

Закон Республики Казахстан от 9 января 2012 года № 532-IV "О газе и газоснабжении"

Настоящий Закон определяет правовые, экономические и организационные основы регулирования общественных отношений в сфере газа и газоснабжения в Республике Казахстан и направлен на создание условий для обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан в газе, а также для эффективной, надежной и безопасной эксплуатации объектов систем газоснабжения.

Глава 1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе

В настоящем Законе используются следующие основные понятия:

- 1) автогазозаправочная станция – технологический комплекс, предназначенный для хранения и розничной реализации сжиженного нефтяного газа владельцам транспортных средств, использующим его в качестве топлива;
- 2) автогазонаполнительная компрессорная станция – технологический комплекс, предназначенный для компримирования, хранения и розничной реализации товарного газа владельцам транспортных средств, использующим его в качестве топлива;
- 3) аккредитация – процедура официального признания уполномоченным органом газосетевых организаций соответствующими требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан о газе и газоснабжении;
- 4) розничная реализация – предпринимательская деятельность по реализации товарного и (или) сжиженного нефтяного газа потребителям на территории Республики Казахстан для собственных нужд без целей дальнейшей реализации;
- 5) единый технический коридор – совокупность магистральных газопроводов (или участков) и систем магистральных газопроводов (в том числе с различным давлением), обеспечивающих транспортировку товарного газа в едином направлении (транспортном потоке), проложенных параллельно по одной трассе;
- 6) газ – сырой, товарный, сжиженный нефтяной и сжиженный природный газ;
- 7) газоснабжение – деятельность в сфере производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа;
- 8) охранная зона объектов систем газоснабжения – территория с особыми условиями использования, которая устанавливается вокруг объектов систем газоснабжения в целях обеспечения безопасных условий эксплуатации и исключения возможности их повреждения;
- 9) система газоснабжения – комплекс технологически взаимосвязанных объектов, предназначенных для производства, транспортировки (перевозки), хранения, реализации и потребления товарного или сжиженного нефтяного газа;
- 10) газификация – комплекс мероприятий, направленных на использование в качестве топлива товарного и (или) сжиженного нефтяного газа на объектах жилищно-коммунального хозяйства, промышленных, сельскохозяйственных и иных объектах;
- 11) газовое оборудование – технические изделия полной заводской готовности, используемые в качестве составных элементов газопроводов (компенсаторы, конденсатосборники, предохранительно-сбросная арматура, арматура трубопроводная запорная), а также газоиспользующие установки (газовые приборы, печи и плиты);
- 12) партнерство в сфере газа и газоснабжения – форма взаимодействия государства и инвестора для решения стратегических и социальных задач по обеспечению глубокой переработки принадлежащего Республике Казахстан попутного газа и производства продукции с высокой

добавленной стоимостью на взаимовыгодных условиях;

13) газосетевая организация – юридическое лицо, имеющее свидетельство об аккредитации и осуществляющее эксплуатацию газонаполнительной станции, а также оптовую и розничную реализацию сжиженного нефтяного газа на условиях, установленных настоящим Законом;

14) газопровод – сооружение, состоящее из соединенных между собой труб с запорной арматурой и предназначенное для транспортировки газа в газообразном или двухфазном состоянии;

15) газораспределительная система – комплекс технологически взаимосвязанных сооружений, состоящий из газопроводов (линейной части) и сопряженных с ними объектов, предназначенный для транспортировки товарного газа от магистрального газопровода до газопотребляющих систем;

16) газораспределительная организация – юридическое лицо, осуществляющее транспортировку товарного газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию товарного газа на условиях, установленных настоящим Законом;

17) газотранспортная организация – юридическое лицо, оказывающее услуги по транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) хранению товарного газа в хранилищах товарного газа на условиях, установленных настоящим Законом;

18) газонаполнительный пункт – инженерное сооружение, предназначенное для хранения, слива и налива сжиженного нефтяного газа в бытовые баллоны;

19) газонаполнительная станция – комплекс технологически взаимосвязанных производственных и иных объектов, предназначенных для хранения, слива и налива сжиженного нефтяного газа в железнодорожные цистерны, автогазовозы, бытовые баллоны, а также ремонта и утилизации бытовых баллонов;

20) газопотребляющая система – комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;

21) приборы учета – средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;

22) соединительный газопровод – газопровод, предназначенный для транспортировки сырого газа от контрактной территории до газоперерабатывающего завода или промышленного потребителя сырого газа либо для транспортировки товарного газа от газоперерабатывающего завода до магистрального газопровода;

23) промышленный газопровод – газопровод, предназначенный для транспортировки газа в пределах контрактной территории;

