



Республика Молдова

ПАРЛАМЕНТ

ЗАКОН № LP174/2017
от 21.09.2017

об энергетике

Опубликован : 15.12.2023 в MONITORUL OFICIAL № 480-482 статья № 849 Data intrării în vigoare

ИЗМЕНЕН

[ЗП25 от 20.02.25, МО135-138/17.03.25 ст.131; в силу с 17.04.25](#)

Переопубликован на основании п.б) ч.(4) ст.VII Закона №281/2023 – Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2023, № 426-429, ст. 432

Изменен законами Республики Молдова:

№ 74/2018, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2018, № 235-244, ст. 368

№ 172/2018, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2018, № 321-332, ст. 529

№ 238/2018, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2018, № 441-447, ст. 709

№ 257/2020, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2020, № 353-357, ст. 288

№ 121/2021, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2021, № 239-248, ст. 282

№ 51/2022, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2022, № 208-216, ст. 377

№ 155/2022, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2022, № 246-250, ст. 474

№ 249/2022, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2022, № 251-256, ст. 511

№ 52/2023, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2023, № 97-99, ст. 150

№ 281/2023, Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2023, № 426-429, ст. 732

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон частично перелагает:

- Регламент (ЕС) № 2018/1999 Европейского парламента и Совета от 11 декабря 2018 года по управлению энергетическим союзом и деятельностью по борьбе с изменением климата, изменяющий регламенты (ЕС) № 663/2009 и (ЕС) № 715/2009 Европейского парламента и Совета, директивы 94/22/ЕС, 98/70/ЕС, 2009/31/ЕС, 2009/73/ЕС, 2010/31/ЕС, 2012/27/ЕС и 2013/30/ЕС Европейского парламента и Совета, директивы Совета 2009/119/ЕС и (ЕС) 2015/652 и отменяющий Регламент (ЕС) № 525/2013 Европейского парламента и Совета, опубликованный в Официальном журнале Европейского Союза L 328 от 21 декабря 2018 года, в версии, адаптированной и принятой Решением Совета министров Энергетического сообщества № D/2021/14/MC-EnC;

- Регламент (ЕС) № 347/2013 Европейского парламента и Совета от 17 апреля 2013 года о руководящих принципах трансъевропейской энергетической инфраструктуры, отменяющий Решение № 1364/2006/ЕС и изменяющий регламенты (ЕС) № 713/2009, (ЕС) № 714/2009 и (ЕС) № 715/2009, опубликованный в Официальном журнале Европейского Союза L 115 от 25 апреля 2013 года, в версии, адаптированной и принятой решениями Совета министров Энергетического сообщества № D/2015/09/MC-EnC и № 2021/11/MC-EnC, с учетом положений Регламента (ЕС) № 2022/869 о руководящих принципах трансъевропейской энергетической инфраструктуры, изменяющего регламенты (ЕС) № 715/2009, (ЕС) № 2019/942 и (ЕС) № 2019/943 и директивы 2009/73/ЕС и (ЕС) 2019/944, и отменяющий Регламент (ЕС) № 347/2013.

Глава I

ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Предмет закона

Настоящий закон устанавливает правовую базу организации, регулирования и обеспечения эффективного и надежного функционирования секторов энергетики.

Статья 2. Цель и сфера применения закона

(1) Целью настоящего закона является:

а) создание правовой базы организации и осуществления деятельности в секторах энергетики в условиях доступности, постоянного наличия, надежности, бесперебойности, конкурентности, качества и прозрачности;

б) установление основных условий, необходимых для обеспечения независимости регулирующего органа;

с) регулирование правоотношений между энергетическими предприятиями, между энергетическими предприятиями и потребителями, пользователями системы, а также между энергетическими предприятиями и центральными отраслевыми органами, другими органами центрального публичного управления, регулирующим органом, другими органами публичной власти, а также органами местного публичного управления;

d) создание необходимых условий для ограничения монопольной деятельности, для либерализации энергетических рынков, а также для развития конкуренции на энергетических рынках;

e) установление основных принципов обеспечения потребителей качественной энергией на справедливых, прозрачных и недискриминационных условиях;

f) создание правовой базы обеспечения энергетической безопасности страны;

g) создание механизма регулирования энергетики и действий в области климата;

h) создание нормативной базы для содействия развитию проектов энергетической инфраструктуры с трансграничным воздействием.

(2) Действие настоящего закона распространяется на:

a) организацию и функционирование регулирующего органа, а также условия осуществления его деятельности;

a¹) разработку программных документов в области энергетики;

b) государственный энергетический надзор;

c) организацию и осуществление деятельности в секторах энергетики;

d) учет энергии;

e) безопасность и охрану объектов энергетики;

e¹) развитие проектов, представляющих общий интерес, в рамках Энергетического сообщества, а также проектов, представляющих взаимный интерес;

f) защиту прав потребителей.

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

Статья 3. Основные понятия

Для целей настоящего закона используются следующие основные понятия:

потребитель – конечный потребитель электроэнергии, природного газа, потребитель тепловой энергии, потребитель других видов энергии;

разработчик проекта – разработчик проекта энергетической инфраструктуры, которым может быть:

а) оператор передающей системы, оператор распределительной системы или другой оператор либо инвестор, разрабатывающий проект, представляющий общий интерес в рамках Энергетического сообщества, или проект, представляющий взаимный интерес между Республикой Молдова и государством - членом Европейского Союза;

б) лицо, которое на основании договора о представительстве уполномочено представлять либо группу, состоящую из операторов передающих систем или операторов распределительных систем, или других операторов либо инвесторов, либо смешанную группу, состоящую из соответствующих лиц, и которое способно принимать на себя правовые и финансовые обязательства от имени членов группы, подписавших договор о представительстве;

распределитель тепловой энергии - теплоэнергетическое предприятие, осуществляющее деятельность по распределению тепловой энергии в соответствии с настоящим законом и Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации № 92/2014;

измерительное оборудование - узаконенные и поверенные прибор или система для измерения количества производимой, экспортируемой, импортируемой, передаваемой, распределяемой, хранимой, поставляемой и/или продаваемой энергии;

энергетика - отрасль национальной экономики, включающая следующие сектора: электроэнергетический, теплоэнергетический, сектор природного газа, сектор нефтепродуктов и сектор твердого и жидкого топлива;

энергия - энергетический продукт любого вида, топливо, электроэнергия, тепловая энергия, энергия из возобновляемых источников или любой другой вид энергии;

энергетическая инфраструктура - физическое оборудование или установка, относящиеся к предусмотренным в приложении категориям энергетической инфраструктуры, которые расположены в Республике Молдова или обеспечивают связь между Республикой Молдова и другими государствами, входящими в Энергетическое сообщество и/или между Республикой Молдова и государствами - членами Европейского Союза;

энергетическое предприятие - физическое лицо или юридическое лицо, зарегистрированное в установленном порядке в Республике Молдова в качестве предприятия, осуществляющего по меньшей мере один из видов деятельности, регулируемых Законом об электроэнергии №107/2016, Законом о природном газе №108/2016, Законом о тепловой энергии и продвижении когенерации №92/2014, Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016 и Законом о рынке нефтепродуктов № 461/2001 (далее - *секторальные законы*);

электротехническая лаборатория - лаборатория, авторизованная органом государственного энергетического надзора, наделенная правом проводить профилактические и пуско-наладочные замеры и испытания в электросетях и

электроустановках;

объекты энергетики – производственные установки, электростанции, теплоцентрали, сети, установки, приборы, механизмы, оборудование и аппараты, которые совместно со зданиями и помещениями, в которых они установлены, используются для разведки, добычи, очистки, производства, передачи, распределения, хранения и/или продажи энергии;

задачи Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год – достижение показателей, рассчитанных на основе целей и задач, установленных на уровне каждого государства – участника Энергетического сообщества, следующим образом:

- минимальное сокращение на внутреннем уровне выбросов парниковых газов в масштабах всей экономики по сравнению с 1990 годом, которое должно быть достигнуто к концу 2030 года;

- достижение минимальной доли энергии из возобновляемых источников, потребляемой в Энергетическом сообществе, – в 2030 году;

- выполнение минимальной основной задачи по повышению энергетической эффективности – в 2030 году;

- выполнение других последующих задач;

системный оператор – оператор передающей системы, оператор распределительной системы электроэнергетического сектора, оператор передающей системы, оператор распределительной системы сектора природного газа, обладающие лицензией на осуществление соответствующих видов деятельности согласно Закону об электроэнергии № 107/2016 и Закону о природном газе № 108/2016;

политики и меры – совокупность инструментов, способствующих реализации задач, установленных в национальном интегрированном плане по энергии и климату, и/или выполнению обязательств, принятых на основании пунктов а) и b) части (2) статьи 4 Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата, ратифицированной Постановлением Парламента № 404/1995, включая те инструменты, главной задачей которых не является ограничение и сокращение выбросов парниковых газов или изменение энергетической системы;

проект, представляющий общий интерес в рамках Энергетического сообщества (проект ЭС), – проект, необходимый для реализации направлений и задач в приоритетных областях энергетической инфраструктуры, предусмотренных в приложении, и включенный в список проектов Энергетического сообщества, утвержденный Советом министров Энергетического сообщества;

проект, представляющий взаимный интерес (проект ВИ) – проект, продвигаемый Европейским Союзом совместно с третьими государствами на основании писем о поддержке со стороны правительств непосредственно затрагиваемых государств или на основании других соглашений, касающихся установок, которые

входят в одну из категорий энергетической инфраструктуры, предусмотренных подпунктом а) пункта 1, подпунктом а) пункта 3, подпунктами а) или с) пункта 5 приложения, который способствует реализации задач Европейского Союза в области энергии и климата на 2030 год и задачи Европейского Союза по климатической нейтральности на 2050 год, и который включен в список проектов Европейского Союза;

ввод в действие – сдача в эксплуатацию энергетической установки после завершения ее строительства согласно проекту.

Глава II

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ КОМПЕТЕНЦИИ.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЙ НАДЗОР.

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ ТЕХНИЧЕСКИЙ НАДЗОР В ОБЛАСТИ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ

Статья 4. Компетенция Правительства

(1) В целях обеспечения функционирования и развития секторов энергетики Правительство:

а) определяет государственную политику в области энергетики и приоритетные направления ее развития;

б) утверждает энергетическую стратегию и другие программные документы, предусмотренные статьей 7², в порядке отступления от части (5) статьи 24 Закона о нормативных актах № 100/2017;

с) утверждает государственные программы развития в области энергетики в соответствии со своей компетенцией;

д) создает необходимые предпосылки и условия развития, эффективного и устойчивого функционирования секторов энергетики;

е) обеспечивает энергетическую безопасность государства;

ф) утверждает планы действий в чрезвычайных ситуациях в соответствии с секторальными законами;

г) устанавливает минимально необходимое количество резервов топлива для электростанций и теплоцентралей, работающих на ископаемом топливе;

h) продвигает интересы секторов энергетики на международном уровне;

i) продвигает региональное и международное сотрудничество в секторах энергетики.

(2) Для обеспечения устойчивого развития секторов энергетики, а также для

усиления национальной энергетической безопасности Правительство вправе создавать специальные фонды или инвестиционные фонды.

(3) Правительство осуществляет и другие полномочия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

Статья 5. Полномочия центрального

отраслевого органа публичного

управления в области энергетики

(1) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики (далее – *центральный отраслевой орган в области энергетики*) обладает следующими полномочиями:

а) разрабатывает и проводит государственную политику в области энергетики;

а¹) разрабатывает и продвигает проект положения о механизме регулирования энергетики и действий в области климата;

а²) разрабатывает и реализует проект энергетической стратегии и национального интегрированного плана по энергии и климату;

б) разрабатывает перспективный энергетический баланс государства и публикует его на своей официальной веб-странице;

с) разрабатывает государственные программы развития в области энергетики;

д) разрабатывает и продвигает законодательные и нормативные акты в области энергетики, в том числе в контексте гармонизации национального законодательства с законодательством Европейского Союза;

е) осуществляет мониторинг реализации энергетической стратегии и национального интегрированного плана по энергии и климату, государственных программ развития и инвестиций в области энергетики, разрабатывает национальный интегрированный отчет по энергии и климату, предусмотренный статьей 7³;

е¹) осуществляет мониторинг внедрения нормативных актов в области энергетики;

ф) обеспечивает энергетическую безопасность государства посредством мониторинга и координирования процесса развития и надлежащего функционирования объектов энергетики;

г) продвигает в пределах своей компетенции региональное и международное сотрудничество в области энергетики, в том числе по стратегическим закупкам энергетических ресурсов, привлечению инвестиций, продлению межсистемных соединений и интеграции рынков секторов энергетики Республики Молдова в региональные и международные рынки;

h) управляет государственной собственностью в области энергетики.

i) - *утратил силу.*

(1¹) При разработке положения, предусмотренного пунктом а¹) части (1), центральный отраслевой орган в области энергетики сотрудничает с центральным отраслевым органом публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде, другими компетентными органами.

(2) Центральный отраслевой орган в области энергетики осуществляет и другие полномочия, предусмотренные настоящим законом и секторальными законами.

Статья 6. Компетенция органов местного публичного управления

(1) Органы местного публичного управления содействуют безопасному и эффективному обеспечению потребителей соответствующих населенных пунктов энергией.

(2) К компетенции органов местного публичного управления относятся:

а) строительство объектов энергетики местного значения, в том числе системы освещения;

б) решение вопросов предоставления участков для строительства и эксплуатации объектов энергетики;

в) передача системным операторам, распределителям тепловой энергии в пользование участков, необходимых для строительства и размещения, в том числе для реконструкции и переноса, сетей электропередачи и/или распределительных электросетей, передающих и/или распределительных сетей природного газа, тепловых сетей, а также для их эксплуатации, обслуживания, восстановления или модернизации;

г) выделение финансовых средств в пределах средств местных бюджетов на развитие в населенном пункте системы обеспечения потребителей энергией, а также системы общественного освещения;

д) координирование работ по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций на объектах энергетики;

е) предоставление в пределах средств местных бюджетов потребителям в населенном пункте компенсаций на оплату энергии;

ж) обеспечение эксплуатации, обслуживания, восстановления, модернизации, строительства и, по обстоятельствам, реконструкции объектов энергетики, находящихся в публичной или частной собственности административно-территориальных единиц.

(3) Органы местного публичного управления осуществляют и другие полномочия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

Статья 7. Государственный энергетический надзор и

государственный технический надзор в

области промышленной безопасности

(1) Государственный энергетический надзор обеспечивается Национальным агентством по регулированию в энергетике.

(2) Государственный технический надзор в области промышленной безопасности осуществляется Национальной инспекцией по техническому надзору в порядке и на условиях, установленных Законом о безопасном функционировании потенциально опасных производственных объектов и технических установок № 151/2022.

Глава II¹

МЕХАНИЗМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИКИ

И ДЕЙСТВИЙ В ОБЛАСТИ КЛИМАТА

Статья 7¹. Механизм регулирования энергетики

и действий в области климата

(1) Механизм регулирования энергетики и действий в области климата представляет собой нормативную и институциональную базу в области энергетики и климата, необходимую для надежного регулирования, способствующую интеграции, эффективной с точки зрения затрат, прозрачной и предсказуемой, обеспечивающей достижение целей и задач в области энергии и климата, установленных в программных документах, предусмотренных статьей 7², а также мониторингу принятых мер и достигнутого в этой сфере прогресса в соответствии с настоящим законом и положением о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденного Правительством.

(2) Механизм регулирования энергетики и действий в области климата создается для:

а) применения политик и мер, установленных для обеспечения, в частности на начало периода 2025–2030 годов и в соответствии с задачами Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год, выполнения национальных целей и задач в области энергии и климата, а также долгосрочных обязательств по выбросам парниковых газов, разработанных в соответствии с Парижским соглашением, ратифицированным Законом №78/2017, и установленных в соответствии с Договором о создании Энергетического сообщества, к которому Республика Молдова присоединилась Законом № 117/2009 (далее – *Договор об Энергетическом*

сообществе);

b) стимулирования сотрудничества на международном, региональном и национальном уровне для обеспечения выполнения национальных целей и задач в области энергии и климата;

c) обеспечения актуализированной, прозрачной, точной, последовательной, сопоставимой и полной отчетности;

d) содействия созданию четкой и предсказуемой нормативной базы и безопасной инвестиционной среды, а также для поддержки использования всех возможностей для экономического развития, привлечения инвестиций, для создания рабочих мест и социальной сплоченности;

e) обеспечения получения широкой общественностью фактических возможностей для участия в разработке программных документов, предусмотренных статьями 7².

(3) Механизм регулирования энергетики и действий в области климата основан на стратегии долгосрочного развития со сниженным уровнем выбросов, национальном интегрированном плане по энергии и климату, национальном интегрированном отчете по энергии и климату, других отчетах, разработанных согласно законодательству о создании и функционировании Национальной системы мониторинга и отчетности о выбросах парниковых газов и другой информации, относящейся к изменениям климата.

(4) Механизм регулирования энергетики и действий в области климата применяется исходя из пяти направлений Энергетического сообщества в данной области: энергетическая безопасность, внутренний энергетический рынок, энергетическая эффективность, декарбонизация, а также исследования, инновации и конкурентоспособность.

(5) Центральный отраслевой орган в области энергетики, центральный отраслевой орган публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде и подведомственные им структуры являются частью механизма регулирования энергетики и действий в области климата.

(6) Центральный отраслевой орган в области энергетики, центральный отраслевой орган публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде и подведомственные им структуры сотрудничают путем взаимного обмена информацией и данными как на этапе разработки программных документов, предусмотренных статьями 7², так и в связи с мониторингом и представлением отчетности о реализации соответствующих документов на национальном уровне, а также в связи с соблюдением международных обязательств Республики Молдова. Соответствующий обмен информацией и данными осуществляется бесплатно и с соблюдением положений главы VII Закона об официальной статистике № 93/2017.

(7) Обязательные требования к срокам, структуре и формату, содержанию, аналитической базе, политикам и мерам, предположениям, параметрам и

методологиям, используемым при разработке и изменении стратегии долгосрочного развития со сниженным уровнем выбросов, национального интегрированного плана по энергии и климату определяются положением о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденным Правительством.

