



## GUVERNUL REPUBLICII MOLDOVA

Nr. 1403-887

Chișinău

«29» 10 2015

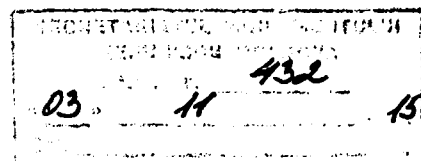
**Biroul Permanent  
al Parlamentului  
Republicii Moldova**

În temeiul articolelor 73 și 74 din Constituția Republicii Moldova, se prezintă spre examinare prioritară proiectul de lege cu privire la gazele naturale (autor – Ministerul Economiei), aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.776 din 28 octombrie 2015.

Anexă: Hotărârea Guvernului nr.776 din 28 octombrie 2015 - 2 ex.  
Proiectul de lege nominalizat - 2 ex.  
Nota informativă

**Prim-ministru**

**VALERIU STRELET**





**ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ МОЛДОВА**

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 776**

28 октября 2015 г.

от \_\_\_\_\_  
Кишинэу

**О проекте закона о природном газе**

---

Правительство ПОСТАНОВЛЯЕТ:

Одобрить и представить Парламенту на рассмотрение проект закона о природном газе.

**Премьер-министр**

**ВАЛЕРИУ СТРЕЛЕЦ**

Контрасигнуют:

Зам. Премьер-министра,  
министр экономики

Стефан Кристоф БРИД

Министр юстиции

Владимир Чеботарь

**ПАРЛАМЕНТ РЕСПУБЛИКА МОЛДОВА****ЗАКОН****о природном газе**

Парламент принимает настоящий органический закон.

Настоящий закон является частичным переложением Директивы № 2009/73/ЕС Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 г. об общих нормах внутреннего рынка природного газа и отмене Директивы № 2003/55/ЕС, опубликованной в Официальном журнале Европейского союза № L 211 от 14 августа 2009 г., Директивы № 2004/67/ЕС Европейского Парламента и Совета от 18 января 2006 г. о мерах по обеспечению безопасности снабжения природным газом, опубликованной в Официальном журнале Европейского союза № L 127 от 29 апреля 2004 г., а также Положения (ЕС) № 715/2009 Европейского Парламента и Совета от 13 июля 2009 г. об условиях доступа к передающим сетям природного газа и отмене Регламента (ЕС) № 1775/2005, опубликованного в Официальном журнале Европейского Союза № L 211 от 14 августа 2009 г.

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

(1) Целью настоящего закона является: создание общей правовой основы организации, регулирования, обеспечения эффективного функционирования и для осуществления мониторинга сектора природного газа, призванного обеспечивать потребителей природным газом в условиях доступности, наличия, надежности, бесперебойности, качества и прозрачности; обеспечение свободного доступа к рынку природного газа; обеспечение адекватного баланса между спросом и предложением; надлежащего уровня пропускной способности сетей природного газа, в том числе межсистемных сетей, развитие рынка природного газа и интеграция в конкурентоспособный рынок природного газа, установление мер, призванных гарантировать безопасность снабжения природным газом, надлежащее выполнение обязанностей по публичному обслуживанию, обеспечение соблюдения прав потребителей, а также норм по обеспечению охраны окружающей среды.

(2) Под действие настоящего закона подпадают:

- a) производство природного газа;
- b) хранение природного газа;
- b) передача природного газа, включая трансграничные потоки природного газа;
- c) распределение природного газа;
- d) поставка природного газа;
- e) хранение природного газа в баллонах путем сжатия до давления свыше 20 МПа и его дальнейшая реализация;
- f) определение и утверждение регулируемых тарифов на природный газ, а также регулируемых тарифов, связанных с доступом к сетям природного газа, газовым хранилищам, и других регулируемых тарифов на услуги, предоставляемые газовыми предприятиями в соответствии с настоящим законом;
- g) лицензирование видов деятельности на рынке природного газа;
- h) рынок природного газа и доступ к рынку природного газа;
- i) организация, функционирование и мониторинг системы природного газа;
- k) безопасность и надежность снабжения природным газом конечных потребителей;
- l) регулируемый доступ третьих лиц к сетям природного газа.
- l) защита прав потребителей.

## Статья 2. Основные понятия

Используемые в настоящем законе основные понятия означают:

**доступ к вышерасположенным газопроводным сетям** – право пользователя системы пользоваться вышерасположенными газопроводными сетями, за исключением частей этих сетей и установок, используемых для местных производственных операций в местах производства природного газа;

**доступ к хранилищу** – право пользователя системы осуществлять ввод и перекачку природного газа в объемах и в периоды, указанные в договоре на предоставление услуги по хранению путем использования хранилища, в соответствии с настоящим законом;

**доступ к сети** – право пользователя системы, в том числе конечного потребителя, забирать и поставлять природный газ в объемах и в периоды, указанные в договоре на предоставление услуги по передаче, в договоре на предоставление услуги по распределению, путем использования передающих сетей природного газа, распределительных сетей природного газа, в соответствии с настоящим законом;

**пропускная способность** – максимальный поток в единицах объема или единицах энергии на единицу времени, на которую имеет право пользователь системы в соответствии с условиями договора на предоставление услуги по передаче или договора на предоставление услуги по хранению;

**законтрактованная пропускная способность** – пропускная способность, которую оператор передающей системы, оператор распределительной системы или оператор газового хранилища выделил пользователю системы, в соответствии с договором на предоставление услуги по передаче газа или договором на предоставление услуги по хранению;

**имеющаяся пропускная способность** – часть технической пропускной способности, которая еще не была выделена и которая еще есть в наличии для системы в соответствующий момент;

**твердая пропускная способность** – пропускная способность передающей сети природного газа, газового хранилища, гарантированная оператором передающей системы, оператором газового хранилища как непрерывная;

**пропускная способность с перерывами** – пропускная способность, которая может прерываться оператором передающей системы, оператором газового хранилища в соответствии с условиями, установленными договором на предоставление услуги по передаче газа, договором на предоставление услуги по хранению;

**неиспользуемая пропускная способность** – твердая пропускная способность, приобретенная системным оператором в соответствии с договором на предоставление услуги по передаче природного газа, договором на предоставление услуги по хранению, но не обозначенная пользователем системы до предельного срока, указанного в соответствующем договоре;

**техническая пропускная способность** – максимальная твердая пропускная способность, которая может быть предоставлена оператором передающей системы, оператором газового хранилища пользователям системы, с учетом необходимости обеспечения целостности системы и необходимости соблюдения требований по эксплуатации передающих сетей природного газа, газовых хранилищ;

**сертификация** – процедура, в ходе которой рассматривается соблюдение оператором передающей системы условий его независимости и отделения, а также других важнейших условий, предъявляемых к оператору передающей системы настоящим законом и являющихся предварительным условием назначения и лицензирования оператора передающей системы;

**прямой газопровод** – добавочный газопровод к объединенным сетям природного газа;

**перегрузка** – положение, при котором газовая сеть не может справиться со всеми физическими потоками природного газа, возникающими в результате сделок, запрашиваемых участниками рынка природного газа, из-за отсутствия или нехватки пропускной способности соответствующих передающих сетей природного газа;

**договорная перегрузка** – положение, при котором уровень спроса на твердую пропускную способность превышает техническую пропускную способность;

**физическая перегрузка** – положение, при котором уровень спроса на фактические поставки превышает техническую пропускную способность на определенный момент;

**потребитель** – оптовый или конечный потребитель либо газовое предприятие, закупающее природный газ;

**оптовый потребитель** – физическое лицо, индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, приобретающее природный газ для целей его перепродажи внутри системы природного газа или за ее пределами;

**бытовой потребитель** – физическое лицо, закупающее природный газ для собственных бытовых нужд, за исключением его использования в коммерческих целях, для осуществления предпринимательской или профессиональной деятельности;

**независимый потребитель** – потребитель природного газа, свободно выбирающий поставщика, от которого он закупает природный газ;

**чрезмерное потребление природного газа** – ежедневное потребление природного газа в холодное время года (с октября по март), превышающее минимум на 20% уровень среднесуточного потребления, зарегистрированный в холодные климатические периоды, фиксируемые статистически каждые 20 лет, следствием которого является нарушение баланса в передающей сети природного газа;

**конечный потребитель** – бытовой потребитель или небытовой потребитель, приобретающий природный газ для собственного потребления;

**небытовой потребитель** – физическое или юридическое лицо, приобретающее и потребляющее природный газ для иных нужд, нежели собственные бытовые нужды;

**защищенные потребители** - бытовые потребители и мелкие коммерческие общества, предприятия, оказывающие бытовые услуги, неотделимо подключенные к передающей или распределительной сети природного газа, производственным установкам, поставляющим теплоэнергию в централизованные системы теплоснабжения, в случае, когда данные установки не могут работать на других видах топлива и подключены к передающей или распределительной сети природного газа;

**уязвимый потребитель** – бытовой потребитель, определяемый в соответствии с нормативными актами в области социальной защиты как лицо или член уязвимой семьи;

**договор на поставку природного газа** – договор, на основе которого природный газ поставляется потребителю, но не содержащий производный инструмент природного газа;

**долгосрочный договор на поставку природного газа** – договор на поставку природного газа, заключенный на срок более 10 лет;

**договор типа «take-or-pay»** – договор на приобретение или продажу природного газа, по которому покупатель обязан заплатить за законтрактованный объем природного газа, независимо от того, был ли этот объем природного газа израсходован покупателем или нет;

**договор на предоставление услуги по передаче природного газа** – договор, заключенный между оператором передающей системы и пользователем системы для осуществления поставки природного газа по передающим сетям природного газа;

**перекачиваемый расход** – расход, по которому пользователь системы, использующий газовое хранилище, имеет право перекачивать природный газ из соответствующего газового хранилища;

**вводный расход** – расход, по которому пользователь системы, использующий газовое хранилище, имеет право подавать природный газ в соответствующее газовое хранилище;

**газовое хранилище** – оборудование, используемое для хранения природного газа, принадлежащее и/или эксплуатируемое газовым предприятием, исключая оборудование, используемое для производства, и оборудование, предназначенное исключительно для оператора передающей системы для выполнения своих функций;

**расширение передающей или распределительной сети природного газа** – увеличение пропускной способности существующей передающей или распределительной сети природного газа, или строительство новых сетей или участков передающих или распределительных сетей природного газа, осуществляемые оператором передающей или распределительной системы для удовлетворения спроса на природный газ;

**распределение** – транспортировка природного газа по распределительным сетям природного газа с целью его доставки потребителям, не включая поставку;

**измерительное оборудование** – прибор или система для измерения объема поставляемого природного газа и, при необходимости, расхода природного газа с целью выписки счетов-фактур;

**осуществление контроля над предприятием** – положение, при котором, в силу прав, договоров или любыми другими средствами, отдельно или сообща и учитывая подразумеваемые правовые или фактические соображения, предоставляется возможность оказания решающего влияния на предприятие, в частности, путем владения на правах собственности или пользования всеми активами предприятия или их частью, и/или путем получения прав либо путем заключения договоров, позволяющих оказывать решающее влияние на структуру, голоса или решения корпоративных органов и/или руководящих органов предприятия;

**трансграничный поток природного газа** – поток природного газа, передаваемого в ходе импорта, экспорта и/или транзита по межсистемным

точкам передающих систем природного газа, принадлежащих нескольким государствам;

**поставка** – продажа, в том числе перепродажа приобретенного природного газа потребителям;

**поставщик** – физическое лицо, индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, обладатель лицензии на поставку природного газа, поставляющее природный газ в соответствии с настоящим законом;

**гарантирующий поставщик** – поставщик, который, в силу выполнения обязательств по публичному обслуживанию, назначен поставлять в течение ограниченного периода времени природный газ определенной категории конечных потребителей, потерявших своего поставщика при определенных обстоятельствах, на особых регулируемых условиях, установленных настоящим законом;

**сжатый природный газ для транспортных средств (СПГТ)** – природный газ, накопленный в баллонах путем сжатия до давления более 20 МПа для его использования в качестве топлива для транспортных средств с двигателями внутреннего сгорания;

**целостность системы** – состояние передающей сети природного газа, распределительной сети природного газа, газового хранилища, в том числе связанных с ним установок, при котором давление и качество природного газа не превышают минимальные и максимальные пределы, установленные для технически гарантированной передачи, распределения или хранения природного газа;

**производный инструмент природного газа** – финансовый инструмент, призванный застраховать участников рынка природного газа от возможных колебаний цены на природный газ на рынке в случае, когда этот инструмент связан с сектором природного газа;

**производственная установка** – комплекс оборудования и трубопроводов производителя, необходимых для добычи природного газа как природного ископаемого или для производства природного газа искусственным путем с приведением параметров природного газа в соответствие с нормативными требованиями, предусмотренными для поставки природного газа в сеть природного газа;

**установка для подключения** – газовая установка, посредством которой осуществляется связь между сетью природного газа и установкой потребителя, производственной установкой или газовым хранилищем;

**установка потребителя** – комплекс газовых установок конечного потребителя, предназначенных для использования природного газа;

**межсистемный газопровод** – газопровод, пересекающий границу между Республикой Молдова и другой страной, с единственной целью - связать национальные передающие системы природного газа Республики Молдова и соответствующей страны;

**газовое предприятие** – физическое лицо, индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, осуществляющее как минимум

один из видов деятельности по производству, передаче, распределению, хранению или поставке природного газа, и выполняющее коммерческие, технические функции и/или функции обслуживания в связи с указанными видами деятельности, но без участия конечных потребителей;

**интегрированное газовое предприятие** – горизонтально или вертикально интегрированное газовое предприятие;

**горизонтально интегрированное газовое предприятие** – газовое предприятие, осуществляющее как минимум один из следующих видов деятельности: производство, передача, распределение, хранение или поставка природного газа, а также другую деятельность, не связанную с сектором природного газа;

**вертикально интегрированное газовое предприятие** – газовое предприятие или группа предприятий, которые могут осуществлять взаимный контроль, или в рамках которого одно и то же лицо может или одни и те же лица могут прямо или косвенно осуществлять контроль, как это определено настоящим законом, и которые осуществляют, как минимум, один из видов деятельности по передаче, распределению или хранению природного газа, и как минимум один из видов деятельности по производству или поставке природного газа;

**связанное предприятие** – аффилированное предприятие, владеющее большинством прав голоса на другом предприятии, или правом назначать или отзывать большинство членов корпоративных органов другого предприятия, и которое одновременно является акционером, учредителем этого предприятия, или которое, по соглашению с другими акционерами, учредителями данного предприятия контролирует права голоса в его составе, и/или филиал, связанный с головным предприятием, и/или объединенное предприятие, оказывающее существенное влияние на финансовую и рабочую политику другого предприятия, и/или предприятие, находящееся под влиянием другого предприятия, и/или предприятия, принадлежащие одному и тому же акционеру/одним и тем же акционерам, учредителям или коммерческим обществам, которые, не завися друг от друга, объединены под единым руководством или управляются органами, состоящими в большинстве своем из одних и тех же лиц и/или других видов аффилированных коммерческих обществ;

**поставка** – передача природного газа по передающим и/или распределительным сетям природного газа;

**место потребления** – место размещения установок природного газа конечного потребителя, где посредством одной установки потребителя расходуется газ, поставляемый по одной или нескольким установкам для подключения;

**управление перегрузкой** – управление портфелем пропускных способностей оператора передающей системы или оператора газового хранилища в целях оптимального и максимального использования

технической пропускной способности и своевременного выявления будущих точек перегрузки и насыщения;

**менеджмент энергетической эффективности и управление спросом** – глобальный или целостный подход с целью влияния на объем и пропускную способность, правильность планирования потребления природного газа для снижения потребления природного газа и объемов природного газа, поставляемого из пиковых источников путем предоставления приоритета инвестициям в мероприятия по энергетической эффективности или в другие меры, такие как договоры на снабжение природным газом с перерывами, инвестиции на увеличение производственной мощности, если они оказываются наиболее эффективными и экономичными вариантами с учетом положительного влияния, оказываемого экономным потреблением природного газа на окружающую среду, на безопасность снабжения природным газом, а также на связанные с этими мерами затраты на распределение природного газа;

**методология расчета регулируемых цен и тарифов** – набор правил, методов и принципов, установленных Национальным агентством по регулированию в энергетике (в дальнейшем – Агентство) и применяемых при расчете, утверждении и применении регулируемых цен на поставляемый природный газ, в рамках обязанностей по публичному обслуживанию, и регулируемых тарифов на регулируемые услуги, предоставляемые потребителям и пользователям системы газовыми предприятиями;

**обозначение** – предварительное сообщение пользователем системы оператору передающей системы или оператору газового хранилища фактического расхода, который пользователь системы желает фактически вводить в систему или перекачивать из нее;

**обязательства по публичному обслуживанию** – обязательства, возложенные на газовые предприятия в общих экономических интересах, которые могут касаться безопасности, включая безопасность снабжения природным газом, регулярности, качества, цен поставок, а также охраны окружающей среды, и которые не являются дискриминационными и не нарушают конкуренцию, кроме той, которая строго необходима для выполнения данного обязательства по обслуживанию;

**оператор газового хранилища** – газовое предприятие, обладатель лицензии на хранение природного газа, которое осуществляет деятельность по хранению и несет ответственность за эксплуатацию газового хранилища;

**оператор установки СПГТ** – физическое лицо, индивидуальный предприниматель или юридическое лицо, осуществляющее деятельность по накоплению природного газа в баллонах путем сжатия до давления более 20 МПа и по его последующей продаже;

**оператор распределительной системы** – газовое предприятие, обладатель лицензии на распределение природного газа, которое владеет

распределительными сетями природного газа, осуществляет функции по распределению природного газа и отвечает за эксплуатацию, обслуживание, технологическое переоснащение, модернизацию и развитие распределительных сетей природного газа в определенных зонах и межсистемных газопроводах с другими сетями природного газа, а также за обеспечение способности распределительных сетей природного газа долгосрочно удовлетворять разумный уровень спроса на предоставление услуги по распределению природного газа;

**системный оператор** – оператор передающей системы и оператор распределительной системы;

**оператор передающей системы** – газовое предприятие, обладатель лицензии на передачу природного газа, которое владеет передающими сетями природного газа, выполняет функции по передаче природного газа и отвечает за эксплуатацию, обслуживание, технологическое переоснащение, модернизацию и развитие передающих сетей природного газа в определенных зонах и межсистемных газопроводах с другими сетями природного газа, а также за обеспечение способности передающих сетей природного газа долгосрочно удовлетворять разумный уровень спроса на предоставление услуги по передаче природного газа;

**параметры качества** – совокупность характеристик природного газа, установленных в стандартах качества, утвержденных национальным органом по стандартизации и указанных как обязательные в Положении о поставке природного газа, Положении о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, и в Правилах рынка природного газа;

**сторона Энергетического сообщества** – сторона, подписавшая Договор Энергетического сообщества, а также Европейский Союз и его страны-участники;

**рынок природного газа** – организованная сфера купли-продажи природного газа участниками рынка и предоставления системных услуг с целью бесперебойного и надежного снабжения потребителей природным газом в рамках системы природного газа;

**основной рынок** – рынок пропускной способности, продаваемой непосредственно оператором передающей системы или оператором газового хранилища;

**вторичный рынок** – рынок пропускной способности, продаваемый иным способом, чем на основном рынке;

**долгосрочное планирование** – долгосрочное планирование необходимых инвестиций в производственные мощности, мощности по хранению, в передающие и распределительные сети природного газа с целью удовлетворения системного спроса на природный газ, содействия диверсификации источников и гарантирования бесперебойной поставки природного газа потребителям;

**производитель** – газовое предприятие, обладатель лицензии на производство природного газа, осуществляющее деятельность по добыче газа как природного ископаемого на территории Республики Молдова;

**разграничительный пункт** - место, в котором установки природного газа конечного потребителя разграничиваются на основе права собственности от установок газового предприятия, или место, в котором разграничиваются на основе права собственности установки газовых предприятий;

**точка подключения** – физическая точка сети природного газа, к которой подключаются посредством установки для подключения установка потребителя, производственная установка или газовое хранилище;

**подключение** – выполнение оператором передающей системы или оператором распределительной системы установки для подключения заявителя, потенциального конечного потребителя, и/или пуск под давлением производственной установки, газового хранилища или установки потребителя;

**повторное обозначение** – последующее сообщение об исправленном обозначении;

**распределительная сеть природного газа** – система, состоящая из газопроводов с рабочим давлением газа до 1,2 Мпа, включая газорегуляторные пункты и другие установки, расположенные за точкой подключения к передающей сети природного газа и, по обстоятельствам, к газовым хранилищам, производственным установкам, которая служит для распределения природного газа;

**сеть природного газа** – передающая и распределительная сеть природного газа;

**вышерасположенная сеть газопроводов** – любой газопровод или сеть газопроводов, эксплуатируемые и/или построенные как часть проекта производства природного газа или используемые для переправки природного газа с одного или более мест производства данного вида к перерабатывающему устройству или терминалу либо к портовому терминалу;

**передающая сеть природного газа** – система, состоящая из газопроводов с рабочим давлением газа свыше 1,2 Мпа, с компрессорными, газораспределительными, замеряющими станциями, которые служат в совокупности для передачи природного газа, кроме вышерасположенной сети газопроводов;

**безопасность** – безопасность доставки и поставки природного газа, а также техническая безопасность;

**дополнительные услуги** – услуги, сопутствующие передаче или распределению природного газа, предоставляемые пользователям системы и третьим лицам только оператором передающей системы или оператором распределительной системы в соответствии с настоящим законом и Положением о подключении к сетям природного газа и предоставлении

услуг по передаче и распределению природного газа (в дальнейшем – Положение о подключении), на основе тарифов, утвержденных Агентством в соответствии с методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги;

**системные услуги** – услуги, необходимые для обеспечения доступа к передающим и распределительным сетям природного газа, газовым хранилищам, а также для их эксплуатации, включая услуги по балансированию, смешиванию и вводу природного газа, но исключая установки, предназначенные для оператора передающей системы для выполнения своих функций;

**услуги с перерывами** – услуги, предоставляемые оператором передающей системы, оператором газового хранилища в связи с пропускной способностью с перерывами;

**долгосрочные услуги** – услуги, предоставляемые оператором передающей системы, оператором газового хранилища в течение 1 года и более;

**краткосрочные услуги** – услуги, оказываемые предоставляемые передающей системы, оператором газового хранилища в течение не более 1 года;

**закрытая распределительная система** – система, авторизованная в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом, распределяющая природный газ в географически ограниченной промышленной, коммерческой зоне или зоне общих услуг;

**система природного газа** – производственные установки, газовые хранилища, вышерасположенные газопроводные сети, передающие и распределительные сети природного газа, принадлежащие газовым предприятиям и эксплуатируемые ими, а также другие смежные установки, необходимые для обеспечения доступа к передающим и распределительным сетям природного газа, а также к газовым хранилищам;

**объединенная система** – совокупность передающих и распределительных сетей природного газа, объединенных между собой посредством одной или нескольких межсистемных связей;

**паушальная система** – расчетный метод определения объема потребленного газа, исходя из номинального расхода природного газа газовыми установками и почасового времени их использования или из отопляемой площади, применяемый в сроки и на условиях, предусмотренных законом;

**чрезвычайная ситуация на рынке природного газа** – непредвиденная ситуация, которая на национальном уровне может привести к дисбалансу между спросом на природный газ и его предложением, обусловленная:

а) снижением объема импортируемого природного газа более чем на 20% к спросу на него;

б) регистрацией в течение 7 дней подряд крайне низких температур на территории всей страны или в ее значительных регионах в холодные климатические периоды года, фиксируемые статистически каждые 20 лет, что ведет к чрезмерному потреблению природного газа;

**мелкое коммерческое общество** – предприятие с численностью работников до 50 человек и годовым оборотом или балансом, не превышающим в левом эквиваленте 10 млн. евро;

**перекрестные субсидии** – направление пользователем системы прибыли, полученной в ходе осуществления одного вида деятельности или по определенной категории потребителей, на покрытие расходов или убытков, понесенных тем же газовым предприятием при осуществлении другого вида деятельности или на другие категории потребителей, пользователей системы;

**распределительная станция** – комплекс установок для регулирования давления, замера расхода, фильтрования и одоризации, через которые природный газ из передающих сетей природного газа передается операторам распределительных сетей и/или конечным потребителям;

**газорегуляторный пункт** – комплекс установок для регулирования давления, замера давления, температуры, расхода, фильтрования, подключенных посредством отвода к распределительной сети природного газа, по которым природный газ из сетей высокого или среднего давления передается в распределительные сети природного газа с другими уровнями давления и/или в установки потребителей;

**хранение природного газа** – комплекс работ и действий, проводимых газовым предприятием для/или в связи с хранением запасов в хранилищах и для ввода, хранения в хранилищах и перекачки из хранилищ природного газа в определенных количествах;

**хранение в трубопроводе** – хранение природного газа путем сжатия в передающих и распределительных сетях, исключая установки, зарезервированные для операторов передающих сетей для выполнения ими своих функций;

**тариф на подключение** – регулируемый тариф, оплачиваемый заявителем оператору передающей системы или оператору распределительной системы для покрытия расходов на подключение, установленный в соответствии с утвержденной Агентством методологией;

**передача природного газа** – передача природного газа по передающим сетям природного газа, в том числе трансграничных потоков природного газа, для их доставки конечным потребителям, не включая поставку;

**третья страна** – любая страна, не являющаяся стороной Энергетического сообщества или участником Европейского экономического пространства;

**пользователь системы** – физическое или юридическое лицо, которое осуществляет поставку в систему природного газа или которому осуществляется поставка из системы природного газа;

**охранная зона сетей природного газа** – прилегающая к сетям природного газа зона с особыми условиями пользования, установленная по всей длине трассы газопровода и вокруг других объектов сети природного газа, в пределах которой, согласно утвержденному Правительством положению, вводятся запреты на доступ лиц, на проведение определенных работ и режим строительства, в целях обеспечения нормальных условий эксплуатации и исключения возможности повреждения сетей природного газа.

### **Статья 3. Задачи регулирования**

(1) В соответствии с настоящим законом, природный газ производится, хранится, передается, распределяется, поставляется и потребляется наиболее эффективным образом.

(2) Задачами регулирования согласно настоящему закону являются:

- a) обеспечение устойчивого развития национальной экономики;
- b) обеспечение надежного, бесперебойного и эффективного функционирования системы природного газа, призванной гарантировать бесперебойную поставку природного газа и удовлетворение потребностей в природном газе конечных потребителей, с соблюдением установленных параметров качества и показателей качества, а также предоставление системных и дополнительных услуг;
- c) организация и обеспечение функционирования рынка природного газа в условиях прозрачности, конкурентоспособности и отсутствия дискриминации, его интеграция в региональный и европейский рынок, а также создание необходимых условий для обеспечения конкуренции на рынке природного газа;
- d) обеспечение всем физическим и юридическим лицам регулируемого и недискриминационного доступа к рынку природного газа, к передающим и распределительным сетям природного газа, газовым хранилищам, а также к системным услугам;
- e) определение функций Агентства, прав и обязанностей газовых предприятий, взаимоотношений между газовыми предприятиями, а также их отношений с Агентством;
- f) создание необходимой правовой основы для регулирования и мониторинга фактического отделения оператора передающей системы, оператора распределительной системы и оператора газового хранилища, а также обеспечение их независимости от газовых предприятий, осуществляющих деятельность по производству или поставке природного газа;

g) создание необходимых условий для осуществления адекватных инвестиций в системе природного газа, в том числе для обеспечения достаточных мощностей по производству природного газа, хранению природного газа, достаточных пропускных способностей в передающих и распределительных сетях природного газа, в межсистемных газопроводах, связывающих с соседними системами природного газа, необходимых для устойчивого и бесперебойного функционирования системы природного газа, а также для обеспечения безопасности снабжения природным газом;

h) содействие трансграничному обмену природным газом на основе четко определенных, прозрачных и недискриминационных механизмов выделения пропускных способностей и управления перегрузками в целях эффективного использования межсистемных мощностей, а также для продвижения диверсификации и конкурентоспособности при импорте природного газа;

i) определение сроков и условий выполнения обязательств по публичному обслуживанию в секторе природного газа и обеспечение защиты прав конечных потребителей;

j) установление мер по обеспечению безопасности снабжения природным газом конечных потребителей;

k) повышение эффективности и снижение негативного влияния деятельности в секторе природного газа на окружающую среду, а также содействие их развитию в соответствии с экономическими природоохранными и социальными политиками государства;

l) обеспечение регионального и международного сотрудничества оператора передающей системы и Агентства, а также сотрудничества между государственными отраслевыми органами.

## **ГЛАВА II**

### **АДМИНИСТРАТИВНЫЕ И РЕГУЛИРУЮЩИЕ ПОЛНОМОЧИЯ**

#### **Статья 4. Полномочия Правительства**

(1) Для обеспечения функционирования и устойчивого развития отрасли природного газа Правительство:

a) устанавливает приоритетные направления и государственную политику в сфере природного газа;

b) обеспечивает создание необходимых предпосылок для развития и устойчивого функционирования отрасли природного газа;

c) разрабатывает энергетическую стратегию и передает ее на утверждение Парламенту;

d) утверждает программы развития системы природного газа, в том числе межсистемных газопроводов, связывающих с системами природного газа других стран, разработанных центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики;

е) обеспечивает энергетическую безопасность государства, в том числе в целях снабжения природным газом конечных потребителей, посредством создания, по запросу Агентства, в соответствии с частью (8) статьи 15 настоящего закона, предприятий, осуществляющих деятельность по передаче, хранению, распределению или поставке природного газа в рамках выполнения обязательств по публичному обслуживанию;

ф) осуществляет политику по разработке и использованию газовых месторождений Республики Молдова и предоставляет, согласно отраслевым нормативным актам, право пользования участками недр для добычи природного газа;

г) утверждает Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, План действий в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и состав Комиссии по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа, а также осуществляет посредством центрального отраслевого органа в области энергетики мониторинг соблюдения требований по безопасности снабжения природным газом, установленных настоящим законом;

h) утверждает строительство передающих сетей природного газа, финансируемых государством, а также передающих сетей, пересекающих территорию страны и/или межсистемных газопроводов, связывающих с соседними государствами;

i) принимает решения о строительстве искусственных газовых хранилищ объемом более 0,1 млн. куб. метров, а также по обустройству для этих целей естественных резервуаров;

j) возлагает на газовые предприятия, в общих экономических целях, обязательства по публичному обслуживанию в соответствии с настоящим законом;

k) утверждает нормативно-технические документы, призванные обеспечить безопасность объектов сектора природного газа, включая установки СПГТ, разработанные главной государственной инспекцией по техническому надзору за промышленно опасными объектами;

l) утверждает Правила охраны сетей природного газа;

m) проводит, в пределах имеющихся финансовых средств, политику социальной помощи;

n) обеспечивает проведение научных исследований, необходимых для системы природного газа, и продвигает использование новых и передовых технологий в данной области;

o) представляет интересы газовой отрасли на международном уровне;

p) обеспечивает охрану окружающей среды.

(2) Правительство обеспечивает сотрудничество на различных уровнях с целью согласования административных практик в отрасли природного газа и продвижения регионального сотрудничества.

**Статья 5. Полномочия органов местного публичного управления**

(1) Органы местного публичного управления, выдают по требованию, разрешения на строительство объектов системы природного газа в соответствии с Законом о разрешении выполнения строительных работ.

(2) При выдаче разрешений на строительство жилых домов, зданий и других сооружений органы местного публичного управления обязаны соблюдать требования к охраняемым зонам сетей природного газа, установленные в Правилах охраны сетей природного газа.

(3) Органы местного публичного управления несут ответственность за разработку проектов строительства распределительных сетей природного газа местного значения, осуществляемого на основании разрешений на подключение, выданных операторами распределительных сетей, и в соответствии с градостроительными планами и планами обустройства территории, представляют соответствующие проекты операторам распределительных сетей.

(4) Земли, находящиеся в публичной собственности административно-территориальных единиц, передаются на безвозмездной основе в пользование операторам передающих сетей, операторам распределительных сетей для производства необходимых работ по строительству и/или эксплуатации сетей природного газа.

**Статья 6. Регулирующий орган**

(1) Органом, наделенным полномочиями по регулированию и мониторингу деятельности в отрасли природного газа, является Национальное агентство по регулированию в энергетике.

(2) Агентство является регулирующим центральным публичным органом, имеет статус юридического лица и не зависит от других государственных или частных органов.

(3) Агентство создается, управляется и осуществляет свою деятельность в соответствии с Законом об энергетике и настоящим законом, а также согласно Положению о Национальном агентстве по регулированию в энергетике, утвержденному в соответствии с частью (7) настоящей статьи.

(4) Директор Административного совета и персонал Агентства при выполнении функций по регулированию сектора природного газа действуют независимо от какого-либо рыночного интереса, а также не запрашивают и не принимают прямые указания со стороны Правительства, Парламента, центральных отраслевых органов публичного управления или других органов.

(5) Ежегодно, до 1 марта, Агентство готовит финансовый отчет за предыдущий год о взносах на регулирование, внесенных на свой текущий счет, а также об осуществленных с данного счета расходах. В финансовом отчете указываются также полученные банковские ссуды, другие израсходованные им средства. Финансовый отчет публикуется в

Официальном мониторе Республики Молдова и на электронной странице Агентства.

(6) Ежегодно, до 31 мая, Агентство готовит, представляет Парламенту и размещает на своей электронной странице электронный отчет о деятельности за предыдущий год, а также о мониторинге деятельности участников рынка природного газа.

(7) Положение об Агентстве утверждается Парламентом.

#### **Статья 7. Функции Агентства**

(1) В области регулирования деятельности в секторе природного газа, подлежащей регулированию путем лицензирования и разрешения, Агентство:

а) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, восстанавливает действие или изымает выданные лицензии, выдает их копии и дубликаты в соответствии с настоящим законом и Законом № 451-XV от 30 июля 2001 года о регулировании предпринимательской деятельности путем лицензирования,;

б) назначает обладателя лицензии, который будет осуществлять лицензируемую деятельность вместо обладателя лицензии на передачу природного газа, распределение природного газа, хранение природного газа или поставку природного газа в рамках выполнения обязательств по публичному обслуживанию, у которого приостановлено действие лицензии, изъята лицензия или истек срок ее действия;

с) осуществляет мониторинг и контроль в порядке и пределах, установленных в настоящем законе и Законе № 131 от 8 июня 2012 года о государственном контроле предпринимательской деятельности, за соблюдением обладателями лицензий установленных настоящим законом обязанностей, касающихся качества предоставляемых услуг и эффективности осуществляемой деятельности, а также других установленных условий осуществления лицензируемой деятельности;

д) сертифицирует оператора передающей системы и осуществляет мониторинг постоянного выполнения им требований по отделению и независимости, а также других предусмотренных настоящим законом требований;

е) осуществляет мониторинг, в случае назначения независимого системного оператора, отношений между собственником передающих сетей природного газа и независимым системным оператором, а также соблюдения ими обязанностей, установленных настоящим законом;

ф) утверждает договоры, заключенные между собственником передающих сетей природного газа и независимым системным оператором, и разрешает возможные разногласия между ними;

г) осуществляет мониторинг постоянного соблюдения оператором распределительной системы, оператором газового хранилища требований по отделению и независимости, а также других требований закона;

h) осуществляет мониторинг деятельности оператора распределительной системы, который входит в состав вертикально интегрированного газового предприятия, принимая меры по предотвращению или исключению возможной практики, нарушающей конкуренцию;

i) осуществляет мониторинг соблюдения системными операторами и оператором газовых хранилищ положений о регулируемом, справедливом и недискриминационном доступе к передающим и распределительным сетям природного газа и газовым хранилищам, установленных в настоящем законе, а также в Положения о подключении, Положении об условиях доступа к передающим сетям природного газа и об управлении перегрузками, утвержденных Агентством в соответствии с настоящим законом;

j) утверждает Положение о сетях природного газа, а также положения о газовых хранилищах, осуществляет мониторинг соблюдения системными операторами, операторами газовых хранилищ соответствующих положений, а также обязательства по обслуживанию сетей природного газа системными операторами;

k) утверждает Положение о подключении, регулирующие сроки и условия подключения, отключения и повторного подключения к сетям природного газа и осуществляет мониторинг их соблюдения системными операторами;

l) утверждает Положение о качестве услуг по передаче и распределению природного газа и осуществляет мониторинг соблюдения системными операторами показателей качества;

m) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, восстанавливает действие или отзывает разрешения, выданные на прямые газопроводы, а также выдает их дубликаты в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и Законом № 160 от 22 июля 2011 года о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения, и осуществляет мониторинг деятельности обладателей разрешений на прямые газопроводы;

n) выдает, продлевает, переоформляет, приостанавливает, восстанавливает действие или отзывает разрешения, выданные на закрытые распределительные системы, а также выдает их дубликаты в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения, и осуществляет мониторинг деятельности обладателей разрешений на закрытые распределительные системы;

o) утверждает обязательные условия договоров на поставку природного газа конечным потребителям, определяет сроки и условия поставки природного газа конечным потребителям, в том числе сроки и условия выполнения обязательств по публичному обслуживанию, и осуществляет мониторинг их соблюдения поставщиками;

р) утверждает Положение о процедурах закупки материалов, работ и услуг, используемых в деятельности обладателей лицензий, которые обязаны соблюдать принцип осуществления лицензируемой деятельности с минимальными затратами и при максимальной эффективности;

q) утверждает Положение о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в секторе природного газа;

г) утверждает, в соответствии с настоящим законом, планы развития передающих и распределительных сетей природного газа и годовые инвестиционные планы системных операторов, осуществляет мониторинг их выполнения и представляет в своем годовом отчете информацию о выполнении годовых инвестиционных планов;

с) утверждает Положение о порядке осуществления Агентством мониторинга программ соответствия;

т) определяет экономическую и техническую информацию, касающуюся функционирования системы природного газа, которая подлежит опубликованию обладателями лицензий, и порядок ее опубликования, с учетом необходимости неразглашения официальной информации ограниченного доступа;

у) определяет систему информации, на основе которой обладатели лицензий представляют отчетность Агентству, и осуществляет мониторинг порядка соблюдения обладателями лицензий обязанностей по представлению необходимой информации участникам рынка природного газа, установленной настоящим законом и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством.

