



ЗАКОН УКРАИНЫ

О рынке природного газа

***ВНИМАНИЕ:** пункт 1 части второй статьи 22, статья 33 применяются со дня обретения действия этим Законом - с 8 мая 2015 года - с учетом пункта 10 раздела VII;*

пункт 5 части второй статьи 22, статьи 23 - 31 вводятся в действие с 1 апреля 2016 года;

пункт 3 части второй статьи 38, статья 39 вводятся в действие с 1 января 2016 года

Этот Закон определяет правовые принципы функционирования рынка природного газа Украины, основанного на принципах свободной конкуренции, надлежащей защиты прав потребителей и безопасности снабжения природного газа, а также способного к интеграции с рынками природного газа государств - сторон Энергетического Сообщества, в том числе путем создания региональных рынков природного газа.

Раздел I ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Определение сроков

1. В этом Законе приведенные ниже сроки уживаются в таком значении:

1) безопасность снабжения природного газа - надежное и бесперебойное снабжения необходимых объемов природного газа потребителям, который обеспечивается имеющимися источниками поступления природного газа, а также надлежащим техническим состоянием газотранспортных и газораспределительных систем, газохранилищ и установки LNG;

2) вертикально интегрированная организация - юридическое лицо независимо от организационно-правовой формы и формы собственности, физический лицо, которое осуществляет хозяйственную деятельность, в том числе которая осуществляет контроль над другим юридическим или физическим лицом, или группа таких лиц, связанных между собой непосредственно или опосредованно отношениями контроля, который осуществляет по меньшей мере одну из функций транспортировки, распределения, хранение (закатка, отбора) природного газа или предоставление услуг установки LNG и по меньшей мере одну из функций снабжения или добычи природного газа;

3) свободная мощность - часть технической мощности объекта газовой инфраструктуры, право пользования которой не предоставлено заказчикам или не реализовано заказчиком согласно договору о предоставлении соответствующих услуг;

4) уязвимые потребители - бытовые потребители, которые приобретают право на государственную помощь в порядке, установленном Кабинетом Министров Украины;

5) урегулирование перегрузок - употребление мер оператором газотранспортной системы, оператором газораспределительной системы, оператором газохранилища или оператором установки LNG с целью обеспечения максимального использования мощности газотранспортной системы, газораспределительной системы, газохранилища или установки LNG с учетом требований целостности газотранспортной системы;

6) газораспределительная система - технологический комплекс, который состоит из организационно и технологически связанных между собой объектов, предназначенных для распределения природного газа от газораспределительных станций непосредственно потребителям;

7) газотранспортная система - технологический комплекс, к которому входит отдельный магистральный газопровод со всеми объектами и сооружениями, связанными с ним единым технологическим процессом, или несколько таких газопроводов, которыми осуществляется транспортировка природного газа от точки (точек) входа к точки (точек) выхода;

8) доступ - право пользования мощностью объекта газовой инфраструктуры в объеме и на условиях, установленных в договоре о предоставлении услуг транспортировки, распределения, хранения (закатка, отбора) природного газа или услуг установки LNG;

9) заказчик - физическое или юридическое лицо, которое на основании договора заказывает предоставление одной или нескольких из таких услуг:

присоединение к газотранспортной или газораспределительной системы;

транспортировка природного газа;

распределение природного газа;

хранение (закатка, отбор) природного газа;

услуги установки LNG;

10) защищенные потребители - бытовые потребители, присоединенные к газораспределительной системе, предприятию, учреждения, организации, которые осуществляют предоставление важных общественных услуг и присоединенные к газотранспортной или газораспределительной системы, а также производители тепловой энергии для потребностей таких потребителей или предприятий, учреждений, организаций при условии, что производство тепловой энергии для потребностей таких потребителей или предприятий, учреждений, организаций осуществляется с помощью объектов, не приспособленных к изменению топлива и присоединенных к газотранспортной или газораспределительной системы;

11) кодекс газотранспортной системы, кодекс газораспределительных систем, кодекс газохранилища, кодекс установки LNG - правила эксплуатации и доступа к газотранспортной системе, газораспределительной системе, газохранилища, установки LNG, что утверждаются Регулятором;

12) контролер - лицо, ответственное за мониторинг и рапортование относительно состояния выполнения требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы;

13) контроль - решающее влияние или возможность осуществления решающего влияния на хозяйственную деятельность субъекта рынка природного газа, который осуществляется, в частности, путем реализации права владения или пользование всеми активами такого субъекта или их значительной частью, права решающего влияния на формирование состава, результаты голосования и принятие решения органами такого субъекта и т.п.;

14) кризисная ситуация из поступления природного газа (далее - кризисная ситуация) - наступление неожиданных и непредусмотренных обстоятельств, в том числе обстоятельств, которые могли быть предусмотрены, но предотвращение которых ответственными субъектами властных полномочий было объективно невозможным, что вызвало или может вызвать ограничение или прекращение поступления природного газа на рынок природного газа Украины или другие препятствия для безопасной и бесперебойной работы газотранспортной системы, газораспределительной системы, газохранилища или установки LNG;

15) Национальный план действий - план действий на случай кризисной ситуации, которая утверждается центральным органом исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе;

16) объекты газовой инфраструктуры - газотранспортные системы, газораспределительные системы, газохранилища, установка LNG;

17) оператор газораспределительной системы - субъект хозяйствования, который на основании лицензии осуществляет деятельность из распределения природного газа газораспределительной системой в пользу третьих лиц (заказчиков);

18) оператор газохранилища - субъект хозяйствования, который на основании лицензии осуществляет деятельность из хранения (закатка, отбора) природного газа с использованием одного или нескольких газохранилищ в пользу третьих лиц (заказчиков);

19) оператор газотранспортной системы - субъект хозяйствования, который на основании лицензии осуществляет деятельность из транспортировку природного газа газотранспортной системой в пользу третьих лиц (заказчиков);

20) оператор установки LNG - субъект хозяйствования, который на основании лицензии осуществляет деятельность из предоставления услуг установки LNG в пользу третьих лиц (заказчиков);

21) оптовый покупатель - субъект хозяйствования, который приобретает природный газ на основании договора покупки-продажи не для собственного потребления;

- 22) оптовый продавец - субъект хозяйствования, который реализует природный газ оптовому покупателю или поставщику на основании договора покупки-продажи;
- 23) бытовой потребитель - физическое лицо, которое приобретает природный газ с целью использования для собственных бытовых нужд, в том числе для приготовления пищи, подогрева воды и отопления своих жилых помещений, которые не включают профессиональную и коммерческую деятельность;
- 24) должностное лицо юридического лица (оператора газотранспортной системы, владельца газотранспортной системы, оператора газораспределительной системы, оператора газохранилища, оператора установки LNG) - физическое лицо - глава или член надзорного совета, исполнительного органа (глава и члены коллегиального исполнительного органа; лицо, которое осуществляет полномочие единоличного исполнительного органа), ревизионной комиссии, ревизор, а также глава и члены другого органа юридического лица, если образование такой орган предусмотрен уставом или другим учредительным документом такого юридического лица;
- 25) услуги установки LNG - хозяйственная деятельность, которая подлежит лицензированию и состоит в преобразовании природного газа из газообразного в жидкостное состояние (ожижение) или преобразовании сжиженного природного газа из жидкостного в газообразное состояние (регазификация) с помощью установки LNG;
- 26) поставщик "последней надежды" - определенный Кабинетом Министров Украины поставщик, который не имеет права отказать в заключении договора снабжения природного газа на ограниченный период времени;
- 27) поставщик природного газа (далее - поставщик) - субъект хозяйствования, который на основании лицензии осуществляет деятельность из снабжения природного газа;
- 28) снабжение природного газа - хозяйственная деятельность, которая подлежит лицензированию и состоит в реализации природного газа непосредственно потребителям на основании заключенных с ними договоров;
- 29) мощность - максимально допустимый переток объема природного газа, выраженный в единицах энергии к единице времени, которое предоставляется заказчику согласно договору о предоставлении услуг транспортировки, распределения, хранения (закатка, отбора) природного газа или услуг установки LNG;
- 30) присоединение - совокупность организационных и технических мер, в том числе работ, направленных на создание технической возможности для предоставления услуг транспортировки или распределения природного газа, которые осуществляются в связи с подключением объекта строительства или существующего объекта заказчика к газотранспортной или газораспределительной системе;
- 31) природный газ, нефтяной (попутный) газ, газ (метан) угольных месторождений и газ сланцевых толщ, газ коллекторов плотных пород, газ центрально-бассейнового типа (далее - природный газ) - смесь углеводородов и неуглеводородных компонентов, которая находится в газообразном состоянии при стандартных условиях (давление - 760 миллиметров ртутного столба и температура - 20 градусов Цельсия) и является товарной продукцией;

32) Регулятор - национальная комиссия, которая осуществляет государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг;

33) рынок природного газа - совокупность правоотношения, которое возникало в процессе покупки- продажи, снабжение природного газа, а также предоставление услуг по него транспортировку, распределения, хранение (закатка, отбора), услуг установки LNG;

34) распределение мощности - предоставление, установление условий и порядка реализации, а также осуществление других процедур, связанных с правом пользования мощностью объекта газовой инфраструктуры;

35) распределение природного газа - хозяйственная деятельность, которая подлежит лицензированию и связанная с перемещением природного газа газораспределительной системой с целью его физической доставки потребителям, но что не включает снабжения природного газа;

36) сертификация - подтвержденное решениям Регулятора выполнения субъектом хозяйствования требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом;

37) потребитель - физический лицо, физический лицо - предприниматель или юридическое лицо, которое получает природный газ на основании договора снабжения природного газа с целью использования для собственных нужд, а не для перепродажи, или использование в качестве сырья;

38) страховой запас природного газа (далее - страховой запас) - объем природного газа, который поставщик обязан сохранять в газохранилищах согласно законодательству;

39) субъект рынка природного газа - оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища, оператор установки LNG, заказчик, оптовый продавец, оптовый покупатель, поставщик, потребитель;

40) хранилище природного газа (далее - газохранилище) - технологический комплекс, созданный в естественной или искусственной емкости с целью накопления природного газа (включая емкость установки LNG, предназначенную для хранения природного газа), и технологически объединенные с этим комплексом сооружения, предназначенные для хранения (закатка, отбора) природного газа. Для целей этого Закона к газохранилищу не принадлежат:

емкости установки LNG, предназначенные исключительно для производственных нужд такой установки;

емкости, предназначенные исключительно для осуществления оператором газотранспортной системы мер, направленных во исполнение требований целостности газотранспортной системы с учетом того, что емкости, предназначенные для предоставления услуг балансирования оператором газотранспортной системы, принадлежат к газохранилищу для целей этого Закона;

41) техническая мощность - максимальный объем мощности, право пользования которой оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища или оператор установки LNG может предоставить заказчикам с гарантией реализации такого права, с учетом требований целостности газотранспортной системы и

требований относительно эксплуатации газотранспортной или газораспределительной системы, газохранилища или установки LNG;

42) точка выхода - определенная точка в газотранспортной системе, в которой оператор газотранспортной системы доставляет природный газ, который находится в газотранспортной системе, к другой газотранспортной или газораспределительной системы, газохранилища, установки LNG или потребителя, присоединенного к газотранспортной системе, или к объекту, связанному с добычей природного газа;

43) точка входа - определенная точка в газотранспортной системе, в которой природный газ поступает в газотранспортную систему от объектов, связанных с добычей природного газа, газохранилища, установки LNG, а также от других газотранспортных или газораспределительных систем;

44) трансграничный газопровод - магистральный газопровод, который пересекает линию границы между Украиной и соседним государством и предназначенный для соединения газотранспортных систем Украины с газотранспортными системами этого государства;

45) транспортировка природного газа - хозяйственная деятельность, которая подлежит лицензированию и связанная с перемещением природного газа газотранспортной системой с целью его доставки в другую газотранспортную систему, газораспределительную систему, газохранилища, установки LNG или доставки непосредственно потребителям, но что не включает перемещения внутрипромышленными трубопроводами (присоединенными сетями) и снабжение природного газа;

46) установка сжиженного природного газа (далее - установка LNG) - технологический комплекс, который состоит из терминала, предназначенного для ожижения природного газа или загрузка, разгрузка и регазификации сжиженного природного газа, а также объектов и сооружений, которые используются для предоставления вспомогательных услуг и временного хранения в процессе регазификации к моменту доставки естественного газа в магистральные газопроводы, но не включая части терминала, которые используются как газохранилище;

47) целостность газотранспортной системы - состояние газотранспортной системы, за которого давка и физико-химические показатели природного газа остаются в пределах между минимальным и максимальным уровнями, определенными оператором газотранспортной системы, которые технически гарантируют транспортировки природного газа.

Другие сроки уживаются в значениях, приведенных в законах Украины "О нефти и газе", "О трубопроводном транспорте" и других законах Украины.

Статья 2. Правовая основа рынка природного газа

1. Во исполнение обязательств Украины за Договором об учреждении Энергетического Сообщества и Соглашением об ассоциации между Украиной, с одной стороны, и Европейским Союзом, Европейским сообществом из атомной энергии и их государствами- членами, из другой стороны, этот Закон направлен на имплементацию актов законодательства Энергетического Сообщества в сфере энергетики, а именно: Директивы 2009/73/ЕС об общих правилах внутреннего рынка природного газа и об отмене Директивы 2003/55/ЕС; Регламента (ЕС) 715/2009 об условиях доступа к сетям транспортировки природного газа и которым отменяется Регламент (ЕС) 1775/2005;

Директивы 2004/67/ЕС об осуществлении мер для обеспечения безопасности снабжения природного газа.

Правовую основу рынка природного газа представляют Конституция Украины, этот Закон, законы Украины "О трубопроводном транспорте", "О естественных монополиях", "О нефти и газе", "Об энергосбережении", "О соглашениях о распределении продукции", "О защите экономической конкуренции", "О газе (метан) угольных месторождений", "Об охране окружающей природной среды", международные договоры Украины, согласие на обязательность которых предоставлена Верховной Радой Украины, и другие акты законодательства Украины.

2. Субъекты властных полномочий, а также суды при применении норм этого Закона принимают во внимание правоприменимую практику Энергетического Сообщества и Европейского Союза, в частности решения Суда Европейского Союза (Европейского Суда, Общего Суда), практику Европейской Комиссии и Секретариата Энергетического Сообщества относительно применения положений актов законодательства Европейского Союза, указанных в части первой этой статьи.

3. Решение (меры) субъектов властных полномочий, принятые во исполнение норм этого Закона, должны отвечать принципам пропорциональности, прозрачности и недискриминации.

Согласно принципу пропорциональности решения (меры) субъектов властных полномочий должны быть необходимыми и минимально достаточными для достижения цели удовлетворения всеобщего интереса.

Согласно принципу прозрачности решения (меры) субъектов властных полномочий должны быть надлежащим образом обоснованные и сообщенные субъектам, которых они касаются, в надлежащий срок до вступления их в силу или введение в действие.

Согласно принципу недискриминации решения, действия, бездеятельность субъектов властных полномочий не могут приводить:

к юридическому или фактического объема прав и обязанностей лица, который есть отличным от объема прав и обязанностей других лиц в подобных ситуациях, если только такое отличие не является необходимой и минимально достаточной для удовлетворения всеобщего интереса;

к юридическому или фактического объема прав и обязанностей лица, который есть таким, как и объем прав и обязанностей других лиц в неподобных ситуациях, если такая одинаковость не является необходимой и минимально достаточной для удовлетворения всеобщего интереса.

Действие принципов, указанных в этой части, распространяется также на субъектов рынка природного газа в случаях, предусмотренных этим Законом.

Раздел II

ПРИНЦИПЫ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ПРИРОДНОГО ГАЗА. РОЛЬ ГОСУДАРСТВА НА РЫНКЕ ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 3. Принципы функционирования рынка природного газа

1. Рынок природного газа функционирует на началах свободной добросовестной конкуренции, кроме деятельности субъектов естественных монополий, и по принципам:

1) обеспечение высокого уровня защиты прав и интересов потребителей природного газа, в том числе обеспечения первоочередного интереса безопасности снабжения природного газа, в частности путем диверсификации источников поступления природного газа;

2) свободной торговли природным газом и равенства субъектов рынка природного газа независимо от государства, согласно законодательству которой они созданы;

3) свободного выбора поставщика природного газа;

4) равенства прав на ввоз и вывоз природного газа на/из территории Украины;

5) невмешательство государства у функционирования рынка природного газа, кроме случаев, когда это необходимо для устранения недостатков рынка или обеспечение других всеобщих интересов, при условии что такое вмешательство осуществляется в минимально достаточный образ;

6) обеспечение равных прав на доступ к газотранспортным и газораспределительным системам, газохранилищам, установки LNG;

7) недопущение и устранение ограничений конкуренции, вызванных действиями субъектов рынка природного газа, в том числе субъектов естественных монополий и субъектов хозяйствования государственной формы собственности;

8) соблюдение установленных технических норм и стандартов безопасности;

9) защиты окружающей природного среды и рационального использования энергоресурсов;

10) ответственности субъектов рынка природного газа за нарушения правил деятельности на рынке природного газа и условий договоров.

Статья 4. Государственное регулирование, формирование и реализация государственной политики на рынке природного газа

1. Государственное регулирование рынка природного газа осуществляет Регулятор в пределах полномочий, определенных этим Законом и другими актами законодательства.

2. К основным задачам Регулятора на рынке природного газа принадлежат:

1) содействие в сотрудничестве с Радой регуляторных органов Энергетического Сообщества и национальными регуляторами в сфере энергетики других государств - сторон Энергетического Сообщества становлению конкурентоспособного единого рынка природного газа в рамках Энергетического Сообщества с учетом интересов безопасности снабжения природного газа и постоянства окружающей природного среды, эффективному открытию рынка природного газа для всех потребителей и поставщиков, оптовых покупателей и оптовых продавцов Энергетического Сообщества, а также обеспечение надлежащих условий для эффективного и надежного функционирования газотранспортных и газораспределительных систем, газохранилищ и установки LNG учитывая долгосрочные цели развития;

2) развитие конкуренции и надлежащее функционирование региональных (международных) рынков в рамках Энергетического Сообщества, в частности единого рынка Энергетического Сообщества, с целью достижения целей, указанных в пункте 1 этой части;

3) устранение препятствий и ограничений для торговли природным газом между государствами - сторонами Энергетического Сообщества, в частности обеспечения надлежащего уровня трансграничного соединения для удовлетворения спроса и усиление интеграции рынков природного газа отдельных государств - сторон Энергетического Сообщества, которая будет содействовать трансграничной торговле природным газом в рамках Энергетического Сообщества;

4) содействие безопасному, надежному и экономному функционированию газовой инфраструктуры (газотранспортных и газораспределительных систем, газохранилищ и установки LNG), что даст возможность обеспечить недискриминационный доступ к нее для всех заказчиков, ориентированность на нужды заказчиков, достаточность мощности для потребностей рынка природного газа и энергоэффективность, а также возможности для выхода на рынок природного газа производителей газа из альтернативных источников независимо от объемов производства;

5) обеспечение простых и необременительных условий присоединения к газотранспортным и газораспределительным системам для новых объектов заказчиков, обеспечение простых и необременительных условий доступа к газотранспортным и газораспределительным системам, газохранилищам и установки LNG для новых заказчиков, в частности устранения барьеров, которые могут воспрепятствовать такому доступу для новых оптовых продавцов или поставщиков, а также для оптовых продавцов или поставщиков газа из альтернативных источников;

6) стимулирование субъектов рынка природного газа к повышению эффективности газовой инфраструктуры и интеграции рынка природного газа;

7) создание предпосылок для получения потребителями экономических выгод от эффективного функционирования рынка природного газа, конкуренции на рынке природного газа и реализация действенных механизмов защиты их прав;

8) содействие достижению высоких стандартов выполнения специальных обязанностей для обеспечения всеобщих интересов на рынке природного газа, защиты уязвимых потребителей и налаживанию процесса обмена данными, необходимому для реализации потребителями права на смену поставщика.

