



GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

Nr. 1403-884

Chișinău

«29» 10 2015

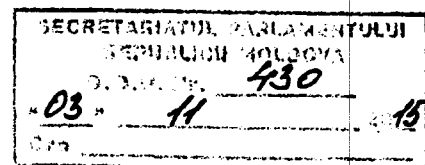
**Biroul Permanent
al Parlamentului
Republicii Moldova**

În temeiul articolelor 73 și 74 din Constituția Republicii Moldova, se prezintă spre examinare prioritară proiectul de lege cu privire la energia electrică (autor – Ministerul Economiei), aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 688 din 08 octombrie 2015.

Anexă: Hotărârea Guvernului nr. 688 din 08 octombrie 2015 - 2 ex.
Proiectul de lege nominalizat - 2 ex.
Nota informativă - 2 ex.

Prim-ministru

VALERIU STRELET





ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 633

от 3 октября 2015 г.
Кишинэу

О проекте закона об электроэнергии

Правительство ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Одобрить и представить Парламенту для рассмотрения проект закона об электроэнергии.

Премьер-министр

Контрасигнуют:

Зам. Премьер-министра,
министр экономики

Министр юстиции

ВАЛЕРИУ СТРЕЛЕЦ

Стефан Кристоф БРИД

Владимир Чеботарь

ПАРЛАМЕНТ РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА**ЗАКОН****об электроэнергии**

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон частично перелагает положения Директивы 2009/72/СЕ Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 года об общих правилах внутреннего рынка электроэнергии и отменяет Директиву 2003/54/ЕС, опубликованную в Официальном журнале Европейского Союза № L 211 от 14 августа 2009 года, Директиву 2005/89/СЕ Европейского Парламента и Совета от 18 января 2006 года о мерах по обеспечению безопасности снабжения электроэнергией и инвестиций в инфраструктуру, опубликованную в Официальном журнале Европейского союза № L33 от 4 февраля 2006 года, а также Регламент (СЕ) № 714/2009 Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 года об условиях доступа к сети для трансграничного обмена электроэнергией и отменяет Регламент (СЕ) № 12285/2003, опубликованный в Официальном журнале Европейского союза № L 211 от 14 августа 2009 года.

**ГЛАВА I
ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ****Статья 1. Цель закона и сфера применения**

(1) Цель настоящего закона – создание общей правовой основы для организации, регламентирования, эффективного функционирования и мониторинга электроэнергетического сектора, предназначенного для обеспечения потребителей электроэнергией в условиях доступности, наличия, надежности, бесперебойности, конкурентности и прозрачности; обеспечение свободного доступа на рынок электроэнергии; поощрение производства электроэнергии; обеспечение соответствующего баланса между спросом и предложением, соответствующего уровня мощности взаимоподключений для облегчения трансграничного обмена электроэнергией; развитие рынка электроэнергии и интеграция в конкурентный рынок электроэнергии; установление мер, призванных гарантировать безопасность снабжения электроэнергией; соответствующее исполнение обязательств в рамках публичной услуги; обеспечение соблюдения прав конечных потребителей, а также норм по защите окружающей среды.

(2) Под действие настоящего закона подпадают:

- a) производство электроэнергии, включая производство электроэнергии и тепловой энергии на теплоэлектроцентралях в режиме когенерации;
- b) транспортировка электроэнергии и управление электроэнергетической системой, включая трансграничные потоки электроэнергии;
- c) распределение электроэнергии;
- d) поставка электроэнергии;
- e) импорт и экспорт электроэнергии;
- f) определение и утверждение регламентированных цен и тарифов на электроэнергию и тарифов, касающихся доступа к электрическим сетям, а также другие оказываемые услуги;
- g) лицензирование видов деятельности на рынке электроэнергии;
- h) рынок электроэнергии, доступ на рынок электроэнергии и работа с рынком электроэнергии;
- i) организация, функционирование и мониторинг электроэнергетической системы;
- j) безопасность и надежность обеспечения электроэнергией конечных потребителей;
- k) регламентированный доступ третьих лиц к электрическим сетям.
- l) защита прав потребителей.

Статья 2. Основные понятия

Используемые в настоящем законе основные понятия означают следующее:

доступ к сети – право пользователя системы, включая конечного потребителя, получать и поставлять электроэнергию в объемах и в течение периода, указанных в договоре на оказание услуг по транспортировке, в договоре на оказание услуг по распределению путем использования транспортных электрических сетей, распределительных электрических сетей на условиях, установленных настоящим законом;

акт соответствия – разрешительный документ, выданный государственным органом энергетического надзора в результате проверки новой или существующей электроустановки или новой или существующей электростанции, который подтверждает, без ограничений, соответствие электроустановки или построенной электростанции разрешению на подключение, проектной документации, требованиям безопасности;

авария – нарушение в работе установок или оборудования электросети(ей), которое привело к опасному отклонению параметров режима функционирования соответствующей электросети от параметров, предусмотренных действующими техническими нормами в данной области;

электростанция – техническая установка или комплекс технических установок, производящих электроэнергию с использованием различных видов топлива (уголь, газ, нефтепродукты и т.п.) или других энергоресурсов, включая возобновляемые источники энергии;

электростанция внутреннего пользования – электростанция, более 40% годовой выработки электроэнергии которой предназначено для внутреннего потребления ее держателем;

соответствующая нормам электростанция, работающая на ВИЭ (возобновляемых источниках энергии) – электростанция, производящая электроэнергию из возобновляемых источников, владелец которой обладает правом на обязательное приобретение у него всего объема поставляемой в электрические сети электроэнергии на условиях, установленных законом, регламентирующим сектор энергии, получаемой из возобновляемых источников;

публичная электростанция – электростанция, более 60% годовой выработки электроэнергии которой предназначено для поставки в электрические сети и продажи на рынке электроэнергии;

городская теплоэлектроцентраль – теплоэлектроцентраль в режиме когенерации, поставляющая тепловую энергию в централизованную систему обеспечения тепловой энергией;

сертификация – процедура, в рамках которой проверяется соблюдение оператором транспортной системы условий по его независимости и отделении, а также других соответствующих требований, вменяемых оператору транспортной системы настоящим законом, которые являются предварительным условием для назначения и лицензирования оператора транспортной системы;

перегрузка – ситуация, в которой линия взаимоподключения не может справиться со всеми потоками электроэнергии, являющимися результатом международных сделок участников рынка электроэнергии, в связи с недостатком пропускной способности линии взаимоподключения и/или соответствующей транспортной электросети;

потребитель – оптовый или конечный потребитель электроэнергии;

оптовый потребитель – физическое лицо, являющееся индивидуальным предпринимателем, или юридическое лицо, приобретающее электроэнергию для целей перепродажи внутри электроэнергетической системы или за ее пределами;

бытовой потребитель – физическое лицо, закупающее и потребляющее электроэнергию для бытовых нужд, за исключением использования ее в коммерческих целях, для осуществления предпринимательской или профессиональной деятельности;

независимый потребитель – потребитель электроэнергии, имеющий право выбора поставщика или производителя, у которого он будет приобретать электрическую энергию;

конечный потребитель – бытовой потребитель или небытовой потребитель, закупающий электроэнергию для собственного потребления;

небытовой потребитель – физическое или юридическое лицо, приобретающее и потребляющее электроэнергию для иных нужд, нежели собственные бытовые нужды, включая производителей и оптовых потребителей;

социально уязвимый потребитель – бытовой потребитель, который в соответствии и нормативными актами в области социальной защиты признается лицом или членом неблагополучной семьи;

договор на поставку электроэнергии – договор, на основании которого потребителю поставляется электроэнергия, но который не содержит положений о производных инструментах электроэнергии;

развитие транспортной или распределительной электросети – увеличение пропускной способности существующей транспортной или распределительной электросети либо строительство новых электросетей или участков транспортной или распределительной электросети, осуществляемые оператором транспортной сети и системы или оператором распределительной сети для удовлетворения спроса на электроэнергию;

диспетчеризация – техническая деятельность, характерная для электроэнергетического сектора, осуществляемая специализированным подразделением оператора транспортной системы с целью скоординированной эксплуатации устройств и оборудования, являющихся частями электроэнергетической системы и нуждающихся в единой точке управления;

распределение – передача электроэнергии через распределительные электросети с целью доставки ее потребителям, но не включая поставку;

балансировка – комплекс действий и процессов, осуществляемый во все интервалы времени, посредством которого оператор транспортной системы обеспечивает в постоянном режиме баланс между потреблением, производством, импортом и экспортом электроэнергии, при условии сохранения частоты в пределах установленной стабильности, для соблюдения объемов необходимых резервов для каждого процесса поддержания частоты и замещения резерва, необходимого для обеспечения необходимого качества, в соответствии с Техническими нормами электрических сетей, утвержденных Национальным агентством по регулированию в энергетике (в дальнейшем – Агентство);

баланс между спросом и предложением – удовлетворение ожидаемых потребностей в электроэнергии без необходимости применения мер по сокращению потребления;

измерительное оборудование – прибор или система для измерения количества поставляемой электроэнергии и, при необходимости, мощности электроэнергии с целью выписки счетов-фактур;

авторизованный электрик – физическое лицо, авторизованное государственным органом надзора в энергетике, наделенный правом

устанавливать электрические устройства и, соответственно, правом составления документации по выполненным работам.

балансирующая электрическая энергия – электроэнергия, необходимая для балансировки электроэнергетической системы с целью полного покрытия потребности в электроэнергии дополнительно к планируемой и подтвержденной, и обеспечивающая покрытие реального графика нагрузки;

контроль за предприятием – ситуация, в которой в силу прав, договоров или любых других средств, отдельно или совместно и исходя из правовых или фактических обстоятельств дает возможность влияния решающим образом на какое-либо предприятие, в частности посредством владения правом собственности или правом пользования всеми активами предприятия или их частью и/или посредством приобретения прав или заключения договоров, позволяющих решающим образом влиять на структуру, голосование или принятие решений корпоративными органами и/или органами управления предприятиями;

декларированный экспорт – отправка электроэнергии из электроэнергетической системы Республики Молдова на основании договорных соглашений, которые предусматривают соответствующий одновременный прием (декларированный импорт) электрической энергии, который будет иметь место в стране, участнице Энергетического сообщества, или в третьей стране;

технологический поток – ненамеренный поток электроэнергии во взаимосвязанную соседнюю электроэнергетическую систему;

трансграничный поток – физический поток электроэнергии в транспортной электросети Республики Молдова, являющийся результатом воздействия деятельности производителей и/или потребителей из-за пределов Республики Молдова на ее транспортную электросеть;

поставка – продажа, включая перепродажу, потребителям закупленной электроэнергии;

поставщик – физическое лицо, являющееся индивидуальным предпринимателем, или юридическое лицо, поставляющее электроэнергию на условиях настоящего закона;

центральный поставщик электроэнергии – поставщик, назначенный Правительством для приобретения электроэнергии с независимых электростанций, работающих на ВИЭ, электроэнергии, производимой в режиме когенерации высокой эффективности и электроэнергии, произведенной городскими теплоэлектроцентралями и ее поставку на рынок электроэнергии, по тарифам, установленным Агентством, в соответствии с настоящим законом;

поставщик универсальных услуг – поставщик, который с целью выполнения обязательств по оказанию публичной услуги, назначен для обеспечения универсальной услугой бытовых потребителей и малых коммерческих обществ;

поставщик крайнего случая – поставщик, который с целью выполнения обязательств по оказанию публичной услуги, назначен для поставки электроэнергии в течение ограниченного периода времени определенной категории конечных потребителей, которые потеряли поставщика при определенных обстоятельствах, в специальных регулируемых условиях, установленных настоящим законом;

группа балансировки – группа, состоящая из одного или более участников рынка электроэнергии, которые передают обязательства, касающиеся ответственности за балансировку, ответственному группе балансировки;

генераторная группа – комплекс роторных машин, предназначенных для трансформирования энергии другого вида в электрическую энергию;

декларированный импорт – ввод электроэнергии Республику Молдова одновременно с отпуском электроэнергии (декларированный экспорт) из страны, участницы Энергетического сообщества, или третьей страны;

производный инструмент электроэнергии – финансовый инструмент, призванный застраховать участников рынка электроэнергии от возможных колебаний цены на электроэнергию на рынке, в случае, когда данный инструмент касается электроэнергетического сектора;

соединительная аппаратура – электроустановка, посредством которой осуществляется связь между электросетью и электростанцией или потребляющей электроустановкой;

потребляющая электроустановка – комплекс электроустановок конечного потребителя, предназначенных для использования электроэнергии;

линия взаимоподключения – установки и оборудование, используемые для соединения двух электроэнергетических систем;

электроэнергетическое предприятие – физическое лицо, являющееся индивидуальным предпринимателем, или юридическое лицо, осуществляющее как минимум один из видов деятельности по производству, транспортировке, распределению или поставке электрической энергии, а также управление рынком электроэнергии, выполняющее функции коммерческого, технического характера или функции по содержанию, по отношению к данным видам деятельности, не включая конечных потребителей;

интегрированное электроэнергетическое предприятие – горизонтально или вертикально интегрированное электроэнергетическое предприятие;

горизонтально интегрированное предприятие – предприятие, осуществляющее как минимум один из следующих видов деятельности: производство с целью продажи, транспортировка, распределение или поставка электроэнергии, а также и другую, не связанную с электроэнергетическим сектором деятельность;

вертикально интегрированное предприятие – электроэнергетическое предприятие или группа предприятий, которые могут осуществлять взаимный контроль или в рамках которых одно и то же лицо или одни и те же лица могут, прямо или косвенно, осуществлять контроль, как это определено настоящим законом, и выполнять, как минимум, одну из деятельности по транспортировке или распределению электроэнергии и, как минимум, один из видов деятельности по производству или поставке электроэнергии;

родственное предприятие – аффилированное предприятие, которое обладает большинством голосов в рамках другого предприятия или обладает правом назначать или отзывать большинство членов органов управления другого предприятия, которое в тоже время является акционером, учредителем соответствующего предприятия или которое, на основании договора, заключенного с другими акционерами, учредителями предприятия, единолично контролирует большинство голосов в рамках соответствующего предприятия и/или зависимого предприятия по отношению к доминирующему предприятию и/или ассоциированному предприятию, которое оказывает значимое влияние на финансовую и административную политику другого предприятия и/или предприятий, принадлежащих одному и тому же/одним и тем же акционерам, учредителям, или коммерческие общества, которые, не являясь зависимыми друг от друга, объединены под единым руководством, или управляются органами, состоящими в основном из одних и тех же лиц и/или другие типы аффилированных коммерческих обществ;

прямая электрическая линия – электрическая линия, связывающая изолированную от электроэнергетической системы электростанцию с электроустановками изолированного потребителя, или электрическая линия, связывающая электростанцию с поставщиком электроэнергии, с целью ее поставки прямо к собственным помещениям, филиалам и конечным потребителям;

место потребления – местоположение электроустановок конечного потребителя, где через одну потребляющую электроустановку потребляется электроэнергия, поставляемая через одну или несколько единиц соединительной аппаратуры;

менеджмент эффективности энергопотребления и управление спросом – глобальный или интегральный подход с целью влияния на объем и период потребления электроэнергии для снижения потребления первичной энергии и пиковых нагрузок путем предоставления приоритета инвестициям в мероприятия по энергоэффективности или в другие меры, такие как договоры снабжения электроэнергией с перерывами, инвестиции для увеличения производственных мощностей, если они являются наиболее эффективными и экономичными вариантами с учетом положительного влияния, оказываемого экономным потреблением электроэнергии на

окружающую среду, на безопасность снабжения электроэнергией, а также на связанные с этими мерами затраты на распределение электроэнергии;

методологии расчета регулируемых цен и тарифов – набор правил, методов и принципов, установленных Агентством и применяемых при расчете, утверждении и применении цен на электроэнергию и тепловую энергию, произведенную в режиме когенерации с высокой эффективностью, на электроэнергию и тепловую энергию, произведенную на городских теплоэлектроцентралях, цен на электроэнергию, поставляемую поставщиком универсальных услуг, поставщиком крайнего случая и центральным поставщиком электроэнергии, а также тарифов на регламентированные услуги, оказываемые потребителям и пользователям системы электроэнергетическими предприятиями;

обязательства по оказанию публичных услуг – обязательства, вменяемые электроэнергетическим предприятиям в общеэкономических интересах, которые могут относиться к безопасности, включая обеспечение безопасности поставок электроэнергии, к регулярности, качеству и ценам поставок, и которые не являются дискриминирующими и не ухудшают конкуренцию, за исключением строго необходимого для выполнения обязательств по оказанию соответствующей публичной услуги;

оператор рынка электроэнергии – юридическое лицо, обладатель лицензии на управление рынком электроэнергии, ответственное за управление и обеспечение функционирования организованных рынков электроэнергии;

оператор распределительной системы – электроэнергетическое предприятие, обладатель лицензии на распределение электроэнергии, которое владеет распределительными электросетями, осуществляет функцию распределения электроэнергии и отвечает за эксплуатацию, обслуживание, ремонт, модернизацию и развитие распределительных электросетей в определенных зонах и линий взаимоподключения с другими электросетями, а также за обеспечение долгосрочной способности распределительной электросети удовлетворять разумный спрос на услуги по распределению электроэнергии;

оператор системы – оператор транспортной системы и оператор распределительной системы;

оператор транспортной системы – электроэнергетическое предприятие, обладатель лицензии на транспортировку электроэнергии, которое обладает транспортными электросетями, осуществляет функции транспортировки электроэнергии и оперативно-технологического управления электроэнергетической системой и отвечает за эксплуатацию, обслуживание, ремонт, модернизацию и развитие транспортных электросетей в определенных зонах и линии взаимоподключения с другими электросетями, а также за обеспечение долгосрочной способности транспортной электросети удовлетворять разумный спрос на оказание услуг по транспортировке электроэнергии;

порядок экономического приоритета – иерархизация источников производства электроэнергии согласно экономическим критериям;

параметры качества – совокупность характеристик электроэнергии, установленных в стандартах качества, утвержденных национальным органом сертификации и указанных как обязательные, в Положении по поставке электроэнергии, в Положении о качестве услуг по транспортировке и распределению электроэнергии и в Правилах рынка электроэнергии;

участник Энергетического сообщества – участник, подписавший Договор Энергетического сообщества, а также Европейского союза и государств-членов;

сторона, ответственная за балансировку – участник рынка электроэнергии, зарегистрированный оператором транспортной системы и ответственный за нотификацию о сбалансированной программе производства, продаже, покупке, потреблении электроэнергии для интервала времени, для которого рассчитывается разбалансировка, и которое принимает на себя финансовую ответственность за разбалансировку, ставшую результатом отклонения программы, о которой был нотифицирован оператор транспортной системы, и которую он принял;

участник рынка электроэнергии – физическое или юридическое лицо, которое продает или покупает электроэнергию на рынке электроэнергии в соответствии с положениями настоящего закона и Правилами рынка электроэнергии;

рынок двусторонних договоров – рынок, на котором продажа и покупка электроэнергии осуществляется напрямую между участниками рынка электроэнергии, на основании двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии;

рынок электроэнергии – организованная сфера купли-продажи электроэнергии участниками рынка и предоставления системных услуг с целью бесперебойного и надежного снабжения потребителей электроэнергией в рамках электроэнергетической системы;

рынок балансирующей электроэнергии – организованный оптовый рынок, предназначенный для покупки и продажи электроэнергии с целью покрытия потребностей балансировки электроэнергетической системы;

рынок электроэнергии для следующего дня – организованный оптовый рынок, на котором покупка и продажа электроэнергии осуществляется для каждого часа каждого дня, перед днем поставки электроэнергии;

рынок электроэнергии для текущего дня – организованный оптовый рынок, на котором покупка и продажа электроэнергии осуществляется на базе транзакций, осуществленных в день поставки, после закрытия рынка электроэнергии для следующего дня;

долгосрочное планирование – планирование на долгосрочной основе необходимых инвестиций в генерирующие мощности, в транспортные и

распределительные электросети с целью удовлетворения системного спроса на электроэнергию и обеспечения диверсификации источников и с целью гарантирования бесперебойности поставок электроэнергии потребителям;

тендер – процедура, посредством которой установленная мощность выработки электроэнергии увеличивается за счет инвестиций в новые мощности или путем расширения существующих мощностей;

производитель – физическое лицо, являющееся индивидуальным предпринимателем, или юридическое лицо, которое владеет электростанцией и эксплуатирует ее и производит электроэнергию;

производство – действие по производству электроэнергии;

распределенное производство – производство электроэнергии электростанцией, соединенной с распределительной электросетью;

точка подключения – физическая точка электросети, к которой посредством соединительной аппаратуры подключается электростанция или потребляющая электроустановка;

мощность электростанции – суммарная величина номинальных активных мощностей генераторов электроэнергии электростанции;

подключение – реализация оператором транспортной системы или оператором распределительной системы соединительной аппаратуры заявителя, потенциального конечного потребителя и/или подача под напряжение потребляющей электроустановки или электростанции на условиях, на которых был выдан акт соответствия электроустановки или электростанции;

ответственный группы балансировки – участник рынка электроэнергии, ответственный за нотификацию о сбалансированных программах производства, продажи, покупки, потребления электроэнергии участников рынка электроэнергии, для которых он принял на себя обязательства по балансировке и который ответственен с финансовой точки зрения за разбалансировку, вызванную группой балансировки;

распределительная электросеть – система, состоящая из линий электропередачи высокого, среднего и низкого напряжения с оборудованием и установками для трансформации и коммутации, а также со вспомогательными установками, расположенными за пунктом подключения к транспортной электросети или к электростанции и выше по потоку от точки подключения электроустановок конечных потребителей, которые служат в совокупности для распределения электроэнергии;

транспортная электросеть – система, состоящая из высоковольтных линий электропередачи с оборудованием и установками для трансформации и коммутации, а также с вспомогательными установками, которые служат в совокупности для транспортировки электроэнергии;

безопасность – безопасность доставки и поставки электроэнергии, а также техническая безопасность;

безопасность эксплуатации электросети – непрерывная эксплуатация транспортной электросети и, при необходимости, распределительной электросети в предсказуемых обстоятельствах;

дополнительные услуги – услуги, сопутствующие транспортировке или распределению электроэнергии, предоставляемые пользователям системы и третьим лицам оператором транспортной системы или оператором распределительной системы в соответствии с настоящим законом, и согласно Регламенту по подключению к электросетям и оказанию услуг по транспортировке и по распределению электроэнергии (в дальнейшем – Регламент по подключению), на основании тарифов, утвержденных Агентством в соответствии с методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги;

системные услуги – услуги, необходимые для функционирования транспортных и распределительных электросетей;

универсальная услуга – услуга, оказываемая для обеспечения права бытовых потребителей, небольших коммерческих обществ, на гарантированное получение электроэнергии, на условиях регламентирования, установленных настоящим законом, с соблюдением установленных параметров качества, по регламентированным, разумным, прозрачным и легко сопоставимым тарифам;

безопасность снабжения электроэнергией – способность электроэнергетической системы к снабжению конечных потребителей электроэнергией в соответствии с положениями настоящего закона;

электроэнергетическая система – электростанции и необходимые для оперативно-технологического управления установки, электросети, а также электроустановки конечных потребителей, работающих в комплексе как единое целое;

объединенная система – ряд транспортных и распределительных систем, связанных между собой посредством одной или более линий взаимоподключения;

изолированная система – электроэнергетическая система, не связанная с другими системами, или система, в которой объем годового потребления посредством линий взаимоподключения с другими системами составляет менее 5%;

закрытая распределительная система – система, авторизованная в соответствии с положениями и условиями настоящего закона, которая распределяет электроэнергию в индустриальной, коммерческой зоне или зоне общих услуг, ограниченной географически;

паушальная система – расчетный метод определения количества потребленной электроэнергии исходя из мощности электроприемников и почасового времени их использования по типам электроприемников или исходя из установленной договором мощности и почасового времени

использования этой мощности, должен применяться в сроки и на условиях, предусмотренных законом;

небольшое коммерческое общество – предприятие, в котором работает не более 50 работников, и годовой оборот или баланс не превышает эквивалента 10 миллионов евро;

перекрестные субсидии – использование прибыли, полученной в рамках осуществления одного вида деятельности или по определенной категории потребителей для покрытия расходов или зарегистрированных убытков в результате осуществления другого вида деятельности или по другой категории потребителей в одном и том же электроэнергетическом предприятии;

возобновляемые источники энергии – источники возобновляемой энергии из категории неископаемых, такие как энергия ветра, солнечная, аэротермальная, геотермальная, гидроэлектрическая энергия, биомасса, биогаз, свалочный газ, газ очистных сооружений;

двойной тариф – тариф на электрическую энергию, складывающийся из двух составляющих: одна – электрическая мощность, другая – электрическая энергия;

тариф за подачу напряжения – регламентируемый тариф, оплачиваемый заявителем оператору транспортной системы или оператору распределительной системы, для покрытия затрат, связанных с подключением к электросети и подачей напряжения на потребляющую электроустановку или электростанцию, установленный в соответствии с методологией, утвержденной Агентством;

тариф на подключение – регулируемый тариф, оплачиваемый заявителем оператору транспортной системы или оператору распределительной системы для покрытия затрат на подключение заявителя, потенциального конечного пользователя, и подачи напряжения на потребляющую электроустановку, устанавливаемый в соответствии с методологией, утвержденной Агентством;

транспортировка электроэнергии – транспортировка электроэнергии через транспортную электросеть, включая транзит, с целью доставки электроэнергии конечным потребителям или операторам распределительных систем, но не включая поставку;

декларированный транзит – ситуация, в которой возникает «декларированный экспорт» электроэнергии, при котором, на указанном пути соответствующей транзакции находится страна, на территории которой не будет осуществляться ни доставка, ни одновременный ввод электроэнергии;

пользователь системы – физическое или юридическое лицо, которое осуществляет доставку электроэнергии в электроэнергетическую систему, или которому осуществляется доставка электроэнергии из электроэнергетической системы;

охранная зона электросети – прилегающая к электросети пространственная зона, с особыми условиями использования, устанавливаемая вдоль трассы электросетей и вокруг других объектов электросетей, в пределах которой, в соответствии с утвержденным Правительством положением, вводятся запреты на доступ лиц, проведение определенных работ и режим строительства в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения электросети.

Статья 3. Цели регулирования

(1) В соответствии с положениями настоящего закона, поставляется и потребляется наиболее эффективным образом.

(2) Основными целями регулирования для настоящего закона являются:

- a) обеспечение устойчивого развития национальной экономики;
- b) обеспечение безопасного, надежного и эффективного функционирования электроэнергетической системы, призванной гарантировать бесперебойную поставку электроэнергии и обеспечить удовлетворение спроса на электроэнергию для конечных потребителей, с соблюдением установленных параметров и показателей качества, а также оказание системных и дополнительных услуг;
- c) организация и обеспечение функционирования рынка электроэнергии в условиях прозрачности, конкурентности и отсутствия дискриминации, его интеграция в региональный и европейский рынки, создание необходимых условий для обеспечения конкуренции на рынке электроэнергии;
- d) обеспечение бездискриминационного доступа всех физических и юридических лиц на рынок электроэнергии, к транспортным и распределительным электросетям, а также к системным услугам;
- e) установление полномочий Агентства, прав и обязанностей электроэнергетических предприятий, взаимоотношений между электроэнергетическими предприятиями, а также их взаимоотношений с Агентством;
- f) установление правовой базы, необходимой для регламентирования и мониторинга эффективного разделения оператора транспортной системы и операторов распределительных систем, а также обеспечение их независимости от электроэнергетических предприятий, которые осуществляют деятельность по производству или поставке электроэнергии;
- g) создание необходимых условий для осуществления адекватных инвестиций в электроэнергетическую систему, включая инвестиции с целью обеспечения производства достаточного объема электроэнергии, обеспечения достаточной производительности транспортных и распределительных электросетей, инвестиции в линии взаимоподключения с соседними электроэнергетическими системами, необходимые для

стабильной и надежной работы электроэнергетической системы, а также инвестиции в обеспечение безопасности снабжения электроэнергией;

h) поощрение использования современных умных и экологичных технологий, производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии и производства электроэнергии в режиме когенерации высокой эффективности;

g) содействие трансграничному обмену электроэнергией на основании ясно определенных, прозрачных и недискриминирующих механизмов выделения мощностей и управления перегрузками для эффективного использования пропускной способности линий взаимоподключения, содействие диверсификации и конкурентоспособности импорта электроэнергии;

j) установление сроков и условий выполнения обязательств по оказанию публичных услуг в электроэнергетическом секторе и обеспечение защиты прав конечных потребителей;

k) определение мер по обеспечению безопасности снабжения электроэнергией конечных потребителей;

l) увеличение эффективности и уменьшение вредного влияния деятельности электроэнергетического сектора на окружающую среду, а также продвижение его развития в соответствии с государственными экономическими политиками в социальной области и в области защиты окружающей среды;

m) обеспечение регионального и международного сотрудничества оператора транспортной системы и Агентства, а также между соответствующими государственными органами.

ГЛАВА II

АДМИНИСТРАТИВНЫЕ И РЕГУЛЯТИВНЫЕ ПОЛНОМОЧИЯ

Статья 4. Компетенция Правительства

(1) Для обеспечения функционирования и устойчивого развития электроэнергетической системы Правительство:

a) разрабатывает и продвигает государственную политику в электроэнергетическом секторе, определяет направления его развития;

b) обеспечивает создание необходимых предпосылок для устойчивого развития и функционирования электроэнергетического сектора;

c) утверждает долгосрочную энергетическую стратегию на 15 лет и энергетический баланс на среднесрочный период на 5 лет, разработанные центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

d) вменяет электроэнергетическим предприятиям, в общеэкономических интересах, обязанности по оказанию публичных услуг в соответствии с положениями настоящего закона;

е) обеспечивает энергетическую безопасность государства, в том числе для гарантирования снабжения электроэнергией конечных потребителей путем создания, в случае необходимости, предприятий, осуществляющих деятельность по транспортировке, распределению или поставке электроэнергии для обеспечения выполнения обязательств по оказанию публичных услуг;

ф) утверждает строительство электростанций мощностью свыше 20 МВт и утверждает увеличение мощности действующих теплоэлектростанций в случае, когда дополнительная мощность превышает 20 МВт в соответствии с регламентом по строительству/реконструкции электростанций;

г) определяет необходимые минимальные размеры резервов топлива на электростанциях на основании используемого топлива;

h) инициирует тендеры в установленном законом порядке;

i) назначает центрального поставщика электроэнергии;

j) назначает оператора рынка электроэнергии;

k) утверждает Регламент охраны электрических сетей;

l) утверждает План действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии;

m) продвигает политику социальной помощи в пределах доступных денежных средств;

n) утверждает нормативно-технические документы, регламентирующие обустройство и эксплуатацию электростанций, электросетей и электроустановок конечных потребителей, предложенные государственным органом энергетического надзора;

o) обеспечивает охрану окружающей среды;

p) представляет интересы электроэнергетического сектора на международном уровне.

(2) Правительство посредством центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики в сотрудничестве с Агентством, обеспечивает мониторинг безопасности снабжения электроэнергией. Мониторинг, в частности, распространяется на:

a) обеспечение баланса между спросом и предложением на рынке электроэнергии;

b) уровень будущего спроса на электроэнергию и доступные источники покрытия;

c) запланированные дополнительные или строящиеся мощности;

d) качество и уровень обслуживания электросетей, безопасность эксплуатации электросетей, а также осуществление мер, принимаемых в целях покрытия пиковой нагрузки и дефицита поставок электроэнергии в случае недоступности одного или более поставщиков.

(3) Раз в два года до 31 июля центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики подготавливает и публикует в Официальном мониторе Республики Молдова и на своей электронной

странице и представляет в Секретариат Энергетического сообщества отчет мониторинга безопасности снабжения электроэнергией. В данном отчете представляются результаты мониторинга аспектов, упомянутых в пункте (2) настоящей статьи, меры, принятые или предусматриваемые для их разрешения, а также мощность электроэнергетической системы для удовлетворения текущего спроса и прогнозирования потребления электроэнергии, а также информацию о:

- a) безопасности эксплуатации электросетей;
- b) энергетическом балансе на среднесрочный период на 5 лет;
- c) перспективах безопасности снабжения электроэнергией на следующий период 5-15 лет;
- d) проектах инвестиций, как минимум, на следующие 5 лет, разработанных оператором транспортной системы, операторами распределительных систем, а также другими сторонами, относительно строительства и ввода в эксплуатацию новых линий взаимоподключения;
- e) мерах, принимаемых на основании настоящего закона, по внедрению универсальной услуги и поставке крайнего случая, а также и возможный эффект, оказываемый ими на конкуренцию на национальном и региональном рынке электроэнергии;

(4) При составлении отчета, указанного в части (3) настоящей статьи, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики использует информацию, представленную оператором транспортной системы, операторами распределительных систем, Агентством, другим центральными отраслевыми органами публичного управления, а также другими органами публичной власти и обеспечивает неразглашение информации, составляющей коммерческую тайну.

(5) Правительство создает и утверждает состав Комиссии по надзору чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии, которая созывается ее председателем. Критерии выбора членов данной комиссии, ее роль и функции устанавливаются регламентом, утвержденным Правительством.

(6) Правительство обеспечивает сотрудничество на различных уровнях с целью гармонизации административных практик в электроэнергетическом секторе и с целью поощрения регионального сотрудничества.

Статья 5. Компетенция органов местного публичного управления

(1) Органы местного публичного управления выдают по запросу разрешения на строительство объектов электроэнергетической системы, в том числе электростанций, в соответствии с законом об авторизации выполнения строительных работ.

(2) При выдаче разрешений на строительство жилых домов, зданий и других сооружений, органы местного публичного управления обязаны учитывать и требования к охранным зонам электросетей, установленным в Регламенте по охране электросетей.

(3) Органы местного публичного управления отвечают за разработку проектов строительства распределительных электросетей местного значения, осуществляемого на основании разрешений на подключение, выданных операторами распределительной системы, и в соответствии с градостроительными планами и планами обустройства территории представляют соответствующие проекты операторам распределительной системы.

(4) Земли, находящиеся в публичной собственности административно-территориальных единиц, передаются на безвозмездной основе в пользование операторам системы для осуществления необходимых строительных работ и для эксплуатации электросетей.

Статья 6. Регламентирующий орган

(1) Органом, в компетенцию которого входит регламентирование и мониторинг деятельности в электроэнергетическом секторе является Национальное агентство по регулированию в энергетике.

(2) Агентство является регулирующим центральным публичным органом, имеет статус юридического лица и не подчиняется какому-либо иному государственному или частному органу.

(3) Директора Административного совета и персонал Агентства при выполнении обязательств по регулированию действуют независимо от любого рыночного интереса, а также не запрашивают и не принимают прямых инструкций от Правительства, центральных отраслевых органов публичной администрации или других органов власти.

(4) Ежегодно, до 1 марта, Агентство готовит финансовый отчет за предыдущий год о нормативных сборах, зачисленных на его счет, а также о расходах, которые были оплачены с его счета. В финансовом отчете указываются также существующие контракты по банковским ссудам, другие использованные средства. Финансовый отчет публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и на электронной странице Агентства.

(5) Ежегодно, до 31 мая, Агентство готовит, представляет Парламенту и размещает на своей электронной странице отчет о деятельности, осуществленной в предыдущем году, а также о мониторинге деятельности участников рынка электроэнергии.

(6) Регламент Агентства утверждается Парламентом.