(2) В области регулирования цен и тарифов, Агентство:

а) разрабатывает и утверждает методологии расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на услугу по передаче природного газа, в том числе трансграничных потоков природного газа, на услугу по распределению природного газа, в том числе дифференцированные тарифы в зависимости от уровня давления в сетях природного газа, а также регулируемых цен на гарантированную поставку и на поставку природного газа в рамках обязательства по публичному обслуживанию, в том числе дифференцированных цен в зависимости от потребления;

б) разрабатывает и утверждает методологию расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги, оказываемые пользователям системы оператором передающей системы и оператором распределительной системы, в том числе тарифов на подключение и тарифов на повторное подключение;

с) разрабатывает и утверждает Положение о процедурах подачи и рассмотрения заявлений обладателей лицензий об утверждении регулируемых цен и тарифов;

д) утверждает регулируемые тарифы на услугу по передаче природного газа, в том числе трансграничных потоков природного газа, на услугу по распределению природного газа, в том числе

дифференцированные тарифы в зависимости от уровня давления в сетях природного газа, регулируемый тариф на услугу по хранению природного газа, а также регулируемые цены на гарантированную поставку и на поставку природного газа в рамках обязательства по публичному обслуживанию, в том числе дифференцированные цены в зависимости от потребления, рассчитанные в соответствии с методологиями расчета регулируемых цен и тарифов;

е) утверждает регулируемые тарифы на дополнительные услуги, оказываемые оператором передающей системы, оператором распределительной системы, рассчитанные в соответствии с методологией расчета, утверждения и применения регулируемых тарифов на дополнительные услуги;

ф) обеспечивает, чтобы регулируемые цены и тарифы, и методологии их расчета утверждались в достаточный срок до их ввода в действие, а также чтобы эти тарифы были оправданными, разумными, прозрачными и недискриминационными, и позволяли осуществлять необходимые инвестиции для обеспечения непрерывного функционирования сетей природного газа, и давали необходимые стимулы к повышению эффективности и обеспечению безопасности снабжения природным газом;

г) осуществляет мониторинг правильности применения обладателями лицензий утвержденных методологий и регулируемых тарифов и цен, утвержденных в соответствии с данными методологиями;

h) определяет, в соответствии с настоящим законом, во избежание дискриминации, перекрестных субсидий и нарушения конкуренции, требования по отдельному бухгалтерскому учету каждого вида деятельности, осуществляемого газовыми предприятиями, регулируемого путем утверждения цен или тарифов, и по категориям потребителей, которым обеспечена поставка природного газа в рамках выполнения обязательств по публичному обслуживанию, и осуществляет мониторинг соблюдения данных требований;

i) обеспечивает исключение перекрестных субсидий между видами деятельности по производству, передаче, хранению, распределению и поставке природного газа, и осуществляет мониторинг соблюдения газовыми предприятиями принципа необходимых и оправданных расходов и затрат. Расходы, которые не являются необходимыми и оправданными, не учитываются при утверждении тарифов на регулируемые виды деятельности.

(3) В области регулирования рынка природного газа и трансграничного обмена природным газом Агентство:

а) утверждает Правила рынка природного газа, регулирующие сроки и условия организации рынка природного газа, а также права и обязанности участников рынка природного газа;

b) осуществляет мониторинг рынка природного газа и порядок выполнения участниками рынка природного газа своих обязанностей, установленных настоящим законом и Правилами рынка природного газа;

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

d) осуществляет мониторинг уровня и эффективности открытости рынка природного газа, оценивает уровень эффективности, конкуренции и прозрачности на рынке природного газа;

e) осуществляет мониторинг уровня развития конкуренции на рынке природного газа, в том числе оптовых и розничных цен, соблюдения договорной свободы, в том числе долгосрочной или по поставке с перерывами, возникновения ограничительных или эксклюзивных договорных практик, условий, способных помешать небытовым потребителям заключать договоры с несколькими поставщиками, и уведомляет Совет по конкуренции при выявлении случаев нарушения или ограничения конкуренции;

f) инициирует расследования на рынке природного газа в соответствии с принципами, установленными настоящим законом;

g) утверждает положения о доступе к передающим сетям природного газа, газовым хранилищам и об управлении перегрузками, регулирующие условия доступа к передающим сетям природного газа, в том числе для трансграничного обмена, к газовым хранилищам, условия выделения пропускных способностей, в том числе для трансграничного обмена, и мощностей по хранению, а также механизмы управления перегрузками;

h) осуществляет мониторинг порядка применения оператором передающей системы, оператором газового хранилища и пользователями системы положений о доступе к передающим сетям природного газа, газовым хранилищам и об управлении перегрузками;

i) осуществляет мониторинг наличия и качества технических и коммерческих данных о межсистемных газопроводах, запрашиваемых пользователями системы для участия на недискриминационных условиях в рынке природного газа;

j) сотрудничает с регулирующими органами государств – участников Энергетического сообщества, с Советом по регулированию Энергетического сообщества и регулирующими органами других государств в трансграничных вопросах, вопросах развития регионального рынка природного газа и создания необходимых условий для добросовестной конкуренции.

(4) В области защиты конечных потребителей, Агентство:

a) содействует защите законных прав и интересов конечных потребителей, в частности, обеспечивая предоставление обладателями лицензий качественных услуг, продвигая и обеспечивая справедливое и недискриминационное отношение к конечным потребителям,

предотвращая антиконкурентные меры, а также обеспечивая доступ к данным о потреблении, в соответствии с настоящим законом;

b) разрабатывает, утверждает и внедряет положения, нормы, руководства и принимает постановления, решения, призванные обеспечить защиту законных прав и интересов конечных потребителей в соответствии с положениями настоящего закона;

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

d) осуществляет мониторинг соблюдения обладателями лицензий прав конечных потребителей, установленных настоящим законом и Положением о поставке природного газа, Положением о подключении, Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, Положением о процедуре смены поставщика;

e) рассматривает и решает проблемы, изложенные в жалобах конечных потребителей, в соответствии с настоящим законом и с соблюдением требований Закона № 190-XIII от 19 июля 1994 года о подаче петиций;

f) сотрудничает с организациями по защите прав потребителей;

g) представляет, по запросу, организациям по защите интересов потребителей, а также конечным потребителям необходимую информацию о деятельности обладателей лицензий, за исключением официальной информации ограниченного доступа;

h) рассматривает и разрешает во внесудебном порядке разногласия, возникшие между конечными потребителями и поставщиками, системными операторами, операторами газовых хранилищ, возникшие в том числе в связи с подключением к сетям природного газа, а также по поводу заключения договоров на поставку природного газа;

i) выносит решения о запрете отключения от сети природного газа газовых установок конечных потребителей или о повторном подключении на период рассмотрения жалоб конечных потребителей по поводу счетов-фактур.

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

(6) В целях выполнения своих функций и исполнения настоящего закона Агентство сотрудничает с министерствами и другими отраслевыми органами центрального публичного управления, органами местного публичного управления, с регулирующими органами, с гражданским обществом, и запрашивает, при необходимости, мнение участников рынка природного газа. Положения настоящей части не могут применяться с целью умаления или нарушения принципа независимости Агентства.

(7) Для выполнения установленных в данном законе задач Агентство сотрудничает с Советом по конкуренции, отраслевыми органами центрального публичного управления в области финансов и с органом по

регулированию финансового рынка, путем совместного определения необходимой платформы для взаимного и постоянного обмена информацией, а также для начала и проведения совместных проверок в связи с вопросами регулирования сектора природного газа. Указанный в настоящей части принцип не препятствует органам, участвующим в совместных с Агентством проверках, в осуществлении своих прав и функций, установленных законами, регулирующими деятельность соответствующих органов.

### **Статья 8. Права Агентства**

(1) Для эффективного выполнения своих функций, Агентство вправе:

а) контролировать в порядке и в пределах, установленных настоящим законом и Законом о государственном контроле предпринимательской деятельности, соблюдение обладателями лицензий установленных условий осуществления лицензируемой деятельности и положений настоящего закона, в том числе касающихся прав конечных потребителей и качества предоставляемых услуг;

б) контролировать правильность применения участниками рынка природного газа регулируемых цен и тарифов на природный газ;

с) запрашивать и получать доступ к информации из бухгалтерии участников рынка природного газа, 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, коммерческой тайной, или другой официальной информации ограниченного доступа, в том числе от центральных отраслевых органов публичного управления, налоговых, таможенных органов и от других органов публичного управления, в связи с деятельностью участников рынка природного газа;

д) получать от участников рынка природного газа копии, выписки из указанных в пункте с) документов, согласно закону, а также необходимую дополнительную информацию;

е) применять принцип максимальной эффективности при минимальных затратах при передаче, хранении, распределении и поставке природного газа в рамках выполнения обязательств по публичному обслуживанию;

ф) возлагать на газовые предприятия, в общих экономических интересах, обязательства по публичному обслуживанию в соответствии с настоящим законом;

г) разрабатывать и утверждать, в соответствии с законом, методологии, положения, другие регулирующие нормативные акты, устанавливающие права и обязанности производителей, операторов передающих систем, операторов распределительных систем, операторов газовых хранилищ, поставщиков и потребителей;

h) утверждать постановления и выносить обязательные решения в пределах предусмотренных законом полномочий;

i) начинать и проводить открытые консультации и мероприятия по сотрудничеству в целях сбора необходимой информации и предложений для оценки решений и принятия оправданных постановлений и решений, а также в целях согласования регулирующей практики с национальными планами гармонизации;

j) начинать расследования по вопросам функционирования рынка природного газа и проводить в связи с этим проверки у участников рынка природного газа, принимать решения и вводить в действие необходимые меры по надлежащей организации и функционированию рынка природного газа, а также по продвижению лояльной и эффективной конкуренции;

k) начинать расследования в связи с поступающими обращениями, в том числе по разрешению разногласий между участниками рынка природного газа;

l) выдавать предписания в случае выявления нарушения участниками рынка природного газа положений настоящего закона, Закона об энергетике и утвержденных Агентством регулирующих нормативных актов, и принимать постановления по устранению выявленных нарушений;

m) направлять обращения в Правительство в случаях, предусмотренных частью (8) статьи 15 настоящего закона, для выполнения им функций, предусмотренных пунктом d) части (1) статьи 4 настоящего закона;

n) устанавливать правонарушения в области природного газа и предоставлять судебной инстанции протоколы установления правонарушений;

o) применять пропорциональные финансовые взыскания с пресекающим воздействием на обладателей лицензий, которые не соблюдают свои обязанности, возложенные в соответствии с настоящим законом;

p) участвовать в международных отраслевых форумах и мероприятиях.

q) сотрудничать с органами центрального и местного публичного управления, с другими государственными органами, регулируемыми органами стран-участниц Энергетического сообщества, с Комитетом по регулированию Энергетического сообщества и 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 проверяемому участнику рынка природного газа не может превышать 30 рабочих дней со дня завершения проверки.

(3) Агентство осуществляет и другие права, установленные настоящим законом и Законом об энергетике.

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

(1) Прозрачность деятельности Агентства обеспечивается Административным советом, который в этих целях:

а) обеспечивает гласность своих заседаний;

б) сообщает заинтересованным сторонам, не менее чем за пять календарных дней, повестку дня намеченного заседания и обеспечивает заинтересованным лицам и общественности свободный доступ к рассмотрению включенных в повестку дня вопросов. На заседания, в ходе которых намечено обсудить официальную информацию ограниченного доступа, приглашаются только лица, которых она касается.

(2) В случае, когда Административному совету предлагается рассмотреть регулирующие нормативные акты, регулируемые тарифы или цены либо другие постановления, которые могут оказать влияние на рынок природного газа и на выполнение обязательств по публичному обслуживанию, Агентство должно соблюдать процедуру открытого консультирования, размещая на своей электронной странице проект документа, подлежащего утверждению постановлением, и/или информацию, связанную с рассмотрением проектов постановлений, которые могут повлиять на рынок природного газа и на выполнение обязательств по публичному обслуживанию, в том числе в связи с рассмотрением заявлений об утверждении регулируемых тарифов или цен.

(3) Агентство публикует на электронной странице проекты регулирующих нормативных актов в сроки и на условиях, установленных Законом № 239-XVI от 13 ноября 2008 года о прозрачности процесса принятия решений, и проводит анализ последствий регулирования к проектам регулирующих нормативных актов.

(4) Заявления обладателей лицензий об утверждении регулируемых цен и тарифов, а также другая важная информация публикуются на электронной странице Агентства в течение не более 10 рабочих дней после регистрации соответствующих заявлений. Агентство отводит общественности 15 рабочих дней на представление рекомендаций, касающихся данных цен, тарифов. В порядке отступления от Закона о прозрачности процесса принятия решений, на электронной странице Агентства публикуется, не менее чем за 5 рабочих дней до намеченной даты заседания Административного совета, информация, связанная с рассмотрением проектов постановлений, которые могут повлиять на соответствующие рынки и на выполнение обязательств по публичному обслуживанию, в том числе в связи с рассмотрением заявлений об утверждении регулируемых тарифов или цен.

(5) Агентство обеспечивает доступ общественности к результатам открытых консультаций, в том числе к причинам отклонения замечаний и/или предложений, представленных заинтересованными сторонами. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражается в общей сводке рекомендаций, которая публикуется на электронной странице Агентства.

(6) Лица, обратившиеся с просьбой о включении их адреса электронной почты в список корреспонденции, созданный Агентством, информируются о начале консультаций.

(7) За исключением случаев, связанных с рассмотрением и разрешением разногласий между сторонами, для организации исполнения законов, Административный совет утверждает постановления от имени Агентства. Постановления Агентства, представляющие общественный интерес, а также примечания по поводу выданных лицензий публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова.

(8) Для организации исполнения вторичных нормативных актов в секторе природного газа, а также для разрешения разногласий между сторонами, один директор Административного совета издает от имени Агентства решения, касающиеся правоотношений между одним пользователем системы, конечным потребителем, физическим или юридическим лицом и обладателем лицензии или разрешения, или правоотношений между двумя обладателями лицензий или разрешений. Решения имеют обязательные последствия до возможного обратного судебного решения, вынесенного в результате осуществления способа обжалования.

(9) Агентство обеспечивает, чтобы принимаемые постановления и решения были полностью обоснованными, мотивированными и доступными для общественности, с соблюдением принципа неразглашения официальной информации ограниченного доступа.

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

(11) По требованию физических и юридических лиц, Агентство предоставляет запрашиваемую информацию, за исключением официальной информации ограниченного доступа. Информация из регистров лицензирования может быть предоставлена по требованию.

### Глава III

## ОРГАНИЗАЦИЯ И ЛИЦЕНЗИРОВАНИЕ ВИДОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, ОСУЩЕСТВЛЯЕМЫХ В СЕКТОРЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА

**Статья 10.** Виды деятельности, осуществляемые в секторе природного газа

(1) В секторе природного газа осуществляются и регулируются следующие виды деятельности:

- a) производство природного газа;
- b) передача природного газа;
- c) хранение природного газа;
- d) распределение природного газа;
- e) поставка природного газа;
- f) хранение природного газа в баллонах путем сжатия до давления свыше 20 МПа и его дальнейшая продажа.

(2) Предприятия сектора природного газа, осуществляющие виды деятельности, указанные в части (1) настоящей статьи, организуются и регулируются в соответствии с законом и осуществляют свою деятельность в соответствии с принципами, установленными настоящим законом и Правилами рынка природного газа.

(3) Правительство и Агентство обеспечивают, в пределах установленных законом полномочий, осуществление деятельности предприятиями газовой отрасли в недискриминационных условиях, на принципах, характерных для конкурентоспособного, надежного и устойчивого рынка природного газа.

(4) Газовые предприятия работают в единой системе. Производители, операторы газовых хранилищ, операторы передающих систем, операторы распределительных систем и поставщики сотрудничают по принципу единого оперативно-технологического управления системой природного газа.

(5) Правоотношения между участниками рынка природного газа устанавливаются на основе договора, в соответствии с условиями, предусмотренными в лицензиях на право деятельности, в настоящем законе и в нормативных актах, утвержденных Агентством в соответствии с настоящим законом.

**Статья 11.** Обязательства по публичному обслуживанию

(1) В общих экономических интересах, для обеспечения безопасности, в том числе безопасности снабжения природным газом, непрерывности, качества и цен поставщиков, а также охраны окружающей среды, на газовые предприятия могут быть возложены обязательства по публичному обслуживанию. Обязательства по публичному обслуживанию могут быть возложены Правительством или Агентством, согласно установленным данным законом полномочиям, недискриминационным

образом, в качестве ограниченной во времени меры, и могут регулярно пересматриваться, по собственной инициативе, с целью определения необходимости сохранения таких обязательств.

(2) В соответствии с положениями настоящего закона обязательства по публичному обслуживанию могут быть возложены в основном на газовые предприятия, осуществляющие следующие регулируемые виды деятельности:

- a) передача природного газа;
- b) распределение природного газа;
- c) хранение природного газа
- d) поставка природного газа.

(3) На газовые предприятия, осуществляющие виды деятельности, указанные в части (2) настоящей статьи, могут возлагаться обязательства по публичному обслуживанию, связанные с:

- a) безопасностью снабжения природным газом;
- b) параметрами качества и показателями качества, установленными настоящим законом;
- c) применением цен и тарифов, установленных в регулируемых условиях в соответствии с настоящим законом;
- d) охраной окружающей среды и повышением энергетической эффективности;
- e) охраной здоровья, жизни и собственности;
- f) мерами по защите конечных потребителей.

(4) Обязательства по публичному обслуживанию должны выполняться прозрачным, недискриминационным и легко контролируемым образом. Любые формы финансового или иного рода вознаграждения, а также эксклюзивные права, которые могут предоставляться для выполнения обязательств по публичному обслуживанию, возлагаются и выполняются прозрачным и недискриминационным образом.

(5) Раз в два года центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики, на основе представленной Агентством информации, обязан разработать и представлять Правительству и Секретариату Энергетического сообщества отчеты о мониторинге порядка выполнения газовыми предприятиями обязательств по публичному обслуживанию, возложенных в соответствии с настоящим законом, которые должны включать, в том числе информацию о принятых на основе настоящего закона мерах относительно условий обеспечения гарантированной поставки, других обязательств по публичному обслуживанию, по защите потребителей, а также касающихся их возможного влияния на конкуренцию на рынке природного газа в национальном или региональном масштабе.

**Статья 12. Общие принципы лицензирования деятельности в секторе природного газа**

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

(2) Агентство выдает следующие виды лицензий:

- a) лицензия на производство природного газа;
- b) лицензия на передачу природного газа;
- c) лицензия на хранение природного газа;
- d) лицензия на распределение природного газа;
- e) лицензия на поставку природного газа;
- f) лицензия на поставку сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях.

(3) Деятельность по производству природного газа осуществляется производителем на основе лицензии на производство природного газа.

(4) Деятельность по передаче природного газа осуществляется оператором передающей системы на основе лицензии на передачу природного газа.

(5) Деятельность по хранению природного газа осуществляется оператором газового хранилища на основе лицензии на хранение природного газа.

(6) Деятельность по распределению природного газа осуществляется оператором распределительной системы на основе лицензии на распределение природного газа.

(7) Деятельность по поставке природного газа, в том числе поставка в рамках обязательства по публичному обслуживанию, гарантированная поставка осуществляется поставщиком на основе лицензии на поставку природного газа.

(8) Деятельность по хранению природного газа в баллонах путем сжатия до давления свыше 20 МПа и его последующая продажа осуществляется оператором установки СПГТ на основе лицензии на поставку сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях.

(9) Лицензии, перечисленные в пунктах а)-е) части (2) настоящей статьи, выдаются сроком на 25 лет. Лицензия на поставку сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях выдается сроком на 10 лет. По истечении срока действия, по требованию обладателя лицензии, Агентство продлевает срок действия лицензий, выданных в соответствии с настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем лицензирования.

(10) К лицензии прилагаются в обязательном порядке условия осуществления лицензируемой деятельности, которые соответствуют закону и являются составной частью лицензии.

### **Статья 13. Сфера действия лицензий и аутсорсинг услуг обладателями лицензий**

(1) Лицензия на передачу природного газа и лицензия на распределение природного газа дают ее обладателю право осуществлять соответствующий вид деятельности в пределах указанной в лицензии территории.

(2) Лицензии на производство, хранение и поставку природного газа действуют на всей территории Республики Молдова согласно условиям, указанным в лицензии. Количество лицензий, выдаваемых на эти виды деятельности, не ограничено, а вход на рынок природного газа новых производителей, новых операторов газовых хранилищ и новых поставщиков не может быть ограничен.

(3) Поставщиков природного газа могут обязать выполнять обязательства по публичному обслуживанию, в том числе осуществлять гарантированную поставку, в пределах указанной Агентством территории, согласно срокам и условиям, установленным настоящим законом.

(4) Лицензия на поставку сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях дает ее обладателю право осуществлять соответствующий вид деятельности на автозаправочных станциях.

(5) Запрещается обладателю лицензии передавать другим физическим или юридическим лицам права и обязанности, связанные с деятельностью, на осуществление которой ему была выдана лицензия. В порядке отступления от указанного принципа, обладатель лицензии вправе осуществить аутсорсинг услуги, которую он должен предоставлять, при условии получения предварительного согласия Агентства и после доказательства того, что аутсорсинг данной услуги обязательно приведет к сокращению затрат и повышению эффективности деятельности, связанной с переданной в аутсорсинг услугой, не отражаясь на качестве соответствующей услуги, независимости и отделении оператора передающей системы, оператора распределительной системы, оператора газового хранилища от интегрированных или связанных предприятий.

(6) Аутсорсинг услуги не чреват переложением ответственности обладателя лицензии за соблюдение обязанностей, возложенных на него согласно настоящему закону, нормативным актам и имеющейся у него лицензии. Если Агентством будет установлено, что аутсорсинг услуги обладателем лицензии привел к ухудшению качества данной услуги и/или что аутсорсинг услуги не привел к сокращению затрат и повышению эффективности деятельности, связанной с переданной в аутсорсинг услугой, или что вследствие аутсорсинга были нарушены принципы независимости и отделения оператора передающей системы, оператора распределительной системы, оператора газового хранилища от интегрированных или связанных предприятий, то обладатель лицензии обязан расторгнуть, в течение не более 3 месяцев после требования

Агентства, договор с поставщиком аутсорсинговой услуги и продолжить самостоятельное предоставление данной услуги.

(7) Запрещается проводить аутсорсинг услуги обладателем лицензии с целью уклонения от контроля со стороны Агентства. По требованию Агентства, обладатель лицензии обязан представлять информацию и документы по аутсорсинговой услуге, в том числе документы, связанные с деятельностью поставщика аутсорсинговой услуги. В случае, когда вследствие аутсорсинга услуги обладателем лицензии Агентство не имеет доступа ко всем необходимым сведениям и документам для надлежащего мониторинга порядка предоставления аутсорсинговой услуги, обладатель лицензии обязан расторгнуть, в течение не более 3 месяцев после требования Агентства, договор с поставщиком аутсорсинговой услуги и продолжить самостоятельное предоставление данной услуги.

#### **Статья 14. Условия и процедура получения лицензий**

(1) Лицензии на виды деятельности, предусмотренные в пунктах f) и g) части (2) статьи 12 настоящего закона, выдаются физическим лицам, индивидуальным предпринимателям или юридическим лицам, а лицензии на виды деятельности, предусмотренные в пунктах а) - е) части (2) статьи 12 настоящего закона, выдаются исключительно юридическим лицам.

(2) Для получения лицензии на производство, передачу, распределение, хранение природного газа и на поставку сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях, лица, предусмотренные частью (1), должны:

а) быть зарегистрированы в Республике Молдова и представить соответствующий подтверждающий документ;

б) представить финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку из банковского счета в случае открытия бизнеса;

с) быть технически оснащенными для осуществления деятельности, владеть производственными установками, передающими или распределительными сетями природного газа или газовым хранилищем, при необходимости, представить документы, подтверждающие техническое оснащение и соответствие производственной установки, газового хранилища или сетей природного газа техническим требованиям, установленным законом;

д) обладать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, на которую испрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы.

(3) Для получения лицензии на поставку природного газа лица, предусмотренные частью (1) настоящей статьи, должны:

а) быть зарегистрированными в Республике Молдова и представить соответствующий подтверждающий документ;

b) представить финансовый отчет за предыдущий год в случае действующего юридического лица или выписку из банковского счета в случае открытия бизнеса;

с) обладать квалифицированным персоналом, необходимым для осуществления деятельности, на которую испрашивается лицензия, и представить соответствующие подтверждающие документы.

(4) Управляющий предприятия, обращающегося за выдачей лицензии, должен соответствовать следующим критериям:

a) иметь высшее образование;

b) не иметь непогашенной судимости за умышленное совершение преступлений, предусмотренных Уголовным кодексом.

(5) Агентство вправе отказать оператору передающей системы в выдаче лицензии на передачу природного газа, если он не сертифицирован в соответствии со статьями 36 и 38 настоящего закона.

(6) Выдача лицензии, продление срока ее действия, выдача дубликата лицензий и переоформление лицензий, приостановление и возобновление действия лицензий, а также изъятие лицензий на виды деятельности, предусмотренные частью (2) статьи 12, осуществляются в соответствии с настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем лицензирования.

(7) Срок рассмотрения декларации на выдачу лицензий на осуществление деятельности на рынке природного газа и декларации о продлении срока их действия составляет не более 15 календарных дней со дня подачи в Агентство декларации, а также установленной настоящим законом документации.

#### **Статья 15. Обязанности и права обладателя лицензии**

(1) Обладатель лицензии обязан:

a) выполнять условия лицензии, а также соответствовать, в течение всего периода осуществления лицензируемой деятельности, установленным для ее выдачи условиям;

b) не допускать дискриминации участников рынка природного газа;

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

d) вести бухгалтерский учет в порядке и на условиях, предусмотренных законом, и обеспечивать в соответствии с настоящим законом разделение бухгалтерии, функциональное (организационное и управленческое) и юридическое разделение по видам осуществляемой деятельности;

e) публиковать информацию об источниках природного газа, приобретенных для покрытия спроса на природный газ;

f) представлять Агентству в сроки и согласно условиям, установленным настоящим законом и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством в соответствии с настоящим законом, отчеты, в том числе отчет об осуществляемой на рынке природного газа деятельности, а также другую запрашиваемую Агентством информацию, необходимую ему для выполнения своих функций в соответствии с законом;

g) не передавать другим физическим или юридическим лицам права и обязанности, связанные с деятельностью, на осуществление которой ему была выдана лицензия;

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

(2) При осуществлении лицензируемой деятельности обладатель лицензии должен соблюдать обязательства по обеспечению: безопасности, качества, эффективности и бесперебойности снабжения природным газом, с соблюдением норм безопасности и охраны и здоровья труда и охраны окружающей среды, а также положений заключенных с потребителями договоров.

(3) Обладатель лицензии не может быть обязан продолжать предоставление услуг или поставку природного газа физическому или юридическому лицу, не выполняющему предусмотренные договором обязательства по оплате или не соблюдающему утвержденные условия предоставления данных услуг, установленных за исключением случаев, установленных настоящим законом.

(4) Обладатель лицензии может разглашать информацию и данные, полученные им от конечного потребителя или третьих лиц, и информацию, касающуюся потребления и оплаты выписанных счетов-фактур, только после получения письменного согласия конечного потребителя или третьего лица, за исключением случаев, предусмотренных статьями 7 и 8 настоящего закона, или в других случаях, предусмотренных Законом № 133 от 8 июля 2011 года о защите персональных данных.

(5) Системные операторы и операторы газовых хранилищ обязаны публиковать на электронной странице необходимую информацию для обеспечения эффективного и недискриминационного доступа к сетям природного газа, газовым хранилищам, а также другую информацию в соответствии с положениями настоящего закона.

(6) Обладатель лицензии имеет право доступа к измерительному оборудованию, находящемуся на территории конечного потребителя, для ведения учета объема потребления природного газа и проверки исправности и целостности измерительного оборудования, в соответствии с Положением об измерении природного газа в коммерческих целях.

(7) Системные операторы, оператор газового хранилища, поставщики, осуществляющие поставки в соответствии с положениями

статьи 89 настоящего закона, гарантирующие поставщики обязаны руководствоваться в лицензируемой деятельности принципом максимальной эффективности при минимальных затратах и представлять Агентству обоснованные расчеты понесенных затрат.

(8) Системные операторы, операторы газовых хранилищ или поставщики, выполняющие обязательства по публичному обслуживанию, обязаны не позднее чем за 3 месяца уведомить Агентство о своем намерении обратиться за приостановлением действия или изъятием лицензии, либо не позднее чем за 3 месяца до истечения срока действия лицензии – о своем намерении не продлевать ее. Если указанные обладатели лицензии уведомляют о своем намерении приостановить действие или отозвать лицензию менее чем за 3 месяца, Агентство рассматривает их заявление по истечении трехмесячного срока со дня регистрации таких заявлений. Предприятие с просроченной лицензией, не выполнившее требований настоящей части, обязано осуществлять деятельность, на которую ему была выдана лицензия, в течение срока, устанавливаемого решением Административного совета Агентства, но не более 3 месяцев. В случае, когда Агентство из-за отсутствия другого обладателя лицензии на передачу, распределение или поставку природного газа в рамках выполнения обязательств по публичному обслуживанию, не может назначить другого обладателя лицензии для осуществления лицензируемой деятельности вместо обладателя, лицензия которого приостановлена, аннулирована или просрочена, Агентство обращается к Правительству для принятия необходимых мер по созданию нового предприятия.

(9) Поставщики, не указанные в части (8) настоящей статьи, обязаны уведомить потребителей, которым они поставляют природный газ, и Агентство, не позднее чем за 3 месяца, о своем намерении потребовать приостановления действия или изъятия лицензии, или, не позднее чем за 3 месяца до истечения срока лицензии, о намерении не продлевать лицензию.

(10) Поставщики сжатого природного газа для транспортных средств на автозаправочных станциях обязаны продавать СПГ только на автозаправочных станциях.

## **Статья 16. Переоформление, приостановление и возобновление действия лицензии**

(1) Переоформление лицензии осуществляется в соответствии с положениями Закона о регулировании предпринимательской деятельности путем лицензирования.

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

(3) В случае выявления факта невыполнения обладателем лицензии своих обязанностей, повлекших перерыв в поставке природного газа потребителям на срок, превышающий установленный для устранения обоснованных причин, что создает угрозу национальной безопасности, жизни и здоровью людей, или в случае, когда действия или бездействие обладателя лицензии ведут к нарушению общественного порядка и требуют незамедлительного устранения наступивших последствий, действие лицензии может быть приостановлено Агентством с последующим обращением его в судебную инстанцию. Обращение в судебную инстанцию должно последовать в течение 3 рабочих дней после принятия Агентством постановления о приостановлении действия. В случае несоблюдения этого срока приостановление действия лицензии законно аннулируется. Постановление Агентства о приостановлении действия лицензии применяется до вынесения судебной инстанцией окончательного и вступившего в законную силу решения. В то же время, Агентство вправе применить к соответствующему владельцу лицензии финансовое взыскание, установленное в пункте с) части (1) статьи 113 настоящего закона.

(4) Основанием для приостановления действия лицензии служат:

- a) заявление владельца лицензии о приостановлении ее действия;
- b) несоблюдение владельцем лицензии срока подачи заявления о выдаче дубликата утерянной или поврежденной лицензии;
- c) несоблюдение владельцем лицензии предписаний об устранении в установленный Агентством срок нарушений условий лицензируемой деятельности;
- d) временная неспособность владельца лицензии осуществлять лицензируемую деятельность согласно положениям закона;
- e) неуплата взносов на регулирование в установленные настоящим законом сроки;
- f) случай, предусмотренный частью (8) статьи 37 настоящего закона.

(5) В случаях, указанных в пунктах b)-f) части (4) настоящей статьи, постановление о приостановлении действия лицензии принимается Агентством в течение 3 рабочих дней со дня вступления в силу судебного решения и доводится до сведения владельца лицензии в течение 3 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 передачу, распределение или хранение природного газа, а также на период приостановления действия лицензии поставщика, обеспечивающего поставку в рамках обязательств по публичному обслуживанию, Агентство назначает другого владельца лицензии для выполнения обязательств по публичному обслуживанию, для осуществления одного из указанных видов деятельности вместо владельца лицензии, действие которой

приостановлено. Газовое предприятие, которому было приостановлено действие лицензии, не должно никоим образом препятствовать деятельности назначенного обладателя лицензии и обязано предоставлять ему всю необходимую для осуществления данной деятельности информацию и документацию.

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

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

(9) Возобновление действия лицензии производится постановлением 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, за исключением изъятия лицензии по основаниям, предусмотренным пунктами а) и б) части (2), осуществляемого непосредственно Агентством.

(2) Основанием для изъятия лицензии служат:

- а) заявление обладателя лицензии об ее изъятии;
- б) решение об отмене государственной регистрации обладателя лицензии;
- в) выявление недостоверных данных в документах, представленных Агентству в связи с выдачей, продлением или переоформлением лицензии;
- г) установление несоответствия обладателя лицензии условиям, установленным для выдачи, продления лицензии;
- д) установление факта передачи лицензии или ее копии другому лицу для осуществления указанного в лицензии вида деятельности;
- е) неустранение в установленный срок обстоятельств, повлекших приостановление действия лицензии;
- ж) повторное невыполнение выданных Агентством предписаний об устранении нарушений условий лицензируемой деятельности;
- з) неспособность осуществлять деятельность, на которую была получена лицензия.

(3) Агентство принимает постановление об изъятии лицензии в течение не более 5 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 передачу, распределение или хранение природного газа, а также лицензии поставщика, обеспечивающего поставки в рамках обязательства по публичному

обслуживанию Агентство назначает нового обладателя лицензии в рамках обязательств по публичному обслуживанию, для осуществления деятельности по одному из указанных видов деятельности вместо обладателя лицензии, у которого она была изъята. В этом случае газовое предприятие, у которого была изъята лицензия, не должно никоим образом препятствовать деятельности назначенного обладателя лицензии, и обязано предоставлять ему всю необходимую для осуществления деятельности информацию и документацию.

(6) Обладатель лицензии, у которого была изъята лицензия, обязан в течение 10 рабочих дней со дня принятия постановления об изъятии лицензии сдать изъятую лицензию в Агентство.

(7) Обладатель лицензии, у которого ранее была изъята лицензия, может подать новое заявление на выдачу новой лицензии на право деятельности в секторе природного газа только по истечении 6 месяцев со дня изъятия прежней лицензии.

#### **Статья 18. Реорганизация газовых предприятий**

(1) Реорганизация оператора передающей системы, оператора распределительной системы, оператора газового хранилища, в том числе их слияние с другими коммерческими обществами осуществляется только с согласия Агентства. В таком случае Агентство обязано принять в месячный срок решение о согласии или несогласии с реорганизацией соответствующего газового предприятия. В случае принятия решения о согласии с реорганизацией газового предприятия, Агентство вправе изменить указанные в лицензии условия. По обоснованным причинам срок рассмотрения заявления газового предприятия может быть продлен не более чем на 2 месяца. При необходимости Агентство может запросить мнение Совета по конкуренции. Если Агентство не принимает в установленный срок решение о согласии или несогласии с реорганизацией газового предприятия, то согласие считается предоставленным.

(2) Оператор передающей системы, оператор распределительной системы, оператор газового хранилища не вправе приобретать акции других обладателей лицензии, прямо или косвенно, самостоятельно или вместе со своими аффилированными лицами, без согласия Агентства. В таком случае Агентство обязано принять в месячный срок решение о согласии или несогласии с приобретением акций соответствующим газовым предприятием. По обоснованным причинам срок рассмотрения может быть продлен не более чем на 2 месяца. При необходимости Агентство может запросить мнение Совета по конкуренции. Если Агентство не принимает в установленный срок решение о согласии или несогласии с приобретением акций соответствующим газовым предприятием, то согласие считается предоставленным.

(3) В предусмотренных Законом о конкуренции случаях реорганизация газовых предприятий осуществляется только после

официального уведомления Совета по конкуренции и выдачи им соответствующего разрешения.

## **ГЛАВА IV ПРОИЗВОДСТВО ПРИРОДНОГО ГАЗА**

### **Статья 19. Общие принципы производства природного газа**

(1) Строительство, обслуживание, эксплуатация, увеличение мощности установок по производству природного газа и их подключение к передающим или распределительным сетям природного газа осуществляется в соответствии с настоящим законом, Законом № 116 от 18 мая 2012 года о промышленной безопасности опасных производственных объектов и Положением о подключении.