3. К компетенции Регулятора на рынке природного газа принадлежат:

1) выдача лицензий на право проведения видов деятельности на рынке природного газа, которые подлежат лицензированию с учетом положений статьи 9 этого Закона, и надзор за соблюдением лицензионных условий лицензиатами;

2) принятие решения о сертификации операторов газотранспортных систем или отказ в сертификации;

3) утверждение и обнародование в установленном порядке методологии определения тарифов на услуги транспортировки природного газа для точек входа и точек выхода, методологий определения тарифов на услуги распределению, хранение (закатка, отбора)

природного газа относительно газохранилищ, к которым применяется режим регулируемого доступа согласно статье 48 этого Закона, на услуги установки LNG и установление тарифов, которые должны обеспечить необходимые инвестиции в газотранспортные и газораспределительные системы, газохранилища, а также установку LNG;

4) установление платы за присоединения к газотранспортным и газораспределительным системам согласно утвержденной Регулятору методологией;

5) утверждение правил для поставщика "последней надежды" как части правил снабжения природного газа, в том числе правил для определения цены природного газа, который поставляется таким поставщиком, согласно статье 15 этого Закона;

6) утверждение кодексов газотранспортных систем, кодекса газораспределительных систем, кодексов газохранилищ и кодекса установки LNG;

7) утверждение правил балансирования как части кодекса соответствующей газотранспортной системы (в том числе методологии определения платежей, связанных с балансированием), что должны быть справедливыми, недискриминационными, обусловленными объективными факторами и такими, что создают экономические стимулы для балансирования объемов закатки и отбора природного газа самыми заказчиками;

8) установление тарифов на услуги транспортировки природного газа трансграничными газопроводами согласно методологии определения тарифов на услуги транспортировки природного газа для точек входа и точек выхода;

9) утверждение правил распределения мощности и урегулирование перегрузок трансграничных газопроводов как части кодекса газотранспортной системы;

10) мониторинг применения тарифов, других платежей, связанных с доступом к газотранспортным и газораспределительным системам, газохранилищам и установки LNG или присоединением к газотранспортной или газораспределительной системы, а также мониторинг применения и обеспечение соблюдения методологий определения таких тарифов и платежей;

11) обеспечение соблюдения операторами газотранспортных и газораспределительных систем, а также другими субъектами рынка природного газа (кроме потребителей) их обязанностей согласно этому Закону и другим соответствующим актам законодательства, в том числе обязанностей относительно сотрудничества и взаимодействия с субъектами рынка природного газа других государств - сторон Энергетического Сообщества;

12) мониторинг состояния урегулирования перегрузок газотранспортных систем, в том числе трансграничных газопроводов, и применения правил урегулирования перегрузок;

13) мониторинг соблюдения критериев для определения режима доступа, который применяется оператором газохранилищ к каждому конкретному газохранилищу согласно статье 48 этого Закона;

14) мониторинг выполнения специальных обязанностей для обеспечения всеобщих интересов в процессе функционирования рынка природного газа на соответствие требованиям, предусмотренным этим Законом и другими актами законодательства;

- 15) совместно с другими субъектами властных полномочий обеспечения эффективного применения мер защиты прав потребителей, в том числе предусмотренных этим Законом;
- 16) обеспечение потребителям (оптовым покупателям) возможности свободно избирать и менять поставщика (оптового продавца) на условиях, предусмотренных этим Законом и другими актами законодательства;
- 17) утверждение правил снабжения природного газа;
- 18) надзор за соблюдением операторами газотранспортной системы, операторами газораспределительных систем, операторами газохранилищ и оператором установки LNG и владельцами корпоративных прав таких субъектов, вертикально интегрированными организациями требований об обособлении и независимости, установленных этим Законом;
- 19) утверждение и мониторинг выполнения планов развития газотранспортных и газораспределительных систем, газохранилищ и установки LNG и предоставление в ежегодном отчете Регулятора их оценки, в том числе указания необходимых изменений в такие планы;
- 20) утверждение форм отчетности субъектов рынка природного газа (кроме потребителей), а также порядка их заполнения и представление на проверку независимому аудиторю, который должно обеспечить возможность для выявления фактов перекрестного субсидирования между разными видами деятельности на рынке природного газа;
- 21) установление минимальных стандартов и требований к качеству обслуживания потребителей и снабжение, в частности относительно максимального срока осуществления работ по присоединению или ремонту, восстановление снабжения природного газа;
- 22) мониторинг соблюдения и анализ статистики выполнения правил относительно безопасности и надежности газотранспортных и газораспределительных систем;
- 23) мониторинг уровня прозрачности в деятельности субъектов рынка природного газа, в частности уровня оптовых цен на природный газ, а также обеспечение соблюдения субъектами рынка природного газа (кроме потребителей) обязательств относительно размещения информации;
- 24) мониторинг уровня и эффективности открытия рынка природного газа и конкуренции на оптовом и розничном рынках природного газа, в том числе цен на газовых биржах, цен для бытовых потребителей (включая статистику применения условий о предоплате), статистики изменения поставщика, статистики отключений, уровня цен и качества работ по техническому обслуживанию, жалобам бытовых потребителей, а также любых практик, которые приводят к искажению или ограничению конкуренции на рынке природного газа;
- 25) мониторинг применения положений договоров, которые ограничивают конкуренцию на рынке природного газа (в частности условий договоров, которые мешают потребителям, которые не являются бытовыми, заключать договора снабжения с более чем одним поставщиком одновременно или ограничивают их в праве выбора поставщика), без вмешательства в договора, которые предусматривают возможность временного останова снабжения, и договора покупки-продажи или снабжение природного газа

сроком действия от 10 лет при условии, что такие договора отвечают законодательству о защите экономической конкуренции;

26) издание щонайменш раз на год выводов относительно соответствия уровня цен на розничном рынке природного газа статьи 11 этого Закона и законодательству о защите прав потребителей и доведения этих выводов к сведению Кабинету Министров Украины и Антимонопольного комитета Украины;

27) обеспечение доступа к информации об объемах и других показателях потребления природного газа потребителем в порядке и на условиях, предусмотренных этим Законом и другими актами законодательства;

28) мониторинг выполнения функций и обязанностей субъектами рынка природного газа согласно положениям этого Закона и других актов законодательства относительно доступа к газотранспортным и газораспределительным системам, газохранилищам и установки LNG;

29) содействие налаживанию процесса обмена данными для обеспечения развития рынка природного газа;

30) другие функции, предусмотренные законом.

4. В случае избрания модели обособления ISO Регулятор:

1) осуществляет надзор за соблюдением владельцем газотранспортной системы и оператором газотранспортной системы обязанностей, установленных этим Законом, и накладывает штрафы за них несоблюдение согласно пункту 5 части пятой этой статьи;

2) осуществляет мониторинг отношений между владельцем газотранспортной системы и оператором газотранспортной системы с целью обеспечения соблюдения оператором газотранспортной системы своих обязанностей, а также утверждает договора и решает споры между владельцем газотранспортной системы и оператором газотранспортной системы по запросу щонайменш одного из этих субъектов;

3) обеспечивает, чтобы уровень тарифа на услуги транспортировки природного газа и других платежей, связанных с доступом или присоединением к газотранспортной системе, для такого оператора учитывал вознаграждение владельцу газотранспортной системы за право пользования газотранспортной системой, в том числе составляющими газотранспортной системы, которые были реконструированы или улучшенные чем счет владельца газотранспортной системы при условии, что такие работы осуществленные в экономически обоснованный образ.

5. Регулятор имеет право:

1) спрашивать информацию, которая есть необходимой для надлежащего выполнения им своих функций, и получать ее на условиях, предусмотренных этим Законом или другими актами законодательства, от любого субъекта властных полномочий, субъектов рынка природного газа (кроме потребителей);

2) инициировать консультации, а также общественные обсуждения;

3) инициировать и проводить расследование относительно функционирования рынка природного газа в Украине, принимать решение об употреблении мер для содействия эффективной конкуренции на рынке природного газа и обеспечения надлежащего функционирования рынка природного газа после консультаций с Секретариатом Энергетического Сообщества;

4) выдавать обязанности для выполнения субъектами рынка природного газа (кроме потребителей) решение;

5) накладывать санкции на субъектов рынка природного газа (кроме потребителей), которые нарушили свои обязанности согласно этому Закону и других актов законодательства;

6) требовать от оператора газотранспортной системы, оператора газохранилища и оператора установки LNG внесения изменений в кодекс газотранспортной системы, кодекса газохранилища или кодекса установки LNG, в том числе тарифов на соответствующие услуги, с целью соблюдения принципа пропорциональности и недискриминации;

7) устанавливать временные тарифы на транспортировку, распределение, хранение (закатка, отбор) природного газа (относительно газохранилищ, к которым применяется регулируемый режим доступа согласно статье 48 этого Закона) и услуги установки LNG в случае, если оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища или оператор установки LNG своевременно не предоставил расчеты соответствующих тарифов для них установление Регулятором, а также принимать решение относительно механизма предоставления компенсации, если окончательные тарифы отличаются от временных;

8) рассматривать жалобы и решать споры согласно статье 58 этого Закона;

9) принимать меры к предотвращению злоупотреблений монопольным положением, в частности когда такое злоупотребление наносит экономический ущерб потребителям, а также любым действиям, направленным на завышение цен;

10) проводить согласно закону проверки субъектов рынка природного газа (кроме потребителей).

6. Цены на рынке природного газа, которые регулируются государством (в частности тарифы на услуги транспортировки, распределения, хранения (закатка, отбора) природного газа и услуги установки LNG, а также другие платежи, связанные с доступом к газотранспортным и газораспределительным системам, газохранилищам и установки LNG или присоединением к газотранспортной или газораспределительной системы), должны быть:

1) недискриминационными;

2) прозрачными;

3) установленными с учетом требований целостности газотранспортной системы исходя из экономически обоснованных и прозрачных расходов соответствующего субъекта рынка природного газа и с учетом надлежащего уровня рентабельности, а также, где это возможно, установленными с учетом сопоставления с показателями аналогичных

категорий регулируемых цен, установленных Регулятором для других субъектов рынка природного газа, или таких, что действуют на рынках природного газа других государств.

Тарифы на услуги транспортировки, распределения, хранение (закатка, отбора) природного газа и услуги установки LNG должны содействовать эффективной торговле природным газом и развития конкуренции на рынке природного газа, не допускать перекрестного субсидирования между заказчиками, создавать экономические стимулы для осуществления инвестиций и поддержания в надлежащем состоянии газотранспортных и газораспределительных систем, газохранилищ, установки LNG, а также улучшение взаимодействия и соединение между ними.

Тарифы на услуги транспортировки, распределения, хранение (закатка, отбора) природного газа и услуги установки LNG не должны ограничивать ликвидность рынка и искажать трансграничную торговлю природным газом. Методологии определения таких тарифов утверждаются Регулятором не менее чем за 15 дней к дате, из которой начинают применяться тарифы, определенные согласно таким методологиям.

Любые платежи, связанные с доступом к газотранспортным и газораспределительным системам, газохранилищам и установки LNG или присоединением к газотранспортной или газораспределительной системы (в том числе тарифы на услуги транспортировки, распределения, хранение (закатка, отбора) природного газа и услуги установки LNG), рассчитываются независимо от физического пути следования природного газа.

Тарифы на услуги транспортировки и распределения природного газа, а также другие платежи, связанные с доступом к газотранспортной или газораспределительной системы или присоединением к газотранспортной или газораспределительной системы, должны стимулировать оператора газотранспортной системы и оператора газораспределительной системы к повышению эффективности газотранспортной или газораспределительной системы, интеграции рынка природного газа и обеспечение безопасности снабжения природного газа, а также к развитию научно-технических знаний, связанных с хозяйственной деятельностью таких субъектов.

Тарифы на услуги транспортировки природного газа устанавливаются отдельно для каждой точки входа и точки выхода на основании методологии определения тарифов на услуги транспортировки природного газа на основе точек входа и точек выхода, который утверждается Регулятором.

В случае если отличия в структуре тарифов на услуги транспортировки природного газа или правилах балансирования, которые применяются к газотранспортной системе, препятствуют трансграничной торговле природным газом, уживаются меры для гармонизации структур тарифов и правил балансирования, которые применяются к этой газотранспортной системе и газотранспортной системе (систем) соседних государств.

Решение Регулятора об установлении тарифов на услуги транспортировки, распределения, хранение (закатка, отбора) природного газа, услуги установки LNG подлежат обнародованию путем размещения на веб-сайте Регулятора.

7. На рынке природного газа центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе:

- 1) формирует и реализует государственную политику в нефтегазовом комплексе с учетом положений Энергетической стратегии Украины;
- 2) разрабатывает государственные целевые программы, в частности относительно диверсификации источников поступления природного газа;
- 3) разрабатывает и координирует выполнение минимальных стандартов безопасности снабжения природного газа согласно статье 5 этого Закона;
- 4) разрабатывает, утверждает и внедряет в пределах своих полномочий Национальный план действий согласно статье 6 этого Закона;
- 5) осуществляет мониторинг безопасности снабжения природного газа согласно статье 7 этого Закона;
- 6) осуществляет другие полномочия, определенные законами Украины и положенные на него Кабинетом Министров Украины.

Статья 5. Мероприятия по безопасности снабжения природного газа

1. Центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, разрабатывает и утверждает правила о безопасности снабжения природного газа, которые являются обязательными для выполнения всеми субъектами рынка природного газа. Правила о безопасности снабжения природного газа устанавливают минимальные стандарты безопасности снабжения природного газа и должны определять:

- 1) круг потребителей, которые признаются защищенными потребителями, с учетом того, что потребление природного газа защищенными потребителями, которые не являются бытовыми потребителями, не должны превышать 20 процентов общего объема потребления Украины;
- 2) меры, которые являются обязательными к употреблению субъектами рынка природного газа (кроме потребителей) для обеспечения безопасности снабжения природного газа защищенным потребителям, в частности в таких случаях:
 - а) чрезвычайные температурные условия на протяжении семидневного пикового периода, статистическая вероятность наступления которых представляет раз на 20 лет;
 - б) любой период продолжительностью 30 дней и больше, на протяжении которого наблюдается чрезвычайно высокий спрос на природный газ, статистическая вероятность наступления которого представляет раз на 20 лет;
 - в) выход из порядка одного магистрального газопровода за обычных зимних условий на период продолжительностью не меньше 30 дней;
- 3) круг субъектов рынка природного газа, которые обязаны принимать меры, предусмотренных пунктом 2 этой части;
- 4) выявление и классификацию основных рисков относительно безопасности снабжения природного газа (оценка рисков);

5) меры, необходимые для уменьшения влияния выявленных рисков, в частности риска выхода из порядка трансграничного газопровода, установки LNG, или газохранилища или остановка или существенного ограничения источника поступления природного газа, с определением объема обязанностей субъектов рынка природного газа и сроков их выполнения;

6) форму и порядок представления отчета субъектами рынка природного газа (кроме потребителей) о состоянии выполнения мер, предусмотренных пунктом 2 этой части;

7) обязанности субъектов властных полномочий, ответственных за безопасность снабжения природного газа.

2. Во время разработки правил, предусмотренных частью первой этой статьи, центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, обязан учитывать экономическое влияние соответствующих мер, их эффективность и экономичность, следствия для функционирования рынка природного газа и влияния на окружающую среду и потребителей.

Правила, предусмотренные частью первой этой статьи, должны базироваться на рыночных началах, быть прозрачными, недискриминационными, заранее не предусматривать невозможность их выполнения, не искажать конкуренцию на рынке природного газа и не препятствовать его развитию. Такие правила не должны создавать чрезмерного бремени для субъектов рынка природного газа и минимизировать негативные последствия для функционирования рынка природного газа.

3. До 1 сентября текущего года центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, обеспечивает обновление правил о безопасности снабжения природного газа на следующий календарный год и делает достоянием гласности их путем размещения на своем веб-сайте.

Статья 6. Национальный план действий

1. Центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, разрабатывает и по результатам консультаций с субъектами рынка природного газа, представителями потребителей (в том числе бытовых потребителей) и по согласованию с Регулятором утверждает Национальный план действий, которые есть обязательным для выполнения всеми субъектами рынка природного газа.

Национальный план действий определяет меры для устранения или уменьшение общее негативного влияния кризисной ситуации.

До 1 сентября текущего года центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, обеспечивает обновление Национального плана действий на следующий календарный год и делает достоянием гласности его путем размещения на своем веб-сайте.

2. В Национальном плане действий определяются:

1) уровне кризисной ситуации, а именно:

а) кризисная ситуация уровня раннего предупреждения - ситуация, при которой существует конкретная, проверенная и достоверная информация о возможности существенного ухудшения ситуации из снабжения природного газа, которая вероятно приведет к кризисной ситуации уровня предупреждения или уровня чрезвычайной ситуации;

б) кризисная ситуация уровня предупреждения - ситуация, при которой имеет место остановки или ограничение источника поступления природного газа или чрезвычайно высокий спрос на природный газ, который приводит к существенному ухудшению ситуации из снабжения природного газа, но поступление природного газа на рынок Украины обеспечивается без необходимости употребления нерыночных мер;

в) кризисная ситуация уровня чрезвычайной ситуации - ситуация, при которой имеет место чрезвычайно высокий спрос на природный газ, остановка или ограничение важного источника поступления природного газа или другое существенное ухудшение ситуации из снабжения природного газа, при котором было употреблено всех соответствующих рыночных мер, но поступление природного газа на рынок не является достаточным для обеспечения спроса, который создает необходимость для употребления нерыночных мер, в частности для обеспечения снабжения защищенным потребителям;

2) для каждого уровня кризисной ситуации:

а) система мер реагирования, в том числе соответствующие процедуры обмена информацией. Меры реагирования должны быть рыночными, если употребление рыночных мер не позволяет обеспечить безопасность снабжения природного газа, в частности защищенным потребителям, уживаются другие (нерыночные) меры, предусмотренные пунктом 1 этой части;

б) обязанности субъектов рынка природного газа с учетом влияния на них кризисной ситуации с поступлением природного газа, в том числе их обязанности относительно взаимодействия с центральным органом исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе;

в) задача и полномочие центрального органа исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, а также других субъектов властных полномочий, уполномоченных принимать участие в преодолении кризисной ситуации;

3) орган, лицо или группа лиц, ответственных за управления кризисной ситуацией;

4) механизмы сотрудничества с ответственными органами других государств, в частности государств - сторон Энергетического Сообщества, на случай кризисной ситуации;

5) перечень первоочередных мер, которые подлежат обязательному выполнению с целью возобновления поступления природного газа, в том числе, за потребностью, механизм и источники компенсации расходов соответствующих субъектов рынка природного газа.

3. В случае кризисной ситуации или если существует угроза безопасности населения, опасность разрушения газотранспортной или газораспределительной системы, газохранилища, установки LNG или угроза целостности газотранспортной системы,

центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, принимает решение о необходимости употребления временных предупредительных мер и сообщает об этом Регулятора. Безотлагательно после принятия такого решения уживаются меры, определенные Национальным планом действий как первоочередные.

Центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, безотлагательно сообщает Секретариат Энергетического Сообщества о принятии решения о необходимости употребления временных предупредительных мер, а также о мерах, что он планирует употребить согласно Национальному плану действий. Предупредительные меры должны отвечать таким требованиям:

- 1) быть предусмотренными Национальным планом действий;
- 2) иметь определенный срок действия;
- 3) не создавать необоснованные препятствия для движения природного газа в газотранспортных системах Украины и газотранспортных системах других государств - сторон Энергетического Сообщества;
- 4) не создавать вероятную существенную угрозу безопасности снабжения природного газа другой государства - стороны Энергетического Сообщества;
- 5) не ограничивать доступ к газотранспортным системам или газохранилищам Украины для заказчиков, созданных законодательству другой государства - стороны Энергетического Сообщества, если предоставления такого доступа есть технически возможным и безопасным.