Статья 7. Функции Агентства

(1) В области регулирования деятельности в электроэнергетическом секторе, подлежащей регулированию посредством лицензирования и авторизаций, Агентство:

а) выдает, продлевает, вносит изменения, приостанавливает, возобновляет действие или отзывает выданные лицензии, выдает их копии

и дубликаты в соответствии с настоящим законом и согласно положениям Закона о лицензировании предпринимательской деятельности;

b) назначает обладателя лицензии, который будет осуществлять лицензируемую деятельность вместо обладателя лицензии на транспортировку, распределение или поставку электроэнергии, управление рынком электроэнергии или на поставку электроэнергии для выполнения обязательств по оказанию публичных услуг, у которого приостановлено действие лицензии, изъята лицензия или истек срок ее действия;

c) осуществляет, в порядке и пределах, определенных законом, мониторинг и контроль за соблюдением обладателями лицензий обязательств, установленных настоящим законом в том, что касается качества предоставляемых услуг и производительности осуществляемой деятельности, а также других условий, установленных для осуществления лицензируемой деятельности;

d) сертифицирует оператора транспортной системы и отслеживает постоянное соблюдение им требований к разделению и независимости, а также других требований, предусмотренных законом;

e) отслеживает постоянное соблюдение оператором распределительной системы требований к разделению и независимости, а также других требований, предусмотренных законом;

f) утверждает, вводит в действие и следит за исполнением операторами системы положений по поводу регламентированного, равного и недискриминирующего доступа к транспортным и распределительным электросетям, установленных в настоящем законе, в Регламенте по подключению и в Регламенте по условиям доступа к транспортным и распределительным сетям для трансграничного обмена и управления перегрузками;

g) утверждает Технические нормы электросетей, проводит мониторинг и обеспечивает применение данных норм оператором транспортной системы и операторами распределительных систем, и проводит мониторинг соблюдения операторами системы соответствующих норм, а также обязательств по содержанию электросетей;

h) утверждает Регламент по подключению, который устанавливает сроки и условия подключения, отключения и переподключения к электросетям, включая и подобные для электростанции, для гарантии того, что они являются объективными, прозрачными и недискриминирующими, в частности с точки зрения затрат и преимуществ различных технологий производства электроэнергии и распределенного производства и отслеживает постоянно их соблюдение операторами системы;

i) утверждает Регламент по качеству транспортных услуг и услуг по распределению электроэнергии, производит мониторинг соблюдения операторами системы показателей качества;

j) выдает, продлевает, изменяет, приостанавливает, возобновляет действие или отзывает разрешения на прямые электрические линии, а

также выдает их дубликаты в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и законом об авторизации предпринимательской деятельности и производит мониторинг деятельности держателей разрешений на прямые электрически линии;

к) выдает, продлевает, изменяет, приостанавливает, возобновляет действие или отзывает разрешения на закрытые распределительные системы, а также выдает их дубликаты в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и законом об авторизации предпринимательской деятельности и производит мониторинг деятельности держателей разрешений на закрытые распределительные системы;

л) утверждает обязательные положения для контрактов на поставку электроэнергии конечным потребителям, устанавливает сроки и условия поставки электроэнергии конечным потребителям, включая сроки и условия оказания универсальной услуги и осуществления поставки в крайнем случае и следит за их исполнением со стороны поставщиков;

м) утверждает регламент о процедурах закупки обладателями лицензий материалов, работ и услуг, используемых при осуществлении деятельности в целях обеспечения соблюдения ими принципа осуществления лицензируемой деятельности с минимальными затратами и при максимальной эффективности;

н) утверждает регламент о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в электроэнергетический сектор и способ их окупаемости посредством тарифа;

о) утверждает, в условиях, определенных настоящим законом, планы развития электросетей и годовые инвестиционные планы операторов системы, следит за их исполнением и представляет в своем годовом отчете информацию о реализации ежегодных инвестиционных планов;

р) утверждает метод определения с целью расчета тарифов, технологического потребления и потерь электроэнергии в транспортных и распределительных электросетях;

г) определяет, экономическую и техническую информацию, касающуюся функционирования электроэнергетической системы, которая подлежит опубликованию обладателями лицензий и способ и порядок ее публикации, принимая во внимание необходимость неразглашения официальной информации, обладающей ограниченным доступом;

с) определяет систему информации, на базе которой обладатели лицензии будут представлять отчеты Агентству и следит за порядком соблюдения обладателями лицензий обязательств по предоставлению информации, необходимой участникам рынка электроэнергии, установленных настоящим законом и регламентирующими нормативными актами, утвержденными Агентством.

(2) В области регламентирования цен и тарифов Агентство:

а) разрабатывает и утверждает методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен на электрическую и тепловую энергию, производимую городскими теплоэлектроцентралями, на электрическую и тепловую энергию, производимую в режиме когенерации высокой эффективности, регулируемых тарифов на услуги по транспортировке электроэнергии и на услуги по распределению электроэнергии, включая и тарифы, дифференцированные в зависимости от уровня напряжения в электросетях, на услуги по управлению рынком электроэнергии, а также и регламентированных цен на электроэнергию, поставляемую центральным поставщиком электроэнергии, на электроэнергию, поставляемую поставщиком в крайнем случае, и на электроэнергию, поставляемую поставщиком универсальной услуги, включая и двойные тарифы и цены, дифференцируемые с учетом времени потребления;

б) разрабатывает и утверждает методологию расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, оказываемые пользователям системы оператором транспортной системы и операторами распределительных систем, включая и тарифы на подключение, тарифы на подачу напряжения и тарифы на переподключения;

в) утверждает процедуры по обеспечению прозрачности определения, представления, анализа и утверждения тарифов и регулируемых цен;

г) утверждает регулируемые цены на электроэнергию и тепловую энергию, производимую городскими теплоэлектроцентралями, на электрическую и тепловую энергию, производимую в режиме когенерации высокой эффективности, регулируемых тарифов на услуги по транспортировке электроэнергии и на услуги по распределению электроэнергии, включая и тарифы, дифференцированные в зависимости от уровня напряжения в электросетях, на услуги по управлению рынком электроэнергии, а также и регламентированных цен на электроэнергию, поставляемую центральным поставщиком электроэнергии, на электроэнергию, поставляемую поставщиком в крайнем случае, и на электроэнергию, поставляемую поставщиком универсальной услуги, включая и двойные тарифы и цены, дифференцируемые с учетом времени потребления, рассчитанные в соответствии с методологиями расчета регулируемых цен и тарифов;

д) утверждает регулируемые тарифы на дополнительные услуги, оказываемые пользователям системы оператором транспортной системы и операторами распределительных систем, рассчитанные в соответствии с методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги;

е) обеспечивает тот факт, что регулируемые цены и тарифы и методологии их расчета апробируются таким образом, чтобы оставалось достаточно времени до их вступления в силу, а также, что данные тарифы оправданы, разумны, прозрачны, не являются дискриминирующими,

основаны на производительности, что они отражают необходимые и оправданные расходы и позволяют осуществлять инвестиции в обеспечение непрерывной деятельности электросетей, а также обеспечивают необходимые стимулы для увеличения эффективности и для обеспечения безопасности снабжения электроэнергией;

g) следит за правильностью применения обладателями лицензий утвержденных методологий и регулируемых тарифов и цен, утвержденных в соответствии с данными методологиями;

h) устанавливает в соответствии с условиями настоящего закона в целях недопущения дискриминации, перекрестных субсидий и уменьшения конкуренции требования по разделению бухгалтерского учета для каждого типа деятельности, осуществляемой электроэнергетическим предприятием, регламентируемого путем утверждения цен или тарифов, и для каждой категории потребителей, которым обеспечивается поставка в крайнем случае и оказание универсальной услуги, а также мониторинг соблюдения данных требований;

i) обеспечивает избежание перекрестных субсидий между деятельностью по производству, транспортировке, распределению и поставке электроэнергии, а также между категориями потребителей и мониторинг соблюдения регламентируемыми электроэнергетическими предприятиями посредством утверждения цен или тарифов, по принципу затрат и необходимых и оправданных расходов. Расходы, не являющиеся оправданными и необходимыми, не включаются в расчет при утверждении тарифов на регулируемые виды деятельности.

(3) В области регулирования рынка электроэнергии и трансграничного обмена электроэнергией Агентство:

a) утверждает Правила рынка электроэнергии, которые регламентируют сроки и условия организации и управления рынком электроэнергии, включая рынок для следующего дня, рынок электроэнергии для текущего дня, организованный рынок контрактов, рынок электроэнергии для балансировки и рынок системных услуг, функции и обязанности оператора рынка электроэнергии и оператора транспортной системы в связи с управлением указанными рынками, а также права и обязанности других участников рынка электроэнергии;

b) осуществляет мониторинг рынка электроэнергии и порядок исполнения участниками рынка электроэнергии своих обязательств, установленных настоящим законом и Правилами рынка электроэнергии;

c) продвигает, осуществляет мониторинг и обеспечивает прозрачность и конкуренцию на рынке электроэнергии;

d) осуществляет мониторинг импорта электроэнергии в отношении потоков электроэнергии за последние 3 месяца, устанавливает условия для экспорта электроэнергии в случае, когда это необходимо для обеспечения безопасности снабжения электроэнергией;

е) применяет принцип обязательной закупки электроэнергии, производимой на соответствующих нормам электростанциях, работающих на ВИЭ, электроэнергии, произведенной в режиме когенерации высокой эффективности, и электроэнергии, произведенной городскими термоэлектростанциями, а также принцип приоритетной диспетчеризации соответствующих нормам электростанций, работающих на ВИЭ, электростанций, работающих в режиме когенерации высокой эффективности и городских термоэлектростанций;

ф) устанавливает в Правилах рынка электроэнергии порядок распределения между участниками рынка электроэнергии электрической энергии, поставляемой центральным поставщиком;

г) осуществляет мониторинг уровня и эффективности открытости рынка электроэнергии, оценивает уровень эффективности, конкуренции и прозрачности на рынке электроэнергии;

h) осуществляет мониторинг уровня развития конкуренции на рынке электроэнергии, включая розничные и оптовые цены, соблюдение свободы заключения контрактов, включая долгосрочные, или на бесперебойную поставку, появление ограничительных или эксклюзивных договорных практик, положений, которые могут препятствовать небытовым потребителям заключить договора с несколькими поставщиками и обращается в Совет по конкуренции в случае, когда констатирует случаи ухудшения или ограничения конкуренции;

i) инициирует расследования на рынке электроэнергии в соответствии с принципами, установленными настоящим законом;

j) утверждает регламент об условиях доступа к транспортным электросетям для осуществления трансграничного обмена, который устанавливает нормы доступа к линиям взаимоподключения, нормы управления и распределения пропускной способности линий взаимоподключения, а также механизмы управления перегрузками;

k) осуществляет мониторинг методов применения оператором транспортной системы, пользователями системы регламента об условиях доступа к транспортным электросетям для трансграничного обмена;

l) отслеживает доступность и качество технических и коммерческих данных о линиях взаимоподключения, запрашиваемых пользователями системы для участия на рынке электроэнергии в условиях отсутствия дискриминации;

m) сотрудничает с регулирующими органами государств, являющихся членами Энергетического сообщества, с Комитетом Энергетического сообщества и с регулирующими органами других государств по трансграничным аспектам, а также в целях развития регионального рынка электроэнергии и создания условий для добросовестной конкуренции.

(4) В области защиты конечных потребителей Агентство:

а) продвигает защиту законных прав и интересов конечных потребителей, в частности обеспечения оказания обладателями лицензий качественных услуг, посредством поощрения и обеспечения равного и недискриминационного отношения к конечным потребителям, предотвращения противоконкурентных мер и обеспечения доступа к данным потребления на условиях настоящего закона;

б) разрабатывает, утверждает и внедряет регламенты, нормы, гиды и утверждает постановления, решения, призванные обеспечить защиту законных прав и интересов конечных потребителей в соответствии с положениями настоящего закона;

в) утверждает сроки и условия смены независимыми потребителями поставщика электроэнергии и осуществляет мониторинг их соблюдения обладателями лицензий;

г) осуществляет мониторинг соблюдения обладателями лицензий прав конечных пользователей, установленных положениями настоящего закона и регламента поставки электроэнергии, регламента по подключению, регламента по качеству услуг по транспортировке и распределению электроэнергии, регламента о процедуре смены поставщика;

д) анализирует и решает проблемы, изложенные в жалобах конечных потребителей, в соответствии с положениями настоящего закона и с соблюдением положений Закона о петициях;

е) сотрудничает с организациями, защищающими права потребителей;

ж) представляет, по запросу, организациям, продвигающим интересы потребителей, а также конечным потребителям, необходимую информацию, касающуюся деятельности обладателей лицензий, за исключением официальной информации с ограниченным доступом;

з) расследует и решает во внесудебной процедуре разногласия, возникшие между конечными потребителями и поставщиками, операторами системы, возникшие в том числе и в связи с подключением к электросетям, а также касающиеся заключения договоров на поставку электроэнергии;

и) принимает решения по запрету отключения от электросетей электроустановок конечных потребителей или по переподключению в течение периода рассмотрения жалоб конечных потребителей.

(5) Агентство выполняет и другие функции, установленные настоящим законом и Законом об энергетике.

(6) В целях реализации своих полномочий и выполнения положений настоящего закона, Агентство сотрудничает с министерствами и другими отраслевыми органами центрального публичного управления, органами публичной власти, с регулирующими органами, органами местного публичного управления, с гражданским обществом, а также консультирует, в зависимости от ситуации, участников рынка электроэнергии. Положения

настоящей части не могут применяться в целях уменьшения или ухудшения принципа независимости Агентства.

(7) Для выполнения целей, установленных настоящим законом, Агентство сотрудничает с Советом по конкуренции, отраслевым органом центрального публичного управления в финансовой сфере и с органом, регламентирующим финансовый рынок, посредством совместного определения платформы, необходимой для взаимного постоянного обмена информацией, а также для инициирования и осуществления совместных проверок в связи с проблемами, касающимися регулирования электроэнергетического сектора. Принцип, озвученный в настоящем пункте, не мешает уполномоченным органам, которые участвовали в совместных с Агентством проверках, выполнять свои права и функции, установленные законами, которые регламентируют деятельность соответствующих органов.

Статья 8. Права Агентства

(1) В целях эффективного выполнения своих функций Агентство вправе:

а) контролировать в порядке и пределах, предусмотренных законом, соблюдение обладателями лицензий установленных условий для осуществления лицензируемой деятельности и положений настоящего закона, в том числе касающихся прав конечных потребителей и качества предоставляемых услуг;

б) контролировать правильность применения участниками рынка электроэнергии и регулируемых цен и тарифов на электрическую энергию;

в) запрашивать и иметь доступ к информации бухгалтерского учета участников рынка электроэнергии, к информации и документам, относящимся к осуществляемой в соответствии с лицензией деятельности, к бухгалтерской информации и документам, к информации и документам, содержащим сведения, являющиеся государственной или коммерческой тайной, или другой официальной информации с ограниченным доступом, в том числе от центральных отраслевых органов публичного управления, налоговых, таможенных органов и от других органов публичной власти, в связи с деятельностью участников рынка электроэнергии;

г) получать от обладателей лицензий копии, выписки из указанных в пункте в) документов, на условиях, предусмотренных законом, а также необходимую дополнительную информацию;

д) внедрять принцип максимальной эффективности при минимальных затратах при производстве, транспортировке, распределении и поставке электроэнергии в контексте выполнения обязательств по оказанию публичных услуг, а также управления рынком электроэнергии;

е) вменять электроэнергетическим предприятиям, в общеэкономических интересах и в соответствии с настоящим законом, обязательства по оказанию публичных услуг;

g) разрабатывать и утверждать в соответствии с положениями настоящего закона методологии, регламенты, другие нормативно-регламентирующие документы, устанавливающие права и обязательства производителей, оператора транспортной системы, операторов распределительной системы, оператора рынка электроэнергии, поставщиков и потребителей;

h) принимать постановления и обязательные решения в пределах компетенций, предусмотренных законом;

i) инициировать и проводить публичные консультации и консультации по сотрудничеству с целью сбора информации и предложений, необходимых для оценки решений и для утверждения постановлений и мотивированных решений, а также с целью гармонизации регламентированных практик;

j) инициировать расследования по поводу функционирования рынка электроэнергии и осуществлять проверки участников рынка электроэнергии с данной целью, принимать решения и применять необходимые меры для организации и соответствующего функционирования рынка электроэнергии и для поощрения лояльной и эффективной конкуренции;

k) инициировать расследования в контексте полученных жалоб, включая разрешение разногласий между участниками рынка электроэнергии;

l) предъявлять предписания в случае выявления нарушений участниками рынка электроэнергии положений настоящего закона, Закона об энергетике, и других нормативно-регламентирующих актов, утвержденных Агентством, и утверждать постановления и решения по поводу устранения выявленных нарушений;

m) в случаях, предусмотренных частями (7) и (8) статьи 15 настоящего закона, обращаться к Правительству в целях реализации функций, предусмотренных пунктом е) части (1) статьи 4 настоящего закона;

n) констатировать правонарушения в сфере электроэнергетики и представлять протоколы о констатации правонарушений в судебную инстанцию;

o) участвовать в международных форумах и мероприятиях международного значения в данной области.

p) сотрудничать с органами центрального и местного публичного управления, с другими органами публичной власти, с регламентирующими органами стран, являющихся участниками Энергетического сообщества, Регулирующим советом энергетического сообщества и с секретариатом Энергетического сообщества.

(2) Агентство устанавливает период времени, необходимый для проведения, согласно компетенции, проверок, в тарифных целях, у

обладателей лицензий, который зависит от сложности проверки, и не может превышать 90 календарных дней. Срок составления акта проверки и его представления участнику рынка электроэнергии, подвергнутому проверке, не должен превышать 30 рабочих дней со дня завершения проверки.

(3) Агентство может иметь и другие права, предусмотренные настоящим законом и Законом об энергетике.

Статья 9. Прозрачность деятельности Агентства. Постановления и решения Агентства.

(1) Прозрачность деятельности Агентства обеспечивается Административным советом, который с этой целью:

а) обеспечивает публичность своих заседаний;
б) сообщает, как минимум за пять календарных дней заинтересованным сторонам повестку дня намечаемого заседания и обеспечивает заинтересованным лицам и общественности свободный доступ к рассмотрению включенных в повестку дня вопросов. На заседания, на которых обсуждается официальная информация с ограниченным доступом, приглашаются только лица, которых она касается.

(2) В случае, когда Административному совету предлагаются к рассмотрению нормативно-регламентирующие акты, регулируемые тарифы и цены или другие постановления, которые могут оказать влияние на релевантные рынки и выполнение обязательств по оказанию публичных услуг, Агентство должно соблюдать процедуру публичных консультаций, размещая на своей электронной странице проект документа, подлежащего утверждению постановлением или/и соответствующую информацию, которая должна быть представлена Административному совету в связи с рассмотрением возможности утверждения постановлений, которые могут оказать влияние на релевантные рынки и выполнение обязательств по оказанию публичных услуг, а также в связи с рассмотрением заявлений на утверждение регулируемых тарифов или цен.

(3) Агентство публикует на своей электронной странице проекты нормативно-регламентирующих актов в сроки и на условиях, установленных Законом о прозрачности процесса принятия решений, и проводит анализ последствий регулирования с соблюдением принципов, установленных Методологией анализа последствий регулирования и мониторинга эффективности процесса регулирования, утвержденной Постановлением Правительства №1230 от 24 октября 2006 года.

(4) Заявки обладателей лицензий на утверждение регулируемых тарифов и цен, а также и другая относящаяся к делу информация публикуется на электронной странице Агентства в течение не более 10 рабочих дней с момента регистрации соответствующей заявки. Агентство предлагает общественности 15 рабочих дней для представления рекомендаций относительно соответствующего тарифа. В отступление от

положения Закона о прозрачности процесса принятия решений, Агентство по меньшей мере за 5 дней до предполагаемой даты заседания Административного совета публикует на своей электронной странице, соответствующую информацию, которая будет представлена Административному совету в связи с рассмотрением возможности утверждения постановлений, которые могут оказать влияние на релевантные рынки и выполнение обязательств по оказанию публичных услуг, включая и заявки на утверждение регулируемых цен и тарифов.

(5) Агентство обеспечивает доступ общественности к результатам публичных консультаций, в том числе к мотивам, обусловившим отклонение замечаний и/или предложений, представленных заинтересованными сторонами. Полученные предложения, а также решение об их принятии или отклонении, отражаются в резюме рекомендаций, публикуемом на электронной странице Агентства.

(6) Лица, которые запросили внесение их адресов электронной почты в список рассылки Агентства, должны быть проинформированы о начале консультаций.

(7) За исключением случаев, касающихся рассмотрения и решения разногласий между сторонами, для организации исполнения законов Административный совет утверждает постановления от имени Агентства. Постановления Агентства, представляющие общественный интерес, а также информация о выданных лицензиях, публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова.

(8) Для организации выполнения вторичных регламентирующих актов в электроэнергетическом секторе, а также для разрешения разногласий между сторонами, директор Административного совета принимает решения от имени Агентства, касающиеся юридических взаимоотношений между конечным потребителем, физическим или юридическим лицам, и обладателем лицензии или авторизации, или решения в области юридических взаимоотношений между двумя обладателями лицензий или авторизаций.

(9) Агентство гарантирует, что принятые постановления и решения являются полностью обоснованными, мотивированными и доступными общественности, и соответствуют принципу неразглашения официальной информации с ограниченным доступом.

(10) Постановления и решения Агентства могут быть обжалованы в административном суде в соответствии с Законом об административном суде.

(11) По запросу физических и юридических лиц Агентство предоставляет запрашиваемую информацию, за исключением официальной информации с ограниченным доступом. Информация, содержащаяся в лицензионных регистрах, может предоставляться по запросу.

Глава III

ОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

Статья 10. Виды деятельности, осуществляемые в электроэнергетическом секторе

(1) В электроэнергетическом секторе осуществляются и регламентируются следующие виды деятельности:

- a) производство электроэнергии;
- b) транспортировка электроэнергии;
- c) централизованное управление электроэнергетической системой;
- d) распределение электроэнергии;
- e) поставка электроэнергии;
- f) управление рынком электроэнергии;

(2) Предприятия электроэнергетического сектора, осуществляющие один из видов деятельности, указанный в части (1) настоящей статьи, организуются и регламентируются в соответствии с законом и осуществляют деятельность в соответствии с принципами, установленными настоящим законом и Правилами рынка электроэнергии.

(3) Правительство и Агентство обеспечивают, в пределах установленных законом компетенций, деятельность электроэнергетических предприятий в условиях недискриминации, на основе принципов, характерных для конкурентного, надежного и устойчивого электроэнергетического рынка.

(4) Электроэнергетические предприятия функционируют в единой системе. Производители, оператор рынка электроэнергии, операторы транспортных систем, операторы распределительных систем и поставщики сотрудничают в соответствии с принципом рыночной экономики и единым оперативно-технологическим управлением электроэнергетической системой.

(5) Единое оперативно-технологическое управление, балансировка электроэнергетической системы и обеспечение передачи электроэнергии посредством транспортных электросетей являются основными функциями оператора транспортной системы.

(6) Юридические взаимоотношения между участниками рынка электроэнергии устанавливаются на основании договоров в соответствии с условиями, установленными лицензией на вид деятельности, настоящим законом и нормативно-регламентирующими актами, утвержденными Агентством на условиях настоящего закона.

Статья 11. Обязательства по оказанию публичной услуги

(1) В общеэкономических интересах, для обеспечения безопасности, включая безопасность снабжения электроэнергией, непрерывность, качество и цены поставщиков, а также и защиту окружающей среды,

электроэнергетические предприятия могут быть обязаны исполнять обязательства по оказанию публичных услуг. Обязательства по оказанию публичных услуг могут быть возложены Правительством или Агентством в качестве меры, ограниченной во времени и которая может регулярно пересматриваться с целью определения необходимости поддержания такого обязательства.

(2) В соответствии с положениями настоящего закона, обязательства по оказанию публичных услуг могут быть возложены, в частности, на электроэнергетические предприятия, которые осуществляют следующие регулируемые виды деятельности:

- a) производство электроэнергии;
- b) транспортировка электроэнергии;
- c) распределение электроэнергии;
- d) поставка электроэнергии.

(3) Электроэнергетическим предприятиям, осуществляющим виды деятельности, указанные в части (2) настоящей статьи, могут вменяться обязательства по оказанию публичных услуг, которые касаются:

- a) безопасности снабжения электроэнергией;
- b) параметров качества и показателей качества, установленных в соответствии с настоящим законом;
- c) применения цен и тарифов, установленных в регламентированных условиях в соответствии с настоящим законом;
- d) защиты окружающей среды и увеличения энергетической эффективности, а также поощрения использования умных и экологических технологий;

e) защиты здоровья, жизни и имущества;

f) мер, установленных для защиты конечных потребителей.

(4) Обязательства по оказанию публичных услуг должны исполняться на условиях прозрачности, недискриминационности, контролируемости, и должны гарантировать равный доступ на основе взаимности электроэнергетическим предприятиям из стран, являющихся участниками Энергетического сообщества, конечным пользователям из Республики Молдова. Любые формы финансового или иного вознаграждения, а также эксклюзивные права, которые могут быть предоставлены за исполнение обязательств по оказанию публичных услуг, вменяются и исполняются в порядке прозрачности и недискриминации.

(5) Один раз в два года, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики, на основании информации, представленной Агентством, обязан разработать и представить правительству и Секретариату Энергетического сообщества, отчеты об осуществлении мониторинга, порядка исполнения электроэнергетическими предприятиями обязательств по оказанию публичных услуг, возложенных на основании настоящего закона, которые будут включать информацию, в том числе информацию о предпринятых мерах на основании данного

закона относительно условий оказания универсальной услуги и других обязательств по оказанию публичных услуг, включая обязательства по защите потребителей и окружающей среды, а также относительно их возможного влияния на конкуренцию как на национальном так и на региональном рынке электроэнергии.

Статья 12. Общие принципы лицензирования электроэнергетической деятельности

(1) Виды деятельности, указанные в части (1) статьи 10 настоящего закона являются регламентируемыми видами деятельности и осуществляются только на основании лицензий, выданных Агентством в соответствии с законом.

(2) Агентство выдает следующие виды лицензий:

- a) лицензия на производство электроэнергии;
- b) лицензия на транспортировку электроэнергии;
- c) лицензия на централизованное управление электроэнергетической системой;
- d) лицензия на распределение электроэнергии;
- e) лицензия на поставку электроэнергии;
- f) лицензия на управление рынком электроэнергии;

(3) Деятельность по производству электроэнергии осуществляется производителем на основании лицензии на производство электрической энергии. Лицензия на производство электрической энергии выдается только производителю, который имеет в распоряжении электростанцию мощностью 5 МВт и более, и если эта мощность используется для общественного потребления. Если мощность электростанции используется только для внутреннего потребления, лицензия выдается, в случае, когда ее мощность составляет как минимум 20 МВт.

(4) Деятельность по транспортировке электроэнергии осуществляется оператором транспортной системы на основании лицензии на транспортировку электроэнергии.

(5) Единое оперативно-технологическое управление и балансировка электроэнергетической системы осуществляется одним единственным оператором транспортной системы на основании лицензии на централизованное управление электроэнергетической системой.

(6) Деятельность по распределению электроэнергии осуществляется оператором распределительной системы на основании лицензии на распределение электроэнергии.

(7) Поставщик универсальной услуги, поставщик крайнего случая и центральный поставщик осуществляют деятельность по поставке электроэнергии на основании лицензии на поставку электроэнергии в специфических условиях и по регулируемым тарифам, установленным Агентством.

(8) Деятельность по управлению рынком электроэнергии осуществляется оператором рынка электроэнергии на основании лицензии на управление рынком электроэнергии.

(9) Лицензии на производство электроэнергии, транспортировку электроэнергии, централизованное управление электроэнергетической системой и на распределение электрической энергией выдаются на 25-летний срок. Лицензия на поставку электроэнергии и лицензия на управление рынком электроэнергии выдаются сроком на 10 лет. По истечении срока действия, по запросу обладателя лицензии, Агентство продлевает срок действия лицензии на условиях, предусмотренных настоящим законом и Законом о лицензировании предпринимательской деятельности.

(10) К лицензии в обязательном случае прикладываются условия осуществления лицензируемой деятельности, которые устанавливаются в соответствии с законом и являются неотъемлемой частью лицензии.

Статья 13. Сфера действия лицензии и экстернализация услуг обладателем лицензии

(1) Лицензия на транспортировку электроэнергии и лицензия на распределение электроэнергии, выданные оператору транспортной системы и оператору распределительной системы, предоставляют оператору транспортной системы и оператору распределительной системы право на осуществление соответствующего типа деятельности в пределах территории, указанной в лицензии.

(2) Лицензии на производство и поставку электроэнергии действуют на всей территории Республики Молдова, на условиях, указанных в соответствующей лицензии. Количество лицензий, на соответствующие виды деятельности неограничен, а вход на рынок новых производителей и новых поставщиков не может быть ограничен.

(3) На управление рынком электроэнергии выдается одна единственная лицензия, действительная на всей территории Республики Молдова.

(4) Поставщики могут быть обязаны постановлением Агентства исполнять обязательства по оказанию публичных услуг и обеспечивать оказание универсальной услуги и/или поставки в крайнем случае, в пределах территории, указанной Агентством, в соответствии со сроками и условиями, установленными в настоящем законе.

(5) Обладателю лицензии запрещается передавать другим физическим или юридическим лицам права и обязанности, связанные с деятельностью, на которую ему была выдана лицензия. В отступление от данного принципа, обладатель лицензии вправе экстернализовать услугу, которую он должен оказывать с условием предварительного получения согласия Агентства и после подтверждения того факта, что экстернализация данной услуги в обязательном порядке приведет к

уменьшению затрат и увеличению эффективности деятельности, касающейся экстернализированной услуги, без влияния на ее качество, независимость и разделение оператора транспортной системы, оператора распределительной системы по отношению к интегрированным или родственным предприятиям.

(6) Экстернализация услуги не создает эффекта передачи ответственности обладателя лицензии за соблюдение обязательств, которые на него налагаются в соответствии с настоящим законом, нормативными актами и лицензией, которой он обладает. В случае констатации Агентством факта, что экстернализация услуги обладателем лицензии привела к ухудшению качества соответствующей услуги и/или факта, что в результате экстернализации услуги не произошло снижение затрат и увеличения эффективности деятельности, относящейся к данной услуге, или если вследствие экстернализации услуги были нарушены принципы независимости и разделения оператора транспортной системы, оператора распределительной системы по отношению к интегрированным или родственным предприятиям, обладатель лицензии обязан расторгнуть, по меньшей мере в 3-месячный срок с момента запроса Агентства договор с поставщиком экстернализированной услуги и продолжить самостоятельное оказание данной услуги.

(7) Запрещается обладателю лицензии экстернализовать услугу с целью уклонения от контроля Агентства. По запросу Агентства обладатель лицензии обязан представить информацию и документы, касающиеся экстернализируемой услуги, включая документы, касающиеся деятельности поставщика экстернализируемой услуги. В случае, когда в результате экстернализации услуги обладателем лицензии Агентство не имеет доступа ко всей информации и документам, необходимым для осуществления соответствующим образом мониторинга способа предоставления экстернализируемой услуги, обладатель лицензии обязан расторгнуть договор с поставщиком экстернализированной услуги не менее чем в 3-месячный срок с момента запроса Агентства и продолжить самостоятельное оказание данной услуги.

Статья 14. Условия и процедура получения лицензий

(1) Лицензии на виды деятельности, предусмотренные пунктами а) и d) части (2) статьи 12 настоящего закона, выдаются физическим лицам, являющимся индивидуальными предпринимателями, или юридическим лицам, а лицензии на виды деятельности, предусмотренные пунктами b), c) и e) части (2) статьи 12 настоящего закона выдаются исключительно юридическим лицам.

(2) Для получения лицензии на транспортировку, распределение и производство электроэнергии, лица, предусмотренные части (1) настоящей статьи должны выполнять следующие условия:

а) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующие подтверждающие документы;

б) представить финансовый отчет за предыдущий год, в случае действующего юридического лица, или выписку из банковского счета, в случае инициирования дела;

с) быть технически оснащенными для осуществления деятельности, обладать электростанцией, транспортными или распределительными сетями и, по необходимости, представить документы, подтверждающие техническое оснащение, и что электростанция или электросети соответствуют техническим условиям, установленным законом;

д) обладать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, для которой запрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы.

(3) Для получения лицензии на поставку электроэнергии, лица, предусмотренные частью (1) настоящей статьи, должны выполнять следующие условия:

а) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующие подтверждающие документы;

б) представить финансовый отчет за предыдущий год, в случае действующего юридического лица, или выписку из банковского счета, в случае инициирования дела;

с) обладать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, для которой запрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы.

(4) Для получения лицензии на управление рынком электроэнергии, лица, предусмотренные частью (1) настоящей статьи, должны выполнять следующие условия:

а) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующие подтверждающие документы;

б) представить финансовый отчет за предыдущий год, в случае действующего юридического лица, или выписку из банковского счета, в случае инициирования дела;

с) обладать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, для которой запрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы

д) быть назначенным в качестве оператора рынка электроэнергии и представить копию постановления Правительства по данному поводу.

(5) Для получения лицензии на централизованное управление электроэнергетической системой, лицо, предусмотренное частью (1) настоящей статьи, должно выполнять следующие условия:

а) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующие подтверждающие документы;

b) представить финансовый отчет за предыдущий год, в случае действующего юридического лица, или выписку из банковского счета, в случае инициирования дела;

c) обладать диспетчерскими центрами;

d) обладать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, для которой запрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы

(6) Администратор предприятия, запрашивающего лицензию на виды деятельности, указанные в частях (2)-(5) настоящей статьи, должен отвечать следующим требованиям:

a) иметь высшее образование;

b) не иметь судимостей, связанных с деятельностью в области энергетики, или судимостей за умышленно совершенные преступления, предусмотренные Уголовным кодексом Республики Молдова № 985-XV от 18 апреля 2002 г.

(7) Агентство вправе отказать в выдаче оператору транспортной системы лицензии на транспортировку электроэнергии, если он не сертифицирован в соответствии с положениями статей 27 и 29 настоящего закона.

(8) Выдача лицензии, продление срока ее действия, переоформление лицензии, выдача дубликата лицензии и внесение в нее изменений, временное приостановление и возобновление действия лицензии, а также изъятие лицензии на виды деятельности, предусмотренные частью (2) статьи 12 настоящего закона, осуществляются в соответствии положениями настоящего закона, и с процедурой, установленной Законом о лицензировании предпринимательской деятельности.

(9) Срок рассмотрения декларации на выдачу лицензий для осуществления деятельности на рынке электроэнергии и декларации на продление их срока действия составляет не более 15 календарных дней со дня представления в Агентство полной необходимой документации.

Статья 15. Обязанности и права обладателя лицензии

(1) Обладатель лицензии обязан:

a) выполнять условия, предусмотренные в лицензии, а также в течение всего срока осуществления лицензированной деятельности, условия, установленные для выдачи лицензии;

b) не допускать дискриминации участников рынка электроэнергии;

c) не прерывать предоставление услуг и поставку электроэнергии, за исключением случаев, связанных с неуплатой, техническими причинами и безопасностью, предусмотренных в договорах и настоящем законе;

d) соблюдать обязательства относительно безопасности, качества, эффективности, а также относительно непрерывности снабжения электроэнергией, соблюдая нормы безопасности и здоровья труда и защиты

окружающей среды, а также положений договоров, заключенных с потребителями.

е) вести бухгалтерский учет в порядке и на условиях, предусмотренных нормативными актами, и обеспечивать в соответствии с настоящим законом разделение бухгалтерского учета, функциональное (организационное и управленческое) и юридическое разделение по видам осуществляемой деятельности;

ф) публиковать информацию об источниках электрической энергии, использованных для покрытия потребностей в предыдущем году, о количестве топлива, используемого электростанциями при производстве электроэнергии, о количестве выделяемого электростанциями углекислого газа;

г) представлять Агентству в установленные сроки и в соответствии с установленными условиями отчеты, в том числе об осуществляемой на рынке электроэнергии деятельности, а также другую запрашиваемую Агентством информацию, необходимую ему для выполнения функций в соответствии с законом;

h) ежеквартально, в течение 10 календарных дней следующего квартала, вносить взносы на регулирование, установленные в соответствии с Законом об энергетике.

(2) Обладатель лицензии не может быть обязан продолжать предоставление услуг или поставку электроэнергии физическому или юридическому лицу, не выполняющему предусмотренных договором обязательств по оплате или не соблюдающему утвержденных условий предоставления данных услуг, за исключением, предусмотренных настоящим законом.

(3) Сведения и данные, полученные обладателем лицензии от конечного потребителя или от третьих лиц, а также сведения о потреблении и об оплате по выставленным счетам-фактурам могут быть оглашены обладателем лицензии только после получения письменного согласия соответствующего конечного потребителя или третьего лица, за исключением случаев, предусмотренных статьями 7 и 8 настоящего закона и других ситуаций, установленных Законом о защите персональных данных.

