в связи с подключением;
- b) о сроках подключения к электросети;
- c) 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 регулирующими 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 регулирующими 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:

а) 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;

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

с) 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 обязанный 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) Несоблюдение обязанности, установленной в части (4) статьи 16, является основанием для отклонения приемки, согласно Положению о приемке строительных работ и установленного оборудования, нового здания или здания, прошедшего капитальный ремонт в соответствии с положениями Закона об энергетической эффективности зданий № 128/2014.

(6) К системным операторам электроэнергетического сектора и сектора природного газа, не выполняющим обязанности, установленные в части (13) статьи 30 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 Агентством по техническому надзору, которое 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 Агентством 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 Агентство 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, Агентство 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, Агентство по техническому надзору обязано 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, Агентство 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 Агентство по техническому надзору обязано 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 Агентства 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 Агентство по техническому надзору принимает решение о применении либо неприменении финансовой санкции. Соответствующее решение сообщается на заседании и вносится в протокол заседания.

(9) Решение Агентства 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 Агентства по техническому надзору о применении финансовой санкции может быть обжаловано в соответствии со сроками и условиями, установленными Административным кодексом.

[Ст.29 ч.(9) изменена ЗП155 от 15.07.22, МО246-250/05.08.22 ст.474; в силу с 05.09.22]

(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 Агентства 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 12 Закона об энергетической эффективности зданий № 128/2014 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 9 Закона об энергетической эффективности зданий № 128/2014.

(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) Каждые три года Правительство обеспечивает разработку Национального плана действий в области энергоэффективности в соответствии с частью (1) статьи 6. Положения Национального плана действий в области энергоэффективности, утвержденного до вступления в силу настоящего закона, применяются в той мере, в какой они не противоречат настоящему закону, а схема обязанностей и другие меры политики в области энергоэффективности или их комбинированное применение излагаются в предварительном отчете.

(6) Первый местный план действий в области энергоэффективности в соответствии с настоящим законом разрабатывается органами местного публичного управления второго уровня на период, предусмотренный в третьем Национальном плане действий в области энергоэффективности на период 2019-2021 годов.

(7) При пересмотре Национального плана действий в области энергоэффективности, утвержденного после вступления в силу настоящего закона, в него вносится по мере необходимости официальная информация об Отраслевой стратегии долгосрочного обновления национального фонда недвижимости, предусмотренной в статье 7.

(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 охлаждения и уведомить об этом Секретариат Энергетического сообщества.

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

а) 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;

б) 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 года после публикации Положения об осуществлении энергоаудита крупными предприятиями в Официальном мониторе Республики Молдова и в дальнейшем проводить энергоаудиты как минимум один раз в четыре года начиная со дня осуществления последнего энергоаудита.

(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 (PCI)	кг н.э. (PCI)	кВтч (PCI)

1 кг кокса	28500	0,676	7,917
1 кг антрацита	17200-30700	0,411-0,733	4,778-8,528
1 кг буроугольных брикетов	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, если экономия энергии рассчитана в понятиях первичной энергии с использованием восходящего подхода, основанного на потреблении конечной энергии. Для экономии энергии в кВтч по умолчанию применяется коэффициент 2,5.

**Методы и принципы расчета результатов применения
схемы обязанностей в области энергоэффективности и
мер политики в области энергоэффективности**

1. Методы расчета экономии энергии в смысле статьи 8.

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

а) метод прогнозируемой экономии, при котором экономия энергии определяется сравнением с результатами предыдущего независимого контроля энергетических улучшений на аналогичных установках. Общий подход носит название *ex ante*;

б) метод измеряемой экономии, при котором экономия энергии за счет внедрения меры или пакета мер определяется путем регистрации фактического сокращения использованной энергии с учетом таких факторов, как дополнительность, занятость, уровни производства и метеорологические условия, которые могут повлиять на потребление. Общий подход носит название *ex post*;

с) метод заданной экономии энергии, который предполагает использование технических оценок. Этот метод можно использовать только в случае, когда определение точных замеров для конкретной установки затруднительно или непропорционально дорого, например, при замене компрессора или электродвигателя с определенной характеристикой потребления в кВт/ч, отличной от характеристики потребления аналогичной установки, для которой экономия энергии была измерена независимо, или при проведении измерений в соответствии с требованиями, изложенными в базовых молдавских стандартах, или с методологиями, внедряющими меры энергоэффективности в соответствии со статьей 8;

д) метод исследуемой экономии энергии, в соответствии с которым известна реакция потребителей на рекомендации, информационные кампании, маркировку, системы сертификации или интеллектуальное измерительное оборудование. Этот метод может применяться только для экономии энергии, достигнутой в результате изменений в поведении конечных потребителей, и не применяется для определения экономии энергии, достигнутой вследствие введения конкретных мер.