В определенных законом случаях центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, принимает меры, не предусмотренных Национальным планом действий, о чем безотлагательно сообщает Регулятора и Секретариат Энергетического Сообщества, в том числе относительно причин употребления таких мер.

4. В случае если употребление временных предупредительных мер на национальном уровне не обеспечит урегулирования кризисной ситуации, центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, обязан сообщить главу Координационной Группы Энергетического Сообщества по вопросам безопасности снабжения для употребления необходимых мер на международном уровне.

5. Для целей частей первой - четвертой этой статьи к рыночным мерам, которые применяются для преодоления кризисной ситуации всех уровней, принадлежат:

- 1) меры, направленные на увеличение объемов снабжения природного газа:

повышение способности к реагированию на кризисную ситуацию объектов, связанных с добычей природного газа;

увеличение гибкости импорта природного газа, обеспечение двустороннего движения природного газа, диверсификация источников поступления природного газа;

содействие доступа к газотранспортным системам для поставщиков газа из альтернативных источников;

обеспечение достаточной мощности (в том числе мощности отбора) газохранилищ и объемов природного газа в газохранилищах;

обеспечение необходимой мощности установки LNG;

использование долгосрочных и краткосрочных договоров покупки-продажи и снабжения природного газа;

стимулирование инвестиций в объекты газовой инфраструктуры;

заключение договоров, направленных на обеспечение безопасности снабжения природного газа;

2) меры, направленные на уменьшение объемов потребления природного газа:

использование договоров, условия которых предусматривают прерывание (остановка) фактического снабжения природного газа в некоторых случаях;

обеспечение замещения природного газа как энергоресурса для промышленности и производителей электрической энергии;

добровольные меры для уменьшения нагрузки на объекты газовой инфраструктуры в пиковый период;

мероприятия по энергоэффективности;

содействие потреблению газа из альтернативных источников.

6. Для целей частей первой - четвертой этой статьи к нерыночным мерам, которые применяются для преодоления кризисной ситуации уровня чрезвычайной ситуации, принадлежат:

1) меры, направленные на увеличение объемов снабжения природного газа:

использование природного газа из стратегического запаса природного газа, который создается и поддерживается согласно закону;

принудительное использование запасов альтернативных видов топлива;

принудительное использование электрической энергии, произведенной из энергоносителей, отличных от природного газа;

принудительное увеличение объемов добычи природного газа;

принудительное увеличение объема отбора природного газа;

2) меры, направленные на уменьшение объемов потребления природного газа:

принудительное использование энергоносителей, отличных от природного газа;

принудительное применение условий договоров, которые позволяют осуществить прерывание (остановка) фактического снабжения природного газа в некоторых случаях;

принудительное уменьшение объемов потребления природного газа.

Статья 7. Мониторинг безопасности снабжения природного газа

1. Центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, обязан осуществлять мониторинг безопасности снабжения природного газа:

1) состояния внедрения мероприятий по безопасности снабжения природного газа, предусмотренных статьей 5 этого Закона;

2) баланса спроса и предложения природного газа в Украине;

3) заключенных на протяжении отчетного года долгосрочных внешнеэкономических договоров покупки-продажи или снабжение природного газа;

4) состояния ресурсного обеспечения рынка природного газа (ликвидности рынка природного газа);

5) достаточности потенциала соединения между газотранспортными системами Украины и газотранспортными системами других государств;

6) уровня ожидаемого спроса, доступных поступлений и, соответственно, прогнозируемой ситуации на рынке природного газа с учетом изменения спроса, автономности источников поступления природного газа и возможного изменения таких источников;

7) объема новых мощностей газотранспортных и газораспределительных систем, газохранилищ, установки LNG, строительство яких планируется или уже начато;

8) технического состояния газотранспортных и газораспределительных систем;

9) мер, направленных на удовлетворение пикового спроса, а также покрытие временного дефицита природного газа в одного или нескольких поставщиков.

2. До 31 июля текущего года центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, готовит и размещает на своем веб-сайте отчет за предыдущий календарный год о результатах мониторинга вопросов, указанных в части первой этой статьи, а также употребленное или запланированное мероприятия по этим вопросам.

Отчет должен также содержать информацию об:

1) влияние мер, предусмотренных статьей 6 этого Закона, на конкуренцию на рынке природного газа;

2) мощность газохранилищ;

3) продолжительность и объем долгосрочных внешнеэкономических договоров покупки-продажи и снабжения, по крайней мере одной стороной которых является субъект

хозяйствования Украины, с указанием срока действия таких договоров, а также о влиянии таких договоров на состояние ресурсного обеспечения рынка природного газа в Украине и на безопасность снабжения природного газа;

4) механизмы стимулирования инвестиций в добычу, транспортировка, распределение, хранение природного газа и предоставления услуг установки LNG, предусмотренные законодательством Украины.

3. Электронная версия отчета, предусмотренного частью второй этой статьи, вместе с переводом на английский язык передается Секретариату Энергетического Сообщества на протяжении 45 дней со дня размещения отчета на веб-сайте центрального органа исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе.

Статья 8. Технические нормы и стандарты безопасности на рынке природного газа

1. Технические нормы и стандарты безопасности, которые распространяются на газотранспортные и газораспределительные системы, газохранилища, установку LNG, в том числе правила техники безопасности, минимальные технические требования к проектированию и эксплуатации, требования к проведению технической проверки, требования к профессиональной квалификации и опыту физических и юридических лиц, которые выполняют работы из строительства, инженерно-технические работы и техническое обслуживание газотранспортных и газораспределительных систем, газохранилищ, установки LNG, утверждаются центральным органом исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, и подлежат обнародованию в установленном порядке.

Технические нормы и стандарты безопасности должны быть объективно необходимыми, недискриминационными и обеспечивать безаварийную и бесперебойную работу газотранспортных и газораспределительных систем, газохранилищ, установки LNG.

2. Центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, содействует внедрению технических норм и стандартов безопасности Европейского Союза.

Статья 9. Лицензирование хозяйственной деятельности на рынке природного газа

1. Хозяйственная деятельность на рынке природного газа, связанная с ней транспортировкой, распределением, хранением, предоставлением услуг установки LNG, снабжением природного газа, производится при условии получения соответствующей лицензии.

Деятельность инвесторов - участников соглашений о распределении продукции, заключенных согласно Законом Украины "О соглашениях о распределении продукции", на рынке природного газа осуществляется с учетом статьи 4 Закона Украины "О соглашениях о распределении продукции".

2. Лицензионные условия проведения хозяйственной деятельности на рынке природного газа, связанной с ней транспортировкой, распределением, хранением, предоставлением

услуг установки LNG, снабжением природного газа, утверждаются Регулятором после консультаций с Секретариатом Энергетического Сообщества.

3. Лицензия на проведение хозяйственной деятельности на рынке природного газа, связанной с него транспортировкой, распределением, хранением, предоставлением услуг установки LNG, снабжением природного газа, выдается Регулятором в установленном законодательством порядке.

4. В выдаче лицензии на проведение определенного вида хозяйственной деятельности на рынке природного газа может быть отказано исключительно из оснований, предусмотренных законом, а также недискриминационным способом и на основании полной и объективной оценки документов, представленных заявителем, с учетом другой соответствующей информации, которая есть в распоряжении Регулятора.

Причины отказы в выдаче лицензии должны быть сообщены заявителю и доказанные к сведению Секретариату Энергетического Сообщества.

Статья 10. Региональное сотрудничество

1. Центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, обязан сотрудничать с ответственными органами других государств - сторон Энергетического Сообщества с целью налаживания механизмов дво- и многосторонней солидарности.

Такое сотрудничество осуществляется, в частности, в ситуациях, которые привели или вероятно приведут к сбоям в поступлении природного газа в Украину или другое государство - сторону Энергетического Сообщества. В таком случае центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, должен создать необходимые предпосылки для:

- 1) координации мер, предусмотренных статьей 6 этого Закона;
- 2) выявления необходимости строительства или реконструкции трансграничных газопроводов, в том числе с целью обеспечения двустороннего движения природного газа, и осуществление такого строительства или реконструкции;
- 3) предоставления взаимной помощи.

2. Информация о мерах сотрудничества, предусмотренные этой статьей, приходится к сведению Секретариату Энергетического Сообщества.

Раздел III ОРГАНИЗАЦИОННО-ПРАВОВЫЕ ПРИНЦИПЫ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ РЫНКА ПРИРОДНОГО ГАЗА

Глава 1. Общие положения о рынке природного газа

Статья 11. Специальные обязанности для обеспечения всеобщих интересов в процессе функционирования рынка природного газа

1. С целью обеспечения всеобщих интересов в процессе функционирования рынка природного газа на субъектов рынка природного газа в исключительных случаях и на определенный срок могут полагаться специальные обязанности в объеме и на условиях, определенных Кабинетом Министров Украины после консультаций с Секретариатом Энергетического Сообщества.

Такие обязанности должны быть четко определенными, прозрачными, недискриминационными и заранее не предусматривать невозможность их выполнение.

Такие обязанности не должны ограничивать поставщиков, созданных согласно законодательству других государств - сторон Энергетического Сообщества, в правые на осуществление снабжения природного газа потребителям Украины.

Такие обязанности не могут полагаться на потребителей.

2. Объем и условия выполнения специальных обязанностей, положенных Кабинетом Министров Украины на субъектов рынка природного газа, должны быть необходимыми и пропорциональными цели удовлетворения правомерного всеобщего интереса и такими, что создают наименьшие препятствия для развития рынка природного газа.

3. Ко всеобщим интересам в процессе функционирования рынка природного газа принадлежат:

- 1) национальная безопасность, а также безопасность снабжения природного газа;
- 2) стабильность, надлежащее качество и доступность энергоресурсов;
- 3) защита окружающей природного среды, в том числе энергоэффективность, увеличение доли энергии из альтернативных источников и уменьшения выбросов парниковых газов;
- 4) защита здоровья, жизнь и собственности населения.

4. Решение Кабинета Министров Украины о возложении специальных обязанностей на субъектов рынка природного газа должны определять:

- 1) всеобщий интерес в процессе функционирования рынка природного газа, для обеспечения которого полагаются специальные обязанности на субъектов рынка природного газа;
- 2) объем специальных обязанностей;
- 3) круг субъектов рынка природного газа, на которые полагаются специальные обязанности;
- 4) объем прав субъектов рынка природного газа, на которые полагаются специальные обязанности, необходимых для выполнения таких обязанностей;
- 5) категории потребителей, которых касаются специальные обязанности;
- 6) территорию и срок выполнения специальных обязанностей;

7) источника финансирования и порядок определения компенсации, которая предоставляется субъектам рынка природного газа, на которые полагаются специальные обязанности, с учетом положения части седьмой этой статьи.

5. Выбор субъекта или субъектов рынка природного газа, на которые полагаются специальные обязанности согласно части первой этой статьи, осуществляется в прозрачный и недискриминационный образ на основании критериев, утвержденных Кабинетом Министров Украины, и не должны создавать препятствий для реализации прав потребителей на свободный выбор поставщика.

6. Для проводки расчетов за потребленный природный газ поставщики природного газа, на которые возложены специальные обязанности для обеспечения всеобщих интересов в процессе функционирования рынка природного газа, их структурные подразделения, а также оптовые продавцы, которые осуществляют продажу природного газа таким поставщикам во исполнение специальных обязанностей, положенных на таких продавцов, открывают в учреждениях уполномоченных банков текущие счета со специальным режимом использования для зачисления средств, которые поступают как плата за потребленный природный газ от потребителей.

Уполномоченные банки, которые обслуживают текущие счета со специальным режимом использования, определяются Кабинетом Министров Украины.

Порядок открытия (закрытие) текущих счетов со специальным режимом использования и порядок проводки расчетов за потребленный природный газ утверждаются Кабинетом Министров Украины.

Запрещается зачисления на другие счета средств за потребленный природный газ, который поставляется поставщиками природного газа во исполнение специальных обязанностей, положенных на них Кабинетом Министров Украины.

Поставщики природного газа, на которые возложены специальные обязанности, и их структурные подразделения предусматривают в соответствующем договоре об открытии банковского счета право банка на договорное списание (перечисление) с текущих счетов со специальным режимом использования средств, которые поступают как плата за потребленный природный газ.

Перечень текущих счетов со специальным режимом использования поставщиков природного газа, на которые возложены специальные обязанности, и их структурных подразделов, а также оптовых продавцов, которые осуществляют продажу природного газа таким поставщикам во исполнение специальных обязанностей, положенных на таких продавцов, подается уполномоченным банком к Регулятору на утверждение и приходится к сведению всех участников расчетов. Поставщики природного газа, на которые возложены специальные обязанности, на протяжении 10 рабочих дней информируют потребителей об открытых в уполномоченном банке текущих счетах со специальным режимом использования.

Поставщики природного газа, на которые возложены специальные обязанности, и их структурные подразделения в двухмесячный срок заключают с потребителями новые договора (дополнительные соглашения) с указанием соответствующего текущего счета со специальным режимом использования для зачисления средств, которые поступают за потребленный природный газ, исключительно на такой счет.

Потребители оплачивают стоимость потребленного ими природного газа путем перечисления средств исключительно на текущий счет со специальным режимом использования для зачисления средств, которые поступают за потребленный природный газ, открытый в учреждениях уполномоченного банка поставщиками природного газа, на которые возложены специальные обязанности, и их структурными подразделениями.

Средства перечисляются с текущих счетов со специальным режимом использования для зачисления средств, которые поступают за потребленный природный газ, открытых в учреждениях уполномоченного банка поставщиками природного газа, на которые возложены специальные обязанности, и их структурными подразделениями согласно алгоритму распределения средств, утвержденным Регулятором, исключительно на:

- 1) текущий счет со специальным режимом использования оптового продавца, который осуществляет продажу природного газа такому поставщику во исполнение специальных обязанностей, положенных на такого продавца;
- 2) текущий счет оператора газотранспортной системы;
- 3) текущий счет оператора газораспределительной системы;
- 4) текущий счет поставщика природного газа, на который положены специальные обязанности.

В договоре покупки-продажи природного газа, заключенному между поставщиком, на который возложены специальные обязанности, и оптовым продавцом, который осуществляет продажу природного газа такому поставщику, во исполнение специальных обязанностей, положенных на такого продавца, и в договоре о поставках природного газа, заключенному между таким поставщиком и потребителем, определяются условия оплаты за реализованный и поставленный природный газ, а также открытие текущего счета со специальным режимом использования.

На средства, которые находятся на текущих счетах со специальным режимом использования, не может быть обращено взыскания за обязательствами субъектов рынка природного газа.

На средства, которые учитываются за этими счетами, не накладывается арест, а операции за этими счетами не подлежат остановке.

7. Субъект рынка природного газа, на который полагаются специальные обязанности согласно части первой этой статьи, имеет право на получение компенсации экономически обоснованных расходов, осуществленных таким субъектом, уменьшенных на доходы, полученные в процессе выполнения возложенных на него специальных обязанностей, и с учетом допустимого уровня прибыли согласно порядку, утвержденному Кабинетом Министров Украины.

8. Центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, доказывает к сведению Секретариату Энергетического Сообщества информацию о мерах, употребленных во исполнение этой статьи, в том числе относительно возможных следствий таких мер для конкуренции на рынке природного газа Украины и на рынке природного газа Энергетического Сообщества.

Обновление информации о мерах, употребленных во исполнение этой статьи, предоставляется Секретариату Энергетического Сообщества центральным органом исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, раз на два года.

Глава 2. Снабжение природного газа

Статья 12. Правила снабжения природного газа

1. Снабжение природного газа осуществляется согласно договору, по которому поставщик обязуется поставить потребителю природный газ надлежащего качества и количества в порядке, предусмотренном договором, а потребитель обязуется оплатить стоимость принятого природного газа в размере, сроки и порядка, предусмотренных договором. Качество и другие физико-химические характеристики природного газа определяются согласно установленным стандартам и нормативно-правовым актам.

Снабжение природного газа бытовым потребителям осуществляется на основании типичного договора, который утверждается Регулятором и обнародуется в установленном порядке.

Снабжение природного газа поставщиком "последней надежды" осуществляется на основании типичного договора, который утверждается Регулятором. Договор на снабжение природного газа поставщиком "последней надежды" есть публичным.

2. Снабжение природного газа осуществляется по ценам, которые свободно устанавливаются между поставщиком и потребителем, кроме случаев, предусмотренных этим Законом.

3. Права и обязанности поставщиков и потребителей определяются этим Законом, Гражданским и Хозяйственным кодексами Украины, правилами снабжения природного газа, другими нормативно-правовыми актами, а также договором снабжения природного газа.

4. Правила снабжения природного газа утверждаются Регулятором после консультаций с Секретариатом Энергетического Сообщества и являются обязательными для выполнения всеми поставщиками и потребителями.

5. Договор снабжения должен содержать такие существенные условия:

1) обязанность поставщика обеспечить потребителя всей необходимой информацией об общих условиях снабжения (в том числе цены), права и обязанности поставщика и потребителя, указание актов законодательства, которыми регулируются отношения между поставщиком и потребителем, имеющиеся образы досудебного разрешения споров с таким поставщиком путем ее размещения на официальном веб-сайте поставщика;

2) обязанность поставщика обеспечить потребителя информацией об объемах и других показателях потребления природного газа таким потребителем на безвозмездной основе;

3) обязанность поставщика сообщить потребителю о намерении внесения изменений в договор снабжения природного газа в части условий снабжения к началу действия таких изменений и гарантирование права потребителя на досрочное расторжение договора снабжения, если новые условия снабжения есть для него неприемлемыми;

- 4) обязанность поставщика обеспечить потребителю выбор образа оплаты с целью избежания дискриминации;
 - 5) обязанность поставщика обеспечить потребителя прозрачными, простыми и доступными образами досудебного разрешения споров с таким поставщиком;
 - 6) порядок возмещения и определение размера убытков, причиненных вследствие нарушения договора снабжения.
6. Поставщики обязаны создавать страховой запас природного газа в объемах и порядке, установленных Кабинетом Министров Украины, с учетом недопущения чрезмерных финансовых расходов поставщиков и согласно статье 11 этого Закона.

Статья 13. Права и обязанности потребителя

1. Потребитель имеет право, в частности, на:

- 1) свободный выбор поставщика;
- 2) безвозмездное изменение поставщика, кроме случаев, предусмотренных абзацем вторым части первой статьи 14 этого Закона;
- 3) получение информации об общих условиях снабжения (в том числе цены), права и обязанности поставщика и потребителя, указание актов законодательства, которыми регулируются отношения между поставщиком и потребителем, имеющиеся образы досудебного разрешения споров с поставщиком;
- 4) получение природного газа надлежащего качества и количества, физико-химические показатели которого отвечают установленным нормам, согласно условиям заключенных договоров, кроме случаев прекращения (ограничение) снабжение природного газа согласно требованиям законодательства и условий договоров;
- 5) безвозмездное получение информации об объемах и других показателях собственного потребления природного газа;
- 6) досрочное расторжение договора снабжения, если поставщик сообщил потребителя о намерении внесения изменений в договор снабжения в части условий снабжения и новые условия снабжения оказались для него неприемлемыми.

2. Потребитель обязан, в частности:

- 1) заключить договор о снабжении природного газа;
- 2) обеспечивать своевременную и полную оплату стоимости природного газа согласно условиям договоров;
- 3) не допускать несанкционированного отбора природного газа;
- 4) обеспечивать беспрепятственный доступ уполномоченных представителей оператора газотранспортной системы, оператора газораспределительной системы к узлам учета природного газа и с целью установления узлов учета газа;

5) прекращать (ограничивать) потребление природного газа согласно требованиям законодательства и условий договоров.

3. В случае нарушения или невыполнение своих обязанностей потребитель несет ответственность согласно закону.