Статья 7². Стратегия долгосрочного развития

со сниженным уровнем выбросов,

национальный интегрированный

план по энергии и климату

(1) Стратегия долгосрочного развития со сниженным уровнем выбросов способствует выполнению обязательств, принятых Республикой Молдова в соответствии с Рамочной конвенцией Организации Объединенных Наций об изменении климата, ратифицированной Постановлением Парламента № 404/1995, и Парижским соглашением, ратифицированным Законом №78/2017, а также обязательств, принятых Республикой Молдова в соответствии с Договором об Энергетическом сообществе.

(2) Стратегия долгосрочного развития со сниженным уровнем выбросов разрабатывается центральным отраслевым органом публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде в сроки, установленные на уровне Энергетического сообщества, и с соблюдением требований положения о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденного Правительством.

(3) Национальный интегрированный план по энергии и климату (далее – *НИПЭК*) определяет национальные задачи по каждому из пяти направлений, указанных в части (4) статьи 7¹, а также соответствующие политики и меры, необходимые для выполнения этих задач.

(4) НИПЭК представляет собой главный инструмент стратегического планирования в данной области, утвержденный Правительством, с которым соотносятся другие отраслевые планы. НИПЭК согласуется с долгосрочной стратегией развития со сниженным уровнем выбросов и разрабатывается в сроки, установленные на уровне Энергетического сообщества, с соблюдением требований, предусмотренных настоящим законом, а также положением о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденном Правительством.

(5) Для обеспечения реализации задач и вкладов, установленных в НИПЭК, центральный отраслевой орган в области энергетики на этапе разработки НИПЭК сотрудничает с компетентными учреждениями государств – участников Энергетического сообщества, а также государств – членов Европейского Союза.

(6) На этапе разработки НИПЭК по проекту проводятся обсуждения с Секретариатом Энергетического сообщества в сроки, установленные положением о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденного Правительством. Для содействия интеграции рынка и разработки рентабельных

политик и мер в период между предельным сроком представления проекта НИПЭК и предельным сроком представления окончательной версии НИПЭК в Секретариат Энергетического сообщества центральный отраслевой орган в области энергетики представляет Комитету по энергии и климату Энергетического сообщества соответствующих сторон проект НИПЭК.

(7) Центральный отраслевой орган публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде и центральный отраслевой орган в области энергетики сотрудничают в целях разработки программных документов, предусмотренных частями (1) и (3), а также оценки воздействия на окружающую среду согласно компетенциям.

Статья 7³. Отчетность и оценка прогресса

(1) Центральный отраслевой орган в области энергетики разрабатывает по согласованию с другими органами публичной власти и представляет Секретариату Энергетического сообщества раз в два года отчет о выполнении НИПЭК, именуемый Национальный интегрированный отчет по энергии и климату (далее – *НИОЭК*).

(2) НИОЭК содержит информацию о внедрении НИПЭК по каждому из пяти направлений, указанных в части (4) статьи 7¹, и включает следующие элементы:

а) информацию о прогрессе, достигнутом в ходе реализации целей и задач, вкладах, установленных в НИПЭК, а также о финансировании и применении политик и мер, необходимых для их выполнения;

б) интегрированную отчетность о возобновляемой энергии;

с) интегрированную отчетность об энергетической эффективности;

д) интегрированную отчетность об энергетической безопасности;

е) интегрированную отчетность о внутренних энергетических рынках;

ф) интегрированную отчетность об энергетической бедности;

г) интегрированную отчетность об исследованиях, инновациях и конкурентоспособности.

(3) НИОЭК содержит информацию о принятых на национальном уровне мерах по адаптации к изменениям климата, финансовой и технологической поддержке, а также о политиках и мерах, прогнозах в отношении антропогенных выбросов из источников и секвестрации посредством поглощения абсорбентами парниковых газов, включенную в отчеты, разрабатываемые на основании законодательства о создании и функционировании Национальной системы мониторинга и отчетности о выбросах парниковых газов, и другой необходимой информации об изменениях климата.

(4) Другие требования к разработке НИОЭК устанавливаются в положении о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденном Правительством.

(5) Центральный отраслевой орган в области энергетики сотрудничает, в частности путем взаимного и непрерывного обмена информацией и данными с центральным отраслевым органом публичного управления по природным ресурсам и окружающей среде в целях разработки НИОЭК.

Статья 7⁴. Информирование и публичные обсуждения

(1) Центральный отраслевой орган в области энергетики обеспечивает информирование широкой общественности, а также заинтересованных учреждений о механизме регулирования энергетики и действий в области климата и устанавливает им срок не менее 15 рабочих дней для ознакомления, участия в публичных обсуждениях и выражения своих мнений о разработанных и подлежащих публичным обсуждениям программным документам.

(2) Информация предоставляется широкой общественности бесплатно через национальные средства массовой информации и публикуется на официальной веб-странице центрального отраслевого органа в области энергетики, с соблюдением положений нормативных актов в области обеспечения доступа к информации, представляющей общественный интерес.

(3) Центральный отраслевой орган в области энергетики обеспечивает фактическое участие широкой общественности в разработке и обсуждениях по проекту НИПЭК и выносит его на публичные обсуждения в соответствии с нормативными актами в области прозрачности процесса принятия решения и разработки публичных программных документов, а также с соблюдением особых предписаний, установленных в положении о механизме регулирования энергетики и действий в области климата, утвержденного Правительством.

(4) Центральный отраслевой орган в области энергетики проводит на разных уровнях публичные обсуждения темы энергии и климата, в ходе которых органы местного публичного управления, организации гражданского общества, бизнес-сообщество, инвесторы и другие заинтересованные стороны, а также широкая общественность могут активно участвовать и обсуждать различные предусмотренные сценарии политик и мер в области энергии и климата, в том числе долгосрочные, и оценивать достигнутый прогресс.

ГЛАВА III

РЕГУЛИРУЮЩИЙ ОРГАН

Статья 8. Регулирующий орган

(1) Органом, наделенным полномочиями по регулированию и мониторингу деятельности в секторах энергетики, является Национальное агентство по регулированию в энергетике (далее – *Агентство*).

(2) Агентство является регулирующим органом со статусом юридического лица, является независимым по отношению к другим органам публичной власти или по отношению к другим субъектам публичного или частного права, имеет свой

банковский и/или платежный счет и печать со своим наименованием.

(3) Ни одно из решений или мер, принимаемых Правительством, центральными отраслевыми органами, другими органами центрального публичного управления, регулирующими органами, другими органами публичной власти или органами местного публичного управления не может умалять функциональную и финансовую независимость Агентства и не может препятствовать Агентству в исполнении функций, установленных настоящим законом и секторальными законами.

(4) Агентство создается, управляется и осуществляет деятельность в соответствии с настоящим законом, секторальными законами и Положением об организации и функционировании Национального агентства по регулированию в энергетике. Агентство может быть ликвидировано только специально принятым с этой целью законом и при условии передачи его полномочий другим независимым органам.

(5) Агентство осуществляет свои полномочия независимо, с соблюдением принципов объективности, беспристрастности, прозрачности и недискриминации.

(6) Директора Административного совета Агентства и персонал Агентства при исполнении возложенных на них полномочий действуют независимо от любого интереса на регулируемых рынках, не требуя и не принимая указаний от Правительства, центральных отраслевых органов, других органов центрального публичного управления, регулирующих органов, Парламента, других органов публичной власти или органов местного публичного управления.

(7) Ни одно из положений, нацеленных на обеспечение независимости Агентства, не может быть истолковано в смысле исключения Агентства из сферы парламентского контроля, осуществляемого в порядке и в пределах, установленных настоящим законом, а также из сферы судебного контроля.

(8) Положение об организации и функционировании Национального агентства по регулированию в энергетике (далее – *Положение об агентстве*) утверждается Парламентом.

Статья 9. Управление Агентством.

Организация деятельности Агентства

(1) Управление Агентством осуществляет Административный совет, состоящий из пяти директоров, исполняющих ответственные государственные должности. Директора Административного совета Агентства (далее – *Административный совет*) назначаются на должность в соответствии с настоящим законом.

(2) Директора Административного совета Агентства пользуются всеми правами, привилегиями и гарантиями, предоставленными настоящим законом, Законом о статусе лиц, исполняющих ответственные государственные должности, № 199/2010, и имеют следующие обязанности:

а) принимать решения и действовать в пределах закона, быть

беспристрастными и действовать независимо в интересах общества, не требуя и не принимая указаний от третьих лиц, включая указания политического характера;

b) не раскрывать официальной информации ограниченного доступа, полученной в рамках полномочий или в связи с их исполнением;

c) не осуществлять иных видов оплачиваемой деятельности, кроме преподавательской и научной. Директору Административного совета запрещается осуществлять преподавательскую или научную деятельность, если она финансируется непосредственно или опосредованно энергетическими предприятиями, регулируемые Агентством в соответствии с настоящим законом и секторальными законами;

d) подавать декларацию об имуществе и личных интересах в соответствии с Законом о декларировании имущества и личных интересов № 133/2016;

e) соблюдать трудовое законодательство, Положение об Агентстве, Кодекс этики и профессионального поведения сотрудников Агентства, а также внутренние положения Агентства.

(3) На энергетических предприятиях, деятельность которых регулируется Агентством в соответствии с настоящим законом и секторальными законами, директора Административного совета не вправе:

a) осуществлять оплачиваемую деятельность или получать другие выгоды;

b) быть держателем акций этого предприятия;

c) извлекать материальную, в том числе финансовую выгоду;

d) добиваться приема на работу его лично либо других лиц.

(4) Административный совет организует деятельность Агентства в соответствии с настоящим законом, Положением об Агентстве и внутренними положениями, утвержденными Административным советом.

(5) Административный совет осуществляет следующие полномочия:

a) утверждает годовой план деятельности Агентства;

b) утверждает положение о найме персонала Агентства, Кодекс этики и профессионального поведения сотрудников Агентства, а также другие внутренние положения;

c) утверждает организационную структуру, штатное расписание, должностные обязанности, компетенции, порядок оплаты и условия труда персонала Агентства;

d) организует деятельность Агентства и устанавливает порядок координации деятельности его структурных подразделений;

e) утверждает повестку дня заседаний Административного совета;

f) утверждает внутренние процедуры разработки регулирующих нормативных актов в области энергетики;

g) утверждает регулирующие нормативные акты в области энергетики, регулируемые цены, регулируемые тарифы, планы развития, инвестиционные планы, принимает другие постановления в соответствии с настоящим законом и секторальными законами;

h) принимает постановления о выдаче, продлении, переоформлении, приостановлении и возобновлении действия или изъятии лицензий и разрешений;

i) рассматривает результаты мониторинга деятельности энергетических предприятий;

j) определяет направления национального и международного сотрудничества Агентства;

k) утверждает отчеты о деятельности Агентства;

l) осуществляет другие полномочия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

(6) Положение об Агентстве, Кодекс этики и профессионального поведения сотрудников Агентства, а также другие внутренние положения публикуются на официальной веб-странице Агентства.

(7) Административный совет вправе принять решение о создании экспертного совета. Порядок учреждения и полномочия экспертного совета устанавливаются положением, которое утверждает Административный совет.

(8) Директора Административного совета осуществляют полномочия и пользуются равными правами в соответствии с настоящим законом, секторальными законами и Положением об Агентстве. Директора Административного совета представляют Агентство в отношениях с третьими лицами и рассматривают адресованные Агентству жалобы и обращения в установленном Административным советом порядке.

(9) Дополнительно к этому Генеральный директор выполняет следующие функции:

a) созывает заседания Административного совета по собственной инициативе или по требованию по меньшей мере двух директоров Административного совета;

b) организует заседания Административного совета, председательствует на них и предлагает для них повестку дня;

c) с согласия одного из членов Административного совета принимает на работу персонал Агентства в соответствии с положением, утвержденным Административным советом, на основании квалификационных требований и критериев, применяемых в понятном, разумном, прозрачном и недискриминационном порядке, и подписывает

индивидуальные трудовые договоры;

d) изменяет, приостанавливает и расторгает индивидуальные трудовые договоры, налагает дисциплинарные взыскания на персонал Агентства и выполняет другие функции работодателя, установленные трудовым законодательством;

e) подписывает финансовые и банковские документы Агентства, заключает договоры с третьими лицами о предоставлении услуг Агентству и несет ответственность за финансово-экономическую деятельность Агентства;

f) обеспечивает подготовку и совершенствование персонала, организует материально-техническое обеспечение Агентства;

g) представляет Агентство в отношениях с Правительством, Парламентом и другими органами публичной власти;

h) осуществляет другие полномочия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

(10) Генеральный директор вправе делегировать свои полномочия или их часть одному из директоров Административного совета на период своего отсутствия.

Статья 10. Назначение директоров Административного

совета и прекращение полномочий директора

(1) Директора Административного совета назначаются на должность Парламентом на конкурсной основе.

(2) Конкурс для отбора директоров организуется профильной парламентской комиссией и проводится публично. Процедура конкурса открывается публикацией объявления о его организации на официальной веб-странице Парламента, а также по меньшей мере в трех средствах массовой информации национального уровня. Соответствующее объявление публикуется по меньшей мере за один месяц до предельного срока, установленного для приема заявлений на участие в конкурсе, и в обязательном порядке содержит требования к кандидатам, критерии отбора, список подтверждающих документов, которые должны представить кандидаты, предельный срок подачи заявлений, другие существенные требования, в том числе относительно процедуры проведения конкурса. Если на каждое из вакантных мест, заявленных на конкурс, не претендуют по меньшей мере два кандидата, организуется повторный конкурс. В ходе собеседования члены комиссии задают набор одинаковых вопросов каждому кандидату на замещение должности директора с возможностью задать также и уточняющие вопросы. Комиссия обеспечивает, чтобы ни одному кандидату до начала собеседования не стали известны вопросы. После завершения собеседования его видеозапись публикуется на официальной веб-странице Парламента. В случае если на каждое объявленное на конкурс вакантное место не претендует по меньшей мере два кандидата, организуется повторный конкурс.

(3) Кандидатуры, внесенные в список, оценивает профильная парламентская

комиссия. Для участия в заседаниях комиссии в качестве наблюдателей без права голоса могут быть приглашены представители Правительства, академической среды в данной области, Секретариата Энергетического сообщества, Делегации Европейского Союза и эксперты в области энергетики национального и международного уровня.

(4) По завершении оценки профильная парламентская комиссия предлагает Парламенту избранные кандидатуры.

(5) Кандидат на должность директора Административного совета должен отвечать в совокупности следующим требованиям:

а) обладать гражданством Республики Молдова;

б) иметь высшее образование в технической, экономической, финансовой или юридической области. При назначении кандидатов принимается во внимание наличие научных званий и не менее чем десятилетний опыт работы и/или исследовательской деятельности в указанных областях, из которых не менее трех лет опыта работы на руководящей должности в публичных учреждениях, организациях гражданского общества, международных организациях или на предприятиях в секторах, регулируемых Агентством;

с) не быть защищенным судебной мерой охраны в виде опеки;

д) пользоваться безупречной репутацией;

е) владеть румынским языком и английским языком;

ф) не состоять ни в одной из политических партий на момент подачи заявления на участие в конкурсе.

(6) Считается не имеющим в смысле части (5) безупречной репутации и не имеющим права претендовать на должность директора Административного совета лицо:

а) имеющее судимость;

б) лишенное окончательным судебным решением права занимать определенные должности в качестве основного или дополнительного наказания;

с) в отношении которого установлено окончательным актом нарушение правового режима конфликта интересов, несовместимости или ограничений;

д) в отношении которого существует вступившее в законную силу решение судебной инстанции о конфискации имущества;

е) в отношении которого установлен запрет на занятие государственной должности или ответственной государственной должности, вытекающий из констатирующего акта Национального органа по неподкупности.

(7) После назначения на должность директор Административного совета обязан

в течение 30 дней подписать декларацию под собственную ответственность, свидетельствующую о соответствии требованиям, установленным в части (5) настоящей статьи, в частях (2) и (3) статьи 9, а также об отсутствии каких-либо интересов, которые можно охарактеризовать как способные повлиять на его независимость в принятии решений. Декларации под собственную ответственность публикуются на официальной веб-странице Агентства.

(8) Срок полномочий директора Административного совета составляет шесть лет. Ни один из директоров Административного совета не вправе занимать должность директора более 12 лет.

(9) Если полномочия директоров Административного совета истекают одновременно, в отступление от положений части (8) при первом выдвижении директора Административного совета назначаются Парламентом следующим образом: один директор на шестилетний, два – на четырехлетний и два директора – на двухлетний срок.

(10) Если установленный для директора Административного совета срок полномочий истек, а Парламентом не назначен преемник его полномочий, директор Административного совета продолжает исполнять свои полномочия до назначения Парламентом преемника его полномочий.

(11) По предложению Председателя Парламента Парламент утверждает одного из директоров Административного совета, действующих или отобранных в результате соответствующего конкурса, в должности генерального директора, с учетом опыта их работы в регулируемых Агентством секторах и руководящей должности. Утверждение действующего директора в должности генерального директора не продлевает срока его полномочий; после утверждения директор Административного совета осуществляет полномочия генерального директора до прекращения полномочий директора.

(12) Полномочия директора Административного совета прекращаются в случае его отставки, отзыва, истечения срока полномочий либо смерти. Директор отзывается Парламентом в случае:

- а) утраты гражданства Республики Молдова;
- б) неспособности исполнять должность по состоянию здоровья в течение срока, превышающего шесть последовательных месяцев;
- с) избрания или назначения на другую должность;
- д) осуждения за совершение умышленного преступления и/или осуждения к лишению свободы окончательным и вступившим в законную силу решением судебной инстанции;
- е) наступления окончательности констатирующего акта Национального органа по неподкупности, которым установлено издание/принятие данным директором административного акта или совершения сделки в нарушение положений законодательства о конфликте интересов и/или которым установлен факт его

нахождения в ситуации несовместимости в соответствии с Законом о декларировании имущества и личных интересов №133/2016, Законом о статусе лиц, исполняющих ответственные государственные должности, № 199/2010 и/или с положениями частей (2) и (3) статьи 9 настоящего закона.

f) – *утратил силу;*

g) – *утратил силу.*

(13) Профильная парламентская комиссия заслушивает директора Административного совета, которого предлагается отозвать, и, если установлено наличие одного из оснований, указанных в пунктах а)-е) части (12), представляет Парламенту предложение об отзыве соответствующего директора с должности.