(4) Оператор транспортной системы, операторы систем распределения, центральный поставщик электроэнергии, оператор рынка электроэнергии и поставщики, которые выполняют обязательства по оказанию публичных услуг по обеспечению универсальной услуги и/или поставки в конечном случае обязаны руководствоваться в лицензированной деятельности принципом максимальной эффективности при минимальных затратах и предоставлять Агентству аргументированные расчеты расходов, которые он понес.

(5) Оператор транспортной системы, операторы распределительных систем обязаны публиковать на своей электронной странице информацию,

необходимую для обеспечения эффективного и недискриминирующего доступа к электросетям, а также другие сведения в соответствии с настоящим законом.

(6) Обладатель лицензии имеет право доступа к измерительному оборудованию, находящемуся на территории конечного потребителя, для ведения учета количества потребленной электроэнергии и для проверки функциональности и целостности измерительного оборудования, в соответствии с регламентом об измерении электроэнергии в коммерческих целях.

(7) Оператор транспортной системы, операторы распределительных систем, центральный поставщик электроэнергии, оператор рынка электроэнергии и поставщики, которые выполняют обязательства по оказанию публичных услуг по обеспечению универсальной услуги и/или по поставке, в крайнем случае, обязаны не позднее, чем в 3-месячный срок уведомить Агентство о своем намерении обратиться за временным приостановлением действия или аннулированием лицензии, либо не позднее, чем за 3 месяца до истечения срока действия лицензии в случае, если не намерен продлевать ее. Если указанные обладатели лицензий своевременно уведомляют о намерении приостановить действие или аннулировать лицензию в срок, Агентство рассматривает его заявление по истечении трехмесячного срока после регистрации соответствующего заявления. Предприятие с просроченной лицензией, не выполнившее требований настоящей части, обязано осуществлять деятельность, на которую была предоставлена лицензия, в течение срока, устанавливаемого решением Административного совета Агентства, но не превышающего трех месяцев. В случае если Агентство не может назначить другого обладателя лицензии для осуществления лицензируемой деятельности вместо обладателя, лицензия которого просрочена, по причине его отсутствия, Агентство обращается к Правительству для принятия необходимых мер по созданию нового предприятия.

(8) Поставщики, которые не были указаны в части (7) настоящей статьи, обязаны не позднее, чем в 3-месячный срок уведомить Агентство о своем намерении обратиться за временным приостановлением действия или аннулированием лицензии, либо не позднее, чем за 3 месяца до истечения срока действия лицензии в случае, если не намерен продлевать ее. Предприятие с просроченной лицензией, не выполнившее требований настоящей части, обязано осуществлять деятельность, на которую была предоставлена лицензия, в течение срока, установленного решением Административного совета Агентства и не превышающего трех месяцев.

(9) На время чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии, обладатели лицензии осуществляют деятельность в электроэнергетическом секторе и имеют следующие обязательства:

а) для производителей – мобилизовать все производственные мощности по запросу оператора транспортной системы;

б) для оператора транспортной системы – принимать дополнительные объемы электроэнергии, предоставленные производителями, и обеспечить услуги по транспортировке электроэнергии на условиях Плана действий для чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии;

с) для операторов распределительных систем – предпринять меры по ограничению и/или остановке поставки электроэнергии на условиях Плана действий для чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии.

Статья 16. Внесение изменений, приостановление и возобновление действия лицензии

(1) Внесение изменений в лицензию осуществляется в соответствии с положениями Закона о лицензировании предпринимательской деятельности.

(2) Действие лицензии может быть приостановлено постановлением Агентства по заявлению ее обладателя. В остальных случаях действие лицензии может быть приостановлено по заявлению Агентства судебным решением, вынесенным на основании закона.

(3) В случае выявления фактов невыполнения обладателем лицензии своих обязанностей, повлекших прекращение поставки электроэнергии потребителям на срок, превышающий установленный для устранения обоснованных причин, что создает угрозу национальной безопасности, жизни и здоровью людей, или в случае, если действия или бездействие обладателя лицензии ведут к нарушению общественного порядка и требуют незамедлительного устранения возникших последствий, действие лицензии может быть приостановлено Агентством с последующим обращением его в судебную инстанцию. Обращение в судебную инстанцию должно последовать в течение трех рабочих дней после принятия Агентством постановления о приостановлении. В случае несоблюдения этого срока, приостановление действия лицензии аннулируется. Постановление Агентства о приостановлении действия лицензии применяется до вынесения судебной инстанцией окончательного и вступившего в законную силу решения.

(4) Основаниями для приостановления действия лицензии являются:

- а) заявление обладателя лицензии о приостановлении ее действия;
- б) несоблюдение обладателем лицензии сроков подачи заявления о выдаче дубликата утерянной или поврежденной лицензии;
- с) невыполнение обладателем лицензии предписаний об устранении в установленный Агентством срок нарушений условий лицензируемой деятельности;
- д) временная неспособность обладателя лицензии осуществлять лицензируемую деятельность согласно положениям закона;
- е) неуплата взносов на регулирование в установленные настоящим законом сроки;

f) ситуация, предусмотренная частью (б) статьи 28 настоящего закона.

(5) В случаях, указанных в пунктах б)–f) части (4) настоящей статьи, постановление о приостановлении действия лицензии принимается Агентством в течение трех рабочих дней со дня вступления в силу судебного решения и доводится до сведения обладателя лицензии в течение трех рабочих дней со дня принятия. В постановлении Агентства о приостановлении действия лицензии указывается конкретный срок приостановления ее действия, который не может превышать 3 месяцев.

(6) На период приостановления действия лицензии на транспортировку, распределение и управление рынком электроэнергии, а также на период приостановления действия лицензии центрального поставщика электроэнергии, поставщика универсальной услуги и поставщика, в крайнем случае, Агентство назначает другого обладателя лицензии, в рамках обязательств по оказанию публичных услуг, для обеспечения выполнения одного из указанных типов деятельности вместо обладателя лицензии, действие которой приостановлено. Электроэнергетическое предприятие, действие лицензии которого было приостановлено, не должно никоим образом препятствовать деятельности назначенного обладателя лицензии и обязано предоставлять ему всю необходимую для осуществления деятельности информацию и документацию.

(7) Обладатель лицензии обязан уведомить в письменной форме Агентство об устранении обстоятельств, повлекших приостановление действия лицензии.

(8) Срок действия лицензии не продлевается на период приостановления ее действия.

(9) Возобновление действия лицензии производится на основании постановления Агентства, принятого на основании решения судебной инстанции в соответствии с законом.

Статья 17. Изъятие лицензии

(1) Лицензия может быть изъята судебным решением, вынесенным на основании закона, по заявлению Агентства; исключение составляет изъятие лицензии по основаниям, предусмотренным пунктами а) и б) части (2) настоящей статьи, осуществляемое непосредственно Агентством.

(2) Основаниями для изъятия лицензии являются:

- а) заявление обладателя лицензии об ее изъятии;
- б) решение об отмене государственной регистрации обладателя лицензии;
- в) выявление недостоверных данных, представленных Агентству документах;
- д) установление факта несоответствия обладателя лицензии условиям выдачи и продления лицензии;

е) установление факта передачи лицензии или ее копии другому лицу для осуществления указанного в лицензии вида деятельности;

ф) неустранение в установленный срок обстоятельств, повлекших приостановление действия лицензии;

г) повторное невыполнение предписаний об устранении нарушений условий лицензируемой деятельности;

h) неспособность выполнять деятельность, для которой получена лицензия, в соответствии с нормативными актами в данной области.

(3) Агентство принимает постановление об изъятии лицензии в течение не более пяти рабочих дней со дня вступления в силу судебного решения и доводит его до сведения обладателя лицензии с указанием оснований изъятия в течение не более 3 рабочих дней со дня принятия постановления.

(4) В случае изъятия лицензии, лицензионный сбор не возмещается.

(5) В случае изъятия лицензии на транспортировку, распределение или управление рынком электроэнергии, а также лицензии центрального поставщика электроэнергии, поставщика универсальной услуги и поставщика, в крайнем случае, Агентство назначает другого обладателя лицензии, в рамках обязательств по оказанию публичных услуг, для обеспечения выполнения одного из указанных типов деятельности вместо обладателя изъятной лицензии. В данном случае электроэнергетическое предприятие, лицензия которого была изъята, не должен никоим образом препятствовать деятельности назначенного обладателя лицензии и обязан предоставлять ему всю необходимую для осуществления деятельности информацию и документацию.

(6) Обладатель изъятной лицензии обязан в течение 10 рабочих дней со дня принятия постановления об изъятии лицензии сдать в Агентство изъятую лицензию.

(7) Обладатель ранее изъятной лицензии может подать новую декларацию на выдачу лицензии на деятельность в электроэнергетическом секторе только по истечении 6-месячного срока со дня изъятия предыдущей лицензии.

Статья 18. Реорганизация электроэнергетических предприятий

(1) Реорганизация оператора транспортной системы и оператора распределительной системы, включая их слияние с другими коммерческими обществами, осуществляются только с согласия Агентства. В таком случае Агентство обязано дать согласие в месячный срок, будучи вправе изменить предусмотренные в лицензии условия. По обоснованным причинам срок рассмотрения может быть продлен не более чем до двух месяцев. При необходимости, Агентство может запросить мнение Совета по конкуренции. Если Агентство не отвечает заявителю в указанный срок, согласие считается предоставленным.

(2) Оператор транспортной системы, оператор распределительной системы не вправе приобретать акции другого обладателя лицензии без письменного согласия Агентства. О соответствующем согласии Агентство письменно уведомляет обладателя лицензии в месячный срок со дня подачи им заявления. По обоснованным причинам срок рассмотрения может быть продлен не более чем до двух месяцев. При необходимости, Агентство может запросить мнение Совета по конкуренции. Если Агентство не отвечает заявителю в указанный срок, согласие считается предоставленным.

(3) В предусмотренных Законом о конкуренции случаях реорганизация электроэнергетических предприятий осуществляется только после уведомления Совета по конкуренции и получения его разрешения.

ГЛАВА IV ПРОИЗВОДСТВО ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 19. Основные принципы производства электроэнергии

(1) Строительство, содержание, эксплуатация, увеличение мощности электростанций и подключение их к транспортным электросетям или распределительным электросетям осуществляется в соответствии с положениями настоящего закона, закона о разрешении выполнения строительных работ и, соответственно, Регламента о подключении.

(2) Разрешение на строительство новой электростанции мощностью свыше 20 МВт, а также увеличение мощности действующих электростанций в случае, когда дополнительная мощность превышает 20 МВт, утверждается постановлением Правительства. После принятия соответствующего постановления Правительства, лицо, получившее разрешение, обязано получить разрешение на строительство у органов местного публичного управления.

(3) Для осуществления деятельности по производству электроэнергии, производитель, в соответствии с положениями настоящего закона обязан получить в Агентстве лицензию на производство электрической энергии.

(4) Производитель является участником рынка электроэнергии, если он соблюдает технические условия подключения к электросетям и параметры качества отпускаемой в электросети электроэнергии.

(5) Производитель вправе продавать электроэнергию на рынке электроэнергии с соблюдением условий, установленных в настоящем законе. Производитель на основании лицензии на производство электроэнергии вправе продавать электроэнергию на оптовом рынке электроэнергии, а для продажи электроэнергии на розничном рынке электроэнергии, он должен получить лицензию на поставку электроэнергии.

(6) Производитель должен быть юридически независимым от любого предприятия, осуществляющего деятельность по транспортировке или распределению электрической энергии. Он не может обладать лицензией на транспортировку или распределение электрической энергии.

(7) Производитель обязан соблюдать Положение о диспетчерском управлении электроэнергетической системой, разработанное оператором транспортной системы и утвержденное Агентством.

Статья 20. Процедура авторизации новых мощностей для производства электроэнергии

(1) Правительство дает разрешение на установку новых электростанций мощностью свыше 20 МВт, а также увеличение мощности действующих электростанций в случае, когда дополнительная мощность превышает 20 МВт.

(2) Получение разрешения на строительства от органов местного публичного управления является обязательным для строительства всех электростанций.

(3) Разрешение на установку или увеличение мощности электростанций в случаях, предусмотренных частью (1) настоящей статьи, и выдача разрешения на строительство новой электростанции осуществляется в соответствии с настоящим законом, Законом о разрешении выполнения строительных работ на основании объективных, прозрачных и недискриминирующих критериев, которые учитывают, в частности, следующее:

- a) надежность и безопасность электростанции, включая влияние ее на общую безопасность и надежность электроэнергетической системы;
- b) защита здоровья и обеспечение общественной безопасности;
- c) охрана окружающей среды и уменьшение выбросов;
- d) занятость территории и выбор местоположения;
- e) использование имущества публичной собственности;
- f) энергетическая эффективность;
- g) природа первичных источников;
- h) характеристики заявителя, такие как технические, экономические и финансовые возможности;
- i) соответствие мерам по обязательствам в оказании публичных услуг, по необходимости;
- j) создание производственных мощностей для выполнения цели по увеличению доли электроэнергии из возобновляемых источников.

(4) При авторизации Правительством установки электростанций и увеличения мощности электростанций в случаях, указанных в части (1) настоящей статьи, необходимо учитывать планы регионального развития, градостроительные и развития территорий, а также технические стандарты.

(5) Заявителю получения разрешения на установку электростанций мощностью свыше 20 МВт или увеличения мощности действующих

теплоэлектростанций в случае, когда дополнительная мощность превышает 20 МВт, может быть отказано лишь по объективным, недискриминационным и обоснованным причинам. Причины отказа в обязательном порядке доводятся до сведения заявителя в обязательном порядке.

(6) В связи с отказом в утверждении строительства электростанций мощностью свыше 20 МВт или увеличения мощности действующих теплоэлектростанций в случае, когда дополнительная мощность превышает 20 МВт, заявитель вправе обратиться в административный суд в соответствии с Законом об административном суде.

Статья 21. Тендерная процедура

(1) В случае, когда существующие электростанции или те, которые должны быть построены, и существующие меры по регулированию для осуществления деятельности в электроэнергетическом секторе, а также и предпринятые управленческие меры по энергетической эффективности и управлению спросом недостаточны для обеспечения безопасности снабжения электроэнергией, для защиты интересов по охране окружающей среды и/или для продвижения новых технологий производства электроэнергии, Правительство вправе инициировать процедуру тендера на строительство новых мощностей или увеличение существующих мощностей по производству электроэнергии

(2) Процедура тендера должна основываться на объективных, прозрачных и недискриминационных критериях, а этапы его проведения устанавливаются регламентом, утвержденным Правительством.

(3) Тендер организуется Правительством или по его решению центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики.

(4) Подробности проведения тендера по строительству электростанций или мерам менеджмента энергетической эффективности и управлению спросом публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова не позднее, чем за шесть месяцев до предельного срока подачи предложения.

(5) Технические условия должны предоставляться каждому заинтересованному предприятию так, чтобы оно имело достаточно времени для подачи предложения. В целях обеспечения принципа прозрачности и недискриминации технические условия должны содержать подробное описание положений договора и процедуры, которой должны следовать все участники тендера, полный список критериев, на основе которых будет осуществляться отбор заявителей, и заключаться договор, а также стимулирующие и/или поддерживающие меры, которые будут покрываться предложением.

(6) В случае, когда тендер инициирован в отношении необходимых генерирующих мощностей, должны приниматься во внимание и

поступившие от действующих производителей предложения о поставке электроэнергии с долгосрочными гарантиями при условии, что они позволят покрыть дополнительные потребности в соответствии с положениями настоящего закона.

(7) Детальная информация о каждой тендерной процедуре, установленная Правительством, оглашается и публикуется на электронной странице Правительства, а также и на электронной странице Энергетического сообщества. Информация об условиях участия в тендере должна быть доведена до общественности таким образом, чтобы все предприятия, зарегистрированные в странах-участниках Энергетического сообщества, имели в распоряжении достаточно времени для подачи предложений.

(8) Организация, мониторинг и контроль проведения тендера находятся в компетенции Правительства, которое обязано принять все необходимые меры для обеспечения неразглашения содержащейся в предложении официальной информации с ограниченным доступом.

Статья 22. Поощряемое производство электроэнергии

(1) С целью обеспечения реализации энергетической политики государства и для увеличения энергетической эффективности, производство электроэнергии из возобновляемых источников и производство электрической и тепловой энергии в режиме когенерации высокой эффективности осуществляется электростанциями в соответствии с положениями настоящего закона и другими нормативными актами в данной области.

(2) Поощрение производства электроэнергии из возобновляемых источников и производства электрической и тепловой энергии в режиме когенерации высокой эффективности, в частности, включает в себя схемы поддержки, установленные прозрачным и недискриминирующим способом.

(3) Поощряемое производство электроэнергии будет регламентироваться принимая во внимание критерии экономической целесообразности, минимальных затрат для конечных потребителей и общего эффекта на баланс электрической энергии и эксплуатации электроэнергетической системы.

Статья 23. Обязанности производителя

(1) Производитель обязан:

a) осуществлять деятельность в соответствии с положениями настоящего закона, с соблюдением условий лицензии, Технических нормативов электроэнергии, Правил рынка электроэнергии;

b) устанавливать и использовать измерительное оборудование, которое позволит осуществлять ежечасное измерение объемов потребленной и/или переданной в электрические сети электроэнергии с

соблюдением положений настоящего закона и регламента об измерении электроэнергии в коммерческих целях;

с) содержать и эксплуатировать электростанцию таким образом, чтобы обеспечить ее надежное и непрерывное функционирование;

d) соблюдать требования по охране окружающей среды и поощрять энергетическую эффективность;

e) соблюдать Правила рынка электроэнергии и не искажать конкуренцию на рынке электроэнергии;

f) оснащать, содержать, эксплуатировать, модернизировать и содержать электростанции, а также соединительную аппаратуру, используемую для передачи электроэнергии в электросети, а также увеличивать мощность электростанций на условиях, предусмотренных настоящим законом;

g) предоставить в распоряжение оператора транспортной системы или оператора распределительной системы данные, необходимые для эксплуатации электросетей и для управления электроэнергетической системой;

h) предоставить доступ представителям оператора транспортной системы и представителям распределительной системы к своему оборудованию и установкам, используемым для измерения и для передачи электроэнергии в электрические сети;

i) исполнять указания оператора транспортной системы или, в зависимости от случая, оператора распределительной системы в связи с оперативно-технологическим управлением электроэнергетической системой;

j) представлять Агентству отчеты об осуществляемой деятельности, а также любую информацию, запрошенную в соответствии с положениями настоящего закона и условиями лицензии;

k) выводить из эксплуатации диспетчеризируемые энергетические группы только с предварительного согласия оператора транспортной системы.

(2) Производители, эксплуатирующие электростанции, работающие на ископаемых видах топлива, обязаны поддерживать резервы топлива на уровне, достаточном для обеспечения безопасности снабжения электроэнергией, в условиях, установленных постановлением Правительства.

(3) производитель, собственник публичной электростанции мощностью менее 5 МВт или собственник электростанции внутреннего пользования мощностью менее 20 МВт обязан только известить Агентство о дате ввода в эксплуатацию электростанции.

(4) Производители, эксплуатирующие электростанции с установленной мощностью в 250 МВт и более, обязаны сохранять в течение 5 лет, для представления по запросу Агентству или Совету по конкуренции, почасовые данные, необходимые для проверки правильности

решений об эксплуатации и диспетчеризации, а также и их поведение на рынке электроэнергии в связи с выделением мощностей. Также производители обязаны хранить почасовую информацию о доступных производственных мощностях и выделенных резервах, а также в связи с использованием данных резервов.

(5) Производитель выполняет и другие обязательства, установленные настоящим законом, нормативно-регламентирующими актами, утвержденными Агентством в условиях настоящего закона.

Статья 24. Права производителя

(1) Производитель обладает следующими правами:

a) производить, на основании лицензии на производство электроэнергии, выданной Агентством, электроэнергию с соблюдением параметров качества, требований по охране окружающей среды и требований безопасности;

b) иметь доступ к электросетям, без дискриминации, на условиях настоящего закона;

c) продавать электроэнергию и системные услуги на оптовом рынке электроэнергии на основании лицензии на производство электроэнергии;

d) продавать электроэнергию на розничном рынке электроэнергии на основании лицензии на поставку электроэнергии;

e) продавать тепловую энергию, произведенную в режиме когенерации;

f) обладать доступом к схемам поддержки, установленным на национальном уровне.

(2) Производитель может иметь и другие права, установленные настоящим законом и нормативными актами в данной области, включая и регламентирующие акты, утвержденные Агентством.

ГЛАВА V ТРАНСПОРТИРОВКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 25. Оператор транспортной и системы

(1) Транспортировка электроэнергии, а также оперативно-технологическое управление электроэнергетической системой осуществляется оператором транспортной системы на основании лицензии на транспортировку электроэнергии, выданной Агентством на условиях закона.

(2) Оператор транспортной системы выступает как специализированное и независимое электроэнергетическое предприятие со статусом юридического лица, сертифицированное в соответствии с положениями статьи 27 настоящего закона.

(3) Оператор транспортной системы осуществляет деятельность в соответствии с положениями настоящего закона, условиями,

прописанными в лицензии на транспортировку электроэнергии и с соблюдением нормативно-регламентирующих актов, утвержденных Агентством на условиях настоящего закона.

(4) При выполнении своих обязательств и функций, оператор транспортной системы является независимым от любого предприятия, осуществляющего деятельность по производству, распределению или поставке электроэнергии и не может обладать лицензией на производство, распределение или поставку электроэнергии, за исключением случаев, установленных частью (9) статьи 40 настоящего закона.

(5) Независимость оператора транспортной системы обеспечивается путем ввода в действие и соблюдение условий и сроков по выделению оператора транспортной системы, указанных в статье 26 настоящего закона.

Статья 26. Выделение оператора транспортной системы

(1) Электроэнергетическое предприятие, которое владеет на правах собственности и эксплуатирует транспортные электросети, осуществляет свою деятельность в качестве оператора транспортной системы. В данных целях, оператор транспортной системы обязан получить лицензию на транспортировку электроэнергии на условиях, предусмотренных настоящим законом, а также в соответствии с нормативными актами в данной области.

(2) Оператор транспортной системы должен быть независимым от предприятий, оказывающих иные, нежели транспортировка электроэнергии, виды деятельности. В целях обеспечения независимости оператора транспортной системы, одно и то же лицо или одни и те же лица не имеют права:

а) осуществлять, прямо или косвенно, контроль над предприятием, которое осуществляет какую-либо деятельность по производству или деятельность по поставке и осуществлять, прямо или косвенно, контроль или обладать каким-либо правом оператора транспортной системы или в связи транспортной электросетью;

б) осуществлять, прямо или косвенно, контроль за оператором транспортной системы или транспортной электросетью и осуществлять, прямо или косвенно, контроль или обладать какими-либо правами на предприятие, осуществляющее какую-либо деятельность по производству или поставке;

с) назначать членов наблюдательного совета, административного совета или других органов, представляющих предприятие с юридической точки зрения, в случае оператора транспортной системы или в связи с транспортной электросетью и, также, осуществлять, прямо или косвенно, контроль или обладать каким-либо правом на предприятие, осуществляющее какую-либо деятельность по производству или поставке;

d) быть членом наблюдательного совета, административного совета или других органов, представляющих предприятие с юридической точки зрения, как в случае предприятия, осуществляющего какую-либо деятельность по производству или поставке, а также в случае оператора транспортной системы или транспортной электросети.

(3) Права, упомянутые в части (2) настоящей статьи, включают в себя, в частности:

- a) полномочия на осуществление права голоса;
- b) полномочия назначать членов наблюдательного совета, административного совета или других органов, представляющих предприятие с юридической точки зрения;
- c) обладание мажоритарной долей.

(4) Обязательство, предусмотренное частью (2) настоящей статьи, считается выполненным в случае, когда два или более предприятий, которые обладают транспортными электросетями, создали ассоциацию (по участию), действующую в двух или более странах, являющихся участниками Энергетического сообщества, в качестве оператора транспортной системы по отношению к соответствующим транспортным электрическим сетям. Ни одно другое предприятие не может стать членом ассоциации по участию, если оно не было назначено независимым оператором или независимым оператором транспортной системы в результате выполнения всех соответствующих требований по выделению и если было сертифицировано в соответствии с условиями и сроками, предусмотренными настоящим законом.

(5) В случае, если лицо или лица, указанные в части (2) настоящей статьи представляют центральный отраслевой орган публичной администрации или орган публичной власти, два отдельных центральных отраслевых органа публичной администрации, которые осуществляют контроль за оператором транспортной системы или за транспортной электрической сетью, с одной стороны, и за каким-либо предприятием, осуществляющим какую-либо деятельность по производству или поставке, с другой стороны, не считаются одним и тем же лицом или одними и теми же лицами.

(6) Электроэнергетические предприятия, которые уже предприняли меры по бухгалтерскому, функциональному или юридическому разделению, которые обеспечивают большую независимость оператора распределительной системы в рамках интегрированных электроэнергетических предприятий, не могут отменить данные меры.

(7) Запрещается оператору транспортной системы, являющемуся частью вертикально-интегрированных электроэнергетических предприятий, передавать предприятиям, осуществляющим какую-либо деятельность по производству или поставке, информацию, представляющую коммерческую тайну и/или свой персонал.

(8) Для целей настоящей статьи, понятие «предприятие, которое осуществляет какую-либо деятельность по производству или поставке», включает в себя понятие «предприятие, которое осуществляет какую-либо деятельность по производству или поставке», которое предусмотрено в Законе о природном газе, а понятия оператор транспортной системы и транспортная сеть относятся и к понятиям «оператор транспортной системы» и «транспортная сеть» в значении, предусмотренном упомянутым законом.

(9) Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором транспортной системы условий, установленных настоящим законом, с целью обеспечения его независимости и выделения.

Статья 27. Назначение и сертификация оператора транспортной системы

(1) До того как быть назначенным оператором транспортной системы, посредством выдачи лицензии на транспортировку электроэнергии в соответствии со сроками и условиями настоящего закона и других нормативных актов в данной области, электроэнергетическое предприятие должно быть сертифицировано в соответствии с процедурой сертификации, предусмотренной настоящей статьей.

(2) После выполнения всех требований по выделению оператора транспортной системы, изложенных в статье 26 настоящего закона, предприятие обязано письменно проинформировать Агентство по данному поводу, запросить сертификацию и представить все соответствующие документы, данные и информацию.

(3) Не более чем в четырехмесячный срок с момента подачи оператором транспортной системы извещения и после представления всех документов данных и информации, которая подтверждает соблюдение оператором транспортной системы требований по выделению и по независимости, Агентство принимает постановление по поводу временной сертификации оператора транспортной системы.

(4) В случае, когда Агентство по истечении срока, указанного в части (3) настоящей статьи, не приняло постановление о временной сертификации или письменно не сообщило оператору транспортной системы об отказе в сертификации, оно считается принятым по принципу молчаливого согласия. После истечения установленного срока, по запросу оператора транспортной системы, Агентство обязано в течение 5 рабочих дней принять постановление о констатации молчаливого утверждения временной сертификации оператора транспортной системы.

(5) Агентство без промедлений информирует Секретариат Энергетического сообщества о постановлении по поводу временной сертификации оператора системы явным образом или по умолчанию, и представляет ему сопутствующие документы и информацию. В четырехмесячный срок с момента получения уведомления, Секретариат

Энергетического сообщества представляет Агентству свое уведомление о выполнении оператором транспортной системы условий сертификации. В случае, когда в установленный срок Секретариат Энергетического сообщества не выпустил уведомление, считается, что он не имел никаких возражений против постановления Агентства по поводу временной сертификации оператора транспортной системы.

(6) Максимум в двухмесячный срок с момента приема уведомления Секретариата Энергетического сообщества о выполнении оператором транспортной системы условий по сертификации оператора транспортной системы, Агентство, принимая во внимание уведомление Секретариата Энергетического сообщества, принимает постановление о сертификации оператора транспортной системы.

(7) Постановление Агентства о сертификации оператора транспортной системы и уведомление Секретариата Энергетического сообщества публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и на электронной странице Агентства, а также и Энергетического сообщества. В случае если постановление Агентства о сертификации оператора транспортной системы отличается от уведомления Секретариата Энергетического сообщества, Агентство указывает в постановлении и публикует вместе с постановлением мотивы, которые стали основой отличающегося постановления, а также извещает соответствующим образом Секретариат Энергетического сообщества.

(8) В рамках процедуры сертификации, Агентство и Секретариат Энергетического сообщества вправе запросить у оператора транспортной системы, производителей и поставщиков представить любую информацию, необходимую для сертификации оператора транспортной системы. Агентство и Секретариат Энергетического сообщества обязаны не разглашать информацию, составляющую коммерческую тайну.

(9) Оператор транспортной системы считается сертифицированным только в случае принятия постановления Агентства о сертификации после завершения процедуры, описанной в настоящей статье и после публикации соответствующих постановлений в Официальном мониторе Республики Молдова.

(10) После завершения процедуры сертификации, по запросу оператора транспортной системы или из офиса, Агентство должно принять решение о выдаче новой лицензии на транспортировку электроэнергии или о внесении изменений в лицензию оператора транспортной системы, существовавшую до момента принятия настоящего закона.

Статья 28. Мониторинг принципов выделения оператора транспортной системы.

(1) Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором транспортной системы требований к его независимости и отделению, указанных в настоящем законе. С этой целью Агентство имеет право

инициировать повторную процедуру сертификации для оценки соблюдения требований о независимости и отделении оператора транспортной системы в следующих случаях:

а) вследствие уведомления, полученного от оператора транспортной системы в соответствии с частью (2) настоящей статьи;

б) по долгу службы, тогда, когда ознакомился с фактом, что запланированное изменение прав или влияния на оператора транспортной системы может привести к нарушению условий по независимости и осуществлению отделения оператора транспортной системы, или тогда, когда существуют мотивы верить, что произошло подобное нарушение;

с) по обоснованной просьбе Секретариата Энергетического сообщества.

(2) Оператор транспортной системы обязан проинформировать Агентство о любой запланированной транзакции, которая может привести к необходимости повторной оценки соблюдения им условий по независимости и отделению оператора транспортной системы.

(3) Агентство принимает постановление о повторной сертификации оператора транспортной системы в течение не более четырех месяцев с момента появления случаев, указанных в части (1) настоящей статьи.

(4) Для соблюдения положений настоящей статьи, Агентство должно повторно осуществить процедуру сертификации оператора транспортной системы в соответствии с положениями статьи 27 настоящего закона.

(5) В случае, когда Агентство констатирует нарушение требований к независимости и/или выделению оператора транспортной системы, оператор транспортной системы обязан устранить данные нарушения в сроки, установленные постановлением Агентства. Оператор транспортной системы представляет Агентству все документы, данные и информацию, которые подтверждают устранение нарушений.

(6) В случае, когда оператор транспортной системы не устраняет в установленные сроки выявленные нарушения, Агентство вправе инициировать процедуру приостановления действия лицензии на транспортировку электроэнергии в соответствии с положениями настоящего закона.

Статья 29. Сертификация по отношению к третьим лицам

(1) В случае, если Агентство регистрирует запрос на сертификацию со стороны оператора транспортной системы, находящегося под контролем лица или лиц из одной или более третьих стран, Агентство обязано проинформировать о данном факте Секретариат Энергетического сообщества.

(2) Оператор транспортной системы обязан проинформировать Агентство о наступлении любых обстоятельств, вследствие которых лицо или лица из одной или более третьих стран может получить возможность осуществлять контроль за оператором транспортной системы, или за

транспортной электросетью. В данном случае Агентство информирует без промедлений Секретариат Энергетического сообщества о наступлении обстоятельств, указанных в настоящей части.

(3) Сертификация по отношению к третьим странам осуществляется с соблюдением процедуры, установленной статьей 27 настоящего закона, принимая во внимание специфические требования, предусмотренные настоящей статьей.

(4) Агентство вправе отказать в сертификации оператора транспортной системы, находящегося под контролем лица или лиц из одной или более третьих стран в случае, если невозможно продемонстрировать, что:

a) оператор транспортной системы выполняет все условия по поводу независимости и выделения, установленные настоящим законом;

b) представление сертификации не подвергает опасности безопасное снабжение электроэнергией Республики Молдова и Энергетического сообщества. При рассмотрении данного аспекта Агентство принимает во внимание следующее:

i) права и обязанности Энергетического сообщества по отношению к соответствующей третьей стране в соответствии с принципами международного права, включая права и обязанности, которые вытекают из любого соглашения, заключенного с одной или несколькими третьими странами, в котором Энергетическое сообщество является одной из сторон и которое затрагивает аспекты, связанные с безопасностью снабжения электроэнергией;

ii) права и обязанности Республики Молдова по отношению к третьей стране в соответствии с соглашениями, заключенными с ней, в части, которая не противоречит договору Энергетического сообщества;

iii) права и обязанности, исходящие из соглашения по ассоциации или из коммерческих соглашений, заключенных между Республикой Молдова и Европейским союзом;

iv) другие специфические обстоятельства данного случая и вовлеченных третьих стран.

(5) Центральный отраслевой орган публичной администрации в области энергетики и/или другие органы центральной власти обязаны предоставлять Агентству, по запросу, уведомления об аспектах, указанных в части (4) настоящей статьи.

(6) Агентство, принимая во внимание уведомление Секретариата Энергетического сообщества, вправе отказать в сертификации, если сертификация подвергает опасности безопасное снабжение электроэнергией, или другого участника Энергетического сообщества, если сертификация ставит в опасность интересы общественной безопасности Республики Молдова.

Статья 30. Функции и обязательства оператора транспортной системы

(1) Оператор транспортной системы имеет следующие функции и обязательства:

а) обеспечить в долгосрочной перспективе мощность транспортных сетей для покрытия разумного спроса на транспортировку электроэнергии, разрабатывая и выполняя планы развития транспортных электросетей, принимая во внимание прогнозы на производство и потребление электроэнергии;

б) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать транспортные электросети, на условиях безопасности, надежности и эффективности, с соблюдением положений, предназначенных обеспечить охрану окружающей среды. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии транспортной электросети оператор транспортной системы должен в обязательном порядке применять современные методы менеджмента эффективности энергопотребления и управления спросом с соблюдением минимальных стандартов обслуживания и развития транспортных электросетей, включая и линии взаимоподключения;

в) способствовать обеспечению безопасности снабжения электроэнергией через транспортные электросети, обслуживаемые адекватным образом, и надежность электроэнергетической системы, а также представлять центральному отраслевому органу публичной власти в области энергетики соответствующую информацию в соответствии с положениями настоящего закона;

г) управлять потоками электрической энергии в транспортных электросетях с учетом обменов с другими объединенными системами. С этой целью оператор транспортной системы отвечает за безопасное, надежное и эффективное функционирование транспортных электросетей, а также обеспечение доступности всех системных услуг в той мере, в какой это не зависит от какой-либо другой транспортной электросети, с которой объединена его сеть;

д) выполнять функции управления перегрузками в транспортных электросетях, включая линии взаимоподключения, в соответствии с регламентом по условиям доступа к транспортным электросетям для трансграничного обмена и управления перегрузками, а также обеспечивать эффективное использование мощностей транспортных электросетей, включая и линии взаимоподключения;

е) поставлять другому оператору транспортной системы или оператору распределительной системы достаточную информацию для обеспечения эффективности и безопасности эксплуатации электросетей, а также координированного развития и интероперабельности объединенных электросетей.

g) не допускать дискриминации между пользователями системы или категориями пользователей системы, в частности избегать дискриминации в пользу родственных предприятий;

h) предоставлять в понятной, доступной и поддающейся количественной оценке форме всю необходимую пользователям системы информацию для эффективного доступа к транспортным электросетям, а также относительно оказываемых услуг, о соответствующих применяемых условиях, включая информацию о законтрактованной мощности и доступной мощности, не ограничиваясь технической информацией, за исключением информации, определенной Агентством как официальная информация с ограниченным доступом;

i) отвечать на любой запрос услуг в сроки и на условиях, установленных настоящим законом, Техническими нормами электросетей, Регламентом по условиям доступа к транспортным электросетям для трансграничного обмена и управления перегрузками, Регламентом по подключению, Регламентом по качеству услуг по транспортировке и распределению электроэнергии;

j) осуществлять подключение, отключение и повторное подключение к транспортным электросетям в соответствии с условиями и сроками, установленными в настоящем законе, в Регламенте по подключению;

k) ежедневно размещать на своей электронной странице информацию оперативно-технического характера о функционировании электроэнергетической системы. Список публикуемой информации утверждается Агентством;

l) предпринимать другие меры, необходимые для оказания услуг по транспортировке электроэнергии, а также и для выполнения обязательств по оказанию публичных услуг, на регулируемых, равных и недискриминирующих условиях для всех пользователей системы, с соблюдением условий, указанных в лицензии, положений настоящего закона, Правил рынка электроэнергии, Регламента о качестве услуг по транспортировке и распределению электроэнергии, Технических норм электросетей и других нормативно-регламентирующих актов, утвержденных Агентством, с соблюдением принципов доступности, эффективности, непрерывности, надежности, качества и прозрачности;

m) представлять в Агентство не реже одного раза в 3 месяца, или по запросу, отчет об объемах импортированной, экспортированной электрической энергии и обмене электроэнергией в течение предыдущего месяца/предыдущих месяцев;

n) выполнять вырубку или формовочную обрезку растительности с целью создания и сохранения расстояния безопасности электрических сетей согласно нормативным актам, предусмотренным законом.