4. Защита прав потребителей природного газа - физических лиц регулируется этим Законом, Законом Украины "О защите прав потребителей" и другими нормативно-правовыми актами.

Статья 14. Особенности реализации права на смену поставщика

1. Всем потребителям гарантируется право выбора поставщика.

Запрещается взимать плату или требовать любую другую финансовую компенсацию в связи с изменением поставщика (кроме случаев, когда такая плата или компенсация прямо предусмотрена договором снабжения с потребителем, который не принадлежит к категории бытовых потребителей).

Действующий поставщик не имеет права устанавливать условия для прекращения договора снабжения, которые ограничивают право потребителя на смену поставщика.

2. При условии выполнения потребителем своих обязательств по договору снабжения:

1) изменение поставщика по инициативе потребителя должны быть завершена в срок не больше трех недель со дня сообщения таким потребителем о намерении изменить поставщика, при условии соблюдения правил изменения поставщика, в том числе обязанности относительно осуществления полного окончательного расчетов с предыдущим поставщиком;

2) к прекращению договора снабжения действующий поставщик обязан обеспечивать снабжение природного газа потребителю на условиях действующего договора.

Наличие спора между действующим поставщиком и потребителем, который заявил о намерении изменить поставщика, не является основанием для задержки в выполнении договора снабжения с новым поставщиком.

3. Регулятор осуществляет регулярный мониторинг состояния соблюдения положений этой статьи.

Статья 15. Поставщик "последней надежды"

1. В случае если поставщик ликвидирован, признано банкротом, его лицензию на проведение деятельности из снабжения природный газ аннулирован или ее действие остановлено, а также в других случаях, предусмотренных правилами для поставщика "последней надежды", снабжение природного газа потребителю осуществляется в порядке, определенном правилами для поставщика "последней надежды", и на условиях типичного договора снабжения поставщиком "последней надежды", что утверждается Регулятором.

Договор снабжения между поставщиком "последней надежды" и потребителем полагает заключенным с момента начала фактического снабжения природного газа такому потребителю.

Поставщик "последней надежды" определяется Кабинетом Министров Украины сроком на три года по результатам конкурса, проведенного в порядке, установленном Кабинетом Министров Украины.

2. Поставщик "последней надежды" поставляет природный газ потребителю на протяжении срока, который не может превышать 60 суток и длится до конца календарного месяца, который наступает за месяцем начала фактического снабжения природного газа потребителю поставщиком "последней надежды".

После истечения этого срока поставщик "последней надежды" обязан прекратить снабжение природного газа потребителю. Поставщик "последней надежды" имеет право прекратить снабжение природного газа потребителю к истечению вышеупомянутого срока в случае невыполнения этим потребителем обязанности относительно полной и своевременной оплаты стоимости природного газа, который поставляется поставщиком "последней надежды", согласно типичному договору снабжения поставщиком "последней надежды".

3. Цена природного газа, который поставляется поставщиком "последней надежды", не должна ограничивать конкуренцию на рынке природного газа и устанавливается на основании правил для определения цены природного газа, который поставляется поставщиком "последней надежды", что утверждаются Регулятором.

4. Регулятор утверждает правила для поставщика "последней надежды" и типичный договор снабжения природного газа поставщиком "последней надежды" после консультаций с Секретариатом Энергетического Сообщества.

5. Поставщик, определенный Кабинетом Министров Украины как поставщик "последней надежды", ведет отдельный учет хозяйственной деятельности поставщика "последней надежды".

6. Поставщик "последней надежды" готовит и размещает на своем веб-сайте ежегодный отчет о хозяйственной деятельности поставщика "последней надежды", который должен содержать информацию о количестве потребителей поставщика "последней надежды", общий объем поставленного природного газа и среднюю продолжительность снабжения.

Статья 16. Защита уязвимых потребителей

1. Кабинет Министров Украины устанавливает критерии для отнесения потребителей к категории уязвимых.

2. Уязвимые потребители имеют право на субсидию для возмещения затрат на потребленный природный газ и другую адресную помощь, которая предоставляется в порядке, установленном Кабинетом Министров Украины.

Порядок защиты уязвимых потребителей имеет:

1) определять категории уязвимых потребителей;

- 2) определять порядок учета уязвимых потребителей;
- 3) определять мероприятия по мониторингу и государственному контролю за принадлежностями к категории уязвимых потребителей;
- 4) содержать специальные меры защиты уязвимых потребителей относительно отключения в критические периоды с целью удовлетворения нужд таких потребителей в природном газе;
- 5) предусматривать объем адресной помощи для категории уязвимых потребителей. Адресная помощь предоставляется уязвимым потребителям способом, который обеспечивает ее целевое использование.

Статья 17. Обязанности относительно сохранения информации

1. Оптовый продавец обязан сохранять на протяжении пяти лет и предоставлять по требованию субъектов властных полномочий, а также Секретариата Энергетического Сообщества информацию о всех операциях на основании договоров покупки-продажи природного газа с оптовыми покупателями, поставщиками, операторами газотранспортных систем, операторами газохранилищ и оператором установки LNG в таком объеме: срок действия соответствующего договора, объем операции, дата и время осуществления операции, цена, а также общие условия поставки и оплаты, реквизиты оптового покупателя или поставщика, состояние расчетов.
2. Регулятор принимает решение о частичном разглашении этой информации на запрос субъектов рынка природного газа, при условии что это не приведет к разглашению информации, которая содержит коммерческую ценность для субъектов рынка природного газа, или информации о конкретных операциях.

Глава 3. Учет природного газа

Статья 18. Приборный учет природного газа

1. Приборный учет природного газа осуществляется с целью получения и регистрации достоверной информации об объемах и качестве природного газа во время его транспортировки, распределения, снабжение, хранение и потребление.
2. Приборный учет природного газа осуществляется с целью определения с помощью узла учета природного газа объемов его потребления и/или реализации, на основании которых проводятся взаиморасчеты субъектов рынка природного газа.
3. Снабжение природного газа потребителям осуществляется при условии наличия узла учета природного газа. Бытовые потребители в случае отсутствия приборов учета природного газа потребляют природный газ за нормами, установленными законодательством, к срокам, предусмотренным в части первой статье 2 Закона Украины "Об обеспечении коммерческого учета природного газа".

Результаты измерений узла учета природного газа могут быть использованы при условии обеспечения единства измерений.

Требования к составным частям узла учета природного газа, правил эксплуатации приборов учета, порядка измерения объемов и определение качества природного газа

определяются техническими регламентами и нормами, правилами и стандартами, которые устанавливаются и утверждаются центральным органом исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе.

4. Государство поощряет внедрение новейших систем, в том числе аппаратных средств, учета природного газа, в частности тех, что обеспечивают возможность потребителя активно управлять собственным потреблением.

Центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, в пределах своих полномочий координирует осуществление комплексного анализа долгосрочных экономических преимуществ и расходов на внедрение таких мер и их оптимального перечня. На основании результатов такого анализа центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, утверждает план внедрения избранного комплекса мер.

Раздел IV

ДОСТУП К ГАЗОТРАНСПОРТНЫМ И ГАЗОРАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫМ СИСТЕМАМ, ГАЗОХРАНИЛИЩАМ, УСТАНОВКИ LNG

Статья 19. Общие правила доступа к газотранспортным и газораспределительным системам, газохранилищам, установки LNG

1. Субъекты рынка природного газа являются равными в праве на получение доступа к газотранспортным и газораспределительным системам, газохранилищам, установки LNG и на присоединение к газотранспортным и газораспределительным системам.

Производители биогаза или других видов газа из альтернативных источников имеют право на получение доступа к газотранспортным и газораспределительным системам, газохранилищам, установки LNG и на присоединение к газотранспортным и газораспределительным системам, при условии соблюдения технических норм и стандартов безопасности согласно законодательству и при условии, что биогаз или другие виды газа из альтернативных источников за своими физико-техническими характеристиками отвечают стандартам на природный газ.

2. Оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища, оператор установки LNG обязаны за обращением субъекта рынка природного газа (заказчика) обеспечить ему доступ к газотранспортной или газораспределительной системе, газохранилища или установки LNG.

Оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы обязаны за обращением субъекта рынка природного газа (заказчика) обеспечить его присоединение к газотранспортной или газораспределительной системы.

Перед заключением договора с субъектом рынка природного газа (заказчиком) оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища, оператор установки LNG могут требовать от такого субъекта подтверждения его платежеспособности согласно кодексу газотранспортной системы, кодекса газораспределительных систем, кодекса газохранилищ или кодекса установки LNG. Такое требование должна быть пропорциональной и применяться недискриминационным способом.

3. Оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища, оператор установки LNG могут отказать субъекту рынка природного газа (заказчику) в доступе к газотранспортной или газораспределительной системы, газохранилища или установки LNG при наличии одной из таких оснований:

- 1) отсутствие или недостаточность свободной мощности;
- 2) предоставления доступа станет препятствием для выполнения таким оператором специальных обязанностей, положенных на него согласно статье 11 этого Закона;
- 3) отказ в доступе есть оправданной на основании решения, принятого согласно статье 55 этого Закона.

Об отказе в доступе к газотранспортной системе или газораспределительной системе, газохранилища или установки LNG оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища, оператор установки LNG сообщают (с указанием причин отказа) субъекта рынка природного газа и Регулятора на протяжении пяти рабочих дней.

В случае отказа в доступе на основании пункта 1 этой части оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища, оператор установки LNG употребляют всех возможных мер для увеличения мощности газотранспортной или газораспределительной системы, газохранилища или установки LNG при условии, что это есть экономически оправданным или что субъект рынка природного газа (заказчик) согласился компенсировать расходы такого оператора на увеличение мощности.

4. Оператору газотранспортной системы, оператору газораспределительной системы, оператору газохранилища, оператору установки LNG запрещается допускать дискриминацию заказчиков.

5. Оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища, оператор установки LNG обязаны предоставлять друг другу информацию, необходимую для обеспечения безопасного и экономного движения природного газа между объектами газовой инфраструктуры, операторами которых они есть, на основании нормативно-правовых актов, определенных этим Законом, или соответствующих договоров.

6. Оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища, оператор установки LNG обязаны обеспечивать заказчиков информацией, необходимой для быстрого и экономного доступа к газотранспортной или газораспределительной системы, газохранилища или установки LNG.

Информация предоставляется оператором газотранспортной системы, оператором газораспределительной системы, оператором газохранилища или оператором установки LNG согласно законодательству, в понятной и четкой форме и недискриминационным способом.

7. Оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы, оператор газохранилища, оператор установки LNG обязаны обеспечивать конфиденциальность информации, которая содержит коммерческую ценность, которая была получена ими в процессе проведения хозяйственной деятельности, а также

принимать меры к предотвращению разглашения информации о собственной хозяйственной деятельности, которая может представлять коммерческую ценность для других лиц, дискриминационным способом.

8. Методология определения тарифов на услуги транспортировки природного газа для точек входа и точек выхода, методологии определения тарифов на услуги распределению, хранение (закатка, отбора) природного газа и услуги установки LNG, а также тарифы на услуги транспортировки, распределения, хранение (закатка, отбора) природного газа и услуги установки LNG утверждаются Регулятором.

9. Технические и коммерческие условия присоединения к газотранспортной или газораспределительной системы определяются в кодексе газотранспортной системы или кодексе газораспределительных систем.

Присоединение объекта заказчика к газотранспортной или газораспределительной системы осуществляется в таком порядке:

получение разрешения оператора газотранспортной или газораспределительной системы на присоединение;

получение заказчиком или проектировщиком исходных данных;

разработка проектной документации и проводку в случаях, предусмотренных законодательством, ее экспертизы;

утверждение проектной документации;

выполнение подготовительных и строительных работ;

подключение объекта к газотранспортной или газораспределительной системы;

принятие в эксплуатацию законченного строительством объекта;

регистрация права собственности на объект строительства.

Проектирование и строительство объектов газотранспортной или газораспределительной системы осуществляются согласно законодательству в сфере градостроительной деятельности, а также технических условий присоединения, предусмотренных кодексом газотранспортной системы или кодексом газораспределительных систем.

Заказчик имеет право по собственному усмотрению избирать исполнителя проектных и строительных работ по присоединению среди субъектов хозяйствования, которые имеют право на осуществление соответствующего вида деятельности согласно требованиям законодательства. При этом расходы заказчика, связанные с выполнением проектных и строительных работ, не включаются в состав платы за присоединения к газотранспортной или газораспределительной системы.

Плата за присоединения к газотранспортной или газораспределительной системы определяется согласно договору между заказчиком и оператором газотранспортной или газораспределительной системы на основании методологии, утвержденной Регулятором.

Методология определения платы за присоединения к газотранспортным и газораспределительным системам должны определять типы присоединения с учетом особенностей присоединения в разных случаях и устанавливать предельный уровень платы за присоединения для каждого типа присоединения.

Оператор газотранспортной системы, оператор газораспределительной системы имеют право отказать в предоставлении разрешения на присоединение исключительно в случае отсутствия или недостаточности свободной мощности газотранспортной или газораспределительной системы.

За инициативы заказчика может быть проведена независимая экспертиза исходных данных на соответствие действующим стандартам, нормам и правилам. Проводка экспертизы осуществляется независимыми организациями, определенными центральным органом исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, в порядке, установленном Кабинетом Министров Украины.

Глава 4. Транспортировка природного газа

Статья 20. Оператор газотранспортной системы

1. Оператор газотранспортной системы на исключительных началах отвечает за надежную и безопасную эксплуатацию, поддержание в надлежащем состоянии и развитие, включая новое строительство и реконструкцию, газотранспортной системы с целью удовлетворения ожидаемого спроса субъектов рынка природного газа на услуги транспортировки природного газа, учитывая постепенное развитие рынка природного газа.

2. Субъект хозяйствования, который получил лицензию на проведение деятельности из транспортировки природного газа, является оператором газотранспортной системы.

Лицензия на проведение деятельности из транспортировки природного газа выдается исключительно поэтому заявителю, относительно которого принято окончательное решение о сертификации согласно статей 24, 26 этого Закона, кроме заявителя, относительно которого Регулятор принял решение о неприменении статьи 23 этого Закона согласно статье 54 этого Закона.

Статья 21. Особенности реализации права собственности государства на газотранспортную систему

1. Оператором газотранспортной системы, которая находится в государственной собственности и не подлежит приватизации, может быть исключительно субъект хозяйствования, владельцем корпоративных прав которого есть исключительно государство или субъект хозяйствования, 100 процентов корпоративных прав которого принадлежат государству, или государство или субъект хозяйствования, 100 процентов корпоративных прав которого принадлежат государству, которое владеет не меньше 51 процентом корпоративных прав такого оператора, совместно с юридическим лицом (лицами) (далее - Партнер ГТС), которая отвечает таким требованиям:

1) контроль над Партнером ГТС не осуществляет никакое лицо (лица) с государства (государств), которая не является стороной Энергетического Сообщества или Соединенными Штатами Америки;

2) Партнер ГТС является оператором газотранспортной системы, который получил окончательное решение о сертификации от национального регулятора энергетики соответствующего государства на основании положений национального законодательства этого государства, которыми внедряются статья 10 Директивы 2009/73/ЕС об общих правилах внутреннего рынка природного газа и об отмене Директивы 2003/55/ЕС и статья 3 Регламента (ЕС) 715/2009 об условиях доступа к сетям транспортировки природного газа и которым отменяется Регламент (ЕС) 1775/2005. При этом окончательное решение о сертификации Партнера ГТС было принято национальным регулятором энергетики соответствующего государства с учетом вывода Европейской Комиссии относительно сертификации Партнера ГТС;

3) Партнер ГТС должен иметь не меньше пяти лет опыта управления газотранспортной системой на рынке Европейского Союза или Соединенных Штатов Америки.

Требования пунктов 2 и 3 части первой этой статьи полагают выполненными, если юридическое лицо, которое отвечает этим требованиям, является владельцем 100 процентов корпоративных прав другого юридического лица, и это последнее юридическое лицо полагает Партнером ГТС при условии выполнения пункта 1 части первой этой статьи.

Верховная Рада Украины по представлению Кабинета Министров Украины утверждает результаты конкурса и принимает окончательное решение об определении одного или нескольких Партнеров ГТС.

Условия конкурса разрабатываются и утверждаются Кабинетом Министров Украины. Для участия в конкурсе юридическое лицо - кандидат раскрывает структуру собственности, которая дает возможность установить физический лиц, которые осуществляют контроль над таким лицом. Изменения в структуре собственности Партнера ГТС должны быть предварительно согласованные с Кабинетом Министров Украины.

2. По результатам каждого пятилетнего срока работы оператор газотранспортной системы, созданный при участии Партнера ГТС, подает отчет Верховной Раде Украины.

Статья 22. Права и обязанности оператора газотранспортной системы

1. Права и обязанности оператора газотранспортной системы определяются этим Законом, кодексом газотранспортной системы, другими нормативно-правовыми актами, а также договором транспортировки природного газа.

2. С целью выполнения функций, предусмотренных частью первой статьи 20 этого Закона, оператор газотранспортной системы обязан:

1) разрабатывать, представлять на утверждение Регулятору и размещать на своем веб-сайте кодекс газотранспортной системы;

2) разрабатывать, ежегодно до 31 октября представлять на утверждение Регулятору, размещать на своем веб-сайте и выполнять план развития газотранспортной системы на следующие 10 лет с учетом планов развития газораспределительных систем, газохранилищ и установки LNG;

- 3) принимать необходимые меры с целью обеспечения безопасности снабжения природного газа, в том числе безаварийной и бесперебойной работы газотранспортной системы;
- 4) осуществлять балансирование и функции оперативно-диспетчерского управления газотранспортной системой в экономный, прозрачный и недискриминационный образ;
- 5) разрабатывать и внедрять программу соответствия и назначать контролера согласно статье 31 этого Закона;
- 6) сотрудничать с другими операторами газотранспортных систем Украины и операторами газотранспортных систем других государств, в частности государств - сторон Энергетического Сообщества, в том числе путем достижения операционных договоренностей, с целью создания региональных (международных) рынков природного газа, сотрудничать с Радой регуляторных органов Энергетического Сообщества и, по потребности, национальными регуляторами энергетики других государств;
- 7) принимать меры к повышению рационального использования энергоресурсов и охраны окружающей среды во время осуществления хозяйственной деятельности;
- 8) предоставлять информацию, обязательность предоставления которой установлена законодательством;
- 9) обеспечивать конфиденциальность информации, полученной во время осуществления хозяйственной деятельности, а также размещать на своем веб-сайте недискриминационным способом информацию, которая будет стимулировать развитие рынка природного газа;
- 10) употреблять других мер, необходимых для безопасной и стабильной работы газотранспортной системы, которые предусмотрены этим Законом или не противоречат законодательству.

3. Оператор газотранспортной системы имеет право беспрепятственного и бесплатного доступа к земельным участкам всех форм собственности, на которые расположены объекты такого оператора или владельца газотранспортной системы, для выполнения служебных обязанностей, предусмотренных правилами охраны магистральных трубопроводов, которые утверждаются Кабинетом Министров Украины, и другими нормативно-правовыми актами.

4. Оператор газотранспортной системы обязан обеспечивать беспрепятственный доступ должностных лиц органов государственного надзора к объектам такого оператора или владельца газотранспортной системы.

5. С учетом прогнозных показателей спроса на услуги транспортировки природного газа и технических возможностей газотранспортной системы оператор газотранспортной системы обязан употреблять всех обоснованных и возможных мер для обеспечения надлежащего уровня соединения газотранспортных систем Украины с газотранспортными системами других государств, в частности государств - сторон Энергетического Сообщества.

6. Оператор газотранспортной системы обязан сотрудничать с другими операторами газотранспортных систем Украины, а также с операторами газотранспортных систем

других государств - сторон Энергетического Сообщества с целью гармонизации правил балансирования и устранения препятствий для трансграничной торговли природным газом, а также создание предпосылок для проводки биржевых торгов природным газом.