(13¹) – *утратила силу.*

(13²) Если предлагается отозвать с должности директора Административного совета, осуществляющего также полномочия генерального директора, профильная парламентская комиссия сразу же предлагает кандидатуру директора Административного совета для исполнения обязанностей генерального директора до момента утверждения в соответствии с положениями части (11) одного из директоров Административного совета в должности генерального директора, после занятия всех вакансий директоров Административного совета.

(14) При наличии вакансии должности директора Административного совета Парламент в срок не более трех месяцев в соответствии с положениями частей (1)-(6) и (11) назначает нового директора Административного совета на полный срок полномочий.

(15) В течение года после прекращения полномочий директора Административного совета соответствующее лицо не вправе занимать должности на энергетических предприятиях, деятельность которых регулируется Агентством.

Статья 11. Бюджет и финансовая деятельность

Агентства

(1) Агентство формирует свой бюджет на следующий год на основе ежегодно взимаемых Агентством с обладателей лицензий взносов на регулирование и на основе других предусмотренных законом источников.

(2) Агентство устанавливает размер взносов на регулирование на следующий год на уровне, достаточном для покрытия расходов, которые необходимы для обеспечения его деятельности в соответствии с законом, на основании планируемых показателей количества электроэнергии, тепловой энергии, объема природного газа, необходимых для снабжения потребителей, объема публичной услуги водоснабжения и канализации, а также на основании планируемых на следующий год показателей объема импорта основных видов нефтепродуктов и сжиженного газа, которые обладатели лицензий представляют до 1 ноября текущего года. Агентство публикует в

Официальном мониторе Республики Молдова постановление Административного совета о размере взносов на регулирование, установленных на следующий год.

(3) Размер взносов на регулирование рассчитывается следующим образом:

а) по электроэнергии - из дохода от продаж обладателя лицензии на производство электроэнергии, обладателя лицензии на управление рынком электроэнергии, обладателя лицензии на передачу электроэнергии, обладателя лицензии на централизованное руководство электроэнергетической системой, обладателя лицензии на распределение электроэнергии и обладателя лицензии на поставку электроэнергии;

б) по природному газу - из дохода от продаж обладателя лицензии на производство природного газа, обладателя лицензии на передачу природного газа, обладателя лицензии на распределение природного газа, обладателя лицензии на хранение природного газа, обладателя лицензии на трейдинг природного газа, обладателя лицензии на поставку природного газа, а также обладателя лицензии на продажу сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях;

с) по тепловой энергии - из дохода от продаж обладателя лицензии на производство тепловой энергии, обладателя лицензии на распределение тепловой энергии и обладателя лицензии на поставку тепловой энергии;

д) по нефтепродуктам - из объема импорта основных нефтепродуктов и сжиженного газа;

е) по публичной услуге водоснабжения и канализации - согласно секторальному закону.

(4) Взносы на регулирование перечисляются обладателями лицензий на текущий счет Агентства ежеквартально в срок, установленный Агентством. Агентство обладает исключительным правом использовать средства со своего счета. Средства, не использованные в текущем финансовом году, переходят в бюджет следующего года. Если в текущем финансовом году образовался дефицит средств, Агентство вправе восполнить его из бюджета следующего года, изменив соответственно размер взносов на регулирование. Агентство вправе брать банковские кредиты под приемлемые проценты для покрытия текущих расходов, которые невозможно покрыть за счет поступивших взносов на регулирование. Кредиты возвращаются Агентством из поступивших впоследствии взносов на регулирование.

(5) Бюджет Агентства утверждается Административным советом ежегодно до 25 ноября в пределах, необходимых для обеспечения надлежащей деятельности, а также его финансовой независимости. Величина взносов на регулирование не должна превышать 0,3 процента доходов, указанных в части (3).

(6) Агентство информирует Парламент об утверждении бюджета в течение 10 рабочих дней после его утверждения. Бюджет Агентства публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и на официальной веб-странице Агентства.

(7) Агентство ведет бухгалтерский учет в соответствии с национальными стандартами бухгалтерского учета. Ежегодно до 1 марта Агентство составляет финансовый отчет за предыдущий год, в который включает информацию об исполнении утвержденного бюджета, перечисленных на текущий счет Агентства взносах на регулирование, расходах, осуществленных им с этого счета, банковских кредитах и других использованных им средствах, а также другую существенную информацию. Финансовый отчет подлежит проверке независимой аудиторской компанией, пользующейся международным признанием и выбранной Административным советом на конкурсной основе. В течение 10 рабочих дней после получения аудиторского отчета Агентство представляет финансовый отчет с приложением аудиторского отчета для ознакомления Парламенту. Финансовый отчет и аудиторский отчет публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и на официальной веб-странице Агентства.

(8) Финансовые отчеты (подтверждающие законность, правильность и эффективность формирования и использования бюджета Агентства) проходят аудиторскую проверку в Счетной палате. Аудиторский отчет Счетной палаты представляется для ознакомления Парламенту.

Статья 12. Полномочия Агентства

(1) В связи с регулированием деятельности в секторах энергетики Агентство:

a) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, восстанавливает действие или изымает лицензии, разрешения на осуществление деятельности в секторах энергетики, выдает их копии и дубликаты в соответствии с Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем лицензирования № 451/2001, Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения № 160/2011 и секторальными законами;

b) мониторирует и контролирует в порядке и в пределах, предусмотренных настоящим законом и секторальными законами, соблюдение обладателями лицензий и разрешений установленных условий осуществления лицензируемой, разрешаемой деятельности, положений настоящего закона и секторальных законов, в том числе направленных на обеспечение защиты прав потребителей и качества предоставляемых услуг;

c) продвигает развитие энергетических рынков в условиях конкурентности, безопасности и экологической устойчивости;

d) поощряет и облегчает в соответствии с секторальными законами доступ новых участников, включая производителей энергии из возобновляемых источников, к сетям и рынкам электроэнергии и природного газа, в частности, посредством устранения барьеров, способных воспрепятствовать доступу новых участников;

e) способствует развитию конкуренции на энергетических рынках с соблюдением требований, установленных секторальными законами;

f) создает необходимые предпосылки для эффективного открытия рынка

электроэнергии и рынка природного газа для всех потребителей и поставщиков регионального рынка, а также для надежной и безопасной эксплуатации электросетей и сетей природного газа, с учетом при этом долгосрочных перспектив;

г) устраняет ограничения, препятствующие реализации торгового обмена электроэнергией, природным газом на региональном рынке, в том числе способствуя увеличению мощности межсистемных соединений в целях удовлетворения спроса и содействия интеграции рынка Республики Молдова в региональный рынок, что в перспективе способно облегчить реализацию потоков в рамках Энергетического сообщества;

г¹) способствует энергетической безопасности государства в соответствии с компетенцией, установленной настоящим законом и секторальными законами;

h) мониторирует деятельность участников энергетических рынков, в том числе с точки зрения соблюдения ими законодательных и регулирующих нормативных актов в области энергетики;

i) мониторирует и обеспечивает соблюдение энергетическими предприятиями прозрачности осуществляемой ими деятельности, в том числе прозрачности цен на оптовых рынках;

j) продвигает сбалансированную и экономически оправданную тарифную политику посредством разработки и утверждения методологий расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов и цен на основе прозрачных, объективных и недискриминационных критериев в соответствии с секторальными законами;

k) утверждает регулируемые тарифы и цены в соответствии с утвержденными методологиями и мониторирует правильность применения энергетическими предприятиями этих методологий, а также утвержденных на их основе регулируемых тарифов и цен;

l) внедряет принцип максимальной эффективности при минимальных затратах, осуществляет надзор за его соблюдением энергетическими предприятиями, цены и тарифы которых регулирует Агентство, обеспечивая исключение перекрестного субсидирования;

m) пропагандирует и обеспечивает защиту прав потребителей, сотрудничает с некоммерческими организациями по защите интересов потребителей;

n) контролирует порядок соблюдения прав потребителей энергетическими предприятиями, рассматривает жалобы потребителей, выносит решения и принимает постановления в случаях, предусмотренных секторальными законами, за исключением предприятий, осуществляющих деятельность на рынке нефтепродуктов и твердого биотоплива;

[Ст.12 ч.(1), пкт.п) изменен ЗП25 от 20.02.25, МО135-138/17.03.25 ст.131; в силу с 17.04.25]

о) осуществляет другие полномочия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

(2) В целях осуществления своих полномочий Агентство разрабатывает и утверждает положения, методологии и другие регулирующие нормативные акты, предусмотренные настоящим законом и секторальными законами.

(3) Без ущерба для установленных настоящим законом принципов независимости Агентство сотрудничает с центральными отраслевыми органами, другими органами центрального публичного управления, Советом по конкуренции, регулирующими органами, другими органами публичной власти, органами местного публичного управления, гражданским обществом и при необходимости проводит консультации с участниками энергетических рынков.

(4) Исполняя свои полномочия, Агентство вносит вклад в исполнение Республикой Молдова обязательств, принятых на основании международных соглашений, в том числе в рамках Договора об Энергетическом сообществе.

(5) В связи с исполнением полномочий, установленных настоящим законом и секторальными законами, Агентство сотрудничает на региональном и международном уровнях с регулирующими органами других стран, включая регулирующие органы стран членов Энергетического сообщества, а также с международными органами и организациями и их учреждениями, в том числе с Регулирующим комитетом Энергетического сообщества и Секретариатом Энергетического сообщества. Для облегчения сотрудничества в области регулирования Агентство вправе заключать соглашения о сотрудничестве с любыми регулирующими органами из других стран.

(6) Ежегодно до 31 декабря Агентство разрабатывает, утверждает и публикует на своей официальной веб-странице программу деятельности на следующий год с определенными в ней показателями результативности.

(7) Ежегодно до 30 июня Агентство разрабатывает, представляет на пленарном заседании Парламента и публикует на своей официальной веб-странице отчет о деятельности в предыдущем году, который включает информацию о реализации программы деятельности Агентства, утвержденной на предыдущий год, ходе достижения показателей результативности, мерах, принятых и результатах, полученных в регулируемых секторах в связи с исполнением Агентством своих полномочий, установленных настоящим законом и секторальными законами, результатах мониторинга деятельности участников энергетических рынков, а также о порядке формирования и исполнения бюджета Агентства. Копии отчета направляются Президенту Республики Молдова и Правительству Республики Молдова для сведения.

Статья 13. Другие полномочия и права Агентства

в связи с регулированием и мониторингом

деятельности в секторах энергетики

(1) Агентство осуществляет следующие полномочия и права:

а) выполняет контроль во всех секторах энергетики, за исключением контроля качества и соответствия нефтепродуктов и твердого биотоплива, в порядке и пределах, установленных положениями статьи 15 настоящего закона, Закона о государственном контроле № 131/2012 и отраслевых законов;

[Ст.13 ч.(1), пкт.а) в редакции ЗП25 от 20.02.25, МО135-138/17.03.25 ст.131; в силу с 17.04.25]

а¹) инициирует расследования в соответствии с настоящим законом и секторальными законами, а также принимает необходимые меры в пределах установленных законом компетенций;

б) запрашивает и получает доступ к бухгалтерскому учету участников энергетических рынков, информации и документам, относящимся к лицензированной/разрешенной деятельности, к бухгалтерской информации и документам, к информации и документам, содержащим сведения, являющиеся государственной, коммерческой тайной или другую официальную информацию ограниченного доступа, в том числе от центральных отраслевых органов публичного управления, налоговых, таможенных органов и других органов публичной власти в связи с деятельностью участников энергетических рынков;

с) запрашивает и получает на законных основаниях от участников энергетических рынков копии, выписки из документов, указанных в пункте б), а также необходимую дополнительную информацию;

д) запрашивает и получает доступ к объектам энергетики, в том числе в связи с проверкой понесенных регулируемыми предприятиями расходов и осуществленных ими инвестиций, а также в связи с проверкой обстоятельств, изложенных в адресованных Агентству жалобах;

е) принимает постановления и издает решения в пределах компетенции;

ф) инициирует и проводит консультации с общественностью и согласовательные консультации в целях сбора информации и предложений, необходимых для оценки решений и принятия обоснованных постановлений и решений, а также в целях согласования регулирующей деятельности с национальными планами гармонизации;

ф¹) документирует, создает и поддерживает информационные системы в областях своей деятельности и обеспечивает их функционирование; обеспечивает защиту, безопасность и доступ к имеющимся данным с соблюдением положений нормативных актов в области государственных информационных ресурсов и систем;

ф²) обеспечивает осуществление обмена данными между собственными информационными системами и системами, которыми владеют органы публичной власти/публичные учреждения с полномочиями в области компетенции Агентства, или в областях, смежных с деятельностью участников регулируемых рынков, посредством созданной Правительством платформы интероперабельности (MConnect), в соответствии с нормативными актами в области обмена данными и интероперабельности;

г) направляет предписания в случае выявления нарушения участниками энергетических рынков положений настоящего закона, секторальных законов и регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством, принимает постановления и издает решения об устранении выявленных нарушений;

h) устанавливает и рассматривает правонарушения в секторах энергетики в порядке и в случаях, предусмотренных настоящим законом и Кодексом о правонарушениях;

i) применяет финансовые санкции в размере и в случаях, установленных в статье 95 Закона об электроэнергии № 107/2016 и статье 113 Закона о природном газе № 108/2016 с соблюдением процедуры, установленной в статье 20 настоящего закона;

j) участвует в профильных национальных и международных форумах и мероприятиях.

(2) Запрос на информацию и документы, предусмотренные пунктами b) и c) части (1), подается в письменной форме или посредством электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью одним из директоров Административного совета, с указанием цели запроса.

(3) Агентство осуществляет государственный энергетический надзор и исполняет в связи с этим полномочия, установленные в статье 14.

(4) Агентство осуществляет и другие полномочия и права, установленные настоящим законом и секторальными законами.

Статья 14. Полномочия и права Агентства

в связи с государственным

энергетическим надзором

(1) В качестве органа государственного энергетического надзора Агентство осуществляет следующие полномочия и права:

a) разрабатывает и утверждает нормативно-техническую документацию, регулиющую порядок обустройства и эксплуатации электростанций, электросетей и электрических установок конечных потребителей;

b) разрабатывает и утверждает нормативно-техническую документацию по эксплуатации и технической безопасности в теплоэнергетическом секторе;

c) обращается в судебную инстанцию с ходатайством о прекращении процесса производства электротехнического оборудования хозяйствующими субъектами в случае несоответствия технических условий нормативно-технической документации, предусмотренной пунктом a);

d) выдает предписания собственникам или лицам, эксплуатирующим электростанции и теплоцентрали, электросети и тепловые сети, электроустановки и

тепловые установки, в случае констатации нарушений нормативно-технической документации, предусмотренной пунктами а) и б);

е) требует от собственников или лиц, эксплуатирующих электростанции и теплоцентрали, электросети и тепловые сети, электроустановки и тепловые установки, незамедлительного отключения таковых, если техническое состояние электростанций и теплоцентралей, электросетей и тепловых сетей, электроустановок и тепловых установок угрожает аварией, пожаром, электротравмой, взрывом и/или представляет угрозу для жизни или здоровья людей;

ф) требует от системных операторов электроэнергетического сектора и распределителей тепловой энергии прервать предоставление услуги по передаче и/или распределению электроэнергии, услуги по распределению тепловой энергии потребителям, которые не выполняют требования нормативно-технической документации, предусмотренной пунктами а) и б), и не принимают меры, указанные в соответствующих предписаниях, что угрожает аварией, пожаром, электротравмой и/или взрывом;

г) имеет доступ к электростанциям и теплоцентралям, электросетям и тепловым сетям, электроустановкам и тепловым установкам, независимо от вида собственности, для осуществления полномочий, установленных в настоящей статье;

h) выдает предписания физическим или юридическим лицам при констатации нарушений нормативно-технической документации, предусмотренной пунктами а) и б);

и) по обращению компетентных органов участвует в расследовании обстоятельств и причин аварий, пожаров, электротравм или взрывов, причиной которых явились электро- и тепловые станции, электро- и тепловые сети либо электрические и тепловые установки, с правом запрашивать и получать информацию, связанную с расследуемым случаем;

ж) запрашивает и получает от хозяйствующих субъектов для изучения в оперативном порядке документы и информацию, относящиеся к соблюдению нормативно-технической документации, предусмотренной пунктами а) и б);

к) распоряжается о прекращении производства или установки оборудования, электросетей и тепловых сетей, электроустановок и тепловых установок, эксплуатация которых угрожает аварией, пожаром, электротравмой и/или взрывом;

л) выдает, приостанавливает или аннулирует разрешения авторизованных электриков и контролирует деятельность авторизованных электриков;

м) выдает, приостанавливает или аннулирует разрешения для электротехнических лабораторий и осуществляет мониторинг их деятельности;

м¹) выдает документы о соответствии в случаях, предусмотренных Законом об электроэнергии №107/2016, и в соответствии с разработанным и утвержденным Агентством положением о допуске к эксплуатации электрических установок;

п) проверяет компетенции электротехнического персонала хозяйствующих субъектов, электроэнергетических, теплоэнергетических предприятий и хозяйствующих субъектов, предоставляющих услуги по обслуживанию объектов энергетики, с присвоением группы по электробезопасности и выдачей соответствующего разрешительного талона, в соответствии с надлежащим нормативно-техническим документом, утвержденным Агентством в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016;

о) проводит технический контроль электросетей и тепловых сетей, электроустановок и тепловых установок в целях предотвращения аварий, пожаров, электротравм и/или взрывов;

р) устанавливает в пределах своей компетенции правонарушения и направляет в судебные инстанции протоколы о правонарушениях;

q) привлекает специалистов научно-исследовательских и проектных учреждений, других организаций в случае необходимости проведения экспертиз и представления заключений в связи с решением проблем в соответствии с компетенцией;

г) документирует, ведет, а также управляет в соответствии с положениями Закона о регистрах №71/2007 регистрами технических проверок, разрешений, документов о соответствии, документов о проверке компетенций электротехнического персонала, а также заявлений, связанных с деятельностью по энергетическому надзору.