(2) Строительство и эксплуатация установок по производству природного газа осуществляется только при условии предоставления Правительством права на использование участков недр для добычи природного газа. Впоследствии пользователь обязан получить от органов местного публичного управления разрешение на строительство в соответствии с Законом № 163 от 9 июля 2010 года о разрешении выполнения строительных работ.

(3) Для осуществления деятельности по производству природного газа производитель, согласно положениям настоящего закона, обязан получить от Агентства лицензию на производство природного газа.

(4) Производитель участвует в рынке природного газа, если соблюдает технические условия подключения к сети природного газа, а параметры качества поставляемого природного газа соответствуют установленным параметрам качества.

(5) Производитель вправе продавать произведенный природный газ на рынке природного газа с соблюдением условий, установленных настоящим законом. Производитель вправе продавать природный газ на оптовом рынке на основе лицензии на производство природного газа, а на розничном рынке природного газа – при условии получения лицензии на поставку природного газа.

(6) Производитель должен быть юридически независимым от любого газового предприятия, осуществляющего деятельность по передаче, распределению или хранению природного газа. Он не может обладать лицензией на передачу, распределение или хранение природного газа.

### **Статья 20. Обязанности производителя природного газа**

(1) Производитель обязан:

а) осуществлять свою деятельность в соответствии с настоящим законом, с соблюдением условий лицензии, Положения о сетях природного газа и Правил рынка природного газа;

b) устанавливать и использовать измерительное оборудование, позволяющее измерять объем природного газа, подаваемого в сети природного газа, соблюдая требования настоящего закона и Положения об измерении природного газа в коммерческих целях;

c) обслуживать и эксплуатировать установки по производству природного газа таким образом, чтобы обеспечить их надежное и непрерывное функционирование;

d) соблюдать требования по охране окружающей среды и продвижению энергетической эффективности;

e) соблюдать Правила рынка природного газа и не нарушать конкуренцию на рынке природного газа;

f) оснащать, обслуживать, эксплуатировать, модернизировать и увеличивать мощность установок по производству природного газа, а также смежных установок, используемых для подачи природного газа в сети природного газа в соответствии с настоящим законом;

g) предоставлять оператору передающей системы или оператору распределительной системы данные, необходимые для эксплуатации сетей природного газа и управления системой природного газа;

h) предоставлять персоналу оператора передающей системы и персоналу оператора распределительной системы доступ к своим производственным установкам и оборудованию, используемому для измерения и подачи природного газа в сети природного газа;

i) обеспечить доступ к вышерасположенным газопроводным сетям в соответствии со статьей 57 настоящего закона;

j) представлять Агентству отчеты об осуществляемой деятельности, а также любую другую истребованную информацию, в соответствии с настоящим законом и условиями лицензии.

(2) Производитель обязан разрабатывать и публиковать на своей электронной странице ежегодный план намеченных мер по повышению энергетической эффективности, отчет о полученных результатах выполнения данных мер и отчет о деятельности за предыдущий год.

(3) Производитель выполняет и другие обязанности, установленные настоящим законом и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством в соответствии с настоящим законом.

## **Статья 21. Права производителя**

(1) Производитель имеет следующие права:

a) производить, на основе выданной Агентством лицензии на производство природного газа, природный газ на производственных установках, с соблюдением параметров качества, требований по охране окружающей среды и требований по безопасности, предусмотренных законом;

b) пользоваться недискриминационным доступом к передающим и распределительным сетям природного газа, в соответствии с настоящим законом;

c) продавать произведенный природный газ на оптовом рынке природного газа на основе лицензии на производство природного газа;

d) продавать произведенный природный газ на розничном рынке природного газа на основе лицензии на поставку природного газа.

(2) Производитель пользуется и другими правами, установленными настоящим законом и отраслевыми нормативными актами, в том числе регулирующими документами, утвержденными Агентством.

## **ГЛАВА V ПЕРЕДАЧА ПРИРОДНОГО ГАЗА**

### **Статья 22. Оператор передающей системы**

(1) Передача природного газа осуществляется оператором передающей системы на основе лицензии на передачу природного газа, выданной Агентством в соответствии с законом.

(2) Оператор передающей системы организуется в виде специализированного и независимого газового предприятия со статусом юридического лица, сертифицированного согласно положениям статьи 36 настоящего закона.

(3) При выполнении своих обязанностей и функций оператор передающей системы независим от любого предприятия, осуществляющего деятельность по производству, распределению, хранению или поставке природного газа, и не может владеть лицензией на производство, распределение, хранение или поставку природного газа, за исключением случая, установленного в статье 50 настоящего закона.

(4) Независимость оператора передающей системы обеспечивается путем применения и соблюдения условий и сроков отделения оператора передающей системы, установленных статьей 23 настоящего закона.

### **Статья 23. Отделение оператора передающей системы**

(1) В случае, когда передающие сети природного газа принадлежат вертикально интегрированному газовому предприятию, оператор передающей системы должен быть независимым, как минимум, с точки зрения правовой формы, организации и процесса принятия решений от других видов деятельности, не связанных с передачей.

(2) Независимость оператора передающей системы обеспечивается путем применения одной из следующих моделей:

a) модель разделения собственности в соответствии со сроками и условиями, установленными статьей 25 настоящего закона;

b) модель независимого системного оператора с соблюдением сроков и условий, оговоренных статьями 26-28 настоящего закона;

с) модель независимого передающего оператора в соответствии со сроками и условиями, установленными статьями 29-35 настоящего закона.

(3) До фактического отделения, согласно требованиям части (2) настоящей статьи, оператор передающей системы обязан внедрить и соблюдать, в соответствии со сроками и условиями, предусмотренными статьей 24 настоящего закона, принципы, установленные частью (1) настоящей статьи.

(4) Газовые предприятия, уже принявшие меры по бухгалтерскому, функциональному или юридическому разделению, которые обеспечивают больше независимости оператору передающей системы в рамках интегрированного газового предприятия, не могут отменить эти меры или меры, предпринятые по отделению оператора передающей системы.

(5) Согласно положениям настоящего закона, Агентство должно обеспечить внедрение и соблюдение оператором передающей системы принципов отделения и, соответственно, его независимости.

#### **Статья 24. Юридическое и функциональное отделение оператора передающей системы**

(1) В целях обеспечения независимости оператора передающей системы, в соответствии с частью (1) статьи 23 настоящего закона, должны соблюдаться следующие принципы:

а) лица, ответственные за управление оператором передающей системы, не должны входить в структуры интегрированного газового предприятия, прямо или косвенно отвечающего за повседневное управление деятельностью по производству, распределению и/или поставке природного газа;

б) должны быть приняты необходимые меры для гарантирования учета профессиональных интересов лиц, ответственных за управление оператором передающей системы, для обеспечения возможности их независимых действий;

с) оператор передающей системы должен обладать достаточными правами для принятия решений по эксплуатации, обслуживанию и развитию передающих сетей природного газа, независимо от интегрированного газового предприятия;

д) оператор передающей системы должен разработать и внедрить программу соответствия, с соблюдением принципов и обязанностей, установленных статьей 34 настоящего закона, в том числе обязательств по отчетности и мониторингу выполнения программы соответствия.

(2) Внедрение принципа, установленного в пункте с) части (1) настоящей статьи, не должно препятствовать существованию адекватных механизмов координации, обеспечивающих защиту прав доминирующего предприятия по экономическому надзору и надзору за управлением рентабельностью активов оператора передающей системы, зависимого предприятия. В частности, это позволяет доминирующему предприятию

утверждать годовой финансовый план оператора передающей системы или любой другой равнозначный документ, а также устанавливать максимальный предел задолженности оператора передающей системы, зависимого предприятия.

(3) Запрещается доминирующему предприятию давать указания оператору передающей системы, зависимому предприятию, относительно его повседневной деятельности, решений по развитию и модернизации, передающих сетей природного газа, не выходящих за рамки условий, установленных в утвержденном финансовом плане или любом другом равнозначном документе.

#### **Статья 25. Отделение собственности оператора передающей системы**

(1) Газовое предприятие, которое владеет на праве собственности и эксплуатирует передающие сети природного газа, осуществляет свою деятельность в качестве оператора передающей системы с соблюдением условий лицензии на передачу природного газа.

(2) Для обеспечения независимости оператора передающей системы одно и то же лицо или одни и те же лица не вправе:

а) осуществлять, прямо или косвенно, контроль над предприятием, осуществляющим один из видов деятельности по производству или поставке, и осуществлять, прямо или косвенно, контроль или какое-либо право в отношении оператора передающей системы или в связи с какой-либо передающей сетью;

б) осуществлять, прямо или косвенно, контроль над оператором передающей системы или в связи с какой-либо передающей сетью и осуществлять, прямо или косвенно, контроль или какое-либо право в отношении предприятия, осуществляющего один из видов деятельности по производству или поставке;

в) назначать членов в состав наблюдательного совета, правления или в другие органы, представляющее предприятие с юридической точки зрения, в случае оператора передающей системы или в случае передающей сети, и осуществлять, прямо или косвенно, контроль или какое-либо право в отношении предприятия, осуществляющего один из видов деятельности по производству или поставке;

г) быть членом наблюдательного совета, правления или других органов, представляющих предприятие с юридической точки зрения, как в случае предприятия, осуществляющего один из видов деятельности по производству или поставке, так и в случае оператора передающей системы или передающей сети.

(3) Права, указанные в части (2) настоящей статьи, включают, главным образом:

а) полномочия по осуществлению прав голоса;

б) полномочия по назначению членов в наблюдательный совет, правление или другие органы, представляющие предприятие с юридической точки зрения;

с) владение мажоритарной долей.

(4) Обязательство, предусмотренное частью (1) настоящей статьи, считается выполненным в случае, когда два или более предприятий, владеющих передающими сетями, создали долевое объединение, выполняющее в двух или более странах - участницах Энергетического сообщества роль оператора передающей системы по отношению к данным передающим сетям. Никакое другое предприятие не может участвовать в долевом объединении, кроме случая, когда оно было назначено независимым системным оператором или независимым передающим оператором в результате выполнения надлежащих требований по отделению, и было сертифицировано согласно срокам и условиям, установленным настоящим законом.

(5) В случае, когда лицо или лица, указанные в части (2) настоящей статьи, представляют центральный отраслевой орган публичного управления или орган публичного управления, два отдельных центральных отраслевых органа публичного управления, осуществляющих контроль над оператором передающей системы или над передающей сетью, с одной стороны, и над предприятием, осуществляющим один из видов деятельности по производству или поставке, с другой стороны, они не считаются одним и тем же лицом или одними и теми же лицами.

(6) Запрещается оператору передающей системы, входящему в состав вертикально интегрированного газового предприятия, передавать информацию, составляющую коммерческую тайну и/или касающуюся его персонала, предприятию, осуществляющему один из видов деятельности по производству или поставке.

(7) В смысле настоящей статьи, понятие «предприятие, осуществляющее один из видов деятельности по производству или поставке», включает понятие «предприятие, выполняющее один из видов деятельности по производству или поставке», в смысле, предусмотренном Законом об электроэнергии, а термины «оператор передающей системы» и «передающая сеть» касаются и понятия «оператор передающей системы» и «передающая сеть» в смысле, предусмотренном указанным законом.

## **Статья 26. Независимый системный оператор**

(1) В порядке отступления от статьи 25 настоящего закона, по требованию собственника передающих сетей природного газа, Агентство может назначить независимого системного оператора, если передающие сети природного газа принадлежали вертикально интегрированному газовому предприятию.

(2) Предприятие, предложенное для назначения независимым системным оператором (в дальнейшем – оператор-кандидат), может быть

назначено Агентством независимым системным оператором при совокупном выполнении следующих условий:

а) оператор-кандидат доказывает свое соответствие условиям, установленным частью (2) статьи 25 настоящего закона;

б) оператор-кандидат доказывает наличие у него необходимых финансовых, технических, физических и человеческих ресурсов для выполнения функций и обязанностей, предусмотренных настоящим законом для оператора передающей системы, в частности, статьей 39;

в) кандидат в операторы принял на себя обязательство по выполнению десятилетних планов развития передающих сетей природного газа, соблюдение которых отслеживается Агентством;

г) собственник передающих сетей природного газа доказывает наличие у него необходимой пропускной способности для выполнения обязанностей, предусмотренных частью (3) статьи 27 настоящего закона. Для этого он должен представить копии всех договоров/предварительных договоров, заключенных оператором-кандидатом и с любым другим релевантным субъектом;

д) оператор-кандидат доказывает наличие у него необходимой способности для выполнения обязанностей по предоставлению доступа к передающим сетям природного газа и для сотрудничества с передающими операторами на европейском и региональном уровне.

**Статья 27. Обязанности независимого системного оператора и собственника передающих сетей природного газа**

(1) Газовое предприятие, выполнившее условия статьи 26 настоящего закона и назначенное независимым системным оператором, обязано:

а) предоставлять и управлять доступом третьих лиц к передающим сетям природного газа, в том числе собирать тарифы на подключение, тарифы на предоставление услуги по передаче и другие платежи за услуги, предоставляемые в качестве оператора передающей системы;

б) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать передающие сети природного газа и обеспечивать долгосрочную пропускную способность передающих сетей природного газа, для покрытия разумных потребностей в передаче природного газа, разрабатывая и выполняя десятилетние планы развития передающих сетей природного газа и ежегодные инвестиционные планы. При модернизации и развитии передающих сетей природного газа, независимый системный оператор несет ответственность за планирование, строительство и сдачу в эксплуатацию новой инфраструктуры. Для этого независимый системный оператор должен выполнять функции и обязанности, установленные статьей 39 настоящего закона.

(2) Собственник передающих сетей природного газа не может выполнять функции по предоставлению и управлению доступом третьих лиц к передающим сетям природного газа, которыми он владеет на правах

собственности, а также по разработке и выполнению планов развития передающих сетей природного газа и инвестиционных планов.

(3) В случае, если был назначен независимый системный оператор, собственник передающих сетей природного газа обязан:

а) сотрудничать с независимым системным оператором и оказывать ему поддержку, необходимую для выполнения функций и обязанностей, установленных настоящим законом, а также предоставлять ему необходимую для этого информацию;

б) финансировать инвестиции, решение о которых принял независимый системный оператор и которые были утверждены Агентством, или выражать свое согласие на финансирование со стороны любой другой заинтересованной стороны, в том числе со стороны независимого системного оператора. Все важные финансовые условия должны утверждаться Агентством. До утверждения Агентство должно проконсультироваться с собственником передающих сетей природного газа, а также с другими заинтересованными сторонами;

с) принять на себя ответственность за активы передающих сетей природного газа, за исключением ответственности за функции и обязанности независимого системного оператора;

д) при необходимости выдавать гарантии для содействия финансированию развития передающих сетей природного газа, за исключением инвестиций, по которым дала согласие на финансирование любая другая заинтересованная сторона, в том числе независимый системный оператор, в соответствии с пунктом б) настоящей части.

**Статья 28. Отделение собственника передающих сетей природного газа**

(1) Если после выполнения условий статьи 26 настоящего закона был назначен независимый системный оператор, собственник передающих сетей природного газа, входящий в вертикально интегрированное газовое предприятие, должен быть независимым хотя бы с точки зрения правовой формы, организации и процесса принятия решений, от других видов деятельности, не связанных с передачей, распределением или хранением природного газа.

(2) Для обеспечения независимости собственника передающих сетей природного газа в соответствии с частью (1) настоящей статьи применяются следующие принципы:

а) лица, отвечающие за управление собственником передающих сетей природного газа, не должны участвовать в структурах интегрированного газового предприятия, прямо или косвенно отвечающего за повседневное выполнение деятельности по производству или поставке природного газа;

б) должны быть приняты необходимые меры по гарантированию учета профессиональных интересов лиц, отвечающих за управление

собственником передающих сетей природного газа, для обеспечения им возможности действовать самостоятельно;

с) собственник передающих сетей природного газа должен разработать программу соответствия, содержащую предпринятые меры для гарантирования исключения дискриминационных практик, а также для обеспечения надлежащего мониторинга соблюдения данной программы. Программа соответствия должна также содержать информацию о специфических обязанностях, возлагаемых на работников собственника передающих сетей природного газа для выполнения указанной в настоящем пункте задачи. Лицо или орган, отвечающий за мониторинг программы соответствия, должен представлять Агентству ежегодный отчет с указанием предпринятых мер по выполнению программы соответствия. Этот разработанный отчет публикуется на электронной странице собственника передающих сетей природного газа.

#### **Статья 29. Независимый передающий оператор**

(1) В порядке отступления от статьи 25 настоящего закона, по требованию собственника передающих сетей природного газа, Агентство вправе назначить независимого передающего оператора, если передающие сети природного газа принадлежали вертикально интегрированному газовому предприятию.

(2) Независимый передающий оператор обязан осуществлять функции и выполнять обязанности, установленные статьей 39 настоящего закона, а также требования статей 30-35 настоящего закона.

#### **Статья 30. Активы, оборудование, персонал и статус независимого передающего оператора**

(1) Независимый передающий оператор должен владеть всеми необходимыми финансовыми, техническими, физическими и человеческими ресурсами для выполнения функций и обязанностей, возложенных на него, в соответствии с настоящим законом, в связи с осуществлением деятельности по передаче природного газа, и соблюдать следующие критерии:

а) активы, необходимые для осуществления деятельности по передаче природного газа, в том числе передающие сети природного газа должны находиться в собственности независимого передающего оператора;

б) необходимый персонал для осуществления деятельности по передаче природного газа, в том числе для выполнения всех задач на предприятии, должен быть принят на работу независимым передающим оператором;

с) запрещена передача персонала и оказание услуг любой частью и для любой части вертикально интегрированного газового предприятия.

Независимый передающий оператор вправе предоставлять услуги вертикально интегрированному газовому предприятию, если:

i) предоставлением услуг не дискриминируются пользователи системы, услуги доступны всем пользователям системы на одинаковых условиях, и не ограничивается, не нарушается или не создаются препятствия для конкуренции на уровне производства или поставки природного газа;

ii) сроки и условия предоставления данных услуг утверждены Агентством;

d) не нарушая функций Наблюдательного совета независимого передающего оператора, установленных статьей 33 настоящего закона, вертикально интегрированное газовое предприятие своевременно предоставляет независимому передающему оператору необходимые финансовые ресурсы на развитие новых передающих сетей природного газа или на модернизацию существующих передающих сетей природного газа, на основе соответствующего заявления со стороны независимого передающего оператора.

(2) Помимо функций и обязательств, установленных статьей 39 настоящего закона, при осуществлении деятельности по передаче природного газа, независимый системный оператор обязан выполнять, по меньшей мере, следующие задачи:

a) представлять собственные интересы в отношениях с третьими лицами и Агентством;

b) предоставлять и управлять доступом третьих лиц, без дискриминации между пользователями системы или между категориями пользователей системы;

c) собирать тарифы на подключение, тарифы на предоставление услуги по передаче и другие платежи за услуги, оказанные в качестве оператора передающей системы;

d) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать экономически надежные и эффективные передающие сети природного газа;

e) обеспечить планирование инвестиций, гарантирующих долгосрочную способность передающих сетей природного газа удовлетворять разумные потребности и гарантировать безопасность снабжения природным газом;

f) создавать соответствующие долевым объединениям, в том числе с одним или несколькими передающими операторами, рыночными операторами и другими важными субъектами, для создания и развития региональных рынков или для содействия процессу либерализации;

g) обеспечить выполнение в составе предприятия всех необходимых услуг для его функционирования, в том числе юридических, по бухгалтерии и услуг IT.

(3) Независимый передающий оператор должен быть организован в правовой форме государственного предприятия, акционерного общества или общества с ограниченной ответственностью.

(4) Запрещается независимому передающему оператору создавать, используя свой корпоративный статус, средства коммуникации, фирменный имидж или собственное пространство, неясность по поводу своей независимости от вертикально интегрированного газового предприятия или любого другого входящего в его состав предприятия.

(5) Запрещается независимому передающему оператору использовать системы и оборудование ИТ, физические помещения и системы безопасного доступа совместно с вертикально интегрированным газовым предприятием или любым другим предприятием из его состава, или привлекать одних и тех же консультантов или внешних подрядчиков для систем или оборудования ИТ и для систем безопасного доступа.

(6) Лицо, осуществляющее аудит финансово-экономических результатов вертикально интегрированного газового предприятия или любого другого предприятия из его состава, не вправе проводить аудит финансово-экономических результатов независимого передающего оператора.

### **Статья 31. Независимость независимого передающего оператора**

(1) Не нарушая функций Наблюдательного совета независимого передающего оператора, установленных статьей 33 настоящего закона, независимый передающий оператор обладает следующими полномочиями:

а) фактические полномочия по принятию решений, независимо от вертикально интегрированного газового предприятия, касающиеся необходимых активов для эксплуатации, обслуживания, модернизации и развития передающих сетей природного газа;

б) право получать финансирование на рынках капитала, в частности, в виде ссуд и вклада капитала.

(2) При осуществлении своей деятельности, независимый передающий оператор действует таким образом, чтобы обеспечить наличие у себя необходимых ресурсов для надлежащего и эффективного выполнения своих функций и обязанностей, в том числе для развития и содержания экономически надежных и эффективных передающих сетей природного газа.

(3) Филиалы вертикально интегрированного газового предприятия, которые осуществляют свою деятельность по производству природного газа или поставке природного газа, не могут владеть, прямо или косвенно, акциями независимого передающего оператора. Независимый передающий оператор не вправе владеть, прямо или косвенно, акциями ни в одном филиале вертикально интегрированного газового предприятия, которое осуществляет свою деятельность по производству природного газа или

поставке природного газа, а также получать дивиденды или другие финансовые блага от данного филиала.

(4) Общая руководящая структура и статус независимого передающего оператора должны обеспечивать его фактическую независимость в соответствии с положениями статей 30-33 настоящего закона. Вертикально интегрированное газовое предприятие не вправе влиять, прямо или косвенно, на конкурентное поведение независимого передающего оператора в связи с его повседневной деятельностью, деятельностью по эксплуатации, обслуживанию, модернизации и развитию передающих сетей природного газа, а также в связи с необходимой деятельностью по разработке и выполнению десятилетних планов развития передающих сетей природного газа и инвестиционных планов, с соблюдением сроков и условий, установленных настоящим законом.

(5) При осуществлении своих функций и обязанностей в соответствии с положениями настоящего закона независимый передающий оператор не вправе допускать дискриминацию между физическими или юридическими лицами, или ограничивать, нарушать или препятствовать конкуренции на уровне деятельности по производству природного газа или поставке природного газа.

(6) Любые коммерческие и финансовые отношения между вертикально интегрированным газовым предприятием и независимым передающим оператором, в том числе займы, выдаваемые независимым передающим оператором вертикально интегрированному газовому предприятию, устанавливаются с соблюдением рыночных условий. Независимый передающий оператор обязан хранить подробную информацию о подобных коммерческих и финансовых отношениях такого рода и представлять ее Агентству, по требованию последнего.

(7) Независимый передающий оператор обязан представлять Агентству на утверждение все коммерческие и финансовые соглашения, заключенные с вертикально интегрированным газовым предприятием.

(8) Независимый передающий оператор обязан информировать Агентство о наличии финансовых ресурсов, указанных в пункте d) части (1) статьи 30 настоящего закона, на развитие новых передающих сетей природного газа или существующих передающих сетей природного газа.

(9) Запрещается вертикально интегрированному газовому предприятию совершать любое действие, способное воспрепятствовать или навредить осуществлению независимым передающим оператором функций и обязанностей, установленных статьями 30-33 настоящего закона, а также требовать от независимого передающего оператора, чтобы он запрашивал у него разрешение на выполнение этих функций и обязанностей.

### **Статья 32. Независимость персонала и управление независимым передающим оператором**

(1) Решения о назначении, продлении срока полномочий, условиях работы, в том числе по оплате труда, а также о прекращении полномочий должностных лиц и/или членов руководящих органов независимого передающего оператора принимаются Наблюдательным советом независимого передающего оператора, назначенным в соответствии со статьей 33 настоящего закона.

(2) Независимый передающий оператор обязан информировать Агентство о личности и условиях, регулирующих срок, о сроке и завершении полномочий лиц, назначенных Наблюдательным советом независимого передающего оператора на руководящие должности и/или должности членов руководящих органов независимого передающего оператора впервые или в порядке продления срока полномочий, а также сообщать Агентству доводы в оправдание любого предлагаемого решения о завершении срока полномочий должностного лица и/или члена руководящих органов.

(3) Решения, принятые в соответствии с частью (1), а также предложения, сформулированные согласно части (2) настоящей статьи, являются обязательными только в случае, если не были обжалованы Агентством в течение 3 недель со дня уведомления.

(4) Агентство вправе обжаловать решения и предложения, указанные в частях (1) и (2) настоящей статьи, в следующих случаях:

а) при наличии разумных сомнений в профессиональной независимости лица, выдвигаемого на руководящую должность и/или на должность члена руководящего органа;

б) в случае досрочного завершения срока полномочий, если есть обоснованные сомнения в оправданности данной меры.

(5) Не может быть назначен должностным лицом и/или членом руководящих органов независимого передающего оператора кандидат, который в течение трех лет, предшествовавших назначению, занимал должность или нес профессиональную ответственность, или имел интерес либо состоял в деловых отношениях, прямо или косвенно, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий или с его мажоритарными акционерами, за исключением независимого передающего оператора.

(6) Должностное лицо и/или члены руководящих органов, а также работники независимого передающего оператора не могут занимать никакой должности или не могут нести никакой профессиональной ответственности, не могут иметь никаких интересов либо не могут состоять в деловых отношениях, прямого или косвенного характера, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий или с его мажоритарными акционерами.

(7) Должностное лицо и/или члены руководящих органов, а также работники независимого передающего оператора не могут иметь никаких интересов, а также не могут получать, прямо или косвенно, блага, в том числе финансовые блага, от вертикально интегрированного газового предприятия или одного из его предприятий, за исключением независимого передающего оператора. Оплата их труда не может зависеть от деятельности или результатов вертикально интегрированного газового предприятия, за исключением деятельности и результатов независимого передающего оператора.

(8) В случае досрочного завершения своих полномочий, должностное лицо и/или члены руководящих органов независимого передающего оператора должны иметь реальные пути обжалования в Агентство.

(9) В течение четырех лет после прекращения полномочий в составе независимого передающего оператора, его должностное лицо и/или члены его руководящих органов не могут занимать никакой должности или не могут иметь никакой профессиональной ответственности, не могут иметь никаких интересов или не могут состоять в деловых отношениях, прямо или косвенно, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий или с его мажоритарными акционерами.

(10) Требования, установленные частью (5) настоящей статьи, применяются к большинству должностных лиц и/или членов руководящих органов независимого передающего оператора.

(11) Должностные лица и/или члены руководящих органов независимого передающего оператора, которых не касаются положения части (5) настоящей статьи, не должны выполнять никакой руководящей работы или другой соответствующей деятельности на вертикально интегрированном газовом предприятии менее чем за шесть месяцев до своего назначения.

(12) Положения частей 6-9 настоящей статьи применяются ко всем лицам, занимающим исполнительные или руководящие должности, и к их непосредственным подчиненным, в вопросах эксплуатации, обслуживания, модернизации или развития передающих сетей природного газа.

### **Статья 33. Наблюдательный орган независимого передающего оператора**

(1) Независимый передающий оператор должен иметь руководящий орган, отвечающий за принятие решений, способных оказать важное влияние на стоимость активов акционеров независимого передающего оператора, особенно решений об утверждении годовых финансовых планов и, в долгосрочном плане, об уровне задолженности независимого передающего оператора и размере распределяемых среди акционеров дивидендов.

(2) Наблюдательный орган независимого передающего оператора не может принимать решения, связанные с текущей деятельностью независимого передающего оператора и с эксплуатацией передающих сетей природного газа, а также решения о предпринимаемой деятельности по разработке десятилетних планов развития передающих сетей природного газа, составляемых в соответствии со статьей 42 настоящего закона.

(3) Наблюдательный орган независимого передающего оператора состоит из членов, представляющих вертикально интегрированное газовое предприятие, членов, представляющих третьих акционеров, и членов, представляющих другие заинтересованные стороны, а также работников независимого передающего оператора.

(4) Положения части 2 и частей 5-9 статьи 32 настоящего закона применяются не менее чем к половине членов Наблюдательного органа независимого передающего оператора, минус один.

(5) Положения пункта б) части (4) статьи 32 настоящего закона применяются ко всем членам Наблюдательного органа независимого передающего оператора.

#### **Статья 34. Программа соответствия и инспектор по соответствию**

(1) Оператор передающей системы обязан разработать программу соответствия, содержащую предпринимаемые меры по гарантированию исключения дискриминационной практики, а также по обеспечению надлежащего мониторинга соблюдения этой программы. Программа соответствия должна также содержать информацию о специфических обязанностях, возлагаемых на работников оператора передающей системы для выполнения указанной в настоящей части задачи. Программа соответствия подлежит утверждению Агентством. мониторинг соблюдения оператором передающей системы программы соответствия обеспечивается инспектором по соответствию, не замещающим наблюдательных функций Агентства, установленных настоящим законом.

(2) Лицо, которое должно выполнять функции инспектора по соответствию, предлагается на утверждение Агентству оператором передающей системы. В то же время, оператор передающей системы должен представить Агентству проект договора, который ему предстоит заключить с инспектором по соответствию, в том числе условия, касающиеся начала, срока действия и прекращения договора, условий оплаты труда, основных прав и обязанностей, а также других прав и обязанностей.

(3) Инспектором по соответствию может быть физическое или юридическое лицо, которое должно быть независимым во всех своих действиях от оператора передающей системы.

(4) Для обеспечения независимости инспектора по соответствию должны быть выполнены следующие условия:

а) инспектор по соответствию не может занимать никакой должности или не может нести никакой профессиональной ответственности, не может иметь никаких интересов или не может состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий или его мажоритарными акционерами, либо с любым газовым предприятием, осуществляющим другую деятельность, чем передача природного газа;

б) не менее чем за три года до даты назначения инспектор по соответствию не может занимать никакой должности или не может нести никакой профессиональной ответственности, не может иметь никаких интересов или не может состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий или его мажоритарными акционерами, за исключением оператора передающей системы;

в) в течение четырех лет после прекращения полномочий в составе оператора передающей системы инспектор по соответствию не может занимать никакой должности или не может нести никакой профессиональной ответственности, не может иметь никаких интересов или не может состоять в деловых отношениях, прямых или косвенных, с вертикально интегрированным газовым предприятием, с каким-либо из его предприятий или его мажоритарными акционерами, либо с любым газовым предприятием, осуществляющим другую деятельность, чем передача природного газа;

г) инспектор по соответствию не может иметь никаких интересов и не может получать, прямо или косвенно, финансовые блага от вертикально интегрированного газового предприятия, от его предприятия или от газового предприятия, которое осуществляет любую другую деятельность, кроме передачи природного газа.

(5) Агентство рассматривает предложение, поступившее в соответствии с частью (2) настоящей статьи, в месячный срок со дня получения данного предложения. Агентство вправе отклонить лицо, предложенное в качестве инспектора по соответствию, на основании отсутствия независимости или профессиональной пригодности. При рассмотрении проекта договора, подлежащего заключению между оператором передающей системы и инспектором по соответствию, Агентство вправе потребовать от оператора передающей системы изменить условия данного договора, если они нарушают независимость инспектора по соответствию.

(6) Оператор передающей системы должен создать инспектору по соответствию все необходимые условия для обеспечения его независимости, в том числе предоставив в его распоряжение все необходимые средства для выполнения им своих функций.

(7) После заключения соответствующего договора с инспектором по соответствию, оператор передающей системы вправе изменять договорные условия или расторгнуть данный договор только после предварительного получения согласия Агентства. По требованию Агентства оператор передающей системы обязан расторгнуть договор с инспектором по соответствию на основании отсутствия независимости или профессиональной пригодности. Агентство рассматривает запрос оператора передающей системы по поводу изменения или расторжения договора с инспектором по соответствию в течение не более 1 месяца.

(8) В течение срока своих полномочий инспектор по соответствию не может занимать другую должность, не может иметь никаких других профессиональных обязанностей или интересов, прямых или косвенных, в отношении какой-либо части вертикально интегрированного предприятия, или его мажоритарных акционеров, или газового предприятия, которое осуществляет любую другую деятельность, кроме передачи природного газа.

### **Статья 35. Функции и обязанности инспектора по соответствию**

(1) Инспектор по соответствию выполняет следующие функции:

- a) осуществляет мониторинг внедрения программы соответствия;
- b) ежегодно, до 31 марта, разрабатывает отчет, содержащий предпринятые оператором передающей системы меры по выполнению плана соответствия, и представляет данный отчет Агентству. Отчет о предпринятых оператором передающей системы мерах по выполнению плана соответствия публикуется на электронной странице оператора передающей системы;
- c) докладывает руководящим органам оператора передающей системы о соблюдении программы соответствия и ее введении в действие, и выдает необходимые рекомендации;
- d) уведомляет Агентство о любом грубом нарушении, связанном с вводом в действие программы соответствия, в течение 7 календарных дней со дня, когда ему стало известно о данном нарушении;
- e) докладывает Агентству о любых коммерческих или финансовых отношениях оператора передающей системы в составе вертикально интегрированного газового предприятия.

(2) Если независимый системный оператор назначен в качестве оператора передающей системы, инспектор по соответствию должен дать рекомендации по решениям о назначении и расширении полномочий, условиям работы, в том числе оплате труда, и завершении полномочий должностных лиц и/или членов руководящих органов собственника передающих сетей природного газа и независимого системного оператора.

(3) Инспектор по соответствию обязан предлагать Агентству решения, касающиеся инвестиционных планов или индивидуальных инвестиций в передающую сеть природного газа, как только данные

решения передаются на утверждение наблюдательному органу оператора передающей системы должностными лицами.

(4) Инспектор по соответствию обязан уведомить Агентство в случае, когда на Общем собрании или голосованием членов наблюдательного совета вертикально интегрированного газового предприятия было заблокировано принятие решения и, как следствие, было заблокировано или были созданы препятствия в осуществлении инвестиций в связи с выполнением в ближайшие три года десятилетнего плана развития передающих сетей природного газа.

(5) Инспектор по соответствию может участвовать во всех заседаниях руководящих органов оператора передающей системы, а также наблюдательного органа и общего собрания, которые обязаны сообщать инспектору по соответствию обо всех намеченных заседаниях и предоставлять ему все необходимые материалы в связи с вопросами, подлежащими обсуждению на этих заседаниях. Инспектор по соответствию участвует в обязательном порядке во всех заседаниях, на которых должны обсуждаться следующие вопросы:

а) условия доступа к сети и использования передающих сетей природного газа, в частности, тарифы на предоставление услуги по передаче природного газа, услуги, связанные с предоставлением доступа к сети, и услуги, связанные с использованием передающих сетей природного газа, выделением пропускной способности и управлением перегрузками, прозрачностью, механизмами балансирования и вторичными рынками;

б) проекты, выполняемые в связи с эксплуатацией, обслуживанием, модернизацией и развитием передающих сетей природного газа, в том числе инвестициями в межсистемные газопроводы, проектами по увеличению пропускной способности передающих сетей природного газа или по оптимизации существующей пропускной способности;

с) закупки и продажи, необходимые для эксплуатации передающих сетей природного газа, в том числе дополнительные услуги и услуги по балансированию.

(6) Инспектор по соответствию обязан осуществлять мониторинг соблюдения оператором передающей системы положений о конфиденциальности как по отношению к оператору передающей системы, так и собственнику передающей сети.

(7) Инспектору по соответствию обеспечивается доступ в помещения оператора передающей системы, а также ко всем данным и сведениям, важным для выполнения им своих функций. Инспектор по соответствию пользуется правом доступа в помещения оператора передающей системы без предупреждения.

(8) Инспектор по соответствию обязан представлять Агентства квартальные отчеты, в устном или письменном виде, а также вправе

докладывать, в устном или письменном виде, наблюдательному органу оператора передающей системы.

**Статья 36. Назначение и сертификация оператора передающей системы**

(1) До назначения оператором передающей системы, путем выдачи лицензии на передачу природного газа в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и другими отраслевыми нормативными актами, газовое предприятие должно быть сертифицировано согласно процедуре сертификации, предусмотренной настоящей статьей.

(2) После выполнения всех требований по отделению оператора передающей системы, установленных статьей 23 настоящего закона, предприятие обязано письменно уведомить об этом Агентство, истребовать сертификацию и представить все соответствующие документы, данные и информацию.

(3) В течение не более 4 месяцев со дня подачи уведомления оператором передающей системы и после представления всех документов, данных и информации, подтверждающих соблюдение оператором передающей системы требований по отделению и независимости, Агентство принимает решение о временной сертификации оператора передающей системы.

(4) Если Агентство по истечении указанного в части (3) срока не принимает решение о временной сертификации или не сообщает в письменном виде оператору передающей системы об отказе в сертификации, она считается предоставленной по умолчанию. По истечении установленного срока, по заявлению оператора передающей системы, Агентство обязано принять в течение 5 рабочих дней решение о констатации согласия по умолчанию с временной сертификацией оператора передающей системы.

(5) Агентство сообщает в течение не более 5 рабочих дней Секретариату Энергетического сообщества решение о временной сертификации оператора передающей системы, принятое четко или по умолчанию, и представляет ему соответствующую информацию. В течение 4 месяцев после уведомления, Секретариат Энергетического сообщества представляет Агентству свое заключение о соответствии оператора передающей системы условиям сертификации. Если Секретариат Энергетического сообщества не дает заключение в установленный срок, считается, что у него не было никаких замечаний к постановлению Агентства о временной сертификации оператора передающей системы.