(2) Оператор транспортной системы обязан организовать в соответствии с лицензией на централизованное управление электроэнергетической системой единое оперативно-технологическое

управление электроэнергетической системой и управление потоками электроэнергии, полученными от или направляемыми электроэнергетическим системам соседних стран справедливым, прозрачным и недискриминационным способом, согласно положениям договоров, заключенных участниками рынка электроэнергии, в соответствии заявками, поданными сторонами, заключившими договор с данной целью. Правила по единому оперативно-технологическому управлению электроэнергетической системой устанавливаются настоящим законом, Техническими нормами электросетей, Правилами рынка электроэнергии и другими нормативно-регламентирующими актами, утвержденными Агентством.

(3) Диспетчеризация электростанций и использование пропускной способности линий взаимоподключения осуществляются на основе объективных критериев, опубликованных и применяемых без дискриминации, обеспечивающих соответствующее функционирование рынка электроэнергии, с учетом порядка экономического приоритета электрической энергии, произведенной электростанциями, договоров между участниками рынка электроэнергии или потоков электрической энергии через линии взаимоподключения и технических ограничений транспортной электросети, а также с предоставлением приоритета электроэнергии, производимой в режиме когенерации высокой эффективности, электроэнергии, произведенной городскими теплоэлектростанциями, и электроэнергии, производимой правомочными электростанциями, работающими на возобновляемых источниках энергии.

(4) Оператор транспортной системы обязан построить достаточные трансграничные мощности для подключения транспортной электроэнергетической системы Республики Молдова с электроэнергетической системе других участников Энергетического сообщества и/или для интеграции в региональный рынок, отвечая на все обоснованные заявки, с технической и экономической точек зрения, относительно мощностей, и принимая во внимание необходимость обеспечения безопасности снабжения электроэнергией.

(5) В соответствии с лицензией на централизованное управление электроэнергетической системой, оператор транспортной системы несет ответственность за балансировку электроэнергетической системы, с соблюдением принципов максимальной эффективности при минимуме затрат. Правила, используемые в данных целях оператором транспортной системы, устанавливаются в нормативно-регламентирующих актах, утвержденных Агентством в соответствии со статьей 84 настоящего закона, и должны быть объективными, прозрачными и недискриминирующими, включая правила относительно методов расчета и способов применения платежей за оказание услуг по балансировке пользователями системы за провоцирование дисбаланса транспортной электросети.

(6) Оператор транспортной системы обязан приобретать электроэнергию, необходимую для покрытия технологического потребления и потерь электроэнергии в транспортных электросетях, прозрачным и недискриминирующим способом с использованием рыночных механизмов, применение которых позволит обеспечить минимальную стоимость приобретаемой электроэнергии для таких целей. Затраты на приобретение электроэнергии в соответствии с настоящей частью, принимаются во внимание Агентством при утверждении тарифа на услуги по транспортировке электроэнергии.

(7) Оператор транспортной системы вправе получать доходы от управления перегрузками, а также от платежей, осуществленных на основании механизма компенсации между транспортными операторами, в соответствии с положениями настоящего закона, предоставляя и управляя доступом третьих лиц и предлагая мотивированное объяснение в случае отказа в доступе.

(8) Оператор транспортной системы обязан оказывать услуги по транспортировке электроэнергии в соответствии с договором на оказание услуг по транспортировке электроэнергии, заключенным в соответствии с положениями настоящего закона, на условиях, установленных в нормативно-регламентирующих документах, утвержденных Агентством.

(9) Оператор транспортной системы обязан воздержаться, за исключением случаев, установленных настоящим законом, от разглашения официальной информации с ограниченным доступом, полученной в ходе осуществления лицензированной деятельности и воздержаться от предоставления дискриминирующим способом информации о собственной деятельности, которая может быть выгодна с коммерческой точки зрения пользователям системы.

(10) Оператору транспортной системы запрещается злоупотреблять информацией, полученной от третьих лиц, в связи с предоставлением доступа к транспортным электросетям, в случае, когда купля или продажа электроэнергии осуществляется посредством родственных предприятий.

(11) Оператор транспортной системы выполняет и другие функции и обязательства в сроки и на условиях, установленных настоящим законом и нормативно-регламентирующими актами, утвержденными Агентством на условиях, установленных настоящим законом, с соблюдением принципов обеспечения стабильности, надежности, безопасности и эффективности функционирования электроэнергетической системы. При выполнении функций и обязательств, установленных настоящей статьей и настоящим законом, оператор транспортной системы принимает во внимание необходимость содействия интеграции рынка электроэнергии на региональном уровне в соответствии с Энергетической стратегией Республики Молдова.

Статья 31. Специфические права и обязанности оператора транспортной системы в связи с безопасностью снабжения электроэнергией

(1) Оператор транспортной системы принимает решения о строительстве и инвестициях в линии взаимоподключения в тесном сотрудничестве с операторами транспортных систем государств, с которыми связана электроэнергетическая система Республики Молдова. При принятии решений относительно строительства новых линий взаимоподключения следует учитывать необходимость поддержания разумного баланса между затратами на строительство новой межсистемной линии и выгодами для конечных потребителей. Оператор транспортной системы обязан предоставлять информацию относительно своих проектов инвестиций в линии взаимоподключения, относительно проектов инвестиций в линии взаимоподключения других сторон, которые ему известны, или об инвестициях, связанных со строительством внутренних линий электропередачи, которые могут существенно повлиять на мощность линий взаимоподключения.

(2) Оператор транспортной системы обязан соблюдать эксплуатационные нормы и требования, призванные обеспечить безопасность транспортных электросетей, утвержденные центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики. Эксплуатационные нормы и требования, призванные обеспечить безопасность транспортной электросети, должны быть прозрачными, недискриминационным и объективными и подлежат опубликованию.

(3) Для обеспечения установленного уровня безопасности эксплуатации транспортной электросети оператор транспортной системы поддерживает достаточный уровень резервной мощности в транспортной электросети и сотрудничает с операторами передающих сетей государств, с которыми связана электроэнергетическая система Республики Молдова. Прогнозируемые обстоятельства, в отношении которых должна поддерживаться безопасность, определяются в нормах безопасности эксплуатации транспортной электросети.

(4) Оператор транспортной системы обязан соблюдать показатели качества, установленные в регламенте о качестве услуг по транспортировке и распределению электроэнергии, утвержденном Агентством

(5) С целью обеспечения трансграничного обмена электроэнергией и безопасности эксплуатации сети, оператору транспортной сети запрещается проводить дискриминацию между трансграничными договорами и договорами на национальном уровне.

(6) В случае появления чрезвычайных ситуаций, оператор транспортной системы обязан предпринять действия, предусмотренные настоящим законом, а также Планом действия в чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии, утвержденном Правительством.

Статья 32. Представление данных и информации оператором транспортной системы

(1) Оператор транспортной системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию об оказываемых услугах, об соответствующих применяемых условиях, а также и информацию технического характера, необходимую для обеспечения эффективного доступа пользователям системы к транспортным электросетям.

(2) Для обеспечения прозрачных, объективных и недискриминационных тарифов и для содействия эффективному использованию транспортных электросетей, оператор транспортной системы публикует на своей электронной странице информацию о порядке формирования тарифов на оказываемые услуги и методологии расчета и структуре тарифов.

(3) Что касается оказываемых услуг, оператор транспортной системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию о расчете общей транспортной мощности, марже безопасности, в зависимости от особенностей транспортных электросетей. Методы определения общей транспортной мощности и маржи безопасности предварительно утверждаются Агентством.

(4) Оператор транспортной системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию об оценочном размере доступных мощностей и об уже распределенной мощности. Соответствующая информация публикуется в временные интервалы, установленные в соответствии с регламентом, утвержденным Агентством.

(5) Для гарантии безопасности и надежности функционирования транспортных электросетей в контексте управления перегрузками, оператор транспортной системы сотрудничает с транспортными операторами соседних стран, в том числе и посредством применения механизма постоянного обмена информацией. Оператор транспортной системы обменивается информацией о показаниях измерительного оборудования, и другой информацией, необходимой для регулирования частоты, напряжения и обмена электроэнергией с транспортными операторами, эксплуатирующими взаимоподключенные электроэнергетические системы.

(6) Оператор транспортной системы публикует на своей электронной странице информацию о прогнозируемом спросе и о реальном спросе на электроэнергию, о доступности и использовании электростанций, о мощности и использовании мощностей транспортных электросетей, а также об электроэнергии для балансировки и о резервах. Для отражения информации о небольших электростанциях, могут быть использованы сводные данные.

(7) Оператор транспортной системы обязан разрабатывать и представлять до 31 марта центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики и Агентству годовой отчет, содержащий

информацию о выполнении своих функций и обязательств в предыдущем году, а также: о балансе между спросом и предложением на рынке электроэнергии, прогнозе спроса и запланированных или строящихся генерирующих мощностей (электростанций), качестве оказания услуг по транспортировке и уровне обслуживания транспортных электросетей, мерах по покрытию пиковой нагрузки, применении Технических норм и Кодекса сетей, об уровне технологического потребления и потерь электроэнергии в транспортных электросетях, а также безопасности снабжения электроэнергией, в том числе о действиях, которые необходимо предпринять в случае уменьшения объемов поставок одним или более поставщиками. Отчет публикуется на электронной странице оператора транспортной системы;

Статья 33. Представление информации оператору транспортной системы

(1) По запросу оператора транспортной системы, производители, операторы распределительных систем, оператор рынка электроэнергии, поставщики и конечные потребители, подключенные к транспортным электросетям, представляют оператору транспортной системы необходимую информацию в связи с:

а) развитием и эксплуатацией транспортных электросетей, а также и для регистрации и анализа оперативных событий;

б) исследованием характеристик потребления электроэнергии, производства электроэнергии и другую информацию, необходимую для регулирования частоты, напряжения и для управления обменом электроэнергией;

с) предоставлением доступа к транспортным электросетям и для использования транспортных электросетей;

д) прогнозированием спроса на электроэнергию, а также отклонений от планов развития производства и от ежегодных инвестиционных планов;

е) планирование эксплуатации транспортных электросетей на краткосрочный период, в том числе и почасового плана производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии;

ф) предоставлением системных услуг;

г) управлением централизованными рынками, организованными и управляемыми оператором транспортной системы;

h) осуществлением мониторинга качества услуг по транспортировке электроэнергии.

и) осуществлением мониторинга безопасности снабжения электроэнергией.

(2) Участники рынка электроэнергии представляют оператору транспортной системы и другие данные и информацию, необходимые для выполнения оператором транспортной системы обязательств и обязанностей, установленных настоящим законом и другим нормативными

актами в данной области, в том числе функций по сбору и обобщению соответствующей информации.

Статья 34. Развитие транспортных электросетей и инвестиционные планы

(1) Оператор транспортной сети осуществляет развитие электросетей в связи с ростом спроса на электроэнергию, таким образом, чтобы обеспечить надежность и непрерывность снабжения потребителей электроэнергией. Расходы на развитие транспортных электросетей несет оператор транспортной системы. Эти расходы принимаются во внимание при установлении тарифов на услуги по транспортировке электроэнергии в случае, если они были осуществлены в соответствии с условиями, изложенными в лицензии, в методологии расчета тарифов, в регламенте о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в электроэнергетический сектор и порядке их покрытия тарифом (в дальнейшем – регламент об инвестициях), утвержденных Агентством.

(2) В контексте обязательств, установленных пунктом б) части (1) статьи 30 настоящего закона, оператор транспортной системы обязан, принимая во внимание энергетическую стратегию, принятую Правительством, актуальный и прогнозируемый спрос и предложение, разработать и, после предварительных консультаций с заинтересованными участниками, представить Агентству план развития транспортных электросетей на 10 лет (в дальнейшем – план развития). План развития должен содержать эффективные меры для гарантии надежности электроэнергетической системы и безопасности снабжения электроэнергией и указать участникам рынка электроэнергии основные транспортные электросети, которые предполагается реконструировать или реабилитировать в течение следующих десяти лет, содержать информацию об уже установленных инвестициях и идентифицировать новые инвестиции, которые необходимо осуществить в течение трех лет, а также предусмотреть интервалы времени для всех инвестиционных проектов. План развития должен содержать, не ограничиваясь:

а) описание существующей инфраструктуры, ее текущего состояния и степени износа, список вмешательств, осуществленных за последний год, а также полученные результаты по итогам изучения развития электросетей и установки электронного измерительного оборудования;

б) описание транспортных электросетей и относящихся к ним объектов, которые необходимо построить, модернизировать в следующие десять лет. В связи с исполнением соответствующих положений, оператор транспортной системы должен описать сценарии интеграции электростанций, производящих электроэнергию из возобновляемых источников энергии с перспективой анализа затрат и выгод, в соответствии с национальными целями, установленными в нормативных актах в области возобновляемой энергии;

с) календарь инвестиционных проектов, запланированных к исполнению в следующие десять лет;

д) оценка необходимых мощностей, прогноз эволюции производства, в том числе производства из возобновляемых источников энергии, меры по энергетической эффективности, прогноз потребления и оценка импорта;

е) описание необходимых средств и инвестиций для удовлетворения оценочного спроса на электроэнергию;

ф) описание утвержденных инвестиций и инвестиций, которые должны быть утверждены и осуществлены в следующие три года, а также график выполнения данных проектов;

г) цели, которые планируется достичь в результате внедрения плана развития, в частности, что касается длительности перерывов и напряжения в транспортных электросетях.

(3) При разработке плана развития, оператор транспортной системы должен сформулировать разумные гипотезы по поводу эволюции производства, поставки и потребления электроэнергии и трансграничного обмена с другими странами, принимая во внимание инвестиционные планы смежных сетей. С данной целью оператор транспортной сети сотрудничает с операторами распределительной системы, а также и с транспортными операторами соседних стран.

(4) Оператор транспортной сети обязан представить Агентству для изучения и утверждения план развития. При изучении плана развития Агентство, в случае необходимости, вправе просить оператора транспортной сети осуществить консультации с органами публичной власти, электроэнергетическими предприятиями и с некоторыми существующими или потенциальными пользователями системы по поводу плана развития и представить Агентству результаты данных консультаций. Агентство вправе просить оператора транспортной системы внести изменения в план развития, в том числе, в случае, если он не соответствует потребностям в инвестициях, выявленным в процессе консультаций.

(5) После изучения и оценки плана развития, в том числе через призму удовлетворения потребностей в инвестициях, выявленных в процессе консультаций, Агентство утверждает соответствующий план развития.

(6) План развития, утвержденный Агентством, публикуется на электронной странице оператора транспортной системы и на электронной странице Агентства. Агентство осуществляет мониторинг и оценивает исполнение утвержденного плана развития. Один раз в два года или, по необходимости, по запросу Агентства, оператор транспортной системы рассматривает целесообразность изменения плана развития и после соблюдения процедуры, описанной в настоящей статье, представляет измененный план на утверждение Агентству.

(7) В ситуации, когда оператор транспортной системы, по неподвластным ему причинам, не осуществляет инвестицию, которая в

соответствии с планом развития должна быть выполнена в следующие три года, и которая является необходимой, в соответствии с планом развития, с последними изменениями, Агентство, для гарантирования осуществления соответствующей инвестиции, обязано принять как минимум одну из следующих мер:

а) потребовать от оператора транспортной системы осуществить соответствующую инвестицию;

б) организовать открытый для всех инвесторов, заинтересованных в данной инвестиции, тендер на осуществление соответствующей инвестиции.

(8) В случае, если Агентство прибегло к своему праву, установленному пунктом б) части (7) настоящей статьи, оно может обязать оператора транспортных услуг осуществить одну или более из следующих мер:

а) финансирование третьей стороной;

б) строительство третьей стороной;

с) строительство транспортной электросети оператором транспортной системы;

д) эксплуатацию новой транспортной электросети оператором транспортной системы.

(9) Оператор транспортной системы обязан предоставить в распоряжение инвесторов всю информацию, необходимую для осуществления инвестиции, подключить новую транспортную сеть к существующим транспортным электросетям и приложить все усилия, необходимые для облегчения осуществления инвестиционного проекта. Контракты на осуществление такого рода инвестиционных проектов, в том числе на финансирование, подлежат утверждению Агентством.

(10) В случае, когда Агентство прибегло к правам, предусмотренным частями (7) и (8) настоящей статьи, стоимость соответствующих инвестиций включается в тариф.

(11) На основании плана развития, утвержденного Агентством, принимая во внимание поступившие заявления со стороны существующих или потенциальных пользователей системы, а также обновленную информацию о состоянии и степени износа транспортных электросетей, оператор транспортной системы обязан разрабатывать и представлять Агентству на утверждение, ежегодно, до 30 сентября, план инвестиций на следующий год (в дальнейшем – годовой инвестиционный план). Годовые ежегодные планы разрабатываются оператором транспортной системы в соответствии с требованиями, изложенными в Регламенте об инвестициях.

(12) Агентство изучает и утверждает годовой инвестиционный план, представленный оператором транспортной сети в срок до 30 ноября, с возможностью продления данного срока не более чем на один месяц. При изучении годового инвестиционного плана Агентство, в случае необходимости, вправе просить оператора транспортной системы

осуществить консультации с органами публичной власти, электроэнергетическими предприятиями и с некоторыми существующими или потенциальными пользователями системы по поводу годового инвестиционного плана и представить Агентству информацию о результатах данных консультаций. Если годовой инвестиционный план, представленный оператором транспортной системы, не соответствует требованиям, изложенным в регламенте об инвестициях, Агентство вправе просить оператора транспортной системы осуществить необходимые изменения.

(13) Оператор транспортной системы публикует на своей электронной странице годовые инвестиционные планы, утвержденные Агентством, в разбивке по проектам, которые должны быть осуществлены оператором.

(14) Ежегодно, до 31 марта, оператор транспортной системы представляет Агентству отчет о выполнении плана развития и годового инвестиционного плана за предыдущий год, с соблюдением требований, указанных в Регламенте об инвестициях. Агентство вправе не утверждать, с целью возмещения посредством тарифа, инвестиции, осуществленные оператором транспортной системы, которые не соответствуют годовым инвестиционным планам, утвержденным Агентством.

ГЛАВА VI ТРАНСГРАНИЧНЫЙ ОБМЕН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ И УПРАВЛЕНИЕ ПЕРЕГРУЗКАМИ

Статья 35. Трансграничный обмен электроэнергией и выделение мощностей

(1) В соответствии с международными соглашениями, в которых Республика Молдова является участником, оператор транспортной системы управляет трансграничной транспортировкой электроэнергии посредством транспортных электросетей, исходя из технической мощности электросетей, используемых для трансграничных потоков электроэнергии, а также других транспортных электросетей.

(2) Нормы и условия доступа к линиям взаимоподключения и транспортным электросетям для трансграничного обмена, методы определения и условия выделения транспортных мощностей, а также управления перегрузками устанавливаются регламентом, разработанным оператором транспортной системы, обладающим лицензией на централизованное управление системой природного газа в сотрудничестве с другими операторами системы и утвержденным Агентством.

(3) Оператор транспортной системы обязан рассчитывать в соответствии с принципами, установленными регламентом об условиях доступа к транспортным электросетям для трансграничного обмена и управления перегрузками, общую мощность, чистую мощность, доступную

мощность, уже выделенную мощность и маржу безопасности электросетей и координировать их с транспортными операторами соседних стран. Методы определения общей транспортной мощностью и маржой безопасности разрабатываются оператором системы и должны быть предварительно утверждены решением Агентства. Оператор транспортной системы обязан опубликовывать еженедельно и ежемесячно на своей электронной странице информацию о расчете общей мощности и маржи безопасности, в зависимости от особенностей транспортной электросети.

(4) Оператор транспортной системы предлагает участникам рынка электроэнергии максимальную мощность линий взаимоподключения и транспортных электросетей, используемых для трансграничного обмена электроэнергией участниками рынка, обеспечивая соблюдение стандартов безопасности эксплуатации электроэнергетической системы Республики Молдова и соседних систем.

(5) Участники рынка электроэнергии обязаны информировать оператора транспортной системы в сроки и в порядке, предусмотренными Регламентом об условиях доступа к транспортным электросетям для трансграничного обмена и управления перегрузками, о своих намерениях использования выделенных транспортных мощностей. Любая выделенная транспортная мощность, которая не используется, возвращается оператором транспортной системы на рынок электроэнергии, открытым, прозрачным и недискриминирующим способом.

(6) Оператор транспортной системы вправе ограничивать транзакции с электроэнергией только в экстренных ситуациях, в которых оператор транспортной системы должен действовать быстро, и в которых невозможна доставка из других источников или обмен с контрагентами. Любая процедура подобного рода применяется недискриминирующим образом. За исключением форс-мажорных случаев, когда участники рынка электроэнергии, которым были выделены транспортные мощности, получают компенсацию за любое ограничение.

(7) С целью обеспечения трансграничного обмена электроэнергией и безопасности эксплуатации сети, оператору транспортной системы запрещается проводить дискриминацию между трансграничными договорами и договорами на национальном уровне.

(8) В случае трансграничного обмена электроэнергией, оператор транспортной системы оказывает услуги по транспортировке электроэнергии по тарифам, утвержденным Агентством в соответствии с положениями настоящего закона. Объемы трансграничных потоков электроэнергии устанавливаются на основании показаний, зарегистрированных измерительным оборудованием, установленным на линиях взаимоподключения.

(9) Запрещается применение оператором транспортной системы специальной сетевой таксы на индивидуальные транзакции по декларированному транзиту электроэнергии.

(10) Информация, относящаяся к управлению трансграничными потоками, представляется Агентству оператором транспортной системы, и публикуется на его электронной страничке в порядке и условиях, предусмотренных настоящим законом и в регламенте об условиях доступа к транспортным электросетям для трансграничного обмена и управления перегрузками.

Статья 36. Механизм компенсации между транспортными операторами

(1) Транспортные операторы получают компенсации за затраты, понесенные в результате транспортировки трансграничных потоков электроэнергии посредством эксплуатируемых ими транспортных электросетей.

(2) Компенсации, предусмотренные частью (1) настоящей статьи, оплачиваются транспортным оператором, управляющим транспортной системой государства, откуда исходят трансграничные потоки и транспортными операторами, управляющими транспортной системой государства, в котором данные потоки заканчиваются.

(3) Оплата компенсаций осуществляется с определенной периодичностью, за определенный прошедший период. Последующие корректировки компенсаций осуществляются, при необходимости, чтобы отразить реально понесенные затраты.

(4) Объем транспортированных трансграничных потоков и объем потоков, отмеченных как исходящие или заканчивающиеся в национальных транспортных системах, устанавливается на основании эффективных физических потоков электроэнергии, измеренных за определенный период времени.

(5) Затраты, понесенные в результате транспортировки трансграничных потоков устанавливаются, принимая во внимание потери, инвестиции в новую инфраструктуру и соответствующий процент от стоимости существующей инфраструктуры, в той мере, в которой данная инфраструктура используется для транспортировки трансграничных потоков, в частности, принимая во внимание необходимость гарантирования безопасности снабжения электроэнергией.

(6) При определении затрат, понесенных в соответствии с частью (5) настоящей статьи, транспортные операторы используют стандартные признанные методологии. Доходы, которые получает электросеть в результате транспортировки через нее трансграничных потоков, принимаются во внимание для уменьшения получаемых компенсаций.

Статья 37. Управление перегрузками

(1) Проблемы, связанные с перегрузками в транспортных электросетях, должны быть решены посредством недискриминирующих решений, основанных на рыночных механизмах, которые подают

эффективные экономические сигналы участникам рынка электроэнергии. Проблемы, связанные с перегрузками в транспортных электросетях, решаются способами, которые не связаны с транзакциями с электроэнергией, то есть способами, которые не включают в себя выбор между договорами индивидуальных участников рынка электроэнергии.

(2) Оператор транспортной системы, в меру технических возможностей, компенсирует запросы на мощности любого потока электроэнергии в противоположных направлениях по перегруженной линии взаимоподключения, для использования ее максимальной мощности.

(3) Принимая во внимание необходимость обеспечения безопасности эксплуатации электроэнергетической системы, оператор транспортной системы отдает предпочтение транзакциям, устраняющим перегрузку.

(4) В связи с выделением мощностей линий взаимоподключения, в случае появления перегрузок, оператор транспортной системы организует тендер на выделение мощностей линий взаимоподключения и взимает плату за выделенные мощности, в соответствии с положениями регламента об условиях доступа к транспортным электросетям для трансграничного обмена и управления перегрузками.

(5) Доходы, полученные в результате выделения мощностей линий взаимоподключения, используются оператором транспортной системы в следующих целях:

a) гарантирования реальной доступности выделенных мощностей;
b) поддержания или увеличения мощностей линий взаимоподключения посредством инвестиций в транспортную электросеть, в частности, в новые линии взаимоподключения.

(6) Если полученные доходы не могут быть эффективно использованы в целях, предусмотренных частью (5) настоящей статьи, Агентство примет во внимание данные неиспользованные доходы при подсчете тарифа на услугу по транспортировке электроэнергии, или данные доходы будут размещены на отдельном внутреннем счете оператора транспортной системы до тех пор, пока смогут быть потрачены в целях, предусмотренных частью (5) настоящей статьи.

(7) В случае, когда мощность транспортной электросети, запрашиваемая всеми участниками рынка электроэнергии меньше общей доступной мощности линий взаимоподключения и нет перегрузок, оператор транспортной сети обеспечивает мощностями всех участников рынка электроэнергии, без взимания дополнительной платы за управление перегрузками.

(8) Оператор транспортной системы обязан проинформировать Агентство о фактическом использовании транспортных электросетей и о предназначении доходов, полученных в результате использования электросетей для трансграничных транзакций, включая доходы, полученные в результате управления перегрузками.

(9) Оператор транспортной системы составляет и представляет отчет о выполнении вмененных ему настоящей статьей функций и задач, а также любую другую информацию, необходимую Агентству для выполнения своих функций, а также для предоставления ее в Секретариат Энергетического сообщества. Отчет о трансграничных потоках, выделении мощностей и управлении перегрузками за предыдущий год публикуется на электронной странице оператора транспортной системы.

Статья 38. Исключения для новых линий взаимоподключения

(1) Для полной или частичной мощности новых линий взаимоподключения постоянного тока или их расширений, по запросу, может быть предоставлено на ограниченный период времени, в отступление от положений части (2) статьи 7, статьи 26 и частей (5) или (6) статьи 37 настоящего закона, а также в отступление от положений, регламентирующих доступ третьих лиц к транспортным электросетям, если выполнены следующие условия:

a) инвестиция способствует развитию конкуренции в области поставки электроэнергии;

b) исходя из уровня риска, инвестиция не может иметь место без предоставления подобного отклонения;

c) линия взаимоподключения находится в собственности физического или юридического лица, которое, как минимум посредством своей юридической формы, отделено от оператора транспортной системы, с которой будет построена линия взаимоподключения;

d) тарифы будут оплачиваться пользователями соответствующей линии взаимоподключения;

e) ни одна из частей своего капитала или эксплуатационных затрат линии взаимоподключения не была возмещена посредством какого-либо компонента тарифа, применяемого за использование транспортных сетей или за связанное с этим распределение посредством соответствующей линии взаимоподключения;

f) отклонение не должно ослаблять конкуренцию или влиять в сторону ухудшения эффективного функционирования рынка электроэнергии Республики Молдова, в одном или более регионах, или в сторону ухудшения эффективного функционирования регулируемой электросети, к которой подключена соответствующая линия взаимоподключения.

(2) Часть (1) настоящей статьи применяется также и в случае существенного увеличения мощности существующих линий взаимоподключения, а также и в исключительных случаях, для линий взаимоподключения переменного тока, при условии, что соответствующие затраты и инвестиционные риски являются достаточно большими по сравнению с затратами и рисками, имеющими место в нормальной

ситуации при соединении двух соседних транспортных систем посредством линий взаимоподключения переменного тока.

(3) Отклонения, предусмотренные частями (1) и (2) настоящей статьи, предоставляются в каждом отдельном случае, постановлением Агентства и вследствие решения регламентирующего органа соответствующей соседней страны. Постановление о предоставлении отклонений может покрывать полную или частичную мощность новой линии взаимоподключения или существующей линии взаимоподключения, у которой была существенно увеличена мощность.

(4) При получении заявления на предоставление отклонения, Агентство извещает без промедлений Секретариат Энергетического сообщества и Совет по регламентированию Энергетического сообщества о полученном запросе и передает его копию. Совет по регламентированию Энергетического сообщества в двухмесячный срок представляет Агентству, если считает это необходимым, консультативное уведомление.

(5) При принятии постановления о предоставлении отступления, Агентство должно изучить в каждом отдельном случае необходимость установления каких-либо условий по длительности отклонения и по недискриминирующему доступу к линии взаимоподключения. При установлении данных условий, Агентство должно принимать во внимание, в частности, дополнительную мощность, которая будет построена или изменена, длительность проекта и специфику электроэнергетической системы.

(6) До предоставления отклонения, Агентство должно принять решение по поводу правил и механизмов, которые будут использованы для управления и выделения мощностей. Одно из правил управления перегрузками должно создать обязательство по предоставлению неиспользованных мощностей рынку электроэнергии, а также право пользователей данной линии взаимоподключения на продажу законтрактованных мощностей на вторичном рынке. При изучении критериев, предусмотренных пунктами a), b) и f) части (1) настоящей статьи, Агентство должно учитывать результаты процедуры по выделению мощностей.

(7) Агентство вправе консультироваться, в случае необходимости, с другими центральными отраслевыми органами публичного управления или с другими публичными органами власти в связи с принятием постановления о предоставлении отклонения. Полученные уведомления публикуются на электронной странице Агентства.

(8) Агентство принимает постановление о предоставлении отклонения в случае, когда в течение 6 месяцев с момента получения запроса, пришло к соглашению с регламентирующим органом соседней страны. Постановление о предоставлении отклонения должно быть обоснованным, в том числе и касательно установленных условий в соответствии с частью (6) настоящей статьи, публикуется в Официальном

мониторе Республики Молдова и размещается на электронной странице Агентства.

(9) Агентство информирует о принятии постановления о предоставлении отклонения или об отказе в предоставлении отклонения в Совет по регулированию энергетического сообщества и отправляет в Секретариат Энергетического сообщества копию своего постановления о предоставлении отклонения, копию заявления на предоставление отклонения, а также и другую относящуюся к делу информацию, содержащую данные о:

а) конкретных причинах, на основании которых было предоставлено или было отказано в предоставлении отклонения, в том числе финансовую информацию, подтверждающую необходимость отклонения;

б) проведенном анализе эффекта отклонения на конкуренцию и эффективность функционирования рынка электроэнергии;

в) мотивы о временном периоде и доле общей мощности соответствующей линии взаимоподключения, для которой предоставляется отклонение;

г) результаты консультаций с вовлеченными регламентирующими органами.

(10) В течение двух месяцев с момента получения уведомления в соответствии с частью (9) настоящей статьи, Секретариат Энергетического сообщества может принять решение, посредством которого просит Агентство изменить или отозвать постановление о предоставлении отклонения. Этот срок может быть продлен на дополнительный двухмесячный период, по соглашению Секретариата Энергетического сообщества и Агентства или в случае, когда Секретариат Энергетического сообщества запрашивает дополнительную информацию.

(11) В случае, когда Секретариат Энергетического сообщества запросил о предоставлении дополнительной информации, а Агентство, в установленные сроки не предоставило запрашиваемую информацию, уведомление Агентства считается отозванным, за исключением случаев, когда:

а) до истечения соответствующего срока, срок рассмотрения был продлен по соглашению Секретариата Энергетического сообщества и Агентства;

б) Агентство посредством обоснованно мотивированной декларации, уведомило Секретариат Энергетического сообщества, что считает уведомление полным.

(12) В зависимости от решения и рекомендаций Секретариат Энергетического сообщества, Агентство обязаны отозвать или изменить постановление о предоставлении отклонения и информировать об этом Секретариат Энергетического сообщества в течение одного месяца с момента принятия соответствующего постановления.

(13) Секретариат Энергетического сообщества обязан воздержаться от разглашения официальной информации с ограниченным доступом.

(14) Постановление Агентства и решение Секретариата Энергетического сообщества по поводу предоставления отклонения истекает через два года с момента принятия, в случае когда строительство линий взаимоподключения к этой дате еще не началось, и через пять лет с момента принятия, в случае когда линия взаимоподключения не начала функционировать к этой дате, за исключением случаев, когда Агентство, Секретариат Энергетического сообществ, решают, что любое опоздание вызвано серьезными препятствиями, не зависящими от воли лица, которому было предоставлено отклонение.

(15) Совет по регулированию Энергетического сообщества вправе принять постановление о предоставлении отклонения в одном из следующих случаев:

а) если Агентство и соответствующие регламентирующие органы не пришли к общему мнению в течение 6 месяцев с момента получения запроса последним из соответствующих регламентирующих органов;

б) по совместному запросу Агентства и соответствующих регламентирующих органов.

(16) До принятия постановления в соответствии с частью (15) настоящей статьи, Совет по регулированию Энергетического сообщества обязан провести консультации с соответствующими регламентирующими органами и заявителем.

(17) Инвестор, получивший отклонение в соответствии с настоящей статьей, осуществляет деятельность в соответствии с лицензией на транспортировку электроэнергии, выданной Агентством на условиях настоящего закона.

Глава VII

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 39. Оператор распределительной системы

(1) Электроэнергетическое предприятие, обладающее на правах собственности или пользования и эксплуатирующее распределительные электросети, осуществляет деятельность в качестве оператора распределительной системы на основании лицензии на распределение электроэнергии, выданной Агентством в соответствии с законом.

(2) Оператор распределительной системы является специализированным независимым электроэнергетическим предприятием со статусом юридического лица.

(3) Оператор распределительной системы осуществляет деятельность в соответствии со сроками и условиями, предусмотренными настоящим законом, лицензией на распределение электроэнергии и с соблюдением

нормативно-регламентирующих актов, утвержденных Агентством в условиях, установленных настоящим законом.

(4) При выполнении своих функций и обязанностей оператор распределительной системы является независимым от любого предприятия, осуществляющего деятельность по производству, транспортировке или поставке электрической энергии, и не может обладать лицензией на производство, транспортировку или поставку электрической энергии, за исключением случаев, предусмотренных частью (9) статьи 40 настоящего закона

Статья 40. Выделение оператора распределительной системы

(1) Оператор распределительной системы, который является частью интегрированного электроэнергетического предприятия, должен быть независимым, как минимум с точки зрения организации, принятия решений и юридической формы, по отношению к другим видам деятельности, которые не касаются деятельности по распределению электрической энергии.

(2) Принцип независимости оператора распределительной системы, установленный частью (1) настоящей статьи, не вменяет обязательства по разделению собственности на активы оператора распределительной системы от вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия.

(3) В целях обеспечения независимости оператора распределительной системы в его деятельности должны выполняться следующие минимальные условия:

а) лица, обладающие руководящими функциями оператора распределительной системы, не могут участвовать в управлении интегрированными электроэнергетическими предприятиями, отвечать, прямо или косвенно, за ежедневное управление деятельностью по производству, транспортировке или поставке электроэнергии;

б) должны быть предприняты соответствующие меры, чтобы обеспечить тот факт, что профессиональные интересы лиц, обладающих руководящими функциями оператора распределительной системы, приняты во внимание таким образом, что данные лица имеют возможность действовать независимо;

с) операторы распределительной системы должны иметь полные и фактические права принятия решений, независимо от интегрированных предприятий, по вопросам, касающимся использования необходимых активов с целью эксплуатации, обслуживания, и развития распределительных электросетей. Для выполнения данных функций, оператор распределительной системы должен обладать необходимыми ресурсами, в том числе человеческими, техническими, физическими и финансовыми.