(2) В случае угрозы аварии, пожара, электротравмы и/или взрыва Агентство вправе предписать незамедлительное прекращение деятельности, указанной в пунктах с) и k) части (1).

(3) Решение о прекращении деятельности, принятое Агентством по основаниям, изложенным в части (2), является обязательным для исполнения до вынесения противоположного судебного решения, принятого вследствие обжалования соответствующего акта.

(4) Агентство осуществляет контроль с целью проверки соблюдения нормативно-технической документации, предусмотренной пунктами а) и b) части (1).

(5) Агентство осуществляет также другие полномочия и права в связи с государственным энергетическим надзором, установленные настоящим законом и секторальными законами.

(6) Агентство публикует в Официальном мониторе Республики Молдова и на официальной веб-странице Агентства постановления Административного совета Агентства об утверждении нормативно-технических документов в области электроэнергетики и в области теплоэнергетики.

Статья 14¹. Полномочия Агентства при проведении

расследований

(1) Агентство вправе инициировать расследования по собственной инициативе или в случае получения жалобы, если оно обнаружит обстоятельства, наличие которых указывает на нарушение или на несоблюдение лицом требований, установленных настоящим законом или секторальными законами. Расследования проводятся в соответствии с настоящим законом, секторальными законами и Административным кодексом.

(2) Постановление об инициировании расследования принимается Административным советом в соответствии с настоящим законом и секторальными законами и оспаривается в судебной инстанции при рассмотрении дела по существу. При принятии постановления о начале расследования Административный совет назначает работника Агентства, который занимает должность начальника подразделения, ответственным за проведение расследования.

(3) В ходе расследования Агентство вправе:

а) запрашивать от лица представления необходимых сведений или документов, имеющих непосредственное отношение к расследованию, в том числе документов на бумажном носителе и в электронном виде;

б) обращаться к лицам, которые могут предоставить ценную с точки зрения проводимого расследования информацию, с просьбой ответить на связанные с расследованием вопросы и в случае необходимости оказать помощь этому расследованию;

с) запрашивать от эксперта составления заключения экспертизы по связанной с расследованием проблеме;

д) на основе направления на контроль, выданного генеральным директором, проводить внезапные проверки с выездом по месту нахождения проверяемого лица. Такие проверки проводятся в соответствии с требованиями, установленными настоящим законом, секторальными законами и Законом о государственном контроле №131/2012. В случае противоречия между настоящим законом, секторальными законами и Законом о государственном контроле №131/2012 преимущественную силу имеют настоящий закон и секторальные законы;

е) осуществлять иные права и полномочия, установленные настоящим законом, секторальными законами и Законом о государственном контроле № 131/2012, если только последний не противоречит настоящему закону и секторальным законам либо если настоящим законом или секторальными законами не установлено иное;

ф) приводить другие доказательства, разрешенные Административным кодексом.

(4) При проведении расследований на энергетических рынках Агентство имеет право обращаться за поддержкой в Совет по конкуренции по вопросам, входящим в их общую компетенцию, или в случае, если одни и те же обстоятельства способны вызвать

нарушение или несоблюдение нормативных актов, регулирующих сферу конкуренции. В этом случае Агентство может договориться с Советом по конкуренции об организации совместных проверок.

(5) Любое действие, предпринимаемое Агентством на основании настоящей статьи, должно соответствовать принципу пропорциональности.

[Ст.14¹ изменена ЗП25 от 20.02.25, МО135-138/17.03.25 ст.131; в силу с 17.04.25]

Статья 15. Контроль Агентства

(1) Агентство осуществляет контроль, устанавливая, в зависимости от сложности, необходимый для его осуществления срок, который не должен превышать 90 календарных дней. Срок составления отчета о результатах контроля и его представления проверяемому лицу не может превышать 30 рабочих дней со дня завершения контроля. Отчеты о результатах контроля, составленные авторизованными сотрудниками Агентства, направляются на рассмотрение Административному совету, который высказывается об этом своим постановлением, предписывает меры, которые необходимо предпринять для устранения установленных нарушений, и/или может применить санкции.

(2) С учетом положений частей (13)-(15) настоящей статьи Агентство осуществляет плановые или внезапные проверки по собственной инициативе либо по запросу. Положения пунктов а), г) и j) части (1) статьи 3 и частей (3), (7¹), (10) и (11) статьи 4 Закона о государственном контроле №131/2012 не распространяются на контроль, осуществляемый Агентством.

(3) Ежегодно до 31 декабря Административный совет утверждает план контроля на следующий год, который публикуется на официальной веб-странице Агентства. Генеральный директор распоряжается о начале контроля Агентства - как планового, так и внезапного - изданием направления на контроль.

(4) Выезд на место сотрудников Агентства в связи с проверкой понесенных регулируемыми предприятиями расходов и осуществленных ими инвестиций, а также обстоятельств, изложенных в адресованных Агентству жалобах, не является действием по контролю.

(5) Во время действий по контролю авторизованные сотрудники Агентства имеют право:

а) иметь доступ в помещения (основные и/или вспомогательные), к сетям, установкам, а также в любое другое место, в границах которого располагаются установки, оборудование, аппараты, необходимые для деятельности в секторах энергетики, а также к установкам потребителей, в присутствии проверяемого лица или его представителя;

б) изучать и получать доступ к регистрам и документам, относящимся к предмету и цели контроля, в том числе к данным бухгалтерских счетов, хранящимся

как на физическом, так и на электронном носителе;

с) изымать или получать в любой форме копии или выписки из регистров и документов, указанных в пункте б). Изъятие регистров и документов допускается, только если такая мера необходима для предотвращения их сокрытия, удаления, искажения либо уничтожения или если невозможно снять с них копии в соответствующем помещении. Изъятые регистры и документы удерживаются в течение не более 60 календарных дней и подлежат возврату проверяемому лицу до составления отчета о результатах контроля;

д) требовать от любого представителя или сотрудника энергетического предприятия разъяснений по фактам или документам, относящимся к предмету и цели контроля;

е) другие права, установленные Законом о государственном контроле № 131/2012.

(6) Во время действий по контролю авторизованные сотрудники Агентства имеют следующие обязанности:

а) информировать проверяемое лицо о его правах и обязанностях;

б) осуществлять контроль в соответствии с возложенными на них полномочиями с учетом предмета и цели контроля;

с) другие обязанности, установленные Законом о государственном контроле №131/2012.

(7) Во время действий по контролю проверяемые энергетические предприятия имеют право:

а) ознакомиться с направлением на контроль, на основании которого назначено осуществление контроля;

б) представить в любой форме разъяснения относительно предмета и цели контроля;

с) получать копии всех регистров или документов, изъятых в ходе контроля, а также список изъятых регистров и документов за подписью сотрудников Агентства, авторизованных для осуществления контроля;

д) другие права, установленные Законом о государственном контроле № 131/2012.

(8) Во время действий по контролю проверяемые энергетические предприятия имеют следующие обязанности:

а) предоставлять авторизованным сотрудникам Агентства в установленном законом порядке доступ в помещения или в любое другое место, в границах которого располагаются сети, установки, оборудование, аппараты, относящиеся к

специфической деятельности в секторах энергетики, а также к установкам потребителей, в присутствии проверяемого лица или его представителя;

б) предоставлять в распоряжение авторизованных сотрудников Агентства по месту своего нахождения и осуществления контроля все запрашиваемые документы, доказательства и соответствующие акты в оригинале или в копии и разрешать снятие с них копий. По требованию авторизованных сотрудников Агентства копии заверяются пометкой «соответствует оригиналу» и подписью;

с) предоставить в распоряжение авторизованных сотрудников Агентства помещение, необходимое для надлежащего осуществления контроля;

д) другие обязанности, установленные Законом о государственном контроле №131/2012.

(9) Сотрудники Агентства, авторизованные для осуществления контроля, могут запросить содействие компетентных подразделений Министерства внутренних дел, которые обязаны оказывать сотрудникам Агентства помощь, необходимую им при исполнении должности, в соответствии с Законом о деятельности полиции и статусе полицейского № 320/2012.

(10) В отступление от положений Закона о государственном контроле №131/2012 Агентство регистрирует осуществленные им проверки в собственном регистре, который необходимо вести с соблюдением принципов, установленных в статье 8 Закона о государственном контроле № 131/2012.

(11) Информация о проверках, осуществленных Агентством в течение года, отражается в отчете о деятельности Агентства за предыдущий год, составленном в соответствии с частью (7) статьи 12.

(12) Положения статей 9, 10-13, части (5) статьи 21, статей 30 и 31, части (4) статьи 31¹ и статьи 31² Закона о государственном контроле № 131/2012 не применяются в отношении Агентства, а изданные им в связи с осуществлением проверок акты подлежат судебному контролю в соответствии с положениями Административного кодекса.

(13) В отступление от положений части (3) внеплановая проверка с выездом на место проводится на основании выдаваемого генеральным директором направления на контроль, в котором указываются цель, причины и масштаб проверки, период времени, когда проводится проверка, и ее продолжительность, санкции, предусмотренные в случае выявленных нарушений. Генеральный директор выдает направление на контроль для проведения проверки с выездом на место только при наличии веских оснований подозревать, что:

а) лицо, на которое была возложена обязанность по представлению информации, не сумело (в полном объеме или частично) исполнить эту обязанность;

б) информация или документы, имеющие непосредственное отношение к расследованию, находятся в месте, указанном в направлении на контроль;

с) имеющие отношение к направлению на контроль документы или информация будут удалены, изменены, скрыты или уничтожены или доступ к ним иным способом невозможен.

(14) По прибытии по месту нахождения проверяемого лица представители Агентства должны предъявить направление на контроль, ознакомить проверяемое лицо с его правами и обязанностями, а также предоставить разумный период времени для прибытия собственника, нанимателя или его представителя. Любое лицо, намеренно препятствующее осуществлению прав Агентства на основании направления на контроль, несет ответственность в соответствии с Кодексом о правонарушениях и/или может быть наказано в соответствии с положениями секторальных законов.

(15) Проверяемое лицо вправе оспорить отчет о результатах контроля в судебной инстанции в соответствии с Административным кодексом. Направление на контроль и решение о продлении срока проверки оспаривается в судебной инстанции вместе с протоколом проверки. Судебный контроль, осуществляемый судебной инстанцией, касается фактических и правовых аспектов. Предъявление иска в судебной инстанции автоматически не ведет к отлагательным последствиям, за исключением случая, когда судебная инстанция выносит другое решение.

[Ст.15 изменена ЗП25 от 20.02.25, МО135-138/17.03.25 ст.131; в силу с 17.04.25]

Статья 16. Прозрачность деятельности Агентства.

Постановления и решения Агентства

(1) Заседания Административного совета, на которых рассматриваются проекты регулирующих нормативных актов, заявления об основных затратах, о регулируемых ценах и тарифах или постановления, которые могут оказать влияние на энергетические рынки и исполнение обязательств по оказанию публичной услуги, являются публичными. В заседаниях, на которых обсуждается официальная информация ограниченного доступа, участвуют только лица, которых касаются эти вопросы.

(2) Объявление о проведении публичного заседания и его повестке публикуется не менее чем за пять дней до установленного дня организации заседания на официальной веб-странице Агентства и/или распространяется через национальные средства массовой информации и/или при необходимости рассылается заинтересованным сторонам по электронной почте. Приглашения на заседания, на которых обсуждается официальная информация ограниченного доступа, в том числе информация, составляющая коммерческую тайну, направляются только лицам, которых касаются эти вопросы, не менее чем за три рабочих дня до запланированной даты заседания.

(3) Если Административному совету предлагаются для рассмотрения проекты регулирующих нормативных актов, заявления об основных затратах, о регулируемых ценах и регулируемых тарифах или постановления, которые могут оказать влияние на

энергетические рынки и исполнение обязательств по оказанию публичной услуги, Агентство обязано опубликовать на своей официальной веб-странице проект постановления и/или проект акта, подлежащего утверждению постановлением, и связанную с ним информацию в порядке и в сроки, установленные Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008. Лица, изъявившие желание зарегистрировать свой электронный адрес в создаваемом Агентством списке рассылки, извещаются о начале консультаций.

(4) В соответствии с Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008 Агентство публикует на своей официальной веб-странице проекты регулирующих нормативных актов, пояснительные записки, анализ регулятивного воздействия проектов соответствующих актов, свод рекомендаций, полученных в ходе согласований и публичных консультаций, а также другие относящиеся к делу материалы.

(5) Заявления обладателей лицензий об основных затратах, о регулируемых ценах и регулируемых тарифах, а также материалы, обосновывающие их уровень, публикуются на официальной веб-странице Агентства в срок не более 10 рабочих дней после регистрации соответствующих заявлений. Агентство отводит общественности 15 рабочих дней со дня публикации таких заявлений и обосновывающих материалов на представление соответствующих рекомендаций. В установленные Законом о прозрачности процесса принятия решений № 239/2008 сроки Агентство публикует на своей официальной веб-странице результаты рассмотрения заявлений обладателей лицензий и свои предложения по уровню основных затрат, регулируемых цен или регулируемых тарифов.

(6) За исключением случаев, установленных секторальными законами, Административный совет обязан рассмотреть заявления об основных затратах, о регулируемых ценах и регулируемых тарифах в срок не более 180 календарных дней со дня регистрации соответствующего заявления энергетического предприятия и после представления всех необходимых документов и информации, запрошенных Агентством в соответствии с Положением о процедурах представления и рассмотрения заявлений обладателей лицензий относительно регулируемых цен и тарифов, утвержденным Агентством в соответствии с секторальными законами.

(6¹) В случае чрезвычайных ситуаций в энергетическом секторе, констатированных в установленном законом порядке, или проблем, связанных с безопасностью энергоснабжения, проекты постановлений и решений могут разрабатываться и приниматься/выноситься в срочном порядке без соблюдения положений настоящей статьи. Обоснование необходимости принятия постановления/вынесения решения в срочном порядке доводится до сведения общественности в срок, не превышающий 10 рабочих дней со дня принятия/вынесения, в зависимости от обстоятельств путем опубликования на официальной веб-странице Агентства, вывешивания в его помещении в доступном для общественности месте и/или распространения через центральные или местные средства массовой информации.

(7) Административный совет принимает постановления от имени Агентства.

Постановления принимаются голосами по меньшей мере трех директоров Административного совета. Каждый директор Административного совета обладает одним голосом.

(8) Директора Административного совета совещаются в совещательной комнате либо соглашаются провести совещание, не удаляясь из зала заседаний. Директора Административного совета не вправе воздерживаться от голосования, за исключением случаев нахождения в ситуации конфликта интересов. Директора, проголосовавшие против, излагают свое особое мнение в приложении к протоколу соответствующего заседания. По результатам каждого заседания Административного совета составляется протокол, который подписывают генеральный директор или директор, замещающий его в качестве председателя заседания, и секретарь заседания.

(9) Для разрешения разногласий между сторонами один из директоров Административного совета издает решения от имени Агентства.

(10) В постановлениях Агентства об утверждении базовых затрат, регулируемых цен и тарифов, других составляющих тарифов, планов развития, инвестиционных планов, инвестициях, осуществленных обладателями лицензий, а также в постановлениях Агентства об утверждении технологических расходов и нормативных потерь в сетях должно быть указано законное основание их утверждения. В порядке отступления от части (3) статьи 118 Административного кодекса №116/2018 мотивация Агентства в случае недопущения в тарифных целях некоторых расходов, инвестиций, технологических затрат и потерь в сетях, других неоправданных составляющих представляется обладателю лицензии в сопроводительном письме к соответствующему постановлению. Постановления и решения Агентства могут быть обжалованы в судебную инстанцию в соответствии с положениями Административного кодекса. Постановления и решения Агентства являются обязательными для исполнения с момента принятия или опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова, порождают обязательные правовые последствия до их возможной отмены обязательным для исполнения решением судебной инстанции. Действие постановлений Агентства, которыми утверждаются регулирующие акты, основные затраты, регулируемые тарифы и регулируемые цены, может быть приостановлено в соответствии с положениями Административного кодекса лишь в отношении участника процесса, в пользу которого было принято решение о приостановлении действия.

(11) Постановления Агентства об утверждении регулирующих нормативных актов, основных затрат, регулируемых цен и регулируемых тарифов, а также другие постановления, способные оказать влияние на энергетические рынки и выполнение обязательств по оказанию публичной услуги, публикуются на официальной веб-странице Агентства и в Официальном мониторе Республики Молдова. Агентство публикует на своей официальной веб-странице информацию о лицензиях и разрешениях, выдаваемых для регулируемых видов деятельности.

(12) В соответствии с Законом о доступе к информации № 982/2000 Агентство представляет запрашиваемую физическими и юридическими лицами информацию, за исключением официальной информации ограниченного доступа, включая информацию, составляющую коммерческую тайну. Информация из лицензионных

реестров предоставляется также по запросу.

Статья 17. Юридическая экспертиза и государственная
регистрация регулирующих нормативных
актов Агентства

(1) До вынесения на рассмотрение Административным советом на публичном заседании проект регулирующего нормативного акта Агентства проходит юридическую экспертизу. Юридическая экспертиза осуществляется центральным отраслевым органом публичного управления в области юстиции.

(2) Центральный отраслевой орган публичного управления в сфере юстиции рассматривает проект регулирующего нормативного акта Агентства в десятидневный срок со дня получения. В случае объемного или сложного проекта либо при необходимости изучения дополнительных материалов сроки проведения экспертиз могут продлеваться до 30 рабочих дней с извещением Агентства. Соответствующие сроки не могут продлеваться, если необходимость разработки нормативного акта обусловлена исполнением программного документа в сжатые сроки.