24) коммунально-бытовой потребитель – физическое или юридическое лицо, приобретающее товарный и (или) сжиженный нефтяной газ для коммунально-бытовых нужд при осуществлении предпринимательской, некоммерческой или иной деятельности без целей дальнейшей его реализации;

25) уполномоченный орган в области коммунального хозяйства – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в сфере газа и газоснабжения в пределах границ (черты) населенных пунктов;

26) оптовая реализация – предпринимательская деятельность по реализации товарного, сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа на внутреннем рынке для целей дальнейшей реализации либо за пределы территории Республики Казахстан, а также в случаях реализации газа газораспределительной организации на нормативные технические потери;

27) внутренние потребности Республики Казахстан – объемы товарного и (или) сжиженного нефтяного газа, необходимые для потребления на территории Республики Казахстан;

28) магистральный газопровод – инженерное сооружение, состоящее из одного или нескольких газопроводов (линейной части) и сопряженных с ними объектов, обеспечивающих повышение и понижение давления транспортируемого газа, средств телеуправления, связи и иных коммуникаций, предназначенное для транспортировки товарного газа. Состав объектов магистрального газопровода определяется проектной документацией и требованиями технических регламентов;

29) производитель – юридическое лицо, осуществляющее производство товарного, сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа;

30) промышленный потребитель – юридическое лицо, приобретающее газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве;

31) сжиженный нефтяной газ – смесь легких углеводородов (пропан-бутановой фракции, пропана, бутана), преобразованная в жидкое состояние в целях транспортировки и хранения, отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;

32) сжиженный природный газ – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, преобразованная в жидкое состояние в целях транспортировки и хранения, являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;

33) транспортировка – технологический процесс перекачки сырого или товарного газа по газопроводам;

34) товарный газ – многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии, являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;

35) хранилище товарного газа – комплекс технологически взаимосвязанных производственных и иных объектов, предназначенных для хранения товарного газа;

36) групповая резервуарная установка – инженерное сооружение, состоящее из группы емкостей, предохранительно-запорной и регулирующей арматуры, газопроводов и предназначенное для хранения и подачи сжиженного нефтяного газа в газопотребляющие системы;

37) бытовой потребитель – физическое лицо, приобретающее товарный и (или) сжиженный нефтяной газ для бытовых нужд без целей использования в предпринимательской деятельности и дальнейшей их реализации;

38) норма потребления – расчетная величина для бытовых потребителей, не имеющих приборов учета, отражающая среднемесячное количество потребленного ими товарного или сжиженного нефтяного газа;

39) потребитель – бытовой, коммунально-бытовой или промышленный потребитель;

40) уполномоченный орган – центральный исполнительный орган, осуществляющий государственное регулирование производства, транспортировки (перевозки), хранения и оптовой реализации газа, а также розничной реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа вне пределов границ населенных пунктов;

41) национальный оператор – юридическое лицо, собственником контрольного пакета акций которого является государство либо национальный управляющий холдинг или национальная компания, определяемое Правительством Республики Казахстан и осуществляющее деятельность в сфере газа и газоснабжения в целях обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан в

товарном газе;

42) сырой газ – добытый неочищенный природный, попутный, сланцевый газ, газ угольных бассейнов, а также углеводородный газ иного происхождения.

Сноска. Статья 1 с изменениями, внесенными законами РК от 10.07.2012 № 31-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования); от 16.05.2014 № 203-V (вводится в действие по истечении шести месяцев после дня его первого официального опубликования); от 29.12.2014 № 269-V (вводится в действие с 01.01.2015).

Статья 2. Законодательство Республики Казахстан о газе и газоснабжении

1. Законодательство Республики Казахстан о газе и газоснабжении основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из настоящего Закона и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

2. Если международным договором, ратифицированным Республикой Казахстан, установлены иные правила, чем те, которые содержатся в настоящем Законе, то применяются правила международного договора.

Статья 3. Сфера применения настоящего Закона

1. Настоящий Закон распространяется на отношения в сфере газа и газоснабжения.

2. Положения настоящего Закона не распространяются на отношения, возникающие при реализации сжиженного нефтяного газа в баллонах вместимостью менее одного килограмма.

Статья 4. Основные цели, принципы и задачи государственного регулирования в сфере газа и газоснабжения

1. Целями государственного регулирования в сфере газа и газоснабжения являются обеспечение энергетической и экологической безопасности, улучшение социально-экономического положения населения Республики Казахстан.

2. Государственное регулирование в сфере газа и газоснабжения основывается на следующих принципах:

1) безопасности и надежности газоснабжения;

2) рациональности использования ресурсов газа;

3) приоритетности обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан товарным и сжиженным нефтяным газом, производимым на территории Республики Казахстан;

4) приоритетности газификации объектов, расположенных на территории Республики Казахстан;

5) сбалансированности ценовой политики в сфере газа и газоснабжения.