(4) Независимость оператора распределительной системы не препятствует доминирующему предприятию утверждать годовой финансовый план или иной равнозначный документ, а также устанавливать максимальный предел задолженности оператора распределительной сети, являющегося зависимым предприятием.

(5) Запрещается доминирующему предприятию давать инструкции оператору распределительной системы, по поводу ежедневной деятельности, принятия решений относительно развития и модернизации, электрических распределительных сетей, которые не превышают условия, установленные утвержденным финансовым планом или другим равнозначным документом.

(6) Запрещается оператору распределительной системы получать преимущества, используя факт принадлежности к вертикально интегрированному электроэнергетическому предприятию для недопущения ухудшения конкуренции на рынке электроэнергии. В частности, при осуществлении своей деятельности по коммуникации и рекламе, оператор распределительной системы, являющийся частью вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия, не вправе создавать путаницу в отношении выделенной идентичности поставщика в рамках вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия.

(7) Электроэнергетические предприятия, которые уже предприняли меры по бухгалтерскому, функциональному или юридическому разделению, которые обеспечивают большую независимость оператора распределительной системы в рамках интегрированных электроэнергетических предприятий, не могут отменить данные меры или предпринятые меры по выделению оператора распределительной системы.

(8) Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором транспортной системы условий, установленных настоящим законом, с целью обеспечения его независимости и выделения.

(9) Условия по выделению оператора распределительной системы, установленные настоящей статьей, не препятствуют функционированию комбинированного оператора – транспортного и распределительного, при условии, что данный оператор соблюдает требования по выделению независимости оператора транспортной системы.

Статья 41. Программа соответствия и агент соответствия

(1) Оператор распределительной системы обязан разработать программу соответствия, содержащую меры, применяемые для обеспечения выделения, исключения дискриминационного поведения и практик, а также для обеспечения соответствующего мониторинга за соблюдением данной программы. Программа соответствия должна также содержать информацию о специфических обязанностях, возложенных на

работников оператора распределительной системы для достижения цели, указанной в настоящей части.

(2) Мониторинг соблюдения оператором распределительной системы программы соответствия обеспечивается агентом соответствия, который не подменяет функции Агентства по мониторингу, установленные настоящим законом. Оператор распределительной системы обязан гарантировать агенту соответствия все условия и необходимые ресурсы для обеспечения деятельности и его независимости, в том числе обеспечить ему доступ ко всей информации, необходимой для выполнения функций, свойственных оператору распределительной системы, а также любому родственному предприятию.

(3) Лицо, физическое или юридическое, которое будет выполнять функции агента соответствия, предлагается на утверждение Агентству оператором распределительной сети. Одновременно, оператор распределительной сети должен представить Агентству проект договора, который должен быть подписан данным агентом соответствия, включая положения относительно начала, продолжительности и завершения договора, условия оплаты труда, основные права и обязанности и другие права и обязанности.

(4) Агентство рассматривает предложение, поступившее в соответствии с частью (3) настоящей статьи, в месячный срок с момента получения соответствующего предложения. Агентство вправе отклонить предложенное в качестве агента соответствия лицо по причинам отсутствия независимости или профессиональных качеств. При рассмотрении проекта договора, который должен быть подписан оператором распределительной системы с агентом соответствия, Агентство вправе запросить у оператора распределительной системы изменения положений соответствующего договора, если они влияют на независимость агента соответствия.

(5) После подписания соответствующего договора с агентом соответствия, оператор распределительной системы вправе изменять условия договора или расторгнуть данный договор, только если он предварительно получил согласие Агентства по этому поводу. По запросу Агентства, оператор распределительной системы обязан расторгнуть договор с агентом соответствия по причинам отсутствия независимости или профессиональных качеств. Агентство изучает запрос оператора распределительной системы в связи с изменением или расторжением договора с агентом соответствия в течение, по меньшей мере, одного месяца.

(6) На протяжении своего мандата агент соответствия не может занимать другую должность, не может иметь других профессиональных обязанностей или интереса, прямого или косвенного, в отношении ни одной из частей вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия или по отношению к его мажоритарным акционерам, учредителям.

(7) Агент соответствия обладает следующими полномочиями:

- a) осуществляет мониторинг выполнения программы соответствия;
- b) разрабатывает ежегодный отчет, содержащий предпринятые оператором распределительной системы меры, и представляет данный отчет в Агентство. Отчет по предпринятым оператором распределительной системы мерам в контексте плана соответствия публикуется на электронной странице оператора распределительной системы;
- c) отчитывается руководящим органам оператора распределительной системы относительно соблюдения программы соответствия и ее выполнения и формулирует рекомендации по данному поводу;
- d) уведомляет Агентство о любом тяжелом нарушении применения программы соответствия;
- e) отчитывается Агентству о любых коммерческих или финансовых связях оператора распределительной системы, в рамках вертикально интегрированного электроэнергетического предприятия.

Статья 42. Функции и обязанности оператора распределительной системы

(1) Оператор распределительной системы обладает следующими основными функциями и обязанностями:

- a) обеспечивать долгосрочную способность распределительных электросетей удовлетворять разумный спрос на услуги по распределению электрической энергии, разрабатывая и реализуя перспективные планы по развитию распределительных электросетей с учетом прогноза потребления электрической энергии;
- b) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать распределительные электросети в условиях безопасности, надежности и эффективности с соблюдением положений, призванных обеспечить охрану окружающей среды и энергетическую эффективность. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии распределительных электросетей оператор распределительной системы должен в обязательном порядке применять современные методы менеджмента энергетической эффективности и управления спросом;
- c) управлять потоками электрической энергии в распределительных электросетях;
- d) отдавать приоритет при диспетчеризации электроэнергии, производимой правомочными электростанциями, работающими на ВИЭ, электроэнергии, произведенной в режиме когенерации высокой эффективности, и электроэнергии, произведенной городскими теплоэлектроцентралями;
- e) не допускать дискриминации между пользователями системы или категориями пользователей системы, в частности в пользу родственных предприятий;

f) поставлять оператору транспортной системы, операторам распределительных систем, эксплуатирующих электросети, объединенные с его сетью, достаточную информацию для обеспечения эффективности и безопасности эксплуатации электросетей, а также координированного развития и интероперабельности объединенных электросетей;

g) предоставлять в понятной, доступной и поддающейся расчетам форме информацию, необходимую пользователям системы для эффективного доступа к распределительным электросетям и для использования распределительных электрических сетей, а также и информацию об оказываемых им услугах;

h) отвечать на любой запрос услуг в сроки и на условиях, установленных настоящим законом, Техническими нормами электросетей, Регламентом по развитию распределительных электросетей, Регламентом по подключению, Регламентом по измерению электроэнергии в коммерческих целях, в Регламенте о качестве услуг по транспортировке и распределению электроэнергии;

i) осуществлять подключение, отключение и повторное подключение к распределительным электросетям в соответствии с условиями и сроками, установленными настоящим законом и Регламентом по подключению;

j) предпринимать и другие необходимые меры для оказания услуг по распределению электроэнергии, а также для выполнения обязательств по оказанию публичных услуг, в условиях регламентирования, равенства, недискриминации всем пользователям системы, в соответствии с условиями, указанными в лицензии, положениями Правил рынка электроэнергии, Регламента о качестве услуг по транспортировке и распределению электроэнергии и Техническими нормами электросетей, другими нормативно-регламентирующими актами, утвержденными Агентством, с соблюдением принципов доступности, эффективности, непрерывности, надежности, качества и прозрачности;

k) соблюдать при осуществлении лицензируемой деятельности нормы устройства электросетей, нормативные акты, технические стандарты, нормативно-техническую документацию в области охраны окружающей среды, установленные законом, с целью уменьшения воздействия распределительных электросетей на окружающую среду;

l) выполнять вырубку или формовочную обрезку растительности с целью создания и сохранения расстояния безопасности распределительных электрических сетей в охранных зонах электросетей.

(2) Оператор распределительной системы обязан оказывать услуги по распределению электроэнергии в соответствии с договором на оказание услуг по распределению электроэнергии, заключенным в соответствии с настоящим законом, на условиях, установленных в других нормативно-регламентирующих актах, утвержденных Агентством.

(3) Оператор распределительной системы приобретает электроэнергию для покрытия технологического потребления и потерь

электроэнергии в распределительных электросетях и для поддержания резерва мощности в своих сетях, на основании прозрачных, недискриминирующих процедур и в соответствии с Правилами рынка электроэнергии, утвержденными Агентством.

(4) Оператор распределительной системы обязан воздержаться, за исключением случаев, установленных настоящим законом, от разглашения официальной информации с ограниченным доступом, полученной в ходе осуществления лицензированной деятельности, и воздержаться от предоставления дискриминирующим способом информации о собственной деятельности, которая может быть выгодна с коммерческой точки зрения пользователям системы.

(5) Оператору распределительной системы запрещается злоупотреблять информацией, полученной от третьих лиц, в связи с предоставлением доступа к распределительным электросетям, в случае, когда купля или продажа электроэнергии осуществляется посредством родственных предприятий.

(6) Оператор распределительной системы выполняет и другие функции и обязательства в сроки и на условиях, установленных настоящим законом и нормативно-регламентирующими актами, утвержденными Агентством на условиях, установленных настоящим законом.

Статья 43. Представление данных и информации оператором распределительной системы

(1) Оператор распределительной системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию об оказываемых услугах, об соответствующих применяемых условиях, а также и информацию технического характера, необходимую для обеспечения эффективного доступа пользователям системы к распределительным электросетям.

(2) Для обеспечения прозрачных объективных и недискриминационных тарифов и для способствования эффективному использованию распределительных электросетей, оператор распределительной системы публикует на своей электронной странице информацию о порядке формирования тарифов на оказываемые услуги, а также о методологии расчета и структуре тарифов.

(3) Ежегодно оператор транспортной системы обязан разрабатывать и представлять до 30 апреля Агентству и центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики отчет, содержащий информацию о деятельности, осуществленной в предыдущем году, качестве оказания услуг по распределению электроэнергии, уровне обслуживания распределительных электросетей, мерах по покрытию пиковой нагрузки технологического потребления и потерь электроэнергии в распределительных электросетях. Отчет публикуется на электронной странице оператора распределительной системы.

Статья 44. Представление информации оператору распределительной сети

По запросу оператора распределительной системы, производители, поставщики и конечные потребители, подключенные к распределительным электросетям, представляют оператору распределительной системы информацию, необходимую в целях:

- а) развития и эксплуатации распределительных электросетей, а также и для регистрации и анализа оперативных событий;
- б) исследования характеристик потребления электроэнергии, производства электроэнергии и другую информацию, необходимую для выполнения оператором распределительной системы своих функций;
- в) предоставления доступа к распределительным электросетям и для использования распределительных электросетей, а также разработки инвестиционного плана и плана развития распределительных электросетей;
- г) осуществления мониторинга качества услуг по распределению электроэнергии;
- д) осуществления мониторинга безопасности снабжения электроэнергией.

Статья 45. Развитие распределительных электросетей и инвестиционные планы

(1) Оператор распределительной системы несет ответственность за развитие распределительных электросетей в связи с ростом спроса на электроэнергию, таким образом, чтобы обеспечить надежность и непрерывность снабжения потребителей электроэнергией, с учетом положений настоящего закона и Регламента по развитию распределительных электросетей, утвержденного Агентством. Расходы на развитие распределительных электросетей несет оператор распределительной системы. Эти расходы принимаются во внимание при установлении тарифов на услуги по распределению электроэнергии в случае, если он были осуществлены в соответствии с условиями, изложенными в лицензии, в методологии расчета тарифов, в Регламенте о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в электроэнергетический сектор и порядке их покрытия тарифом (в дальнейшем – регламент об инвестициях), утвержденном Агентством.

(2) При развитии распределительных электросетей, операторы распределительных систем должны учитывать интересы среды и энергетическую эффективность, применять современные методы менеджмента энергетической эффективности и управления спросом, а также принимать во внимание необходимость поощрения распределенного производства, что может заместить некоторые меры по модернизации или развитию распределительных электросетей.

(3) Оператор распределительной системы обязан, принимая во внимание энергетическую стратегию, принятую Правительством,

актуальный и прогнозируемый спрос и предложение, разработать и, после предварительных консультаций с заинтересованными участниками, представить Агентству на утверждение план развития распределительных электросетей на три года (в дальнейшем - план развития). При разработке плана развития распределительных сетей, оператор распределительных сетей должен учитывать, в том числе и урбанистические планы, содержащие информацию об электрических нагрузках. План развития должен содержать эффективные меры для гарантии надежности распределительных электросетей оператора распределительной системы и должен содержать информацию:

- a) о существующей инфраструктуре, ее актуальном состоянии;
- b) об распределительных электросетях, которые необходимо построить, модернизировать, по каждому уровню напряжения, с указанием общего объема инвестиций и количества установок. В связи с исполнением соответствующих положений, оператор распределительной системы должен описать сценарии интеграции электростанций, производящих электроэнергию из возобновляемых источников энергии, с точки зрения анализа затрат и выгод, в соответствии с национальными целями, установленными в нормативных актах из области возобновляемой энергии;
- c) о мерах по энергетической эффективности и прогнозу потребления;
- d) о необходимых средствах и инвестициях для удовлетворения оценочного спроса на электроэнергию;
- e) об утвержденных инвестициях и инвестициях, которые должны быть утверждены и осуществлены в следующие три года;
- f) о целях, которые планируется достичь в результате внедрения плана развития.

(4) При разработке плана развития, оператор распределительной системы должен сформулировать разумные гипотезы по поводу распределения электроэнергии, принимая во внимание инвестиционные планы смежных сетей. С данной целью оператор распределительной системы сотрудничает с оператором транспортной системы, а также и с другими операторами распределительных систем.

(5) Оператор распределительной системы обязан представить Агентству для изучения и утверждения план развития. При изучении плана развития Агентство, в случае необходимости, вправе просить оператора распределительной системы осуществить консультации с органами публичной власти, электроэнергетическими предприятиями и с некоторыми существующими или потенциальными пользователями системы по поводу плана развития и представить Агентству результаты данных консультаций. Агентство вправе просить оператора распределительной системы внести изменения в план развития, в том числе, в случае если он не соответствует потребностям в инвестициях, выявленным в процессе консультаций.

(6) После изучения и оценки плана развития, в том числе через призму удовлетворения потребностей в инвестициях, выявленных в процессе консультаций; Агентство утверждает соответствующий план развития.

(7) План развития, утвержденный Агентством, публикуется на электронной странице оператора распределительной системы и на электронной странице Агентства. Агентство осуществляет мониторинг и оценивает исполнение утвержденного плана развития. При необходимости или по запросу Агентства, оператор распределительной системы рассматривает целесообразность изменения плана развития и после соблюдения процедуры, описанной в настоящей статье, представляет измененный план развития на утверждение Агентству.

(8) На основании плана развития, утвержденного Агентством, принимая во внимание поступившие заявления со стороны существующих или потенциальных пользователей системы, а также актуализированную информацию о состоянии и степени износа распределительных электросетей, оператор распределительной системы обязан разрабатывать и представлять Агентству на утверждение, ежегодно, до 31 октября, план инвестиций на следующий год. Годовые ежегодные планы разрабатываются оператором распределительной системы в соответствии с требованиями, изложенными в Регламенте об инвестициях.

(9) Агентство, изучает и утверждает годовой инвестиционный план, представленный оператором транспортной сети, в срок до 31 декабря, с возможностью продления данного срока не более, чем на один месяц. При изучении годового инвестиционного плана Агентство, в случае необходимости, вправе просить оператора транспортной сети осуществить консультации с органами публичной власти, электроэнергетическими предприятиями и с некоторыми существующими или потенциальными пользователями системы по поводу годового инвестиционного плана и представить Агентству информацию о результатах данных консультаций. Если годовой инвестиционный план, представленный оператором транспортной системы, не соответствует требованиям, изложенным в регламенте об инвестициях, Агентство вправе просить оператора транспортной системы осуществить необходимые изменения.

(10) Операторы распределительных систем публикуют на своих электронных страницах годовые инвестиционные планы, утвержденные Агентством, в разбивке по проектам, которые должны быть осуществлены операторами. Ежегодно, по запросу операторов транспортных систем, операторы распределительных систем должны предоставить план развития и инвестиционные планы для содействия в разработке операторами транспортных сетей планов развития транспортных систем на десять лет.

(11) Ежегодно, до 30 апреля, оператор распределительной системы представляет Агентству отчет о выполнении плана развития и годового инвестиционного плана за предыдущий год, которые рассматриваются и

утверждаются Агентством с соблюдением требований, указанных в Регламенте об инвестициях. Агентство вправе не утверждать, с целью возмещения посредством тарифа, инвестиции, осуществленные оператором распределительной системы, которые не соответствуют инвестиционным планам, утвержденным Агентством.

ГЛАВА VIII

ДОСТУП С ЭЛЕКТРОСЕТЯМ И ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ТРАНСПОРТИРВОКЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 46. Доступ к транспортным и распределительным электрическим сетям

(1) Оператор системы обязан обеспечить доступ к транспортным и распределительным электросетям всем пользователям системы, существующим или потенциальным, прозрачным и объективным способом без дискриминации, учитывая приоритет диспетчеризации правомочных электростанций, работающих на ВИЭ, теплоэлектростанций, работающих в режиме когенерации высокой эффективности и городских теплоэлектростанций.

(2) Доступ к транспортным и распределительным электросетям предоставляется на основании тарифов, определенных и утвержденных в соответствии с методологией расчета регулируемых тарифов, утвержденной Агентством, опубликованных в Официальном мониторе Республики Молдова и применяемых ко всем пользователям системы на принципах объективности и недискриминации.

(3) Оператор системы может отказать в доступе транспортным или распределительным сетям, в случае отсутствия мощностей по причине того, что электросеть не существует или существующая электросеть не имеет необходимых технических показателей для удовлетворения потребностей заявителя. Отказ в доступе к сети должен быть оформлен оператором системы в письменном виде, с указанием обоснованных с технической и экономической точек зрения мотивов и аргументов, с предоставлением соответствующей информации о необходимых мерах по устранению причин отказа, в том числе мер по развитию транспортных и распределительных электросетей и о конкретных сроках их развития.

(4) Оператор транспортной системы не вправе отказать в доступе к электросетям электростанциям, по причине того, что ни могут вызвать в будущем возможные ограничения мощности, а также перегрузки в удаленных зонах транспортных электросетей.

(5) Оператор транспортной системы обязан информировать Агентство о любом случае отказа участнику рынка электроэнергии или заявителю в доступе к транспортной электросети, а также о случаях перегрузок с предложением способов их разрешения.

(6) Заявители, которым было отказано в доступе к транспортным или распределительным электросетям вправе в соответствии с положениями настоящего закона обратиться с жалобой по данному поводу в Агентство. При рассмотрении жалобы, Агентство проверяет, выполнил ли оператор системы свои обязательства, установленные настоящим законом, в том числе по поводу представления соответствующей информации о необходимых мерах по развитию электросетей и конкретных сроках реализации развития соответствующих электросетей.

(7) Оператор системы ограничивает доступ к транспортным и распределительным электросетям только в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом.

(8) Для управления доступом к транспортным и распределительным электросетям, оператор системы обязан вести электронный реестр, в котором для каждой точки доступа, идентифицированной специфическим номером, будут указаны все необходимые данные для управления доступом к сети, в том числе данные о личности лица, с которым заключен договор на оказание услуг по транспортировке или распределению электроэнергии о существующем поставщике, адресе места потребления, договорной силе тока, пункте подключения, пункте разграничения, номинальном напряжении в пункте разграничения, величине сопротивления петли фаза-ноль при напряжении до 1000 Вт, характеристиках защитных аппаратов, для корреляции защиты в пунктах разграничения, характеристиках измерительного оборудования, а также отметке о том, подключена или отключена данная точка доступа.

(9) Доступ к данным электронного реестра может быть предоставлен соответствующим конечным потребителям или поставщикам электроэнергии на основании письменного согласия конечного потребителя или на основании договора на поставку электроэнергии, заключенного между конечным потребителем и поставщиком электроэнергии, запрашивающим информацию из электронного реестра.

(10) Оператор системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию, необходимую для обеспечения эффективного доступа и использования транспортных и распределительных электросетей, а также другую информацию, предусмотренную настоящим законом.

Статья 47. Выдача уведомления о подключении к электросети

(1) Любое физическое или юридическое лицо имеет право требовать подключения электроустановки, принадлежащей ему электростанции, к электрической сети оператора системы, который осуществляет свою деятельность в пределах авторизованной на основе лицензии территории.

(2) Оператор транспортной системы обязан выдать заявителю, потенциальному конечному потребителю, уведомление о подключении в срок не более 15 календарных дней с даты регистрации заявки и после

представления документов, установленных в Регламенте по подключению, а оператор распределительной системы выдает уведомление о подключении в срок, не превышающий 10 календарных дней с момента регистрации заявки и, соответственно, представления документов, установленных упомянутым Регламентом. В случае подачи заявки на подключение электростанции, уведомление о подключении выдается оператором системы в срок, не превышающий 30 календарных дней с момента регистрации заявки и после предоставления документов, предусмотренных Регламентом по подключению.

(3) Оператор системы обязан сотрудничать с заявителем в выборе и реализации наиболее выгодного варианта подключения. При выдаче уведомления о подключении, оператор системы обязан сообщить заявителю оценочную стоимость выполнения установки соединительной аппаратуры.

(4) Посредством уведомления на подключение заявитель обязуется нести только расходы на строительство соединительной аппаратуры, которая соответствует запрашиваемой заявителем мощности. Невыполнение этого требования влечет возмещение оператором системы разницы между затратами, фактически понесенными заявителем, и теми, которые должны были быть понесены в соответствии с законом. Оператор системы вправе повысить за свой счет мощность соответствующей соединительной аппаратуры, если имеется очевидная перспектива появления других пользователей системы, которые могут быть подключены к соответствующей аппаратуре. В дальнейшем, оператор системы возместит расходы на увеличение мощности соответствующей соединительной аппаратуры за счет заявителей, для которых была увеличена мощность соединительной аппаратуры.

(5) Оператор системы вправе отказать в выдаче уведомления на подключение только в случаях и с соблюдением условий, предусмотренных частью (3) статьи 46 настоящего закона. Оператору системы запрещается обуславливать подключение безвозмездной передачей ему заявителем линий электропередачи или электростанций, которыми тот обладает на правах собственности.

(6) Оператор транспортной системы не вправе отказывать в подключении какой-либо электростанции по причине возможного будущего ограничения мощности транспортной электросети, например, как в случае перегрузки в каком-либо удаленном пункте транспортной электросети.

(7) Запрещается оператору транспортной системы отказывать в новой точке подключения по причине того, что это вызовет дополнительные расходы, связанные с увеличением мощности транспортной электросети посредством замены элементов данной сети, находящихся в непосредственной близости к точке подключения.

Статья 48. Проектирование и монтаж соединительной аппаратуры

(1) Проектирование и монтаж соединительной аппаратуры, а также подача напряжения на электроустановку заявителя, потенциального конечного потребителя, выполняются оператором системы после оплаты заявителем тарифа на проектировку и тарифа на подключение, утвержденного Агентством на условиях настоящего закона. Потенциальный конечный потребитель вправе пригласить другого проектанта и авторизованного электрика для проектирования и, соответственно, монтажа соединительной аппаратуры. Положения настоящей части в обязательном порядке указываются в уведомлении на подключение, выданном заявителю оператором системы.

(2) В случае, когда для осуществления подключения необходимо выполнить врезку в электрическую линию с последующим монтажом элементов сети, монтаж соединительной аппаратуры осуществляется оператором системы, а связанные с этим расходы несет заявитель.

(3) Срок монтажа соединительной аппаратуры и подачи напряжения на потребляющую электроустановку к электросети после оплаты тарифа на подключение не превышает:

а) 10 рабочих дней, в случае подключения потребляющей электроустановки к распределительной электросети низкого напряжения, которые не требуют земляных работ.

б) 40 рабочих дней, для прочих случаев подключения потребляющих электроустановок к распределительной электросети низкого напряжения.

с) 60 календарных дней, при подключении потребляющей электроустановки к распределительной электросети среднего напряжения и к электросети высокого напряжения.

(4) В отступление от положений части (3) настоящей статьи, в случае подключения потребляющих электроустановок к электростанциям на 35 или 110 кВ или к установкам на 6 или 10 кВ, оператор системы и заявитель вправе вести переговоры и устанавливать иные сроки подключения.

(5) В случае, когда монтаж соединительной аппаратуры выполняется авторизованными электриками, срок подачи напряжения на потребляющую электроустановку заявителя не превышает двух рабочих дней с момента допуска соединительной аппаратуры к эксплуатации и после оплаты тарифа на подключение.

(6) Соединительная, смонтированная оператором, система признается собственностью оператора системы, который несет ответственность за ее модернизацию, содержание и эксплуатацию. Соединительная аппаратура, смонтированная авторизованными электриками, принадлежит конечному потребителю, который вправе передать ее безвозмездно в собственность оператора системы на условиях, указанных в части (9) настоящей статьи.

(7) В случае подключения места потребления с договорной мощностью не более 150 кВ к распределительной электросети низкого и

среднего напряжения, допуск к эксплуатации электроустановки подтверждается заявлением авторизованного электрика, за исключением детских садов, школ, больниц, домов престарелых и сиротских приютов, когда допуск к эксплуатации осуществляется государственным энергетическим надзорным органом.

(8) В случае подключения к электросети электростанции, допуск к эксплуатации электростанции и соединительной аппаратуры подтверждается актом соответствия, выданным государственным энергетическим надзорным органом.

(9) Физические и юридические лица независимо от вида собственности и организационно-правовой формы, обладающие на правах собственности электроустановками, линиями электропередачи и трансформаторными подстанциями, вправе передать их на безвозмездной основе в собственность оператору системы. Оператор распределительной системы обязан принять передаваемые безвозмездно электроустановки, при условии выполнения собственником электроустановок, электрических линий и трансформаторных подстанций необходимых работ для обеспечения их соответствия требованиям безопасности. Соответствие требованиям безопасности передаваемых в собственность оператора системы электросетей подтверждается актом соответствия, выданным собственнику электроустановки, электрических линий или трансформаторной подстанции государственным энергетическим надзорным органом. Активы, полученные безвозмездно, не принимаются во внимание для подсчета базы регламентированных активов оператора системы, а доход, полученный вследствие безвозмездной передачи указанных линий и станций, считается необлагаемым доходом.

(10) Процедура и условия осуществления подключения к транспортным и распределительным электросетям потребляющих пользователей системы, в том числе и электростанций, определяются Регламентом по подключению, разработанным оператором транспортной системы, обладающим лицензией на централизованное управление электроэнергетической системой, в сотрудничестве с другими операторами системы, и утвержденном Агентством, При разработке Регламента по подключению, соответствующий оператор транспортной системы должен применять положения, установленные статьей 52 настоящего закона. Регламент по подключению, утвержденный Агентством, публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и на электронных страницах Агентства и оператора системы.

Статья 49. Прямые электрические линии

(1) Если какой-либо производитель и какой-либо конечный потребитель намереваются заключить договора на поставку электроэнергии и не имеют доступа к электросетям, они вправе построить прямые электрические линии.

(2) Строительство прямых электрических линий может быть осуществлено при условии предварительного получения разрешения на строительство прямых электрических линий, выданного Агентством, и последующего получения разрешения на строительство, выданного органами местного публичного управления.

(3) Право независимого потребителя на снабжение электрической энергией по прямой электрической линии не исключает возможности заключения им договора на поставку электрической энергии с другими поставщиками в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим законом.

(4) Агентство выдает разрешение на прямую электрическую линию в соответствии с объективными и недискриминирующими критериями. Выдача разрешения на строительство прямой электрической линии может быть обусловлена Агентством невозможностью или отказом в доступе к электросетям или рассмотрением Агентством споров относительно доступа к электросетям.

(5) Агентство может отказать в выдаче разрешения на прямую электрическую линию в случае, если предоставление разрешения будет препятствовать реализации положений закона, призванных обеспечить выполнение обязательств по оказанию публичных услуг и гарантий оказания универсальной услуги. Отказ должен быть оформлен в письменном виде, мотивирован и соответствующим образом обоснован.

(6) Выдача, продление срока, внесение изменений, временное приостановление, возобновление действия или отзыв разрешения на прямую электрическую линию, а также выдача ее дубликата осуществляются в соответствии с положениями настоящего закона и Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем авторизаций.

Статья 50. Закрытые распределительные системы

(1) Физические или юридические лица обеспечиваются электроэнергией посредством закрытой распределительной системы на условиях, установленных настоящей статьей.

(2) Обеспечение доставки электроэнергии посредством закрытой распределительной системы и, соответственно, обеспечение электроэнергией пользователей закрытой распределительной системы не нуждается в получении лицензии на распределение электроэнергии и лицензии на поставку электроэнергии.

(3) Для обеспечения доставки и обеспечения электроэнергией пользователей закрытой распределительной системы, оператор закрытой распределительной системы обязан получить в Агентстве разрешение. Агентство выдает разрешение на закрытую распределительную систему по запросу юридического лица, при соблюдении следующих условий:

а) по специфическим техническим условиям или условиям безопасности, процесс эксплуатации или процесс производства пользователей закрытой распределительной системы интегрирован;

б) соответствующая распределительная система питает электроэнергией лицо, которое владеет ею на правах собственности, лицо, которое эксплуатирует эту систему или их родственные предприятия.

(4) Для получения разрешения на закрытую распределительную систему, заявитель, юридическое лицо, должен представить в Агентство копию решения о регистрации предприятия, электрическую схему электроустановок закрытой распределительной системы, акт соответствия, выданный государственным надзорным энергетическим органом, подтверждающим соответствие закрытой распределительной системы требованиям безопасности, а также информацию о пользователях закрытой распределительной системы.

(5) Посредством закрытой распределительной системы могут получать электропитание потребители, чьи потребляющие электроустановки находятся в географической зоне закрытой распределительной системы или в непосредственной близости от закрытой распределительной системы, и находящиеся в трудовых отношениях или других подобных отношениях с собственником закрытой распределительной системы, на условиях, установленных регламентом, утвержденным Агентством.

(6) В случае изменения количества пользователей закрытой распределительной системы, оператор соответствующей распределительной системы обязан уведомить об этом Агентство.

(7) Оператор закрытой распределительной системы приобретает электроэнергию для собственного потребления и для обеспечения электропитанием пользователей своей системы, при необходимости, на розничном рынке электроэнергии.

(8) В случае, если оператор закрытой распределительной системы не выполняет обязательства, установленные настоящим законом, пользователи закрытой распределительной системы вправе, в соответствии с положениями настоящего закона, обращаться с жалобами в Агентство.

(9) Агентство вправе отозвать разрешение в случае, если оператор закрытой распределительной системы повторно нарушает обязательства, установленные настоящим законом и отказывается исполнять решения или постановления Агентства.

(10) Выдача, продление действия, внесение изменений, временное приостановление, возобновление действия или отзыв разрешения на закрытую распределительную систему, а также выдача ее дубликата осуществляются в соответствии с положениями настоящего закона и Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем авторизации.

(11) Садовые товарищества, гаражно-строительные кооперативы, другие ассоциации совладельцев данного типа, которые не являются закрытыми распределительными системами в значении, предусмотренном частью (3) настоящей статьи, могут получить, по запросу, разрешение на закрытую распределительную систему при выполнении всех условий, установленных настоящей статьей. Если не запрашивается разрешение на закрытую распределительную систему, юридические взаимоотношения в рамках садоводческих товариществ, гаражно-строительных кооперативов, других ассоциаций совладельцев данного типа устанавливаются на основании учредительного документа и решений, принятых в рамках собраний ассоциаций.

(12) Оператор закрытой распределительной системы, садоводческие товарищества, гаражно-строительные кооперативы, другие подобные ассоциации совладельцев вправе безвозмездно передать свои электроустановки оператору системы, при условии соблюдения уведомления о подключении, выданном оператором сети на подключение электроустановок членов садоводческих товариществ и с соблюдением условий, установленных частью (9) статьи 48 настоящего закона.

Статья 51. Юридические взаимоотношения между оператором и пользователями закрытой распределительной системы.

(1) Для обеспечения электропитанием пользователей закрытой распределительной системы, оператор вправе взимать только тариф, рассчитанный в соответствии с методологией, утвержденной Агентством.

(2) Агентство разрабатывает и утверждает методологию расчета регулируемого тарифа на управление закрытой распределительной системой, которая должна базироваться на следующих принципах:

а) стоимость поставляемой электроэнергии определяется на основании цены приобретения электроэнергии, оплаченной поставщиком;

б) тариф на услуги оператора закрытой распределительной сети определяется исходя из оправданных расходов оператора закрытой распределительной системы, необходимых для содержания и эксплуатации системы и для осуществления деятельности по доставке электроэнергии, расходов, необходимых для покрытия технологического потребления и потерь электроэнергии в закрытых распределительных сетях, а также применение разумной маржи дохода, которая не может превышать 5% от чистой величины активов, использованных оператором закрытой распределительной системы для осуществления разрешенной деятельности. Прибыль применяется в случае оператора закрытой распределительной сети, осуществляющего предпринимательскую деятельность.

(3) По запросу одного из пользователей закрытой распределительной системы, Агентство обязано проверить, соответствует ли тариф, применяемый оператором закрытой распределительной системы,

принципам, установленным в Методологии. Оператор закрытой распределительной системы обязан предоставить Агентству все документы, необходимые ему для проверки соблюдения оператором утвержденной методологии. В случае, когда Агентство констатирует, что соответствующий тариф включает затрат больше, чем предусмотрено методологией, Агентство своим постановлением должно утвердить тариф, который будет применяться оператором закрытой распределительной системы в отношении пользователей своей системы. Пересмотр соответствующего тарифа будет осуществлен посредством постановления Агентства.

(4) Оператор закрытой распределительной системы не вправе взимать другие платежи в связи с деятельностью, осуществляемой на основании разрешения на закрытую распределительную систему.

(5) Пользователь закрытой распределительной системы вправе заключить договор на поставку электроэнергии с любым поставщиком. В данном случае оператор закрытой распределительной сети обязан пересчитать применяемый в отношении соответствующего пользователя тариф и включить в тариф только затраты, относящиеся к услуге, оказываемой в качестве оператора закрытой распределительной сети. Оператору закрытой распределительной сети запрещается препятствовать, любым способом, пользователю исполнять свое право на смену поставщика. Юридические взаимоотношения между оператором закрытой распределительной системы, пользователем системы, который изъявил желание сменить поставщика, и его поставщиком будут регулироваться регламентом, утвержденным Агентством.

Статья 52. Технические нормы электросетей

(1) С целью обеспечения надежного, безопасного и стабильного функционирования транспортных и распределительных электросетей, для создания необходимых условий для оказания пользователям системы услуг по транспортировке электроэнергии и услуг по распределению электроэнергии непрерывно, надежно и эффективно, операторы систем планируют, развивают, модернизируют, эксплуатируют и содержат транспортные электросети и распределительные электросети с соблюдением минимальных требований технического и организационного порядка, установленные в Технических нормах электросетей, утвержденных Агентством.

(2) Основными целями технических норм электросетей являются:

- a) определение набора правил для диспетчерского управления потоками из электросетей, в том числе и из линий взаимоподключения;
- b) определение процедур для диспетчерского управления генераторными группами или отключаемых потребителей;
- c) установка технических требований к генераторным группам, подключенным к электросетям;

d) обеспечение оперативной совместимости электроэнергетических систем на объективных и недискриминационных критериях;

e) определение набора технических правил для обеспечения доступа пользователям системы к транспортным и распределительным электросетям;

f) определение ответственности и обязательств операторов систем по отношению к пользователям систем;

g) указание технических параметров, которые должны соблюдаться при функционировании транспортных и распределительных электросетей;

h) определение принципов планирования, развития, взаимоподключения, эксплуатации, содержания и модернизации транспортных и распределительных электросетей;

i) определение интерфейсов и информационных потоков между операторами систем, а также между операторами систем и пользователями систем;

j) определение процедур эксплуатации транспортных и распределительных электросетей в нормальном режиме, в исключительных условиях, при авариях, форс-мажорных обстоятельствах и других эксплуатационных ситуациях.