(3) - *утратила силу.*

(4) - *утратила силу.*

(5) После проведения правовой экспертизы Агентство дорабатывает нормативный акт и направляет его для опубликования в Официальном мониторе Республики Молдова.

Статья 18. Рассмотрение разногласий и споров между
участниками энергетических рынков

(1) Разногласия между электроэнергетическими предприятиями в связи с настоящим законом и секторальными законами рассматриваются Агентством. Получив претензию от энергетического предприятия, Агентство выносит решение в срок не более двух месяцев со дня получения претензии. Агентство вправе обоснованно продлить этот срок не более чем на два месяца, сообщив об этом предьявителю претензии. Впоследствии Агентство вправе дополнительно продлить срок рассмотрения претензии с согласия предьявителя претензии.

(2) Агентство во внесудебном порядке рассматривает разногласия между потребителями, пользователями системы и энергетическими предприятиями, возникшие в связи с настоящим законом и секторальными законами, и в случае необходимости выносит решения. Агентство рассматривает претензии, поступившие от потребителей, пользователей системы, в срок не более 30 рабочих дней после регистрации претензии, а те, которые не требуют дополнительного рассмотрения, – в срок 15 рабочих дней со дня регистрации. Срок рассмотрения претензии может быть продлен не более чем на 30 рабочих дней с извещением соответствующих потребителя,

пользователя системы.

(3) В целях проверки обстоятельств, изложенных в адресованных Агентству претензиях в соответствии с положениями частей (1) и (2), сотрудники Агентства могут выезжать на место.

(3¹) При вынесении решений в соответствии с настоящей статьей Агентство руководствуется положениями настоящего закона, секторальных законов и Административного кодекса.

(4) В течение трех рабочих дней со дня вынесения решения по поводу разногласия Агентство направляет его для исполнения вовлеченным сторонам с изложением мотивов, обосновывающих данное решение.

(5) В случае несогласия конечного потребителя, пользователя системы с полученным от Агентства на свою жалобу ответом он вправе обжаловать ответ в судебной инстанции в соответствии с положениями Административного кодекса.

(6) Участники энергетических рынков могут обращаться в судебные инстанции для разрешения споров, возникших в связи с применением настоящего закона и секторальных законов. Обратившись в Агентство с претензией в соответствии с положениями частей (1)–(2) и получив после ее рассмотрения Агентством ответ либо не получив никакого ответа по истечении отведенного для его получения срока, участник энергетического рынка вправе обратиться в судебную инстанцию.

Статья 19. Ответственность за нарушения

законодательства в области энергетики

(1) Энергетические предприятия несут ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение функций и обязанностей, установленных настоящим законом, секторальными законами, а также утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами.

(2) Если Агентство констатирует нарушение энергетическими предприятиями положений настоящего закона, секторальных законов, а также утвержденных Агентством регулирующих нормативных актов, оно вправе возбудить производство о правонарушении в условиях и в сроки, установленные Кодексом о правонарушениях № 218/2008.

(3) Агентство вправе применять к обладателям лицензий, обладателям разрешений и другим юридическим лицам санкции в случаях, установленных секторальными законами, с соблюдением процедуры, установленной в статье 20 настоящего закона. Денежные средства, полученные от применения финансовых санкций, обращаются в доход государственного бюджета.

Статья 20. Процедура применения санкций

(1) В порядке и случаях, установленных секторальными законами,

Административный совет применяет санкции за несоблюдение или нарушение законодательства в области энергетики на основании постановлений, принятых в ходе заседаний, организованных в соответствии со статьей 16 и с настоящей статьей. Положения Административного кодекса, касающиеся издания индивидуальных административных актов, применяются в той мере, в какой не противоречат настоящей статье.

(1¹) Энергетическому предприятию гарантируются право фактического участия в процедуре применения санкций, осуществляемой в соответствии с настоящей статьей, право полного доступа ко всем собранным Агентством доказательствам, а также право состязательности и процессуальное равноправие сторон.

(2) На заседание Административного совета по рассмотрению дела о применении санкции в обязательном порядке приглашается администратор энергетического предприятия, к которому применяется санкция. Приглашение на заседание направляется администратору энергетического предприятия не менее чем за 20 рабочих дней до запланированной даты заседания в письменной форме заказным письмом с уведомлением о вручении.

(3) Одновременно с приглашением на заседание Агентство направляет энергетическому предприятию копии всех материалов, находящихся в деле о применении санкции. Энергетическое предприятие вправе представить Агентству в письменной форме аргументированное мнение о применении санкции с приложением обосновывающих документов.

(4) Если администратор энергетического предприятия или его законный представитель не является на заседание, Административный совет переносит заседание и назначает новую дату рассмотрения дела о применении санкции, направив энергетическому предприятию об этом письменное извещение заказным письмом с уведомлением о вручении, при условии, что администратор энергетического предприятия или его законный представитель сообщил письменно или устно о невозможности присутствия на заседании.

(5) По мотивированной письменной просьбе администратора энергетического предприятия или его законного представителя Административный совет обязан однократно перенести заседание по рассмотрению дела о применении санкции по причине его неявки. В случае переноса дата заседания выбирается с учетом пожеланий администратора энергетического предприятия или его законного представителя. Если администратор энергетического предприятия или его законный представитель не явился без уважительной причины на заседание и не сообщил о невозможности участвовать в заседании, Административный совет рассматривает дело о применении санкции с внесением факта его отсутствия в протокол заседания.

(6) По каждому заседанию Административного совета, в рамках которого рассматривается дело о применении санкции, составляется протокол заседания, который подписывают генеральный директор или директор, замещающий его в качестве председателя заседания, и секретарь заседания. По просьбе администратора энергетического предприятия или его законного представителя заседание

Административного совета может быть записано на аудионоситель. По просьбе администратора энергетического предприятия или его законного представителя Агентство обязано выдать ему выписку из протокола и копию аудиозаписи заседания.

(7) Администратор энергетического предприятия или его законный представитель вправе участвовать в заседаниях Административного совета вместе с адвокатом и предъявлять в подкрепление своей позиции документы или другие доказательства. Если на заседании Административного совета сотрудники Агентства предъявляют администратору энергетического предприятия или его законному представителю документы и доказательства, которые ранее не предъявлялись, по его просьбе Административный совет обязан перенести заседание по рассмотрению дела о применении санкции на другой день.

(8) После заслушивания администратора энергетического предприятия или его законного представителя, сотрудников Агентства, принимавших участие в подготовке дела о применении санкции, других приглашенных на заседание лиц, а также после изучения всех предъявленных в рамках заседания доказательств директора Административного совета приступают к совещанию. Постановление Административного совета оглашается на заседании и вносится в протокол заседания.

(9) Мотивированное постановление Административного совета о применении санкции в письменной форме вручается или направляется энергетическому предприятию заказным письмом с уведомлением о вручении в срок не более десяти рабочих дней со дня вынесения постановления. Постановление Административного совета о констатации несоблюдения или нарушения законодательства в области энергетики и применении санкций оспаривается в сроки и порядке, установленные Административным кодексом.

(10) Энергетическое предприятие вправе внести половину суммы соответствующей финансовой санкции при условии ее внесения в течение не более 72 часов со дня получения постановления Административного совета о применении финансовой санкции. В этом случае постановление о применении финансовой санкции признается исполненным в полном объеме.

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

(12) Срок исковой давности для применения санкции в соответствии с настоящей статьей составляет один год со дня ее установления, однако не должен превышать трех лет после совершения нарушения. В случае неоднократных или продолжительных нарушений срок исковой давности исчисляется с даты прекращения нарушения.

(13) Агентство указывает в отчете о деятельности в предыдущем году, составленном в соответствии с частью (7) статьи 12 настоящего закона, количество случаев применения санкций, в том числе санкций, установленных Законом об

электроэнергии №107/2016 и Законом о природном газе № 108/2016, с приведением относящейся к делу информации, в том числе в свете соблюдения принципа эффективности, соразмерности и сдерживающего воздействия санкций.

Глава IV

ОРГАНИЗАЦИЯ И ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ

ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В СЕКТОРАХ ЭНЕРГЕТИКИ

Статья 21. Принципы деятельности

(1) Все энергетические предприятия осуществляют свою деятельность в соответствии с принципом экономической эффективности, с соблюдением параметров и показателей качества, установленных настоящим законом и секторальными законами. Применяемые энергетическими предприятиями цены и тарифы, включая регулируемые, устанавливаются в соответствии с секторальными законами.

(2) Центральные отраслевые органы, другие органы центрального публичного управления, регулирующие органы, другие органы публичной власти, органы местного публичного управления, некоммерческие организации не имеют права:

а) вмешиваться в деятельность энергетических предприятий;

б) отвлекать персонал энергетических предприятий от исполнения служебных обязанностей;

с) вмешиваться в договорные отношения между энергетическими предприятиями и потребителями, пользователями системы, за исключениями, установленными настоящим законом и секторальными законами.

(3) Центральные отраслевые органы, другие органы центрального публичного управления, регулирующие органы, другие органы публичной власти, органы местного публичного управления обязаны уведомлять Правительство об отчуждении находящихся в их собственности объектов энергетики не менее чем за шесть месяцев до совершения сделок по отчуждению.

(4) Меры, принимаемые Агентством, центральными отраслевыми органами, другими органами центрального публичного управления, регулирующими органами, другими органами публичной власти, органами местного публичного управления в соответствии с настоящим законом, секторальными и иными законами, в том числе по лицензированию, выдаче разрешений, мониторингу и надзору над деятельностью энергетических предприятий, не считаются вмешательством в деятельность энергетических предприятий в смысле части (2).

(5) Объекты энергетики строятся и сдаются в эксплуатацию в соответствии с Законом о разрешении выполнения строительных работ № 163/2010. Эксплуатация объектов энергетики осуществляется лишь после получения энергетическими предприятиями лицензий, разрешений и других разрешительных документов,

выдаваемых в соответствии с условиями и сроками, установленными законом.

(6) Энергетические предприятия независимо от вида собственности, в том числе распределители тепловой энергии, обязаны представлять Агентству планы, информацию и отчеты в соответствии с условиями и сроками, установленными секторальными законами.

(7) Энергетические предприятия обязаны своевременно выполнять текущие работы по эксплуатации и ремонту объектов энергетики с соблюдением нормативных актов и нормативно-технических документов по качеству, безопасности, включая промышленную безопасность, и охране окружающей среды в целях надежного и бесперебойного обеспечения потребителей энергией.

(7¹) Энергетические предприятия, определенные в качестве поставщиков услуг в соответствии с Законом о кибербезопасности №48/2023, несут ответственность за исполнение обязанностей по обеспечению кибербезопасности, предусмотренных соответствующим законом.

(7²) Государственный надзор и контроль за соблюдением обязанностей, указанных в части (7¹) настоящей статьи, осуществляются компетентным органом на национальном уровне в области кибербезопасности в соответствии с Законом о кибербезопасности №48/2023.

(8) Энергетические предприятия имеют право доступа к участкам третьих лиц при условии получения согласия собственников соответствующих участков для выполнения работ по строительству, эксплуатации, обслуживанию, восстановлению и модернизации, включая технологическое переоснащение, объектов энергетики. Выполнение указанных работ должно согласовываться с собственниками участков, за исключением работ, необходимых для предотвращения аварий, пожаров, электротравм и/или взрывов или устранения последствий таковых. По завершении указанных работ энергетические предприятия обязаны обеспечить освобождение участка и приведение его в первоначальное состояние в сроки, согласованные с собственниками соответствующих участков. Энергетические предприятия обязаны добросовестно пользоваться правами, установленными настоящей статьей, и уплатить собственнику участка или иного имущества, находящегося в частной собственности, причитающееся возмещение за ущерб, причиненный выполнением указанных работ, в том числе в случае устранения последствий аварий, пожаров, электротравм и/или взрывов.

(9) Производители, которые эксплуатируют электростанции и теплоцентрали, работающие на ископаемых видах топлива, за исключением работающих сезонно и/или производящих электроэнергию и тепловую энергию исключительно для собственных нужд, обязаны поддерживать резервы топлива на уровне, достаточном для обеспечения безопасности снабжения энергией, в соответствии с установленными Правительством условиями.

(10) Потребители, имеющие в распоряжении электростанции, вправе

поставлять в электросети излишки электроэнергии на условиях, установленных Законом об электроэнергии № 107/2016 и Законом о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016.

Статья 22. Собственность в области энергетики

(1) Собственность в области энергетики может быть публичной или частной.

(2) Объекты энергетики, являющиеся публичной собственностью, могут быть приватизированы в случаях и на условиях, установленных Законом об управлении публичной собственностью и ее разгосударствлении № 121/2007.

(3) Не подлежат приватизации объекты энергетики, являющиеся государственной собственностью, указанные в приложении к Закону об управлении публичной собственностью и ее разгосударствлении № 121/2007.

(4) Объекты энергетики, являющиеся частной собственностью, могут быть экспроприированы только в порядке и в случаях, установленных Законом об экспроприации для общественно-полезных целей № 488/1999, с условием возмещения ущерба собственнику соответствующего объекта энергетики.

(5) Электросети, сети природного газа, тепловые сети, а также объекты для хранения и продажи нефтепродуктов, независимо от вида собственности, подлежат государственной регистрации в Реестре объектов инженерно-технической инфраструктуры

Статья 23. Правоотношения между энергетическими

предприятиями, между энергетическими

предприятиями и потребителями,

пользователями системы

(1) Правоотношения между энергетическими предприятиями, между энергетическими предприятиями и потребителями, пользователями системы устанавливаются в соответствии с заключенными договорами и настоящим законом, секторальными законами, Законом о защите прав потребителей № 105/2003, а также Гражданским кодексом № 1107/2002.

(2) Поставка энергии осуществляется с соблюдением положений настоящего закона, секторальных законов, Закона о защите прав потребителей № 105/2003, а также Гражданского кодекса № 1107/2002.

(3) Поставка энергии осуществляется на основании договора, заключенного между поставщиком и потребителем, в котором в обязательном порядке указывается следующая информация: наименование и адрес поставщика; предмет договора; количество и параметры качества энергии; обязательство о надежности и режим поставки энергии; применяемые цены и тарифы; способ оплаты; размер компенсаций или порядок их расчета в случае нарушения поставщиком своих обязательств; срок

действия договора; случаи и порядок продления, изменения, приостановления и расторжения договора, в том числе прямо предусмотренное право конечных потребителей расторгнуть договор в одностороннем порядке и без оплаты; порядок разрешения разногласий и споров, связанных с неисполнением или ненадлежащим исполнением договорных положений, а также штрафные санкции, применяемые поставщиком в случае несоблюдения потребителем сроков оплаты за поставленную энергию, если стороны пришли к соглашению о применении штрафных санкций; другие положения, установленные секторальными законами.

(4) Потребитель имеет право:

а) подключать свои установки к электросетям, тепловым сетям, сетям природного газа в соответствии с условиями, установленными секторальными законами;

б) требовать увеличения мощности электрического тока, расхода природного газа, тепловой мощности в порядке и в сроки, установленные секторальными законами;

с) сменить поставщика электроэнергии, природного газа на условиях, установленных Законом об электроэнергии № 107/2016 и, соответственно, Законом о природном газе № 108/2016.

(5) Обеспечение электроэнергией потребителя, прерывание, ограничение или прекращение подачи электроэнергии которому ставит под угрозу жизнь людей или может причинить материальный ущерб, должно осуществляться из двух различных источников. В целях повышения надежности он вправе за свой счет установить третий, резервный источник электроэнергии.

(6) Если потребитель в предусмотренные договором сроки не оплатил в полном объеме поставленную ему энергию, поставщик вправе принять необходимые меры для прекращения поставки в соответствующем месте потребления с соблюдением условий, установленных секторальными законами.

(7) В соответствии с установленными секторальными законами условиями поставщик обязан обеспечить возобновление прекращенной в соответствии с частью (6) поставки энергии после оплаты потребителем задолженности по поставленной энергии.

(8) За причиненный потребителю ущерб поставщик несет ответственность в соответствии с гражданским законодательством, секторальными законами и заключенными между сторонами договорами на поставку.

(9) За задержку оплаты потребленной энергии потребители в соответствии с секторальными законами оплачивают пеню, если таковая предусмотрена договором и только в согласованном сторонами размере. Возможные разногласия между сторонами по этому вопросу не могут служить для поставщика основанием отказать потребителю в заключении договора, если последний выполнил все необходимые для заключения договора условия, установленные настоящим законом и секторальными законами.

(10) Запрещается подключение принадлежащих потребителям установок к электросетям, сетям природного газа и тепловым сетям без предварительного согласия системного оператора, соответственно, распределителя тепловой энергии. Отключение принадлежащих потребителям установок от электросетей, сетей природного газа и тепловых сетей осуществляется на условиях и с соблюдением процедур, установленных секторальными законами.

(11) Потребитель не вправе препятствовать доступу персонала системного оператора, распределителя тепловой энергии для проверки и считывания показателей измерительного оборудования, а также контроля, обслуживания и ремонта электросетей, сетей природного газа, тепловых сетей, принадлежащих системному оператору, распределителю тепловой энергии и размещенных в пределах собственности потребителя.

(12) Права потребителей в отношении энергетических предприятий гарантированы и защищены настоящим законом, секторальными законами, а также Законом о защите прав потребителей № 105/2003.

Глава V

УЧЕТ ЭНЕРГИИ. СТАТИСТИЧЕСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И ПРОЗРАЧНОСТЬ

Статья 24. Учет энергии

(1) Показатели производства, экспорта, импорта, передачи, распределения, хранения, поставки и/или продажи энергии измеряются посредством измерительного оборудования.

(2) Измерительное оборудование для измерения, определения и расчета потребления энергии подлежит поверке в соответствии с Законом о метрологии № 19/2016, а системные операторы и распределители тепловой энергии несут ответственность за его установку и опломбирование в присутствии потребителя или его представителя с составлением об этом протокола и с соблюдением условий, установленных секторальными законами. Разрешается использование только поверенного измерительного оборудования типов, включенных в Государственный реестр средств измерения, опубликованный на официальной веб-странице Национального института метрологии.