(6) В течение не более двух месяцев после получения заключения Секретариата Энергетического сообщества о соответствии оператора передающей системы условиям сертификации, Агентство принимает

окончательное решение о сертификации оператора передающей системы, с учетом заключения Секретариата Энергетического сообщества.

(7) Окончательное решение Агентства о сертификации оператора передающей системы и заключение Секретариата Энергетического сообщества публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова, на электронной странице Агентства, а также Энергетического сообщества. Если окончательное решение Агентства о сертификации оператора передающей системы отличается от заключения Секретариата Энергетического сообщества, Агентство указывает в решении и публикует вместе с решением причины, положенные в основу своего обратного решения, а также уведомляет надлежащим образом Секретариат Энергетического сообщества.

(8) В ходе процедуры сертификации Агентство и Секретариат Энергетического сообщества вправе запрашивать от оператора передающей системы, производителей и поставщиков любую необходимую информацию для сертификации оператора передающей системы. Агентство и Секретариат Энергетического сообщества обязаны не разглашать информацию, составляющую коммерческую тайну.

(9) Оператор передающей системы считается сертифицированным только в случае принятия решения Агентства о сертификации, после завершения указанной в настоящей статье процедуры и после публикации соответствующего постановления в Официальном мониторе Республики Молдова.

(10) После завершения процедуры сертификации, по заявлению оператора передающей системы или по собственной инициативе, Агентство должно принять решение о выдаче новой лицензии на передачу природного газа или о переоформлении лицензии оператора передающей системы, выданной до вступления в силу настоящего закона.

**Статья 37. Мониторинг принципов отделения оператора передающей системы**

(1) Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором передающей системы требований по его независимости и отделению, предусмотренных настоящим законом. В соответствии с настоящей статьей, Агентство осуществляет свою функцию по мониторингу без учета требуемого уровня независимости и/или модели отделения, применяемой оператором передающей системы.

(2) В период внедрения оператором передающей системы принципов, установленных статьей 24 настоящего закона, положения по мониторингу применяются в полном объеме, за исключением тех, которые регулируют процедуру сертификации.

(3) Агентство вправе повторно начать процедуру сертификации для оценки соблюдения требований по независимости и отделению оператора передающей системы в следующих случаях:

а) вследствие поступившего от оператора передающей системы уведомления, в соответствии с частью (4) настоящей статьи;

б) по собственной инициативе, если ему стало известно, что планируемое изменение прав или влияния на оператора передающей системы может привести к нарушению условий независимости и осуществления отделения оператора передающей системы, или при наличии оснований полагать, что произошло такое нарушение;

с) по обоснованному требованию Секретариата Энергетического сообщества.

(4) Оператор передающей системы обязан уведомлять Агентство о любой планируемой сделке, которая может потребовать переоценки соблюдения им условий независимости и отделения оператора передающей системы.

(5) Агентство принимает решение о повторной сертификации оператора передающей системы в течение не более 4 месяцев со дня возникновения случаев, указанных в части (3) настоящей статьи.

(6) В смысле настоящей статьи, Агентство должно повторно провести сертификацию оператора передающей системы в соответствии с положениями статьи 36 настоящего закона.

(7) В случае установления Агентством нарушения требований по независимости и/или отделению оператора передающей системы, оператор передающей системы обязан устранить данные нарушения в установленные в постановлении Агентства сроки. Оператор передающей системы представляет Агентству все документы, данные и сведения, подтверждающие устранение нарушений.

(8) При неустранении оператором передающей системы выявленных нарушений в установленные сроки, Агентство вправе начать процедуру приостановления действия лицензии на передачу природного газа в соответствии с настоящим законом и применить финансовое взыскание, установленное пунктом с) части (3) статьи 113 настоящего закона.

### **Статья 38. Сертификация в отношении третьих стран**

(1) В случае получения Агентством заявления о сертификации от оператора передающей системы, находящегося под контролем одного или нескольких лиц из одной или нескольких третьих стран, Агентство обязано уведомить об этом Секретариат Энергетического сообщества.

(2) Оператор передающей системы обязан уведомлять Агентство о наступлении любых обстоятельств, в результате которых одно или несколько лиц из одной или нескольких третьих стран могут получить возможность контроля над оператором передающей системы или передающими сетями природного газа. В этом случае Агентство без промедления уведомляет Секретариат Энергетического сообщества о наступлении указанных в настоящей части обстоятельств.

(3) Сертификация в отношении третьих стран осуществляется с соблюдением процедуры, установленной статьей 36 настоящего закона, с учетом специфических требований, указанных в настоящей статье.

(4) Агентство вправе отказать в сертификации оператору передающей системы, контролируруемому одним или несколькими лицами из третьей страны или третьих стран, в случае, если не доказано, что:

а) оператор передающей системы соответствует условиям независимости и отделения, установленным настоящим законом;

б) предоставление сертификации не ставит под угрозу безопасность снабжения природным газом Республики Молдова и Энергетического сообщества. При рассмотрении данного аспекта, Агентство учитывает:

i) права и обязанности Энергетического сообщества перед соответствующей третьей страной, согласно принципу международного права, в том числе права и обязанности, вытекающие из любого соглашения, заключенного с одной или несколькими третьими странами, стороной которого Энергетическое сообщество является и в котором оговорены вопросы безопасности снабжения природным газом;

ii) права и обязанности Республики Молдова перед соответствующей третьей страной в соответствии с заключенными с ней соглашениями в той мере, в которой они не противоречат Договору Энергетического сообщества;

iii) права и обязанности, вытекающие из соглашения об ассоциации или из торговых соглашений, заключенных между Республикой Молдова и Европейским Союзом;

iv) другие обстоятельства, свойственные данному случаю и участвующей третьей стороне.

(5) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики и/или другие органы центрального публичного управления обязаны выдавать Агентству, по требованию, заключение по аспектам, указанным в части (4) настоящей статьи.

(6) Агентство, учитывая заключение Секретариата Энергетического сообщества, вправе отказать в сертификации, если предоставление сертификации ставит под угрозу безопасность снабжения природным газом Республики Молдова или любой договаривающейся стороны Договора Энергетического сообщества, или если предоставление сертификации ставит под угрозу интересы общественной безопасности Республики Молдова.

### **Статья 39. Функции и обязанности оператора передающей системы**

(1) Независимо от внедренной модели отделения, оператор передающей системы должен выполнять следующие обязанности:

а) эксплуатировать, обслуживать и развивать передающие сети природного газа в условиях безопасности, надежности и эффективности, с

соблюдением положений по обеспечению охраны окружающей среды. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии передающих сетей природного газа, оператор передающей системы должен применять в обязательном порядке современные методы менеджмента экономической эффективности и управления спросом, с соблюдением минимальных стандартов обслуживания и развития передающих сетей природного газа, в том числе межсистемных газопроводов;

b) обеспечивать долгосрочную пропускную способность передающих сетей природного газа для обеспечения разумных потребностей в передаче природного газа, разрабатывая и выполняя десятилетние планы развития передающих сетей природного газа с учетом прогноза производства и потребления природного газа;

c) содействовать безопасности снабжения природным газом по передающим сетям природного газа и надежности системы природного газа и представлять центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики соответствующую информацию согласно настоящему закону;

d) управлять потоками природного газа в передающих сетях природного газа с учетом обмена с другими межсистемными газопроводами. С этой целью оператор передающей системы обеспечивает безопасную, надежную и эффективную работу передающих сетей природного газа, а также доступность всех системных услуг, в том числе предоставляемых по требованию, пока эта доступность не зависит от другой передающей системы, к которой взаимоподключена его сеть;

e) отдавать приоритет, в случае соответствия качества, природному газу, добываемому как природное ископаемое или искусственно производимому на территории Республики Молдова, при диспетчерском управлении мощностями по производству природного газа, при условии, что предлагаемые цены не будут выше средней импортной цены и не ухудшается безопасность функционирования системы природного газа;

f) выполнять функцию по управлению перегрузками в передающих сетях природного газа, в том числе межсистемных газопроводах, в соответствии с Положением об условиях доступа к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками, а также обеспечивать эффективное использование пропускных способностей передающих сетей природного газа, в том числе межсистемных;

g) предоставлять другому оператору передающей системы или оператору газового хранилища и/или оператору распределительной системы достаточную информацию для обеспечения безопасности и эффективности эксплуатации, а также согласованного развития и интероперабельности межсистемных сетей природного газа и газовых хранилищ;

h) не допускать дискриминации между пользователями системы или категориями пользователей системы, избегая, в частности, дискриминации в пользу связанных предприятий;

i) предоставлять ясным, доступным и поддающимся количественному измерению образом всю необходимую информацию пользователям системы для эффективного доступа и использования передающих сетей природного газа, а также о предоставляемых им услугах и важнейших применяемых условиях, в том числе информацию о законтрактованной и имеющейся пропускной способности, не ограничиваясь сведениями технического порядка, за исключением информации, признанной Агентством официальной информацией ограниченного доступа;

j) отвечать на любой запрос услуги в сроки и на условиях, установленных настоящим законом, Положением о сетях природного газа, Положением об условиях доступа к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками, Положением о подключении, Положением об измерении природного газа в коммерческих целях, Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа;

k) осуществлять подключение, отключение и повторное подключение к передающим сетям природного газа на условиях и в сроки, установленные Положением о подключении;

l) ежедневно размещать на своей электронной странице оперативную и техническую информацию о работе передающих сетей природного газа. Перечень подлежащей опубликованию информации утверждается Агентством;

m) предпринимать другие меры, необходимые для предоставления услуги по передаче природного газа, в том числе системных услуг, а также для выполнения обязательств по публичному обслуживанию на регулируемых, справедливых и недискриминационных условиях для всех пользователей системы, с соблюдением условий лицензии, положений настоящего закона, Положения о подключении, Положения об условиях доступа к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками, Положения о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, Положения о сетях природного газа и Правил рынка природного газа, с соблюдением принципов доступности, наличия, эффективности, непрерывности, надежности, качества и прозрачности;

n) представлять Агентству, не реже одного раза в 3 месяца или по требованию, отчет об объеме импортированного, экспортированного природного газа и об обмене природным газом за предыдущий месяц/месяцы;

o) соблюдать в ходе лицензируемой деятельности регулирующие нормативные акты в области окружающей среды, в том числе строительные нормы, технические стандарты и применимые нормативно-технические документы, установленные законом, в целях

лицензируемой деятельности, в соответствии с прозрачными, недискриминационными процедурами, установленными в Положении о процедурах приобретения имущества, работ и услуг, используемых в деятельности обладателей лицензий, в Правилах рынка природного газа и в Положении о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций, утвержденных Агентством в соответствии с настоящим законом.

(8) Оператор передающей системы обязан воздержаться, за исключением случаев, установленных настоящим законом, от разглашения официальной информации ограниченного доступа, полученной им при осуществлении лицензируемой деятельности, от дискриминационного предоставления информации о своей деятельности, которая может быть коммерчески выгодной пользователям системы. В целях гарантирования полного соблюдения норм разделения информации, государства-участники также удостоверяются в том, что собственник передающей системы, в том числе в случае комбинированного системного оператора, распределяющий оператор и оставшаяся часть предприятия не используют общие услуги, например, не пользуются общей юридической услугой, кроме чисто административных или информационных услуг.

(9) Запрещено оператору передающей системы злоупотреблять информацией, полученной от третьих лиц в связи с предоставлением доступа к передающим сетям природного газа, в случае приобретения или продажи природного газа через связанные предприятия.

(10) Оператор передающей системы выполняет и другие обязанности и функции в сроки и на условиях, установленных настоящим законом и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством в соответствии с настоящим законом, с соблюдением принципов обеспечения стабильности, надежности, безопасности и эффективности функционирования системы природного газа. При выполнении функций и обязанностей, установленных настоящей статьей и настоящим законом, оператор передающей системы учитывает необходимость содействия установлению регионального рынка природного газа в соответствии с Энергетической стратегией Республики Молдова, а также необходимость его либерализации.

**Статья 40. Представление данных и информации оператором передающей системы.**

(1) Оператор передающей системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию о предоставляемых услугах, о важнейших применяемых условиях, а также техническую информацию, необходимую для обеспечения эффективного доступа пользователей системы к передающим сетям природного газа.

(2) Для обеспечения прозрачных, объективных и недискриминационных тарифов и содействия эффективному

использованию передающих сетей природного газа оператор передающей системы публикует на своей электронной странице информацию о порядке формирования тарифов на оказываемые услуги, о методологии расчета и структуре тарифов.

(3) Относительно предоставляемых услуг, оператор передающей системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию о технических пропускных способностях, законтрактованных и имеющихся пропускных способностях по всем важнейшим точкам, в том числе в точках входа и выхода передающей сети природного газа, а также необходимую информацию для обеспечения эффективного доступа к передающим сетям природного газа.

(4) Информация, указанная в части (3) настоящей статьи, публикуется периодически, непрерывно и в стандартной и доступной форме, с соблюдением требований, установленных в Положении об условиях доступа к передающим сетям природного газа и управлении перегрузками, утвержденном Агентством. Оператор передающей системы должен представлять всю необходимую информацию в соответствии с настоящим законом понятным, недвусмысленным, подающимся количественному измерению, легкодоступным и недискриминационным способом.

(5) Важные точки передающей сети природного газа, по которым должна публиковаться информация, указанная в части (3) настоящей статьи, определяются оператором передающей системы и представляются на утверждение Агентству после предварительных консультаций с пользователями системы.

(6) Оператор передающей системы публикует *ex ante* и *ex post* имеющиеся сведения о спросе и предложении на основе обозначений, прогнозов и фактических потоков природного газа, регистрируемых в точках входа и выхода передающей сети природного газа. Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором передающей системы обязанности по опубликованию соответствующей информации.

(7) Оператор передающей системы обязан публиковать информацию о предпринятых мерах, а также понесенных затратах и о полученных доходах в связи с обеспечением баланса в системе природного газа.

(8) Для гарантирования безопасности и надежности работы передающих сетей природного газа в ходе управления перегрузками оператор передающей системы сотрудничает с передающими операторами соседних государств, в том числе путем применения механизма постоянного обмена информацией. Оператор передающей системы обменивается информацией о показаниях измерительного оборудования и другой необходимой информацией для регулирования давления и для осуществления обмена природным газом с операторами передающих систем, эксплуатирующими межсистемные газовые сети.

(9) Оператор передающей системы обязан разрабатывать и представлять до 31 марта центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики и Агентству годовой отчет, содержащий информацию о выполнении функций и обязанностей за предыдущий год, а также об обеспечении баланса между спросом и предложением в системе природного газа, прогнозе спроса и имеющихся источниках покрытия, запланированных дополнительных или строящихся мощностях, качестве услуги по передаче природного газа и уровне обслуживания передающих сетей природного газа, мерах по покрытию пикового спроса и дефицита поставок природного газа в случае недоступности одного или более поставщиков, в том числе в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, вводе в действие Положения о сетях природного газа и Кодекса сетей природного газа, уровне технологического расхода и потерь природного газа в передающих сетях природного газа, а также о безопасности снабжения природным газом, в том числе о действиях, которые должны быть предприняты в случае сокращения объемов поставок одного или нескольких поставщиков. Отчет публикуется на электронной странице оператора передающей системы.

(10) Оператор передающей системы обязан хранить документы, связанные с указанной в настоящей статье информацией, в течение 5 лет и представлять их, по требованию, органам публичного управления, включая Агентство и Совет по конкуренции, а также Секретариату Энергетического сообщества.

#### **Статья 41. Представление информации оператору передающей системы**

(1) По требованию оператора передающей системы, производители, операторы распределительных систем, операторы газовых хранилищ, поставщики и конечные потребители, подключенные к передающим сетям природного газа, представляют оператору передающей системы необходимую информацию, связанную с:

a) развитием и эксплуатацией передающих сетей природного газа, а также для регистрации и анализа оперативных мероприятий;

b) рассмотрением режимов потребления природного газа и другую необходимую информацию для регулирования давления и управления обменом природным газом;

c) предоставлением доступа к передающим сетям природного и для использования передающих сетей природного газа;

d) прогнозированием спроса на природный газ, а также отклонениями от инвестиционных планов;

e) предоставлением системных услуг;

f) мониторингом качества услуги по передаче природного газа;

g) мониторингом безопасности снабжения природным газом.

(2) Участники рынка природного газа представляет оператору передающей системы и другие данные и сведения, необходимые для выполнения оператором передающей системы обязанностей и функций, установленных настоящим законом и другими нормативными актами в данной области, включая функции по сбору и обобщению соответствующей информации.

(3) Участники рынка природного газа обязаны представлять оператору передающей системы информацию, указанную в настоящей статье, в соответствии со сроками и условиями, установленными в Положении о сетях природного газа.

#### **Статья 42. Развитие передающих сетей природного газа и инвестиционные планы**

(1) Оператор передающей системы осуществляет развитие передающих сетей природного газа в связи с повышением спроса на природный газ, обеспечивая надежность и бесперебойность снабжения потребителей природным газом. Расходы на развитие передающих сетей природного газа несет оператор передающей системы. Эти расходы учитываются при установлении тарифов на услугу по передаче природного газа в случае их осуществления в соответствии с условиями лицензии, с методологией расчета тарифов и с Положением о планировании, утверждении и осуществлении инвестиций в секторе природного газа (в дальнейшем – Положение об инвестициях), утвержденными Агентством.

(2) В рамках обязательства, установленного в пункте с) части (1) статьи 39 настоящего закона, оператор передающей системы обязан, с учетом утвержденной Правительством энергетической стратегии, текущего и прогнозируемого предложения и спроса, разработать и, после предварительных консультаций со всеми заинтересованными сторонами, представить Агентству десятилетний план развития передающих сетей природного газа (в дальнейшем – план развития). План развития должен содержать эффективные меры по гарантированию надежности системы природного газа и безопасности снабжения природным газом и указывать участникам рынка природного газа основные передающие сети природного газа, которые намечено реконструировать или восстановить в ближайшие десять лет, содержать информацию об уже установленных инвестициях, определять новые инвестиции, которые должны быть выполнены за три года, и предусматривать временной промежуток для всех инвестиционных проектов. План развития должен содержать, не ограничиваясь этим:

а) описание существующей инфраструктуры, ее текущего состояния и степени износа, перечень аварийных работ, выполненных за последний год, а также результаты, полученные вследствие проведенных исследований по вопросам развития передающих сетей природного газа и установки измерительного оборудования;

b) описание передающих сетей природного газа и связанных с ними объектов, подлежащих строительству, модернизации в ближайшие десять лет;

c) график инвестиционных проектов, которые планируется выполнить в ближайшие десять лет;

d) оценку необходимых мощностей, прогноз развития импорта и производства, меры по энергетической эффективности, а также прогноз потребления;

e) описание необходимых средств и инвестиций для удовлетворения ожидаемого спроса на природный газ;

f) описание инвестиций, которые были утверждены и которые подлежат утверждению и вложению в ближайшие три года, а также график реализации данных проектов;

g) задачи и финансовая отдача, которую планируется получить в результате внедрения плана развития, в частности, с точки зрения влияния инвестиций на тарифы на передачу природного газа и на другие услуги, предоставляемые оператором передающей системы, использование мощностей, сокращение срока перерывов и давление природного газа в передающих сетях природного газа, сокращение технологического расхода и потерь природного газа в передающих сетях природного газа и выполнение других показателей качества услуги по передаче природного газа.

(3) При разработке плана развития, оператор передающей системы должен выдвигать разумные предположения относительно развития трансграничного обмена с другими странами, в частности, импорта, производства, поставки и потребления природного газа, с учетом инвестиционных планов по прилегающим сетям. В этих целях оператор передающей системы сотрудничает с операторами распределительных систем, а также операторами передающих сетей соседних стран.

(4) Оператор передающей системы обязан представить план развития Агентству на рассмотрение и утверждение. При рассмотрении плана развития Агентство, при необходимости, требует от оператора передающей системы провести консультации по плану развития с органами публичного управления, газовыми предприятиями и пользователями системы, существующими или потенциальными, и представить Агентству информацию о результатах консультаций. Агентство требует от оператора передающей системы изменить свой план развития, в том числе если он не соответствует потребностям в инвестициях, определенным в процессе консультаций.

(5) После рассмотрения и оценки плана развития, в том числе в свете определения потребностей в инвестициях, выявленных в процессе открытых консультаций, Агентство утверждает соответствующий план развития.

(6) Утвержденный Агентством план развития публикуется на электронной странице оператора передающей системы и на электронной странице Агентства. Агентство осуществляет мониторинг и оценивает введение в действие утвержденного плана развития. Раз в два года или исходя из необходимости, по требованию Агентства, оператор передающей системы рассматривает целесообразность изменения плана развития и, после соблюдения изложенной в настоящей статье процедуры, представляет на утверждение Агентству измененный план развития.

(7) В случаях, когда оператор передающей системы по не зависящим от него причинам не осуществляет инвестицию, которая, согласно соответствующему плану развития, подлежала осуществлению в ближайшие три года и была необходима согласно плану развития с последними изменениями, Агентство для гарантирования выполнения данной инвестиции обязано принять хотя бы одну из следующих мер:

а) потребовать от оператора передающей системы осуществить данную инвестицию;

б) провести аукцион по выполнению данной инвестиции, открытый для всех инвесторов, проявляющих интерес к инвестиции;

в) обязать оператора передающей системы профинансировать предусмотренные в плане развития инвестиции, в том числе путем увеличения капитала, и разрешить независимым инвесторам принять участие в увеличении капитала.

(8) В случае, когда Агентство воспользовалось своим правом, установленным в пункте б) части (7) настоящей статьи, оно может обязать оператора передающей системы выполнить одну или несколько из следующих мер:

а) финансирование третьей стороной;

б) строительство третьей стороной;

в) строительство передающей сети природного газа оператором передающей системы;

г) эксплуатацию новой передающей сети природного газа оператором передающей системы.

(9) Оператор передающей системы обязан предоставлять инвесторам всю информацию, необходимую для осуществления инвестиции, подключить новую передающую сеть природного газа к существующим передающим сетям природного газа, и приложить все усилия, необходимые для реализации инвестиционного проекта. Договоры о выполнении такого инвестиционного проекта, в том числе о финансировании, подлежат утверждению Агентством.

(10) В случае, когда Агентство воспользовалось своими правами, установленными в частях (7) и (8) настоящей статьи, стоимость соответствующих инвестиций включается в тариф.

(11) На основе утвержденного Агентством плана развития, с учетом требований, поступающих от существующих или потенциальных

пользователей системы, а также актуализированной информации о состоянии и степени износа передающих сетей природного газа, оператор передающей системы обязан разрабатывать и представлять на утверждение Агентству ежегодно, до 30 сентября, инвестиционный план на следующий год (в дальнейшем – годовой инвестиционный план). Годовые инвестиционные планы разрабатываются оператором передающей системы в соответствии с требованиями, предусмотренными в Положении об инвестициях.

(12) Агентство рассматривает и утверждает годовой инвестиционный план, представленный оператором передающей системы, до 30 ноября с возможностью продления срока рассмотрения не более чем на месяц. При рассмотрении годового инвестиционного плана Агентство, при необходимости, требует от оператора передающей системы провести консультации по инвестиционному плану с органами публичного управления, газовыми предприятиями и некоторыми существующими или потенциальными пользователями системы и представить Агентству информацию о результатах консультаций. При несоответствии годового инвестиционного плана, представленного оператором передающей системы, требованиям, предусмотренным в Положении об инвестициях, Агентство вправе потребовать от оператора передающей системы внести необходимые изменения.

(13) Оператор передающей системы публикует на электронной странице утвержденные Агентством годовые инвестиционные планы, подробно по проектам, подлежащим выполнению оператором.

(14) Ежегодно, до 30 апреля, оператор передающей системы представляет Агентству отчет о выполнении плана развития и инвестиционного плана за предыдущий год с соблюдением требований, предусмотренных в Положении об инвестициях. Агентство не утверждает в целях возврата через тариф инвестиции, выполненные оператором передающей системы, которые не соответствуют утвержденным Агентством годовым инвестиционным планам.

## **ГЛАВА VI РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА**

### **Статья 43. Оператор распределительной системы**

(1) Газовое предприятие, владеющее на праве собственности или пользования, и эксплуатирующее распределительные сети природного газа, осуществляет свою деятельность в качестве оператора распределительной системы на основе лицензии на распределение природного газа, выданной Агентством в соответствии с законом.

(2) Оператор распределительной системы организуется в виде специализированного и независимого газового предприятия со статусом юридического лица.

(3) При выполнении своих функций и обязанностей оператор распределительной системы независим от любого предприятия, осуществляющего деятельность по производству, хранению, передаче или поставке природного газа, и не может владеть лицензией на хранение, передачу или поставку природного газа, за исключением ситуации, установленной в статье 50 настоящего закона.

#### **Статья 44. Отделение оператора распределительной системы**

(1) Оператор распределительной системы, входящий в состав интегрированного газового предприятия, должен быть независим, по меньшей мере, с точки зрения организации, процесса принятия решений и правовой формы, от других видов деятельности, не связанных с деятельностью по распределению природного газа.

(2) Принцип независимости оператора распределительной системы, установленный в части (1) настоящей статьи, не предполагает обязанность отделения собственности на активы оператора распределительной системы от вертикально интегрированного газового предприятия.

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

а) должностные лица оператора распределительной системы не могут входить в состав руководства интегрированных газовых предприятий, прямо или косвенно отвечающих за повседневное управление деятельностью по производству, передаче или поставке природного газа;

б) должны быть приняты надлежащие меры по обеспечению учета профессиональных интересов должностных лиц оператора распределительной системы, чтобы у данных лиц была возможность действовать самостоятельно;

с) оператор распределительной системы должен обладать полными и фактическими правами на принятие решений, независимо от интегрированных газовых предприятий, относительно использования необходимых активов в целях эксплуатации, обслуживания и развития распределительных сетей природного газа. Для выполнения этих функций оператор распределительной системы должен располагать необходимыми ресурсами, в том числе человеческими, техническими, физическими и финансовыми ресурсами.

(4) Независимость оператора распределительной системы не мешает доминирующему предприятию утверждать годовой финансовый план или любой другой равнозначный инструмент, а также устанавливать максимальный предел задолженности оператора распределительной системы-зависимого предприятия.

(5) Запрещается доминирующему предприятию давать указания оператору распределительной системы-зависимому предприятию по

поводу его повседневной деятельности, решений о развитии и модернизации распределительных сетей природного газа, не выходящих за рамки условий, установленных в утвержденном финансовом плане или любом другом равнозначном документе.

(6) Запрещается оператору распределительной системы получать преимущества, пользуясь тем, что он входит в состав вертикально интегрированного газового предприятия, для нарушения конкуренции на рынке природного газа. В частности, при осуществлении своей коммуникационной и рекламной деятельности оператор распределительной системы, входящий в состав вертикально интегрированного газового предприятия, не вправе создавать путаницу по поводу отдельного статуса поставщика в составе вертикально интегрированного газового предприятия.

(7) Газовые предприятия, уже принявшие меры по бухгалтерскому, функциональному или юридическому разделению, которые обеспечивают больше независимости оператору распределительной системы в рамках интегрированного газового предприятия, не могут отменить эти меры или предпринятые меры по отделению оператора распределительной системы.

(8) Агентство осуществляет мониторинг соблюдения оператором распределительной системы условий, установленных настоящей статьей и настоящим законом для обеспечения его независимости и отделения.

#### **Статья 45. Программа соответствия и инспектор по соответствию**

(1) Оператор распределительной системы обязан разработать программу соответствия, содержащую предпринимаемые меры по гарантированию отделения, исключению дискриминационного поведения и практики, а также по обеспечению надлежащего мониторинга соблюдения данной программы. Программа соответствия должна также содержать информацию о специфических обязанностях, возлагаемых на работников оператора распределительной системы для выполнения задачи, указанной в настоящей части.

(2) Мониторинг соблюдения оператором распределительной системы программы соответствия обеспечивается инспектором по соответствию, который не замещает мониторинговых функций Агентства, установленных настоящим законом. Оператор распределительной системы обязан обеспечить инспектору по соответствию все условия и ресурсы, необходимые ему для осуществления деятельности, и для гарантирования ему независимости, в том числе обеспечить ему доступ ко всей информации, связанной с выполнением функций оператора распределительной системы, а также любого связанного предприятия.

(3) Физическое или юридическое лицо, которому предстоит выполнять функции инспектора по соответствию, предлагается на утверждение Агентству оператором распределительной системы. Одновременно оператор распределительной системы должен представить

Агентству проект договора, который ему предстоит заключить с инспектором по соответствию, в том числе условия, касающиеся начала, продолжительности и прекращения договора, условий оплаты труда, основных прав и обязанностей, а также других прав и обязанностей.

(4) Агентство рассматривает предложение, поступившее в соответствии с частью (3) настоящей статьи, в месячный срок со дня получения данного предложения. Агентство вправе отклонить лицо, предложенное в качестве инспектора по соответствию, на основании отсутствия независимости или профессиональной пригодности. При рассмотрении проекта договора, подлежащего заключению между оператором распределительной системы и инспектором по соответствию, Агентство вправе потребовать от оператора распределительной системы изменить условия договора, если они нарушают независимость инспектора по соответствию.

(5) После заключения договора с инспектором по соответствию, оператор распределительной системы вправе изменять договорные условия или расторгнуть данный договор только после предварительного получения согласия Агентства. По требованию Агентства, оператор распределительной системы обязан расторгнуть договор с инспектором по соответствию на основании отсутствия независимости или профессиональной пригодности. Агентство рассматривает запрос оператора распределительной системы по поводу изменения или расторжения договора с инспектором по соответствию в течение не более 10 рабочих дней.

(6) В течение срока своих полномочий инспектор по соответствию не может занимать другую должность, не может иметь другой профессиональной обязанности или интереса, прямого или косвенного, в отношении никакой части вертикально интегрированного предприятия или его мажоритарных акционеров, учредителей.

(7) Инспектор по соответствию выполняет следующие функции:

a) осуществляет мониторинг выполнения программы соответствия;

b) ежегодно, до 31 марта, разрабатывает отчет, содержащий предпринятые оператором распределительной системы меры по выполнению плана соответствия, и представляет его Агентству. Отчет о предпринятых оператором распределительной системы мерах в контексте плана соответствия публикуется на электронной странице оператора распределительной системы;

c) докладывает руководящим органам оператора распределительной системы о соблюдении программы соответствия и ее введении в действие и дает соответствующие рекомендации;

d) уведомляет Агентство о любом грубом нарушении, связанном с вводом в действие программы соответствия, в течение 7 календарных дней со дня, когда ему стало известно о данном нарушении;

е) докладывает Агентству о любых коммерческих или финансовых отношениях оператора распределительной системы в составе вертикально интегрированного газового предприятия.

#### **Статья 46. Функции и обязанности оператора распределительной системы**

(1) Оператор распределительной системы должен выполнять следующие функции и обязанности:

а) эксплуатировать, обслуживать и развивать распределительные сети природного газа в условиях безопасности, надежности и эффективности, с соблюдением положений, обеспечивающих охрану окружающей среды и энергетическую эффективность. При эксплуатации, обслуживании, модернизации и развитии распределительных сетей природного газа оператор распределительной системы должен применять в обязательном порядке современные методы менеджмента экономической эффективности и управления спросом;

б) обеспечивать долгосрочную пропускную способность распределительных сетей природного газа для покрытия разумных потребностей в распределении природного газа, разрабатывая и выполняя перспективные планы развития распределительных сетей природного газа, с учетом прогнозируемого потребления природного газа;

с) управлять потоками природного газа в распределительных сетях природного газа;

д) отдавать приоритет, в случае соответствия качества, природному газу, добываемому как природное ископаемое или искусственно производимому на территории Республики Молдова, при диспетчерском управлении мощностями по производству природного газа, при условии, что предлагаемые цены не будут выше средней импортной цены и не ухудшается безопасность функционирования системы природного газа;

е) не допускать дискриминации между пользователями системы или категориями пользователей системы, в частности, в пользу связанных предприятий;

ф) предоставлять операторам передающих систем, операторам распределительных систем, которые эксплуатируют межсистемные газопроводы, связанные с его сетью, и операторам газовых хранилищ, достаточную информацию для обеспечения эффективности и безопасности эксплуатации, а также согласованного развития и интероперабельности межсистемных сетей природного газа и газовых хранилищ;

г) предоставлять понятным, доступным и поддающимся количественному измерению способом всю информацию, необходимую пользователям системы для обеспечения эффективного доступа к распределительным сетям природного газа и использования природного газа, а также о предоставляемых им услугах;

h) отвечать на любой запрос услуги в сроки и на условиях, установленных настоящим законом, Положением о сетях природного газа, Положением о развитии распределительных сетей природного газа, Положением о подключении, Положением об измерении природного газа в коммерческих целях, Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа;

i) осуществлять подключение, отключение и повторное подключение к распределительным сетям природного газа на условиях и в сроки, установленные настоящим законом и Положением о подключении;

j) предпринимать другие меры, необходимые для предоставления услуги по распределению природного газа, в том числе системных услуг, а также для выполнения обязательств по публичному обслуживанию на регулируемых, справедливых и недискриминационных условиях для всех пользователей системы, в соответствии с условиями лицензий, Правилами рынка природного газа, Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа и Положением о сетях природного газа, другими утвержденными Агентством регулирующими нормативными актами, с соблюдением принципов доступности, наличия, эффективности, непрерывности, надежности, качества и прозрачности;

k) соблюдать в ходе лицензируемой деятельности регулирующие нормативные акты в области окружающей среды, в том числе строительные нормы, технические стандарты и нормативно-технические документы, установленные законом, в целях снижения влияния распределительных сетей природного газа на окружающую среду.

(2) Оператор распределительной системы обязан предоставлять услугу по распределению природного газа в соответствии с договором на предоставление услуги по распределению природного газа, заключенным в соответствии с настоящим законом и согласно Положению о подключении.

(3) Оператор распределительной системы закупает природный газ для покрытия технологического расхода и потерь природного газа в распределительных сетях природного газа и для поддержания резерва пропускной способности в своих сетях в соответствии с недискриминационными, прозрачными процедурами и согласно Правилам рынка природного газа.

(4) За исключением случаев, установленных настоящим законом, оператор распределительной системы обязан воздержаться от разглашения официальной информации ограниченного доступа, полученной им при осуществлении лицензируемой деятельности, и воздержаться от дискриминационного предоставления информации о своей деятельности, которая может быть коммерчески выгодной пользователям системы.

(5) Запрещено оператору распределительной системы злоупотреблять информацией, полученной от третьих лиц в связи с предоставлением доступа к распределительным сетям природного газа в

случае приобретения или продажи природного газа через объединенные предприятия.

(6) Оператор распределительной системы выполняет и другие обязанности и функции в сроки и на условиях, установленных настоящим законом и регулируемыми нормативными актами, утвержденными Агентством в соответствии с настоящим законом.

**Статья 47. Представление данных и информации оператором распределительной системы**

(1) Оператор распределительной системы обязан публиковать на своей электронной странице информацию о предоставляемых услугах, о применяемых условиях, а также техническую информацию, необходимую для обеспечения эффективного доступа пользователей системы к распределительным сетям природного газа.

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

(3) Оператор распределительной системы обязан до 30 апреля разрабатывать и представлять центральному отраслевому органу публичного управления в области энергетики и Агентству годовой отчет, содержащий информацию о деятельности за предыдущий год, качестве услуги по распределению природного газа, уровне обслуживания распределительных сетей природного газа, мерах по покрытию пикового спроса, технологическом расходе и потерях природного газа в распределительных сетях природного газа, о перерывах в снабжении потребителей природным газом, а также о подключении и отключении от распределительных сетей природного газа. Отчет публикуется на электронной странице оператора распределительной системы.

**Статья 48. Представление информации оператору распределительной системы**

(1) По требованию оператора распределительной системы, производители, операторы газовых хранилищ, поставщики и конечные потребители, подключенные к распределительным сетям природного газа, представляют оператору распределительной системы необходимые данные и информацию для:

a) развития и эксплуатации распределительных сетей природного газа, а также для регистрации и анализа оперативных мероприятий;

b) рассмотрения уровня потребления и характеристик потребления природного газа, данных о производстве природного газа, а также другую

необходимую информацию для выполнения оператором распределительной системы своих функций;

с) предоставления доступа к распределительным сетям природного газа и использования распределительных сетей природного газа, а также для разработки годовых инвестиционных планов и трехлетних планов развития распределительных сетей природного газа;

d) мониторинга качества услуги по распределению природного газа.

e) мониторинга безопасности снабжения природным газом.

(2) Оператор распределительной системы обменивается информацией о показаниях измерительного оборудования, а также другой информацией, необходимой для регулирования давления и для осуществления обмена природным газом с операторами передающих систем и с другими операторами распределительных систем, а также с операторами газовых хранилищ.

**Статья 49. Развитие распределительных сетей природного газа и инвестиционные планы**

(1) Оператор распределительной системы несет ответственность за развитие распределительных сетей природного газа в связи с повышением спроса на природный газ, обеспечивая надежность и бесперебойность снабжения потребителей природным газом, с соблюдением положений настоящего закона и утвержденного Агентством Положения о развитии распределительных сетей природного газа. Расходы на эффективное развитие распределительных сетей природного газа несет оператор распределительной системы. Эти расходы учитываются при установлении тарифов на услугу по распределению природного газа в случае их осуществления в соответствии с условиями лицензии, методологии расчета регулируемых тарифов, Положения об инвестициях, утвержденных Агентством.