3. Задачи государственного регулирования в сфере газа и газоснабжения:

1) создание единой системы снабжения товарным газом;

2) создание условий для бесперебойного обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан в товарном и сжиженном нефтяном газе;

3) увеличение доли товарного и сжиженного нефтяного газа в общем объеме потребляемых в Республике Казахстан топливно-энергетических ресурсов.

Глава 2. КОМПЕТЕНЦИЯ ОРГАНОВ ГОСУДАРСТВЕННОГО УПРАВЛЕНИЯ В СФЕРЕ ГАЗА И ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Статья 5. Компетенция Правительства Республики Казахстан

Правительство Республики Казахстан:

1) разрабатывает основные направления государственной политики в сфере газа и газоснабжения;

2) определяет национального оператора;

- 3) утверждает порядок подготовки генеральной схемы газификации Республики Казахстан;
 - 4) утверждает генеральную схему газификации Республики Казахстан;
 - 5) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 6) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 7) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 8) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 9) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 10) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 11) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 12) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 13) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 14) утверждает порядок расчета и утверждения норм потребления товарного и сжиженного нефтяного газа;
 - 15) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 16) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);
 - 17) регулирует экспорт товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа;
 - 18) принимает решение о строительстве экспортных и (или) транзитных газопроводов;
 - 19) выполняет иные функции, возложенные на него Конституцией, настоящим Законом, иными законами Республики Казахстан и актами Президента Республики Казахстан.
- Сноска. Статья 5 с изменениями, внесенными Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Статья 6. Компетенция уполномоченного органа

Уполномоченный орган:

- 1) обеспечивает реализацию государственной политики в сфере газа и газоснабжения;
- 2) в пределах своей компетенции разрабатывает и утверждает нормативные правовые акты, регулирующие отношения в сфере газа и газоснабжения;
- 3) разрабатывает порядок подготовки генеральной схемы газификации Республики Казахстан;
- 4) разрабатывает генеральную схему газификации Республики Казахстан;
- 5) осуществляет контроль за реализацией генеральной схемы газификации Республики Казахстан;
- 6) разрабатывает и утверждает порядок определения цены сырого и товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства;
- 7) утверждает предельные цены оптовой реализации товарного и сжиженного нефтяного газа на внутреннем рынке и порядок их определения;
- 8) разрабатывает и утверждает порядок и условия передачи попутного газа инвесторам в

рамках партнерства в сфере газа и газоснабжения;

9) согласовывает отчуждение объектов единой системы снабжения товарным газом, находящихся в собственности национального оператора или газотранспортных и (или) газораспределительных организаций, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежат национальному оператору;

10) организует ведение баланса производства, реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа;

11) разрабатывает и утверждает порядок осуществления централизованного оперативно-диспетчерского управления режимами работы объектов единой системы снабжения товарным газом;

12) разрабатывает и утверждает типовые договоры розничной реализации товарного и сжиженного нефтяного газа, а также технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования коммунально-бытовых и бытовых потребителей;

13) разрабатывает и утверждает порядок представления сведений по мониторингу производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа;

14) разрабатывает и утверждает порядок розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом;

15) разрабатывает технические регламенты в сфере газа и газоснабжения;

16) разрабатывает и утверждает нормативно-технические документы в сфере газа и газоснабжения вне пределов границ (черты) населенных пунктов;

17) исключен Законом РК от 29.12.2014 № 269-V (вводится в действие с 01.01.2015);

18) разрабатывает и утверждает порядок составления плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан;

19) исключен Законом РК от 13.01.2014 № 159-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);

20) разрабатывает и утверждает правила аккредитации газосетевых организаций;

21) осуществляет аккредитацию газосетевых организаций;

22) осуществляет иные полномочия, предусмотренные настоящим Законом, иными законами Республики Казахстан, актами Президента Республики Казахстан и Правительства Республики Казахстан.

Сноска. Статья 6 с изменениями, внесенными законами РК от 10.07.2012 № 36-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования); от 13.01.2014 № 159-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 29.12.2014 № 269-V (вводится в действие с 01.01.2015).

Статья 7. Компетенция иных уполномоченных государственных органов в сфере газа и газоснабжения

1. Уполномоченный орган в области коммунального хозяйства:

1) формирует и проводит государственную политику и осуществляет межотраслевую координацию в сфере газа и газоснабжения в пределах границ (черты) населенных пунктов;

2) участвует в реализации генеральной схемы газификации Республики Казахстан;

3) разрабатывает и утверждает нормативно-технические документы в сфере газа и газоснабжения в пределах границ (черты) населенных пунктов;

4) исключен Законом РК от 13.01.2014 № 159-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);

5) осуществляет иные полномочия, предусмотренные настоящим Законом, иными законами Республики Казахстан, актами Президента Республики Казахстан и Правительства Республики Казахстан.