7. Оператор газотранспортной системы приобретает энергоресурсы, необходимые для осуществления своей хозяйственной деятельности, в недискриминационный и прозрачный образ и на рыночных условиях.

Статья 23. Общие требования об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы (модель обособления ОУ)

1. Оператор газотранспортной системы является юридическим лицом, которое не является составной вертикально интегрированной организацией и осуществляет свою хозяйственную деятельность независимо от деятельности из добычи, распределения, снабжение природного газа, деятельности оптовых продавцов.

Оператор газотранспортной системы не может производить деятельность из добычи, распределения или снабжение природного газа.

2. Оператором газотранспортной системы может быть исключительно ее владелец, кроме случая, определенного частью первой статьи 27 этого Закона.

3. С целью обеспечения независимости оператора газотранспортной системы физическое или юридическое лицо не имеет права одновременно:

1) непосредственно или опосредованно осуществлять единоличный или общий контроль над по крайней мере одним субъектом хозяйствования (в том числе иностранным), который производит деятельность из добычи (производства) и/или снабжение природного газа и/или электрической энергии, и непосредственно или опосредованно осуществлять единоличный или общий контроль над оператором газотранспортной системы (в том числе быть владельцем газотранспортной системы) или пользоваться любым правом относительно оператора газотранспортной системы (в том числе любыми правами относительно самой газотранспортной системы);

2) непосредственно или опосредованно осуществлять единоличный или общий контроль над оператором газотранспортной системы (в том числе быть владельцем газотранспортной системы) и непосредственно или опосредованно осуществлять единоличный или общий контроль над по крайней мере одним субъектом хозяйствования (в том числе иностранным), который производит деятельность из добычи (производства) и/или снабжение природного газа и/или электрической энергии, или пользоваться любым правом относительно по крайней мере одного субъекта хозяйствования (в том числе иностранного), который производит деятельность из добычи (производства) и/или снабжение природного газа и/или электрической энергии;

3) назначать по крайней мере одно должностное лицо оператора газотранспортной системы и непосредственно или опосредованно осуществлять единоличный или общий контроль над по крайней мере одним субъектом хозяйствования (в том числе иностранным), который производит деятельность из добычи и/или снабжение природного газа, или пользоваться любым правом относительно по крайней мере одного субъекта хозяйствования, который производит деятельность из добычи и/или снабжение природного газа;

4) быть должностным лицом оператора газотранспортной системы и по крайней мере одного субъекта хозяйствования (в том числе иностранного), который производит деятельность из добычи и/или снабжение природного газа.

4. Для целей части третьей этой статьи под "правом" понимается:

1) право голоса в органах юридического лица, если образование такой орган предусмотрен уставом или другим учредительным документом юридического лица;

2) право назначать должностных лиц юридического лица;

3) владение 50 процентами и больше корпоративных прав юридического лица.

5. Оператор газотранспортной системы, который был составной вертикально интегрированной организации, и работники такого оператора не имеют права передавать информацию, которая представляет коммерческую ценность и находится у них распоряжении, субъектам хозяйствования, которые производят деятельность из добычи и/или снабжение природного газа.

6. Оператор газотранспортной системы должен обеспечить осуществление функций, предусмотренных частью первой статьи 20 этого Закона, за счет своих финансовых, материально-технических, человеческих и других ресурсов.

Статья 24. Сертификация оператора газотранспортной системы

1. Во время процедуры сертификации Регулятор проверяет соответствие субъекта хозяйствования, который представил запрос на сертификацию, требованиям об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренным этим Законом для избранной модели обособления.

В случае если запрос на сертификацию подает субъект хозяйствования, контроль над которым осуществляет лицо (лица) с государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества, или самое государство (государства), что не является стороной Энергетического Сообщества, процедура сертификации осуществляется согласно требованиям этой статьи с учетом особенностей, предусмотренных статьей 26 этого Закона.

2. Порядок осуществления процедуры сертификации, которая содержит требования к сообщениям, документам, данным и информации, которые предоставляются субъектом, который подает запрос на сертификацию, срок их представление, размер и порядок взыскания платы за осуществления сертификации, срок действия решения о сертификации, утверждается Регулятором.

3. Во время процедуры сертификации Регулятор имеет право требовать всю необходимую информацию, которая касается выполнения функций Регулятора согласно этой статье, от субъекта хозяйствования, который представил запрос на сертификацию, а также субъектов хозяйствования, которые производят деятельность из добычи и/или снабжение природного газа. Регулятор обязан сохранять конфиденциальность полученной информации.

4. На протяжении четырех месяцев со дня получения запроса на сертификацию согласно порядку осуществления процедуры сертификации Регулятор принимает предыдущее решение о сертификации или об отказе в сертификации.

5. Регулятор безотлагательно доказывает к сведению Секретариату Энергетического Сообщества:

- 1) информацию о получении запроса на сертификацию;
- 2) предыдущее решение Регулятора о сертификации или об отказе в сертификации вместе со всей информацией, которая касается принятого решения.

6. Регулятор на протяжении двух месяцев со дня получения вывода Секретариата Энергетического Сообщества относительно предыдущего решения о сертификации рассматривает такой вывод и принимает окончательное решение о сертификации или об отказе в сертификации.

7. В случае если Регулятор принимает окончательное решение о сертификации или об отказе в сертификации, которое учитывает вывод Секретариата Энергетического Сообщества относительно предыдущего решения о сертификации или отказе в сертификации, то официальному обнародованию путем размещения на веб-сайте Регулятора подлежит такое окончательное решение вместе с выводом Секретариата Энергетического Сообщества.

В случае если Регулятор принимает окончательное решение о сертификации или об отказе в сертификации, которые не учитывает вывод Секретариата Энергетического Сообщества относительно предыдущего решения о сертификации или об отказе в сертификации, официальному обнародованию путем размещения на веб-сайте Регулятора подлежит такое окончательное решение вместе с выводом Секретариата Энергетического Сообщества, а также объяснение Регулятора относительно причин неучета такого вывода.

Статья 25. Мониторинг соблюдения требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы

1. Регулятор осуществляет регулярный мониторинг соблюдения требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом, операторами газотранспортных систем.

2. Регулятор инициирует проводку проверки соблюдения оператором газотранспортной системы требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом, в таких случаях:

- 1) получение сообщения от оператора газотранспортной системы согласно части третьей этой статьи;
- 2) наличие обоснованного предположения о том, что запланированное изменение контроля или прав других лиц над оператором газотранспортной системы может привести или привела к нарушению требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом;
- 3) получение обоснованного требования от Секретариата Энергетического Сообщества.

3. Оператор газотранспортной системы обязан сообщать Регулятора о любой запланированной операции, которая может привести к несоблюдению требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом.

4. Процедура проверки соблюдения оператором газотранспортной системы требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом, осуществляется согласно требованиям статей 24 и 26 этого Закона с учетом особенностей, предусмотренных этой статьёй.

5. Регулятор проводит проверку соблюдения оператором газотранспортной системы требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом, на протяжении четверых месяцев со дня:

1) получение соответствующего сообщения от оператора газотранспортной системы - в случае, определенном пунктом 1 части второй этой статьи;

2) сообщение оператору газотранспортной системы о начале проверки по собственной инициативе Регулятора - в случае, определенном пунктом 2 части второй этой статьи;

3) получение соответствующего требования - в случае, определенном пунктом 3 части второй этой статьи.

6. В случае выявления несоблюдения требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом, Регулятор сообщает оператору газотранспортной системы.

Оператор газотранспортной системы обязан устранить выявленные нарушения на протяжении обоснованного срока, определенного Регулятором, который не может превышать двух месяцев, и предоставить документы, даны и информацию об устранении таких нарушений.

7. В случае неустранения оператором газотранспортной системы выявленных Регулятором нарушений требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом, Регулятор принимает решение о несоблюдении оператором газотранспортной системы требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом. В таком случае Регулятор применяет к оператору газотранспортной системы санкцию в виде аннулирования лицензии на проведение деятельности из транспортировки природного газа или финансовые санкции (штрафы), предусмотренные статьёй 59 этого Закона.

В случае аннулирования лицензии на проведение деятельности из транспортировки природного газа субъект хозяйствования не освобождается от обязанности выполнять в полном объеме и надлежащего качества обязательства перед заказчиками относительно транспортировки природного газа к получению лицензии новым оператором газотранспортной системы.

8. Регулятор обязан безотлагательно сообщить Секретариату Энергетического Сообщества о любых обстоятельствах, которые могут привести к переходу контроля над оператором газотранспортной системы к лицу (лиц) с государства (государств), что не

является стороной Энергетического Сообщества, или к государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества.

Оператор газотранспортной системы обязан сообщить Регулятора о любые обстоятельства, которые могут привести к переходу контроля над оператором газотранспортной системы к лицу (лиц) с государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества, или к государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества.

Статья 26. Сертификация субъекта хозяйствования, контроль над которым осуществляет лицо (лица) с государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества, или государство (государства), что не является стороной Энергетического Сообщества

1. В случае если запрос на сертификацию подает субъект хозяйствования, контроль над которым осуществляет лицо (лица) с государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества, или государство (государства), что не является стороной Энергетического Сообщества, Регулятор сообщает об этом Секретариат Энергетического Сообщества.

2. Регулятор принимает предыдущее решение об отказе в сертификации субъекта хозяйствования, контроль над которым осуществляет лицо (лица) с государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества, или государство (государства), что не является стороной Энергетического Сообщества, если:

1) такой субъект не выполняет требования об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренные этим Законом;

2) принятие решения о сертификации такого субъекта повредит безопасности снабжения природного газа Украины или Энергетического Сообщества с учетом:

а) прав и обязанностей Энергетического Сообщества относительно соответствующего государства, что не является стороной Энергетического Сообщества, на основании норм международного права, в частности международных соглашений (договоров) по вопросам безопасности снабжения природного газа, сторонами которых является Энергетическое Сообщество и соответствующее государство;

б) прав и обязанностей Украины относительно соответствующего государства, что не является стороной Энергетического Сообщества, на основании международных договоров Украины, заключенных с таким государством при условии, что такие права и обязанности не противоречат Договора об учреждении Энергетического Сообщества;

в) прав и обязанностей, взятых на себя Украиной на основании Соглашения об ассоциации между Украиной, с одной стороны, и Европейским Союзом, Европейским сообществом из атомной энергии и их государствами- членами, из другой стороны;

г) другие факты и обстоятельства, которые касаются такого субъекта и/или государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества, и имеют значение для определения соответствия такого субъекта требованиям об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренным этим Законом.

3. Регулятор имеет право спрашивать у центрального органа исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, и других субъектов властных полномочий выводы относительно вопросов, указанных в части второй этой статьи. Регулятор учитывает такие выводы во время принятия решения о сертификации или об отказе в сертификации.

4. Окончательное решение о сертификации субъекта хозяйствования, контроль над которым осуществляют лицо (лица) с государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества, или государство (государства), что не является стороной Энергетического Сообщества, обнародуется в порядке, предусмотренном частью седьмой статьи 24 этого Закона.

5. Регулятор принимает окончательное решение об отказе в сертификации субъекта хозяйствования, контроль над которым осуществляет лицо (лица) с государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества, или государство (государства), что не является стороной Энергетического Сообщества, без учета вывода Секретариата Энергетического Сообщества, если принятие решения о сертификации такого субъекта создает угрозу для безопасности снабжения природного газа Украины или представляет угрозу интересам национальной безопасности Украины.

Статья 27. Особые требования об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы (модель обособления ISO)

1. Требование части второй статьи 23 этого Закона не применяется, если к или по состоянию на 6 октября 2011 года газотранспортная система находилась в составе вертикально интегрированной организации и владелец газотранспортной системы определил субъекта хозяйствования, который имеет право представить запрос на сертификацию.

2. Сертификация оператора газотранспортной системы (модель обособления ISO) на условиях, определенных этим Законом, осуществляется Регулятором согласно процедуре, предусмотренной статьям 24 и 26 этого Закона.

3. Оператор газотранспортной системы (модель обособления ISO) обязанный:

1) отвечать требованиям частей первой и третьей статьи 23 этого Закона;

2) иметь в своем распоряжении финансовые, технические, материальные и человеческие ресурсы, необходимые для выполнения положенных на него статьей 28 этого Закона функций, в частности взаимодействия с операторами газотранспортных систем соседних государств.

4. В случае избрания модели обособления ISO владелец газотранспортной системы обязан отвечать требованиям части второй статьи 28 этого Закона.

Во время процедуры сертификации владелец газотранспортной системы предоставляет Регулятору проекты всех договоров с субъектом хозяйствования, который представил запрос на сертификацию, и любым другим соответствующим лицом.

Статья 28. Обязанности оператора газотранспортной системы (модель обособления ISO) и владельца газотранспортной системы

1. В случае избрания модели обособления ISO к функциям оператора газотранспортной системы принадлежат:

1) предоставления доступа к газотранспортной системе, включая получение платы за услуги транспортировки природного газа, а также других платежей, связанных с доступом или присоединением к газотранспортной системе;

2) эксплуатация, поддержание в надлежащем состоянии и развитие газотранспортной системы, а также обеспечение долгосрочной способности газотранспортной системы удовлетворять обоснованный спрос путем инвестиционного планирования согласно статье 30 этого Закона. В процессе развития газотранспортной системы оператор газотранспортной системы (модель обособления ISO) есть ответственным за инвестиционное планирование (включая получение необходимых документов разрешительного характера), строительство и введения в эксплуатацию новых объектов газовой инфраструктуры или их составных. С этой целью к оператору газотранспортной системы (модель обособления ISO) применяются положения статей 20 и 22 этого Закона.

2. В случае избрания модели обособления ISO владелец газотранспортной системы обязан:

1) обеспечивать все необходимое сотрудничество и поддержку оператору газотранспортной системы (модель обособления ISO) для выполнения его функций, включительно со всей необходимой информацией;

2) финансировать инвестиции, предусмотренные планом развития газотранспортной системы на следующие 10 лет, или предоставлять согласие на финансирование такой инвестиции любой заинтересованной стороной, в том числе оператором газотранспортной системы (модель обособления ISO);

3) обеспечивать выполнение финансовых обязательств, связанных с активами газотранспортной системы, кроме обязательств, связанных с функциями оператора газотранспортной системы (модель обособления ISO);

4) привлекать инвестиции для целей развития газотранспортной системы, кроме инвестиций, когда согласно пункту 2 этой части владелец предоставил согласие на ее финансирование любой заинтересованной стороной, в том числе оператором газотранспортной системы (модель обособления ISO).

Статья 29. Независимость владельца газотранспортной системы

1. В случае избрания модели обособления ISO владелец газотранспортной системы, который есть составной вертикально интегрированной организации, должен быть юридически и организационно независимым от других видов деятельности вертикально интегрированной организации, не связанной с транспортировкой, распределением и хранением природного газа.

2. С целью обеспечения независимости владельца газотранспортной системы согласно части первой этой статьи:

1) должностные лица владельца газотранспортной системы не могут принимать участие в деятельности органов (в том числе осуществлять полномочие единоличного органа) субъекта хозяйствования, которое есть составной вертикально интегрированной

организации, которые непосредственно или опосредованно ответственные за текущую деятельность из добычи и/или снабжение природного газа;

2) владелец газотранспортной системы обязан разработать и ввести программу соответствия, которое определяет меры для избежания дискриминационных действий и влияния на деятельность оператора газотранспортной системы и мониторинга выполнения таких мер. Программа соответствия должны определять функциональные обязанности его работников для достижения этих целей. Годовой отчет, в котором излагаются принятые меры, должны быть представленный Регулятору лицом или органом владельца газотранспортной системы, ответственным за мониторинг программы соответствия, и должны быть размещен на веб-сайте Регулятора.

Статья 30. Инвестиционное планирование относительно газотранспортной системы

1. Оператор газотранспортной системы разрабатывает и ежегодно до 31 октября представляет на утверждение Регулятору план развития газотранспортной системы на следующие 10 лет, составленный на основании данных о фактических и прогнозных показателях спроса и предложения на услуги транспортировки природного газа. План развития газотранспортной системы на следующие 10 лет должны обеспечить соответствие газотранспортной системы потребностям рынка природного газа и интересам безопасности снабжения природного газа.

2. План развития газотранспортной системы на следующие 10 лет определяет, в частности:

1) основные объекты, строительство или реконструкция которых есть целесообразной в следующие 10 лет;

2) подтвержденные инвестиции, а также перечень новых инвестиций, которые должны быть осуществлены на протяжении следующих трех лет;

3) сроки реализации всех инвестиционных проектов.

3. Во время разработки плана развития газотранспортной системы на следующие 10 лет оператор газотранспортной системы обязан учитывать возможные изменения объемов добычи, покупки-продажи, снабжение, потребление природного газа (в том числе объемов трансграничной торговли природным газом), а также планы развития газотранспортных систем соседних государств, газораспределительных систем, газохранилищ и установки LNG.

4. Регулятор осуществляет оценку соответствия мер, предусмотренных планом развития газотранспортной системы на следующие 10 лет, требованиям этого Закона.

5. Регулятор в прозрачный и недискриминационный образ проводит публичные консультации с действующими и потенциальными заказчиками относительно плана развития газотранспортной системы на следующие 10 лет.

Регулятор размещает на своем веб-сайте отчет о результатах проведенных консультаций, в котором отмечаются нужды в инвестициях.

6. Регулятор осуществляет мониторинг и оценку состояния выполнения плана развития газотранспортной системы на следующие 10 лет.

Статья 31. Программа соответствия и контролер

1. Оператор газотранспортной системы должны разработать и ввести программу соответствия, в котором определяются меры для избежания дискриминационных действий со стороны оператора газотранспортной системы и мониторинга выполнения таких мер. Программа соответствия определяет функциональные обязанности работников оператора газотранспортной системы для достижения этих целей и должны утверждаться Регулятором. Мониторинг за выполнением программы соответствия осуществляется контролером.

2. Контролер назначается:

- 1) надзорным советом оператора газотранспортной системы;
- 2) в случае отсутствия надзорного совета - коллегиальным исполнительным органом оператора газотранспортной системы.

Кандидатура контролера подлежит предыдущему согласованию с Регулятором. Регулятор имеет право отказать в согласовании кандидатуры контролера только по причинам недостаточного уровня его независимости или профессиональных качеств.

Контролер может быть физическим или юридическим лицом.

Контролер должен быть независимым в своей работе и действиях.

3. Независимость контролера обеспечивается путем:

- 1) во время выполнения своих обязанностей контролер не должен занимать должности или владеть полномочиями, иметь экономический интерес или деловое отношение, непосредственно или опосредованно, с любым субъектом хозяйствования, которое есть составной вертикально интегрированной организации, или с владельцем (владельцами) контрольного пакета корпоративных прав такой организации, или с любым субъектом хозяйствования, который производит хозяйственную деятельность на рынке природного газа, не связанную с транспортировкой природного газа;
- 2) контролер не должен занимать должности или владеть полномочиями, иметь экономический интерес или деловое отношение, непосредственно или опосредованно, с вертикально интегрированной организацией или любым субъектом хозяйствования, которое есть ее составной (кроме оператора газотранспортной системы), или с владельцем (владельцами) контрольного пакета корпоративных прав такой организации на протяжении трех лет к дню его назначения;
- 3) после прекращения договорных отношений с оператором газотранспортной системы контролер не должен занимать должности или владеть полномочиями, иметь экономический интерес или деловое отношение, непосредственно или опосредованно, с любым субъектом хозяйствования, которое есть составной вертикально интегрированной организации (кроме оператора газотранспортной системы), или с владельцем (владельцами) контрольного пакета корпоративных прав такой организации, или с любым субъектом хозяйствования, который производит хозяйственную деятельность на рынке

природного газа, не связанную с транспортировкой природного газа, на протяжении не меньше четырех лет;

4) контролер не должен иметь никакого экономического интереса в деятельности или, непосредственно или опосредованно, получать любую финансовую выгоду от любого субъекта хозяйствования, которое есть составной вертикально интегрированной организации (кроме оператора газотранспортной системы), или от любого субъекта хозяйствования, который производит хозяйственную деятельность на рынке природного газа, не связанную с транспортировкой природного газа.