(3) Технические характеристики измерительного оборудования, установленного у потребителя, определяются системными операторами и распределителями тепловой энергии в зависимости от параметров, особых условий и вида энергии в соответствии с положениями регулирующих нормативных актов, утвержденных Агентством.

(4) Расходы на приобретение, установку, опломбирование, поверку, обслуживание, ремонт и замену измерительного оборудования у бытовых потребителей несут операторы распределительной системы электроэнергетического сектора, сектора природного газа и распределители тепловой энергии. Соответствующие

расходы включаются после их подтверждения в регулируемый тариф на услугу по распределению электроэнергии, услугу по распределению природного газа и, соответственно, в тариф на услугу по распределению тепловой энергии.

(5) Бытовые потребители вправе требовать у системных операторов содействия в установке интеллектуального измерительного оборудования, позволяющего вести почасовой учет количества электроэнергии и объема природного газа. В этом случае расходы на приобретение, установку, обслуживание, ремонт и замену интеллектуального измерительного оборудования несут в полном объеме соответствующие бытовые потребители.

(6) Расходы на приобретение, установку, опломбирование, поверку, обслуживание, ремонт и замену измерительного оборудования у небытовых потребителей несут небытовые потребители.

(7) В случае повреждения измерительного оборудования или нанесенных на него пломб по вине потребителя он несет расходы на демонтаж, ремонт, поверку, установку или замену поврежденного измерительного оборудования.

Статья 25. Статистическая отчетность

(1) Энергетические предприятия в соответствии с условиями Закона об официальной статистике № 412/2004, представляют органам официальной статистики отчеты установленного типа об импорте, экспорте, производстве и потреблении энергии.

(2) Ответственность за правильность составления представляемых отчетов возлагается на руководящих работников энергетических предприятий.

Статья 26. Прозрачность

(1) Энергетические предприятия обязаны публиковать на своих электронных страницах информацию об осуществляемой ими деятельности в порядке и на условиях, установленных законодательными и нормативными актами, в том числе регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством.

(2) Руководящие работники энергетических предприятий несут ответственность за искажение и сокрытие указанной в части (1) информации.

Глава VI

ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ

ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ

ОБЪЕКТОВ ЭНЕРГЕТИКИ И ИХ ЗАЩИТА

Статья 27. Охранные зоны

(1) Объекты энергетики являются объектами повышенной опасности. Для

обеспечения надежности их эксплуатации устанавливаются охранные зоны. Порядок разграничения, размер и режим соответствующих зон устанавливаются секторальными законами и утверждаемыми в соответствии с секторальными законами положениями, регулирующими охранные зоны сетей.

(2) Любые работы в охранной зоне осуществляются с согласия энергетического предприятия и с соблюдением требований, установленных секторальными законами.

Статья 28. Защита объектов энергетики

(1) Защита объектов энергетики, включенных в Национальный перечень объектов критической инфраструктуры, осуществляется в соответствии с утвержденным Правительством Положением об антитеррористической защите критической инфраструктуры.

(2) - *утратила силу.*

(3) Физические и юридические лица, действия которых влияют на нормальное функционирование объектов энергетики, несут ответственность в соответствии с положениями Гражданского кодекса №1107/2002, Кодекса о правонарушениях №218/2008 и Уголовного кодекса № 985/2002.

Статья 29. Профессиональная подготовка

(1) Для обеспечения эксплуатации объектов энергетики в условиях безопасности управленческий персонал, оперативный персонал и технический персонал энергетических предприятий, а также хозяйствующих субъектов, предоставляющих услуги по обслуживанию объектов энергетики, должен обладать специальным образованием или пройти специальную подготовку. Энергетические предприятия содействуют профессиональной подготовке и повышению квалификации специалистов в профильных образовательных учреждениях.

(2) Обучение и аттестация персонала в сфере промышленной безопасности осуществляются согласно положениям Закона о безопасном функционировании потенциально опасных производственных объектов и технических установок № 151/2022.

(3) Оперативный персонал и технический персонал энергетических предприятий, а также персонал хозяйствующих субъектов, предоставляющих услуги по обслуживанию объектов энергетики, периодически проходит аттестацию и медицинское обследование.

Глава VII - *утратила силу.*

Глава VII¹

ПРОЕКТЫ ЭС И ПРОЕКТЫ ВИ

Статья 31¹. Приоритетный статус проектов ЭС

и проектов ВИ. Общие принципы

(1) Разработчик проекта, потенциального проекта ЭС или потенциального проекта ВИ, желающий, чтобы данный проект был признан Решением Совета министров Энергетического сообщества в качестве проекта, представляющего общий интерес в рамках Энергетического сообщества, или был признан проектом, представляющим взаимный интерес, должен подать соответствующей группе из состава Энергетического сообщества или Европейского Союза заявление, содержащее:

а) оценку соответствующего проекта с точки зрения вклада данного проекта в реализацию задач Энергетического сообщества в области энергии и климата на 2030 год и задачу Энергетического сообщества по климатической нейтральности на 2050 год, в случае потенциального проекта ЭС, или приоритетов, установленных на уровне Европейского Союза, в случае потенциального проекта ВИ;

б) ссылку на соответствующую категорию потенциального проекта ЭС или проекта ВИ, предусмотренную в приложении;

в) анализ соблюдения применимых критериев, предусмотренных в приложении, а также/или других критериев и условий, установленных на уровне Энергетического сообщества, в случае потенциального проекта ЭС, и/или критериев и условий, установленных на уровне Европейского Союза, в случае потенциального проекта ВИ;

г) для в достаточной мере передового потенциального проекта ЭС или проекта ВИ – анализ затрат-выгод, характерный для данного проекта, проведенный в соответствии с применимыми методологиями, введенными в рамках Энергетического сообщества, в случае потенциального проекта ЭС или в соответствии с применимыми методологиями, установленными в рамках Европейского Союза, в случае потенциального проекта ВИ;

е) другую информацию и документы, имеющие значение для оценки потенциального проекта ЭС или проекта ВИ соответствующей группой в составе Энергетического сообщества или Европейского Союза.

(2) Объекты, указанные в проектах, представляющих общий интерес в рамках Энергетического сообщества, и в проектах, представляющих взаимный интерес, обладают приоритетным статусом и считаются объектами стратегического значения для Республики Молдова, служащими национальным экономическим интересам.

(3) Центральный отраслевой орган в области энергетики назначается в качестве органа, ответственного за содействие и координацию выдачи необходимых разрешительных документов на проектирование, строительство и ввод в действие объектов энергетической инфраструктуры, указанных в проектах ЭС и проектах ВИ (далее – *процесс выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ*).

(4) В качестве органа, ответственного за содействие и координацию процесса выдачи разрешений на проекты ЭС и проекты ВИ, центральный отраслевой орган в области энергетики координирует выдачу необходимых разрешительных документов отраслевыми органами центрального публичного управления, органами местного

публичного управления и другими органами публичной власти (далее – *задействованные органы*) и осуществляет мониторинг соблюдения задействованными органами сроков, установленных в графике процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ, с тем, чтобы разработчик проектов ЭС или проектов ВИ получил необходимые разрешительные документы в кратчайшие сроки, с соблюдением сроков, предусмотренных частью (1) статьи 31².

(5) Центральный отраслевой орган в области энергетики инициирует создание рабочей группы на уровне Правительства, в которой участвуют, исходя из законных полномочий, ответственные лица всех задействованных органов. В рамках соответствующей рабочей группы центральный отраслевой орган в области энергетики устанавливает в сотрудничестве с разработчиком проекта ЭС или проекта ВИ и после консультаций с задействованными органами график процесса выдачи разрешений по каждому проекту ЭС или ВИ отдельно, с указанием в нем сроков выдачи решений каждым из задействованных органов.

(6) Центральный отраслевой орган в области энергетики осуществляет мониторинг выполнения графика процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ. В случае если задействованный орган предполагает, что индивидуальное решение о выдаче разрешительного документа не будет принято в установленный срок, соответствующий задействованный орган незамедлительно информирует центральный отраслевой орган в области энергетики с изложением причин несоблюдения срока. В этом случае центральный отраслевой орган в области энергетики после консультаций с разработчиком проекта ЭС или проекта ВИ предлагает рабочей группе внести изменения в график процесса выдачи разрешений на соответствующий проект, без превышения максимального срока, установленного частью (1) статьи 31², и информирует об этом соответствующую группу Энергетического сообщества, ответственную за список проектов ЭС, или группу Европейского Союза, ответственную за список проектов ВИ.

(7) Центральный отраслевой орган в области энергетики оказывает по запросу поддержку разработчику проекта ЭС или проекта ВИ и предоставляет ему информацию о нормативных актах и требованиях, применимых при выдаче необходимых разрешительных документов на внедрение соответствующего проекта.

(8) Полномочия по содействию и координации процесса выдачи разрешений на определенный проект ЭС или ВИ либо категории проектов ЭС или проектов ВИ могут быть делегированы центральным отраслевым органом в области энергетики другому органу публичной власти или публичному учреждению при соблюдении следующих условий:

а) центральный отраслевой орган в области энергетики уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о делегировании функций по содействию и координации процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ и публикует соответствующее уведомление на своей официальной веб-странице;

б) по каждому проекту ЭС или ВИ назначается только один орган публичной власти или публичное учреждение в качестве единого контактного центра для

разработчика соответствующего проекта, который способствует и координирует представление всех необходимых документов и информации.

(9) Проекты ЭС включаются в десятилетние планы развития сетей электропередачи, предусмотренные статьей 34 Закона об электроэнергии № 107/2016. Проектам ЭС отдается приоритет при реализации соответствующих планов развития.

(10) В случае, когда внедрение проекта ЭС или проекта ВИ предполагает принятие решений как в Республике Молдова, так и в одном или нескольких государствах - участниках Энергетического сообщества и/или в одном или нескольких государствах - членах Европейского Союза, центральный отраслевой орган в области энергетики сотрудничает при необходимости с компетентными учреждениями этих государств и принимает необходимые меры для эффективного и результативного сотрудничества и координации усилий, связанных с процессом выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ, в частности, связанных с выдачей необходимых природоохранных разрешительных документов.

(11) В случае назначения Постоянной группой высокого уровня Энергетического сообщества координатора проекта ЭС или Европейской комиссией - координатора проекта ВИ, центральный отраслевой орган в области энергетики сотрудничает и согласовывает с ним все мероприятия, связанные с внедрением соответствующего проекта.

(12) Для обеспечения прозрачности деятельности и информирования широкой общественности о положениях нормативных актов, применимых в процессе выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, центральный отраслевой орган в области энергетики разрабатывает и публикует на своей официальной веб-странице справочник, содержащий следующие сведения:

а) применимые нормативные акты, на которых основываются соответствующие решения и заключения по категориям соответствующих проектов ЭС или проектов ВИ, включая нормативные акты в области окружающей среды;

б) разрешительные документы, необходимые для проектирования, строительства и ввода в действие объектов энергетической инфраструктуры, указанных в проектах ЭС или ВИ;

с) фамилии и контактные данные ответственных лиц центрального отраслевого органа в области энергетики, а также других органов власти и заинтересованных сторон;

д) рабочий поток, с выделением каждого этапа процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ, включая ориентировочный график этапов и описание процесса принятия решений;

е) области применения, структура и уровень детализации документов, которые должны быть представлены одновременно с заявлением о принятии решений, включая проверочный список;

f) этапы процесса выдачи разрешения на проекты ЭС или ВИ и средства возможного участия широкой общественности в процессе.

Статья 31². Организация процесса выдачи разрешений

на проекты ЭС или ВИ

(1) Процесс выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ проходит в два этапа: предварительный этап и этап выдачи разрешений как таковой. Общая продолжительность всего процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ не может превышать трех лет и шести месяцев, с возможностью продления установленного срока проведения этих двух этапов не более чем на девять месяцев.

(2) Предварительный этап представляет собой период между инициированием процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ и регистрацией органом местного публичного управления заявления на выдачу разрешения на строительство, поданного разработчиком соответствующего проекта. Предварительный этап включает среди прочего подачу пакета документов для выдачи необходимых природоохранных разрешительных документов. Продолжительность предварительного этапа не должна превышать двух лет. Двухлетний срок исчисляется со дня сообщения центральным отраслевым органом в области энергетики разработчику проекта ЭС или проекта ВИ о том, что его уведомление об инициировании процесса выдачи разрешений принято.

(3) Для инициирования процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ разработчик соответствующего проекта направляет в адрес центрального отраслевого органа в области энергетики уведомление в виде электронного документа, подписанного квалифицированной электронной подписью, или документа на бумажном носителе, подписанного одним из директоров административного совета разработчика, об инициировании процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ, к которому прилагается подробное описание соответствующего проекта, в том числе, с указанием имеющихся у него документов для выдачи необходимых разрешительных документов на внедрение проекта ЭС или ВИ, а также отчет о проведенных публичных обсуждениях, предусмотренный частью (9) статьи 31³.

(4) Центральный отраслевой орган в области энергетики направляет уведомление и приложенные документы проекта, указанные в части (3), всем задействованным органам, которые уведомляют его в письменном виде в течение двух месяцев, имеются ли у разработчика проекта ЭС или проекта ВИ все необходимые документы для получения соответствующих разрешительных документов.

(5) В трехмесячный срок после получения уведомления, указанного в части (4) настоящей статьи, центральный отраслевой орган в области энергетики уведомляет в письменном виде разработчика проекта ЭС или проекта ВИ либо о том, что он располагает всеми необходимыми документами для выдачи соответствующих разрешительных документов и что его уведомление об инициировании процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ принято, а процесс выдачи разрешений считается инициированным, либо о том, что проект ЭС или ВИ не соответствует критериям, установленным в указанном в части (12) статьи 31¹

справочнике, с указанием причин отказа и соответствующей информации о дополнительных мерах, которые ему следует принять для устранения причин, послуживших основанием для отказа.

(6) Предварительный этап может быть разделен на три стадии в зависимости от действий, которые необходимо выполнить:

а) после подтверждения уведомления об инициировании процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ центральный отраслевой орган в области энергетики в сотрудничестве с задействованными органами и по обстоятельствам на основе предложения разработчика проекта ЭС или проекта ВИ определяет область применения, а также информацию и документы, которые должны быть представлены разработчиком для выдачи необходимых разрешительных документов. Проверочный список, указанный в пункте е) части (12) статьи 31¹, служит основанием для такого определения;

б) на основании информации, определенной в соответствии с пунктом а) настоящей части, центральный отраслевой орган в области энергетики составляет в сотрудничестве с разработчиком проекта ЭС или проекта ВИ подробный график процесса выдачи разрешений на соответствующий проект ЭС или проект ВИ. В случае трансграничных проектов ЭС и проектов ВИ учреждения, ответственные за содействие и координацию процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ, из задействованных государств сотрудничают для согласования графиков, составленных на национальном уровне, и подготавливают общий график;

с) после подачи разработчиком проекта ЭС или проекта ВИ необходимых документов для выдачи соответствующих разрешительных документов по запросу задействованных органов центральный отраслевой орган в области энергетики вправе потребовать от разработчика соответствующего проекта информацию, которая не была им представлена, хотя была определена как необходимая в соответствии с пунктом а) настоящей части, или дополнительную информацию, если требуется уточнение новых обстоятельств.

(7) График процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ согласовывается с задействованными органами в рамках рабочей группы, созданной в соответствии с частью (5) статьи 31¹. График процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ должен включать по меньшей мере следующую информацию:

а) необходимые разрешительные документы для проектирования, строительства и ввода в действие объекта энергетической инфраструктуры, указанного в данном проекте;

б) органы публичной власти, заинтересованные стороны и общественность, которые могут быть затронуты;

с) этапы процесса выдачи разрешений на проекты ЭС или ВИ и их продолжительность;

д) основные этапы, которые следует пройти для выдачи необходимых

разрешительных документов, и их сроки;

е) ресурсы, планируемые задействованными органами, и возможные дополнительные необходимые ресурсы.

(8) Разработчик проекта ЭС или проекта ВИ сотрудничает с центральным отраслевым органом в области энергетики в целях предоставления полной и исчерпывающей информации о соответствующем проекте, а также для обеспечения соблюдения графика процесса выдачи разрешений на данный проект.

(9) Задействованный орган/задействованные органы в рамках местного публичного управления незамедлительно уведомляют центральный отраслевой орган в области энергетики о подаче разработчиком проекта ЭС или проекта ВИ заявления о выдаче разрешения на строительство и в случае необходимости, о том, что поданный пакет документов является неполным, а от данного разработчика потребовали представить дополнительную информацию для уточнения некоторых обстоятельств в соответствии с Законом о разрешении выполнения строительных работ № 163/2010.

(10) Этап выдачи разрешений как таковой считается начатым со дня регистрации органом местного публичного управления заявления о выдаче разрешения на строительство и длится не более одного года и шести месяцев. В случае если проект ЭС или проект ВИ подлежит внедрению на территории нескольких административно-территориальных единиц второго уровня, соответствующий разработчик может подать заявление о выдаче разрешения на строительство одновременно в несколько органов местного публичного управления, а этап выдачи разрешений как таковой считается начатым со дня первой регистрации заявления о выдаче разрешения на строительство.

Статья 31³. Публичные обсуждения внедрения

проектов ЭС и проектов ВИ

(1) В трехмесячный срок после инициирования процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ в соответствии с частью (5) статьи 31² разработчик соответствующего проекта разрабатывает и представляет центральному отраслевому органу в области энергетики концепцию участия широкой общественности. Данная концепция разрабатывается в соответствии с требованиями, предусмотренными справочником, указанным в части (12) статьи 31¹, и должна включать по меньшей мере следующую информацию:

а) заинтересованные стороны;

б) планируемые меры, включая места и общие данные, предлагаемые для проведения публичных обсуждений;

с) график заседаний, которые планируется организовать в ходе публичных обсуждений;

д) человеческие ресурсы, выделяемые для публичных обсуждений.