(3) Обмен информацией между операторами систем, а также между операторами систем и пользователями систем осуществляется в соответствии с процедурой сбора и оборота данных между участниками рынка электроэнергии, с соблюдением других норм в данной области.

(4) Оператор транспортной системы, который обладает лицензией на централизованное управление электроэнергетической системой, обязан разработать в сотрудничестве с другими операторами систем проект технических норм электросетей и представить их Агентству на рассмотрение и утверждение. В упомянутый проект оператор транспортной системы должен включить положения, устанавливающие технические нормы распределительных сетей, разработанные и представленные ему операторами распределительных сетей.

(5) Агентство публикует на своей электронной странице проект технических норм электросетей, представленный оператором транспортной системы, и проводит консультации с пользователями систем и компетентными органами власти в соответствии с нормативными актами в данной области. Поступившие предложения, а также решение о принятии или отклонении, отражаются в обобщении рекомендаций, которое публикуется на электронной странице Агентства. Технические нормы электросетей, утвержденные Агентством, публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и размещаются на электронной странице Агентства и оператора системы.

Статья 53. Кодекс электросетей

(1) Для обеспечения управления эффективным и прозрачным доступом к электросети, подключением, эксплуатацией и развитием электросетей в связи с трансграничными транзакциями, эксплуатация электросетей осуществляется в соответствии с кодексом электросетей.

(2) Кодекс электросетей устанавливает процедуры, применяемые оператором системы для выполнения эффективным способом установленных настоящим законом полномочий, в частности в связи с:

- a) выделением мощностей и управлением перегрузками;
- b) техническими требованиями к функционированию электростанций;
- c) обеспечением баланса в электроэнергетической системе;
- d) доступом и подключением к электросетям;
- e) операционной безопасностью;
- f) оперативным планированием и программированием;
- g) регулированием частоты и резервов;
- h) управлением срочными ситуациями и восстановлением доставки, в том числе и мер по ограничению потребления, в случае необходимости.

(4) В контексте обязательств, взятых на себя Республикой Молдова в рамках Договора Энергетического сообщества, оператор транспортной системы, обладающий лицензией на централизованное управление электроэнергетической системой, разрабатывает проект кодекса электросетей. Операторы распределительных систем обязаны сотрудничать с оператором транспортной системы с целью разработки кодекса электросетей.

(5) Агентство публикует на своей электронной странице проект кодекса электросетей, представленный оператором транспортной системы, и проводит консультации с участниками рынка электроэнергии, включая пользователей системы, и компетентными органами власти в соответствии с нормативными актами в данной области. Поступившие предложения, а также решение о принятии или отклонении отражаются в обобщении рекомендаций, которое публикуется на электронной странице Агентства. Кодекс электросетей, утвержденный Агентством, публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и размещается на электронной странице Агентства и операторов систем.

Статья 54. Качество услуг по передаче и распределению электрической энергии

(1) Качество услуг по транспортировке и распределению электрической энергии оценивается на основе показателей качества, установленных в Регламенте о качестве услуг по транспортировке и распределению электроэнергии, утвержденном Агентством, отражающих бесперебойность поставки электрической энергии, параметры качества поставляемой электроэнергии и качество отношений между оператором

системы и пользователями системы. Агентство устанавливает общие показатели, рассчитываемые для оператора системы, и гарантированные показатели, относящиеся к индивидуальному пользователю системы, а также минимальные уровни показателей качества, подлежащие актуализации в зависимости от объективной ситуации в электроэнергетическом секторе и требований пользователей системы.

(2) За несоблюдение минимальных уровней показателей качества Агентство вправе снизить тарифы на транспортировку и распределение электрической энергии в размере до 5% от величины соответствующего тарифа и/или установить индивидуальные компенсации, выплачиваемые пользователям системы оператором системы, в соответствии с Регламентом о качестве услуг по транспортировке и распределению электроэнергии, утвержденным Агентством.

(3) Оператор системы обязан вести учет всех заявлений, обращений, ходатайств, касающихся показателей качества услуг по транспортировке и распределению электрической энергии, и ежегодно представлять Агентству в сроки, установленные Регламентом о качестве услуг по транспортировке и распределению электроэнергии, отчеты о качестве предоставляемых услуг по транспортировке и распределению электрической энергии.

(4) Оператор системы обязан учредить и обеспечить работу телефонной службы, работающей в режиме 24/24 для приема обращений пользователей системы по поводу качества услуг по транспортировке или распределению электроэнергии, а также и по поводу необходимости устранения возможных дефектов оборудования или электросетей.

Статья 55. Учет и измерение электроэнергии

(1) Электроэнергия, произведенная, импортированная, экспортированная, транспортированная, распределенная и поставленная должна быть измерена посредством измерительного оборудования. Измерительное оборудование, которое используется для измерения потоков электроэнергии, при определении и при списании использования электроэнергии между сторонами договоров должно быть легализованным, адекватным и метрологически поверенным способом, установленным Законом о метрологии, а операторы систем должны нести ответственность за их установку и опечатывание (пломбировку) в условиях, определенных настоящей статьей.

(2) Измерение электроэнергии в коммерческих целях осуществляется в соответствии с положениями Регламента об измерении электроэнергии в коммерческих целях, утвержденном Агентством, которые применяются недискриминационным способом в отношении производителей, операторов систем, поставщиков и потребителей электрической энергии и регулируют правоотношения в части:

а) определения точек измерения и минимальных технических требований к измерительному оборудованию для каждой категории измерительного пункта;

б) измерения количества произведенной, импортируемой, экспортируемой, транспортируемой распределяемой, поставляемой или потребляемой электрической энергии, а также трансграничных потоков;

в) определения функций и обязанностей производителей, оператора системы, поставщиков и потребителей электрической энергии, в связи с измерением электрической энергии в коммерческих целях;

г) сбора и представления оператором системы данных об используемом измерительном оборудовании и данных о снятых показаниях измерительного оборудования для выписки счетов-фактур и содержания баз данных;

д) измерения значений величин, характерных для системных услуг, сбора и накопления соответствующих данных;

е) требований по поводу функционирования и класса точности измерительного оборудования, а также методов измерения электрической энергии в транспортных и распределительных электросетях, в частности в связи с порядком установки, метрологической поверкой и содержанием измерительного оборудования;

ж) порядка сбора, обработки, хранения и представления информации о показаниях измерительного оборудования заявителей, в том числе операторов систем, поставщиков и конечных потребителей.

(5) Операторы систем ведут учет электроэнергии, используя только адекватное, легализованное и прошедшее метрологическую поверку измерительное оборудование, типы которого включены в Государственный Реестр измерительных средств, разрешенных к использованию в Республике Молдова, опубликованный в Официальном мониторе Республики Молдова и размещенный на электронной странице Национального института метрологии.

(6) Операторы систем осуществляют работы по установке, эксплуатации, содержанию и периодической метрологической поверке измерительного оборудования конечных потребителей, подключенных к их электросетям.

(7) Для бытовых потребителей, расходы, связанные с приобретением, установкой, опечатыванием (пломбировкой), метрологической поверкой, содержанием, ремонтом, заменой измерительного оборудования несет оператор распределительной системы из источников, включенных в тарифы на распределение электроэнергии, за исключением случаев, когда бытовой потребитель запрашивает установку электронного измерительного оборудования, которое дает возможность осуществления почасовой регистрации потребленной электроэнергии. В последнем случае соответствующий бытовой потребитель несет расходы на приобретение, содержание и замену соответствующего измерительного оборудования.

(8) Расходы, связанные с приобретением, установкой, опечатыванием (пломбировкой), метрологической поверкой, содержанием и ремонтом измерительного оборудования небытовых потребителей несут небытовые потребители.

(9) Производители и конечные потребители обязаны обеспечить доступ представителям операторов систем к измерительному оборудованию, находящемуся в границах их владений, с целью выполнения функций, установленных для операторов систем настоящим законом, а также регламентом об измерении электроэнергии в коммерческих целях.

(10) Производители и конечные потребители обязаны хранить неповрежденными и не допускать вмешательства в измерительное оборудование, установленное в пределах их собственности. В случае когда повреждение измерительного оборудования происходит по вине потребителя, он несет расходы на снятие, ремонт, метрологическую поверку, установку или замену поврежденного измерительного оборудования.

(11) Операторы распределительных систем вправе устанавливать у бытовых потребителей электронное измерительное оборудование, позволяющее осуществлять почасовую регистрацию потребленной электроэнергии, только после демонстрации экономической эффективности данных мер и после утверждения данных мер Агентством.

Статья 56. Перерывы, ограничения и прекращение поставки электроэнергии

(1) Оператор системы вправе прервать предоставление услуг как можно на более короткий период времени в случае наступления одного из следующих обстоятельств:

- a) подвергаются опасности жизнь и здоровье людей;
- b) возникает угроза нанесения ущерба собственности;
- c) нарушается баланс мощностей в электроэнергетической системе;
- d) нарушается режим функционирования объектов электроэнергетической системы;
- e) выполняются подключения и другие операции по эксплуатации и обслуживанию, которые не могут быть осуществлены иначе;
- f) произошли аварии или устраняются их последствия.

(2) На условиях и в сроки, предусмотренные Регламентом о качестве услуг по транспортировке и распределению электроэнергии, оператор системы заранее уведомляет потребителя о дате и длительности прекращения предоставления услуг по транспортировке или распределению электроэнергии, если прекращение не вызвано чрезвычайной ситуацией.

(3) Оператор системы вправе ограничить или прекратить предоставление услуг по транспортировке или распределению

электроэнергии в случае топливного кризиса национального масштаба или в связи с интересами национальной обороны. После устранения обстоятельств, которые привели к ограничению или прекращению предоставления услуг по транспортировке или распределению электроэнергии, оператор системы обязан возобновить предоставление услуг как можно быстрее.

(4) Оператор системы не возмещает ущерб, причиненный в связи с ограничением или прекращением предоставления услуг по обстоятельствам, предусмотренным частью (3) настоящей статьи, если их действия отвечают положениям частей (1) и (2) настоящей статьи.

(5) Оператор системы вправе ограничить или прекратить предоставление услуг по транспортировке или распределению электрической энергии в ситуациях и на условиях, установленных Регламентом по подключению. С исключениями, установленными настоящим законом, оператор системы не может быть обязан продолжать оказание услуг по транспортировке или распределению электроэнергии пользователю системы, который не соблюдает обязательства по оплате или который не соблюдает условия предоставления данных услуг, установленных Регламентом по подключению.

(6) В случае неавторизованных подключений электроустановок или электроприемников к электросети, или при потреблении электроэнергии в обход измерительного оборудования, Оператор системы вправе отключить от электросети соответствующие электроустановки или электроприемники, задокументировав данный факт.

(7) По запросу поставщика электроэнергии, оператор системы обязан отключить электроустановки пользователей системы, в сроки и на условиях, предусмотренных Регламентом по подключению и Регламентом о поставке электроэнергии.

(8) Оператор системы обязан возобновить оказание услуг по транспортировке или распределению электроэнергии после устранения пользователем системы причин, которые привели к остановке оказания услуги по транспортировке или распределению электроэнергии и после оплаты тарифа за переподключение.

(9) Оператор системы вправе отключить от электросети электроустановки пользователей системы за нарушение положений Регламента об охране электрических сетей, повлекшее снижение надежности поставки электрической энергии, и/или если создается угроза безопасности людей, имущества или окружающей среды.

(10) Оператор системы вправе ограничить или остановить доставку электроэнергии в случае появления чрезвычайной ситуации на рынке электроэнергии. Ограничения в поставке электроэнергии в чрезвычайных ситуациях должны применяться с соблюдением принципов, установленных в Плане действий при чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии, утвержденном Правительством. Любые защитные меры должны

приниматься оператором транспортной системы после консультаций с другими операторами транспортных сетей стран, с которыми связана электроэнергетическая система Республики Молдова, с соблюдением заключенных двусторонних соглашений, в том числе, при необходимости, соглашений об обмене информацией.

(11) Наличие чрезвычайной ситуации констатируется транспортным оператором и подтверждается Комиссией по надзору чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии, в порядке, установленном регламентом, утвержденным Правительством. На период чрезвычайных ситуаций на рынке электроэнергии, меры, предпринятые оператором транспортной системы, а также и другими участниками рынка электроэнергии в соответствии с Планом действий при чрезвычайных ситуациях на рынке электроэнергии, являются обязательными и превалируют по отношению с договорными обязательствами и нормативными актами в данной области. При исчезновении причин, ставших причиной появления чрезвычайной ситуации на рынке электроэнергии, операторы систем обязаны сразу же возобновить деятельность в обычных условиях.

ГЛАВА IX

ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫХ УЧАСТКОВ И ПРАВО ПОЛЬЗОВАНИЯ СОБСТВЕННОСТЬЮ ТРЕТЬИХ ЛИЦ

Статья 57. Общие положения

(1) Земельные участки, находящиеся в собственности органов местной публичной власти, необходимые для строительства, содержания, эксплуатации, реабилитации или модернизации транспортных и распределительных электросетей, передаются операторам систем в пользование безвозмездно.

(2) В отношении земельных участков и иного имущества, находящегося в частной собственности, операторы систем с согласия собственников и в предусмотренном законом порядке на период работ по строительству, обслуживанию, эксплуатации, восстановлению, модернизации, в том числе переводу на другую технологию электросетей имеют следующие права:

а) право пользования участком для выполнения необходимых работ по строительству, восстановлению или модернизации электросетей;

б) право пользования участком для обеспечения нормального функционирования электросетей путем выполнения осмотров, ремонта и иных необходимых вмешательств для обслуживания и эксплуатации электросетей;

с) сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок для выполнения работ по месту расположения электросетей в связи с модернизацией и реабилитацией, а также для выполнения работ,

связанных с ремонтом, осмотром и другими работами по обслуживанию, с устранением последствий аварий, а также для доступа к месту их расположения;

d) право обязывать к ограничению или прекращению деятельности, которая может представлять угрозу безопасности людей, имуществу или определенной деятельности;

e) право доступа на участок, где расположены электросети.

(3) Операторы систем обязаны письменно уведомить собственника участка или имущества о возможности нанесения ему ущерба в результате проведения работ на электросетях, за исключением случаев аварий, когда собственники оповещаются в кратчайший срок.

(4) Собственники участков могут указать другой период для выполнения работ по строительству, обслуживанию, эксплуатации, реабилитации, модернизации, включая смену технологии электросетей, на протяжении следующих 12 месяцев.

(5) При прекращении осуществления прав, предусмотренных частью (2) настоящей статьи, операторы систем обязаны обеспечить освобождение участка и приведение его в исходное состояние.

(6) Операторы систем обязаны добросовестно пользоваться правами, предусмотренными частью (2) настоящей статьи, и возместить собственнику участка или иного имущества, находящегося в частной собственности, ущерб, причиненный в ходе выполнения указанных работ, в том числе в случае устранения последствий аварий.

Статья 58. Право пользования собственностью третьего лица

(1) Право пользования участком для выполнения необходимых работ по строительству, восстановлению или модернизации электросетей устанавливается на основе договора, заключенного с собственником участка, и действует весь период выполнения работ. При осуществлении указанного права операторы систем вправе с предварительного согласия собственника участка или недвижимости:

a) завозить материалы, снаряжение, оборудование и установки, необходимые для выполнения работ;

b) отводить воду в предусмотренном законом порядке;

c) устанавливать оборудование и работать с ним, размещать подсобные помещения и бытовки;

d) прекращать или ограничивать деятельность собственника в пределах, строго необходимых для выполнения указанных работ.

(2) Право пользования, предусмотренное частью (1), прекращается по истечении установленного для выполнения работ срока или до этого срока – на дату досрочного завершения работ или на дату их прекращения. В любой из этих ситуаций требуется немедленное уведомление собственника.

(3) Право пользования участком для эксплуатации и обслуживания электросетей путем выполнения осмотров, ремонта и иных необходимых

вмешательств с целью обеспечения их нормального функционирования устанавливается на основе договора, заключенного с собственником, действует весь период эксплуатации электросетей и осуществляется всякий раз, когда это необходимо для обеспечения нормального функционирования электросетей. При осуществлении указанного права операторы систем вправе с предварительного согласия собственника:

а) завозить материалы, снаряжение, оборудование и установки для обслуживания, осмотра, ремонта и иных вмешательств, необходимых для обеспечения нормального функционирования электросетей;

б) устанавливать оборудование и работать с ним;

в) воздействовать на имеющиеся посевы, посадки или иные объекты благоустройства и ограничивать деятельность собственника в пределах и в течение периода, строго необходимых для выполнения работ по обслуживанию, осмотру, ремонту или иному вмешательству с целью обеспечения нормального функционирования электросетей.

Статья 59. Сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок третьего лица

(1) Сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок включает право на строительство электросетей, а также на доступ к электросетям для вмешательства, ремонта, осмотра или осуществления других работ по обслуживанию и эксплуатации, для устранения последствий аварий, а также для реабилитации или модернизации электросетей.

(2) Сервитут предоставляется в соответствии с условиями, изложенными в Гражданском кодексе Республики Молдова № 1107-XV от 6 июня 2002 года.

Статья 60. Ограничение или прекращение некоторых видов деятельности и доступ на участок, на котором расположены электросети

(1) Во избежание угрозы безопасности людей, имущества или определенной деятельности, осуществляемой в зоне проведения работ по строительству, восстановлению, модернизации, обслуживанию и эксплуатации электросетей, операторы систем вправе получить на весь период выполнения работ разрешение на ограничение или прекращение осуществляемой в непосредственной близости деятельности. В таком случае лица, которых это может касаться, должны быть извещены в письменной форме о начале и, соответственно, об окончании работ.

(2) Право доступа на участок, где расположены электросети, должно осуществляться операторами систем добросовестно и приемлемым образом.

Статья 61. Экспроприация

(1) Участки, необходимые для строительства, восстановления, смены технологии, обслуживания и эксплуатации электросетей, принадлежащие на праве собственности третьим лицам, могут быть экспропрированы для общественно полезных целей компетентным органом с соблюдением предусмотренной Законом об экспроприации для общественно полезных целей процедуры с условием возмещения ущерба собственнику участка.

(2) Экспроприация участка может осуществляться лишь в случае, если операторы систем не смогли получить право пользования или сервитута на участок и/или если они могут доказать, что работы, предусмотренные статьей 57 настоящего закона, существенно затруднят или даже исключат пользование собственником своим участком.

(3) После перехода в публичную собственность государства или местных публичных администраций экспроприированный участок передается безвозмездно в пользование оператору системы для проведения необходимых работ по строительству или эксплуатации электросетей.

Статья 62. Охранные зоны

(1) Для обеспечения охраны и нормального функционирования электросетей, а также во избежание угрозы безопасности людей, имущества и окружающей среды в соответствии с Регламентом по охране электрических сетей, утвержденным Правительством, устанавливаются охранные зоны электросетей.

(2) В целях охраны электрических сетей физическим и юридическим лицам запрещается без согласия оператора системы:

а) возводить какие бы то ни было строения в охранной зоне электросетей;

б) осуществлять какие бы то ни было земляные работы или закладывать многолетние насаждения в охранной зоне электросетей;

с) складировать материалы на подъездах и подходах к электрическим сетям и в охранных зонах электросетей;

(3) Физическим и юридическим лицам запрещается:

а) бросать какие-либо предметы на электрические сети;

б) разрушать относящиеся к электрическим сетям конструкции, ограждения или опознавательные и предупреждающие знаки;

с) ограничивать или преграждать путем установления ограждений, строений или любым иным способом доступ к электросетям;

д) воздействовать на электросети любым иным способом.

(4) Запрещается выдавать разрешения на строительство, дающие право строительства в охранных зонах электросетей.

(5) Операторы систем обязаны обратиться в государственный надзорный энергетический орган и просить остановить работы, в случае если было обнаружено, что в охранной зоне электросетей осуществляются работы с нарушением Регламента об охране электросетей.

ГЛАВА X КОНЕЧНЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЬ

Статья 63. Общие положения

(1) Все конечные потребители вправе получать электроэнергию от любого поставщика по их выбору и имеют право получать электроэнергию на основании договора в условиях доступности, непрерывности и надежности.

(2) Любой конечный потребитель вправе заключить договор на поставку электроэнергии с любым поставщиком, по своему выбору. Срок договора и цена поставляемой электроэнергии обсуждаются между поставщиком и конечным потребителем на рыночных условиях. Поставщики обязаны заключать договора на оказание услуг по транспортировке, услуг по распределению электроэнергии, чтобы обеспечить доставку электроэнергии до места потребления обслуживаемых конечных потребителей.

(3) Каждый конечный потребитель имеет право на свободный выбор и смену поставщика на условиях выполнения своих обязательств по оплате потребленной электроэнергии перед текущим поставщиком, а также право на получение всех соответствующих данных о потреблении электроэнергии. При смене поставщика, независимый потребитель не может быть обязан оплачивать какую-либо таксу.

(4) Бытовые потребители и небольшие коммерческие общества имеют право на получение универсальной услуги.

(5) Все конечные потребители, потерявшие поставщика при определенных обстоятельствах (поставщик прекращает деятельность, у поставщика временно приостановлено действие или изъята лицензия, поставщик не имеет возможности поставлять электроэнергию), имеют право на получение в течение ограниченного отрезка времени, установленного в соответствии со статьей 73 настоящего закона, на поставку им электроэнергии поставщиком крайнего случая.

(6) На основании явно выраженного согласия, конечный потребитель дает разрешение на бесплатный доступ поставщику, с которым он заключил договор на поставку электроэнергии или с которым намеревается заключить договор на поставку электроэнергии, к данным учета своего потребления электроэнергии, имеющимся у оператора системы. Оператор транспортной системы, оператор распределительной системы обязан на основании заявления, подписанного конечным потребителем, предоставить эти данные соответствующему поставщику. Общие условия, определяющие способ представления данных и процедуру предоставления доступа к данным поставщикам и конечным потребителям, устанавливаются в регламенте на поставку электроэнергии. Ни конечный потребитель, ни поставщики не несут никаких дополнительных затрат за получение данной услуги.

(7) Небытовые потребители имеют право заключить в одно и то же время договора на поставку электроэнергии с несколькими поставщиками. В данном случае один из поставщиков должен взять на себя ответственность за балансировку для соответствующего потребителя.

(8) Электроустановки конечных потребителей не должны ставить в опасность жизнь и здоровье людей, наносить ущерб собственности, провоцировать дестабилизацию нормального функционирования объектов электроэнергетической системы и влиять на поставку электроэнергии другим конечным потребителям.

(9) В случае нарушений технического или другого характера в поставке электроэнергии, которые не вызваны своими электроустановками, конечный потребитель вправе просить устранения данных нарушений в как можно более короткие сроки, в соответствии со сроками и условиями, изложенными в настоящем законе, в Регламенте о качестве услуг по транспортировке и распределению электроэнергии и в Регламенте о поставке электроэнергии.

(10) Перерывы, вызванные вводом в действие мер по ограничению поставок, предпринятых в случае нарушений на рынке электроэнергии, не считаются нарушениями в поставке электроэнергии в соответствии с частью (8) настоящей статьи.

(11) Права и обязанности конечных потребителей устанавливаются, не ограничиваясь, настоящим законом, нормативно-регламентирующими актами, утвержденными Агентством на условиях настоящего закона.

Статья 64. Обязательства конечного потребителя

Конечный потребитель имеет следующие обязательства:

a) соблюдать договорные условия, устанавливать только аппараты, оборудование и электроматериалы, соответствующие техническим нормам и использовать электроэнергию только посредством одобренных приемников рациональным, безопасным, эффективным способом и без мошенничества;

b) полностью вносить должную плату за поставленную электроэнергию и начисленные штрафные санкции в соответствии с положениями договора и в сроки, установленные в счете-фактуре;

c) хранить нетронутым измерительное оборудование и примененные печати (пломбы), не предпринимать действий, направленных на получение электроэнергии в обход измерительного оборудования или путем искажения его показаний и незамедлительно обращаться к поставщику в случае, когда обнаружены нарушения в работе измерительного оборудования или нарушены печати (пломбы) оператора системы;

d) расторгнуть договор на поставку электроэнергии и полностью оплатить поставщику потребленную электроэнергию и, в зависимости от случая, соответствующие штрафные санкции, в соответствии с договором

на поставку электроэнергии, если он более не желает приобретать электроэнергию у соответствующего поставщика;

е) обеспечить в соответствии с условиями, установленными Регламентом об измерении электроэнергии в коммерческих целях, доступ персонала оператора системы для контроля и снятия показаний измерительного оборудования, а также для контроля, обслуживания и ремонта электроустановок, принадлежащих оператору системы и расположенных на территории собственности конечного потребителя;

ф) не вмешиваться и не позволять вмешиваться другим лицам в оборудование электросетей оператора системы, размещенное в пределах собственности конечного потребителя;

г) не использовать электроприемники в ситуациях, когда они провоцируют неисправность в работе оборудования оператора системы или негативно влияют на параметры качества электроэнергии, поставляемой другим конечным потребителям;

h) соблюдать требования по безопасности эксплуатации электроустановок.

Статья 65. Права конечного потребителя

(1) Конечный потребитель имеет следующие права:

а) иметь доступ к общественным электросетям и потреблять электроэнергию в соответствии с установленными параметрами качества;

б) выбирать и заключать договор на поставку электроэнергии с любым поставщиком, по своему выбору;

с) требовать у поставщика заключения, изменения, продления, приостановления или расторжения договора на поставку электроэнергии;

д) менять поставщика на условиях, установленных настоящим законом и Регламентом по процедуре смены поставщика;

е) требовать устранения оператором системы неисправностей в электросетях и/или внутренних сетях жилого дома;

ф) требовать предоставления поставщиком информации об истории потребления, осуществленных оплатах и штрафных санкциях, начисленных и оплаченных;

г) запрашивать прекращения поставки электроэнергии на определенный период времени в соответствии с Регламентом о поставке электроэнергии;

h) иметь доступ к измерительному оборудованию, установленному в пределах собственности оператора системы, присутствовать при снятии показаний, контроле, проверке и при осуществлении научно-технического осмотра измерительного оборудования;

і) проверять и констатировать соблюдение поставщиком положений договора на поставку электроэнергии;

j) требовать возмещения ущерба, нанесенного поставщиком, оператором системы, в случае поставки электроэнергии с нарушением

параметров качества, установленных показателей качества вследствие нарушений поставщиком, оператором системы положений настоящего закона, заключенного договора, или нормативно-регламентирующих актов, утвержденных Агентством на условиях настоящего закона;

к) на выдачу оператором системы нового уведомления на подключение в случае увеличения договорной мощности;

л) иметь доступ к круглосуточной телефонной службе оператора системы и к телефонной службе поставщика универсальной услуги, поставщика крайнего случая.

Статья 66. Ответственность конечного потребителя за неисполнение условий договора

(1) Конечный потребитель несет ответственность за неисполнение условий договора, и в частности:

а) за неуплату потребленной электроэнергии, услуг по транспортировке или распределению электроэнергии в сроки и на условиях, установленных договором;

б) в случае немотивированного отказа конечного потребителя в доступе к измерительному оборудованию или к электроустановкам оператора системы, находящимся в пределах собственности конечного потребителя;

с) за потребление электроэнергии в обход измерительного оборудования путем искажения его показаний или другие способы потребления электроэнергии, незарегистрированного измерительным оборудованием;

д) другие случаи в соответствии с положениями договора, Регламента по поставке электроэнергии и Регламента о подключении к использованию электросетям и их использованию.

(2) В случае неоплаты потребления электроэнергии, услуги по транспортировке электроэнергии, услуги по распределению электроэнергии в сроки, указанные в счет-фактуре, поставщик, оператор системы вправе применять штрафные санкции в соответствии с положениями настоящего закона, а также и прибегнуть к отключению электроустановок конечного потребителя от электросети, в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим законом, Регламентом о поставке электроэнергии и Регламентом о подключении.

(3) Отключение электроустановок конечного потребителя от электросетей по причине неуплаты им счета-фактуры может быть осуществлено только по истечении по меньшей мере 10 дней с момента окончания крайнего срока оплаты, указанного в счете-фактуре. Поставщик, оператор системы обязан посредством отправленного на оплату конечному потребителю счета-фактуры информировать его о возможных последствиях в случае неуплаты.

(4) В случае необоснованного отказа конечного потребителя в предоставлении оператору системы доступа к измерительному оборудованию или к электроустановкам оператора системы, установленным в пределах собственности конечного потребителя, оператор системы вправе отключить электроустановки конечного потребителя от электросети.

(5) В случае, когда документально устанавливается факт того, что конечный потребитель потреблял электроэнергию в обход измерительного оборудования путем искажения его показаний или другим способом потребления электроэнергии, незарегистрированной измерительным оборудованием, конечный потребитель выплачивает стоимость потребленной электроэнергии, которая определяется по паушальной системе.

(6) Переподключение к электросети ранее отключенных электроустановок конечного потребителя будет осуществлено только после устранения конечным потребителем причин, которые привели к отключению. Переподключение будет осуществлено в кратчайшие сроки, но не более двух дней с момента устранения причины отключения и после оплаты тарифа за переподключение.

(7) Запрещается отключение электроустановок конечных потребителей в пятницу, субботу и воскресенье, в праздничные нерабочие дни или за день до праздничного нерабочего дня, а также и в другие дни после 18:00, за исключением тех случаев, когда было обнаружено несанкционированное подключение к электросетям, в данных случаях электроустановка, подключенная неавторизованно, отключается сразу в момент обнаружения данного случая.

(8) Отключение и переподключение электроустановок конечного потребителя от/к электросети осуществляется оператором системы, по запросу поставщика или по собственной инициативе, в случаях и на условиях, предусмотренных настоящим законом, Регламентом о поставке электроэнергии, а также и Регламентом о подключении.

(9) Права и обязанности оператора системы, поставщика и конечных потребителей в связи с отключением и переподключением к электросетям электроустановок конечных потребителей устанавливаются настоящим законом, Регламентом о поставке электроэнергии, а также Регламентом о подключении.

(10) Каждый оператор системы ежегодно публикует на своей электронной странице информацию о количестве конечных потребителей, которые были отключены от электросетей, причины отключения, а также и другие данные в соответствии с требованиями, установленными Агентством.

Статья 67. Защита социально уязвимых потребителей

(1) Социально уязвимые потребители защищены посредством politik по социальной защите.

(2) Социально уязвимые потребители могут воспользоваться специальными мерами защиты на условиях, установленных нормативными актами в области социальной защиты. Соответствующие меры не должны препятствовать эффективному открытию и функционированию рынка электроэнергии в соответствии с принципами, установленными настоящим законом.

(3) В случае социально уязвимого потребителя, поставщик может применять механизмы поддержки во избежание перерыва поставки электроэнергии данной категории потребителей, в том числе и в случае несвоевременной оплаты счетов-фактур на потребленную электроэнергию.

ГЛАВА XI ПОСТАВКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Статья 68. Поставка электроэнергии

(1) Поставка электроэнергии осуществляется поставщиками, которые обладают лицензией на поставку электроэнергии.

(2) Поставщики обязаны поставлять электрическую энергию конечным потребителям в соответствии с условиями, предусмотренными настоящим законом, лицензией и Регламентом о поставке электроэнергии.

(3) Поставка электроэнергии конечным потребителям осуществляется по рыночным нерегулируемым ценам, на основании договора, согласованного поставщиком и конечными потребителями в соответствии с настоящим законом.

(4) В отступление от положений части (3) настоящей статьи, бытовые потребители и небольшие коммерческие общества имеют право на поставку им электроэнергии поставщиком универсальной услуги, с соблюдением установленных параметров качества, по регулируемым тарифам, разумным, прозрачным, недискриминирующим и легко сравнимым, в соответствии с положениями настоящего закона и на условиях, предусмотренных Регламентом о поставке электроэнергии.

(5) Потребители, потерявшие поставщика при определенных обстоятельствах (поставщик прекращает деятельность, поставщик не имеет возможности поставлять электроэнергию), имеют право на поставку им электроэнергии поставщиком крайнего случая, по регулируемым тарифам, разумным, прозрачным, недискриминирующим и легко сравнимым, в течение ограниченного отрезка времени, не более 90 календарных дней, в соответствии с положениями настоящего закона и на условиях, предусмотренных Регламентом о поставке электроэнергии.

(6) Поставщики приобретают электроэнергию на рынке двусторонних контрактов или на организованном рынке электроэнергии, с

соблюдением условий, установленных настоящим законом, в том числе принимая во внимание приоритетный статус электроэнергии, произведенной городскими теплоэлектроцентралями, электроэнергии, произведенной в режиме когенерации высокой эффективности, и электроэнергии, произведенной соответствующими нормам электростанциями, работающими на возобновляемых источниках энергии,

(7) Поставщики, выполняющие обязательства по оказанию публичных услуг, закупают электрическую энергию по самой низкой цене, на прозрачных и недискриминирующих условиях, обеспечивая в то же время надежность поставки электроэнергии конечным потребителям. Поставщики, выполняющие обязательства по оказанию публичных услуг обязаны заключать, продлевать договора на закупку электрической энергии в разумные сроки и представлять их для визирования Агентству не менее чем за 15 дней до истечения срока предыдущих договоров.

(8) Поставщик обязан оказывать публичные услуги, универсальную услугу и/или обеспечивать поставку крайнего случая в пределах территории, установленной Агентством, и заключать, по требованию, договора на поставку электрической энергии с любым конечным потребителем, имеющим право на данную услугу в соответствии с настоящим законом, с соблюдением Регламента о поставке электроэнергии, и по регулируемым ценам, утвержденным Агентством. Условия и сроки, которые должны соблюдаться при заключении договоров на поставку электрической энергии в контексте оказания публичных услуг, устанавливаются в Регламенте по поставке электрической энергии.

(9) Поставщик универсальной услуги, поставщик крайнего случая, центральный поставщик электроэнергии вправе продавать электроэнергию по договорным ценам при условии ведения отдельного бухгалтерского учета для каждого типа поставки.

(10) Сроки и условия заключения договоров на поставку электроэнергии устанавливаются настоящим законом и Регламентом о поставке электроэнергии.

Статья 69. Функции и обязательства поставщика

(1) При осуществлении своей деятельности, поставщик обязан соблюдать положения настоящего закона, нормативно-регламентирующих актов, утвержденных Агентством на условиях, предусмотренных настоящим законом, а также обеспечить непрерывность поставки электроэнергии с соблюдением параметров качества, установленных положениями договоров на поставку электроэнергии, заключенных с конечными потребителями.

(2) Каждый поставщик должен иметь в своем распоряжении центры по обслуживанию конечных потребителей, таким образом, чтобы последние получали всю необходимую информацию, позволяющую им воспользоваться правами, установленными законом и другими

нормативными актами в данной области, в том числе регламентирующими актами, утвержденными Агентством, в частности, информацию о:

а) практикуемых ценах, а также о стандартных положениях договоров, условиях, которые необходимо выполнить для заключения договора на поставку электроэнергии, и другие, относящиеся к данным вопросам сведения;

б) способах оплаты, возможных последствиях, в случае несвоевременной оплаты счетов-фактур за потребленную электроэнергию, а также о ситуациях, в которых поставщик вправе взимать предоплату за электроэнергию, поставляемую конечным потребителям;

с) процедуре смены поставщика, о праве конечных потребителей менять поставщиков необусловленно, и без взимания какой-либо таксы, а также о праве конечного потребителя получить конечный счет-фактуру на оплату потребленной электроэнергии в течение не более двух недель после смены поставщика;

д) способах решения внесудебным путем возможных разногласий с конечными потребителями по поводу компенсаций, которые должны быть выплачены конечным потребителям, а также о сроках принятия решений по жалобам, поступившим от конечных потребителей;

е) способах, которыми поставщик будет сообщать конечным потребителям данные о реальном потреблении электроэнергии и реальных затратах;

ф) поставке им электроэнергии в соответствии с установленными параметрами качества, а также и о правах, которыми они обладают в качестве пользователя универсальной услуги, в случае поставщика универсальной услуги, и информации о правах, которыми они обладают в качестве получателя услуги крайнего случая, в случае поставщика крайнего случая;

г) других сведениях в соответствии с настоящим законом и Регламентом о поставке электроэнергии.