4. Оператор газотранспортной системы сообщает Регулятору кандидатуру контролера и предложенные условия договора между контролером и оператором газотранспортной системы, в том числе условия о начале, сроках и основания прекращения выполнения обязанностей контролера, условия оплаты услуг контролера, материальные и другие права контролера.

5. На протяжении трех недель со дня получения информации, указанной в части четвертой этой статьи, Регулятор может высказать свои возражения против предложенной кандидатуры или условий договора между контролером и оператором газотранспортной системы, если:

1) не выполняются требования части третьей этой статьи; или

2) в случае досрочного прекращения договорных отношений с контролером существуют основания считать, что такое досрочное прекращение было осуществлено с нарушением требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом.

6. Контролер отвечает за:

1) мониторинг выполнения программы соответствия оператора газотранспортной системы;

2) разработка ежегодного отчета, в котором излагаются меры, употребленные с целью выполнения программы соответствия, и предоставление его Регулятору;

3) рапортование перед ответственными органами оператора газотранспортной системы и предоставления рекомендаций относительно программы соответствия и его выполнение;

4) сообщение Регулятора о любых существенных нарушениях в связи с выполнением программы соответствия;

5) рапортование перед Регулятором о любых коммерческих и финансовых отношениях между вертикально интегрированной организацией и оператором газотранспортной системы.

7. Контролер подает Регулятору предложения относительно решений относительно плана развития газотранспортной системы на следующие 10 лет не более позднее принятие соответствующего решения ответственным органом оператора газотранспортной системы.

8. Условия договора между контролером и оператором газотранспортной системы, которые регулируют полномочие контролера, в том числе сроки выполнения им своих

обязанностей, подлежат утверждению Регулятором. Эти условия должны обеспечивать независимость контролера, в частности предоставлением ему всех ресурсов, необходимых для выполнения им своих обязанностей.

9. Контролер регулярно отчитывается перед Регулятором в письменной форме и имеет право регулярно отчитываться в устной или письменной форме перед органами оператора газотранспортной системы, в частности общими собраниями участников/акционеров, надзорными органами, исполнительным органом. Контролер предоставляет свой ежегодный отчет Секретариата Энергетического Сообщества.

10. Контролер имеет право присутствовать присутствующим всех заседаниях органов оператора газотранспортной системы, в частности общих собраниях участников/акционеров, надзорных органов, исполнительного органа, которые обязаны сообщать контролера о запланированных заседаниях и предоставлять ему все необходимые материалы для участия в заседании. Контролер должен присутствовать присутствующим всех заседаниях относительно таких вопросов:

1) условий доступа к газотранспортной системе, в частности цен на услуги, связанные с доступом или присоединением к газотранспортной системе, распределением мощности и урегулированием перегрузок газотранспортной системы, обязанностями относительно размещения информации, балансированием и передачей прав доступа к газотранспортной системе между субъектами рынка природного газа (заказчиками);

2) деятельности относительно эксплуатации газотранспортной системы, поддержание ее в надлежащем состоянии и развитии газотранспортной системы, в том числе инвестиций в строительство или реконструкцию трансграничных газопроводов;

3) покупки-продажи энергоресурсов, необходимых для обеспечения функционирования газотранспортной системы, в том числе относительно вспомогательных услуг и балансирования.

11. Контролер осуществляет мониторинг выполнения оператором газотранспортной системы положений этого Закона относительно конфиденциальности в деятельности оператора газотранспортной системы.

12. Контролер должен иметь доступ ко всем необходимым данным и помещений оператора газотранспортной системы и ко всей информации, необходимой для выполнения его обязанностей. Контролер должен иметь доступ к помещениям оператора газотранспортной системы без предупреждения.

13. По предыдущему согласию Регулятора контролер может быть уволен:

1) надзорным советом оператора газотранспортной системы;

2) в случае отсутствия надзорного совета - коллегиальным исполнительным органом оператора газотранспортной системы.

14. Соответствующий орган освобождает контролера по причинам недостаточного уровня его независимости или профессиональных качеств по представлению Регулятора.

Статья 32. Услуги транспортировки природного газа

1. Транспортировка природного газа осуществляется на основании и условиях договора транспортировки природного газа в порядке, предусмотренном кодексом газотранспортной системы и другими нормативно-правовыми актами.

По договору транспортировки природного газа оператор газотранспортной системы обязуется обеспечить заказчику услуги транспортировки природного газа на период и условиях, определенных в договоре транспортировки природного газа, а заказчик обязуется уплатить оператору газотранспортной системы установленную в договоре стоимость услуг транспортировки природного газа.

2. Типичный договор транспортировки природного газа утверждается Регулятором.

Оператор газотранспортной системы должны обеспечить соблюдение принципа недискриминации во время заключения договоров транспортировки природного газа с заказчиками.

3. Оператор газотранспортной системы обязан обеспечить предоставление услуг, которые отвечают потребностям рынка природного газа, в частности услуги транспортировки природного газа с или без гарантии реализации права пользования мощностью, услуги транспортировки природного газа на разные периоды продолжительности ит.п.

Статья 33. Кодекс газотранспортной системы

1. Оператор газотранспортной системы разрабатывает кодекс газотранспортной системы по результатам консультаций с субъектами рынка природного газа и подает его Регулятору на утверждение. После утверждения кодекса газотранспортной системы Регулятором оператор газотранспортной системы размещает его на своем веб-сайте.

2. Кодекс газотранспортной системы должен содержать такие положения:

1) условия надежной и безопасной эксплуатации газотранспортной системы, основные правила технической эксплуатации газотранспортной системы, планирование, оперативно-технологического управления та развития газотранспортной системы та механизмы надзора за них соблюдением;

2) условия, в том числе коммерческие и технические, доступа к газотранспортной системе, включая перечень услуг транспортировки природного газа, которые предоставляются оператором газотранспортной системы, а также условия присоединения новых объектов заказчиков к газотранспортной системе;

3) определение точек входа и точек выхода, относительно которых оператор газотранспортной системы обязан размещать информацию согласно статье 36 этого Закона, а также детальный перечень такой информации и график ее обновления;

4) правила учета природного газа;

5) правила обмена данными относительно планированных и фактических объемов природного газа, которые перемещают газотранспортной системой, в случае невозможности осуществления учета на ежедневной основе;

6) определение виртуальных точек газотранспортной системы, точек входа и точек выхода;

- 7) нормы качества, физико-химические и другие характеристики природного газа, который допускается к транспортировке газотранспортной системой;
- 8) правила распределения мощности и урегулирование перегрузок газотранспортной системы с учетом основных принципов, определенных статьей 34 этого Закона;
- 9) правила физического и коммерческого балансирования с учетом основных принципов, определенных статьей 35 этого Закона;
- 10) правила обмена данными с операторами других газотранспортных систем, операторами газораспределительных систем, операторами газохранилищ, оператором установки LNG;
- 11) порядок предоставления и объем информации, которая предоставляется субъектами рынка природного газа оператору газотранспортной системы согласно этому Закону и других нормативно-правовых актов;
- 12) правила поведения в случае сбоев в работе газотранспортной системы и нарушения безопасности снабжения природного газа;
- 13) процедура урегулирования споров с заказчиками, в том числе субъектами рынка природного газа, которым было отказано в доступе к газотранспортной системе;
- 14) другие вопросы относительно эксплуатации газотранспортной системы.

Статья 34. Основные принципы распределения мощности и урегулирование перегрузок газотранспортной системы

1. Оператор газотранспортной системы употребляет всех возможных и обоснованных мер для обеспечения максимального объема мощности газотранспортной системы для потребностей заказчиков.

2. Правила распределения мощности газотранспортной системы недискриминационным способом должны создавать экономические стимулы для эффективного использования технической мощности газотранспортной системы, развития новой газовой инфраструктуры и увеличения объемов трансграничной торговли природным газом.

Такие правила не должны препятствовать развитию рынка природного газа. Они должны отвечать потребностям субъектов рынка природного газа, в частности требованиям организованных рынков природного газа, а также быть сопоставимыми с деятельностью организованных точек торговли природным газом.

Такие правила должны разрабатываться с учетом правил доступа к газотранспортным системам государств - сторон Энергетического Сообщества.

3. Правила урегулирования перегрузок газотранспортной системы должны быть недискриминационными и такими, что не препятствуют трансграничной торговле природным газом. Они должны быть основаны на таких принципах:

1) в случае недостатка свободной мощности по причине договорного перегрузки (преобладание спроса на услуги транспортировки природного газа с гарантией реализации права пользования мощностью газотранспортной системы над объемом технической

мощности газотранспортной системы) оператор газотранспортной системы обязан предлагать субъектам рынка природного газа (заказчикам) услуги транспортировки природного газа с использованием мощности, право пользования которой было предоставлено, но не было реализованное заказчиками согласно договорам транспортировки природного газа, щонайменш за одни сутки к фактической операции;

2) заказчику, который заключил договор транспортировки природного газа, должны быть обеспечено право передать права относительно доступа к газотранспортной системе другим субъектам рынка природного газа при условии сообщения об этом оператора газотранспортной системы в порядке и сроки, предусмотренные кодексом газотранспортной системы;

3) в случае недостатка свободной мощности по причине физического перегрузки (преобладание спроса на услуги транспортировки природного газа над объемом технической мощности газотранспортной системы) оператор газотранспортной системы, а в исключительных случаях, предусмотренных кодексом газотранспортной системы, - Регулятор обеспечивает применение прозрачных и недискриминационных правил распределения мощности газотранспортной системы.

4. Оператор газотранспортной системы осуществляет регулярный мониторинг спроса на услуги транспортировки природного газа среди субъектов рынка природного газа и учитывает результаты такого мониторинга во время разработки и принятие плана развития газотранспортной системы на следующие 10 лет.

Статья 35. Основные принципы балансирования

1. Правила балансирования должны быть справедливыми, недискриминационными, прозрачными и обусловленными объективными факторами.

Такие правила должны отображать реальные нужды газотранспортной системы с учетом ресурсов в распоряжении оператора газотранспортной системы.

Такие правила должны быть основаны на рыночных принципах.

Такие правила должны создавать экономические стимулы для балансирования объемов закатки и отбора природного газа самими заказчиками.

2. Размер платы за небалансы заказчиков определяется исходя из обоснованных и реальных расходов оператора газотранспортной системы, связанных с осуществлением балансирования. При определении размера платы за небалансы заказчиков не допускается перекрестное субсидирование между заказчиками, в том числе путем увеличения стоимости присоединения новых объектов заказчиков к газотранспортной системе.

3. Оператор газотранспортной системы должен обеспечить заказчиков бесплатной, достаточной, своевременной и достоверной информацией о статусе балансирования в пределах информации, которая находится в распоряжении оператора газотранспортной системы в соответствующий момент времени. Такая информация должна предоставляться соответствующему заказчику в электронном формате.

Статья 36. Обязанность относительно размещения информации

1. Оператор газотранспортной системы обязан размещать на своем веб-сайте такую информацию:

1) перечень услуг, которые предоставляются таким оператором, информацию о тарифах и других условиях предоставления таких услуг, включая технические условия для получения доступа и присоединение к газотранспортной системе;

2) методологию определения тарифов на услуги транспортировки природного газа для точек входа и точек выхода и методологию определения платы за присоединения к газотранспортной системе;

3) количественные показатели объемов технической мощности, мощности, право пользования которой было предоставлено заказчикам согласно действующим договорам транспортировки природного газа, и свободной мощности газотранспортной системы в разрезе точек входа и точек выхода - на ежемесячной основе;

4) данные о планируемых и фактических объемах природного газа, которые перемещают газотранспортной системой, в объеме, который находится в распоряжении такого оператора.

2. Оператор газотранспортной системы получает информацию, предусмотренную частью первой этой статьи, от субъектов рынка природного газа в порядке и на условиях, определенных кодексом газотранспортной системы.

3. Оператор газотранспортной системы обязан сохранять информацию, предусмотренную частью первой этой статьи, на протяжении пяти лет со дня ее размещения и предоставлять ее на запрос субъектов властных полномочий или Секретариата Энергетического Сообщества.

Глава 5. Распределение природного газа

Статья 37. Оператор газораспределительной системы

1. Оператор газораспределительной системы отвечает за надежную и безопасную эксплуатацию, поддержание в надлежащем состоянии и развитие (включая новое строительство и реконструкцию) газораспределительной системы, которой он пользуется на законных основаниях.

Газораспределительные системы, владельцем которых является государство, не могут находиться в пользовании оператора газораспределительной системы на праве хозяйственного ведения, кроме случаев принадлежностей такого оператора к субъектам хозяйствования государственного сектора экономики.

2. Оператор газораспределительной системы производит деятельность из распределения природного газа на основании лицензии, которая выдается Регулятором.

3. Оператор газораспределительной системы обеспечивает осуществление положенных на него этим Законом функций за счет своих финансовых, материально-технических, человеческих и других ресурсов.

Статья 38. Права и обязанности оператора газораспределительной системы

1. Права и обязанности оператора газораспределительной системы определяются этим Законом, другими нормативно-правовыми актами, кодексом газотранспортной системы, кодексом газораспределительных систем, а также договором распределения природного газа.

2. С целью выполнения функций, предусмотренных частью первой статьи 37 этого Закона, оператор газораспределительной системы обязан:

1) разрабатывать, каждый год до 31 июля представлять на утверждение Регулятору, размещать на своем веб-сайте и выполнять план развития газораспределительной системы на следующие 10 лет;

2) принимать меры с целью обеспечения безопасности снабжения природного газа, в том числе безаварийной и бесперебойной работы газораспределительной системы;

3) разработать и внедрять программу соответствия согласно статье 39 этого Закона;

4) принимать меры для повышения рационального использования энергоресурсов и охраны окружающей среды во время осуществления своей хозяйственной деятельности;

5) предоставлять информацию, обязательность предоставления которой установлена законодательством;

6) обеспечивать конфиденциальность информации, полученной во время осуществления хозяйственной деятельности, а также размещать на своем веб-сайте недискриминационным способом информацию, которая будет стимулировать развитие рынка природного газа;

7) употреблять других мер, необходимых для безопасной и стабильной работы газораспределительной системы, которые предусмотрены этим Законом или не противоречат законодательству.

3. Оператор газораспределительной системы имеет право беспрепятственного и бесплатного доступа к земельным участкам всех форм собственности, на которые расположена газораспределительная система, для выполнения служебных обязанностей, предусмотренных законодательством.

4. Оператор газораспределительной системы обязан обеспечивать беспрепятственный доступ должностных лиц органа государственного надзора к газораспределительной системе.

5. Оператор газораспределительной системы приобретает энергоресурсы, необходимые для осуществления своей хозяйственной деятельности, в недискриминационный и прозрачный образ.

Статья 39. Требования об обособлении и независимости оператора газораспределительной системы

1. Оператор газораспределительной системы не может производить деятельность из добычи, транспортировка или снабжение природного газа.

2. Оператор газораспределительной системы должны быть юридически и организационно независимым от других видов деятельности на рынке природного газа, не связанных с распределением естественного газа.

3. Должностные лица оператора газораспределительной системы не могут одновременно принимать участие в хозяйственной деятельности любого субъекта хозяйствования (в том числе иностранного), который производит деятельность из добычи и/или снабжение природного газа.

4. Исполнительный или другой орган оператора газораспределительной системы, ответственный за эксплуатацию, поддержание в надлежащем состоянии и развитие газораспределительной системы, должно быть независимым в своей деятельности (в частности в праве принятия решений исходя из интересов оператора газораспределительной системы) от влияния владельцев корпоративных прав оператора газораспределительной системы, которые есть составной вертикально интегрированной организации. Не полагает таким влиянием право владельцев корпоративных прав оператора газораспределительной системы утверждать годовой финансовый план оператора газораспределительной системы и право устанавливать общий уровень долговых обязательств такого оператора.

5. Оператор газораспределительной системы разрабатывает и внедряет программу соответствия, которое должно применяться ко всем работников такого оператора. Эта программа должна содержать меры для обеспечения беспрепятственного выполнения оператором газораспределительной системы функций, предусмотренных частью первой статьи 37 этого Закона. Отчет о выполнении программы соответствия ежегодно подается Регулятору должностным лицом или органом оператора газораспределительной системы, ответственным за мониторинг внедрения программы соответствия, и размещается на веб-сайте Регулятора. Такое должностное лицо или члены такого органа не должны занимать должности или иметь полномочия, экономический интерес или деловые отношения, непосредственно или опосредованно, с вертикально интегрированной организацией или любым субъектом хозяйствования, которое есть ее составной (кроме оператора газораспределительной системы). Такое должностное лицо или члены такого органа должны владеть достаточной квалификацией и опытом для осуществления своих функций и быть полностью непредубежденными, а также иметь доступ ко всей необходимой информации оператора газораспределительной системы и лиц, связанных с ним отношениями контроля. Кандидатуры такого должностного лица или членов такого органа утверждаются Регулятором.

6. Во время проведения хозяйственной деятельности оператор газораспределительной системы для идентификации себя или услуг распределению природного газа не должен использовать объекты права интеллектуальной собственности, корпоративное оформление, идентичные или похожие к объектам права интеллектуальной собственности, корпоративного оформления поставщика из состава вертикально интегрированной организации.

7. При условии что оператор газораспределительной системы имеет меньше 100000 подключенных потребителей, Регулятор имеет право принять решение об освобождении такого оператора от выполнения требований этой статьи.

Статья 40. Услуги распределению природного газа

1. Распределение природного газа осуществляется на основании и условиях договора распределения природного газа в порядке, предусмотренном кодексом газораспределительных систем и другими нормативно-правовыми актами.

По договору распределения природного газа оператор газораспределительной системы обязуется обеспечить заказчику услуги распределению природного газа на период и условиях, определенных договором распределения природного газа, а заказчик обязуется уплатить оператору газораспределительной системы стоимость услуг распределению природного газа.

2. Типичный договор распределения природного газа утверждается Регулятором.

Оператор газораспределительной системы должны обеспечить соблюдение принципа недискриминации во время заключения договоров распределения природного газа с заказчиками.

Договор распределения природного газа есть публичным.

Статья 41. Кодекс газораспределительных систем

1. Регулятор утверждает кодекс газораспределительных систем по результатам консультаций с субъектами рынка природного газа. Оператор газораспределительной системы размещает кодекс газораспределительных систем на своем веб-сайте.

2. Кодекс газораспределительных систем должен содержать такие положения:

1) основные правила технической эксплуатации газораспределительных систем, планирование, оперативно-технологического управления та развития газораспределительных систем та механизмы надзора за них соблюдением;

2) условия, в том числе коммерческие и технические, доступа к газораспределительным системам, включая коммерческое и техническое условия присоединения новых объектов заказчика к газораспределительной системе;

3) правила учета природного газа (в том числе приборного);

4) правила поведения на случай сбоев в работе газораспределительных систем;

5) порядок обмена информацией с другими субъектами рынка природного газа;

6) другие вопросы относительно эксплуатации газораспределительных систем.

Статья 42. Развитие газораспределительной системы

1. С целью обеспечения безопасности, надежности, регулярности и качества снабжения природного газа газораспределительной системой и с учетом законодательства по вопросам охраны окружающей среды и энергоэффективности оператор газораспределительной системы разрабатывает и ежегодно до 31 июля представляет на утверждение Регулятору план развития газораспределительной системы на следующие 10 лет.

2. После утверждения Регулятором оператор газораспределительной системы присылает оператору газотранспортной системы информацию, которая содержится в плане развития газораспределительной системы, в объеме, необходимом оператору газотранспортной системы для разработки им плана развития газотранспортной системы на следующие 10 лет.