(2) Центральный отраслевой орган в области энергетики рассматривает концепцию, указанную в части (1), и в трехмесячный срок после ее представления уведомляет в письменном виде разработчика проекта ЭС или проекта ВИ об утверждении концепции участия широкой общественности или о необходимости изменения данной концепции, с указанием рекомендуемых изменений. При принятии решения центральный отраслевой орган в области энергетики учитывает любую форму участия и обсуждений с широкой общественностью, которая состоялась до инициирования процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ, при условии, что участие и обсуждения с широкой общественностью были проведены с соблюдением требований к прозрачности, предусмотренных частью (4) настоящей статьи.

(3) В случае если после утверждения концепции участия широкой общественности разработчик проекта ЭС или проекта ВИ намерен внести в нее существенные изменения, он обязан проинформировать центральный отраслевой орган в области энергетики и внести изменения в данную концепцию согласно рекомендациям центрального отраслевого органа в области энергетики.

(4) Для поощрения участия широкой общественности и обеспечения непрерывного информирования и обсуждений с широкой общественностью в связи с внедрением проектов ЭС или проектов ВИ должны соблюдаться следующие принципы:

а) заинтересованные стороны, затрагиваемые внедрением проекта ЭС или проекта ВИ, в том числе соответствующие местные, центральные и региональные органы публичного управления, собственники земель и лица, проживающие по соседству с зоной предстоящего строительства объекта энергетической инфраструктуры, указанного в соответствующем проекте, широкая общественность, объединения или организации, созданные в законном порядке, информируются и участвуют в обсуждениях открытым и прозрачным образом на начальных этапах, с тем, чтобы альтернативы, предложенные в ходе публичных обсуждений, могли быть приняты во внимание. При необходимости центральный отраслевой орган в области энергетики оказывает в этом поддержку разработчику проекта ЭС или проекта ВИ;

б) в случае проведения нескольких публичных обсуждений по проекту ЭС или проекту ВИ, по мере возможности прибегают к их объединению в группы. Каждое публичное обсуждение охватывает все важные вопросы для определенного этапа процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ, а каждый вопрос рассматривается один раз в ходе публичных обсуждений. Одно публичное обсуждение может состояться в нескольких географических локациях. Вопросы, рассматриваемые в ходе одного публичного обсуждения, четко указываются в уведомлении о публичных обсуждениях;

с) комментарии и замечания заинтересованных сторон допускаются только в установленном для представления таковых промежутке времени.

(5) До направления в адрес центрального отраслевого органа в области энергетики полного уведомления об инициировании процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ разработчик соответствующего проекта обязан организовать

хотя бы одно публичное обсуждение. В ходе публичного обсуждения заинтересованные стороны, указанные в пункте а) части (4), информируются о проекте ЭС или проекте ВИ на начальном этапе с тем, чтобы определить наиболее подходящее местоположение, маршрут или технологию, определить при необходимости потенциальное воздействие в полном объеме в соответствии с действующими нормативными актами, с учетом имеющих значение предложений по адаптации к изменениям климата, а также для определения значимых для реализации проекта ЭС или проекта ВИ вопросов. Разработчик проекта ЭС или проекта ВИ публикует на указанной в части (10) веб-странице отчет с изложением того, как были приняты во внимание мнения, высказанные в ходе публичных обсуждений, с указанием связанных с местоположением, маршрутом изменений, внесенных в проект, а также в концепцию проекта ЭС или ВИ, или с указанием причин непринятия во внимание данных мнений.

(6) В ходе публичных обсуждений, организованных в соответствии с частью (5), разработчик проекта ЭС или проекта ВИ должен выполнить по меньшей мере следующие действия:

а) разработать и опубликовать информационную брошюру объемом не более 15 страниц с ясным и кратким обобщенным изложением цели и предварительного графика реализации проекта ЭС или проекта ВИ, с соответствующей информацией о планируемом развитии сети электропередачи или по распределительной электросети, об учитываемых альтернативных маршрутах, возможном воздействии, в том числе трансграничного характера, и возможных мерах по их смягчению. Информационная брошюра публикуется до проведения обсуждений с широкой общественностью, и в ней должен быть дополнительно указан адрес платформы Секретариата Энергетического сообщества и официальная веб-страница центрального отраслевого органа в области энергетики, где опубликован справочник, указанный в части (12) статьи 31¹;

б) проинформировать о проекте ЭС или проекте ВИ все заинтересованные стороны через веб-страницу, созданную в соответствии с частью (10) настоящей статьи, и через национальные средства массовой информации;

с) направить приглашение в форме электронного документа, документа на бумажном носителе или через национальные средства массовой информации всем заинтересованным сторонам, затрагиваемым внедрением проекта ЭС или проекта ВИ, на участие в заседаниях для рассмотрения конкретных вопросов.

(7) В случае трансграничных проектов ЭС или проектов ВИ, затрагивающих Республику Молдова и/или одно или несколько государств – участников Энергетического сообщества и/или одно или несколько государств – членов Европейского Союза, период публичных обсуждений, организуемых в соответствии с частью (5), не должен превышать двух месяцев с момента инициирования первого публичного обсуждения в одном из затрагиваемых государств.

(8) В случае проектов ЭС или проектов ВИ с существенным трансграничным воздействием на окружающую среду другого государства или других государств – участников Энергетического сообщества или на окружающую среду другого государства или других государств – членов Европейского Союза, применяющих

положения Конвенции об оценке воздействия на окружающую среду в трансграничном контексте (принятая в Эспоо, Финляндия, 25 февраля 1991 года), к которой Республика Молдова присоединилась Постановлением Парламента 1546/1993, соответствующая информация представляется органу, ответственному за содействие и координацию процесса выдачи разрешений в соответствующих государствах. Осведомленный орган указывает в уведомлении о процессе публичных обсуждений, намеревается ли данный орган или любой другой задействованный орган участвовать в публичных обсуждениях, организуемых в соответствии с настоящей статьей.

(9) До направления в адрес центрального отраслевого органа в области энергетики уведомления об инициировании процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ разработчик соответствующего проекта подготавливает отчет, отражающий результаты публичных обсуждений до инициирования процесса выдачи разрешений. Данный отчет прилагается к уведомлению об инициировании процесса выдачи разрешений на проект ЭС или проект ВИ, который представляется разработчиком данного проекта в соответствии с частью (3) статьи 31². Центральный отраслевой орган в области энергетики направляет соответствующий отчет центральному отраслевому органу в области окружающей среды и органам местного публичного управления, которым надлежит рассмотреть заявления о выдаче разрешений на строительство для выявления возможных проблем, требующих разрешения в связи с проектом ЭС или проектом ВИ.

(10) Разработчик проекта ЭС или проекта ВИ обязан создать и обновлять веб-страницу, которая должна содержать по меньшей мере следующую необходимую информацию о данном проекте:

a) информационную брошюру в электронной форме, разработанную в соответствии с пунктом a) части (6);

b) резюме в электронной форме объемом не более 50 страниц, без технических подробностей, отражающее текущую стадию реализации соответствующего проекта. Данное резюме периодически обновляется, с указанием изменений, вносимых в прежние версии;

c) график внедрения данного проекта и планируемый период проведения публичных обсуждений, с указанием установленных дат и мест организации обсуждений, а также актуальных вопросов, которые предлагается обсудить;

d) порядок получения полного пакета документов, необходимых для публичных обсуждений, и контактные данные ответственных лиц;

e) порядок передачи комментариев и замечаний в ходе публичных обсуждений и контактные данные ответственных лиц;

f) ссылку на официальные веб-страницы центрального отраслевого органа в области энергетики и Секретариата Энергетического сообщества.

(11) Разработчик проекта ЭС или проекта ВИ публикует соответствующую информацию о проекте и через другие средства информации, доступные широкой

общественности. В ходе публичных обсуждений широкой общественности не сообщаются сведения, составляющие коммерческую тайну, а также другие официальные сведения ограниченного доступа.

Статья 31⁴. Анализ затрат-выгод в секторах энергетики.

Конкретные принципы, касающиеся

инвестиций в проекты СЕ с трансграничным

воздействием

(1) Агентство публикует на официальной веб-странице набор показателей и соответствующие базовые значения удельных инвестиционных затрат по сопоставимым проектам в соответствующих энергетических секторах, которые могут быть использованы разработчиками проектов ЭС для проведения анализа затрат-выгод. Соответствующий набор показателей и базовые значения разрабатываются Агентством совместно с регулирующими органами государств – участников Энергетического сообщества на платформе Комитета по регулированию Энергетического сообщества на условиях и в сроки, установленные в соответствии с Договором об Энергетическом сообществе.

(2) Инвестиционные затраты, эффективно осуществленные в связи с внедрением проекта ЭС, направленного на развитие объекта энергетической инфраструктуры из категорий, предусмотренных подпунктами а)-d) пункта 1 и пунктом 3 приложения к настоящему закону, которые касаются либо только Республики Молдова либо Республики Молдова и одной или нескольких государств – участников Энергетического сообщества, и которые входят в компетенцию регулирующих органов данных государств, покрываются операторами передающих систем или разработчиком/разработчиками данного проекта государства/государств – участников Энергетического сообщества, где соответствующий проект ЭС оказывает очевидное положительное воздействие на рынок и впоследствии окупаются за счет тарифов на услугу по передаче в соответствующем государстве/государствах.

(3) Принцип, изложенный в части (2), применяется в случае, если данные затраты не окупаются посредством платежей за управление перегрузками или посредством других платежей, осуществленных в связи с соответствующей инвестицией.

(4) Инвестиционные затраты, указанные в части (2), не включают затраты на содержание и эксплуатацию новых объектов энергетической инфраструктуры, построенных в ходе внедрения проектов ЭС.

(5) В случае проектов ЭС, направленных на развитие объекта энергетической инфраструктуры из категорий, предусмотренных подпунктами а)-d) пункта 1 и пунктом 3 приложения, положения части (2) настоящей статьи применяются в случае, если хотя бы один разработчик проекта ЭС обращается в Агентство с такой просьбой в отношении всех инвестиционных затрат или части из них. Если проект ЭС подлежит внедрению несколькими разработчиками, Агентство незамедлительно требует от всех

разработчиков соответствующего проекта подать совместное заявление об инвестициях в соответствии со статьей 31⁵. В случае проектов ЭС, направленных на развитие объекта энергетической инфраструктуры из категорий, предусмотренных подпунктом е) пункта 1 и пунктом 2 приложения, положения части (2) настоящей статьи могут применяться в случае, если хотя бы один разработчик соответствующего проекта обращается в Агентство с такой просьбой.

(6) В случае проекта ЭС, к которому применяются положения части (2), разработчик соответствующего проекта информирует Агентство не менее одного раза в год и вплоть до ввода в действие объекта энергетической инфраструктуры, указанного в проекте ЭС, о достигнутом в этом прогрессе, а также об установленных затратах и рисках, связанных с внедрением данного проекта.

(7) После оценки проекта ЭС из категории, указанной в части (2) настоящей статьи, как достаточно завершено и подготовленного для вступления в этап строительства в ближайшие 36 месяцев, разработчик данного проекта представляет Агентству и регулирующим органам государств – участников Энергетического сообщества, государств – членов Европейского Союза, задействованным во внедрение проекта ЭС (далее – *задействованные регулирующие органы*), заявление об инвестициях в соответствии со статьей 31⁵.

Статья 31⁵. Подача и рассмотрение заявления

об инвестициях

(1) Заявление об инвестициях должно содержать в числе прочего просьбу о трансграничном распределении инвестиционных затрат и сопровождаться:

а) обновленным анализом затрат-выгод в отношении проекта ЭС, проведенным в соответствии с применимыми методологиями, введенными в рамках Энергетического сообщества, и с учетом преимуществ, выходящих за границы государств, на территории которых должна размещаться соответствующая энергетическая инфраструктура;

б) бизнес-планом с оценкой финансовой жизнеспособности проекта ЭС, включая выбранное финансовое решение. В случае проектов ЭС, направленных на развитие объекта энергетической инфраструктуры из категорий, предусмотренных пунктом 3 приложения, бизнес-план должен сопровождаться результатами рыночных тестов;

с) аргументированным предложением о механизме трансграничного распределения инвестиционных затрат, если разработчики проекта ЭС достигли согласия по данному вопросу.

(2) Заявление об инвестициях составляется после обсуждений разработчиков проекта ЭС с операторами передающих систем государств, в которых проект ЭС оказывает очевидное положительное воздействие и с соблюдением рекомендаций, установленных в рамках Договора об Энергетическом сообществе. Если проект ЭС подлежит внедрению несколькими разработчиками, они подают совместное заявление

об инвестициях.

(3) Агентство должно сохранять конфиденциальность информации, составляющей коммерческую тайну, или другой информации ограниченного доступа, полученной в рамках и в связи с рассмотрением заявления об инвестициях.

(4) В шестимесячный срок со дня регистрации заявления об инвестициях в последнем задействованном регулирующем органе Агентство после обсуждений с разработчиками проекта ЭС и по согласованию с задействованными регулирующими органами принимает решение в отношении:

а) трансграничного распределения эффективно осуществленных инвестиционных затрат, которые предстоит понести каждому системному оператору в рамках данного проекта, а также о порядке включения соответствующих затрат в тарифы соответствующих системных операторов; или

б) отклонения заявления об инвестициях, полностью или частично, если в результате совместного анализа, проведенного Агентством и соответствующими регулирующими органами, был сделан вывод, что проект ЭС или его часть не приносит очевидной существенной выгоды ни одному из государств соответствующих регулирующих органов.

(5) Агентство включает в регулируемые тарифы на услугу по передаче эффективно осуществленные инвестиционные затраты, с учетом наилучшей практики рассмотрения заявлений об инвестициях по проектам ЕС, принятой в рамках Энергетического сообщества, и в соответствии с распределением инвестиционных затрат, подлежащих покрытию каждым системным оператором в связи с данным проектом ЭС. По проектам ЭС, направленным на развитие объекта энергетической инфраструктуры на территории Республики Молдова, при необходимости Агентство оценивает, может ли включение инвестиционных затрат в регулируемые тарифы на услугу по передаче создать проблемы с доступностью для пользователей системы.

(6) При трансграничном распределении инвестиционных затрат Агентство после обсуждений с операторами передающих систем должно достичь согласия с задействованными регулирующими органами, основанного в том числе на информации, предусмотренной пунктами а)-б) части (1), но не ограничиваясь этим. Оценка, проводимая в связи с этим, должна принимать во внимание все значимые сценарии, связанные с планированием передающих сетей, и позволить проведение основательного анализа вклада проекта ЭС в осуществление энергетических политик Энергетического сообщества в отношении декарбонизации, интеграции энергетических рынков, конкуренции, устойчивости и безопасности энергоснабжения.

(7) При трансграничном распределении инвестиционных затрат следует учитывать фактический или прогнозируемый уровень доходов, получаемых от:

а) управления перегрузками или за счет других сопутствующих платежей;

б) применения механизма компенсации между операторами передающей системы, введенного в соответствии с Законом об электроэнергии № 107/2016.

(8) При принятии решения о трансграничном распределении инвестиционных затрат Агентство учитывает затраты и экономические, социальные природоохранные выгоды данных проектов в задействованных государствах, а также необходимость обеспечения устойчивой базы финансирования для развития проектов ЭС, с одновременным сведением к минимуму потребностей в финансовой поддержке. Если проект ЭС смягчает отрицательные внешние эффекты, такие как петлевые потоки, а данный проект ЭС внедряется в государстве – участнике Энергетического сообщества или в государстве – члене Европейского Союза, которое находится у истоков отрицательного внешнего эффекта, такое смягчение не считается трансграничной выгодой и не может служить основанием для распределения затрат между операторами передающих систем государств, затрагиваемых этими отрицательными внешними эффектами.

(9) Постановления Агентства о трансграничном распределении инвестиционных затрат публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и на официальной веб-странице Агентства.

(10) Агентство совместно с задействованными регулирующими органами уведомляет Комитет по регулированию Энергетического сообщества и Агентство по сотрудничеству органов регулирования энергетики Европейского Союза о решении по трансграничному распределению инвестиционных затрат и представляет соответствующую информацию о данном решении, в том числе:

а) оценку выявленных эффектов в отношении каждого государства, задействованного в проекте, главным образом в части тарифов за предоставление услуг по передаче;

б) оценку бизнес-плана, предусмотренного пунктом б) части (1);

с) положительные внешние эффекты, к которым может привести проект ЭС на национальном или региональном уровне, такие как безопасность снабжения, гибкость системы, солидарность или инновации;

д) результат обсуждений с разработчиками данного проекта ЭС.

(11) При установлении тарифов в соответствии с отраслевыми законами Агентство учитывает фактические инвестиционные затраты, понесенные оператором передающей системы или разработчиком проекта ЭС, в той мере, в которой эти затраты соответствуют принципу экономической эффективности, с учетом механизма трансграничного распределения инвестиционных затрат.

(12) Если в срок, предусмотренный частью (4), Агентство не достигает согласия с задействованными регулирующими органами в связи с рассмотрением заявления об инвестициях и соответственно не принимает по нему решение, Агентство информирует об этом Комитет по регулированию Энергетического сообщества, Секретариат Энергетического сообщества и Европейскую комиссию.

(13) В обстоятельствах, предусмотренных частью (10), или по общему ходатайству Агентства и задействованных регулирующих органов заявление об

инвестициях рассматривается Комитетом по регулированию Энергетического сообщества в соответствии с процедурой, установленной в рамках Договора об Энергетическом сообществе.

(14) Решение о трансграничном распределении инвестиционных затрат не нарушает право операторов передающих систем обращаться в Агентство для утверждения тарифов на услугу по передаче в соответствии с положениями Закона об электроэнергии № 107/2016 и Закона о природном газе № 108/2016.

(15) Положения настоящей статьи не применяются в случае проектов ЭС, которые пользуются специальными освобождениями, предусмотренными в Договоре об Энергетическом сообществе.

(16) Настоящая статья применяется *mutatis mutandis* к проектам ВИ.