(2) При развитии распределительных сетей природного газа оператор распределительной системы должен учитывать интересы окружающей среды и энергетическую эффективность, и применять современные методы менеджмента энергетической эффективности и управления спросом.

(3) Оператор распределительной системы обязан, с учетом утвержденной Правительством энергетической стратегии, текущего и прогнозируемого спроса на природный газ, разработать и, после предварительных консультаций со всеми заинтересованными сторонами, представить на утверждение Агентству трехлетний план развития распределительных сетей природного газа (в дальнейшем – план развития). План развития должен содержать эффективные меры по гарантированию надежности распределительных сетей природного газа соответствующего оператора распределительной системы и включать, не ограничиваясь ими, сведения о:

а) существующей инфраструктуре, ее текущем состоянии и степени износа, перечне аварийных работ, выполненных за последний год, а также о результатах, полученных вследствие проведенных исследований по вопросам развития распределительных сетей природного газа и установки измерительного оборудования;

б) распределительных сетях природного газа и связанных с ними объектов, которые необходимо построить, модернизировать в ближайшие три года, по каждому уровню давления, с отражением общего объема инвестиций и количества сетей;

с) мерах по энергетической эффективности и прогнозируемом потреблении;

д) мерах и инвестициях, необходимых для удовлетворения прогнозируемого спроса на природный газ;

е) инвестициях, которые были утверждены и должны быть утверждены и выполнены в ближайшие три года, а также график реализации данных проектов;

ф) задачах и финансовой отдаче, которую планируется получить в результате внедрения плана развития, в частности, с точки зрения влияния инвестиций на тарифы на распределение природного газа и на другие системные услуги, предоставляемые оператором распределительной системы, подключение новых пользователей системы, сокращение срока сбоев, сокращение технологического расхода и потерь природного газа в распределительных сетях природного газа, и выполнение других показателей качества услуги по распределению природного газа.

(4) При разработке плана развития, оператор распределительной системы должен выдвигать разумные предположения относительно распределения природного газа, с учетом инвестиционных планов по прилегающим сетям. В этих целях оператор распределительной системы сотрудничает с оператором передающей системы и другими операторами распределительных систем.

(5) Оператор распределительной системы обязан представить план развития Агентству на рассмотрение и утверждение. При рассмотрении плана развития Агентство, при необходимости, требует от оператора распределительной системы провести консультации по плану развития с органами публичного управления, газовыми предприятиями и пользователями системы, существующими или потенциальными, и представить Агентству информацию о результатах консультаций. Агентство требует от оператора распределительной системы изменить свой план развития, в том числе, если он не соответствует потребностям в инвестициях, определенным в процессе консультаций.

(6) После рассмотрения и оценки плана развития, в том числе в свете анализа потребностей в инвестициях, определенных в процессе открытых консультаций, Агентство утверждает соответствующий план развития.

(7) Утвержденный Агентством план развития публикуется на электронной странице оператора распределительной системы и на электронной странице Агентства. Агентство осуществляет мониторинг и оценивает введение в действие утвержденного плана развития. Исходя из необходимости или по требованию Агентства, оператор распределительной системы рассматривает целесообразность изменения плана развития и, после соблюдения изложенной в настоящей статье процедуры, представляет на утверждение Агентству измененный план развития.

(8) На основе утвержденного Агентством плана развития, с учетом требований, поступающих от существующих или потенциальных пользователей системы, а также актуализированной информации о состоянии и степени износа распределительных сетей природного газа, оператор распределительной системы обязан ежегодно разрабатывать и представлять на утверждение Агентству, до 30 сентября, инвестиционный план на следующий год (в дальнейшем – годовой инвестиционный план). Годовые инвестиционные планы разрабатываются оператором распределительной системы в соответствии с требованиями, установленными в Положении об инвестициях.

(9) Агентство рассматривает и утверждает до 30 ноября годовой инвестиционный план, представленный оператором распределительной системы, с возможностью продления срока рассмотрения не более чем на месяц. При рассмотрении годового инвестиционного плана Агентство, при необходимости, вправе потребовать от оператора распределительной системы провести консультации по годовому инвестиционному плану с органами публичного управления, газовыми предприятиями и некоторыми существующими или потенциальными пользователями системы, и представить Агентству информацию о результатах консультаций. При несоответствии годового инвестиционного плана, представленного оператором распределительной системы, требованиям Положения об инвестициях, Агентство вправе потребовать от оператора распределительной системы внести необходимые изменения.

(10) Операторы распределительных систем публикуют на электронной странице утвержденные Агентством годовые инвестиционные планы подробно по проектам, подлежащим выполнению операторами. Ежегодно, по требованию операторов передающих систем, операторы распределительных систем должны представлять им план развития и инвестиционные планы для содействия разработке операторами передающих систем десятилетних планов развития передающих сетей природного газа.

(11) Ежегодно, до 30 апреля, оператор распределительной системы представляет Агентству отчет о выполнении плана развития и инвестиционного плана за предыдущий год с соблюдением требований, предусмотренных в Положении об инвестициях. Агентство вправе не утвердить в целях возврата через тариф инвестиции, выполненные

оператором распределительной системы, которые не соответствуют утвержденным Агентством годовым инвестиционным планам.

#### **Статья 50. Комбинированный оператор**

Положения статей 22, 23, 44 и 52 настоящего закона не препятствуют эксплуатации комбинированных передающих сетей природного газа, распределительных сетей природного газа и газовых хранилищ независимым оператором, при условии выполнении им условий, обеспечивающих отделение и независимость оператора передающей системы, установленных настоящим законом.

### **ГЛАВА VII ХРАНЕНИЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА**

#### **Статья 51. Оператор газового хранилища**

(1) Газовое предприятие, которое владеет на праве собственности и эксплуатирует газовое хранилище, осуществляет свою деятельность в качестве оператора газового хранилища на основе лицензии на хранение природного газа, выданной Агентством в соответствии с законом.

(2) Оператор газового хранилища вправе участвовать в рынке природного газа, если он соблюдает технические условия подключения к сетям природного газа.

#### **Статья 52. Отделение оператора газового хранилища**

(1) Оператор газового хранилища, который входит в состав вертикально интегрированного газового предприятия, должен быть независимым как минимум с точки зрения правовой формы, организации и процесса принятия решений от других видов деятельности, не связанных с хранением природного газа.

(2) Для обеспечения независимости оператора газового хранилища в соответствии с частью (1) настоящей статьи применяются следующие принципы:

а) лица, отвечающие за управление оператором газового хранилища, не должны участвовать в структурах интегрированного газового предприятия, прямо или косвенно отвечающего за повседневную деятельность по производству природного газа или поставке природного газа;

б) должны быть приняты необходимые меры для гарантирования учета профессиональных интересов лиц, отвечающих за управление оператором газового хранилища, для обеспечения им возможности действовать самостоятельно;

в) оператор газового хранилища должен обладать достаточными правами по принятию решений, независимо от интегрированного газового предприятия, в вопросах эксплуатации, обслуживания и развития газового

хранилища. Это не должно препятствовать существованию адекватных механизмов координации, обеспечивающих защиту прав доминирующего предприятия по экономическому надзору и надзору за управлением рентабельностью активов оператора газового хранилища-зависимого предприятия. В частности, это позволяет доминирующему предприятию утверждать годовой финансовый план оператора газового хранилища-зависимого предприятия, или любой другой равнозначный документ, а также устанавливать максимальный предел задолженности оператора газового хранилища-зависимого предприятия. При этом доминирующему предприятию запрещено давать указания оператору газового хранилища - зависимому предприятию относительно его повседневной деятельности, по поводу решений по развитию и модернизации газового хранилища, не выходящих за рамки условий утвержденного финансового плана или любого другого равнозначного документа.

(3) Оператор газового хранилища обязан разработать программу соответствия, содержащую предпринятые меры для гарантирования исключения дискриминационных практик, а также для обеспечения надлежащего мониторинга соблюдения данной программы. Программа соответствия должна также содержать информацию о специфических обязанностях, возлагаемых на работников оператора газового хранилища для выполнения указанной в настоящей части задачи. Лицо, отвечающее за мониторинг программы соответствия, должно представлять Агентству ежегодный отчет с указанием предпринятых мер по выполнению программы соответствия. Данный отчет публикуется на электронной странице оператора газового хранилища.

(4) Положения настоящей статьи не применяются в случае газовых хранилищ, необходимых для технического и/или экономического обеспечения эффективного доступа к системе в целях снабжения потребителей природным газом в соответствии с положениями настоящего закона, регулирующими организацию доступа к газовым хранилищам.

### **Статья 53. Обязанности и права оператора газового хранилища**

(1) Оператор газового хранилища должен выполнять следующие обязательства:

а) эксплуатировать, обслуживать, модернизировать и развивать газовое хранилище в условиях безопасности, надежности и эффективности для содействия развитию открытого рынка, а также гарантирования достаточной мощности для выполнения своих служебных обязанностей, с учетом положений об охране окружающей среды;

б) обеспечить доступ третьих лиц к газовому хранилищу на недискриминационных, регулируемых условиях, установленных настоящим законом и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством;

с) не допускать дискриминации между пользователями системы или категориями пользователей системы, избегая, в частности, дискриминацию в пользу объединенных предприятий;

д) предоставлять операторам передающих систем, операторам распределительных систем и другим операторам газовых хранилищ достаточную информацию для обеспечения безопасности и эффективности эксплуатации, согласованного развития и интероперабельности газового хранилища и сетей природного газа, а также межсистемных газовых хранилищ;

е) предоставлять четким, доступным и поддающимся количественному измерению образом всю информацию, необходимую пользователям системы для эффективного доступа и использования газовых хранилищ, а также о предоставляемых им услугах и важнейших применяемых условиях.

(2) В деятельности по хранению природного газа, оператор газового хранилища должен соблюдать следующие принципы:

а) обеспечение безопасности при снабжении потребителей природным газом;

б) гармонизация колебаний сезонного, повседневного и почасового потребления с располагаемыми источниками природного газа;

с) постоянное обеспечение физического баланса сетей природного газа.

(3) Оператор газового хранилища обязан разработать типовой договор на предоставление услуги по хранению и проект положения о газовых хранилищах, необходимые для своей деятельности, и представить их на утверждение Агентству.

(4) Оператор газового хранилища пользуется следующими правами:

а) взимание тарифа на предоставление услуги по хранению природного газа, а также ограничение и/или прекращение предоставления услуги в случае неуплаты, в сроки и на условиях утвержденного Агентством Положения о предоставлении услуг по хранению природного газа;

б) приостановление работы газовых хранилищ на строго необходимый период с целью проведения работ по обслуживанию и ремонту, в других предусмотренных законом случаях, с предупреждением пользователей системы, с которыми у него заключены договоры;

с) обоснованный отказ третьим лицам в доступе к газовым хранилищам в случае отсутствия мощностей. Отказ должен быть мотивирован и соответствующим образом обоснован.

**Статья 54. Представление данных и информации оператором газового хранилища**

(1) Оператор газового хранилища обязан публиковать на своей электронно странице подробную информацию о предоставляемых услугах,

важнейших применяемых условиях, а также необходимую техническую информацию для обеспечения эффективного доступа пользователей системы к газовым хранилищам.

(2) Для обеспечения прозрачных, объективных и недискриминационных тарифов и для содействия эффективному использованию газовых хранилищ, оператор газового хранилища публикует на своей электронной странице соответствующую и достаточно подробную информацию о порядке формирования тарифов на предоставляемые услуги и о методологии расчета и структуре тарифов.

(3) Относительно предоставляемых услуг, оператор газового хранилища обязан публиковать на своей электронной странице информацию о законтрактованных и имеющихся мощностях газовых хранилищ с соответствующими цифрами, периодически и постоянно, в стандартной и доступной форме.

(4) Оператор газового хранилища должен передавать необходимую информацию в соответствии с настоящим законом и другими отраслевыми нормативными актами ясным, поддающимся количественному измерению, доступным и недискриминационным способом.

(5) Каждый оператор газового хранилища должен публиковать сведения о наличном объеме природного газа в каждом газовом хранилище или каждой группе газовых хранилищ в случае, если это предполагает предоставление доступа к системе пользователям системы, о потоках на входе и на выходе, а также об имеющихся мощностях по хранению, в том числе об установках, освобожденных от обязанности предоставления доступа третьим лицам. Эта информация сообщается также оператору передающей системы, который должен публиковать ее обобщенно, по каждой системе, обозначаемой с помощью соответствующих пунктов. Информация подлежит обновлению не реже одного раза в день.

(6) При использовании газового хранилища одним пользователем системы, он может обратиться в Агентство с обоснованным заявлением о конфиденциальной обработке данных, указанных в части (5) настоящей статьи. Если Агентство приходит к выводу об обоснованности данного заявления, учитывая, в частности, необходимость обеспечения баланса между интересом законной защиты профессиональных интересов, разглашение которых может отрицательно повлиять на коммерческую стратегию пользователя системы, и задачей по созданию конкурентоспособного внутреннего рынка природного газа, Агентство может разрешить оператору газового хранилища не обнародовать данные, указанные в части (5) настоящей статьи, в течение не более 1 года.

(7) Положения части (6) настоящей статьи применяются, не нарушая обязанностей оператора газового хранилища сообщать указанную информацию оператору передающей системы, оператору распределительной системы и их обязанностей публиковать ее, за исключением случая, когда накапливаемые данные идентичны данным

индивидуальной системы хранения, по которым Агентство дало согласие на неопубликование.

(8) Оператор газового хранилища обязан хранить документы, связанные с указанной в настоящей статье информацией, в течение 5 лет, и представлять их по требованию органам публичного управления, включая Агентство и Совет по конкуренции, а также Секретариату Энергетического сообщества.

## **ГЛАВА VIII**

### **ДОСТУП К СЕТЯМ ПРИРОДНОГО ГАЗА И ГАЗОВЫМ ХРАНИЛИЩАМ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ, РАСПРЕДЕЛЕНИЮ И ХРАНЕНИЮ ПРИРОДНОГО ГАЗА**

**Статья 55.** Доступ к передающим и распределительным сетям природного газа

(1) Системный оператор обязан предоставлять доступ к передающим и распределительным сетям природного газа всем существующим или потенциальным пользователям системы прозрачно, объективно и без дискриминации.

(2) Доступ к передающим и распределительным сетям природного газа предоставляется на основе тарифов, определенных в соответствии с методологиями расчета регулируемых тарифов, утвержденными Агентством, опубликованными в Официальном мониторе и применяемыми ко всем пользователям системы на объективных и недискриминационных принципах.

(3) Положения настоящего закона не препятствуют заключению прерываемых, краткосрочных и долгосрочных договоров на поставку природного газа, при условии их соответствия принципам и правилам, установленным нормативными актами по регулированию конкуренции.

(4) Для выполнения своих функций, в том числе связанных с трансграничной передачей, оператор передающей системы должен сотрудничать с передающими операторами соседних стран, в соответствии с заключенными с ними соглашениями.

(5) Для управления доступом к передающим и распределительным сетям природного газа, системный оператор обязан вести электронный реестр, в котором должен уточнять по каждой точке доступа, обозначаемой специальным номером, все необходимые данные для управления доступом к сети, включая данные о личности лица, с которым у него заключен договор на предоставление услуги по передаче или распределению природного газа, существующем поставщике, адресе места потребления, законтрактованном расходе, точке подключения, точке разграничения, давлении в точке разграничения, характеристиках измерительного оборудования, а также отметку о подключении или отключении соответствующего места потребления.

(6) Данные электронного реестра могут быть получены соответствующими конечными потребителями или поставщиками природного газа с письменного согласия конечного потребителя или на основе договора на поставку природного газа, заключенного между конечным потребителем и поставщиком природного газа, запрашивающим доступ к информации электронного реестра.

(7) Системный оператор обязан публиковать на своей электронной странице необходимую информацию для обеспечения эффективного доступа и для использования передающих и распределительных сетей природного газа, а также другую информацию в соответствии с настоящим законом.

### **Статья 56. Доступ к газовым хранилищам и хранению в трубопроводе**

(1) Доступ к газовым хранилищам и хранению в трубопроводе предоставляется всем существующим или потенциальным пользователям системы, прозрачно, объективно и без дискриминации.

(2) Для обеспечения снабжения потребителей природным газом и организации доступа к дополнительным услугам доступ к газовым хранилищам и хранению в трубопроводе предоставляется на основе регулируемых тарифов, определенных и утвержденных в соответствии с методологией расчета регулируемых тарифов на услуги по хранению, утвержденной Агентством, с соблюдением принципов, указанных в статье 99 настоящего закона.

(3) Положение о предоставлении услуг по хранению природного газа разрабатывается оператором газового хранилища и представляется Агентству на рассмотрение и утверждение. Агентство публикует на своей электронной странице проект положения о предоставлении услуг по хранению природного газа и проводит консультации с пользователями системы и отраслевыми органами в соответствии с нормативными актами в данной области. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражается в сводке рекомендаций, которая публикуется на электронной странице Агентства. Утвержденное Агентством Положение о предоставлении услуг по хранению природного газа публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и размещается на электронной странице Агентства и операторов газовых хранилищ.

(4) Оператор газового хранилища обязан публиковать на своей электронной странице необходимую информацию для предоставления эффективного доступа и использования эксплуатируемого им газового хранилища, и другую информацию в соответствии с настоящим законом.

**Статья 57. Доступ к вышерасположенным газопроводным сетям**

(1) Газовые предприятия и конечные потребители вправе получать доступ к вышерасположенным газопроводным сетям, за исключением частей этих сетей и установок, используемых для местных производственных операций в местах производства природного газа.

(2) Для обеспечения создания конкурентоспособного рынка природного газа, а также для предотвращения злоупотреблений доминирующим положением, доступ к вышерасположенным газопроводным сетям предоставляется справедливым, открытым и недискриминационным образом, с учетом безопасности и регулярности поставки природного газа, имеющейся или возможной пропускной способности, необходимости соблюдения принципов охраны окружающей среды, в соответствии с положениями настоящего закона и регулирующими нормативными актами, утвержденными Агентством в соответствии с настоящим законом. В этой связи необходимо учитывать необходимость:

а) отказа в доступе в обоснованных случаях, при наличии технической несовместимости, которую невозможно разрешить приемлемым способом;

б) избежания трудностей, которые невозможно преодолеть приемлемым способом и которые могут ухудшить текущее и будущее эффективное производство природного газа, в том числе из месторождений низкой экономической надежности;

в) соблюдения разумных и надлежащим образом обоснованных потребностей собственника или оператора вышерасположенной газопроводной сети в передаче и обработке природного газа, а также интересов всех остальных пользователей вышерасположенной газопроводной сети или основных установок по обработке или погрузке-разгрузке, которые могут быть нарушены;

г) соблюдения положений настоящего закона, а также Закона о разрешении выполнения строительных работ при выдаче лицензии на производство природного газа или разрешения на строительство вышерасположенных водопроводных сетей.

(3) Агентство должно уведомлять Секретариат Энергетического сообщества о мерах по предоставлению доступа к вышерасположенным газопроводным сетям.

**Статья 58. Отказ в предоставлении доступа**

(1) Системный оператор, оператор газового хранилища может отказать в доступе к передающим или распределительным сетям природного газа, к газовому хранилищу в случае отсутствия пропускной способности из-за отсутствия сети природного газа или если у существующей сети природного газа, существующего газового хранилища нет технической мощности, необходимой для удовлетворения требований

заявителя, а также если предоставление доступа к передающим или распределительным сетям природного газа или газовому хранилищу создает препятствия системному оператору, оператору газового хранилища при выполнении своих обязательств по публичному обслуживанию, установленных согласно настоящему закону.

(2) Оператор вышерасположенной газопроводной сети вправе отказать в доступе к вышерасположенным газопроводным сетям при наличии технической несовместимости.

(3) Отказ в доступе к сети, газовому хранилищу, вышерасположенной газопроводной сети должен быть письменно оформлен системным оператором, оператором газового хранилища, оператором вышерасположенной газопроводной сети с изложением технически и экономически обоснованных причин и доводов, а в случае отказа в доступе к передающим или распределительным сетям природного газа – с представлением соответствующей информации о необходимых мерах по устранению причин отказа, включая меры по развитию передающих и распределительных сетей природного газа, и о конкретных сроках их развития.

(4) Системные операторы, отказывающие в доступе к передающим или распределительным сетям природного газа из-за отсутствия пропускной способности, обязаны предпринять необходимые меры по обеспечению доступа заявителя к сети, при условии, что они экономически обоснованы, или если заявитель готов понести стоимость мер, которые должны быть предприняты.

(5) Оператор передающей системы не вправе отказывать в подключении нового газового хранилища или производителя со ссылкой на будущие возможные ограничения имеющихся пропускных способностей или со ссылкой на то, что им будут понесены дополнительные затраты на необходимое увеличение пропускной способности. Оператор передающей системы обязан обеспечить достаточную входную и выходную пропускную способность для подключения нового заявителя.

(6) Оператор передающей системы обязан уведомлять Агентство о каждом случае отказа участнику рынка или заявителю в доступе к передающим сетям природного газа, а также о перегрузках, предлагая способы их разрешения.

(7) Заявители, которым было отказано в доступе к передающим или распределительным сетям природного газа, газовому хранилищу или вышерасположенным газопроводным сетям, вправе обратиться в Агентство с соответствующей жалобой, согласно настоящему закону. При рассмотрении жалобы Агентство проверяет, выполнил ли системный оператор, оператор газового хранилища или оператор вышерасположенной газопроводной сети свои установленные настоящим законом обязательства, в том числе по представлению соответствующей информации о необходимых мерах по развитию сетей природного газа и о конкретных

сроках осуществления развития соответствующих сетей природного газа, в случае системных операторов.

### **Статья 59. Отступления для новой инфраструктуры**

(1) Для новых межсистемных сетей или газовых хранилищ, новой инфраструктуры в смысле настоящей статьи может быть предоставлено, по требованию, на ограниченный период времени, отступление от части (2) статьи 7, части (2) статьи 23 и от статей 55-57 настоящего закона, при выполнении следующих условий:

а) инвестиция способствует развитию конкуренции при поставке природного газа, а также улучшению условий безопасности при снабжении природным газом;

б) исходя из степени риска, инвестиция не состоялась бы при непредоставлении отступления;

с) новая инфраструктура является собственностью физического или юридического лица, которое отделено, как минимум, по своей правовой форме от системных операторов, эксплуатирующих сети природного газа, к которым будет подключен межсистемный газопровод сеть или газовое хранилище;

д) тарифы подлежат оплате пользователями соответствующей инфраструктуры;

е) отступление не должно предоставляться в ущерб конкуренции или эффективному функционированию внутреннего рынка природного газа или в ущерб эффективному функционированию регулируемой сети природного газа, к которой подключается новая инфраструктура.

(2) Часть (1) настоящей статьи применяется и в случае существенного повышения пропускной способности существующих инфраструктур, а также изменения этих инфраструктур для возможности развития новых источников снабжения природным газом.

(3) Отступление, предусмотренное в частях (1) и (2) настоящей статьи, предоставляется в каждом отдельном случае постановлением Агентства и по решению регулирующего органа соответствующей соседней страны. Постановление о предоставлении отступления может покрывать полную или частичную пропускную способность новой инфраструктуры или существующей инфраструктуры, с существенно увеличенной пропускной способностью.

(4) При получении запроса на предоставление отступления Агентство незамедлительно уведомляет Секретариат Энергетического сообщества и Совет по регулированию Энергетического сообщества о полученном запросе и передает его копию. Совет по регулированию Энергетического сообщества может представить Агентству в двухмесячный срок консультационное заключение, которое может служить основанием для принятия постановления Агентства.

(5) При вынесении постановления о предоставлении отступления Агентство должно рассмотреть в каждом отдельном случае необходимость введения условий, касающихся срока отступления и недискриминационного доступа к новой инфраструктуре. При установлении данных условий Агентство должно учесть, в частности, дополнительную пропускную способность, которая будет построена или изменена, срок проекта и специфику системы природного газа.

(6) До предоставления отступления Агентство должно принять решение о правилах и механизмах, которые должны использоваться для управления и выделения пропускных способностей. Согласно данным правилам, потенциальные пользователи системы должны указать возможную заинтересованность в пропускной мощности, которую они намерены использовать, до выделения пропускной способности новой инфраструктуры, в том числе, намерены ли они ее использовать для собственных нужд.

(7) Одно из правил управления перегрузками должно вводить обязательство предоставления неиспользованной пропускной способности на рынке природного газа, а также право пользователя новой инфраструктуры продавать законтрактованные пропускные способности на вторичном рынке. При оценке критериев, предусмотренных в пунктах а), б) и в) части (1) настоящей статьи, Агентство должно учитывать результаты процедуры выделения пропускных способностей.

(8) Агентство вправе проводить консультации, при необходимости, с другими центральными отраслевыми органами публичного управления по поводу принятия постановления о предоставлении отступления. Полученные Агентством заключения публикуются на электронной странице Агентства.

(9) Агентство выносит постановление о предоставлении отступления в случае, если оно в течение шести месяцев после получения запроса пришло к обоюдному согласию с регулирующим органом соседней страны. Постановление о предоставлении отступления должно быть мотивированным, в том числе с точки зрения условий части (6) настоящей статьи, и публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и размещается на электронной странице Агентства.

(10) Агентство направляет Секретариату Энергетического сообщества копию своего постановления о предоставлении отступления или об отклонении запроса на предоставление отступления, а также другую соответствующую информацию, содержащую данные о:

а) подробных причинах, на основании которых было предоставлено отступление или отказано в нем, включая финансовые данные, доказывающие необходимость отступления;

б) проведенном анализе последствий отступления для конкуренции и успешного функционирования рынка природного газа;

с) причинах, периоде времени и доле общей пропускной способности новой инфраструктуры, на которую предоставляется отступление;

д) результате консультаций с участвующими регулирующими органами, если отступление касается межсистемной сети;

е) о том, способствует ли новая инфраструктура диверсификации источников поставки природного газа.

(11) В течение двух месяцев после получения уведомления в соответствии с частью (9) настоящей статьи Секретариат Энергетического сообщества может вынести заключение, которым требует от Агентства изменить или отозвать постановление о предоставлении отступления. Этот срок может быть продлен на дополнительный двухмесячный срок по обоюдному согласию Секретариата Энергетического сообщества и Агентства либо при запросе дополнительной информации Секретариатом Энергетического сообщества.

(12) В случае, когда Секретариат Энергетического сообщества истребовал дополнительную информацию, а Агентство не представило запрошенную информацию в установленный срок, уведомление Агентства считается отозванным, за исключением случаев, когда:

а) до истечения данного срока период рассмотрения был продлен по обоюдному согласию Секретариата Энергетического сообщества и Агентства;

б) обоснованным заявлением Агентство проинформировало Секретариат Энергетического сообщества о том, что считает это уведомление полным.

(13) В зависимости от заключения и рекомендаций Секретариата Энергетического сообщества, Агентство обязано отозвать или изменить постановление о предоставлении отступления и уведомить об этом Секретариат Энергетического сообщества в течение одного месяца после принятия данного постановления.

(14) Секретариат Энергетического сообщества обязан хранить конфиденциальность информации, составляющей коммерческую тайну.

(15) Постановление Агентства и заключение Секретариата Энергетического сообщества о предоставлении отступления истекают через два года со дня принятия, если к тому времени строительство новой инфраструктуры еще не было начато, и через пять лет со дня принятия, если к тому времени новая инфраструктура не была сдана в эксплуатацию, за исключением случая, когда Агентство, Секретариат Энергетического сообщества решают, что любая задержка вызвана существенными препятствиями, не зависящими от воли лица, которому было предоставлено отступление.

#### **Статья 60. Отступления, связанные с платежными обязательствами**

(1) В случае, когда газовое предприятие сталкивается или полагает, что может столкнуться с серьезными экономическими и финансовыми

трудностями из-за платежных обязательств, принятых по условиям типа «take-or-pay», по одному или нескольким договорам на приобретение природного газа, оно подает Агентству заявление о временном отступлении от обязательства по предоставлению доступа (в дальнейшем – заявление о временном отступлении). Газовое предприятие подает заявление о временном отступлении до или после отказа в доступе к системе. Если газовое предприятие отказало в доступе к системе, заявление о временном отступлении подается незамедлительно. Заявления о временном отступлении должны сопровождаться всей соответствующей информацией о характере и важности проблемы, а также об усилиях по решению указанной проблемы, предпринятых соответствующим газовым предприятием.

(2) Если в случае, изложенном в части (1) настоящей статьи, нет разумных альтернативных решений, Агентство вправе вынести постановление о предоставлении временного отступления от обязательства по предоставлению доступа. Агентство обязано незамедлительно сообщить Секретариату Энергетического сообщества решение о предоставлении отступления и представить в согласованной форме всю соответствующую информацию в связи с принятым решением. В течение 8 недель со дня получения данного уведомления Секретариат Энергетического сообщества издает заключение, рекомендуя Агентству, при необходимости, изменить или отменить постановление о временном отступлении от обязательства по предоставлению доступа.

(3) При принятии постановления о предоставлении временного отступления от обязательства по предоставлению доступа Агентство должно учитывать, в частности, следующие критерии:

а) задачу создания недискриминационного, прозрачного и основанного на конкуренции рынка природного газа;

б) необходимость выполнения обязательств по публичному обслуживанию и обеспечения безопасности снабжения природным газом;

с) положение предприятия на рынке природного газа и конкурентное положение на рынке;

д) степень серьезности экономических или финансовых трудностей, испытываемых газовыми предприятиями, оператором передающей системы или независимыми потребителями;

е) дату подписания и срок действия соответствующего договора/договоров, в том числе в какой мере они позволяют внедрить определенные изменения на рынке природного газа;

ф) приложенные усилия по поиску решений для указанной проблемы;

г) в какой степени, в случае принятия обязательств по условиям типа «take-or-pay», взятых по договорам на приобретение природного газа, газовое предприятие могло разумно предусмотреть, с учетом положений настоящего закона, возможность возникновения серьезных трудностей;

h) степень взаимоподключения системы природного газа с другими системами природного газа и степень интероперабельности данных систем;

i) возможные последствия предоставления отступления для правильного применения положений настоящего закона об успешном функционировании рынка природного газа.

(4) Постановление о предоставлении временного отступления от обязательства по предоставлению доступа по договорам на приобретение природного газа, содержащим условия типа «take-or-pay», заключенным до 1 июля 2006 года, не должно приводить к положениям, при которых невозможно нахождение альтернативных, экономически жизнеспособных решений. Считается, что нет серьезных трудностей, если продажи природного газа не падают ниже гарантий по минимальному спросу, включенных в договоры на приобретение природного газа, содержащие условия типа «take-or-pay», или если эти договоры могут быть адаптированы либо газовое предприятие может найти альтернативные решения.

(5) Газовые предприятия, которым не было предоставлено отступление в смысле, указанном в части (1) настоящей статьи, не вправе отказывать или продолжать отказывать в доступе к системе из-за платежных обязательств, принятых по условиям типа «take-or-pay» в рамках договоров на приобретение природного газа. Для этого Агентство обеспечивает полное применение и правильное внедрение положений настоящего закона, регулирующих доступ третьих лиц и заключение договоров на поставку природного газа.

(6) Любое постановление Агентства о предоставлении временного отступления от обязательства по предоставлению доступа должно быть обоснованным и публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова.

## **Статья 61. Выдача разрешения на подключение к сетям природного газа**

(1) Любое физическое или юридическое лицо имеет право требовать подключения принадлежащей ему установки потребителя, производственной установки, газового хранилища к передающей или распределительной сети природного газа системного оператора, осуществляющего свою деятельность в пределах территории, на которую выдана лицензия.

(2) Системный оператор обязан выдать заявителю разрешение на подключение в течение не более 15 календарных дней после регистрации заявления и после представления документов, предусмотренных Положением о подключении. Разрешение на подключение производителям природного газа и операторам газовых хранилищ выдаются системным оператором в течение не более 30 календарных

дней после регистрации заявления и после представления документов, предусмотренных Положением о подключении.

(3) Системный оператор обязан сотрудничать с заявителем в выборе и реализации наиболее выгодного варианта подключения. При выдаче разрешения на подключение системный оператор обязан сообщить заявителю оценочную стоимость выполнения установки по подключению.

(4) Выданным разрешением на подключение заявителя могут обязать нести только расходы на строительство установки для подключения, соответствующей истребованному расходу. Несоблюдение этого требования чревато возвращением системным оператором разницы между фактически понесенными заявителем расходами и расходами, которые необходимо было понести по закону. Системный оператор имеет право увеличить, из собственных средств, пропускную способность соответствующей установки для подключения при наличии очевидной перспективы появления других пользователей системы, которые могут быть подключены к соответствующей установке. Впоследствии системный оператор должен вернуть расходы по увеличению пропускной способности соответствующей установки для подключения за счет заявителей, в пользу которых была увеличена пропускная способность установки для подключения.

(5) Системный оператор вправе отказать в выдаче разрешения на подключение только в случаях и с соблюдением условий, предусмотренных в статье 58 настоящего закона. Системному оператору запрещено выдвигать при подключении условие передачи заявителем, на безвозмездной основе, газовых установок, которыми он владеет на праве собственности.

## **Статья 62. Проектирование и выполнение установок для подключения**

(1) Проектирование и монтаж установки для подключения, а также пуск под давлением установки пользователя заявителя, потенциального конечного потребителя, осуществляется системным оператором после оплаты заявителем стоимости проектирования и тарифа на подключение, утвержденного Агентством в соответствии с законом. Потенциальный конечный потребитель вправе нанять другое авторизованное лицо для проектирования и выполнения установки для подключения. Положения настоящей части указываются в обязательном порядке в разрешении на подключение, выданном заявителю системным оператором.

(2) Установки для подключения, смонтированные системным оператором, становятся собственностью оператора, отвечающего за их модернизацию, эксплуатацию и обслуживание. Установки для подключения, смонтированные другими авторизованными лицами, принадлежат конечным потребителям, которые вправе безвозмездно

передать их в собственность системного оператора на условиях части (3) настоящей статьи.

(3) Физические и юридические лица, независимо от формы собственности и организационно-правовой формы, имеющие в собственности газовые установки, вправе безвозмездно передать их в собственность системного оператора. Активы, приобретенные на безвозмездной основе, не учитываются при расчете регулируемой базы активов системного оператора, а доход от безвозмездной передачи указанных газовых установок считается необлагаемым доходом.

(4) Процедура и условия подключения к передающим или распределительным сетям природного газа установок потребителя, производственных установок, газовых хранилищ устанавливаются в Положении о подключении, разработанном назначенным Агентством оператором передающей системы, совместно с другими системными операторами, и утвержденном Агентством. При разработке Положения о подключении оператор передающей системы должен применить положения статьи 66 настоящего закона. Утвержденное Агентством Положение о подключении публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова, на электронных страницах Агентства, операторов передающих систем и операторов распределительных систем.

### **Статья 63. Прямые газопроводы**

(1) Производители и поставщики природного газа вправе снабжать конечных потребителей природным газом по прямым газопроводам.

(2) Любой потребитель имеет право на снабжение природным газом от производителя или поставщика посредством прямого газопровода.

(3) Строительство прямых газопроводов может осуществляться при условии предварительного получения разрешения на прямой газопровод, выданного Агентством, и впоследствии – разрешения на строительство, выданного органами местного публичного управления.

(4) Агентство выдает разрешение на строительство прямого газопровода в соответствии с объективными и недискриминационными критериями. Выдача разрешения на прямой газопровод может быть обусловлено Агентством невозможностью или отказом в доступе к сети природного газа, либо рассмотрением Агентством споров относительно доступа к сети.

(5) Выдача, продление срока, переоформление, приостановление действия, возобновление действия или отзыв разрешения на строительство прямого газопровода, а также выдача его дубликата осуществляются в соответствии с настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения.

**Статья 64. Закрытые распределительные системы**

(1) Физические и юридические лица снабжаются природным газом посредством закрытой распределительной системы в соответствии с настоящей статьей.

(2) Обеспечение подачи природного газа по закрытой распределительной системе и, соответственно, снабжение пользователей закрытой распределительной системы не предполагает необходимость получения лицензии на распределение природного газа и лицензии на поставку природного газа.

(3) Для обеспечения подачи и снабжения природным газом пользователей закрытой распределительной системы, оператор закрытой распределительной системы обязан получить разрешение от Агентства. Агентство выдает разрешение на закрытую распределительную систему, по требованию юридического лица, при выполнении следующих условий:

а) по особым техническим причинам или по причинам безопасности процесс эксплуатации или производственный процесс пользователей закрытой распределительной системы интегрированы;

б) соответствующая распределительная система снабжает природным газом лицо, владеющее ею на праве собственности, лицо, которое эксплуатирует эту систему, или их связанные предприятия.

(4) Для получения разрешения на закрытую распределительную систему, заявитель-юридическое лицо обязан представить Агентству копию решения о регистрации предприятия, схему расположения установок природного газа закрытой распределительной системы и информацию о пользователях закрытой распределительной системы.

(5) Посредством закрытой распределительной системы могут снабжаться природным газом пользователи, чьи установки потребителя расположены в географической зоне закрытой распределительной системы либо в непосредственной близости от закрытой распределительной системы, либо состоящие в трудовых или других аналогичных отношениях с собственником закрытой распределительной системы, в соответствии с утвержденным Агентством положением.

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

(7) Оператор закрытой распределительной системы приобретает природный газ для собственного потребления и для снабжения пользователей системы, при необходимости, на розничном рынке природного газа.