Статья 43. Обязанность относительно размещения информации

1. Оператор газораспределительной системы обязан размещать на своем веб-сайте такую информацию:

- 1) перечень услуг, которые предоставляются таким оператором, информацию о тарифах и других условиях предоставления таких услуг, включая технические условия для получения доступа и присоединение к газораспределительной системе;
- 2) методологию определения тарифов на услуги распределению природного газа и методологию определения платы за присоединения к газораспределительной системе;
- 3) данные о планируемых и фактических объемах природного газа, которые перемещают газораспределительной системой в объеме, который находится в распоряжении такого оператора.

2. Оператор газораспределительной системы обязан сохранять информацию, предусмотренную частью первой этой статьи, на протяжении пяти лет со дня ее размещения и предоставлять ее на запрос субъектов властных полномочий или Секретариата Энергетического Сообщества.

Глава 6. Хранение (закатка, отбор) природного газа

Статья 44. Оператор газохранилища

1. Оператор газохранилища есть ответственным за надежную и безопасную эксплуатацию, поддержание в надлежащем состоянии и развитие (включая новое строительство и реконструкцию) одного или нескольких газохранилищ, которыми он пользуется на законных основаниях.

2. Оператор газохранилища производит деятельность из хранения (закатка, отбора) природного газа на основании лицензии, выданной Регулятором.

Статья 45. Особенности реализации права собственности государства на подземные газохранилища

1. Основателем и владельцем корпоративных прав оператора подземных хранилищ газа, которые находятся в государственной собственности и не подлежат приватизации, может быть лишь субъект хозяйствования, основателем и владельцем корпоративных прав которого есть исключительно государство или субъект хозяйствования, 100 процентов корпоративных прав которого принадлежат государству, или государство или субъект хозяйствования, 100 процентов корпоративных прав которого принадлежат государству, которое владеет не меньше 51 процентом корпоративных прав такого оператора, совместно с юридическим лицом (лицами) (далее - Партнер ПСГ) при условии, что контроль над Партнером ПСГ не осуществляет никакое лицо (лица) с государства

(государств), что не является стороной Энергетического Сообщества или Соединенными Штатами Америки.

Верховная Рада Украины по представлению Кабинета Министров Украины утверждает результаты конкурса и принимает окончательное решение об определении одного или нескольких Партнеров ПСГ.

Условия конкурса разрабатываются и утверждаются Кабинетом Министров Украины.

Для участия в конкурсе юридическое лицо - кандидат раскрывает структуру собственности, которая дает возможность установить физический лиц, которые осуществляют контроль над таким лицом. Изменения в структуре собственности Партнера ПСГ должны быть предварительно согласованные с Кабинетом Министров Украины.

2. По результатам каждого пятилетнего срока работы оператор газохранилища, созданный при участии Партнера ПСГ, подает отчет Верховной Раде Украины.

Статья 46. Права и обязанности оператора газохранилища

1. Права и обязанности оператора газохранилища определяются этим Законом, другими нормативно-правовыми актами, кодексом газотранспортной системы, кодексом газохранилища, а также договором хранения (закатка, отбора) природного газа.

2. Типичный договор хранения (закатка, отбора) природного газа утверждается Регулятором. Оператор газохранилища должен обеспечить соблюдение принципа недискриминации во время заключения договоров хранения (закатка, отбора) с заказчиками.

3. Оператор газохранилища обязан предлагать услуги, которые отвечают потребностям рынка природного газа, согласно кодексу газохранилища. Для этого оператор газохранилища обязан сотрудничать с оператором газотранспортной системы.

4. С целью выполнения функций, предусмотренных частью первой статьи 44 этого Закона, оператор газохранилищ обязан:

1) разрабатывать, представлять на утверждение Регулятору и размещать на своем веб-сайте кодекс газохранилища;

2) разрабатывать, каждый год до 31 октября представлять на утверждение Регулятору, размещать на своем веб-сайте и выполнять план развития газохранилища на следующие 10 лет с учетом планов развития газотранспортных систем, газораспределительных систем, установки LNG;

3) принимать меры с целью обеспечения безопасности снабжения природного газа, в том числе безаварийной и бесперебойной работы газохранилищ;

4) принимать меры для повышения рационального использования энергоресурсов и охраны окружающей среды во время проведения хозяйственной деятельности;

5) предоставлять информацию, обязательность предоставления которой установлена законодательством;

6) обеспечивать конфиденциальность информации, полученной во время проведения хозяйственной деятельности, а также размещать на своем веб-сайте недискриминационным способом информацию, которая будет стимулировать развитие рынка природного газа;

7) предоставлять информацию, необходимую для обеспечения функционирования газотранспортной системы в установленном законодательством порядке;

8) разрабатывать и внедрять программу соответствия согласно статье 47 этого Закона;

9) согласовывать систему управления и обмена данными, необходимыми для безопасной эксплуатации газохранилища, с оператором газотранспортной системы;

10) употреблять других мер, необходимых для безопасной и стабильной работы газохранилищ, которые предусмотрены этим Законом или не противоречат законодательству.

5. Оператор газохранилища приобретает энергоресурсы, необходимые для осуществления его хозяйственной деятельности, в недискриминационный и прозрачный образ.

Статья 47. Требования об обособлении и независимости оператора газохранилища

1. Оператор газохранилища не может производить деятельность из добычи или снабжение природного газа.

2. Оператор газохранилища должен быть юридически и организационно независимым от других видов деятельности на рынке природного газа, не связанных с транспортировкой и хранением природного газа.

3. Должностные лица оператора газохранилища не могут одновременно принимать участие в хозяйственной деятельности любого субъекта хозяйствования (в том числе иностранного), который производит деятельность из добычи и/или снабжение природного газа.

4. Исполнительный или другой орган оператора газохранилища, ответственный за эксплуатацию, поддержание в надлежащем состоянии и развитие газохранилища, должно быть независимым в своей деятельности (в частности в праве принятия решений исходя из интересов оператора газохранилища) от влияния владельцев корпоративных прав оператора газохранилища, которые есть составной вертикально интегрированной организации.

Не полагает таким влиянием право владельцев корпоративных прав оператора газохранилища утверждать годовой финансовый план оператора газохранилища и право устанавливать общий уровень долговых обязательств такого оператора.

5. Оператор газохранилища разрабатывает и внедряет программу соответствия, которое должно применяться ко всем работников такого оператора. Эта программа должна содержать меры для обеспечения беспрепятственного выполнения оператором газохранилища функций, предусмотренных частью первой статьи 44 этого Закона. Отчет о выполнении программы соответствия ежегодно подается Регулятору должностным лицом

или органом оператора газохранилища, которое есть ответственным за мониторинг внедрения программы соответствия, и размещается на веб-сайте Регулятора.

Статья 48. Особенности определения платы за услуги хранения (закатка, отбора) природного газа

1. Согласно режиму договорного доступа стоимость услуг хранения (закатка, отбора) природного газа определяется между оператором газохранилища и заказчиком по согласию сторон. Во время переговоров о заключении договора о предоставлении услуг хранения (закатка, отбора) природного газа относительно газохранилищ, к которым применяется режим договорного доступа, стороны обязаны действовать добросовестно.

Оператор газохранилища размещает на своем веб-сайте и регулярно, но не реже одного раза в год, обновляет информацию об основных коммерческих условиях доступа к газохранилищам, к которым применяется режим договорного доступа. Во время разработки таких условий оператор газохранилища обязан проводить консультации с заинтересованными субъектами природного газа.

Регулятор обязан принимать меры с целью обеспечения доступа субъектов рынка природного газа к газохранилищам, к которым применяется режим договорного доступа.

2. Согласно режиму регулируемого доступа тарифы на услуги хранения (закатка, отбора) природного газа утверждаются Регулятором.

3. Регулятор утверждает и делает достоянием гласности критерии, согласно которым к определенному газохранилищу применяется режим договорного доступа или режим регулируемого доступа.

На основании этих критериев оператор газохранилища в прозрачный и недискриминационный образ определяет режим доступа, который применяется к каждому газохранилищу, и размещает эту информацию на своем веб-сайте.

Статья 49. Кодекс газохранилища

1. Оператор газохранилища разрабатывает кодекс газохранилища относительно газохранилища или газохранилищ, оператором которых он есть, по результатам консультаций с субъектами рынка природного газа и подает его Регулятору на утверждение. После утверждения кодекса газохранилища Регулятором оператор газохранилища размещает его на своем веб-сайте.

2. Кодекс газохранилища должен содержать такие положения:

1) условия надежной и безопасной эксплуатации газохранилища, основные правила технической эксплуатации газохранилища, планирование, оперативно-технологического управления и развития газохранилища та механизмы надзора за них соблюдением;

2) условия, в том числе коммерческие и технические, доступа к газохранилищу, включая перечень услуг, которые предоставляются оператором газохранилища;

3) правила учета природного газа;

- 4) правила обмена данными относительно планированных и фактических объемов природного газа, который хранится;
- 5) нормы качества, физико-химические и другие характеристики природного газа, который допускается к хранению в газохранилище;
- 6) порядок предоставления и объем информации, которая предоставляется субъектами рынка природного газа оператору газохранилища;
- 7) правила распределения мощности и урегулирование перегрузок газохранилища с учетом основных принципов, определенных статьей 51 этого Закона;
- 8) правила поведения на случай сбоев в работе газохранилища и нарушение безопасности снабжения природного газа;
- 9) правила обмена данными с операторами газотранспортных систем, операторами газораспределительных систем, операторами других газохранилищ, оператором установки LNG;
- 10) определение точек входа и точек выхода;
- 11) процедура урегулирования споров с заказчиками, в том числе субъектами рынка природного газа, которым было отказано в доступе к газохранилищу;
- 12) другие вопросы относительно эксплуатации газохранилища.

Статья 50. План развития газохранилища

1. Оператор газохранилища разрабатывает и ежегодно до 31 октября представляет на утверждение Регулятору план развития газохранилища на следующие 10 лет, составленный на основании данных о фактических и прогнозных показателях спроса и предложения на услуги хранения (закатка, отбора) природного газа. План развития газохранилища на следующие 10 лет должны обеспечивать соответствие газохранилища потребностям рынка и интересам безопасности снабжения природного газа.
2. План развития газохранилища на следующие 10 лет должен определять:
 - 1) перечень основных объектов, связанных с предоставлением услуг хранения (закатка, отбора) природного газа, строительство или реконструкцию которых целесообразно осуществить на протяжении следующих 10 лет;
 - 2) перечень подтвержденных инвестиционных проектов независимо от источников финансирования, а также перечень инвестиций, который целесообразно осуществить на протяжении следующих трех лет;
 - 3) предусмотренные сроки реализации инвестиционных проектов.
3. Регулятор осуществляет оценку соответствия мер, предусмотренных планом развития газохранилища на следующие 10 лет, требованиям этого Закона.

4. Регулятор в прозрачный и недискриминационный образ проводит публичные консультации с заинтересованными субъектами рынка природного газа относительно плана развития газохранилища.

Регулятор размещает на своем веб-сайте отчет о результатах проведенных консультаций.

5. Регулятор осуществляет мониторинг и оценку состояния выполнения плана развития газохранилища на следующие 10 лет.

Статья 51. Основные принципы распределения мощности и урегулирование перегрузок газохранилища

1. Оператор газохранилища употребляет всех возможных и обоснованных мер для обеспечения максимального объема мощности газохранилища для потребностей заказчиков.

2. Правила распределения мощности газохранилища должны недискриминационным способом создавать экономические стимулы для эффективного использования технической мощности газохранилища и развития новой инфраструктуры.

Такие правила не должны препятствовать развитию рынка природного газа. Они должны отвечать потребностям субъектов рынка природного газа, в частности организованных рынков природного газа, а также быть сопоставимыми с деятельностью организованных точек торговли природным газом.

Такие правила должны разрабатываться с учетом правил доступа к газотранспортным системам государств - сторон Энергетического Сообщества.

3. Правила урегулирования перегрузок газохранилища должны содержать положение для предотвращения искусственного создания перегрузок исходя из таких принципов:

1) оператор газохранилища обязан предлагать субъектам рынка природного газа (заказчикам) услуги хранения (закатка, отбора) природного газа с использованием мощности, право пользования которой было предоставлено, но не было реализованное заказчиками согласно договорам хранения (закатка, отбора) природного газа, не менее чем за одни сутки к фактической операции;

2) заказчикам, которые заключили договор хранения (закатка, отбора) природного газа, должны быть обеспечено право передать права доступа к газохранилищу другим субъектам рынка природного газа.

Статья 52. Обязанность относительно размещения информации

1. Оператор газохранилища обязан размещать на своем веб-сайте такую информацию:

1) перечень услуг, которые предоставляются таким оператором, а именно информацию о цене или тарифах и других условиях предоставления таких услуг;

2) количественные показатели объемов мощности газохранилища, право пользования которой было предоставлено заказчикам согласно действующим договорам хранения (закатка, отбора) природного газа, и свободной мощности газохранилища;

3) информацию об объемах природного газа, имеющегося в каждом газохранилище, объемы закати и отбора, а также объемы свободной мощности газохранилища - ежедневно.

Оператор газохранилища предоставляет информацию, указанную в пункте 3 части первой этой статьи, оператору газотранспортной системы в порядке и на условиях, определенных кодексом газотранспортной системы.

2. В случае если оператор газохранилища заключил договор лишь с одним заказчиком, такой заказчик может обратиться к Регулятору с требованием запретить размещение информации, указанной в пункте 3 части первой этой статьи. Если Регулятор сделает вывод, что такое требование есть мотивированным, учитывая необходимость защиты информации, которая содержит коммерческую ценность, Регулятор может обязать оператора газохранилища не размещать такую информацию на период до одного года.

3. Оператор газохранилища обязан сохранять информацию, определенную этой статьей, на протяжении пяти лет со дня ее размещения и предоставлять ее в ответ на запрос субъектов властных полномочий или Секретариата Энергетического Сообщества.

Глава 7. Услуги установки LNG

Статья 53. Оператор установки LNG

1. Оператор установки LNG есть ответственным за надежную и безопасную эксплуатацию, поддержание в надлежащем состоянии и развитие (включая новое строительство и реконструкцию) установки LNG, которой он пользуется на законных основаниях.

2. Оператор установки LNG производит хозяйственную деятельность на основании лицензии, выданной Регулятором.

3. К оператору установки LNG применяются требования статей 47, 49 - 52 этого Закона.

Глава 8. Особенности доступа в отдельных случаях

Статья 54. Специальные правила доступа к новой инфраструктуре

1. За обращением инвестора Регулятор принимает решение о неприменении одной или нескольких требований частей первой - третьей и восьмой статьи 19, статей 23, 56 этого Закона относительно нового объекта газовой инфраструктуры (трансграничного газопровода, установки LNG, газохранилища) или в случае неприменения статьи 23 этого Закона - относительно инвестора в новый объект в случае выполнения всех таких условий:

1) инвестиция в новый объект будет содействовать развитию конкуренции на рынке природного газа и безопасности снабжения природного газа;

2) вследствие уровня коммерческого риска такой инвестиции при отсутствии решения о неприменении отдельных требований этого Закона согласно этой статье инвестиция в новый объект не будет осуществлена;

3) инвестор и оператор газотранспортной или газораспределительной системы, к которой будет присоединен новый объект, будут двумя разными юридическими лицами;

4) доступ к новому объекту будет осуществляться на платной основе;

5) решение о неприменении отдельных требований этого Закона согласно положениям этой статьи не будет совершать негативного влияния на конкуренцию, эффективное функционирование рынка природного газа, надлежащее функционирование газотранспортной или газораспределительной системы, к которой будет присоединен новый объект.

2. На основании части первой этой статьи Регулятор принимает решение о неприменении одной или нескольких требований частей первой - третьей и восьмой статьи 19 или статьи 56 этого Закона ко всей или части мощности нового объекта.

3. Решение Регулятора о неприменении отдельных требований этого Закона согласно этой статье должны предусматривать определенный срок его действия. Такое решение размещается на веб-сайте Регулятора.

В решении о неприменении отдельных требований этого Закона согласно этой статье Регулятор обязан предусмотреть правила распределения мощности и урегулирование перегрузок нового объекта (или части мощности нового объекта, как это предусмотрено частью второй этой статьи). Такие правила должны содержать обязанность владельца (владельцев) такого объекта относительно обеспечения доступа к нему (в частности путем передачи другим субъектам рынка природного газа прав относительно доступа к новому объекту) в случае, если право пользования мощностью нового объекта не было реализовано. С этой целью Регулятор проводит процедуру предыдущего сбора заявок от субъектов рынка природного газа, заинтересованных в получении доступа к новому объекту.

4. На основании части первой этой статьи Регулятор может принять решение о неприменении отдельных требований этого Закона согласно этой статье относительно реконструированного объекта (или части мощности такого объекта, как это предусмотрено частью второй этой статьи) или о неприменении статьи 23 к инвестору в новый объект, если в результате проведенной реконструкции мощность такого объекта будет существенным образом увеличенной или будет обеспечен новый источник поступления природного газа.

5. В случае если предусмотрено, что новый объект будет находиться на территории более чем одной государства - стороны Энергетического Сообщества, во время принятия решения согласно части первой этой статьи Регулятор обязан сотрудничать с национальными регуляторами энергетики таких государств (далее - заинтересованные национальные регуляторы энергетики).

На протяжении шести месяцев со дня представления инвестором последнего обращения к заинтересованным национальным регуляторам энергетики (в том числе Регулятору) на основании положения национального законодательства этого государства, которым внедряется статья 36 Директивы 2009/73/ЕС, Регулятор рассматривает обращение инвестора с учетом вывода Рады регуляторных органов Энергетического Сообщества.

В случае если на протяжении вышеупомянутого срока Регулятор не достигнет консенсуса с заинтересованными национальными регуляторами энергетики относительно общего решения по вопросам, предусмотренным частями первой - четвертой этой статьи, Регулятор обязан принять решение, которое будет отвечать решению Рады регуляторных

органов Энергетического Сообщества относительно соответствующего обращения инвестора.

Регулятор совместно с заинтересованными национальными регуляторами энергетики может представить ходатайство о продолжении Радой регуляторных органов Энергетического Сообщества срока для согласования общего решения на приложение три месяца.

6. Регулятор сообщает Секретариату Энергетического Сообщества о всех записях, предоставленные согласно части первой этой статьи.

Решение Регулятора, принятое согласно части первой этой статьи, предоставляется Секретариату Энергетического Сообщества вместе с такой сопроводительной информацией:

- 1) детальное юридическое обоснование принятого решения;
- 2) финансовая и другая информация, на основании которой были приняты решения;
- 3) причины установления определенного срока действия решения;
- 4) информация о мощности, относительно которой принято решения в общем объеме технической мощности газотранспортной системы, газораспределительных систем, газохранилищ или установки LNG;
- 5) в случае принятия решения относительно трансграничного газопровода - отчет о консультациях с национальным регулятором энергетики соседнего государства;
- 6) информация о значении нового объекта в диверсификации источников поступления природного газа.

7. На протяжении двух месяцев со дня получения сообщения от Регулятора согласно части шестой этой статьи Секретариат Энергетического Сообщества может постановить вывод о необходимости изменения или отмена решения Регулятора, принятого согласно части первой этой статьи. Срок для принятия вывода Секретариатом Энергетического Сообщества длится на приложение два месяца, если дополнительная информация запрошена Секретариатом Энергетического Сообщества. Ход такого дополнительного срока начинается со дня получения Секретариатом Энергетического Сообщества необходимой информации в полном объеме. Начальный двухмесячный срок для принятия вывода Секретариатом Энергетического Сообщества может быть увеличено по согласию Регулятора.

8. На основании вывода Секретариата Энергетического Сообщества Регулятор принимает решение об изменении или отмене решения Регулятора, принятого согласно части первой этой статьи, кроме случаев, когда у Регулятора существуют мотивированные причины не соглашаться с выводом Секретариата Энергетического Сообщества.