Статья 31⁶. Стимулы для проектов ЭС

(1) В случае если разработчик проекта ЭС подвержен более высоким рискам при разработке, строительстве, эксплуатации или содержании относящегося к компетенции Агентства объекта энергетической инфраструктуры, и данный факт установлен в результате сравнения с рисками, сопутствующими аналогичным инфраструктурным проектам в обычном порядке, Агентство может своим постановлением принять решение о предоставлении в соответствии с отраслевыми законами некоторых стимулов для данного проекта.

(2) Процедура и критерии определения и оценки рисков, сопутствующих инвестициям в энергетическую инфраструктуру, устанавливаются в соответствующей методологии, разработанной и утвержденной Агентством. При разработке методологии Агентство учитывает рекомендации, изданные по данному вопросу Агентством по сотрудничеству регулирующих органов энергетики Европейского Союза.

(3) Стимулы, предусмотренные частью (1), не предоставляются в случае проектов ЭС, пользующихся специальными освобождениями, установленными в Договоре об Энергетическом сообществе.

(4) При принятии постановления о предоставлении стимулов для проекта ЭС Агентство учитывает результаты анализа затрат-выгод, проведенного в соответствии с применимыми методологиями, установленными в рамках Энергетического сообщества, и, главным образом, положительные внешние эффекты, создаваемые проектом ЭС на региональном уровне или на уровне Энергетического сообщества. Одновременно Агентство рассматривает конкретные риски, которым подвергается разработчик проекта ЭС, применяемые меры смягчения и обоснование профиля риска, с учетом очевидного положительного воздействия проекта ЭС по сравнению с альтернативой, характеризующейся низкими рисками. Оцениваемые Агентством приемлемые риски включают, главным образом, риски, связанные с новыми технологиями передачи, риски, связанные с частичной окупаемостью затрат, и риски, связанные с развитием.

(5) Предоставление Агентством стимулов, предусмотренных настоящей статьей, должно основываться на специфике рисков, которым подвергается разработчик

проекта ЭС, с учетом существующих практик и рекомендаций, изданных по данному вопросу в рамках Договора об Энергетическом сообществе и в рамках Европейского Союза. Стимулы могут включать:

- а) конкретные меры по предстоящим инвестициям;
- б) меры, связанные с признанием эффективно понесенных затрат до ввода в действие объекта энергетической инфраструктуры, указанного в проекте ЭС;
- с) предоставление дополнительной рентабельности по капиталу, инвестированному в ходе внедрения проекта ЭС;
- д) другие стимулирующие меры, признанные Агентством необходимыми и адекватными.

Статья 31⁷. Внедрение и мониторинг проектов

ЭС и проектов ВИ

(1) Разработчики проекта ЭС или проекта ВИ разрабатывают план внедрения соответствующего проекта, содержащий также график его внедрения в отношении:

- а) технико-экономических обоснований и исследований по проектированию, разработанных с учетом в том числе имеющих отношение к делу предложений по адаптации к изменениям климата, а также необходимости соблюдения законодательства в области окружающей среды и принципа непричинения существенного ущерба окружающей среде;
- б) строительства и ввода в действие объектов энергетической инфраструктуры;
- с) графика процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ, предусмотренного частью (7) статьи 31².

(2) Операторы передающих систем и операторы распределительных систем сотрудничают в целях содействия внедрению проектов ЭС или проектов ВИ в своей зоне деятельности.

(3) Центральный отраслевой орган в области энергетики осуществляет мониторинг на национальном уровне прогресса, достигнутого во внедрении проектов ЭС, и ежегодно представляет соответствующей группе Энергетического сообщества отчет о прогрессе или отставаниях во внедрении проектов ЭС, в том числе в отношении процесса выдачи разрешений, а также при необходимости о причинах таких отставаний.

(4) До 31 декабря каждого года, следующего за годом включения проекта ЭС или проекта ВИ в список проектов Энергетического сообщества, разработчик проекта ЭС или проекта ВИ разрабатывает и представляет центральному отраслевому органу в области энергетики и в Агентство отчет по каждому проекту, относящемуся к категориям энергетической инфраструктуры, предусмотренным в приложении. Отчет должен содержать следующую информацию:

а) о прогрессе, достигнутом в проектировании, строительстве и вводе в действие объекта энергетической инфраструктуры, указанного в данном проекте, в частности в отношении процесса выдачи разрешительных документов и процедуры публичных обсуждений, о соблюдении законодательства в области окружающей среды, в том числе принципа непричинения существенного ущерба окружающей среде, а также о принятых мерах по адаптации к изменениям климата;

б) при необходимости об отставании от графика процесса выдачи разрешений на данный проект, о причинах этих отставаний и встреченных трудностях;

с) по обстоятельствам предложения по изменению графика процесса выдачи разрешений на проект ЭС или ВИ, направленных на преодоление задержек.

(5) До 28 февраля каждого года, следующего за годом, в котором разработчик проекта должен представить отчет, указанный в части (4), центральный отраслевой орган в области энергетики представляет Секретариату Энергетического сообщества и соответствующей группе отчет, указанный в части (4), дополненный информацией о прогрессе и по обстоятельствам об отставаниях во внедрении проектов из списка Энергетического сообщества, отставаниях в процессе выдачи разрешений, а также о причинах таких отставаний. Вклад компетентных органов в разработку отчета выделяется особо, а сам отчет составляется без изменения текста, внесенного разработчиками проекта.

(6) Если объект энергетической инфраструктуры, указанный в проекте ЭС или проекте ВИ, не вводится в действие в срок, установленный в соответствии с графиком реализации данного проекта, по другим причинам, не зависящим от воли разработчика данного проекта, применяются следующие меры:

а) Агентство действует в соответствии с частью (7) статьи 34 Закона об электроэнергии № 107/2016 или в соответствии с частью (7) статьи 42 Закона о природном газе № 108/2016 для обеспечения осуществления соответствующей инвестиции;

б) если Агентство не может применить меры, предусмотренные пунктом а) настоящей части, разработчик проекта ЭС или проекта ВИ обязан в течение 24 месяцев со дня ввода в действие, установленного в графике внедрения данного проекта, выбрать третью сторону для финансирования или строительства в полном объеме или частично объекта энергетической инфраструктуры, указанного в проекте ЭС или проекте ВИ;

с) если разработчик проекта ЭС не выбрал третью сторону в соответствии с пунктом б) настоящей части, Агентство в двухмесячный срок после истечения установленного срока исполнения соответствующего обязательства может назначить третью сторону для финансирования или строительства объекта энергетической инфраструктуры, указанного в проекте ЭС, а разработчик проекта ЭС обязан с этим согласиться;

д) если Агентство действует согласно положениям, предусмотренным пунктом

с) настоящей части, системный оператор, в зоне деятельности которого находится инвестиция, обязан представить ответственным за внедрение операторам или инвесторам либо третьей стороне всю необходимую информацию для осуществления данной инвестиции, подключить новый объект энергетической инфраструктуры к передающей или по обстоятельствам к распределительной сети и приложить все усилия для содействия осуществлению инвестиции, а также для безопасной, надежной и эффективной эксплуатации и содержания объекта энергетической инфраструктуры, указанного в проекте ЭС или проекте ВИ.

(7) В случае проектов, которые были исключены из списка проектов Энергетического сообщества, все права и обязанности, установленные для проектов ЭС в соответствии с настоящей главой, утрачиваются.

(8) В порядке отступления от части (7) настоящей статьи, в отношении проекта, который был исключен из списка проектов Энергетического сообщества, но по которому центральный отраслевой орган в области энергетики подтвердил принятие уведомления об инициировании процесса выдачи разрешений на проект ЭС в соответствии с частью (5) статьи 31², сохраняются права и обязанности, предусмотренные для проектов ЭС в соответствии с настоящей главой, за исключением случая, если данный проект был исключен по причине его включения в список проектов Энергетического сообщества, представляющих общий интерес, на основании неправильных сведений, послуживших определяющим фактором для этого включения, или если данный проект не соответствует законодательству Энергетического сообщества.

Глава VIII

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 32. Заключительные и переходные положения

(1) Директора Административного совета, назначенные до вступления в силу настоящего закона, продолжают осуществлять полномочия до истечения срока таковых.

(2) Правительству и Агентству в 12-месячный срок после вступления в силу настоящего закона принять необходимые меры для начала осуществления Агентством деятельности по государственному энергетическому надзору. Для обеспечения преемственности при осуществлении деятельности по государственному энергетическому надзору Агентство вправе принимать на работу по переводу сотрудников Государственной энергетической инспекции.

(3) Правительству в 12-месячный срок после вступления в силу настоящего закона:

- представить Парламенту предложения по приведению законодательства в соответствие с настоящим законом;

- привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом;

- утвердить на основании настоящего закона нормативные акты, обеспечивающие функционирование объектов энергетики.

(4) Агентству в течение 12 месяцев после вступления в силу настоящего закона:

- привести свои регулирующие нормативные акты в соответствие с настоящим законом;

- разработать, утвердить и ввести в действие новые регулирующие нормативные акты, предусмотренные настоящим законом.

(5) Со дня вступления в силу настоящего закона признать утратившим силу Закон об энергетике № 1525/1998 (Официальный монитор Республики Молдова, 1998 г., № 50-51, ст.366), с последующими изменениями и дополнениями.

(6) НИОЭК, указанный в статье 7², касающийся периода 2025-2030 годов, разрабатывается и представляется в Секретариат Энергетического сообщества до 30 июня 2024 года, с предварительным проведением обсуждений по данному проекту.

(7) Первый НИОЭК, указанный в статье 7³, разрабатывается и представляется в Секретариат Энергетического сообщества не позднее 15 марта 2025 года.

ПРЕДСЕДАТЕЛЬ ПАРЛАМЕНТА Андриан КАНДУ

№ 174. Кишинэу, 21 сентября 2017 г.

Приложение

Категории энергетической инфраструктуры,

подлежащие развитию в рамках проектов ЭС

или проектов ВИ. Критерии оценки проектов

Категориями энергетической инфраструктуры, подлежащими развитию в рамках проектов ЭС или проектов ВИ, являются:

1. В электроэнергетическом секторе:

а) воздушные линии электропередачи высокого и сверхвысокого напряжения, расположенные на территории Республики Молдова или пересекающие государственную границу, если они были запроектированы для напряжения не менее 220 кВ, и кабельные линии электропередачи, проложенные под землей и по дну моря, если они были запроектированы для напряжения не менее 150 кВ.

Потенциальный проект ЭС, направленный на развитие указанных в настоящем подпункте категорий энергетической инфраструктуры, должен привести к увеличению мощности передающей электросети и/или доступной мощности для коммерческих

потоков электроэнергии на государственной границе Республики Молдова с одним или несколькими государствами – участниками Энергетического сообщества, и в результате – к увеличению трансграничной пропускной способности на государственной границе с этими государствами – участниками Энергетического сообщества не менее чем на 500 МВт по сравнению с ситуацией, при которой соответствующая энергетическая инфраструктура не была бы введена в действие;

б) любое оборудование или установка, входящее в категорию энергетической инфраструктуры, указанную в подпункте а), и дающее возможность передавать электроэнергию из оффшорных возобновляемых источников из оффшорных производственных площадок (энергетическая инфраструктура для электроэнергии из оффшорных возобновляемых источников). Потенциальный проект ЭС, касающийся хранения электроэнергии, должен предусматривать установленную мощность не менее 225 МВт и обеспечивать объем хранения, дающий возможность чистого годового объема производства электроэнергии 250 ГВт/год;

с) установки для хранения энергии, индивидуальные или в агрегированной форме, используемые для постоянного или временного хранения энергии в наземных или подземных энергетических инфраструктурах, или расположенных в местах геологических изысканий, при условии, что они будут напрямую подключены к линиям электропередачи или распределения высокого напряжения, предусмотренным для напряжения не менее 110 кВ;

д) любое основное оборудование или основная установка для обеспечения надежного, безопасного и эффективного функционирования систем, указанных в подпунктах а)–с), в том числе систем защиты, мониторинга и контроля на всех уровнях напряжения и на электростанциях;

е) в отношении «умных» сетей: любое оборудование или установки, цифровые системы и компоненты, интегрирующие информационные и коммуникационные технологии посредством операционных цифровых платформ, системы контроля и технологии, основанные на датчиках, используемые как для передачи, так и для распределения электроэнергии среднего и высокого напряжения, целью которых является обеспечение более эффективной и более «умной» передающей и распределительной электросети, увеличение способности к интеграции новых форм производства, хранения и потребления энергии, а также содействие новым моделям бизнеса и рыночных структур. Потенциальный проект ЭС, касающийся «умных» электросетей, должен создаваться для оборудования и установок высокого и среднего напряжения и включать либо операторов передающих систем, либо операторов передающих систем и операторов распределительных систем, либо операторов распределительных систем Республики Молдова и по меньшей мере одного другого государства – участника Энергетического сообщества. Потенциальный проект ЭС может включать только операторов распределительных систем при условии, что это операторы из Республики Молдова и по меньшей мере из одного другого государства – участника Энергетического сообщества, и что между ними обеспечена интероперабельность. Потенциальный проект ЭС должен отвечать по меньшей мере двум из следующих критериев:

- вовлечение не менее 50 000 пользователей системы, производителей, потребителей или производителей-потребителей электроэнергии;
- охват зоны потребления не менее 300 ГВт ч/год;
- не менее 20 процентов потребления электроэнергии по данному проекту ЭС осуществляется из переменных возобновляемых источников.

Нет необходимости, чтобы потенциальный проект ЭС имел общую физическую границу.

2. В отношении «умных» газовых сетей – любое из следующего оборудования или установок, предназначенных обеспечивать возможность и содействовать интеграции в газовую сеть широкой гаммы газа, получаемого при низких выбросах углерода, и в частности газа, полученного из возобновляемых источников, включая биометан или водород: цифровые системы и компоненты, интегрирующие информационные и коммуникационные технологии, системы контроля и технологии, основанные на датчиках, для возможности мониторинга, учета, контроля качества и интерактивного и «умного» управления производством, передачей, распределением, хранением и потреблением газа в пределах газовой сети, включая оборудование, обеспечивающее обратные потоки с уровня распределения до уровня передачи, включая сопутствующие физические модернизации, если они неотъемлемы для функционирования оборудования и установок в целях интеграции газа, полученного при низких выбросах углерода, и, в частности газа, полученного из возобновляемых источников.

3. В отношении водорода:

а) передающие трубопроводы для транспортировки водорода главным образом под высоким давлением, включая переконфигурированную инфраструктуру природного газа, с обеспечением доступа нескольким пользователям системы прозрачным и недискриминационным образом. Потенциальный проект ЭС, касающийся транспортировки водорода, должен обеспечивать возможность транспортировки водорода за пределы государственной границы Республики Молдова с другими государствами – участниками Энергетического сообщества или увеличивать трансграничную пропускную способность для транспортировки водорода на государственной границе с другими государствами – участниками Энергетического сообщества как минимум на 10 процентов по сравнению с ситуацией до ввода в действие инфраструктуры, указанной в потенциальном проекте ЭС, а проект должен в достаточной степени показывать, что он является важной частью запланированной сети для трансграничной транспортировки водорода и предоставлять достаточные доказательства в отношении имеющихся планов и сотрудничества с соседними государствами и системными операторами;

б) установки для хранения, подключенные к водородным передающим трубопроводам высокого давления, указанным в подпункте а);

с) приемные установки, установки для хранения, регазификации или

декомпрессии для сжиженного водорода или водорода, инкорпорированного в другие химические вещества, в целях при необходимости впуска водорода в сеть. Потенциальный проект ЭС, касающийся установок для приема водорода или хранения водорода, должен обеспечивать прямое или косвенное снабжение по меньшей мере Республики Молдова и другого государства – участника Энергетического сообщества;

d) любое основное оборудование или основная установка для защищенного, эффективного и безопасного функционирования системы на основе водорода либо для обеспечения двусторонней пропускной способности, включая компрессионные станции;

e) любое оборудование или установки, позволяющие использовать водород или производные из водорода виды топлива в транспортной отрасли.

Все категории, перечисленные в подпунктах a)-d), могут быть перестроенными и/или переконфигурированными из сети природного газа в водородную сеть либо могут быть их сочетанием.

4. В отношении электролизных установок:

1) электролизеры:

a) мощностью не менее 50 МВт, поставляемой одним электролизером или комплектом электролизеров, составляющих один согласованный проект, и которые в случае потенциального проекта ЭС приносят прямую или косвенную выгоду по меньшей мере Республике Молдова и другому государству – участнику Энергетического сообщества;

b) производство которых отвечает требованию по сокращению выбросов парниковых газов в течение жизненного цикла на 70 процентов по сравнению с базовым показателем для ископаемого топлива, составляющим 94 г эквивалента CO₂/МДж. Выбросы парниковых газов в течение жизненного цикла должны включать косвенные выбросы. Количественные показатели сокращения выбросов парниковых газов в течение жизненного цикла проверяются в соответствии с положениями Закона о продвижении использования энергии из возобновляемых источников № 10/2016;

c) выполняющие функцию, связанную с сетью, в частности с целью обеспечения общей гибкости системы и общей эффективности системы электроэнергетических и водородных сетей;

2) связанное оборудование, в том числе установка для подключения к газовой сети.

5. В отношении диоксида углерода (углекислого газа):

a) специальные трубопроводы, отличные от подводящих трубопроводов сети, используемые для транспортировки диоксида углерода от нескольких источников в целях конечного геологического хранения диоксида углерода;

б) стационарные установки для сжижения, буферного хранения и конвертеры диоксида углерода в целях его дальнейшей транспортировки по трубопроводам и специальными способами транспортировки, такими как суда, баржи, грузовики и поезда;

с) без ущерба для запретов на геологическое хранение диоксида углерода, введенных действующими нормативными актами, наземные и впускные установки, связанные с инфраструктурой в геологическом образовании, которое используется для постоянного геологического хранения диоксида углерода, если они не предполагают использование диоксида углерода для улучшенного извлечения углеводородов и необходимы для трансграничной транспортировки и хранения диоксида углерода;

д) любое оборудование или установки, необходимые для надлежащего, надежного и эффективного функционирования соответствующей электролитической системы, в том числе систем защиты, мониторинга и контроля.