(8) В случае невыполнения оператором закрытой распределительной системы своих обязанностей, установленных настоящим законом, пользователи закрытой распределительной системы вправе обратиться с жалобой в Агентство в соответствии с настоящим законом.

(9) Агентство вправе изъять разрешение в случае повторного нарушения оператором закрытой распределительной системы своих обязанностей в соответствии с настоящим законом и отказа от подчинения решениям или постановлениям Агентства.

(10) Выдача, продление срока, переоформление, приостановление действия, возобновление действия или изъятие разрешения на закрытую распределительную систему, а также выдача его дубликата осуществляются в соответствии с настоящим законом и Законом о регулировании предпринимательской деятельности путем разрешения.

#### **Статья 65. Правоотношения между оператором и пользователями закрытой распределительной системы**

(1) За снабжение природным газом пользователей закрытой распределительной системы оператор вправе взимать только тариф, рассчитанный в соответствии с утвержденной Агентством методологией.

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

а) стоимость поставляемого природного газа определяется на основе закупочной цены на природный газ, уплаченной поставщику;

б) тариф на услугу оператора закрытой распределительной системы определяется, исходя из оправданных расходов оператора закрытой распределительной системы, необходимых для обслуживания и эксплуатации системы и для осуществления деятельности по поставке природного газа, необходимых расходов на покрытие технологического расхода и потерь природного газа в закрытой распределительной системе, а также применения разумной маржи прибыли, которая не должна превышать 5% чистой стоимости активов, используемых оператором закрытой распределительной системы в связи с разрешенной деятельностью. Прибыль применяется в случае операторов закрытых распределительных систем, осуществляющих предпринимательскую деятельность.

(3) По требованию одного из пользователей закрытой распределительной системы, Агентство обязано проверить соответствие тарифа, применяемого оператором закрытой распределительной системы, принципам, установленным в методологии. Оператор закрытой распределительной системы обязан представить Агентству все необходимые ему документы для проверки соблюдения оператором утвержденной методологии. Если Агентством установлено, что данный тариф включает больше затрат, чем установлено в методологии, Агентство должно утвердить постановлением тариф, который должен применяться оператором закрытой распределительной системы к пользователям своей системы. Пересмотр соответствующего тарифа должен осуществляться постановлением Агентства.

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

(5) Пользователь закрытой распределительной системы вправе заключить договор на поставку природного газа с любым поставщиком. В этом случае оператор закрытой распределительной системы обязан провести перерасчет применяемого к данному пользователю тарифа и включить в тариф только затраты, связанные с услугой оператора закрытой распределительной системы. Оператору закрытой распределительной системы запрещено препятствовать любым способом пользователю в осуществлении своего права смены поставщика. Правоотношения между оператором закрытой распределительной системы, пользователем системы, который решил сменить поставщика, и его поставщиком должны быть установлены в положении, утвержденном Агентством.

#### **Статья 66. Положение о сетях природного газа**

(1) В целях обеспечения надежного, безопасного и стабильного функционирования передающих и распределительных сетей природного газа, создания необходимых условий для бесперебойного, надежного и эффективного предоставления пользователям системы услуги по передаче природного газа и услуги по распределению природного газа, системные операторы планируют, развивают, модернизируют, эксплуатируют и обслуживают передающие и распределительные сети природного газа с соблюдением минимальных технических и организационных требований, установленных в Положении о сетях природного газа, утвержденном Агентством.

(2) Основными задачами Положения о сетях природного являются:

- a) установление набора правил диспетчерского управления потоками в сетях природного газа, в том числе в межсистемных газопроводах;
- b) обеспечение интероперабельности систем природного газа по объективным и недискриминационным критериям;
- c) установление набора правил обеспечения доступа пользователей системы к передающим и распределительным сетям природного газа;
- d) установление ответственности и обязательств системных операторов и пользователей системы;
- e) указание технических параметров, которые должны соблюдаться при функционировании передающих и распределительных сетей природного газа;
- f) установление принципов планирования, развития, взаимоподключения, эксплуатации, обслуживания и модернизации передающих и распределительных сетей природного газа;

g) установление интерфейсов и информационных потоков между системными операторами, а также между системными операторами и пользователями системы;

h) установление процедур эксплуатации передающих и распределительных сетей природного газа в обычном режиме, в чрезвычайных, аварийных условиях, при форс-мажорных происшествиях и других ситуациях эксплуатации.

(3) Обмен информацией между системными операторами, а также между системными операторами и пользователями системы осуществляется согласно процедуре сбора и оборота данных между участниками рынка природного газа, с соблюдением других норм в данной области.

(4) Оператор передающей системы, назначенный Агентством, обязан разработать совместно с другими системными операторами проект положения о сетях природного газа и представить его Агентству на рассмотрение и утверждение. В указанный проект оператор передающей системы должен включить положения, устанавливающие технические нормы для распределительных сетей природного газа, разработанные и представленные ему операторами распределительных систем.

(5) Агентство публикует на своей электронной странице проект Положения о сетях природного газа, представленный оператором передающей системы, и проводит консультации с пользователями системы. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражаются в сводке рекомендаций, которая публикуется на электронной странице Агентства. Утвержденное Агентством Положение о сетях природного газа публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и размещается на электронной странице Агентства и системных операторов.

#### **Статья 67. Кодекс сетей природного газа**

(1) В целях обеспечения и управления эффективным и прозрачным доступом к сетям природного газа, в том числе в связи с трансграничными сделками, эксплуатация сетей природного газа осуществляется в соответствии с кодексом сетей природного газа.

(2) Кодекс сетей природного газа устанавливает процедуры, применяемые системным оператором для эффективного выполнения установленных настоящим законом функций, в частности, связанных с:

a) выделением пропускной способности и управлением перегрузками;

b) обеспечением баланса в системе природного газа;

c) обеспечением интероперабельности систем природного газа и обменом данными с другими операторами передающих сетей природного газа.

(3) В контексте обязательств, взятых Республикой Молдова в рамках Договора Энергетического сообщества, назначенный Агентством оператор передающей системы разрабатывает проект кодекса сетей природного газа. Остальные системные операторы обязаны сотрудничать с соответствующим оператором передающей системы в разработке кодекса сетей природного газа.

(4) Агентство публикует на своей электронной странице проект кодекса сетей природного газа, представленный операторами передающих систем, и проводит консультации с участниками рынка природного газа, в том числе пользователями системы и отраслевыми органами, в соответствии с нормативными актами в данной области. Поступившие предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражаются в сводке рекомендаций, которая публикуется на электронной странице Агентства. Утвержденный Агентством Кодекс сетей природного газа публикуется в Официальном мониторе Республики Молдова и размещается на электронной странице Агентства и системных операторов.

**Статья 68. Качество услуг по передаче и распределению природного газа.**

(1) Качество услуг по передаче и распределению природного газа оценивается на основе показателей качества, установленных в утвержденном Агентством Положении о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, который отражает непрерывность подачи природного газа, параметры качества поставляемого природного газа и качество отношений между системным оператором и пользователями системы. Агентство устанавливает общие показатели, рассчитываемые для системного оператора, и гарантированные показатели, касающиеся индивидуального пользователя системы, а также минимальные значения показателей качества, которые должны обновляться в зависимости от объективного положения в секторе природного газа и от требований пользователей системы.

(2) За несоблюдение минимальных значений показателей качества Агентство вправе снизить тарифы на передачу и распределение природного газа не более чем на 5% суммы соответствующего тарифа и/или назначить индивидуальные компенсации, которые должны быть выплачены системным оператором пользователям системы, в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, утвержденным Агентством.

(3) Системный оператор обязан вести учет всех заявлений, обращений, требований, связанных с показателями качества услуг по передаче и распределению природного газа, и ежегодно представлять Агентству, в сроки, установленные в Положении о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, отчеты о качестве услуг по передаче и распределению природного газа.

(4) Системный оператор обязан создать и обеспечить круглосуточную работу телефонной службы для приема обращений пользователей системы по поводу качества услуги по передаче или распределению природного газа, а также по поводу необходимости устранения возможных неполадок оборудования или сетей природного газа.

#### **Статья 69. Учет и измерение природного газа**

(1) Производимый, подаваемый, в том числе в ходе трансграничного обмена, и поставляемый природный газ подлежит измерению посредством измерительного оборудования. Измерительное оборудование, которое служит для измерения потоков природного газа, определения и отключения потребления природного газа между договаривающимися сторонами, проходит метрологическую проверку согласно Закону о метрологии, а системные операторы несут ответственность за его установку и пломбирование в соответствии с настоящей статьей.

(2) Измерение природного газа в коммерческих целях осуществляется в соответствии с требованиями утвержденного Агентством Положения об измерении природного газа в коммерческих целях, которое применяется недискриминационным образом к производителям, системным операторам, операторам газовых хранилищ, поставщикам и потребителям природного газа, и регулирует, в частности:

а) установление точек измерения и минимальных технических требований к измерительному оборудованию по каждой категории точек измерения;

б) измерение объемов и расходов производимого, хранимого, подаваемого природного газа, в том числе в ходе трансграничного обмена, поставляемого или потребляемого, а также трансграничных потоков;

в) определение функций и обязанностей производителей, системных операторов газовых хранилищ, поставщиков и потребителей природного газа, связанных с измерением природного газа в коммерческих целях;

г) сбор и представление системными операторами данных об измерительном оборудовании и данных, установленных при считывании показаний измерительного оборудования, в целях включения в счета-фактуры и поддержания базы данных;

д) измерение минимальных значений, характерных для системных услуг, сбор и накопление соответствующих данных;

е) требования к работе и классу точности измерительного оборудования, а также методы измерения природного газа в передающих и распределительных сетях природного газа, в частности, связанных со способом установки, метрологической проверкой и обслуживанием измерительного оборудования;

ж) порядок сбора, обработки, хранения и представления информации о показаниях измерительного оборудования заявителям, в том числе

системным операторам, операторам газовых хранилищ, поставщикам и конечным потребителям.

(3) Системные операторы ведут учет природного газа, используя только метрологически проверенное измерительное оборудование, типы которого включены в Государственный реестр средств измерений Республики Молдова, опубликованный в Официальном мониторе Республики Молдова и размещенный на электронной странице Национального института метрологии.

(4) Системные операторы выполняют работы по установке, эксплуатации, обслуживанию и периодической метрологической проверке измерительного оборудования конечных потребителей, подключенных к их сетям природного газа.

(5) Для бытовых потребителей расходы на приобретение, установку, пломбирование, метрологическую проверку, обслуживание, ремонт и замену измерительного оборудования оплачиваются оператором распределительной системы из источников, включенных в тариф на услугу по распределению природного газа, кроме случаев, когда бытовой потребитель требует установки интеллектуального измерительного оборудования, позволяющего вести почасовой учет объемов расхода природного газа. В этом случае соответствующий бытовой потребитель оплачивает расходы на приобретение, обслуживание и замену данного измерительного оборудования.

(6) Расходы на приобретение, установку, пломбирование, метрологическую проверку, замену, ремонт и обслуживание измерительного оборудования у небытовых потребителей покрывают небытовые потребители.

(7) Производители, операторы газовых хранилищ и конечные потребители обязаны предоставлять представителям системных операторов доступ к измерительному оборудованию, находящемуся в пределах их собственности, для выполнения функций, установленных для системных оператором настоящим законом, а также Положением об измерении природного газа в коммерческих целях.

(8) Производители, операторы газовых хранилищ и конечные потребители обязаны хранить в нетронутом виде и не допускать вмешательства в измерительное оборудование и наложенные на него пломбы, установленные в пределах их собственности. В случае повреждения измерительного оборудования и наложенных на него пломб по вине потребителя, он оплачивает все расходы на снятие, ремонт, метрологическую проверку, установку или замену поврежденного измерительного оборудования.

(9) Операторы распределительных систем обязаны установить у бытовых потребителей интеллектуальное измерительное оборудование, позволяющее вести почасовой учет объемов расхода природного газа,

только после доказательства экономической эффективности данных мер и утверждения данных мер Агентством.

#### **Статья 70. Перерывы, ограничения и прекращение газоснабжения**

(1) Системный оператор вправе прервать предоставление услуг на кратчайший возможный срок при наступлении одного из следующих обстоятельств:

- а) подвергаются опасности жизнь и здоровье людей;
- б) возникает угроза нанесения ущерба собственности;
- в) нарушается режим функционирования объектов системы природного газа;
- д) выполняются подключения и другие операции по эксплуатации и обслуживанию, которые не могут быть осуществлены иначе;
- е) произошли аварии или устраняются их последствия.

(2) Согласно условиям и в сроки, установленные в Положении о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, системный оператор заранее уведомляет пользователей системы о дате и длительности перерыва в предоставлении услуги по передаче или распределению природного газа, если перерыв не вызван чрезвычайной ситуацией.

(3) Системный оператор вправе ограничить или прекратить предоставление по передаче или распределению природного газа в случае топливного кризиса национального масштаба или в связи с интересами национальной обороны. После устранения обстоятельств, которые привели к ограничению или прекращению предоставления услуги по передаче или распределению природного газа, системный оператор должен возобновить предоставление услуг в кратчайший срок.

(4) Системный оператор не возмещает ущерб, причиненный им в связи с ограничением или прекращением предоставления услуги по передаче или распределению природного газа, по обстоятельствам, предусмотренным частью (3), если его действия отвечают положениям частей (1) и (2) настоящей статьи.

(5) Системный оператор вправе ограничить или прекратить предоставление услуги по передаче или распределению природного газа в ситуациях и условиях, установленных в Положении о подключении. За исключением случаев, установленных настоящим законом, системный оператор не может быть обязан продолжать предоставление услуги по передаче или распределению природного газа пользователю системы, не выполняющему свои платежные обязательства или не соблюдающему условий предоставления данных услуг, установленных в Положении о подключении.

(6) В случае незаконного подключения газовых приборов или установок к сети природного газа или в случае потребления природного газа в обход измерительного оборудования или путем вмешательства в работу измерительного оборудования, системный оператор вправе

отключить от сетей природного газа незаконно подключенные газовые приборы или установки, зафиксировав этот факт документально и соблюдая Положение о подключении и Положение о поставке природного газа.

(7) По требованию поставщика, системный оператор обязан отключить газовые установки конечных потребителей в сроки и на условиях, предусмотренных в Положении о подключении и Положении о поставке природного газа.

(8) Системный оператор обязан возобновить предоставление услуги по передаче или распределению природного газа после устранения пользователем системы причин, повлекших прекращение предоставления услуги по передаче или распределению природного газа, и после оплаты тарифа за повторное подключение.

(9) Системный оператор вправе отключить от сети природного газа установки пользователей системы за нарушение Правил охраны сетей природного газа, повлекшее снижение надежности поставки природного газа, и/или если создается угроза безопасности людей, имущества или окружающей среды.

(10) Системный оператор вправе ограничить или прекратить газоснабжение в случае возникновения чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа. Ограничения на подачу природного газа в чрезвычайных ситуациях должны применяться с соблюдением принципов, установленных настоящим законом и другими регулирующими нормативными актами. Любая защитная мера должна быть принята оператором передающей системы после консультаций с другими передающими операторами стран, к которым взаимоподключена система природного газа Республики Молдова, с соблюдением заключенных двусторонних соглашений, в том числе соглашений об обмене информацией.

## **ГЛАВА IX**

### **РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРОПУСКНОЙ СПОСОБНОСТИ И ПРОЦЕДУРЫ УПРАВЛЕНИЯ ПЕРЕГРУЗКАМИ**

**Статья 71. Общие принципы распределения пропускной способности**

(1) Оператор передающей системы и оператор газового хранилища обязаны предоставлять участникам рынка природного газа максимальную способность передающих сетей природного газа и газовых хранилищ с учетом необходимости обеспечения целостности системы природного газа, эффективной эксплуатации системы природного газа, а также обеспечения безопасности поставки природного газа. Это не должно помешать появлению новых участников на рынке природного газа и/или создавать барьеры для развития конкуренции на рынке природного газа.

(2) Оператор системы передачи, назначенный Агентством, в сотрудничестве с оператором газового хранилища и другими системными операторами обязан разработать, в соответствии с принципами, установленными в настоящей главе, и представить Агентству на согласование проект положения об условиях доступа к передающим сетям природного газа и об управлении перегрузками и, соответственно, проект положения о доступе к газовым хранилищам, регулирующего условия доступа к передающим сетям природного газа, в том числе для трансграничного обмена и для газовых хранилищ, условия распределения пропускной способности и мощности газовых хранилищ, а также управления перегрузками.

(3) Агентство публикует на своей электронной странице проекты регламентирующих положений, указанных в части (2) настоящей статьи, представленных оператором передающей системы, оператором газового хранилища, и консультируется с системными потребителями и компетентными органами. Полученные предложения, а также решение об их принятии или отклонении отражены в списке рекомендаций, которые публикуются на электронной странице Агентства. Положение об условиях доступа к передающим сетям природного газа и об управлении перегрузками и Положение об условиях доступа к газовым хранилищам и об управлении перегрузками, утвержденные Агентством, публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и размещаются на электронной странице Агентства, оператора системы передачи и оператора газового хранилища.

**Статья 72. Распределение пропускной способности и управление перегрузками оператором системы передачи**

(1) Оператор системы передачи предоставляет участникам газового рынка максимальную пропускную способность на всех релевантных точках, в том числе в пунктах входа и выхода из передающих сетей природного газа, с соблюдением принципов, изложенных в части (2) статьи 71 настоящего закона.

(2) Оператор системы передачи должен ввести в действие недискриминационные и прозрачные механизмы распределения пропускной способности, которые:

а) обеспечивают соответствующие экономические признаки для эффективного и максимального использования пропускной способности, стимулируют инвестиции в новые инфраструктуры и трансграничный обмен природным газом;

б) совместимы с рыночными механизмами и в то же время являются гибкими и способными адаптироваться к изменениям условий рынка природного газа;

в) совместимы с условиями доступа к сетям природного газа государств-членов Энергетического сообщества.

(3) В связи с распределением пропускной способности оператор системы передачи предоставляет фиксированные услуги и прерываемые услуги продолжительностью не менее одного дня и должен внедрить универсальные процедуры номинализации и реноминализации в соответствии с Положением об условиях доступа к передающим сетям природного газа и об управлении перегрузок.

(4) В процессе управления перегрузками оператор системы передачи применяет недискриминационные и прозрачные процедуры, способствующие поставкам природного газа, в том числе трансграничному обмену природным газом, который осуществляется недискриминационным способом и основан на следующих принципах:

а) в случае договорной перегрузки оператор системы передачи должен предоставить неиспользуемую пропускную способность на первичный рынок, по меньшей мере, на краткосрочный период (один день) и в рамках предоставления прерываемой услуги;

б) системные потребители, которые хотят перепродать или сдавать в субаренду неиспользованную контрактную мощность на вторичном рынке, обязаны уведомить предварительно оператора системы передачи, в соответствии с условиями и сроками, предусмотренными в Положении об условиях доступа к передающим сетям природного газа и об управлении перегрузками.

(5) В случае физических перегрузок оператор системы передачи применяет недискриминационные и прозрачные механизмы распределения пропускной способности, предусмотренные в Положении об условиях доступа к передающим сетям природного газа и об управлении перегрузками.

(6) Оператор системы передачи информирует системных потребителей о ситуациях, которые могут повлиять на доступность контрактной мощности.

(7) Если при выполнении договорных обязательств поставки возникают трудности из-за целостности системы природного газа, оператор системы передачи информирует об этом системных потребителей и незамедлительно ищет недискриминационное решение.

(8) В случае неиспользования договорной пропускной способности оператор системы передачи выставляет эту пропускную способность на первичный рынок на основе прерываемости, по договорам с разной продолжительностью, если эта пропускная способность не предлагается данным системным потребителям на вторичном рынке по разумной цене.

(9) Доходы, полученные оператором системы передачи от распределения выставленной прерываемой пропускной способности учитываются при расчете тарифа на услуги по передаче природного газа. При необходимости Агентство вправе принять решение об использовании этих доходов в качестве инвестиций в модернизацию или развитие передающих сетей природного газа.

(10) Оператор системы передачи обязан прилагать все разумные усилия, чтобы поставить на рынок природного газа, по крайней мере, часть неиспользованной пропускной способности в качестве непрерываемой пропускной способности.

(11) Информация по распределению пропускной способности и управлению перегрузками представляется Агентству операторами систем передачи и публикуются на его электронной странице в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим законом и Положением об условиях доступа к передающим сетям природного газа и об управлении перегрузками.

**Статья 73. Распределение пропускной способности и управление перегрузками оператором газового хранилища**

(1) Оператор газового хранилища предоставляет участникам рынка природного газа максимальную мощность газовых хранилищ с соблюдением положений, изложенных в части (1) статьи 71 настоящего закона.

(2) Оператор газового хранилища внедряет недискриминационные и прозрачные механизмы распределения пропускной способности, которые:

а) обеспечивают соответствующие экономические признаки для эффективного и максимального использования мощности, стимулируют инвестиции в новые инфраструктуры;

б) совместимы с рыночным механизмом, будучи в то же время гибкими и способными адаптироваться к меняющимся условиям рынка природного газа;

с) совместимы с условиями доступа к сети.

(3) Договора на использование газовых хранилищ должны предусматривать меры по предотвращению замораживания неиспользованной мощности с учетом следующих принципов, применяемых в случаях договорных перегрузок:

а) оператор газового хранилища должен незамедлительно выставить на первичный рынок неиспользованную мощность хранения, по меньшей мере, на краткосрочный период (один день) и в рамках предоставления прерываемой услуги;

б) потребители системных хранилищ, желающие перепродать договорную мощность на вторичном рынке, должны иметь право на это.

(4) Информация по распределению объема газовых хранилищ и управлению перегрузками представляется Агентству операторами газового хранилища и публикуются на его электронной странице в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим законом и Положением об условиях доступа к газовым хранилищам и об управлении перегрузками.

## ГЛАВА X

### ПОЛЬЗОВАНИЕ ЗЕМЕЛЬНЫМИ УЧАСТКАМИ И ПРАВА НА СОБСТВЕННОСТЬ ТРЕТЬИХ ЛИЦ

#### Статья 74. Общие положения

(1) Земельные участки, находящиеся в публичной собственности административно-территориальных единиц, необходимые для строительства, обслуживания, восстановления или модернизации передающих и распределительных сетей природного газа, передаются безвозмездно в пользование системных операторов.

(2) В отношении земельных участков и иного имущества, находящегося в частной собственности, системные операторы, с согласия собственников, и в порядке, предусмотренном законом, на период работ по строительству, обслуживанию, эксплуатации, восстановлению, модернизации, а также по ретехнологизации газовых сетей имеют следующие права:

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

б) право пользования участком для обеспечения нормального функционирования сетей природного газа путем выполнения проверок, ремонта и иных вмешательств, необходимых для обслуживания и эксплуатации сетей природного газа;

в) сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок для доступа к месту расположения сетей природного газа в связи с выполнением работ по модернизации и восстановлению, для выполнения ремонтных работ и проверок или для выполнения других работ, связанных с эксплуатацией и обслуживанием, для устранения последствий аварий, а также для доступа к ним;

г) право на получение ограничений или на прекращение деятельности, которая представляет угрозу жизни и здоровью людей, целостности имущества или определенной деятельности;

д) право доступа на участок, где расположены сети природного газа.

(3) Системные операторы обязаны уведомить в письменном виде собственника участка или имущества о возможности нанесения ему ущерба в результате проведения работ на передающих сетях природного газа, за исключением случаев аварий, когда собственник оповещается в кратчайший срок.

(4) Собственники земельных участков могут определить другой период для проведения работ по строительству, обслуживанию, эксплуатации, восстановлению, модернизации, в том числе ретехнологизации передающих сетей природного газа, в течение следующих 12 месяцев.

собственника в пределах и в течение периода, строго необходимых для выполнения работ по обслуживанию, осмотру, ремонту или иному вмешательству с целью обеспечения нормального функционирования сетей природного газа.

**Статья 76.** Сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок третьего лица

(1) Сервитут подземного, наземного или воздушного прохода через участок включает право на строительство сетей природного газа, а также на доступ к сетям природного газа для вмешательства, для ремонта, для проверки или для выполнения иных работ по эксплуатации и обслуживанию, для ликвидации последствий аварий, а также для осуществления восстановления или модернизации сетей природного газа.

(2) Сервитут предоставляется в соответствии с условиями, предусмотренными в Гражданском кодексе Республики Молдова.

**Статья 77.** Ограничение или прекращение некоторых видов деятельности и доступ на участок, на котором расположены сети природного газа

(1) Во избежание угрозы безопасности людей, имущества или определенной деятельности, осуществляемой в зоне проведения работ по строительству, восстановлению, модернизации, обслуживанию и эксплуатации сетей природного газа, системные операторы вправе требовать на весь период выполнения работ ограничение или прекращение осуществляемой в непосредственной близости деятельности. В данном случае лица, которых это требование касается, должны быть извещены в письменной форме о начале и, соответственно, об окончании работ.

(2) Системные операторы должны добросовестно и рассудительно осуществлять право доступа на участок, где расположены сети природного газа.

**Статья 78.** Экспроприация

(1) Принадлежащие на праве собственности третьим лицам участки, необходимые для строительства, восстановления, модернизации, обслуживания и эксплуатации сетей природного газа, могут быть экспропрированы компетентным органом для общественно полезных целей с соблюдением процедуры, предусмотренной Законом № 488-XIV от 8 июля 1999 года об экспроприации для общественно-полезных целей, при условии возмещения ущерба собственнику данного участка.

(2) Экспроприация участка может осуществиться только в случае, если системным операторам не удалось получить право пользования или сервитута на участок и/или если они могут доказать, что работы, перечисленные в статье 72 настоящего закона существенно затруднят или даже сделают невозможным использование собственником своего участка.

(3) После перехода в публичную собственность государства или административно-территориальной единицы экспроприированный участок передается безвозмездно в пользование системного оператора для проведения необходимых работ по строительству или эксплуатации сетей природного газа.

#### **Статья 79. Охранные зоны**

(1) Для обеспечения защиты и нормального функционирования сетей природного газа, во избежание угрозы безопасности людей, имущества и окружающей среды, в соответствии с Положением об охране сетей природного газа, утвержденным Правительством, устанавливаются охранные зоны сетей природного газа.

(2) Для обеспечения защиты сетей природного газа, физическим и юридическим лицам запрещается без согласия системного оператора:

а) возводить какие-либо строения в охранной зоне сетей природного газа;

б) выполнять любые типы земляных работ или закладывать многолетние насаждения в охранной зоне сетей природного газа;

с) складировать материалы на путях доступа и в охранных зонах сетей природного газа.

(3) Физическим и юридическим лицам запрещается:

а) ставить на сети природного газа какие-либо предметы;

б) повреждать конструкции, ограждения или информационные и предупреждающие знаки, относящиеся к сетям природного газа;

с) ограничить или отгородить забором, строением или каким-либо другим способом доступ к сети природного газа;

д) воздействовать любым способом на сети природного газа без предварительного согласования данных работ с системными операторами.

(4) Запрещается выдача разрешений на строительство, позволяющих ведение строительных работ в охранной зоне сетей природного газа.

(5) Системные операторы обязаны уведомить Главную государственную инспекцию по техническому надзору за опасными производственными объектами и требовать прекращения работ в случае обнаружения, что в охранной зоне сетей природного газа ведутся работы с нарушением Положения об охране сетей природного газа, в сроки, установленные в данном Положении.

## **ГЛАВА XI КОНЕЧНЫЙ ПОТРЕБИТЕЛЬ**

#### **Статья 80. Общие положения**

(1) Все конечные потребители имеют право выбора и могут покупать природный газ у любого выбранного ими поставщика в

соответствии с договором на поставку природного газа в условиях доступности, непрерывности и надежности.

(2) Любой конечный потребитель имеет право заключать договор на поставку природного газа с любым поставщиком по собственному усмотрению. Сроки договора на поставку и цена поставляемого природного газа оговариваются поставщиком и конечным потребителем на рыночных условиях. Поставщики обязаны заключать договора на предоставление услуг по передаче, услуг по распределению природного газа, чтобы обеспечить поставку природного газа до места потребления обслуживаемых конечных потребителей.

(3) Каждый конечный потребитель имеет право на свободный выбор и на смену, поставщика при условии выполнения своих платежных обязательств за потребленный природный газ в отношении нынешнего поставщика, а также имеет право доступа ко всем соответствующим данным о потреблении им природного газа. При смене поставщика конечный потребитель не должен платить какие-либо сборы.

(4) Бытовые потребители и малые предприятия имеют право на поставку природного газа в контексте выполнения обязательств по публичному обслуживанию и в соответствии с настоящим законом.

(5) Все конечные потребители, которые потеряли своего поставщика при определенных обстоятельствах (прекращение деятельности поставщика, приостановка или аннулирование выданной поставщику лицензии, если поставщик не в состоянии обеспечить поставку природного газа), в соответствии со статьей 90 настоящего закона имеют право на временные поставки природного газа гарантирующим поставщиком.

(6) На основании четкого соглашения конечный потребитель разрешает бесплатный доступ поставщика, с которым заключил договор на поставку природного газа или намеревается заключить договор на поставку природного газа, к данным учета потребленного им природного газа, имеющихся у системного оператора. Оператор системы передачи, оператор распределительной системы обязан на основе запроса, подписанного конечным потребителем, представить эти данные поставщику. Общие условия, определяющие порядок выдачи данных и процедура предоставления поставщикам и конечным потребителям доступа к данным, определены в Положении о поставке и использовании природного газа. Ни конечные потребители, ни поставщики не несут дополнительных затрат на эту услугу.

(7) Небытовые потребители имеют право заключать одновременно договора на поставку природного газа с несколькими поставщиками. В этом случае один из поставщиков должен взять на себя ответственность за обеспечение баланса данного потребления. Условия, при которых крупные небытовые потребители могут воспользоваться этим правом, регулируются Агентством в Положении о поставке и использовании природного газа.

(8) Газовые установки конечного потребителя не должны ставить под угрозу жизнь и здоровье людей, приносить вред имуществу, повлечь нарушения в нормальном функционировании объектов системы природного газа и препятствовать поставкам природного газа другим конечным потребителям.

(9) В случае технических или иного рода нарушений в процессе поставки природного газа, которые не вызваны его установками, конечный потребитель вправе требовать ликвидацию этих нарушений в самый короткий срок в соответствии со сроками и условиями, предусмотренными настоящим законом, Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа, Положением о поставке природного газа.

(10) Перерывы, вызванные внедрением мер по сокращению поставок, принятыми в случае перебоев на рынке природного газа, не считаются перебоем в поставках природного газа в соответствии с частью (8) настоящей статьи.

### **Статья 81. Обязанности конечного потребителя**

Конечный потребитель обязан:

а) соблюдать договорные условия, устанавливать только устройства и оборудование, которые соответствуют техническим нормам и использовать природный газ только в устройствах, прошедших омологацию, рационально, безопасно, эффективно и без мошенничества;

б) полностью оплатить долг за поставленный природный газ и начисленные штрафы в соответствии с договорными условиями и в сроки, установленные в счет-фактуре;

в) сохранить целостность измерительного оборудования и наложенных пломб и не предпринимать действия, направленные на хищение природного газа в обход измерительного оборудования или искажая его показания и уведомить незамедлительно поставщика в случае обнаружения неисправностей измерительного оборудования или нарушения пломб, наложенных системным оператором;

г) расторгнуть договор на поставку природного газа, если не нуждается в нем, и полностью оплатить поставщику потребленный природный газ и, при необходимости, соответствующие штрафы согласно договору на поставку природного газа, в случае его отказа покупать в дальнейшем газ у данного поставщика;

д) обеспечить целостность и нормальное функционирование принадлежащих ему газовых установок, не проводить без участия авторизованных лиц и без предварительного согласия системного оператора работы по установке, перестановке и ремонту принадлежащих ему газовых установок;

е) обеспечить в соответствии с условиями, предусмотренными в Положении о порядке измерения природного газа в коммерческих целях, доступ персонала системного оператора для проверки и знакомства с

показаниями измерительного оборудования, а также для контроля, обслуживания и ремонта газовых установок, принадлежащих системному оператору, которые расположены на собственности конечного потребителя;

g) не вмешиваться и не разрешать другим лицам вмешиваться в оборудование или сети природного газа системного оператора, расположенные на собственности конечного потребителя.

## **Статья 82. Права конечного потребителя**

**(1) Конечный потребитель имеет право:**

a) иметь доступ к газовым сетям общего пользования и потреблять качественный природный газ;

b) выбирать и заключать договор на поставку природного газа с любым поставщиком;

c) требовать у поставщика заключение, изменение, продление, приостановление или прекращение договора на поставку природного газа;

d) сменить поставщика согласно положениям настоящего закона и Положения о порядке смены поставщика;

e) требовать устранения системным оператором неисправностей в сетях природного газа и/или внутренних сетях многоквартирных домов;

f) требовать от поставщика данные о потребленном природном газе, о начисленных и уплаченных платежах и штрафах;

g) требовать приостановления поставок природного газа на определенный период времени в соответствии с Положением о поставке природного газа;

h) иметь доступ к измерительному оборудованию в случае, если оно установлено на собственности системного оператора, присутствовать при ознакомлении с показаниями, при контроле, проверке и проведении действий по изучению технического состояния измерительного оборудования;

i) проверять и фиксировать соблюдение поставщиком положений договора на поставку природного газа;

j) требовать возмещение ущерба, причиненного поставщиком или системным оператором в случае поставок природного газа с нарушениями параметров качества, установленных показателей или в результате нарушения поставщиком или системным оператором положений настоящего закона, заключенного договора или нормативных актов, утвержденных Агентством в соответствии с положениями настоящего закона;

k) на выдачу системным оператором нового разрешения на подключение в случае увеличения договорного расхода, в рамках настоящего закона и в соответствии с Положением о подключении;

l) иметь доступ к круглосуточной телефонной службе системного оператора и телефонной службе поставщика.

**Статья 83. Ответственность конечного потребителя**

**(1) Конечный потребитель несет ответственность за несоблюдение обязательств, установленных настоящим законом, и в частности:**

**а) за неуплату потребленного природного газа, согласно условиям договора;**

**б) в случае необоснованного отказа конечного потребителя в предоставлении доступа к измерительному оборудованию или к установкам природного газа системного оператора, расположенных на собственности конечного потребителя;**

**с) за потребление природного газа в обход измерительного оборудования, с искажением его показаний или другими способами потребления природного газа, нерегистрируемыми измерительным оборудованием;**

**д) в других случаях в соответствии с договорными условиями, согласно Положению о поставке природного газа и Положению о подключении.**

**(2) В случае неуплаты потребленного природного газа в сроки, указанные в счет-фактуре, поставщик имеет право применить штрафные санкции в соответствии с положениями настоящего закона, а также, требовать отключение газовых установок конечного потребителя от сети природного газа, в порядке и на условиях настоящего закона, Положения о поставке природного газа и Положения о подключении.**

**(3) Отключение установок природного газа конечного потребителя от сети природного газа в случае неуплаты им счет-фактуры может быть осуществлена только по истечении не менее 10 дней со дня окончания срока платежа, указанного в счет-фактуре. Поставщик, системный оператор обязан в выставленной клиенту к оплате счет-фактуре информировать конечного потребителя о возможных последствиях в случае неуплаты.**

**(4) В случае необоснованного отказа конечного потребителя обеспечить системному оператору доступ к измерительному оборудованию или к установкам природного газа системного оператора, находящихся на собственности конечного потребителя, системный оператор имеет право отключить газовые установки конечного потребителя от сети природного газа и требовать перестановку измерительного оборудования в соответствии с Положением о подключении.**

**(5) В случае документального подтверждения факта потребления конечным потребителем природного газа в обход измерительного оборудования, искажения его данных или иного метода потребления природного газа незарегистрированным измерительным оборудованием конечный потребитель оплачивает стоимость потребленного природного газа, рассчитанного с применением паушальной системы.**

**(6) Повторное подключение к сети природного газа ранее отключенных газовых установок конечного потребителя может быть выполнено только после устранения конечным потребителем причин,**

привлекших к отключению. Повторное подключение будет осуществлено в максимально короткие сроки, но не позднее 2-х рабочих дней после устранения причины отключения и оплаты стоимости повторного подключения.

(7) Запрещается отключение установок природного газа конечных потребителей в пятницу, субботу и воскресенье, в праздничные нерабочие дни или в день накануне выходного праздничного дня, а также в остальные дни после 18:00 кроме случаев несанкционированного подключения к сети природного газа, когда газовые установки отключаются в момент обнаружения их несанкционированного подключения.

(8) Отключение от сети природного газа и повторное подключение к сети природного газа газовых установок конечного потребителя осуществляется системным оператором по требованию поставщика или по собственной инициативе в случаях и на условиях, установленных настоящим законом, Положением о поставке природного газа и Положением о подключении.

(9) Права и обязанности системного оператора, поставщика и конечных потребителей в связи с отключением от и повторным подключением к сетям природного газа газовых установок конечных потребителей устанавливаются настоящим законом, Положением о поставке природного газа и Положением о подключении.

(10) Каждый системный оператор ежегодно публикует на своей электронной странице информации о количестве конечных потребителей которые были отключены от сетей природного газа, причинах отключения и другие данные в соответствии с требованиями, установленными Агентством.

#### **Статья 84. Защита социально уязвимых потребителей**

(1) Социально уязвимые потребители защищены политикой социальной защиты.