В случае если после получения вывода Секретариата Энергетического Сообщества о необходимости изменения или отмена решения Регулятора, принятого согласно части первой этой статьи, Регулятор не вносит предложенные изменения в решение или не отменяет его, официальному обнародованию путем размещения на веб-сайте Регулятора подлежат объяснение причин неучета вывода Секретариата Энергетического Сообщества.

Статья 55. Специальные правила доступа в случае обязательства "бэры или платы"

1. Правила этой статьи применяются в случае наличия обязательств относительно обязательной оплаты оптовым покупателем, поставщиком или потребителем определенного договором с оптовым продавцом или поставщиком объема природного газа независимо от того, или был соответствующий объем природного газа отобран такой оптовым покупателем, поставщиком или потребителем в соответствующем периоде (обязательство "бэры или платы"), что установленные договором покупки-продажи или снабжение природного газа, заключенным к обретению действия этим Законом.

2. В случае если субъект рынка природного газа (далее - заявитель) сталкивается или вероятно соприкоснется со значительными экономическими и финансовыми трудностями вследствие невыполнения им обязательство "бэры или платы", установленного договором покупки-продажи или снабжение природного газа, заключенным таким заявителем, заявитель имеет право обратиться к Регулятору с запросом о временном неприменении относительно него положений частей первой - третьей статьи 19 этого Закона.

Запрос подается в или безотлагательно после получения заявителем отказы в доступе к газотранспортной или газораспределительной системы, газохранилища или установки LNG. Запрос должен сопровождаться всей необходимой информацией для подтверждения значимости экономических и финансовых трудностей заявителя, вызванных невыполнением обязательства "бэры или платы", и описанием мер, осуществленных заявителем для решения ситуации, которая сложилась.

3. Во время принятия решения на основании запитую, представленного заявителем согласно части второй этой статьи, Регулятор принимает во внимание такие факторы:

- 1) первоочередная цель создания полноценного рынка природного газа, основанного на началах свободной конкуренции;
- 2) необходимость обеспечения надлежащих условий для выполнения специальных обязанностей субъектов рынка природного газа согласно статье 11 этого Закона и безопасности снабжения природного газа;
- 3) фактическое состояние конкуренции на рынке природного газа и место заявителя на этом рынке;
- 4) значимость экономических и финансовых трудностей заявителя, вызванных невыполнением им обязательство "бэры или платы";
- 5) время и условия подписания соответствующего договора или договоров, в том числе механизмы, предусмотренные на случай изменения ситуации на рынке;
- 6) меры, осуществленные заявителем для решения ситуации, которая сложилась;
- 7) вероятность, с которой заявитель мог бы предусмотреть возникновение таких трудностей на время взятия на себя обязательства "бэры или платы" согласно положениям этого Закона;

8) уровень развития и соединение между газотранспортными и газораспределительными системами, газохранилищами и установкой LNG, в частности объектами газовой инфраструктуры других государств;

9) следствия решения для правоприменимой практики на основании этого Закона.

4. Не полагает, что трудности, с которыми сталкивается или может соприкоснуться заявитель, являются значительными, если:

1) заявитель имеет доступ к газотранспортным или газораспределительным системам, газохранилищ или установки LNG, который обеспечивает возможность получения природного газа в объеме, который приравняет или превышает минимальный объем для целей обязательства "бэры или платы" на основании соответствующего договора;

2) существуют реальные возможности для внесения изменений в договор, который содержит обязательство "бэры или платы";

3) заявитель владеет альтернативными путями реализации природного газа и доступ к газотранспортным или газораспределительным системам, газохранилищ или установки LNG, в котором было отказано, не является необходимым для такой реализации.

5. В случае если учитывая вышеупомянутые факторы Регулятор приходил к выводу, который в этой ситуации не существует надлежащей альтернативы неприменению частей первой - третьей статьи 19 этого Закона, он принимает решение о временном неприменении положений частей первой - третьей статьи 19 этого Закона. Такое решение должно быть размещено на веб-сайте Регулятора и надлежащим образом мотивированное.

6. Решение Регулятора, принятое согласно части пятой этой статьи, приходится к сведению Секретариату Энергетического Сообщества вместе с надлежащей сопроводительной информацией. На протяжении восьми недель с момента получения такого сообщения Секретариат Энергетического Сообщества направляет вывод относительно необходимости изменения или отмена решения Регулятора.

Статья 56. Доступ к газопроводам, которые представляют часть инфраструктуры месторождения нефти и газа

1. Центральный орган исполнительной власти, которая обеспечивает формирование и реализацию государственной политики в нефтегазовом комплексе, по согласованию с Регулятором принимает меры с целью установления правил доступа субъектов рынка природного газа к газопроводам, которые представляют часть инфраструктуры месторождения нефти и газа или предназначенные для перемещения добытого природного газа от местонахождения месторождения к станции переработки. К таким газопроводам не принадлежат газопроводы, которые используются в производственном процессе добычи нефти и газа на конкретном месторождении.

2. Меры, предусмотренные частью первой этой статьи, приходятся к сведению Секретариату Энергетического Сообщества.

Глава 9. Учет и отчетность субъектов рынка природного газа

Статья 57. Особенности учета и отчетности субъектов рынка природного газа

1. В случае осуществления одновременно нескольких видов хозяйственной деятельности на рынке природного газа, которые подлежат лицензированию, субъекты рынка природного газа (кроме потребителей) ведут отдельный учет за каждым видом деятельности и утверждают правила распределения активов и обязательств, доходов и расходов между разными видами хозяйственной деятельности.
2. Субъекты рынка природного газа (кроме потребителей) обязаны составлять отчетность, утвержденную Регулятором, относительно каждого вида хозяйственной деятельности на рынке природного газа, который подлежит лицензированию, и подавать ее Регулятору вместе с годовой финансовой отчетностью в установленном законодательством порядке.
3. Годовая отчетность по видам хозяйственной деятельности субъектов рынка природного газа (кроме потребителей) должны быть размещена на веб-сайте таких субъектов в установленном законодательством порядке.
4. Годовая финансовая отчетность оператора газотранспортной системы, оператора газораспределительной системы, оператора газохранилища, оператора установки LNG и поставщика "последней надежды" подлежит обязательной проверке независимым аудитором и должны быть размещена на веб-сайте таких субъектов в установленном законом порядке.

Во время аудиторской проверки независимый аудитор обязан проверять отчетность на предмет отсутствия дискриминации и перекрестного субсидирования между заказчиками.

Субъекты рынка природного газа (кроме потребителей), которые согласно закону не обязаны публиковать годовую финансовую отчетность, обязаны предоставить доступ к отчетности по месту проводки государственной регистрации таких субъектов.

Раздел V ПОРЯДОК УРЕГУЛИРОВАНИЯ СПОРОВ

Статья 58. Порядок рассмотрения жалоб и разрешение споров

1. Регулятор обеспечивает рассмотрение жалоб на действия субъектов рынка природного газа (кроме потребителей) и разрешение споров между субъектами рынка природного газа в порядке, который утверждается Регулятором.
2. Согласно порядку рассмотрения жалоб и разрешение споров Регулятор на протяжении определенного срока принимает решение, обязанности для выполнения субъектами рынка природного газа, которых оно касается.

Такие решения подлежат размещению на веб-сайте Регулятора, кроме тех частей решения, которые содержат конфиденциальную информацию. Объем конфиденциальной информации, которая не подлежит разглашению, определяется Регулятором на основании ходатайства заинтересованных лиц.

3. Решение Регулятора, определенное частью второй этой статьи, может быть обжалованное в суде.

Раздел VI

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СУБЪЕКТОВ РЫНКА ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 59. Ответственность за нарушения законодательства, которое регулирует функционирование рынка природного газа

1. Субъекты рынка природного газа, которые нарушили законодательство, которое регулирует функционирование рынка природного газа, несут ответственность согласно закону.

2. Правонарушениями на рынке природного газа в частности есть:

1) нарушение лицензиатами соответствующих лицензионных условий проведения хозяйственной деятельности;

2) несанкционированный отбор природного газа;

3) использование природного газа потребителями в объемах, которые превышают подтвержденные в установленном порядке поставщиками;

4) непредоставление или несвоевременное предоставления отчетности, предусмотренной этим Законом, а также представление недостоверной информации в такой отчетности;

5) использование приборов учета природного газа, не поверенных или не аттестованных в установленном порядке;

6) необоснованный отказ в доступе к газотранспортной или газораспределительной системы, газохранилища или установки LNG или в присоединении к газотранспортной или газораспределительной системы;

7) несанкционированное вмешательство в работу газовой инфраструктуры;

8) самовольное подсоединение к системы, срывание или повреждение целостности пломб, поверочного тавра, заглушек и т.п., что влияет на безопасность снабжения природного газа или результаты измерения;

9) отказ в доступе уполномоченных работников оператора газотранспортной системы, оператора газораспределительной системы, поставщика к помещениям, жилым и подсобным помещениям, где расположенные газовые приборы (устройства), счетчики газа, если обязанность предоставления такого доступа устанавливается законодательством;

10) невыполнение законных постановлений, распоряжений, приказов, решений и предписаний субъектов властных полномочий на рынке природного газа, а также создание препятствий для выполнения служебных обязанностей должностными лицами таких субъектов;

11) непредоставление или несвоевременное представление оператору газотранспортной системы, оператору газораспределительной системы, оператору газохранилища, оператору установки LNG и субъектам властных полномочий на рынке природного газа информации, предусмотренной законодательством, или предоставление заведомо неправдивой информации;

12) создание препятствий в выполнении работ, связанных с обслуживанием объектов снабжения природного газа и употребление мер к полному или частичному прекращению снабжения природного газа потребителям;

13) нарушение технических регламентов, норм, правил и стандартов;

14) необоснованный отказ в составлении и подписании актов приемки- передачи природного газа;

15) невыполнение требований Закона Украины "Об обеспечении коммерческого учета природного газа" относительно установления узлов учета природного газа и/или прекращение распределения природного газа потребителям, которые используют природный газ без него коммерческого учета.

3. В случае совершения правонарушения на рынке природного газа к соответствующим субъектам рынка природного газа могут применяться санкции в виде:

1) предупреждение о необходимости устранения нарушений;

2) штрафа;

3) остановка действия лицензии;

4) аннулирование лицензии.

4. Регулятор в случае совершения правонарушения на рынке природного газа принимает в пределах своих полномочий решения о наложении штрафов на субъектов рынка природного газа (кроме потребителей) в таких размерах:

1) до 10 процентов годового дохода (выручки) вертикально интегрированной организации, который определяется как суммарная стоимость дохода (выручки) от реализации продукции (товаров, работ, услуг) всех юридических и физических лиц, которые входят в состав такой организации, - на вертикально интегрированную организацию за нарушения требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом;

2) до 10 процентов от годового дохода (выручки) оператора газотранспортной системы - на оператора газотранспортной системы за нарушения требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом;

3) до 10 процентов от годового дохода (выручки) владельца газотранспортной системы - на владельца газотранспортной системы за нарушения требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом;

4) от 900 до 3000 необлагаемых минимумов доходов граждан - на должностных лиц вертикально интегрированной организации или оператора газотранспортной системы за нарушения требований об обособлении и независимости оператора газотранспортной системы, предусмотренных этим Законом;

5) от 3000 до 50000 необлагаемых минимумов доходов граждан - на субъектов хозяйствования, которые производят хозяйственную деятельность на рынке природного газа, который подлежит лицензированию;

а) за проведения хозяйственной деятельности на рынке природного газа, который подлежит лицензированию, без лицензии, в том числе проведения хозяйственной деятельности на рынке природного газа при отсутствии окончательного решения о сертификации, принятом относительно соответствующего субъекта;

б) за нарушения лицензионных условий проведения соответствующего вида хозяйственной деятельности на рынке природного газа, который подлежит лицензированию;

в) за нарушения правил учета и отчетности субъектов рынка природного газа, предусмотренных этим Законом;

г) за непредоставления информации Регулятору, оператору газотранспортной системы или другому субъекту рынка природного газа, если обязательность представления такой информации установлена законодательством;

г) за отказ в доступе к газотранспортной или газораспределительной системы, газохранилища или установки LNG в непредвиденных законом случаях;

д) за несоблюдения установленных технических норм и стандартов безопасности;

б) от 20 до 900 необлагаемых минимумов доходов граждан - на должностных лиц субъектов хозяйствования, которые производят хозяйственную деятельность на рынке природного газа, который подлежит лицензированию, за нарушения, предусмотренные пунктом 5 этой части.

5. Во время определения санкций за нарушения, предусмотренные этой статьей, Регулятор учитывает серьезность и продолжительность правонарушения, следствия правонарушения для интересов рынка природного газа и его субъектов, смягчающее и отягчающее обстоятельства.

Поведение правонарушителя, направленное на уменьшение негативных последствий правонарушения, немедленное прекращение правонарушения после него выявления, содействие выявлению правонарушения Регулятором во время проверки полагают смягчающими обстоятельствами.

Поведение правонарушителя, направленное на утаивание правонарушения и его негативных последствий, на продолжение совершения правонарушения, а также повторное совершение правонарушения на рынке природного газа полагают отягчающими обстоятельствами.

6. Решение Регулятора о наложении санкций за нарушения, предусмотренные этой статьей, может быть принятое на протяжении пяти дней со дня выявления правонарушения Регулятором.

Наложение санкций, предусмотренных этой статьей, не допускается, если нарушение было выявлено через три или больше лет после него совершения (в случае длящегося нарушения - его прекращения) или выявление его следствий.

7. За одно правонарушение на рынке природного газа может применяться лишь один вид штрафной санкции (штраф) или штраф вместе с остановкой действия лицензии.

8. Решение о наложении санкций Регулятором оспариваются в судебном порядке.
 9. Суммы взысканных штрафов зачисляются в Государственный бюджет Украины.
- Суммы штрафов в случае их неуплаты взимаются в судебном порядке.

Раздел VII

ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Этот Закон вступает в силу со дня, следующего за днем его опубликования, и вводится в действие с 1 октября 2015 года, кроме:

пункта 1 части второй статьи 22, статьи 33, которые применяются со дня обретения действия этим Законом с учетом пункта 10 этого раздела;

пункта 5 части второй статьи 22, статей 23 - 31, которые вводятся в действие с 1 апреля 2016 года;

пункта 3 части второй статьи 38, статьи 39, которые вводятся в действие с 1 января 2016 года.

Часть шестая статье 11 этого Закона теряет силу с 1 апреля 2017 года.

2. Признать таким, что теряет силу с 1 октября 2015 года Закон Украины "О принципах функционирования рынка природного газа" (Ведомости Верховной Рады Украины, 2010 г., N 48, ст. 566 со следующими изменениями).

3. До 1 июня 2016 года санкции за нарушения требований пункта 5 части второй статьи 22, статей 23 - 31 этого Закона не применяются, тогда как к субъекту хозяйствования, контроль над которым осуществляет лицо (лица) с государства (государств), что не является стороной Энергетического Сообщества, или самое государство (государства), что не является стороной Энергетического Сообщества, санкции за нарушения указанных требований не применяются до 1 января 2017 года.

4. С 1 октября 2015 года до 1 января 2016 года к субъектам хозяйствования, которые производят деятельность из распределения природного газа, применяется такой режим:

1) субъектам хозяйствования, которые осуществляют деятельность из распределения природного газа, запрещается производить деятельность из добычи, снабжение, хранение и транспортировка природного газа;

2) если субъект хозяйствования, которое производит деятельность из распределения природного газа, есть составной вертикально интегрированной организации, он должен быть юридически и организационно независимым от других видов хозяйственной деятельности вертикально интегрированной организации, которые не связаны с распределением природного газа;

3) к субъектам хозяйствования, которые производят деятельность из распределения природного газа, применяются основные принципы, которые определяют независимость хозяйственной деятельности такого субъекта в составе вертикально интегрированной организации:

- а) запрет совмещения должностей в составе вертикально интегрированной организации;
- б) самостоятельность принятия решений относительно текущих финансовых операций, эксплуатации, строительства или модернизации объектов газораспределительной системы для проведения соответствующей лицензионной деятельности;

4) субъект хозяйствования, которое производит деятельность из распределения природного газа, ежегодно готовит план мер, который обеспечивает обособление и независимость хозяйственной, в частности лицензионной, деятельности такого субъекта от хозяйственной деятельности вертикально интегрированной организации; такой план мер и отчеты о его выполнении подаются Регулятору.

5. С 1 октября 2015 года до 1 апреля 2016 года к субъектам хозяйствования, которые производят деятельность из транспортировку природного газа, применяется такой режим:

1) субъектам хозяйствования, которые производят деятельность из транспортировку природного газа, запрещается производить деятельность из добычи и снабжения природного газа;

2) если субъект хозяйствования, которое производит деятельность из транспортировку природного газа, есть составной вертикально интегрированной организации, он должен быть юридически и организационно независимым от других видов хозяйственной деятельности вертикально интегрированной организации, которые не связаны с транспортировкой природного газа;

3) к субъектам хозяйствования, которые производят деятельность из транспортировку природного газа, применяются основные принципы, которые определяют независимость хозяйственной деятельности такого субъекта в составе вертикально интегрированной организации:

а) запрет совмещения должностей в составе вертикально интегрированной организации;

б) самостоятельность принятия решений относительно текущих финансовых операций, эксплуатации, строительства или модернизации объектов газотранспортной системы для проведения соответствующей лицензионной деятельности;

4) субъект хозяйствования, которое производит деятельность из транспортировку природного газа, ежегодно готовит план мер, который обеспечивает обособление и независимость хозяйственной, в частности лицензионной, деятельности такого субъекта от хозяйственной деятельности вертикально интегрированной организации; такой план мер и отчеты о его выполнении подаются Регулятору.

6. Проведение деятельности из снабжения и распределения природного газа осуществляется на основании действующих лицензий, которые были выданы к дню введения в действие этого Закона, на протяжении трех месяцев после утверждения лицензионных условий на проведение соответствующего вида хозяйственной деятельности согласно положениям этого Закона.

Лицензия на проведение хозяйственной деятельности из транспортировки природного газа, которая была выдана к обретению действия этим Законом, действует до выдачи соответствующей лицензии действующему оператору газотранспортной системы согласно этому Закону.

Лицензия на проведение хозяйственной деятельности из хранения природного газа, которая была выдана к обретению действия этим Законом, действует до выдачи соответствующей лицензии действующему оператору газохранилища согласно положениям этого Закона.

7. Первый отчет за 2015 год о результатах мониторинга вопросов, указанных в статье 7 этого Закона, а также употребленное или запланированное мероприятия по этим вопросам должны быть подготовлено и опубликовано до 1 октября 2015 года.

8. Кабинета Министров Украины в двухмесячный срок со дня обретения действия этим Законом подготовить и подать в Верховной Рады Украины предложения о внесении изменений в законодательные акты, которые вытекают из этого Закона.

9. До 1 октября 2015 года Кабинета Министров Украины, центральным органам исполнительной власти, Национальной комиссии, которая осуществляет государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг:

обеспечить принятие и утверждение нормативно-правовых актов, предусмотренных этим Законом (кроме процедуры сертификации операторов газотранспортных систем);

обеспечить пересмотр и отмену своих нормативно-правовых актов, которые противоречат этому Закону.

10. Национальной комиссии, которая осуществляет государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг, утвердить кодекс газотранспортной системы относительно действующего оператора газотранспортной системы на протяжении 60 дней со дня представления проекта кодекса таким оператором.

11. До 1 января 2016 года Национальной комиссии, которая осуществляет государственное регулирование в сферах энергетики и коммунальных услуг, обеспечить принятие порядка осуществления процедуры сертификации операторов газотранспортных систем.

Президент Украины

Г. ПОРОШЕНКО

г. Киев

9 апреля 2015 года

№ 329- VIII