2. При определении экономии энергии для одной из мер энергоэффективности в целях внедрения положений статьи 8 используются следующие принципы:

а) для учета климатических различий можно использовать корректировку экономии энергии до стандартного значения;

б) должна существовать возможность продемонстрировать, что деятельность обязанной стороны или третьего лица, внедряющего меры энергоэффективности в соответствии со статьей 8, имеет отношение к достижению прогнозируемой экономии энергии;

с) экономия энергии за счет одного индивидуального действия может быть заявлена только одной стороной;

д) при расчете экономии энергии должен учитываться срок действия экономии. Это может быть осуществлено посредством исчисления экономии энергии, полученной за счет каждого из индивидуальных действий начиная с даты его осуществления и до 31 декабря 2020 года;

е) разрешаются действия, индивидуальные или совместные, обязанных сторон или третьих лиц, которые внедряют меры энергоэффективности в соответствии со статьей 8, то есть действия, направленные на достижение устойчивого изменения продукции, оборудования или рынков до более высокого уровня энергоэффективности;

ф) в контексте продвижения мер энергоэффективности следует обеспечить поддержание стандартов качества для продукции и услуг при применении мер энергоэффективности.

3. При определении экономии энергии, полученной за счет применения меры, установленной в статье 8, применяются следующие принципы:

а) использование последней официальной и репрезентативной информации о ценовой эластичности в целях оценки соответствующей меры;

б) отдельное исчисление экономии энергии, полученной вследствие применения дополнительных налоговых мер, включая налоговые льготы или платежи в фонд.

4. Уведомление о методологии

Подробная методология, предложенная для применения схемы обязанностей, других мер политики в области энергоэффективности или их комбинированного применения, излагается в Национальном плане действий по энергоэффективности и сообщается Секретариату Энергетического сообщества. За исключением налоговых мер, уведомление об этой методологии должно содержать следующую информацию:

а) обязанные стороны, третьи лица, внедряющие меры энергоэффективности в соответствии со статьей 8, а также органы публичной власти и публичные учреждения, наделенные полномочиями в области энергоэффективности;

б) целевые сектора;

с) намеченный уровень сокращения потребления энергии или экономии, прогнозируемой к достижению в период с 1 января 2017 года по 31 декабря 2020 года и в промежуточных периодах;

д) период достижения намеченного уровня сокращения потребления энергии и промежуточные периоды;

е) приемлемые категории мер;

ф) методология расчета, в том числе способы определения дополнительности и

существенности, методологии и базовых стандартов, используемых для технической оценки;

g) срок действия мер;

h) подход, избранный в связи с климатическими различиями;

i) стандарты качества;

j) процедуры мониторинга и проверки, а также способы обеспечения независимости их проведения от обязанных сторон или третьих лиц, которые внедряют меры энергоэффективности в соответствии со статьей 8;

k) правила аудита;

l) насколько принимается во внимание необходимость выполнения требования, установленного в части (2) статьи 8.

В случае налоговых мер данная методология должна содержать следующую информацию:

a) целевые сектора и категории налогоплательщиков;

b) орган публичной власти или публичное учреждение, наделенное полномочиями по обеспечению внедрения данной меры;

c) прогнозируемая экономия;

d) период, в течение которого должна применяться данная мера, и промежуточные периоды;

e) методология расчета, в том числе значения, используемые для ценовой эластичности.

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:

а) 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 № 44/2014;

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

с) 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 а) и б). Это требование применяется только к новой продукции, закупаемой поставщиками услуг частично или полностью в целях предоставления соответствующей услуги;

д) 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 энергетической эффективности зданий № 128/2014, 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 энергетической эффективности зданий № 128/2014.

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:

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

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

с) 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;

д) 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;

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

д) *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;

f) 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;

g) 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 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.

Приложение 7

Общие рамки отчетности

Часть 1

Общие рамки для годовых отчетов

1. Годовые отчеты, разработанные в соответствии с частью (5) статьи 6, составляют основу для мониторинга прогресса в достижении национальных целей в области энергоэффективности, определенных в части (2) статьи 5, части (2) статьи 8 и части (2) статьи 14, и должны в обязательном порядке включать, не ограничиваясь этим, оценку следующих показателей за год, предшествующий последнему завершившемуся году:

а) потребление первичной энергии;

б) общее потребление конечной энергии;

с) 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 теплоэлектростанциях;
- i) тепловая энергия, произведенная на теплоцентралях;
- j) тепловая энергия, произведенная на теплоэлектростанциях, 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 наряду с прочим включать описание национальных целей, указанных в части (2) статьи 5.

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

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

b) 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 энергетической эффективности зданий № 128/2014;

c) 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;

d) 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 (5) 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.

Часть 2

Общие рамки национальных планов действий

в области энергоэффективности

Национальные планы действий в области энергоэффективности, предусмотренные в статье 6, должны предоставлять необходимую информационную базу для разработки национальных стратегий в области энергоэффективности.