(2) Социально уязвимые потребители могут пользоваться специальными защитными мерами в соответствии с положениями нормативных актов в области социальной защиты. Эти меры не должны препятствовать фактическому открытию и деятельности рынка природного газа в соответствии с принципами, изложенными в настоящем законе.

(3) В отношении социально уязвимых потребителей поставщик может применить механизмы поддержки во избежание прекращения поставки природного газа данной категории потребителей, в том числе и в случаях несвоевременной оплаты счетов за потребленный природный газ.

## **ГЛАВА XII ПОСТАВКА ПРИРОДНОГО ГАЗА**

#### **Статья 85. Поставка природного газа**

(1) Поставка природного газа осуществляется поставщиками, обладающими лицензией на выполнение данного вида деятельности.

(2) Поставщик не зависит от любой организации, занимающейся передачей, распределением или хранением природного газа, и не может обладать лицензией на передачу, распределение или хранение природного газа.

(3) Поставщики обязаны поставлять природный газ конечным потребителям в соответствии с условиями и сроками, предусмотренными настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(4) Поставки природного газа независимым потребителям осуществляются по нерегулируемым рыночным ценам на основе договора, заключенного между поставщиком и конечными потребителями.

(5) С отступлением от положений части (4) настоящей статьи при выполнении обязательств по публичному обслуживанию поставщики обязаны поставлять конечным потребителям, по требованию, природный газ по регулируемым, разумным, прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым тарифам с соблюдением параметров качества, установленных в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(6) Потребители, которые в силу определенных обстоятельств потеряли своего поставщика (поставщик прекратил свою деятельность, поставщику приостановлено действие лицензии или изъята лицензия, поставщик не в состоянии обеспечить поставку природного газа), имеют право на получение природного газа от гарантирующего поставщика по регулируемым, разумным, прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым тарифам, на ограниченный срок до 4-х месяцев в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(7) Поставщики покупают природный газ на оптовом рынке природного газа с соблюдением условий, изложенных в настоящем законе и Правилах рынка природного газа, утвержденных Агентством.

(8) Поставщики которые выполняют поставки в контексте выполнения обязательств по публичному обслуживанию, гарантирующие поставщики закупают природный газ по самой низкой цене, обеспечивая надежность поставок природного газа конечным потребителям, обязаны заключить и продлить договора на закупку природного газа в разумный срок и представить их на утверждение Агентству минимум за 15 дней до истечения срока действия предыдущих договоров.

(9) Поставщики, которые осуществляют поставки в контексте выполнения обязательств по публичному обслуживанию, гарантирующие поставщики выполняют свои обязательства в пределах территории, определенной Агентством, и обязаны, в случае необходимости, заключить договор на поставку природного газа с любым конечным потребителем, имеющим право на данную услугу в соответствии с настоящим законом,

Положением о поставке природного газа и по регулируемым ценам, утвержденными Агентством. Условия и сроки, которые должны соблюдаться при заключении договоров на поставку природного газа в контексте выполнения обязательств по публичному обслуживанию, установлены в Положении о поставке природного газа.

(10) Сроки и условия заключения договоров на поставку природного газа устанавливаются настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(11) Поставщики, выполняющие поставки в контексте выполнения обязательств по публичному обслуживанию и гарантирующие поставщики имеют право продавать природный газ по рыночным условиям и по оговоренным ценам при условии ведения отдельного бухгалтерского учета по каждому виду поставок.

### **Статья 86. Функции и обязанности поставщика**

(1) В процессе своей деятельности поставщик обязан соблюдать настоящий закон и нормативные правовые акты, утвержденные Агентством в рамках положений, изложенных в настоящем законе и обеспечить непрерывность параметров качества газоснабжения, установленных в соответствии с условиями договоров на поставку природного газа с конечными потребителями.

(2) Каждый поставщик обязан иметь сервисные центры для конечных потребителей, чтобы последние могли получать всю необходимую информацию, позволяющую им пользоваться своими правами, закрепленными в законодательстве и в других нормативных актах, в том числе в нормативных документах Агентства, и, в частности:

а) информацию о практикуемых ценах, а также о стандартных договорных условиях, требования, которые необходимо выполнить для заключения договора на поставку природного газа, а также другую соответствующую информацию;

б) сведения о методах оплаты, о возможных последствиях в случае несвоевременной оплаты счетов за потребленный природный газ, о случаях, когда поставщик имеет право взимать предоплату за природный газ, поставляемый конечным потребителям;

с) сведения о процедуре смены поставщика, о безусловном праве конечных потребителей сменить поставщика без взимания каких либо сборов, а также о праве конечного потребителя на получение окончательной счет-фактуры на оплату потребленного природного газа в срок до 2-х недель после смены поставщика;

д) информацию о способах внесудебного решения возможных разногласий с конечными потребителями, о компенсациях, выплачиваемых конечным потребителям и о сроках рассмотрения жалоб, полученных от конечных потребителей;

е) информацию о способах сообщения поставщиком конечным потребителям данных фактического объема потребленного природного газа и реальных цен;

ф) информацию о поставке им природного газа в соответствии с установленными параметрами качества, а также об их правах в качестве мелких потребителей или в качестве потребителей, имеющих право на гарантированные поставки;

г) другие сведения в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(3) Информация, перечисленная в части (2) настоящей статьи, публикуется на электронной странице поставщиков и периодически корректируется в случае внесения изменений в законодательство.

(4) Поставщики, обеспечивающие поставки в контексте выполнения обязательств по публичному обслуживанию и гарантирующие поставщики обязаны создать и обеспечить работу телефонной службы, организовать специальные центры обслуживания конечных потребителей, которые должны работать не менее 5 дней в неделю, из которых хотя бы один день в неделю – до 20.00. Персонал, ответственный за рассмотрение жалоб конечных потребителей, должен иметь реальное право принимать решения от имени поставщика и возможность сотрудничества с сетевыми операторами для решения проблем, заявленных конечными потребителями. Предоставление запрошенных сведений, решение запросов и жалоб конечных потребителей, назначение встреч с представителями поставщика должны осуществляться, в том числе по телефону и по электронной почте.

(5) Поставщик обязан представлять конечным потребителям возможность оплачивать потребленный природный газ несколькими способами оплаты, применяемыми к конечным потребителям недискриминационным образом. Любое несоответствие в отношении условий и требований оплаты должно быть аргументировано с точки зрения цен поставщика. Поставщик имеет право требовать у конечных потребителей предоплату, согласно расчетам на основе предполагаемого потребленного объема, с применением справедливых критериев, изложенных в Положении о поставке природного газа, в том числе в случае, если потребитель находится в процедуре несостоятельности.

(6) Каждый поставщик выставляет счет за потребляемый природный газ в счет-фактуре, выписанной в соответствии с Положением о поставке природного газа. Поставщик включает в счет-фактуру за поставленный природный газ и расходы, связанные с передачей и распределением природного газа. Поставщик может включать в счет за поставляемый природный газ другие сборы в соответствии с законодательством и Положением о поставке природного газа.

(7) Поставщик обязан указать в счет-фактуре и в рекламных материалах, предоставленных конечным потребителям:

а) сведения о вкладе каждого источника природного газа в общую структуру, используемую поставщиком при обеспечении потребителей природным газом;

б) сведения о праве потребителей на рассмотрение во внесудебном порядке споров с поставщиком и сроки, в которые они могут обжаловать решение поставщика.

(8) Поставщик обязан указать в счете-фактуре и в рекламных материалах информацию о потребляемом объеме природного газа конечным потребителем для того, чтобы он имел возможность регулировать свое потребление природного газа, информацию о применяемой цене и о стоимости потребляемого природного газа. Данные сведения сообщаются в определенные промежутки времени, исходя из мощности измерительного оборудования, установленного у конечных потребителей, с учетом периодичности снятия показаний измерительного оборудования, а также экономической эффективности данных мер. Поставщику запрещается взимание у конечного потребителя дополнительной платы за данную услугу.

(9) Ежегодно каждый поставщик обязан разработать и опубликовать на своей электронной странице план действий по оказанию помощи конечным потребителям для выполнения договорных обязательств, предотвращения приостановки поставок природного газа, содействия в доставке природного газа конечным потребителям в места, отдаленных от городских центров, а также продвижение энергоэффективности.

(10) Ежегодно, до 30 апреля, каждый поставщик должен подготовить и представить Агентству отчет о своей деятельности в предыдущем году. Отчет публикуется и на электронной странице поставщика.

(11) Каждый поставщик обязан принять необходимые меры для оказания помощи и защиты интересов конечных потребителей, а также в отношении эффективного рассмотрения полученных от них жалоб, в том числе для внесудебного разрешения споров.

(12) Поставщик обязан осуществлять и другие функции, выполнять другие обязанности, установленные настоящим законом и нормативными правовыми актами, утвержденными Агентством, в условиях, предусмотренных настоящим законом.

## **Статья 87. Договор на поставку природного газа**

(1) Поставка природного газа конечным потребителям осуществляется только на основе договора на поставку природного газа, заключенного между поставщиком и конечным потребителем в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(2) В договоре на поставку природного газа указываются в обязательном порядке следующие данные:

- a) наименование и адрес поставщика;
- b) предмет договора, параметры качества поставляемого природного газа;
- c) способы получения актуализированной информации обо всех действующих тарифах;
- d) условия прекращения поставки природного газа, а также отключения и повторного подключения к сетям природного газа установок природного газа конечных потребителей;
- e) срок действия договора, случаи и порядок продления, изменения, приостановления и расторжения договора на поставку природного газа, в том числе предоставление конечным потребителям права на расторжение договора в одностороннем порядке и бесплатно;
- f) положения о способах оповещения поставщиком конечного потребителя в случае повышения цен на поставку природного газа перед их применением;
- g) виды предоставляемых услуг по обслуживанию в случае, если они предоставляются;
- h) сроки оплаты, способы оплаты, случаи, когда поставщик имеет право требовать предоплату за потребление природного газа, а также меры, которые будут приняты поставщиком в случае нарушения конечным потребителем договорных обязательств;
- i) возможные компенсации и способы возмещения издержек, применяемые если поставщик не соблюдает договорные обязательства, в том числе в случае ошибочных счет-фактур или если поставщик выполняет договорные обязательства с опозданием или ненадлежащим образом;
- j) метод инициирования процедуры урегулирования споров, связанных с неисполнением или ненадлежащим исполнением договора;
- k) права и обязанности поставщика и конечного потребителя, в том числе сведения об учете предписаний.

(3) Договорные условия должны быть справедливыми и должны быть представлены потенциальному конечному потребителю заблаговременно, до заключения договора на поставку природного газа. В случае, если договор на поставку природного газа заключаются через посредников, конечный потребитель должен быть ознакомлен с договорными условиями до заключения договора.

(4) Поставщик обязан разработать, опубликовать на своей электронной странице и сообщить с помощью других прозрачных методов стандартные договорные положения договора на поставку природного газа, предложенного для переговоров конечным потребителям. Стандартные договорные положения должны разрабатываться в соответствии с настоящим законом и согласно Положению о поставке природного газа. Стандартные договорные положения могут быть детализированы и

дополнены в приложениях и других дополнительных актах. Поставщик и конечный потребитель могут предусмотреть в договоре на поставку природного газа возможность уменьшения объема природного газа в определенные периоды дня. Обязательные договорные положения, которые должны присутствовать в договоре на поставку природного газа, поставщиками, выполняющими обязательства по публичному обслуживанию или гарантирующими поставщиками, утверждаются Агентством.

(5) Содержание договора на поставку природного газа должно быть конкретным, четким, не иметь формулировок неоднозначного толкования. Поставщику запрещается запрашивать у конечных потребителей чрезмерную договорную документацию, наложить на конечных потребителей чрезмерную административную ответственность, а также прибегнуть к некорректной обманной практике продаж. Поставщику запрещается вносить в договор положения, которыми запрещается или оговаривается смена поставщика конечным потребителем, или взимать у конечного потребителя сборы за расторжение договора. Договорные положения, содержащие такие условия, являются недействительными.

(6) Договор на поставку природного газа заключается, если газовые установки конечного потребителя подключены к сетям природного газа в соответствии со стандартами безопасности. Газовые установки конечных потребителей не должны ставить под угрозу жизнь и здоровье людей, приносить вред имуществу, нарушать нормальное функционирование объектов системы природного газа или препятствовать поставке природного газа другим потребителям.

(7) Поставщик, обеспечивающий поставки в контексте обязательствам по публичному обслуживанию, гарантирующий поставщик обязан заключить договор на поставку природного газа с потенциальным конечным потребителем, выполнившим или выполняющим условия заключения договора в соответствии с настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(8) За несвоевременную оплату потребленного природного газа конечные потребители платят пеню в установленном размере и в определенном порядке, оговоренном в договоре. Размер пени является предметом соглашения, но не может превышать годовую средневзвешенную процентную ставку по новым кредитам, установленную коммерческими банками в национальной валюте в предыдущем году и опубликованную в отчете Национального банка Молдовы. По просьбе конечных потребителей, поставщики могут пересмотреть размер пени, установленный в договорах, со всеми конечными потребителями, при условии соблюдения установленного максимального уровня.

(9) Поставщик может просить системного оператора отключить газовые установки конечных потребителей только в случаях, в сроки и при

соблюдении условий, установленных настоящим законом и Положением о поставке природного газа.

(10) Поставщик обязан не менее чем за 15 рабочих дней уведомить конечного потребителя о предложении изменить договор на поставку природного газа и о том, что последний имеет право не принимать изменения или расторгнуть договор на поставку природного газа в случае несогласия. Поставщик обязан открыто, прозрачно и понятно сообщить конечным потребителям о любом повышении цен не позднее конца первого расчетного периода после вступления в силу данного повышения.

(11) За исключением случаев неуплаты конечным потребителем счет-фактур за потребленный природный газ поставщик природного газа может в одностороннем порядке расторгнуть договор на поставку природного газа при условии заблаговременного уведомления конечного потребителя минимум за 30 календарных дней. Поставщик, обеспечивающий поставки по обязательствам по публичному обслуживанию, гарантирующий поставщик имеют право приостановить или расторгнуть в одностороннем порядке договор на поставку природного газа только в случаях и при условиях, изложенных в Положении о поставке природного газа.

(12) Поставщик обязан приложить все усилия для внесудебного урегулирования разногласий, связанных с исполнением договора на поставку природного газа и внедрить эффективный и недискриминационный механизм возмещения расходов или выплаты компенсаций конечным потребителям.

### **Статья 88. Процедура смены поставщика**

(1) Любой конечный потребитель является независимым и имеет право сменить поставщика. Процедура смены поставщика конечным потребителем определяется специальным положением, утвержденным Агентством. Положение о процедуре смены поставщика природного газа конечными потребителями регламентирует:

- a) этапы процедуры смены поставщика;
- b) требования, предъявляемые к новому поставщику;
- c) права и обязанности нового поставщика по отношению к другим сторонам, участвующим в процессе смены поставщика;
- d) права и обязанности нынешнего поставщика при расторжении договора на поставку природного газа;
- e) права и обязанности системного оператора, эксплуатирующего сеть природного газа к которой подключены газовые установки конечного потребителя;
- f) права и обязанности конечного потребителя, который инициирует процедуру смены поставщика;
- g) методы решения предыдущих финансовых обязательств конечного потребителя.

(2) Смена поставщика осуществляется в срок до 20 календарных дней на основании заявления конечного потребителя. Вести процедуру смены поставщика природного газа может сам конечный потребитель или новый поставщик на основе доверенности о представлении интересов, составленной в соответствии с положениями Гражданского кодекса.

(3) В случае смены поставщика системный оператор обязан по требованию конечного потребителя заключить с ним или с новым поставщиком договор на оказание услуг по передаче природного газа, договор на оказание услуг по распределению природного газа для указанного конечным потребителем места (мест) потребления. В отношении конечного потребителя, меняющего поставщика, применяется принцип "пропускная способность следует за потребителем".

(4) Нынешний поставщик обязан поставлять природный газ конечному потребителю, который инициировал процедуру смены поставщика до расторжения договора на поставку природного газа. Запрещается нынешнему поставщику, а также системному оператору взимать с конечных потребителей какую-либо плату за смену поставщика, за заключение договора на поставку природного газа, договоров на оказание услуг по передаче природного газа, договоров на оказание услуг по распределению природного газа, а также каким-либо способом препятствовать проведению процедуры смены поставщика конечным потребителем.

(5) Измерительное оборудование, установленное в месте (местах) потребления небытового потребителя, который требует смену поставщика, должно иметь функцию регистрирования почасовых значений потребленного объема природного газа и соответствовать требованиям Положения о порядке измерения природного газа в коммерческих целях. В случае, если измерительное оборудование, установленное в месте потребления небытового потребителя, который меняет поставщика, не соответствует требованиям Положения о порядке измерения природного газа в коммерческих целях или не позволяет регистрировать почасовые значения потребленного объема природного газа, измерительное оборудование заменяется небытовым потребителем за свой счет до начала процедуры смены поставщика.

(6) Нынешний поставщик обязан выставить и отправить конечному потребителю последнюю счет-фактуру для оплаты, в срок до 2-х недель после смены поставщика, на основе показаний измерительного оборудования, полученных от системного оператора. Любые споры, возникающие между нынешним поставщиком, новым поставщиком и системным оператором в связи со сменой поставщика, должны быть урегулированы мирным путем или в судебном порядке. Любой спор между нынешним поставщиком и конечным потребителем, не относящийся к оплате за поставку природного газа, не приостанавливает процедуру смены

поставщика и вступление в силу нового договора на поставку природного газа.

(7) Системные операторы и поставщики ведут отдельный учет жалоб, касающихся смены поставщика и отчитываются перед Агентством ежеквартально по внедрению и соблюдению Положения о порядке смены поставщика, в том числе по жалобам, полученным от конечных потребителей при смене поставщика.

**Статья 89. Поставка природного газа в контексте обязательств по публичному обслуживанию**

(1) Бытовые потребители и малые коммерческие предприятия имеют право на получение природного газа от поставщиков, выполняющих обязательства по публичному обслуживанию, по установленным параметрам качества, по разумным, прозрачным, недискриминационным и легко сопоставимым тарифам, согласно настоящему закону и Положению о поставке природного газа.

(2) В пределы территории, авторизированной в лицензии для конкретного оператора распределительной системы, Агентство может обязать один или несколько поставщиков выполнять обязательства по публичному обслуживанию поставки природного газа конечным потребителям, указанным в части (1) настоящей статьи.

(3) Права и обязанности поставщика, который поставляет газ при выполнении обязательств по публичному обслуживанию, а также сроки и условия поставки природного газа потребителям, указанным в части (1) настоящей статьи, определяются в Положении о поставке природного газа.

(4) Ежегодно, до 30 апреля, поставщики, поставляющие газ в контексте обязательств по публичному обслуживанию, составляют и представляют Агентству отчет о своей деятельности, в предыдущем году в связи с поставками в контексте обязательств по публичному обслуживанию. Данный отчет публикуется на электронной странице поставщика.

**Статья 90. Гарантируемые поставки**

(1) Конечные потребители, которые потеряли своего поставщика при определенных обстоятельствах (в случае прекращения деятельности поставщика, в случае приостановки или аннулирования выданной поставщику лицензии, если поставщик не в состоянии обеспечить поставку природного газа), имеют право на временные поставки природного газа гарантирующим поставщиком, выполняющим обязательства по публичному обслуживанию.

(2) Постановлением, принятым в соответствии со статьей 11 настоящего закона, Агентство может наложить на один или нескольких поставщиков обязательства по публичному обслуживанию в целях обеспечения гарантированных поставок. В случае возникновения

обстоятельств, указанных в части (1) настоящей статьи, гарантирующий поставщик поставляет природный газ конечным потребителям, которые потеряли своего поставщика, на регулируемых условиях и по регулируемым ценам, утвержденных Агентством. Агентство имеет право наложить обязанности гарантирующего поставщика на поставщиков, поставляющих газ в контексте обязательств по публичному обслуживанию.

(3) Поставщик, который прекратил поставки или не в состоянии обеспечить поставку природного газа, обязан уведомить об этом Агентство в соответствии с положениями, изложенными в частях (7)-(8) статьи 15 настоящего закона.

(4) После получения уведомления Агентство определяет гарантирующего поставщика, действующего в пределах территории, где находятся места потребления данных конечных потребителей и принимает решение об обеспечении гарантируемых поставках газа конечным потребителям, обслуживаемых поставщиком, который прекратил свою деятельность или не в состоянии выполнять поставки природного газа. Гарантирующий поставщик обеспечивает поставки конечным потребителям на основании решения Агентства без специального заявления от данных конечных потребителей.

(5) Поставщик, который прекратил поставки или не в состоянии обеспечить поставку природного газа, не позднее чем за 30 рабочих дней должен сообщить системному оператору, обслуживающему его конечных потребителей дату прекращения поставок и факт перехода конечных потребителей к гарантирующему поставщику, назначенному Агентством.

(6) Системный оператор предоставляет Агентству и гарантирующему поставщику в течение 5-ти рабочих дней с момента получения уведомления в соответствии с частью (5) настоящей статьи информацию о конечных потребителях, которые будут переданы гарантирующему поставщику.

(7) Порядок ухода поставщика с рынка природного газа, независимо от формы и причин ухода, а также порядок передачи конечных потребителей гарантирующему поставщику установлены в Правилах рынка природного газа.

(8) Гарантирующий поставщик поставляет природный газ конечным потребителям в период не более 4-х месяцев. До истечения четырех месяцев конечные потребители гарантирующего поставщика обязаны заключить договор на поставку природного газа по договорным ценам или договор на поставку природного газа согласно положениям статьи 89 настоящего закона. В случае если конечный потребитель не выполняет данное требование, системный оператор, по требованию гарантирующего поставщика, обязан отключить газовые установки данного конечного потребителя после предварительного уведомления, отправленного конечному потребителю за 15 календарных дней до этого.

(9) В случае гарантируемых поставок договор на поставку природного газа считается заключенным со дня начала фактической поставки газа конечному потребителю, независимо от наличия или отсутствия заявления конечного потребителя о поставке природного газа, в сроки и при условиях, изложенных в Положении о поставке природного газа.

(10) Гарантирующий поставщик предоставляет конечному потребителю договор на поставку природного газа в письменной форме в течение не более 8 календарных дней с начала поставки газа гарантирующим поставщиком.

(11) Гарантирующий поставщик имеет право требовать отключения системным оператором газовых установок конечного потребителя, который не оплатил полученный природный газ.

(12) Права и обязанности гарантирующего поставщика, равно как и сроки и условия выполнения гарантируемых поставок, устанавливаются в Положении о поставке природного газа.

(13) Гарантирующий поставщик обязан вести отдельный учет по категориям потребителей и составлять отдельные отчеты по гарантируемым поставкам.

(14) Ежегодно, до 30 апреля, гарантирующие поставщики составляют и представляют Агентству отчет о своей деятельности за предыдущий год в качестве гарантирующего поставщика. Данный отчет должен содержать информацию о количестве конечных потребителей, которые получили гарантируемые поставки, объеме поставленного природного газа и средней продолжительности поставки природного газа при выполнении обязательств по публичному обслуживанию. Отчет публикуется на электронной странице гарантирующего поставщика.

#### **Статья 91. Хранение и представление данных поставщиком**

(1) Поставщик обязан хранить в течение не менее 5-ти лет и представить по требованию Агентства, Совета по конкуренции, центральных отраслевых органов публичного управления и секретариата Энергетического сообщества информацию и документы, относящиеся к договорам на поставку природного газа, заключенным с оптовыми потребителями, системными операторами и с операторами газовых хранилищ.

(2) Данная информация должна содержать подробные сведения относительно соответствующих сделок, такие как нормы продолжительности, поставки, расчеты, даты и время исполнения, стоимость сделок, средства идентификации оптовых потребителей, системных операторов и операторов газовых хранилищ, а также специфические особенности всех договоров на поставку природного газа.

(3) Агентство может принять решение представить участникам рынка природного газа часть этих данных, при условии неразглашения

официальной информации с ограниченным доступом, относительно некоторых участников рынка природного газа или некоторых сделок на рынке природного газа.

## **ГЛАВА XIII РЫНОК ПРИРОДНОГО ГАЗА**

### **Статья 92. Общие принципы**

(1) Все сделки по купле-продаже природного газа и других сопутствующих товаров осуществляются на рынке природного газа, который состоит из оптового рынка природного газа и розничного рынка природного газа.

(2) Право на участие в рынке природного газа принадлежит всем производителям, поставщикам и потребителям, осуществляющим деятельность на рынке природного газа Республики Молдова.

(3) Функционирование рынка природного газа и регулирование прав и обязанностей участников рынка природного газа осуществляется в соответствии со сроками и условиями, установленными настоящим законом и Правилами рынка природного газа.

(4) Операторы систем передачи, операторы распределительных систем и операторы газовых хранилищ являются особенными участниками рынка природного газа и имеют право участвовать в рынке природного газа только в соответствии с положениями настоящего закона и Правилами рынка природного газа.

(5) Операторы систем передачи в рамках установленных функций представляют Агентству необходимую информацию, связанную с деятельностью на рынке природного газа, и сообщают Агентству о любых выявленных или возможных нарушениях со стороны участников рынка природного газа.

(6) Ежегодно 1 марта Агентство составляет и публикует отчет о состоянии рынка природного газа, который должен содержать подробную информацию об организации и функционировании рынка природного газа, о деятельности участников рынка природного газа, а также информацию о тенденциях развития рынка природного газа. Отчет Агентства о рынке природного газа публикуется на электронной странице Агентства.

### **Статья 93. Открытость и сотрудничество**

(1) Все конечные потребители являются независимыми и имеют право свободно выбрать или сменить поставщика.

(2) При открытии рынка природного газа, договора на поставку природного газа, заключенные с независимым потребителем одного из государств-членов Энергетического сообщества будут считаться действительными при условии, что данный потребитель объявлен

независимым как в стране происхождения, так и в стране, в которой закупает природный газ.

#### **Статья 94. Оптовый рынок природного газа**

(1) Сделки купли-продажи природного газа, в том числе сделки по импорту или экспорту, сделки купли-продажи межсистемных газопроводов, других сопутствующих объектов с участием производителей, операторов систем передачи, операторов распределительных систем, операторов газовых хранилищ и поставщиков осуществляются на оптовом рынке природного газа.

(2) Оптовый рынок природного газа организован и функционирует в соответствии с настоящим законом и Правилами рынка природного газа.

(3) Операции купли-продажи осуществляются участниками рынка природного газа по двусторонним договорам, которые составляются на основе спроса и предложения в результате конкурентных механизмов или в результате переговоров. Участники имеют право заключать двусторонние сделки, в том числе двусторонние сделки экспорта или импорта природного газа, с соблюдением обязательств, изложенных в настоящем Законе и в Правилах рынка природного газа.

(4) Сделки купли-продажи ведутся в прозрачной, открытой и недискриминационной форме.

#### **Статья 95. Розничный рынок природного газа**

(1) На розничном рынке природного газа осуществляются сделки купли-продажи природного газа между поставщиками и конечными потребителями в целях удовлетворения личных нужд потребления последних.

(2) На розничном рынке природного газа сделки купли-продажи осуществляются в соответствии с договорами поставки природного газа, заключенными между поставщиками и конечными потребителями.

(3) На розничном рынке природного газа поставщики продают газ независимым потребителям по договорным ценам, на основе двусторонних договоров, заключенных с ними. Сделки купли-продажи природного газа на розничном рынке проводятся транспарентным и недискриминационным способом.

(4) При выполнении обязательств по публичному обслуживанию поставщики, отмеченные в статье 89 настоящего закона, и гарантирующие поставщики поставляют конечным потребителям природный газ по регулируемым ценам, утвержденных Агентством согласно настоящему закону.

## **Статья 96. Правила рынка природного газа**

(1) Принципы, организация и функционирование рынка природного газа определяются Правилами рынка природного газа, утвержденными Агентством.

(2) Основные принципы Правил рынка природного газа состоят в создании соответственной правовой основы для осуществления сделок купли-продажи с соблюдением прозрачных, гласностных и недискриминационных принципов, а также в обеспечении системных услуг на основе объективных, прозрачных и недискриминационных критериев.

(3) Правила рынка природного газа регулируют:

- a) структуру рынка природного газа;
- b) процедуры, принципы и стандарты организации и функционирования рынка природного газа в зависимости от применяемой модели рынка природного газа;
- c) типы договоров, заключенных на рынке природного газа и обязательные положения, которые должны быть вписаны в двусторонние договора регулируемого рынка;
- d) методы расчета фактических потоков природного газа на газовом рынке, объемов природного газа, купленных участниками рынка природного газа в соответствии с заключенными договорами, учет объемов природного газа на внешних и внутренних границах передающих сетей природного газа;
- e) процедуры и методы учета сделок, осуществленных на рынке природного газа;
- f) порядок выполнения физических уведомлений участниками рынка природного газа;
- g) процедуры и методы создания и содержания базы данных для нужд рынка природного газа;
- h) процедуры и методы, связанные с приобретением системных услуг и с закупкой природного газа, для возмещения технологических расходов и потерь в передающих сетях и в распределительных сетях природного газа;
- i) права и обязанности участников рынка природного газа, в том числе обязательства участников рынка природного газа по обеспечению баланса;
- j) методы расчета количественных дисбалансов, вызванных участниками рынка природного газа, и финансовая ответственность за причиненный на рынке природного газа дисбаланс;
- k) другие аспекты, необходимые для организации и функционирования рынка природного газа.

**Статья 97. Продвижение и мониторинг конкуренции на рынке природного газа**

(1) Агентство должно обеспечить создание необходимых условий для эффективной конкуренции на рынке природного газа и для его

развития, в том числе для продвижения в своих нормативных регулирующих актах принципов справедливости, прозрачности и недискриминации, а также контролировать рынок природного газа и осуществлять проверки для своевременного выявления злоупотреблений на рынке природного газа.

(2) Для выполнения функций, изложенных в части (1) настоящей статьи, Агентство проводит не реже чем один раз в два года исследование рынка, по результатам которого утверждает соразмерные необходимые меры для продвижения эффективной конкуренции на рынке природного газа и, соответственно, закладывает основу и создает предпосылки, необходимые для обеспечения надлежащего функционирования рынка природного газа.

(3) Исследование рынка осуществляется на основе постановления Агентства и включает следующее:

- a) описание и объект рынка природного газа;
- b) оценка уровня эффективности, конкуренции и прозрачности на рынке природного газа и количественная оценка показателей концентрации на рынке природного газа, в том числе путем применения показателей рыночной концентрации, установленных в Правилах рынка природного газа;
- c) показатели предприятий природного газа, занимающих доминирующее положение на рынке природного газа;
- d) выводы исследования рынка, состоящие из результатов исследования и необходимых мер по обеспечению добросовестной конкуренции на рынке природного газа.

(4) В связи с проведением исследования рынка Агентство инициирует проведение консультаций с общественностью в соответствии с условиями и сроками, предусмотренными в Законе о прозрачности процесса принятия решений. Комментарии, полученные в ходе консультаций с общественностью, отражаются в отчете Агентства.

(5) Любое исследование рынка должно проводиться наиболее эффективным способом, в срок до четырех месяцев со дня принятия Агентством соответствующего решения. При необходимости этот срок может быть продлен Агентством на дополнительные четыре месяца, разумным и оправданным способом. Исследование рынка завершается принятием решения Административного Совета Агентства, который отражает результаты проведенного исследования и меры, необходимые для нормального функционирования рынка и для развития добросовестной конкуренции на рынке природного газа.

(6) Агентство вправе инициировать исследования на рынке природного газа по запросу участника рынка природного газа, по требованию центрального отраслевого органа публичного управления или органа публичной власти.

(7) Исследование Агентства проводится наиболее эффективным способом, в срок до 4-х месяцев, который может быть продлен по обоснованному решению Агентства не более чем на 4 месяца. Результаты исследования отражаются в специальном постановлении Агентства, в котором отмечаются установленные обстоятельства и решение Административного Совета, в том числе касающиеся приостановления действия или изъятия лицензии участника рынка природного газа, временного или окончательного прекращения его деятельности на рынке природного газа. Если вследствие исследования выявляются нарушения законодательства о конкуренции, Агентство сообщает об этом Совету по конкуренции.

(8) Отчет Агентства относительно оценки уровня конкуренции на рынке природного газа и решения о расследованиях, проведенных на рынке природного газа, публикуется на электронной странице Агентства.

#### **ГЛАВА XIV РЕГУЛИРОВАНИЕ ЦЕН И ТАРИФОВ И РАЗДЕЛЕНИЕ БУХГАЛТЕРСКОГО УЧЕТА**

**Статья 98.** Цены и тарифы, применяемые в секторе природного газа

(1) В секторе природного газа применяются следующие цены и тарифы:

а) договорные цены, формирующиеся на основе спроса и предложения на рынке природного газа;

б) регулируемые цены и тарифы.

(2) К категории регулируемых цен и тарифов относятся:

а) регулируемые тарифы на услуги по передаче природного газа, в том числе тарифы в точках входа и выхода;

б) регулируемые тарифы на услуги по распределению природного газа, тарифов, дифференцированных в зависимости от уровня давления в сетях природного газа;

с) регулируемые тарифы на услуги хранения природного газа;

д) регулируемые цены на гарантируемые поставки, на поставки, выполненные в контексте обязательств по публичному обслуживанию, в том числе дифференцированные цены в зависимости от потребленного объема;

е) регулируемые тарифы на дополнительные услуги, предоставляемые операторам системы передачи и операторам распределительной системы, в том числе тариф на подключение и тариф на повторное подключение.

(3) Регулируемые цены и тарифы, указанные в части (2) настоящей статьи, определяется в соответствии с методологиями их расчета, утверждения и применения, установленные и утвержденные в соответствии с настоящим законом.

(4) Поставщики природного газа договариваются с конечными потребителями о цене поставляемого природного газа в соответствии со спросом и предложением на рынках природного газа за исключением случаев, когда природный газ продается по регулируемым ценам.

**Статья 99. Методологии для расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов**

(1) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, указанные в части (2) статьи 98 настоящего закона, разрабатываются и утверждаются Агентством в соответствии с настоящим законом.

(2) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, указанные в части (1) настоящей статьи, основываются на следующих принципах:

а) эффективная деятельность и обеспечение финансовой жизнеспособности предприятий природного газа с применением обоснованных цен, строго необходимых для выполнения регулируемых видов деятельности;

б) непрерывное и надежное обеспечение потребителей природным газом, с соблюдением установленных параметров качества и показателей качества;

с) осуществление регулируемой деятельности в условиях безопасности;

д) направленность системы образования регулируемых цен и тарифов на природный газ на создание предпосылок для заинтересованности предприятий природного газа и конечных потребителей в повышение энергоэффективности путем применения поощрительных мер как в краткосрочной, так и в долгосрочной перспективе;

е) продвижение эффективных инвестиций в секторе природного газа;

ф) устранение перекрестного субсидирования;

г) регулируемые цены и тарифы должны быть обоснованными, разумными, проверяемыми, недискриминационными, прозрачными, основанными на эффективности, на объективные признаки, а также на достижение умеренного уровня рентабельности.

(3) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен, тарифов, указанные в части (1) настоящей статьи, должны содержать:

а) состав и порядок расчета:

- затрат, связанных с закупками природного газа, в том числе на возмещение умеренных и обоснованных технологических расходов, потерь природного газа из передающих и распределительных сетей природного газа;

- материальных затрат;

- затрат на оплату труда;

- затрат на амортизацию основных средств и нематериальных активов, в том числе в случае их переоценки с целью недопущения начисления износа соответствующих активов более одного раза и для исключения активов, полученных на безвозмездной основе в качестве дарений и грантов;

- затрат, связанных с эффективной эксплуатацией и обслуживанием объектов системы природного газа;

- затрат на распределение и административных расходов;

- других обоснованных расходов, необходимых для операционной деятельности;

- уровня рентабельности, определяемого в соответствии с методом средневзвешенной стоимости капитала (для регулируемой деятельности по хранению, передаче или распределению природного газа);

- девиация тарифов, возникшая в предыдущем периоде применения регулируемых тарифов и цен;

- b) определение затрат, необходимых для включения в цену или тариф в регулируемом порядке, отдельно для каждого вида деятельности предприятия природного газа;

- c) условия использования расходов, связанных с износом основных средств и нематериальных активов, материальных затрат на обслуживание и эксплуатацию и способы их отражения в регулируемые цены и тарифы в случае их использования в других целях или в случае их неиспользования;

- d) объем технологического расхода природного газа и потерь при передаче и распределении природного газа, установленный в соответствии с методологиями, утвержденными Агентством;

- e) порядок возмещения осуществленных инвестиций через цены и регулируемые тарифы, метод определения и применения ставки рентабельности отдельно по виду деятельности. При применении ставки рентабельности не принимается во внимание стоимость в результате переоценки основных средств и нематериальных активов, стоимость активов, оплаченных потребителями, а также активы, полученные на безвозмездной основе в качестве дарений и грантов;

- f) метод разделения общих расходов и рентабельность предприятия по видам деятельности предприятия и/или по типу сетей природного газа;

- g) метод определения и применения дифференцированных тарифов в зависимости от уровня давления в сетях природного газа и от потребляемого объема;

- h) метод корректировки регулируемых цен и тарифов.

(4) Уровень рентабельности по регулируемой деятельности поставки природного газа определяется согласно Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен таким образом, чтобы поставщики получали разумную прибыль с соблюдением принципов справедливости и недискриминации между поставщиками той же категории.