(3) Информация, перечисленная в части (1) настоящей статьи, должна публиковаться на электронной странице поставщика и периодически корректироваться в случае изменения законодательства.

(4) Поставщик универсальной услуги, поставщик крайнего случая обязан создать и обеспечить функционирование телефонной службы, а также обеспечить, что центры по обслуживанию конечных пользователей работают в соответствии с программой, составляющей не менее 5 дней в неделю по 8 часов в день. Персонал, ответственный за рассмотрение жалоб конечных потребителей, должен обладать реальными правами на принятие решений от имени поставщика, и возможностью сотрудничества с операторами сетей для решения проблем, поднятых конечными потребителями, а представление запрашиваемой информации, управление заявками и жалобами конечных потребителей, назначение встреч с

представителями поставщика должно осуществляться, в том числе, по телефону и по электронной почте.

(5) Поставщик обязан предоставить конечным потребителям возможность оплаты потребления электроэнергии различными способами, применяемыми к конечным потребителям без дискриминации. Любое различие в том, что касается правил и условий оплаты, должно быть аргументировано с точки зрения затрат поставщика. Поставщик вправе требовать у конечных потребителей предоплату в соответствии с оценками, основанными на вероятном потреблении, с применением критериев равенства, установленных в Регламенте о поставке электроэнергии, в том числе в случае, когда потребитель действует в рамках процедуры неплатежеспособности.

(6) Каждый поставщик принимает оплату за электроэнергию на основании счета-фактуры, выданной с соблюдением положений Регламента о поставках электроэнергии. Поставщик включает в счет-фактуру на поставленную электроэнергию и затраты, понесенные им в связи с оказанием услуг по транспортировке и услуг по распределению электроэнергии. Поставщик может включать в счет-фактуру на поставленную электроэнергию и другие таксы в соответствии с законом и Регламентом о поставках электроэнергии.

(7) Поставщик обязан указать в счете-фактуре и информационно-рекламные материалы, доступные конечным пользователям:

а) информацию о вкладе каждого источника энергии в общей структуре, используемой поставщиком для снабжения потребителей электроэнергией;

б) как минимум, доступные справочные источники, например, электронную страницу, которые содержат информацию о влиянии деятельности на окружающую среду, в том числе и в аспекте выброса углекислого газа и радиоактивных отходов, исходя из общей структуры используемого при производстве электроэнергии в прошлом году топлива;

с) информацию о праве потребителя решать во внесудебном порядке разногласия с поставщиком, а также о сроках, в течение которых он может опротестовать решение поставщика.

(8) Поставщик периодически указывает в счете-фактуре, в рекламно-информационных материалах, информацию о потребленной конечным потребителем электроэнергии, таким образом, чтобы он имел возможность регулировать собственное потребление электроэнергии, о применяемых ценах, а также о стоимости потребленной электроэнергии. Соответствующая информация сообщается с соответствующими временными интервалами, исходя из возможностей измерительного оборудования, установленного у конечных потребителей и принимая во внимание периодичность снятия показаний измерительного оборудования, а также и отчет об эффективности и затратах данных измерений.

Поставщику запрещается взимать с конечных потребителей дополнительную плату за данную услугу.

(9) Ежегодно каждый поставщик обязан разрабатывать и публиковать на своей электронной странице программу действий относительно оказания поддержки конечным потребителям по реализации договорных обязательств, предотвращения приостановления поставок электроэнергии, поддержки поставки электроэнергии конечным потребителям в местах, удаленных от городских центров, стимулирования производства электроэнергии из возобновляемых источников энергии и производства электроэнергии и тепловой энергии в режиме когенерации, а также продвижения энергетической эффективности.

(10) Ежегодно, до 30 апреля, каждый поставщик составляет и представляет Агентству отчет о деятельности за прошлый год. Соответствующий отчет публикуется на электронной странице поставщика.

(11) Каждый поставщик обязан предпринимать необходимые меры для оказания поддержки и защиты интересов конечных потребителей, а также и в связи с рассмотрением их жалоб эффективным способом, в том числе и посредством разрешения споров во внесудебном порядке.

(12) Поставщик обязан выполнять и другие функции, исполнять другие обязательства, установленные настоящим законом и нормативно-регламентирующими актами, утвержденными Агентством на условиях, установленных настоящим законом.

Статья 70. Договор на поставку электроэнергии

(1) Поставка электрической энергии конечным потребителям осуществляется только на основе договора на поставку электроэнергии, заключенного между поставщиком и конечным потребителем в соответствии с настоящим законом и Регламентом о поставке электроэнергии.

(2) Договор на поставку электрической энергии должен в обязательном порядке содержать следующее:

- а) наименование и адрес поставщика;
- б) предмет договора, параметры качества электроэнергии, договорное почасовое количество электроэнергии;
- с) средства, посредством которых получают актуализированную информацию обо всех действующих ценах;
- д) случаи и условия прекращения поставки электрической энергии, а также отключения и повторного подключения электроустановок конечных потребителей к электросети;
- е) срок действия договора, случаи и способы продления, изменения, приостановления и расторжения договора на поставку электроэнергии, в том числе четко должно быть предусмотрено право конечного потребителя на расторжение договора, в одностороннем порядке и бесплатно;

f) положения относительно способа информирования поставщиком конечных потребителей о повышении цен на поставку электроэнергии до начала их применения;

g) типы предлагаемых услуг по обслуживанию, в случае их наличия;

h) сроки оплаты, порядок оплаты, случаи, в которых поставщик вправе вменить предоплату за потребление электроэнергии, а также меры, которые будут предприняты поставщиком при несоблюдении конечным потребителем договорных обязательств;

i) размер возможных компенсаций и методы возмещения, применяемые при нарушении поставщиком своих договорных обязательств, в том числе в случае ошибочного выставления счета или его выставление с запозданием;

j) способы инициирования процедур разрешения разногласий, касательно неисполнения или ненадлежащего исполнения положений договора;

k) права и обязанности поставщика и конечного потребителя, включая информацию по работе с жалобами;

l) другие положения, установленные Регламентом о поставке электроэнергии, утвержденном Агентством.

(3) Условия договора должны быть равнозначными и должны быть представлены потенциальному конечному потребителю предварительно, до заключения договора на поставку электроэнергии. В случае, когда договор на поставку электроэнергии заключается через посредников, конечный потребитель должен быть проинформирован об условиях договора до заключения договора.

(4) Поставщик обязан разработать и разместить на своей электронной странице и сообщить, посредством использования других прозрачных методов, стандартные положения договора на поставку электроэнергии, предлагаемые для обсуждения конечному потребителю. Стандартные положения договора должны быть разработаны в соответствии с настоящим законом, нормативными актами в данной области, а также в соответствии с Регламентом о поставке электроэнергии. Стандартные условия договора могут быть конкретизированы и дополнены в приложениях к нему и в других дополнительных документах. Поставщик и конечный потребитель могут предусмотреть в договоре на поставку электрической энергии уменьшение электрической нагрузки в разные периоды суток. Обязательные положения договора, которые должны быть включены в договор на поставку электроэнергии, заключенный между поставщиком универсальной услуги или поставщиком крайнего случая и конечными потребителями, утверждаются Агентством.

(5) Договор на поставку электроэнергии должен быть разработан с использованием ясного, понятного и однозначного языка. Поставщику запрещается обязывать конечных потребителей представлять излишнюю договорную документацию, вменять в задачи конечных потребителей

излишние административные обязанности, а также прибегать к неправильным или вводящим в заблуждение практикам продаж. Поставщику запрещается вводить в договор положения, которые запрещают или обуславливают смену поставщика соответствующим конечным потребителем, а также взимать с конечного потребителя плату за расторжение договора. Пункты договора, которые содержат подобные положения, не имеют никакой юридической силы.

(6) Договор на поставку электроэнергии заключается, если электроустановки конечного потребителя подключены к электросетям с соблюдением норм безопасности.

(7) Поставщик универсальной услуги, поставщик крайнего случая обязан заключить договор на поставку электроэнергии с потенциальным конечным потребителем, который выполнил или соответствует условиям заключения договора, в соответствии с настоящим законом и Регламентом о поставке электроэнергии.

(8) За оплату потребления электроэнергии с опозданием конечные потребители оплачивают штрафные санкции в размере, установленном договором в результате переговоров. Величина штрафных санкций договорная, но не может превышать средневзвешенной годовой процентной ставки по вновь выдаваемым коммерческими банками кредитам, сроком на 1 год, в национальной валюте, зарегистрированной в прошлом году и опубликованной Национальным банком Молдовы. По требованию конечных потребителей, поставщики проведут переговоры по поводу величины штрафных санкций, установленных в договорах на поставку, заключенных со всеми конечными потребителями, с соблюдением установленного максимального уровня.

(9) Для садоводческих товариществ и гаражно-строительных кооперативов электроэнергия поставляется на основании единого договора на поставку, заключенного между садоводческим товариществом или гаражно-строительным кооперативом и поставщиком электрической энергии, если соответствующие ассоциации не воспользовались правом, установленным в части (12) статьи 50 настоящего закона.

(10) Поставщик может потребовать у оператора системы отключить электроустановки конечных потребителей только в случаях и при соблюдении условий, установленных настоящим законом и Регламентом о поставке электроэнергии.

(11) Поставщик обязан уведомить конечного потребителя о намерении внести изменения в договор на поставку электроэнергии как минимум за 15 рабочих дней до внесения изменений, а также о праве последнего не принимать изменения или расторгнуть договор на поставку электроэнергии в случае несогласия. Поставщик обязан простым понятным и прозрачным способом уведомить конечных потребителей о любом увеличении цен не позднее конца первого периода фактурирования, следующего за вводом в действие повышения.

(12) За исключением случаев неоплаты конечным потребителем счетов-фактур за электроэнергию, поставщик может расторгнуть в одностороннем порядке договор на поставку электроэнергии при условии отправки конечному потребителю предварительного уведомления по меньшей мере за 30 дней до планируемой даты расторжения. Поставщик универсальной услуги, поставщик крайнего случая вправе приостановить или расторгнуть в одностороннем порядке договор на поставку электроэнергии только в случаях и соблюдением условий, установленных в Регламенте о поставке электроэнергии.

(13) Поставщик обязан приложить все усилия для внесудебного решения разногласий относительно выполнения положений договора на поставку электроэнергии и применять эффективный и недискриминирующий механизм возмещения расходов или выплаты компенсации конечным потребителям.

Статья 71. Процедура смены поставщика

(1) Любой конечный потребитель вправе сменить поставщика. Процедура замены поставщика конечным потребителем устанавливается в регламенте, утвержденном Агентством. Регламент по процедуре замены поставщика регламентирует, в частности:

- a) этапы процедуры смены поставщика;
- b) условия, которые должны быть выполнены новым поставщиком;
- c) права и обязанности нового поставщика в отношении других сторон, вовлеченных в процесс смены поставщика;
- d) права и обязанности действующего поставщика в контексте расторжения договора на поставку электроэнергии;
- e) права и обязанности оператора системы, эксплуатирующего электросети, к которым подключены электроустановки конечного потребителя;
- f) права и обязанности конечного потребителя, инициирующего процедуру смены поставщика;
- g) методы выполнения предшествующих финансовых обязательств конечного потребителя.

(2) Смена поставщика осуществляется не более чем течение 20 календарных дней, на основании заявления, поданного конечным потребителем. Процедура замены поставщика может регулироваться конечным потребителем или новым поставщиком на основании доверенности ан право представления интересов конечного потребителя, составленной в соответствии с положениями Гражданского кодекса.

(3) В случае смены поставщика, оператор системы обязан, по запросу конечного потребителя, заключить с ним или с новым поставщиком, договор на оказание услуг по транспортировке электроэнергии, договор на оказание услуг по распределению электроэнергии для места (мест) пользования, указанных конечным потребителем. Для конечного

потребителя, меняющего поставщика, действует принцип «возможность следует за потребителем».

(4) Действующий поставщик обязан поставлять электроэнергию конечному потребителю, инициировавшему процедуру смены поставщика, до расторжения договора на поставку электроэнергии. Действующему поставщику, а также и оператору системы, запрещается взимать с конечного потребителя плату за смену поставщика, за заключение договоров на поставку электроэнергии, договоров на оказание услуг по транспортировке электроэнергии, договоров на оказание услуг по распределению электроэнергии или препятствовать любым способом осуществлению процедуры смены поставщика конечным потребителем.

(5) Измерительное оборудование, смонтированное в месте (местах) потребления небытового потребителя, который запросил смену поставщика, должно позволять осуществление почасовой регистрации потребления электроэнергии и соответствовать положениям Регламента об измерении электроэнергии в коммерческих целях. В ситуации, когда измерительное оборудование, установленное в месте потребления небытового потребителя, для которого меняется поставщик, не соответствует требованиям, установленным Регламентом об измерении электроэнергии в коммерческих целях, или если не позволяет осуществлять почасовую регистрацию потребления электроэнергии, измерительное оборудование заменяется небытовым потребителем, за свой счет, до инициирования процедуры замены поставщика.

(6) Действующий поставщик обязан отправить потребителю, который сменил поставщика, финальный счет-фактуру не более чем в 2-недельный срок с момента замены поставщика, на основании показаний измерительного оборудования, отправленных ему оператором системы. Возможные споры, которые могут возникнуть между действующим поставщиком, новым поставщиком и оператором системы в связи с заменой поставщика, решаются мирным путем или судебной инстанцией. Любой спор между действующим поставщиком и конечным потребителем, не касающийся оплаты за поставку электроэнергии, не приостанавливает процедуру замены поставщика и вступления в силу нового договора на поставку электроэнергии.

(7) Оператор системы и поставщики ведут отдельный учет жалоб по поводу замены поставщиков и ежеквартально отчитываются перед Агентством о применении и соблюдении Регламента о процедуре замены поставщика, в том числе и по поводу жалоб, поступивших от конечных потребителей, в связи с заменой поставщика.

Статья 72. Универсальная услуга

(1) Бытовые потребители и небольшие коммерческие общества имеют право на снабжение электроэнергией поставщиком универсальной услуги, с соблюдением установленных параметров качества, по разумным,

прозрачным, недискриминирующим и легко сравнимым тарифам, в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и Регламентом о поставке электроэнергии.

(2) В пределах территории, авторизованной посредством лицензии на осуществление деятельности оператора распределительной системы, Агентство может вменить одному или более поставщикам, в рамках обязательств по оказанию публичных услуг оказание универсальной услуги конечным потребителям, указанным в части (1) настоящей статьи.

(3) Права и обязательства поставщика универсальной услуги, а также сроки и условия, на которых будет поставляться универсальная услуга, устанавливаются Регламентом о поставке электроэнергии.

(4) Ежегодно, до 30 апреля, поставщики универсальных услуг разрабатывают и представляют Агентству отчет об осуществленной за прошедший год деятельности в качестве поставщика универсальной услуги. Соответствующий отчет публикуется на электронной странице поставщика универсальной услуги.

Статья 73. Поставка крайнего случая

(1) Потребители, которые потеряли поставщика при определенных обстоятельствах (поставщик прекращает деятельность, поставщик не имеет возможности поставлять электроэнергию), имеют право, в течение ограниченного отрезка времени, на поставку им электроэнергии поставщиком, который в рамках обязательств по оказанию публичных услуг обязан обеспечивать поставку крайнего случая.

(2) Постановлением, принятым на основании статьи 11 настоящего закона, Агентство может вменить одному или более поставщикам обязательство по оказанию публичной услуги в виде поставки крайнего случая. В случае возникновения обстоятельств, предусмотренных частью (1) настоящей статьи, поставщик крайнего случая поставляет электроэнергию конечным потребителям, которые потеряли поставщика, на регулируемых условиях и по регулируемым ценам, утвержденным Агентством. Агентство вправе вменить обязательство по оказанию публичной услуги по поставке крайнего случая поставщикам, которые в тоже время выполняют обязательства по оказанию публичной услуги в виде оказания универсальной услуги.

(3) Поставщик, прекращающий деятельность по поставке, или не имеющий возможности поставлять электроэнергию, обязан известить Агентство в соответствии с положениями, установленными частями (7)-(8) статьи 15 настоящего закона.

(4) После получения уведомления, Агентство определяет поставщика крайнего случая, который осуществляет деятельность в пределах территории, на которой находятся места потребления соответствующих конечных потребителей, и принимает постановление об обеспечении поставок крайнего случая конечным потребителям, обслуживаемым

поставщиком, прекращающим свою деятельность по поставке или не имеющим возможности поставлять электроэнергию. Поставщик крайнего случая принимает конечных потребителей на основании постановления Агентства, без предоставления специальных заявлений соответствующих конечных пользователей.

(5) Поставщик, который прекращает деятельность по поставке или не имеет возможности поставлять электроэнергию, обязан уведомить, по меньшей мере, за 30 рабочих дней, оператора системы, обслуживающего его конечных потребителей, о дате прекращения поставки им электроэнергии, а также об их переходе к поставщику крайнего случая, назначенному Агентством.

(6) Оператор транспортной системы, оператор распределительной системы представляют Агентству и поставщику крайнего случая в течение 5 рабочих дней с момента получения уведомления в соответствии с пунктом (5) настоящего договора информацию о конечных потребителях, которых необходимо принять поставщику крайнего случая.

(7) Процедура ухода поставщика с рынка электроэнергии, независимо от формы или причин ухода, а также передачи конечных потребителей поставщику крайнего случая, устанавливается Правилами рынка электроэнергии.

(8) Поставщик крайнего случая может снабжать конечных потребителей не более чем в течение 90 календарных дней. Если по истечении периода, на который был назначен поставщик крайнего случая, конечный потребитель не заключил другой договор на поставку электроэнергии, оператор системы обязан отключить, по заявлению поставщика крайнего случая, электроустановки соответствующего конечного потребителя, после предварительного уведомления, отправленного конечному потребителю за 15 календарных дней до даты отключения.

(9) В случае поставок крайнего случая, договор на поставку электроэнергии считается заключенным, начиная со дня установки и обеспечения физической поставки конечному потребителю, независимо от того, подал ли соответствующий конечный потребитель заявку на поставку электроэнергии в сроки и на условиях, предусмотренных Регламентом о поставке электроэнергии.

(10) Поставщик крайнего случая предоставляет в распоряжение конечного потребителя договор на поставку электроэнергии, в письменном виде, в течение не более 8 календарных дней с момента начала поставки крайнего случая.

(11) Поставщик крайнего случая вправе требовать у оператора системы отключения электроустановок конечного потребителя, который не осуществил оплату за потребленную электроэнергию.

(12) Права и обязанности поставщика крайнего случая, а также сроки и условия, на которых должна обеспечиваться поставка крайнего случая, устанавливаются Регламентом о поставке электроэнергии.

(13) Поставщик крайнего случая обязан вести отдельный учет по категориям пользователей и составлять отдельные отчеты для поставок крайнего случая.

(14) Ежегодно, до 30 апреля, поставщик крайнего случая разрабатывает и представляет Агентству отчет о деятельности, осуществленной в предыдущем году, в качестве поставщика крайнего случая. Данный отчет должен содержать информацию о количестве конечных потребителей, которые воспользовались поставкой крайнего случая, количестве поставленной электроэнергии, а также и средней длительности поставки электроэнергии в контексте выполнения обязательств по оказанию публичной услуги в виде поставки крайнего случая и публикуется на электронной странице поставщика крайнего случая.

Статья 74. Хранение и представление информации поставщиком

(1) Поставщик обязан хранить в течение 5 лет и представлять по запросу Агентству, Совету по Конкуренции, специализированным органам центральной публичной администрации, а также и Секретариату Энергетического сообщества информацию и документы о договорах на поставку электроэнергии, заключенных с оптовыми потребителями и операторами систем.

(2) Эта информация должна содержать детали о характеристиках соответствующих транзакций, а также нормы, касающиеся длительности, поставки, расчетов, количества дат и времени исполнения, транзакционных цен, способов идентификации соответствующих оптовых потребителей и операторов систем, а также специфические детали всех договоров на поставку электроэнергии.

(3) Агентство может принять решение о предоставлении участникам рынка электроэнергии части этой информации, при условии неразглашения конфиденциальной, с коммерческой точки зрения, информации, о некоторых участниках рынка электроэнергии или о некоторых транзакциях на рынке электроэнергии.

ГЛАВА XII РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

Статья 75. Основные принципы

(1) Все торговые сделки, касающиеся купли-продажи электрической энергии, системных услуг, балансирующей электрической энергии, других сопутствующих товаров, осуществляются на рынке электрической энергии,

который состоит из оптового рынка электрической энергии и розничного рынка электрической энергии.

(2) Право принимать участие в рынке электроэнергии принадлежит всем производителям, поставщикам и потребителям, которые осуществляют свою деятельность на рынке электрической энергии в Республике Молдова.

(3) Функционирование рынка электрической энергии, а также регламентирование прав и обязанностей участников рынка электроэнергии осуществляется в соответствии со сроками и условиями, которые установлены настоящим законом и Правилами рынка электрической энергии.

(4) Оператор транспортной системы, операторы распределительных систем, главный поставщик электрической энергии и оператор рынка электрической энергии являются особыми участниками рынка электроэнергии и вправе принимать участие в рынке электроэнергии лишь на условиях, установленных настоящим законом и Правилами рынка электрической энергии.

(5) Оператор транспортной системы, оператор рынка электрической энергии в пределах установленных функций представляют Агентству необходимую информацию относительно деятельности, осуществляемой на рынке электрической энергии, и информирует Агентство о любом нарушении, обнаруженном или возможно допущенном участниками рынка электрической энергии.

(6) Ежегодно, до 1 марта, Агентство разрабатывает и публикует отчет о рынке электрической энергии, который должен содержать подробную информацию об организации и функционировании рынка электрической энергии, сведения о деятельности участников рынка электрической энергии, в частности, об их учреждении, о деятельности оператора рынка электрической энергии, а также информацию о наметившихся тенденциях развития рынка электрической энергии. Отчет Агентства о рынке электрической энергии публикуется на электронной странице Агентства.

Статья 76. Открытие и взаимность

(1) Все потребители независимы и имеют право свободного выбора поставщика электрической энергии и смены поставщика.

(2) При открытии рынков электрической энергии договоры о поставке электрической энергии, заключенные с независимым потребителем государства, которое является членом Энергетического сообщества, признаются действительными в случае, если соответствующий потребитель признан независимым, как в государстве происхождения, так и в государстве, в котором он закупает электроэнергию.

Статья 77. Розничный рынок электрической энергии

(1) Торговые сделки купли-продажи электрической энергии между поставщиками и конечными потребителями в целях удовлетворения собственного потребления осуществляются на розничном рынке электрической энергии в соответствии с договорами о поставке электроэнергии, заключенными между поставщиками и конечными потребителями.

(2) На розничном рынке поставщики продают электрическую энергию потребителям по договорным ценам на основании заключенных с ними двусторонних договоров. Торговые сделки купли-продажи электрической энергии на розничном рынке осуществляются в соответствии с принципами прозрачности, открытости и недискриминации.

(3) В контексте выполнения обязательств по публичному обслуживанию на розничном рынке поставщики универсальных услуг и гарантирующие поставщики поставляют электрическую энергию конечным потребителям по регламентированным тарифам, которые утверждены Агентством на условиях настоящего закона.

Статья 78. Оптовый рынок электрической энергии

(1) Торговые сделки купли-продажи электрической энергии, в том числе сделки, касающиеся импорта или экспорта, сделки купли-продажи электрической энергии для покрытия технологического потребления и потерь электроэнергии, балансирующей электрической энергии, мощностей межсистемной связи, системных услуг, других смежных товаров, в которых участвуют производители, оператор транспортной системы, операторы распределительных систем, оператор рынка электроэнергии, главный поставщик электроэнергии и другие поставщики, осуществляются на оптовом рынке электрической энергии.

(2) Оптовый рынок электрической энергии организован и функционирует в соответствии с настоящим законом и Правилами рынка электрической энергии.

(3) Оптовый рынок электрической энергии состоит из рынка двусторонних договоров электрической энергии и других организованных рынков электроэнергии в соответствии с Правилами рынка электрической энергии.

Статья 79. Рынок двусторонних договоров электрической энергии

(1) На рынке двусторонних договоров электрической энергии операции, сделки купли-продажи осуществляются на основании двусторонних договоров, заключенных между участниками рынка электрической энергии.

(2) На рынке двусторонних договоров сделки купли-продажи осуществляются участниками электроэнергетического рынка на основании двусторонних договоров, которые формируются на основании спроса и

предложения, как результат действия некоторых конкурентных механизмов, или на основании переговоров. Участники рынка двусторонних договоров имеют право участвовать в двусторонних сделках, в том числе в двусторонних сделках относительно экспорта электрической энергии или импорта электрической энергии, при соблюдении обязанностей, установленных в настоящем законе и в Правилах рынка электрической энергии.

(3) Сделки купли-продажи на рынке двусторонних договоров осуществляются в соответствии с принципами прозрачности, открытости и недискриминации.

(4) В отступление от положений части (2) настоящей статьи, на рынке двусторонних договоров главный поставщик электроэнергии приобретает электроэнергию у правомочных электростанций, которые производят ее из возобновляемых источников энергии, электроэнергию, которая произведена в высокоэффективном когенерационном режиме, и электрическую энергию, которая произведена на городских термоэлектростанциях, и перепродает электрическую энергию поставщикам в соответствии с алгоритмом, установленным Агентством в Правилах рынка электрической энергии, по регламентированным тарифам, которые утверждены Агентством. На рынке двусторонних договоров могут быть оказаны и системные услуги на регулируемых условиях, которые установлены Правилами рынка электрической энергии.

Статья 80. Организованные рынки электрической энергии

(1) На организованных рынках электрической энергии участники осуществляют сделки купли-продажи электрической энергии, мощностей межсистемной связи, системных услуг, других смежных продуктов посредством оператора рынка электрической энергии или посредством оператора транспортной системы в зависимости от особенности рынка. На организованных рынках электрической энергии цены формируются на основании спроса и предложения, как результат действия некоторых конкурентных механизмов.

(2) Организованным рынком электрической энергии считается рынок электрической энергии следующего дня, рынок электрической энергии текущего дня, организованный рынок договоров, рынок балансирующей электрической энергии и рынок системных услуг.

(3) Организация и управление рынком электрической энергии следующего дня, рынком электрической энергии текущего дня и организованным рынком договоров входит в обязанности оператора рынка электрической энергии. Участники организованных рынков электрической энергии, управляемых оператором рынка электрической энергии, обязаны оплачивать ему тариф за услугу по оперированию рынком электрической энергии.

(4) Рынок по распределению мощности межсистемной связи, рынок системных услуг и рынок балансирующей электрической энергии должны быть организованы и находиться под управлением оператора транспортной системы. Обоснованные и необходимые расходы, которые несет оператор транспортной системы в связи с организацией и управлением соответствующих рынков, включаются в регламентированный тариф за услуги передачи электроэнергии.

(5) Для того чтобы принимать участие в организованных рынках электроэнергии, заинтересованные лица должны пройти регистрацию у оператора рынка электроэнергии или у оператора транспортной системы, при необходимости, и предоставить финансовые гарантии на условиях, установленных Правилами рынка электрической энергии, утвержденными Агентством.

(6) Участник организованного рынка электрической энергии может уйти с рынка по собственному желанию при соблюдении условия предварительного отправления письменного уведомления оператору рынка электроэнергии.

(7) Оператор рынка электрической энергии или оператор транспортной системы вправе приостановить или отозвать право участника принимать участие в организованном рынке электроэнергии в случае, если:

- a) участник повторно нарушил условия участия в соответствующем рынке;
- b) участник более не соблюдает условия относительно финансовых гарантий;
- c) в других ситуациях, предусмотренных Правилами рынка электрической энергии.

Статья 81. Правила рынка электрической энергии

(1) Принципы, способ организации и функционирования рынка электрической энергии определяются в Правилах рынка электрической энергии, утвержденных Агентством.

(2) Основными принципами Правил рынка электрической энергии являются:

a) установление правоотношений между участниками рынка электроэнергии и предприятиями из внешних зон диспетчерского управления для обеспечения стабильного, надежного и безопасного функционирования электроэнергетической системы. С этой целью все участники рынка электроэнергии должны соблюдать в своей деятельности принцип единого оперативно-технологического управления электроэнергетической системой;

b) осуществление деятельности на рынке электроэнергии при соблюдении принципа обеспечения соответствующей операционной безопасности электроэнергетической системы, в том числе посредством балансирования потребления электрической энергии и бухгалтерских

расчетов, посредством создания оптимальных условий для осуществления управления перегрузками в электросетях оператором транспортной системы и операторами распределительных систем;

с) организация системы учета электрической энергии путем точного измерения потоков электрической энергии, входящих в течение каждого часа, дня и месяца в передающую и распределительную электросеть, и почасовое, ежедневное и ежемесячное, в зависимости от технических возможностей, соответствующее распределение общего количества электрической энергии между потребителями и поставщиками согласно договорам на закупку, поставку электрической энергии и электрической мощности, заключенным поставщиками и потребителями;

d) обеспечение оператором транспортной системы доступа операторам распределительных систем, поставщикам, независимым потребителям и производителям к информации о показаниях измерительного оборудования, которое регистрирует количество электрической энергии на входе и на выходе передающей электросети;

e) создание надлежащей правовой базы для осуществления сделок купли-продажи с соблюдением принципов прозрачности, гласности и недискриминации;

f) обеспечение предоставления системных услуг и услуги обеспечения баланса на основе объективных, прозрачных и недискриминационных критериев;

g) представление оператором транспортной системы и операторами распределительных систем точной, актуальной информации всем участникам рынка электрической энергии с соблюдением принципа прозрачности и беспристрастности.

(3) Правила рынка электрической энергии регламентируют, в частности:

a) структуру рынка электрической энергии;

b) процедуры, принципы и стандарты организации и функционирования рынка электрической энергии, в зависимости от применяемой модели рынка электрической энергии;

с) способы идентификации и регистрации участников рынка электрической энергии;

d) виды договоров, заключаемых на рынке электрической энергии, и образцы договоров, заключаемых на регламентируемом рынке двусторонних договоров;

e) методы расчета фактических потоков электрической энергии на рынке электроэнергии, количества электрической энергии, приобретенной у участников рынка электроэнергии, в соответствии с заключенными договорами, учета количества электрической энергии у внешних и внутренних границ транспортных электросетей;

f) порядок и методы учета сделок, осуществляемых на рынке электрической энергии;

g) порядок осуществления физических уведомлений участниками рынка электрической энергии;

h) способ закупки электрической энергии главным поставщиком электроэнергии у независимых электростанций, которые производят ее из возобновляемых источников энергии, электроэнергии, которая произведена в высокоэффективном когенерационном режиме, и электрической энергии, которая произведена на городских термоэлектроцентралях, а также алгоритм ее перепродажи всем поставщикам;

i) процедуры и методы, связанные с организацией и ведением базы данных для обеспечения потребностей рынка электрической энергии;

j) процедуры и методы, связанные с предоставлением системных услуг на организованном рынке или на рынке двусторонних договоров;

k) процедуры и методы, связанные с предоставлением балансирующей электрической энергии, а также с приобретением электрической энергии для покрытия потерь в транспортных и распределительных электросетях;

l) права и обязанности участников рынка электрической энергии, в том числе обязанности участников рынка электроэнергии, которые допускают нарушения равновесия в электросетях;

m) порядок распределения и компенсирования в рамках группы, обеспечивающей баланс индивидуальных дисбалансов, допущенных членами группы, обеспечивающей баланс;

n) методы расчета количественных дисбалансов, допущенных сторонами, ответственными за обеспечение баланса, и финансовых расчетов за дисбалансы, допущенные на рынке электрической энергии сторонами, которые отвечают за обеспечение баланса;

o) рынок электрической энергии следующего дня;

p) рынок электрической энергии текущего дня;

q) организованный рынок договоров;

r) рынок балансирующей электрической энергии;

s) рынок по распределению пропускной способности межсистемных линий;

t) рынок системных услуг;

u) другие аспекты, необходимые для организации и функционирования рынка электрической энергии.

Статья 82. Оператор рынка электрической энергии

(1) Оператор рынка электрической энергии несет ответственность за функционирование организованных рынков электрической энергии. Оператор рынка электрической энергии – это предприятие, юридически отделенное от любого другого предприятия электроэнергетического сектора, которое назначается Правительством и осуществляет свою деятельность на основании лицензии на оперирование рынком электрической энергии, выданной Агентством, с соблюдением положений

настоящего закона и Правил рынка электроэнергии, утвержденных Агентством.

(2) Оператор рынка электрической энергии выполняет следующие функции:

а) обеспечивает функционирование рынка электрической энергии следующего дня, рынка электрической энергии текущего дня и организованного рынка договоров;

б) ведет регистры участников организованных рынков электрической энергии и регистры договоров, заключенных участниками рынка электрической энергии, в соответствии с Правилами рынка электрической энергии;

в) составляет и представляет оператору транспортной системы ежедневные графики покупки и продажи электроэнергии внутри и за пределами Республики Молдова в соответствии с договорами, заключенными на организованных рынках электрической энергии;

г) публикует информацию, необходимую для организации и развития рынка электрической энергии, на своей электронной странице;

е) другие функции, установленные в Правилах рынка электрической энергии.

(3) Для того чтобы не препятствовать здоровой конкуренции на организованных рынках электрической энергии, оператор рынка электроэнергии не имеет права принимать участие в сделках, осуществляемых на организованных рынках электрической энергии, которыми он управляет, с целью оказания покровительства какому-либо участнику рынка электроэнергии либо получения прибыли.

(4) Участники организованных рынков электрической энергии обязаны постоянно представлять оператору рынка электрической энергии всю необходимую ему информацию в целях обеспечения организации и функционирования организованных рынков электрической энергии, а также обеспечивать ему доступ ко всем сопутствующим документам в соответствии с настоящим законом и Правилами рынка электрической энергии.

(5) Оператор рынка электрической энергии исполняет свои функции и обязанности, соблюдая принцип прозрачности, объективности и недискриминации. Запрещается оператору рынка электрической энергии применять дискриминационный подход в отношении трансграничных договоров и национальных договоров.

(6) Запрещается оператору рынка электрической энергии разглашать информацию, связанную со сделками в электроэнергетической сфере, которую он получает по роду своей деятельности, кроме случаев, предусмотренных законом. Цены, установленные на организованном рынке электрической энергии, должны быть обнародованы в соответствии с условиями, установленными Агентством.

(7) За оказываемую услугу оператор рынка электроэнергии взимает с участников организованных рынков электроэнергии тариф за организацию рынка электрической энергии, утвержденный Агентством в соответствии с настоящим законом.

(8) Оператор рынка электрической энергии ведет отдельный счет для сделок, связанных с покупкой и продажей электроэнергии.

(9) Оператор рынка электрической энергии сотрудничает с операторами рынков электроэнергии из соседних стран для обеспечения условий, необходимых для взаимодействия рынков.

(10) Ежегодно, до 31 января, оператор рынка электрической энергии разрабатывает и представляет Агентству отчет о ситуации на рынке электрической энергии с подробным анализом организации и функционирования рынка электроэнергии, при необходимости, предложениями по его улучшению. Отчет оператора рынка электрической энергии должен быть опубликован на его электронной странице.

Статья 83. Участники рынка электрической энергии

(1) Электроэнергетические предприятия, а также другие физические или юридические лица вправе принимать участие в рынке электрической энергии, чтобы продавать или покупать электроэнергию на условиях, установленных в настоящем законе и в Правилах рынка электрической энергии.

(2) Участники рынка электрической энергии заключают и реализуют сделки на рынке электрической энергии при соблюдении прав и обязанностей, определенных в настоящем законе, в правилах рынка электрической энергии, а также в других регламентирующих нормативных актах, утвержденных Агентством.

(3) Оператор транспортной системы и операторы распределительных систем на оптовом рынке электрической энергии приобретают электрическую энергию, необходимую для покрытия технологического потребления и потерь электроэнергии в транспортных и распределительных электросетях. Оператор транспортной системы покупает на оптовом рынке электрической энергии балансирующую электроэнергию.

(4) Главный поставщик электрической энергии приобретает на рынке электроэнергию у независимых электростанций, которые производят ее из возобновляемых источников энергии (ВИЭ), электроэнергию, которая произведена в высокоэффективном когенерационном режиме, и электрическую энергию, которая произведена на городских термоэлектроцентралях, и перепродает соответствующую электроэнергию поставщикам по регламентированным и утвержденным Агентством тарифам и в установленном Агентством количестве при соблюдении как положений настоящего закона, так и регламентирующих нормативных актов, утвержденных Агентством.