Национальные планы действий в области энергоэффективности должны отражать важнейшие меры энергоэффективности, прогнозируемую и осуществленную экономию энергии, включая меры по энергоснабжению, передаче и распределению энергии, а также меры, намеченные и выполненные на этапе использования конечной энергии. Национальные планы действий в области энергоэффективности должны включать, не ограничиваясь этим, следующую минимальную информацию:

1. Цели и стратегии:

a) национальные цели в области энергоэффективности на 2020 год, определенные в части (2) статьи 5;

b) национальная цель по экономии энергии, предусмотренная в части (1) статьи 4 Директивы 2006/32/ЕС, включенная в Решение Министерского совета Энергетического сообщества 2009/05/CM-Cep;

c) другие установленные в области энергоэффективности цели, адресованные экономике в целом или определенным отраслям.

2. Меры и экономия энергии

Национальные планы действий в области энергоэффективности должны предоставлять информацию о мерах, которые приняты или которые необходимо принять в целях введения в действие основных положений настоящего закона, и о связанной с ними экономии:

a) экономия первичной энергии. Национальные планы действий в области энергоэффективности должны предоставлять информацию о важнейших мерах и действиях, принятых для достижения экономии первичной энергии во всех секторах экономики. Эти планы также должны включать информацию о прогнозируемой экономии энергии на 2020 год и экономии энергии, осуществленной вследствие

внедрения мер или совокупности мер и/или действий на момент составления отчета.

В случае необходимости в национальные планы действий в области энергоэффективности должна быть включена информация о других последствиях/преимуществах мер политики в области энергоэффективности (таких как сокращение выбросов парниковых газов, улучшение качества воздуха, создание рабочих мест и т.д.) и о затратах, связанных с их введением в действие;

б) экономия конечной энергии. Первый и второй национальные планы действий в области энергоэффективности должны отражать результаты, относящиеся к достижению цели по экономии конечной энергии. При невозможности расчета и/или оценки экономии энергии по каждой отдельной мере политики в области энергоэффективности должен быть точно указан отраслевой уровень сокращения потребления энергии, достигнутого за счет мер политики в области энергоэффективности (комбинации таких мер).

Первый и второй национальные планы действий в области энергоэффективности должны также включать методологию измерения и/или расчета экономии энергии. В случае применения методологии, рекомендованной Директивой 2006/32/ЕС, Национальный план действий в области энергоэффективности должен содержать ссылку на нее.

3. Имплементация закона

3.1. Органы местного публичного управления

Национальные планы действий в области энергоэффективности должны включать список органов местного публичного управления, разработавших местные планы действий в области энергоэффективности в соответствии с пунктом а) части (1) статьи 13.

3.2. Обязанности в области энергоэффективности

Национальные планы действий в области энергоэффективности должны включать информацию о коэффициентах пересчета, выбранных в соответствии с приложением 1.

Первый национальный план действий в области энергоэффективности должен включать краткое описание схемы обязанностей, принятой на основании статьи 8.

3.3. Энергоаудит и система энергетического менеджмента

Национальные планы действий в области энергоэффективности должны включать следующую информацию:

а) количество энергоаудитов, проведенных за отчетный период;

б) количество энергоаудитов, проведенных на крупных предприятиях за отчетный период;

с) количество крупных предприятий с указанием количества тех, к которым применимы положения части (2) статьи 19.

3.4. Продвижение энергоэффективности отопления и охлаждения

Национальные планы действий в области энергоэффективности должны включать оценку прогресса, отмеченного в связи с внедрением мер и действий, изложенных в отчете о комплексной оценке национального потенциала применения высокоэффективной когенерации и эффективной системы централизованного теплоснабжения и охлаждения, составленном в соответствии с частью (1) статьи 24.

3.5. Передача и распределение энергии

Национальные планы действий в области энергоэффективности и последующие отчеты, которые подготавливаются каждые 10 лет, должны включать проведенную оценку, меры и инвестиции, определенные для использования потенциала энергоэффективности инфраструктуры электроэнергетического сектора и сектора природного газа в соответствии с частью (13) статьи 30.

3.6. Меры, принятые в связи с реагированием на спрос в соответствии со статьями 26 и 27

3.7. Наличие систем квалификации, аккредитации и сертификации

Национальные планы действий в области энергоэффективности должны включать информацию о внедрении имеющихся систем квалификации, аккредитации и сертификации или аналогичных им систем квалификации для поставщиков энергетических услуг, в том числе в связи с осуществлением энергоаудита и внедрением мер энергоэффективности.

3.8. Энергетические услуги

Национальные планы действий в области энергоэффективности должны включать ссылку на официальную веб-страницу, где доступен список поставщиков энергетических услуг, предусмотренный в пункте с) части (4) статьи 22.

3.9. Другие меры политики в области энергоэффективности.