(5) Методология расчета, утверждения и применения регулируемого тарифа на передачу природного газа должна определить метод расчета тарифов на входе и выходе в/из системы передачи, механизмы и способ определения стоимости по отношению к точкам входа и выхода.

(6) Регулируемые цены и тарифы и методологии их расчета, утверждения и применения должны быть недискриминационными, избегая дискриминацию между видами деятельности, между категориями потребителей и между категориями системных пользователей.

(7) Методологии расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, указанные в части (1) настоящей статьи, утверждаются Агентством, публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и размещаются на электронной странице Агентства и предприятий природного газа.

**Статья 100. Определение, утверждение и мониторинг применения регулируемых цен и тарифов**

(1) Регулируемые цены и тарифы в секторе природного газа определяется предприятиями природного газа ежегодно в соответствии с методологиями расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов и в соответствии со сроками и условиями, установленными в Положении о процедурах подачи и рассмотрения заявлений обладателей лицензий об утверждении регулируемых цен и тарифов, утвержденном Агентством.

(2) Регулируемые цены и тарифы, определяемые предприятиями природного газа в соответствии с положениями части (1) настоящей статьи, необходимо представить Агентству для рассмотрения и утверждения.

(3) Агентство, в соответствии с частью (2) статьи 7, статьями 8 и 9 настоящего закона, рассматривает и принимает решение об утверждении соответствующих цен и тарифов.

(4) Предприятия природного газа обязаны предоставить Агентству информации, необходимые для изучения и обоснования расходов и точности расчета регулируемых цен и тарифов.

(5) Постановления Агентства об утверждении регулируемых тарифов публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова и размещаются на электронной странице Агентства и предприятий природного газа.

(6) Агентство осуществляет надзор и контроль за соблюдением предприятиями природного газа методологий расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов, осуществляет мониторинг правильности их применения.

**Статья 101. Разделение бухгалтерского учета**

(1) Газовые предприятия, независимо от формы собственности и организационно-правовой формы, составляют, подвергают аудиту и публикуют свои годовые финансово-экономические отчеты.

(2) Во избежание дискриминации, перекрестного субсидирования и искажении конкуренции газовые предприятия обязаны вести в своей внутренней системе бухгалтерского учета отдельные счета для каждого вида деятельности по передаче, распределению и хранению природного газа, как в случае, если бы данная деятельность осуществлялась отдельными предприятиями.

(3) Газовые предприятия обязаны вести бухгалтерский учет для других видов деятельности, связанных с сектором природного газа, но не относящихся к деятельности по передаче, распределению и хранению природного газа, как если бы данная деятельность осуществлялась отдельными предприятиями. Также газовые предприятия должны вести отдельный учет для других, не регулируемых настоящим законом видов деятельности. Баланс и счет прибыли и убытков составляются для каждого вида деятельности в отдельности.

(4) Поставщики, которые поставляют природный газ и по регулируемым ценам, и по договорным ценам, обязаны вести отдельный учет по каждому виду практикуемой деятельности.

(5) Газовые предприятия уточняют в своей внутренней бухгалтерии правила разделения активов и пассивов, затрат и доходов, а также потерь, применяемые при разделении учета по каждому практикуемому виду деятельности в соответствии с настоящим законом, стандартами бухгалтерского учета и методологией расчета, утверждения и применения регулируемых цен и тарифов.

(6) Доходы, полученные от использования собственных передающих и/или распределительных сетей природного газа, подлежат спецификации в бухгалтерском учете газовых предприятий. Годовые бухгалтерские отчеты должны содержать в пояснительной записке сведения о всех сделках со связанными предприятиями.

(7) Аудит, предусмотренный в части (1) настоящей статьи, осуществляется с соблюдением условий, установленных в Законе № 61-XVI от 16 марта 2007 года об аудите и международных стандартов аудита, и должен указывать дополнительно, если соблюдаются обязательства о недискриминации и недопущении перекрестного субсидирования между видами деятельности и между категориями потребителей, изложенными в частях (2)-(4) настоящей статьи.

**Статья 102. Доступ к бухгалтерским данным и представление информации**

(1) Агентство имеет право по требованию в письменной форме или в рамках выполняемых проверок получить доступ к бухгалтерскому учету

газовых предприятий, а также требовать от предприятий природного газа документы и информацию, необходимые для выполнения возложенных на него обязательств.

(2) Газовые предприятия обеспечивают доступ к бухгалтерскому учету и представляют данные и информацию, запрашиваемые в соответствии с частью (1) настоящей статьи, в сроки и в условиях, изложенных в настоящем законе и Положении о предоставлении отчетов и информации, утвержденном Агентством.

(3) Агентство обязано воздерживаться от раскрытия информации, составляющей коммерческую тайну. Эта информация может быть раскрыта только в соответствии с условиями, предусмотренными законодательством.

(4) Сведения, необходимые для обеспечения эффективной конкуренции, для эффективного функционирования рынка природного газа и для регулирования тарифов и цен подлежат обнародованию. Это обязательство применяется Агентством без ущерба для сведений, составляющих коммерческую тайну.

## **ГЛАВА XV БЕЗОПАСНОСТЬ ГАЗОВЫХ ПОСТАВОК**

### **Статья 103. Безопасность снабжения природным газом**

(1) Безопасность снабжения природным газом обеспечивается путем создания условий, необходимых для эффективного и непрерывного функционирования рынка природного газа, а также для установления мер в условиях чрезвычайных ситуаций, которые необходимо реализовать в случае, если рынок газа не в состоянии обеспечить поставку необходимых объемов природного газа. Настоящая глава устанавливает принципы и основные правила, регулирующие функции участников рынка природного газа и необходимые профилактические меры для координации деятельности на рынке природного газа, равно как и действия, которые следует предпринять в случае перерывов и ограничений в газоснабжении.

(2) Обеспечение безопасности поставок природного газа относится к компетенции Правительства, которое утверждает Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа, План действий в случае чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа, состав Комиссии по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа, а также осуществляет иные функции, установленные настоящим законом.

(3) Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа и План действий при чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа должны предусматривать четкие, прозрачные и недискриминационные меры, не влияющие на конкуренцию и на безопасность функционирования системы природного газа, за исключением обоснованных случаев.

(4) Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа разрабатывается центральным отраслевым органом в области

энергетики, определяет роли и функции участников рынка природного газа, устанавливает минимальные стандарты безопасности поставок природного газа и содержит, в частности, следующее:

- a) критерии определения защищенных потребителей;
- b) меры, которые должны принять газовые предприятия для обеспечения поставок газа защищенным потребителям, в следующих случаях:
  - при экстремальных температурах, зарегистрированных в течение пикового периода продолжительностью в семь календарных дней, фиксируемых статистически раз в 20 лет;
  - в течение любого периода, если на протяжении не менее 30 календарных дней спрос на газ исключительно высокий, фиксируемых статистически раз в 20 лет;
  - в течение любого периода, если на протяжении не менее 30 календарных дней зарегистрированы перебои в функционировании главных сетей природного газа в нормальных зимних условиях;
- c) критерии определения газовых предприятий, указанных в пункте b) настоящей части;
- d) критерии определения различных категорий риска для безопасности поставок природного газа;
- e) меры по уменьшению рисков, выявленных в пункте d) настоящей части и, в частности, в случае срыва поставок природного газа, влекущего за собой повреждение инфраструктуры природного газа или источника/маршрута поставок природного газа в положении исключительно высокого спроса на природный газ;
- f) сведения о существующих и запланированных для строительства межсистемных газопроводов, которые способствуют обеспечению безопасности газоснабжения;
- g) содержание отчета, который обязаны представлять газовые предприятия относительно безопасности поставок газа;
- h) другие обязанности, возлагаемые на предприятия природного газа и других компетентных органов и лиц, в том числе обязательства по безопасной эксплуатации системы природного газа.

(5) При разработке Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики должен принимать во внимание положения десятилетних планов развития сетей природного газа, разработанных операторами системы передачи.

(6) Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа основывается прежде всего на рыночных механизмах, а при его составлении необходимо учитывать экономические последствия и эффективность мер, которые необходимо предпринять, их влияние на функционирование рынка природного газа, на окружающую среду и на потребителей.

(7) Положение о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа пересматривается каждые 2 года или чаще в случае необходимости и публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова.

**Статья 104. План действий в чрезвычайных ситуациях**

(1) План действий в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа (в дальнейшем – План действий) разрабатывается центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики в сотрудничестве с Комиссией по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа и утверждается Правительством.

(2) План действий:

a) определяет кризисные уровни;

b) устанавливает роль и функции Центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики, Комиссии по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа, других ответственных органов власти, промышленных потребителей газа, в том числе релевантных производителей электрической и тепловой энергии, принимая во внимание различия в степени, в которой они могут пострадать в случае срыва поставок газа, и устанавливает пути и средства их взаимодействия с Центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, с Комиссией по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа, для каждого кризисного уровня.

c) определяет, в случае необходимости, меры и действия, направленные на устранение возможных последствий негативного влияния перебоев в поставках природного газа на систему отопления и на снабжение электроэнергией, производимой с использованием природного газа;

d) устанавливает четкие меры и процедуры для каждого кризисного уровня, в том числе схемы обеспечения передачи информации, чтобы предприятия природного газа и промышленные потребители, имели возможность противодействовать каждому кризисному уровню;

e) определяет меры, которые не основаны на рыночных механизмах и которые следует принять в случае возникновения чрезвычайных ситуаций, оценивает степень необходимости использования данных мер для решения возникающих в кризисных случаях проблем, оценивает их результативность и определяет процедуры, необходимые для их реализации. При определении названных мер необходимо учитывать, что меры, которые не основаны на рыночных механизмах, могут быть использованы только в случае, если меры, основанные на рыночных механизмах, не в состоянии обеспечивать поставки природного газа потребителям и прежде всего защищенным потребителям;

f) описывает механизмы, применяемые для сотрудничества со странами-участниками Энергетического сообщества в случаях возникновения кризисных ситуаций на каждом кризисном уровне;

g) описывает подробности в отношении обязательных отчетов газовых предприятий в кризисных ситуациях на каждом кризисном уровне;

h) устанавливает перечень predetermined действий, необходимых для обеспечения поставок природного газа в чрезвычайных ситуациях, в том числе коммерческие соглашения между участниками данных действий и компенсационные механизмы для газовых предприятий, в случае необходимости с соблюдением конфиденциальности данных и сведений, составляющих коммерческую тайну;

i) перечень прерываемых конечных потребителей и порядок ограничения и/или прекращения поставки природного газа конечным потребителям;

j) вид и по обстоятельствам количество альтернативного топлива, которое будет использоваться конечными потребителями в период прерывания.

(3) При составлении плана действий необходимо учитывать:

a) существование хранилищ природного газа и необходимый объем природного газа, хранящийся в них, а также существование инвестиций, необходимых для обеспечения мощности хранилищ в чрезвычайных ситуациях;

b) мощность извлечения из газовых хранилищ;

c) необходимость обеспечения операторами передающих сетей пропускной способности передающих сетей природного газа, чтобы можно было получать и направлять объемы природного газа в зоны риска, а также необходимость расширения передающих сетей природного газа с целью снабжения природным газом защищенных потребителей в соответствующих зонах;

d) гибкость системы природного газа;

e) необходимость стимулирования заключения договоров, содержащих условия прерывания поставки;

f) возможность использования резервного альтернативного топлива промышленными потребителями и производителями электроэнергии и теплоэнергии;

g) наличие и развитие мощностей межсистемных газопроводов для обеспечения трансграничного обмена природным газом;

h) необходимость стимулирования сотрудничества операторов систем передачи с операторами систем передачи соседних стран для согласования поставок природного газа;

i) необходимость согласования действий по поставке природного газа между операторами систем передачи, операторами распределительных систем, и операторами газовых хранилищ;

j) гибкость внутреннего производства природного газа;

- k) гибкость импорта природного газа;
- l) возможность диверсификации источников снабжения природным газом;
- m) наличие долгосрочных договоров закупки природного газа;
- n) необходимость оптимизации инвестиций в инфраструктуру для увеличения пропускной способности, замены сетей с истекшим сроком эксплуатации с целью сокращения технологического потребления и потерь природного газа и обеспечения безопасности снабжения природным газом, а также инвестиций в импорт природного газа посредством всех возможных источников, в том числе регазификационных терминалов и межсистемных газопроводов.

(4) План действий пересматривается каждые два года или чаще в случае необходимости и публикуются в Официальном мониторе Республики Молдова.

(5) При выполнении своих полномочий по внедрению Плана действий Комиссия по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа должна учитывать:

- a) срочные меры, принятые участниками рынка природного газа в ответ на значительное сокращение поставок природного газа;
- b) другие меры, утвержденные Правительством по безопасности поставок на рынке природного газа в чрезвычайных ситуациях.

#### **Статья 105. Чрезвычайные ситуации на рынке природного газа**

(1) Наличие чрезвычайной ситуации устанавливается оператором системы передачи и подтверждается Комиссией по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа в соответствии с предписаниями Положения о чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа.

(2) В случае, если один из операторов системы передачи определяет наличие чрезвычайной ситуации на рынке природного газа, он обязан вместе с другим оператором системы передачи принять незамедлительно меры, изложенные в Плане действий, и уведомить об этом Комиссию по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа. В течение 12 часов с момента уведомления Комиссия по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа проверяет наличие условий возникновения чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа и, по обстоятельствам, констатирует возникновение чрезвычайной ситуации на рынке природного газа.

(3) Если после проверки Комиссия по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа приходит к выводу, что чрезвычайной ситуации на рынке природного газа нет, операторы систем передачи обязаны без промедления возобновить свою деятельность в обычных условиях.

(4) В период чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа газовые предприятия, по требованию операторов систем передачи, обязаны:

а) в случае, если они являются производителями, мобилизовать все производственные мощности в пределах максимальных мощностей по добыче;

б) в случае, если они являются операторами газовых хранилищ, мобилизовать все мощности по извлечению природного газа;

с) в случае, если они являются операторами систем передачи, принимать дополнительные объемы природного газа, предоставляемые производителями и операторами газовых хранилищ, и обеспечивать оказание услуг по передаче природного газа в соответствии с условиями, предусмотренными Планом действий в чрезвычайных ситуациях на рынке природного газа;

д) в случае, если они являются операторами распределительных систем, принимать меры по ограничению и/или приостановлению поставок природного газа, согласно Плану действий.

(5) В период чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа меры, предпринимаемые операторами системы передачи и другими участниками рынка природного газа в соответствии с Планом действий, являются обязательными и имеют приоритет над договорными условиями и отраслевыми нормативными актами.

(6) Любые защитные меры применяются временно, во избежание возникновения нарушений в процессе функционирования рынка природного газа и должны ограничиваться сроками, строго необходимыми для устранения угрозы безопасности, здоровью людей и физической целостности установок природного газа.

(7) При исчезновении причин, приведших к чрезвычайной ситуации на рынке природного газа, системные операторы передачи обязаны немедленно возобновить работу в нормальных условиях и немедленно уведомить Комиссию по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа об этом. Комиссия по надзору за чрезвычайными ситуациями на рынке природного газа в срок до 12 часов проверяет и констатирует прекращение действия чрезвычайной ситуации на рынке природного газа.

(8) Предприятия природного газа обязаны принимать меры, изложенные в Плане действий, с соблюдением следующих принципов:

а) не принимать меры по ограничению потока природного газа на внутреннем рынке;

б) не принимать меры, которые могут поставить под серьезную угрозу ситуацию газоснабжения в другой стране, являющейся участником Энергетического сообщества;

с) трансграничный доступ к инфраструктуре должен поддерживаться в меру технических возможностей в условиях безопасности в соответствии с Планом действий.

(9) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сообщает Секретариату Энергетического сообщества о мерах, принятых в связи с чрезвычайными ситуациями, возникших на рынке природного газа Республики Молдова, и представляет все данные и релевантную информацию.

(10) Если кризисными ситуациями невозможно управлять соответствующим образом путем принятия мер на национальном уровне, Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сообщает об этом председателю Координационной группы по газу Энергетического сообщества, который должен созвать совещание Координационной группы по безопасности поставок для рассмотрения ситуации и, по необходимости, оказания помощи Республике Молдова и/или другим участникам Энергетического сообщества, уполномоченным координировать осуществляемые на национальном уровне меры по разрешению чрезвычайной ситуации в газовом секторе.

#### **Статья 106. Безопасность снабжения природным газом некоторых категорий конечных потребителей**

(1) Операторы систем передачи извещают в соответствии со статьей 105 настоящего закона производителей, операторов распределительных систем, операторов газовых хранилищ и поставщиков природного газа о появлении чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа.

(2) В случаях чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа операторы систем передачи, операторы распределительных систем, операторы газовых хранилищ обеспечивают приоритетные поставки природного газа защищенным потребителям.

(3) В период чрезвычайных ситуаций на рынке природного газа конечные потребители, указанные в пункте i) части (2) статьи 104, в отношении которых принята мера по ограничению и/или прекращению поставки природного газа, обязаны принять необходимые меры для обеспечения безопасности оборудования и установок и, по обстоятельствам, перейти к использованию альтернативного топлива.

#### **Статья 107. мониторинг безопасности поставок природного газа**

(1) Правительство посредством центрального отраслевого органа публичного управления в области энергетики обеспечивает мониторинг безопасности поставок природного газа, направленного в частности на:

а) надлежащее внедрение стандартов по безопасности поставок природного газа в соответствии со статьей 103 настоящего закона;

б) баланс между спросом и предложением на рынке природного газа;

с) уровень ожидаемого спроса на природный газ и имеющиеся источники покрытия;

д) новые долгосрочные договоры на импорт природного газа из третьих стран;

е) полезный уровень природного газа и мощности перекачки из хранилищ природного газа;

ф) степень взаимосвязи газовой системы Республики Молдова с системами природного газа соседних стран, в том числе со странами Энергетического сообщества;

г) запланированные или строящиеся дополнительные мощности;

h) качество и уровень обслуживания сетей природного газа, а также применение стандартов безопасности при эксплуатации сетей природного газа;

i) осуществление мер по удовлетворению пикового спроса и дефицита в поставках природного газа в случае отсутствия одного или нескольких поставщиков, в том числе в чрезвычайных ситуациях рынка природного газа.

(2) Ежегодно, до 31 июля, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики составляет и публикует в Официальном мониторе Республики Молдова, а также на своей электронной странице отчет по результатам мониторинга безопасности газоснабжения. Данный отчет должен быть представлен Секретариату Энергетического сообщества и должен содержать информацию о результатах мониторинга аспектов, указанных в части (1) настоящей статьи, принятых или запланированных мерах по их решению, способности газовой системы удовлетворить существующий спрос, прогноз потребления природного газа, а также:

а) конкурентный эффект мер, принятых в соответствии со статьей 106 настоящего закона в отношении всех участников рынка природного газа;

б) мощность газовых хранилищ;

с) продолжительность долгосрочных договоров закупки природного газа, заключенных газовыми компаниями, зарегистрированными в Республике Молдова, в частности остаточный срок действия и ликвидность рынка природного газа;

д) нормативно-правовая база для стимулирования новых инвестиций.

(3) При необходимости в целях выполнения контрольных функций, назначенных в соответствии с настоящей статьей, центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сотрудничает с другими центральными отраслевыми органами публичного управления, с другими компетентными органами власти, в том числе с Агентством, и может запросить у газовых предприятий необходимую информацию, обеспечивая конфиденциальность сведений, составляющих коммерческую тайну.

**Статья 108. Региональное сотрудничество**

(1) С целью обеспечения безопасности поставок газа компетентные органы Республики Молдова будут сотрудничать с компетентными органами Энергетического сообщества, содействуя, таким образом, развитию двустороннего и регионального сотрудничества.

(2) Сотрудничество, предусмотренное в пункте (1) настоящей статьи, относится к ситуациям, которые вызывают или могут вызвать серьезные нарушения в поставках природного газа как в Республике Молдова, так и в других странах-членах Энергетического сообщества. Двустороннее и региональное сотрудничество относится к следующему:

а) согласование мер по безопасности поставок газа в чрезвычайных ситуациях, установленных в настоящей главе;

б) выявление объединенных сетей природного газа и в соответствующих случаях их развитие и модернизация, в том числе для обеспечения двусторонней пропускной способности;

с) выявление условий и практических методов для взаимопомощи.

(3) Центральный отраслевой орган публичного управления в области энергетики сообщает Секретариату Энергетического сообщества о проектах сотрудничества, инициированных в соответствии с положениями настоящей статьи.

**ГЛАВА XVI****РАЗРЕШЕНИЕ РАЗНОГЛАСИЙ И СПОРОВ. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ  
ЗА НАРУШЕНИЕ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СЕКТОРЕ  
ПРИРОДНОГО ГАЗА****Статья 109. Рассмотрение разногласий Агентством**

(1) Разногласия между газовыми предприятиями в связи с настоящим законом рассматриваются Агентством. В случае предъявления претензий одной из сторон Агентство принимает соответствующее решение в течение двух месяцев с момента получения претензии. Агентство вправе продлить по уважительным причинам этот срок еще на два месяца, сообщив об этом предъявителю претензии. Впоследствии Агентство, с согласия заявителя, может продлить дополнительно срок рассмотрения претензии.

(2) Агентство рассматривает споры, в том числе трансграничные споры, в случае отказа оператора системы передачи предоставлять доступ к передающим сетям природного газа.

(3) Агентство рассматривает во внесудебном порядке разногласия между конечными потребителями и газовыми предприятиями, возникшие в связи с настоящим законом, а также между операторами и потребителями закрытой системы распределения и принимает по необходимости решения. Агентство рассматривает жалобы от конечных потребителей, от потребителей закрытой распределительной системы в течение не более 30 рабочих дней со дня подачи жалобы. Срок рассмотрения жалобы может

быть продлен дополнительно на 30 рабочих дней, о чем информируется конечный потребитель, потребитель закрытой распределительной системы.

(4) На период рассмотрения жалоб относительно счетов Агентство принимает решения о запрещении отключения от сетей природного газа установок природного газа конечного потребителя или об их повторном подключении.

(5) В течение 3 рабочих дней со дня принятия решения по спору Агентство передает его для исполнения сторонам, участвующим в споре, с изложением мотивов, обосновывающих решение. Решения Агентства обязательны для исполнения всеми участвующими в споре сторонами.

#### **Статья 110. Рассмотрение претензий предприятиями природного газа**

(1) Предприятия природного газа рассматривают претензии конечных потребителей в течение не более 30 рабочих дней со дня регистрации претензии. Срок рассмотрения претензии может быть продлен не более чем на 30 рабочих дней, о чем информируется конечный потребитель, потребитель закрытой распределительной системы. На период рассмотрения жалоб конечных потребителей, связанных с выпиской счет-фактур, запрещается отключение установок природного газа конечных потребителей от сети природного газа.

(2) Жалобы конечных потребителей в отношении договоров, отключения, повторного подключения и выписки счет-фактур, рассматриваются и разрешаются поставщиком в сроки, установленные законом. Если поставщик, обеспечивающий поставки в контексте выполнения обязательств по публичному обслуживанию, или гарантирующий поставщик нарушает свои обязательства, установленные настоящим законом и Положением о поставке природного газа, он обязан выплатить конечному потребителю компенсации в сроках и размерах, изложенных в Положении о поставке природного газа. Системный оператор обязан сотрудничать с поставщиком, представляя запрашиваемую информацию, необходимую ему для решения проблем, изложенных в жалобах конечных потребителей.

(3) Жалобы конечного потребителя, связанные с отключениями, рассматриваются и решаются поставщиком независимо от факта, если газовые установки конечных потребителей были отключены по запросу поставщика или по инициативе оператора сети.

(4) В случае, если при рассмотрении петиций конечных потребителей поставщик констатирует, что оператор сети не соблюдает установленные для повторного подключения сроки, поставщик требует от оператора сети оплатить конечным потребителям, которым был нанесен ущерб, компенсации, рассчитанные в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа. Системный оператор обязан вернуть поставщику затраты, понесенные по его вине, в связи с выплатой

компенсации за причиненный ущерб конечному потребителю. Если системный оператор отказывается вернуть поставщику стоимость компенсации, последний имеет право на возмещение расходов путем инициирования регрессивного иска в судебную инстанцию.

(5) Системный оператор обязан рассматривать жалобы и решать проблемы конечных потребителей относительно подключения, разграничения, отключения или ограничения поставок природного газа, качества услуг, а также выплатить конечным потребителям компенсации, рассчитанные в соответствии с Положением о качестве услуг по передаче и распределению природного газа.

(6) Конечные потребители имеют право требовать возмещения материального и морального ущерба, причиненного поставщиком или системным оператором в соответствии с положениями Гражданского кодекса Республики Молдова и Закона о защите прав потребителей.

(7) В случае, если конечный потребитель подал поставщику или оператору сети жалобу, которая должна быть рассмотрена и разрешена другим обладателем лицензии, оператор сети или поставщик обязан передать жалобу другому обладателю лицензии (поставщику или оператору сети) в срок до 5 рабочих дней со дня регистрации жалобы и сообщить об этом конечному потребителю.

(8) Предприятия природного газа обязаны приложить все усилия для разрешения во внесудебном порядке любых возможных споров с конечными потребителями и использовать эффективный и недискриминационный метод возмещения расходов или выплаты компенсаций конечному потребителю в случае невыполнения газовыми предприятиями своих обязательств.

(9) Предприятия природного газа обязаны создать центры обслуживания конечных потребителей, которые работают минимум 5 дней в неделю по 8 часов в день. Работники, ответственные за рассмотрение жалоб конечных потребителей, должны иметь реальное право принимать решения от имени предприятия природного газа, чтобы решить проблемы, указанные конечными потребителями, а встречи с представителями предприятий природного газа будут назначаться, в том числе по телефону или по электронной почте. Предприятия природного газа обязаны вести учет жалоб, полученных от конечных потребителей и, по запросу, представить Агентству запрашиваемую информацию относительно даты подачи жалобы, имя и фамилию лица, подавшего жалобу, суть жалобы, действия, предпринятые для решения проблем, отмеченных в жалобе, решение предприятия природного газа.

### **Статья 111. Разрешение споров через судебную инстанцию**

Законом, споры между участниками рынка природного газа будет урегулироваться в суде.

(2) В случае, если конечный потребитель не удовлетворен ответом предприятия природного газа или не получил в установленный срок ответ от предприятия природного газа, конечный потребитель имеет право обратиться в судебную инстанцию для разрешения спора в сроки, установленные в Законе о подаче петиций.

(3) В случае, если конечный потребитель не удовлетворен ответом Агентства на поданную петицию, он имеет право оспорить этот ответ в суде в соответствии с Законом о подаче петиций. Решения Агентства по проблемам, указанным в петиции, могут быть оспорены в срок, предусмотренный Законом об административном суде.

**Статья 112. Ответственность за нарушение законодательства в области природного газа**

(1) Предприятие природного газа несет ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих функций и обязательств, установленных настоящим законом и нормативными правовыми актами, утвержденными Агентством в соответствии с положениями настоящего закона.

(2) Если Агентство констатирует нарушение предприятиями природного газа настоящего закона, а также нормативных актов, утвержденных Агентством, оно вправе инициировать процедуру рассмотрения дела о правонарушении в соответствии со сроками и условиями, изложенными в Кодексе о правонарушениях.

(3) В случаях, прямо предусмотренных в статье 113 настоящего закона, Агентство вправе наложить на обладателей лицензий, обладателей авторизаций и других юридических лиц финансовые санкции в соответствии с процедурой, установленной в Законе об энергетике.

**Статья 113. Штрафные санкции за нарушение правовых положений**

(1) В соответствии с настоящим законом, Агентство имеет право принять решение о применении штрафных санкций в размере от 1 до 5% годового оборота к обладателям лицензий и обладателям авторизаций за следующие нарушения:

а) повторный отказ обладателя лицензии предоставлять информацию и отчеты, запрашиваемые Агентством;

б) повторный отказ обладателя лицензии опубликовать на электронной странице информации и отчеты в соответствии с настоящим законом;

в) невыполнение обладателем лицензии предписания об устранении нарушений в соответствии с частью (3) статьи 16 настоящего закона;

г) отказ обладателя лицензии разрешить выполнение проверок и инспекций, назначенных регулирующим органом, или создание помех регулирующему органу в процессе их выполнения;

е) воспрепятствование системным оператором или поставщиком в отношении не менее 50 потребителей осуществлению своего права сменить поставщика;

ф) воспрепятствование оператором закрытой распределительной системы потребителям своей системы осуществить право на смену поставщика;

г) повторный отказ системного оператора выдать разрешение на подключение к сети природного газа установок природного газа заявителя;

h) повторный отказ поставщика заключить договор на поставку природного газа в контексте выполнения обязательств по публичному обслуживанию;

i) повторный отказ обладателя лицензии выполнить индивидуальные решения и постановления Агентства.

(2) Нарушения, предусмотренные в части (1) настоящей статьи, допущенные повторно, наказываются штрафом в размере 5% годового оборота обладателя лицензии.

(3) В соответствии с настоящим законом, Агентство имеет право принять решение о применении штрафных санкций от 5 до 10% годового оборота юридических лиц за нарушение следующих обязательств:

а) несоблюдение правовых обязательств по юридическому и/или бухгалтерскому разделению регулируемой деятельности в газовом секторе;

б) несоблюдение оператором системы передачи обязательств относительно его независимости по отношению к вертикально интегрированному предприятию;

с) несоблюдение оператором системы передачи решений Агентства, утвержденных в соответствии с частью (8) статьи 37 настоящего закона;

д) несоблюдение оператором системы передачи, оператором распределительной системы решений Агентства, утвержденных в соответствии со статьями 34 и 45 настоящего закона;

е) выполнение регулируемой деятельности в секторе природного газа без лицензии или без соответствующей авторизации.

(4) Совершенные повторно нарушения, предусмотренные в части (3) настоящей статьи, наказываются штрафом в размере 10% годового оборота обладателя лицензии.

## **ГЛАВА XVII**

### **ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ**

#### **Статья 114. Заключительные и переходные положения**

(1) После вступления в силу настоящего закона рынок природного газа объявляется открытым и каждый конечный потребитель Республики Молдова вправе выбрать производителя или поставщика, равно как и сменить поставщика.

(2) В срок до одного месяца со дня вступления в силу настоящего закона Агентству предстоит определить поставщиков, которым, в соответствии со статьей 11 настоящего закона, вменяются обязательства по публичному обслуживанию, установленные в статьях 87 и 88 настоящего закона, с указанием соответствующих зон деятельности поставщиков.

(3) В отступление от положений части (1) статьи 89 настоящего закона, бытовые потребители, которые не могут выбрать поставщика и подписать договор на поставку природного газа по договорной цене, вправе требовать заключения регулируемых договоров на поставку природного газа с поставщиками, которые обеспечивают поставки в контексте выполнения обязательств по публичному обслуживанию в соответствии со статьей 89 настоящего закона. В течение 4 месяцев со дня установления центральным отраслевым органом публичного управления в области энергетики, на основании заключения Агентства, наличия на рынке природного газа необходимых предпосылок для закупки небытовыми потребителями природного газа по договорной цене, Правительству предстоит принять постановление об отмене права небытовых потребителей на приобретение природного газа по регулируемым ценам у поставщиков, которые поставляют газ в соответствии со статьей 89 настоящего закона.

(4) Договора на поставку природного газа, заключенные до вступления в силу настоящего закона, остаются в силе до подписания конечными потребителями новых договоров на поставку природного газа, но не позднее чем через год после вступления в силу настоящего закона.

(5) Выполнение положений настоящего закона о разделении операторов систем передачи осуществляется в срок до 1 января 2020 года путем применения одной из моделей, изложенных в части (2) статьи 23 настоящего закона. Операторы систем передачи обязаны представить на утверждение Агентству заблаговременно, до 1 января 2019 года, план реализации одной из моделей разделения и соответствующие документы. Агентство обязано утвердить план реализации одной из моделей разделения в течение 6 месяцев с момента подачи операторами систем передачи всех необходимых документов.

(6) В срок до 2-х месяцев после выполнения обязательства о применении одной из моделей разделения, указанных в части (5) настоящей статьи, операторы систем передачи должны предоставить Агентству заявление и документы, необходимые для сертификации.

(7) В зависимости от применяемой модели разделения в срок до 2-х месяцев с момента получения решения Агентства о сертификации операторы систем передачи обязаны представить в Агентство на утверждение кандидатуру агента по соблюдению соответствия и план соответствия с соблюдением требований, установленных настоящим законом.

(8) В срок до 4-х месяцев с момента вступления в силу настоящего закона операторы систем передачи обязаны представить Агентству на утверждение план соответствия согласно требованиям, установленным в пункте d) части (1) статьи 24 настоящего закона.

(9) В срок до 6-ти месяцев с момента получения от Агентства уведомления о принятии Энергетическим сообществом Кодекса газовых сетей Европейского союза операторы систем передачи обязаны разработать и представить Агентству на утверждение Кодекс газовых сетей в соответствии с требованиями, установленными настоящим законом. После вступления в силу Кодекса газовых сетей, утвержденного Агентством в соответствии со статьей 67 настоящего закона, Положение о газовых сетях утратит силу, а в ситуациях, в которых настоящий закон ссылается к Положению о сетях природного газа, его следует заменить Кодексом газовых сетей.

(10) Операторы распределительных систем, обслуживающих в общей сложности более 100 000 конечных потребителей, чьи установки природного газа подключены к сетям природного газа соответствующих операторов распределительных систем, в срок до 1 января 2016 года обязаны завершить бухгалтерское, функциональное и юридическое разделение в соответствии с принципами, установленными в настоящем законе. Обязательство по бухгалтерскому, функциональному или юридическому разделению применяется и к операторам распределительных систем, которые являются частью вертикально интегрированного предприятия природного газа и которые обслуживают вместе более 100 000 конечных потребителей.

(11) Общее собрание акционеров-учредителей газовых предприятий вправе принять решение об отсутствии необходимости в оценке активов предприятия в связи с разделением деятельности в соответствии с частями (5) и (10) настоящей статьи. Разница в результате оценки активов не будет учитываться при применении ставки доходности в контексте определения и утверждения регулируемых тарифов.

(12) В течение месяца после завершения действий, указанных в части (10) настоящей статьи, операторы распределительных систем обязаны представить Агентству на утверждение программу соответствия и предложение по кандидатуре агента по соблюдению соответствия с соблюдением требований, изложенных в статье 45 настоящего закона. Невыполнение данных обязательств влечет наложение санкций на операторов распределительных сетей согласно положениям Кодекса о правонарушениях.

(13) До юридического разделения операторов распределительных систем от деятельности по поставке природного газа, в соответствии с положениями части (10) настоящей статьи, операторы распределительных систем могут быть одновременно и поставщиками природного газа и действуют на основании временных лицензий, выданных Агентством, до

окончания процедуры юридического разделения согласно настоящему закону.

(14) В течение не более 30 календарных дней со дня вступления в силу настоящего закона системные операторы обязаны заключить договора на закупку природного газа для покрытия технологического расхода и потерь природного газа в газовых сетях. Агентство обязано на основании заявления системных операторов отрегулировать тарифы на услуги по передаче и на услуги по распределению в срок до 30 дней с момента регистрации заявления.

(15) Для приведения условий выданных лицензий в соответствие с положениями настоящего закона, в течение первого года после вступления в силу настоящего закона Агентство имеет право пересмотреть по требованию или по собственной инициативе условия лицензий, выданных до вступления в силу настоящего закона. Поставщики обязаны требовать выдачи новых лицензий на поставку природного газа в соответствии с настоящим законом в течение 3-х месяцев с момента вступления в силу настоящего закона.

(16) Правительству в 6-месячный срок:

а) утвердить и представить Секретариату Энергетического сообщества первый отчет о мониторинге безопасности снабжения природным газом;

б) утвердить и представить Секретариату Энергетического сообщества первый отчет о мониторинге выполнения предприятиями природного газа обязательств по публичному обслуживанию;

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

д) привести свои нормативные акты в соответствие с настоящим законом.

(17) Лица, имеющие установки природного газа, составляющие закрытую распределительную систему, согласно статье 64 настоящего закона, обязаны получить в Агентстве авторизацию на закрытую распределительную систему в течение 3-х месяцев с момента вступления в силу настоящего закона.

(18) При констатации необходимых предпосылок на рынке природного газа Агентству обеспечить переход на регулируемые тарифы на услуги по передаче природного газа по типу входа и выхода с применением принципов, изложенных в части (5) статьи 99 настоящего закона.

(19) После оценки конкуренции на рынке природного газа, в том числе с применением показателей рыночной концентрации, установленных в Правилах рынка природного газа, при установлении необходимых предпосылок Агентству определяет сроки постепенного аннулирования регулируемых цен для конечных потребителей.

(20) Агентству в течение 24 месяцев с момента вступления в силу настоящего закона привести свои регламентирующие нормативные акты в соответствие с настоящим законом, разработать, опубликовать и внедрить новые регламентирующие нормативные акты, предусмотренные настоящим законом.

(21) До утверждения тарифа на подключение плата за подключение к сети природного газа будет рассчитываться на основе сметы расходов на монтаж установок подключения.

(22) В случае расхождений или противоречий между положениями настоящего закона и положениями других законов, регулирующих деятельность в секторе природного газа или любой другой смежной деятельности, применяются положения настоящего закона.

(23) С даты вступления в силу настоящего закона признать утратившим силу Закон № 23-XVIII от 23 декабря 2009 года о природном газе (Официальный монитор Республики Молдова, 2010 г., № 23-24, ст. 31), с последующими изменениями и дополнениями.

**Председатель Парламента**