(5) Участники рынка электрической энергии, в том числе участники организованных рынков электроэнергии, обязаны зарегистрироваться у оператора транспортной системы и представить ему прогноз баланса электрической энергии и мощности в соответствии с порядком и на условиях, установленных в Правилах рынка электрической энергии.

(6) Участники рынка электрической энергии обязаны уведомлять оператора транспортной системы о количестве электроэнергии, которая должна быть поставлена в систему на основании сделок, заключенных на рынке электроэнергии, в том числе сделок относительно заявленного экспорта, заявленного импорта и заявленного транзита, в сроки и на условиях, установленных в Правилах рынка электрической энергии и утвержденных Агентством. Участники рынка электрической энергии уведомляют оператора транспортной системы о заявленном импорте, о заявленном экспорте и заявленном транзите по интервалам осуществления сделок с внешними партнерами на каждой границе.

(7) Определение ежемесячных фактических потоков электрической энергии на рынке электроэнергии, количества приобретенной электроэнергии в соответствии с заключенными договорами, учет количества электрической энергии на внешних и внутренних границах транспортной электрической сети осуществляется оператором транспортной системы в соответствии с методикой, установленной в Правилах рынка электрической энергии.

(8) Участники рынка электрической энергии обязаны производить оплату электрической энергии и услуг, которыми они пользуются, в результате сделок, осуществленных на рынке электрической энергии, в сроки, предусмотренные в договорах, заключенных сторонами, а также представлять финансовые гарантии в целях исключения рисков неисполнения обязательств по оплате на рынке электрической энергии в сроки и на условиях, установленных в Правилах рынка электрической энергии.

(9) На участников рынка электрической энергии возложено обязательство передачи оператору рынка электрической энергии, оператору транспортной системы информации о количестве электрической энергии, являющейся предметом коммерческих сделок на основании договоров, заключенных на рынке электроэнергии, а также представлять любую другую информацию, необходимую оператору рынка электроэнергии, оператору транспортной системы для управления и обеспечения функционирования организованных рынков электрической энергии в сроки и на условиях, установленных в Правилах рынка электрической энергии.

(10) Поставщики обязаны приобретать у главного поставщика электрической энергии такое количество электрической энергии, которое установлено Агентством в соответствии с Правилами рынка электроэнергии, в том числе в зависимости от долей, которыми они

владеют на розничном рынке электрической энергии, и по регулируемым тарифам, утвержденным Агентством.

Статья 84. Функции и обязанности участников рынка электрической энергии, связанные с осуществлением балансирования

(1) В целях обеспечения равновесия между производством, импортом и потреблением, для обеспечения беспрепятственного осуществления сделок купли-продажи электрической энергии с целью отделения финансовых транзакций от физической поставки и их правильного расчета, участники рынка электроэнергии обязаны принять на себя финансовую ответственность за оплату нарушений равновесия, которые они генерируют в электросетях. В смысле настоящей статьи участники рынка электрической энергии считаются сторонами, которые несут ответственность за обеспечение баланса.

(2) Правила, призванные обеспечить баланс, а также решить проблемы, возникшие вследствие появления нарушений баланса в электросетях, права и обязанности участников рынка электрической энергии, в том числе оператора транспортной системы и оператора рынка электроэнергии, устанавливаются в настоящей статье, в Технических нормативах электросетей и в Правилах рынка электроэнергии.

(3) Участники рынка электрической энергии вправе объединяться в группы по обеспечению баланса, которые должны быть представлены на рынке электрической энергии ответственным группам по обеспечению баланса. Условия создания и функционирования групп по обеспечению баланса, в том числе права и обязанности ответственного группы по обеспечению баланса по отношению к оператору транспортной системы, а также по отношению к лицам, которые входят в группу по обеспечению баланса, устанавливаются в настоящей статье и в Правилах рынка электроэнергии.

(4) Главный поставщик электрической энергии является ответственным группой по обеспечению баланса, в состав которой входят термоэлектростанции городские, термоэлектростанции, работающие в высокоэффективном когенерационном режиме, и независимые электростанции, производящие электроэнергию из возобновляемых источников энергии.

(5) Поставщики являются ответственными группами по обеспечению баланса, в состав которой входят конечные потребители, которым поставляется электрическая энергия.

(6) Стороны, ответственные за обеспечение баланса, или ответственные групп по обеспечению баланса, при необходимости, обязаны регистрироваться в регистре, который ведет оператор транспортной системы, и заключить с оператором транспортной системы договоры об обеспечении баланса на условиях, установленных в Правилах рынка электрической энергии. При подписании договора об обеспечении

баланса сторона, которая несет ответственность за обеспечение баланса, или ответственный группы по обеспечению баланса обязаны представить финансовую гарантию, размер которой будет не меньше, чем примерное расчетное ежемесячное потребление стороны, ответственной за обеспечение баланса, или группы по обеспечению баланса. В случае возникновения дисбаланса в электросетях сторона, ответственная за обеспечение баланса, или ответственный группы по обеспечению баланса, при необходимости, обязан оплатить услугу балансировки, предоставленную оператором транспортной системы, стоимость которой оператор транспортной системы рассчитает в соответствии с методологией, утвержденной Агентством.

(7) Методология расчета платежей за оказание услуг балансировки, разработанная и утвержденная Агентством, должна покрывать затраты оператора транспортной системы и основываться на принципах, которые помогали бы сдерживать участников рынка электрической энергии от допущений нарушений равновесия в электросетях, но и не позволять, между тем, оператору транспортной системы получать прибыль от деятельности по предоставлению услуг балансировки.

(8) На условиях, установленных в Правилах рынка электрической энергии, оператор транспортной системы обеспечивает равновесие транспортных электросетях. С этой целью оператор транспортной системы закупает электроэнергию на рынке двусторонних договоров или на организованном рынке.

(9) Оператор транспортной системы несет ответственность за определение количества балансирующей электрической энергии, необходимого для покрытия нарушений равновесия, допущенных участниками рынка электрической энергии.

(10) Оператор транспортной системы должен уведомлять Агентство о договорах об оказании услуг балансировки, которые он заключил.

(11) Оператор транспортной системы имеет право в сотрудничестве с транспортными операторами из соседних стран разрабатывать процедуры, которые позволяли бы компенсировать технологический поток и взаимно использовать услуги, приобретаемые в связи с оказанием услуг балансировки, или посредством определенных схожих механизмов, существующих в других странах. Эти процедуры должны быть утверждены Агентством.

Статья 85. Продвижение и мониторинг конкуренции на рынке электрической энергии

(1) Агентство обеспечивает установление условий для эффективной конкуренции на рынке электрической энергии и для его развития, в том числе посредством продвижения в своих регламентирующих нормативных актах принципов справедливости, прозрачности и недискриминации, и осуществляет мониторинг рынка электрической

энергии, а также производит контроль для своевременного обнаружения злоупотреблений на рынке электроэнергии.

(2) Для выполнения функций, определенных в части (1) настоящей статьи, Агентство проводит, по крайней мере, каждые два года, исследование рынка, на основании результатов которого устанавливает необходимые и соответствующие меры для продвижения эффективной конкуренции на рынке электроэнергии и, как следствие, для создания предпосылок функционирования эффективного рынка электрической энергии.

(3) Исследование рынка проводится на основании решения Агентства и должно содержать следующее:

а) описание и объект рынка;

б) оценку уровня эффективности, конкуренции и прозрачности на рынке электроэнергии и количественную оценку концентрации на рынке электроэнергии, в том числе посредством применения показателей концентрации рынка, установленных в Правилах рынка электрической энергии;

с) показатели по предприятиям электроэнергетического сектора, которые занимают ведущую позицию на рынке электрической энергии;

д) выводы проведенного исследования рынка, которые должны содержать результаты изучения тех регламентирующих мер, которые следует принять, чтобы обеспечить лояльную конкуренцию на рынке электрической энергии.

(4) В связи с проведением исследования рынка Агентству надлежит инициировать процедуру публичного консультирования, принимая во внимание сроки и условия, предусмотренные в законе о прозрачности процесса принятия решений. Отзывы и комментарии, полученные во время публичного консультирования, должны быть указаны в отчете Агентства.

(5) Любое инициированное исследование рынка должно быть проведено наиболее эффективным способом в срок до четырех месяцев с момента принятия Агентством соответствующего решения. В случае необходимости, этот срок может быть продлен Агентством по разумным и обоснованным причинам на период не более четырех месяцев.

(6) Проведение исследования рынка завершается посредством принятия Административным советом Агентства соответствующего решения, в котором отражаются результаты, полученные вследствие проведенного изучения, и перечень мер, которые следует принять для обеспечения нормального функционирования рынка и развития здоровой конкуренции на рынке электрической энергии, в том числе посредством организации централизованного рынка электрической энергии и создания оператора рынка электроэнергии.

(7) Агентство вправе инициировать на основании ходатайства участника рынка электрической энергии, обращения специализированного органа центрального публичного управления, органа публичной власти или

на основании ходатайства участника рынка электрической энергии проведение исследования рынка электрической энергии.

(8) Исследование Агентства может быть осуществлено в течение 4 месяцев, этот срок может быть продлен на основании обоснованного решения Агентства на период не более 4 месяцев. Результаты исследования должны содержаться в решении Агентства, в котором отражаются обнаруженные обстоятельства и решение, принятое Административным советом, в том числе относительно временного приостановления действия или отзыва лицензии какого-либо участника рынка электрической энергии, или приостановления его участия, временного или окончательного, на рынке электрической энергии. Если в результате проведенного исследования обнаружены признаки нарушения законодательства в сфере конкуренции, Агентство сообщает об этом Совету по конкуренции.

(9) Отчет Агентства об оценке уровня конкуренции на рынке электрической энергии, а также решения о проведенных на рынке электроэнергетики исследованиях публикуются на электронной странице Агентства.

Глава XIII

РЕГУЛИРОВАНИЕ ЦЕН, ТАРИФОВ И РАЗДЕЛЕНИЕ БУХГАЛТЕРИИ

Статья 86. Цены и тарифы, применяемые в электроэнергетическом секторе

(1) В электроэнергетическом секторе применяются следующие цены и тарифы:

а) договорные цены, вытекающие из спроса и предложения, имеющегося на рынках электрической энергии;

б) регулируемые цены и тарифы.

(2) К категории регулируемых цен и тарифов относятся:

а) регулируемые цены за электрическую энергию и тепловую энергию, которую производят городские теплоэлектроцентрали;

б) регулируемые цены за электрическую энергию и тепловую энергию, которая произведена в высокоэффективном когенерационном режиме;

с) регулируемые тарифы на услугу передачи электрической энергии;

д) регулируемые тарифы на услугу распределения электрической энергии, в том числе тарифы, дифференцированные в зависимости от уровня напряжения в распределительных электросетях;

е) регулируемые цены за поставку электрической энергии гарантирующим поставщиком и поставщиком универсального обслуживания, в том числе двойные тарифы и цены, дифференцированные в зависимости от времени потребления;

f) регулируемые тарифы на дополнительные услуги, предоставляемые оператором транспортной системы и операторами распределительных сетей, в том числе тарифы на подключение, тарифы на подачу под напряжение и тарифы на повторное подключение;

g) регулируемый тариф на оперирование рынком электрической энергии;

h) регулируемый тариф на электроэнергию, поставленную главным поставщиком электрической энергии.

(3) При заключении договора о поставке электроэнергии с поставщиком, который выполняет обязательства по публичному обслуживанию, о предоставлении универсального обслуживания конечные потребители имеют право выбирать между одинарным (одноставочным) тарифом, двойным тарифом или ценами, дифференцированными в зависимости от времени потребления при условии, что двойной тариф или цены, дифференцированные в зависимости от времени потребления, будут утверждены Агентством при установлении необходимых предпосылок на рынке электрической энергии. По истечении 12 месяцев с момента выбора какого-либо определенного типа тарифа, конечный потребитель имеет право пересмотреть тип тарифа, по которому ему далее должна поставляться электрическая энергия при соблюдении условий, установленных в Регламенте о поставке электрической энергии.

(4) Расходы и доходы, связанные с осуществлением оператором транспортной системы деятельности, которая авторизована лицензией на централизованное управление электроэнергетической системой, принимаются во внимание при расчете и утверждении регулируемого тарифа на услуги по транспортировке природного газа.

(5) Регулируемые цены и тарифы, указанные в части (2), определяются в соответствии с методологиями расчета, утверждения и их применения, разработанными и утвержденными в соответствии с настоящим законом.

(6) После изучения существующих на рынке электрической энергии предпосылок, Агентство вправе принимать решение относительно утверждения тарифов на системные услуги, предоставляемые на регулируемом рынке двусторонних договоров, в соответствии с предварительно разработанной и утвержденной методологией.

(7) Поставщики ведут переговоры с конечными потребителями относительно цены на электрическую энергию, поставляемую в соответствии с имеющимся на рынках электрической энергии спросом и предложением, за исключением ситуаций, при которых электрическая энергия поставляется по регулируемым ценам.

Статья 87. Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов

(1) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, указанные в части (3) статьи 86 настоящего закона, разрабатываются и утверждаются Агентством в соответствии с настоящим законом.

(2) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, отмеченные в части (1) настоящей статьи, основываются на следующих принципах:

а) эффективное функционирование и обеспечение финансовой жизнеспособности предприятий электроэнергетического сектора на основе затрат, обоснованных и крайне необходимых, для осуществления регулируемой деятельности;

б) постоянное и надежное снабжение электрической энергией потребителей при соблюдении установленных параметров качества и показателей качества;

с) осуществление регулируемой деятельности в условиях безопасности;

д) ориентация системы определения регулируемых цен и тарифов таким образом, чтобы электроэнергетические предприятия и конечные потребители были заинтересованы в повышении энергетической эффективности путем создания соответствующих стимулов как на краткосрочную, так и на долгосрочную перспективу;

е) содействие привлечению эффективных инвестиций в электроэнергетический сектор;

ф) устранение перекрестного субсидирования между видами деятельности и между категориями потребителей;

г) регулируемые цены и тарифы должны быть обоснованными, разумными, проверяемыми, недискриминационными, прозрачными, основанными на коэффициенте рентабельности, рассчитанный с применением принципа, установленного в подпункте viii) пункта а) части (3) настоящей статьи.

(3) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, указанные в части (1) настоящей статьи, должны содержать:

а) состав и порядок расчета:

i) расходов, связанных с приобретением первичных энергетических ресурсов и электрической энергии, в том числе для покрытия разумного и обоснованного уровня технологического расхода и потерь электроэнергии в транспортных и распределительных электросетях, а также для полного или частичного покрытия расходов, связанных с услугой по обеспечению балансировки;

ii) материальных расходов;

iii) расходов на персонал;

iv) расходов, связанных с амортизацией материальных и нематериальных активов, в том числе в случае переоценки их для обеспечения того, чтобы данные активы не обесценились более чем один раз, и чтобы исключить активы, которые были получены бесплатно, за счет пожертвований и грантов;

v) расходов, связанных с эффективной эксплуатацией и содержанием объектов электроэнергетической системы;

vi) издержек обращения и административных расходов;

vii) других обоснованных и необходимых для осуществления операционной деятельности расходов;

viii) уровня рентабельности, определяемого в зависимости от стоимости поставки (для вида деятельности по регулируемой поставке электрической энергии), в соответствии с методом средневзвешенной стоимости капитала (для регулируемой деятельности по производству, доставке и распределению электрической энергии) и в соответствии с осуществленными расходами, в случае оператора рынка электрической энергии;

b) определение затрат, которые должны быть включены в цену, тариф, на регулируемой основе отдельно по каждому виду деятельности, осуществляемому электроэнергетическим предприятием, и по категориям потребителей;

c) условия использования затрат на амортизацию основных средств и нематериальных активов, материальных затрат, затрат на содержание, эксплуатацию и порядок включения этих расходов в регулируемые цены и тарифы, в случае их использования в других целях или же в случае их неиспользования;

d) порядок возмещения через регулируемые цены, через тарифы осуществленных инвестиций, метод определения и применения коэффициента рентабельности по видам деятельности. При применении коэффициента рентабельности не принимается во внимание стоимость, полученная в результате переоценки основных средств и нематериальных активов, стоимость активов, оплаченных потребителями, а также активы, которые были получены бесплатно, за счет пожертвований и грантов;

e) метод разделения совместных расходов предприятий и рентабельности по видам осуществляемой предприятием деятельности, в том числе при комбинированном производстве электрической энергии и тепловой энергии городскими термоэлектроцентралями, электрической энергии и тепловой энергии, произведенных в высокоэффективном когенерационном режиме и/или в зависимости от типа электрических сетей;

f) порядок определения и применения двойных тарифов, тарифов, дифференцированных в зависимости от уровня напряжения электрических сетей и цен, дифференцированных в зависимости от времени потребления;

g) порядок согласования регулируемых цен и тарифов.

(4) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, отмеченные в части (1) настоящей статьи, утверждаются Агентством.

Статья 88. Определение, утверждение и мониторинг применения регулируемых цен и тарифов

(1) Регулируемые цены и тарифы в электроэнергетическом секторе ежегодно определяются электроэнергетическими предприятиями в соответствии с методологиями расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, а также согласно срокам и условиям, предусмотренным в Положении о процедурах определения, представления, изучения, утверждения и мониторинга регулируемых цен и тарифов в электроэнергетическом секторе, утвержденном Агентством.

(2) Регулируемые цены и тарифы, определенные предприятиями электроэнергетической сферы, согласно положениям части (1) настоящей статьи, должны быть представлены Агентству для изучения и утверждения.

(3) Агентство в соответствии с частью (2) статьи 7, статей 8 и 9 настоящего закона рассматривает и принимает решение об утверждении соответствующих цен и тарифов.

(4) Предприятия электроэнергетической сферы обязаны представлять Агентству информацию, которая ему необходима для рассмотрения и обоснования расходов, а также для проверки правильности расчета регулируемых цен и тарифов.

(5) Решение Агентства об утверждении регулируемых тарифов должно быть опубликовано в Официальном мониторе Республики Молдова и размещено на электронной странице Агентства и предприятий электроэнергетической сферы.

(6) Агентство осуществляет надзор и проводит мониторинг применения электроэнергетическими предприятиями методологий расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов, а также корректного применения регулируемых цен и тарифов, утвержденных Агентством.

Статья 89. Разделение бухгалтерии

(1) Электроэнергетические предприятия, независимо от вида собственности и организационно-правовой формы, составляют и после проведения аудита публикуют информацию о своей ежегодной финансовой ситуации в соответствии со сроками и условиями, установленными законодательством Республики Молдова, и в соответствии с бухгалтерскими стандартами.

(2) В целях пресечения случаев дискриминации, перекрестного субсидирования и недопущения недобросовестной конкуренции электроэнергетические предприятия обязаны иметь в своей внутренней системе бухгалтерского учета отдельные бухгалтерские счета для каждого

вида передачи и распределения, как если бы эти виды деятельности осуществлялись отдельными предприятиями.

(3) Электроэнергетические предприятия обязаны вести отдельную бухгалтерию для иных видов деятельности, относящихся к электроэнергетическому сектору, но не касающихся процессов передачи и распределения электрической энергии, как если бы эти виды деятельности осуществлялись отдельными предприятиями. Электроэнергетические предприятия должны также вести отдельную бухгалтерию для других видов деятельности, не регламентированных данным законом. Баланс и отчеты по доходам и расходам составляются отдельно по каждому регламентированному виду деятельности.

(4) Поставщики, поставляющие электрическую энергию по регулируемым и по договорным ценам, обязаны вести отдельную бухгалтерию для каждого вида практикуемой деятельности и для каждой категории потребителей.

(5) В соответствии с бухгалтерскими стандартами и регламентирующими нормативными актами, утвержденными Агентством, электроэнергетические предприятия уточняют в своей бухгалтерской политике правила распределения активов и пассивов, расходов и доходов, а также потерь, которые применяются для разделения бухгалтерии по типам практикуемой деятельности.

(6) Доходы, полученные в результате использования собственником транспортных и/или распределительных сетей, разделяются в бухгалтерском учете электроэнергетического предприятия. Пояснительная записка о ежегодной финансовой ситуации должна содержать сведения о каждой сделке, осуществленной с родственными предприятиями.

(7) Аудит, упомянутый в части (1) настоящей статьи, проводится с соблюдением условий, установленных Законом об аудиторской деятельности и международными стандартами аудита, и призван установить, если соблюдается обязательство по исключению дискриминации и перекрестного субсидирования в деятельности, отмеченной в частях (2)-(4) настоящей статьи, а также по отношению к различным категориям потребителей.

Статья 90. Доступ к бухгалтерии и представление информации

(1) Агентство имеет право, на основании письменного обращения, получить доступ к бухгалтерии электроэнергетических предприятий, а также потребовать от электроэнергетических предприятий предоставить данные и необходимую информацию для выполнения возложенных полномочий.

(2) Электроэнергетические предприятия обеспечивают доступ к бухгалтерии и представляют затребованные данные и информацию, в соответствии с положениями части (1) настоящей статьи, в сроки и с соблюдением условий, установленных нормативными актами, а в данной

области также Положением о предоставлении отчетов и информации, утвержденным Агентством.

(3) Агентство обязуется воздержаться от разглашения информации, представляющей собой коммерческую тайну. Такого рода информация может быть раскрыта только в соответствии со сроками и условиями, предусмотренными в законодательстве в данной области.

(4) Информация, необходимая для обеспечения здоровой конкуренции, эффективного функционирования рынка электрической энергии и регулирования цен и тарифов, является публичной. Эта безопасность возложена на Агентство, при условии не нанесения вреда информации, представляющей собой коммерческую тайну.

ГЛАВА XIV

РАЗРЕШЕНИЕ РАЗНОГЛАСИЙ И СПОРОВ.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОМ СЕКТОРЕ

Статья 91. Изучение Агентством разногласий

(1) Разногласия между электроэнергетическими предприятиями в связи с применением настоящего закона рассматриваются Агентством. По жалобе любой из сторон Агентство принимает решение в срок не позднее чем через два месяца от даты приема соответствующей жалобы. Агентство вправе продлить соответствующий срок не более чем на два месяца, сообщив об этом лицу, представившему жалобу. Впоследствии Агентство вправе дополнительно продлить срок изучения жалобы с согласия представившего ее лица.

(2) Агентство изучает споры, в том числе трансграничные, по поводу отказа оператора транспортной системы обеспечить доступ к транспортной электрической сети.

(3) Агентство изучает во внесудебном порядке разногласия между конечными потребителями и электроэнергетическими предприятиями, которые подпадают под действие настоящего закона, а также между операторами и пользователями закрытой системы распределения и принимает решение, по необходимости. Агентство изучает жалобы, представленные конечными потребителями, пользователями закрытой системы распределения в срок не более 30 рабочих дней от регистрации жалобы. Срок изучения жалобы может быть продлен не более чем на 30 рабочих дней, о чем информируется конечный потребитель, пользователь закрытой системы распределения.

(4) На период изучения жалобы Агентство вправе принять решение о запрете отключения от электрической сети электрических установок конечного потребителя или о его повторном подключении.

(5) В течение 3 рабочих дней со дня принятия решения Агентство направляет вовлеченным сторонам решение по вопросу разногласий для

исполнения, с изложением мотивов, на которых основывается документ. Решение Агентства обязательно для исполнения вовлеченными сторонами.

Статья 92. Изучение разногласий электроэнергетическими предприятиями.

(1) Электроэнергетические предприятия изучают жалобы, представленные конечными потребителями, не более чем 30 рабочих дней с даты регистрации жалобы. Срок изучения жалобы может быть продлен не более чем на 30 рабочих дней, о чем информируется конечный потребитель, пользователь закрытой системы распределения. На период изучения жалоб конечных потребителей по поводу выставленных счет-фактур запрещается отключение их электрических установок от электрической сети.

(2) Жалобы конечных потребителей по поводу заключения договоров, отключения от электрической сети, повторного подключения и выставления счет-фактуры изучаются поставщиком, который принимает решение в сроки, установленные законодательством. В случае, когда поставщик, которому было вменено в обязанность предоставлять универсальные услуги или быть гарантирующим поставщиком, нарушает обязательства, установленные настоящим законом и Регламентом о поставке электрической энергии, он обязан оплатить конечному потребителю компенсации в размере и в сроки, установленные Регламентом о поставке электрической энергии. Системный оператор обязан сотрудничать с поставщиком путем предоставления затребованной информации, необходимой для решения проблем, указанных в жалобе конечного потребителя.

(3) Жалобы конечных потребителей по вопросу отключения от сети изучаются поставщиком и решение принимается независимо от того, было ли отключение электрических приборов конечного потребителя произведено по просьбе поставщика или же по инициативе системного оператора.

(4) В случае, если при изучении жалоб конечных потребителей поставщик констатирует, что системный оператор нарушил установленный срок повторного подключения, он оплачивает конечному потребителю за причиненный ущерб компенсацию, начисляемую в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электрической энергии. Системный оператор обязан возместить поставщику расходы, понесенные в связи с выплатой компенсации за ущерб, нанесенный по его вине конечному потребителю. Если системный оператор отказывается возратить поставщику сумму компенсации, последний вправе возместить расходы путем подачи в судебную инстанцию иска в регресс.

(5) Системный оператор обязан изучить жалобу и решать проблемы конечных потребителей, возникающие в связи с присоединением, разграничением, прерыванием и ограничением подачи электрической

энергии, качеством предоставленной услуги, а также выплатить конечному потребителю компенсации, начисленные в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению электрической энергии.

(6) Конечные потребители имеют право требовать возмещения материального и морального ущерба, причиненного поставщиком, системным оператором, в соответствии с Гражданским Кодексом Республики Молдова №1107-XV от 6 июня 2002 года.

(7) В случае если конечный потребитель направил поставщику или системному оператору жалобу, которая должна быть изучена другим обладателем лицензии для принятия решения, системный оператор или поставщик обязан передать жалобу другому обладателю лицензии (поставщик или системный оператор) в срок не позднее 5 рабочих дней после регистрации жалобы и проинформировать об этом конечного потребителя.

(8) Электроэнергетические предприятия обязаны приложить все усилия для внесудебного решения возможных недоразумений с конечными потребителями, а также задействовать эффективный и недискриминационный механизм возмещения расходов или выплаты компенсации конечному потребителю в случае несоблюдения электроэнергетическими предприятиями обязательств, установленных настоящим законом и нормативными регламентирующими актами, утвержденными Агентством на условиях, установленных настоящим законом.

(9) Электроэнергетические предприятия должны располагать центрами обслуживания конечных потребителей с графиком работы 8 часов в день не менее 5 дней в неделю. Работники, ответственные за рассмотрение жалоб конечных потребителей, должны обладать реальным правом принимать решения от имени электроэнергетического предприятия по проблемам, поднятым конечными потребителями, а встречи с представителями электроэнергетических предприятий оговариваются в том числе по телефону или по электронной почте. Электроэнергетические предприятия обязаны вести учет жалоб, поступающих от конечных потребителей, и, по требованию, предоставить Агентству следующую информацию: дату подачи жалобы; имя лица, подавшего жалобу; суть поднятой в жалобе проблемы; действия, предпринятые для решения поднятых в жалобе проблем; решение электроэнергетического предприятия.

Статья 93. Решение недоразумений в судебной инстанции

(1) За исключением случаев, предусмотренных настоящим законом, недоразумения между участниками рынка электрической энергии решаются в судебной инстанции.

(2) В случае несогласия с ответом электроэнергетического предприятия или неполучения в установленный срок ответа на петицию,

адресованную электроэнергетическому предприятию, конечный потребитель имеет право обратиться в судебную инстанцию для решения спора в сроки, установленные Законом о петициях.

(3) В случае, если конечный потребитель не согласен с ответом Агентства на направленную петицию, он имеет право обжаловать такой ответ в суде в соответствии с Законом о петициях. Принятые Агентством решения относительно проблем, затронутых в петиции, могут быть обжалованы в сроки, предусмотренные Законом об административном суде.

Статья 94. Ответственность электроэнергетических предприятий

(1) Электроэнергетические предприятия несут ответственность за неисполнение или несоответствующее исполнение функций и обязательств, установленных настоящим законом, а также нормативными регламентирующими актами, утвержденными Агентством для условий, установленных настоящим законом.

(2) Если Агентство констатирует нарушение электроэнергетическим предприятием положений настоящего закона, а также нормативных регламентирующих актов, принятых Агентством, оно имеет право инициировать процедуру правонарушения при соблюдении условий и сроков, установленных Кодексом Республики Молдова о правонарушениях №218-XVI от 24 октября 2008 года.

ГЛАВА XV

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 95. Заключительные и переходные положения

(1) При вступлении в силу настоящего закона рынок электрической энергии открыт, а каждый конечный потребитель в Республике Молдова имеет право выбирать и менять поставщика электрической энергии.

(2) Поставщики, которые в момент вступления в силу данного закона обладали лицензией на поставку электрической энергии по установленным тарифам, продолжают исполнять обязанности публичной службы по предоставлению универсальных услуг и гарантирующей поставке на протяжении 10 лет, начиная с момента вступления в силу настоящего закона в пределах территории, установленной Агентством. По истечении срока, установленного в настоящей части, Агентство возлагает обязанности публичной службы по предоставлению универсальных услуг и/или гарантирующей поставки, в соответствии со статьей 11 настоящего закона, с указанием зон деятельности поставщиков.

(3) В отступление от положений части (1) статьи 72 настоящего закона, небытовые потребители, которые не могут выбрать поставщика и подписать договор на поставку электрической энергии по договорной цене, имеют право потребовать подписания договора на поставку электрической

энергии, в установленных условиях, с поставщиком универсальной услуги, назначенным в соответствии с настоящим законом. Через 4 месяца после констатации центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, на основании заключения Агентства и при наличии необходимых предпосылок на рынке электрической энергии для покупки небытовыми потребителями электрической энергии по договорным ценам, Правительство принимает решение об отзыве права небытового потребителя покупать электрическую энергию у поставщика универсальной услуги, в регулируемых условиях.

(4) Договоры на поставку электрической энергии, заключенные до вступления в силу настоящего закона, действуют до подписания конечными потребителями новых договоров на поставку электрической энергии, но не более одного года с момента вступления в силу настоящего закона.

(5) До момента сертификации оператора транспортной системы в соответствии с настоящим законом, оператор транспортной системы осуществляет свою деятельность на основании лицензии на поставку электрической энергии, выданной до вступления в силу настоящего закона.

(6) В срок не позднее чем через месяц после принятия Правительством мер, установленных в пункте а) части (12) настоящего закона, оператор транспортной системы подает в Агентство заявление и документы, необходимые для его сертификации.

(7) Оператор транспортной системы, в срок не позднее чем через 8 месяцев после получения от Агентства уведомления о принятии Энергетическим сообществом Кодекса электрических сетей Европейского союза, обязан разработать и представить Агентству на утверждение Кодекс электрических сетей, в соответствии с требованиями, установленными настоящим законом. После вступления в действие Кодекса электрических сетей, утвержденного Агентством, в соответствии со статьей 53 настоящего закона, Технические нормы электрических сетей являются устаревшими, а в ситуациях, когда настоящий закон ссылается на Технические нормы электрических сетей, они заменяют Кодекс электрических сетей.

(8) Для корректировки условий в выданных лицензиях в соответствии с положениями настоящего закона, на протяжении первого года после вступления в силу настоящего закона Агентство вправе переоформить, по запросу или по собственной инициативе, условия лицензий, выданных до вступления в силу настоящего закона.

(9) Оператор транспортной системы и операторы распределительных системы обязаны в срок не позднее чем через 8 месяцев после вступления в силу настоящего закона заключить соглашения о взаимных обязательствах каждого электроэнергетического объекта, связанного с деятельностью по передаче и распределению электрической энергии.

(10) Поставщики обязаны требовать выдачи новой лицензии на поставку электрической энергии, в соответствии с настоящим законом не позднее чем через 3 месяца после вступления в силу настоящего закона.

(11) Положения статьи 36 настоящего закона применяются только при условии наличия между оператором транспортной системы из Республики Молдова и транспортными операторами из соседних государств соглашений о внедрении механизма компенсации.

(12) Правительству в течение 6 месяцев:

a) принять меры, необходимые для проведения процедуры разделения и обеспечения независимости оператора транспортной системы в соответствии с принципом, установленным в части (5) статьи 26 настоящего закона;

b) назначить главного поставщика электрической энергии;

c) утвердить и представить в Секретариат Энергетического сообщества первый отчет о мониторинге безопасности электроснабжения;

d) утвердить и представить в Секретариат Энергетического сообщества первый отчет о мониторинге исполнения электроэнергетическими предприятиями обязанностей по предоставлению публичной услуги;

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

f) привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом.

(13) Правительство по истечении 4 месяцев после констатации центрального отраслевого органа публичной администрации в области энергетики, на основе заключения Агентства о наличии условий для покупки электрической энергии на свободном национальном рынке, рынках Энергетического сообщества или третьих стран, и/или благоприятных предпосылок для создания и функционирования организованного конкурентоспособного рынка, обеспечивает создание следующих рынков электрической энергии: рынка электрической энергии следующего дня, рынка электрической энергии текущего дня и рынка балансирующей электрической энергии. Рынок распределения пропускной способности межсистемных линий, рынок системных услуг и организованный рынок договоров создаются в сроки, указанные в Правилах рынка электрической энергии. Нормы и принципы функционирования организованных рынков электрической энергии устанавливаются в Правилах рынка электрической энергии, принятых Агентством в соответствии с настоящим законом.

(14) Для обеспечения организации и управления рынком электрической энергии следующего дня, рынком электрической энергии текущего дня, а также организованным рынком двусторонних договоров Правительство в срок, установленный в части (13) настоящей статьи, назначает оператора рынка электрической энергии. Функции оператора

рынка электрической энергии и главного поставщика электрической энергии могут быть переданы одному и тому же предприятию.

(15) Не позднее чем через 4 года после вступления в действие Закона об электрической энергии Агентство приступает к применению регулируемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии по типу вход/выход.

(16) После проведения оценки конкуренции на рынке электрической энергии, включая применение показателей концентрации рынка, установленных Правилами энергетического рынка, констатации необходимых предпосылок, Агентство устанавливает сроки для поэтапного отказа от регулируемых цен, установленных для конечных потребителей.

(17) Договоры, заключенные между конечными потребителями и суб-потребителями, действовавшие на момент вступления в силу настоящего закона, продолжают действовать в течение двух лет после вступления в силу настоящего закона. По истечении года после вступления в силу настоящего закона Агентство обязано разработать и принять методологию расчета регулируемого тарифа для оперирования закрытой распределительной системой и Положение о закрытых распределительных системах. По истечении 3 месяцев после вступления в силу нормативных регламентирующих актов Агентства, установленных в настоящей части, лица, имеющие электрические установки, представляющие собой систему закрытого распределения, в соответствии с частью (3) статьи 80 настоящего закона, должны обратиться в Агентство для получения авторизации на систему закрытого распределения.

(18) В случае если до вступления в силу настоящего закона были выданы авторизации на строительство, которыми разрешалось проведение строительных работ в охранной зоне электрических сетей, пользователь или собственник строительства обязан обеспечить системному оператору доступ для проведения работ по эксплуатации, содержанию или модернизации электрических сетей. В случае, если по определенным причинам, лицо обратилось с просьбой перенести электрические сети, это производится при условии предварительной оплаты пользователем или собственником строительства расходов на перенос сетей после получения согласия владельца или законного собственника земельного участка, на котором будут установлены новые электрические сети.

(19) Агентство в течение 18 месяцев после вступления в силу настоящего закона должно привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом, а также разработать, опубликовать и ввести в действие новые нормативные регламентирующие акты, предусмотренные настоящим законом.

(20) До принятия тарифа на подключение плата за подключение к электрической сети будет рассчитываться на основе сметы расходов на монтаж установки подключения.

(21) В случае расхождений или противоречий между положениями настоящего закона и положениями других законов, регламентирующих деятельность в электроэнергетическом секторе или другую связанную с ним деятельность, применяются положения настоящего закона.

(22) На дату вступления в силу настоящего закона признается утратившим силу Закон № 124-XVIII от 23 декабря 2009 года об электрической энергии (повторное опубликование: Официальный монитор Республики Молдова, 2014 г., №127-133, ст. 311), с последующими изменениями и дополнениями.

Председатель Парламента