2. Уполномоченный орган в сфере гражданской защиты:

1) исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования);

2) разрабатывает и утверждает требования по безопасности объектов систем газоснабжения;

3) осуществляет иные полномочия, предусмотренные настоящим Законом, иными законами Республики Казахстан, актами Президента Республики Казахстан и Правительства Республики Казахстан.

3. Исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

4. Уполномоченный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области стратегического и экономического планирования, выработки и формирования бюджетной политики:

1) согласовывает предельные цены оптовой реализации товарного и сжиженного нефтяного газа на внутреннем рынке;

2) осуществляет иные полномочия, предусмотренные настоящим Законом, иными законами Республики Казахстан, актами Президента Республики Казахстан и Правительства Республики Казахстан.

5. Местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы:

1) осуществляют контроль за соблюдением требований безопасной эксплуатации газопотребляющих систем и газового оборудования бытовых и коммунально-бытовых потребителей;

2) участвуют в реализации генеральной схемы газификации Республики Казахстан;

3) представляют в уполномоченный орган прогноз потребления сжиженного нефтяного газа на территории области, города республиканского значения, столицы;

4) представляют в уполномоченный орган сведения по реализации и потреблению сжиженного нефтяного газа на территории области, города республиканского значения, столицы;

5) резервируют в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, земельные участки, на которых генеральной схемой газификации Республики Казахстан предусмотрено строительство объектов систем газоснабжения;

6) предоставляют земельные участки в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, для строительства объектов систем газоснабжения;

6-1) осуществляют контроль за соблюдением требований безопасной эксплуатации бытовых баллонов и объектов систем газоснабжения;

6-2) утверждают нормы потребления товарного и сжиженного нефтяного газа;

7) осуществляют в интересах местного государственного управления иные полномочия, возлагаемые на местные исполнительные органы законодательством Республики Казахстан.

Сноска. Статья 7 с изменениями, внесенными законами РК от 13.01.2014 № 159-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 11.04.2014 № 189-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 3. ФУНКЦИОНИРОВАНИЕ И РАЗВИТИЕ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Статья 8. Единая система снабжения товарным газом

1. В целях бесперебойного обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан в товарном газе, безопасной эксплуатации объектов систем газоснабжения, организации непрерывного диспетчерского контроля транспортировки, хранения товарного газа и создания единой системы его учета в Республике Казахстан формируется единая система снабжения товарным газом.

2. Единая система снабжения товарным газом включает соединительные, магистральные газопроводы, хранилища товарного газа, газораспределительные и газопотребляющие системы, автогазонаполнительные компрессорные станции и иные технологические объекты, предназначенные для производства, транспортировки, хранения, реализации и потребления товарного газа.

В состав единой системы снабжения товарным газом не входят промышленные газопроводы, газопотребляющие системы бытовых и коммунально-бытовых потребителей, технологические объекты, предназначенные для производства и регазификации сжиженного природного газа, а также для перевозки, хранения, реализации и потребления сжиженного нефтяного газа.

3. Объекты единой системы снабжения товарным газом могут находиться в государственной или частной собственности.

4. Субъектами единой системы снабжения товарным газом являются:

- 1) национальный оператор;
- 2) производители товарного газа;
- 3) недропользователи, являющиеся собственниками товарного газа, произведенного в процессе переработки добытого ими сырого газа;
- 4) собственники товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан;
- 5) собственники товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан из сырого газа, добываемого в Республике Казахстан, на основании международных договоров Республики Казахстан;

6) газотранспортные и газораспределительные организации;

7) владельцы автогазонаполнительных компрессорных станций;

8) промышленные потребители товарного газа.

5. Уполномоченный орган ведет учет и публикует на интернет-ресурсе перечень производителей товарного газа, недропользователей, являющихся собственниками товарного газа, произведенного в процессе переработки добытого ими сырого газа, собственников товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан, собственников товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан из сырого газа, добываемого в Республике Казахстан, на основании международных договоров Республики Казахстан, газотранспортных и газораспределительных организаций.

6. Для целей эффективного функционирования единой системы снабжения товарным газом производители товарного газа, газотранспортные и газораспределительные организации обязаны соблюдать устанавливаемые технологические режимы эксплуатации объектов единой системы снабжения товарным газом.

Статья 9. Национальный оператор

1. Национальный оператор осуществляет следующие функции:

- 1) участвует в реализации государственной политики в сфере газа и газоснабжения;
- 2) участвует в разработке и реализации генеральной схемы газификации Республики Казахстан;
- 3) осуществляет преимущественное право государства на приобретение сырого и товарного

газа в соответствии с настоящим Законом;

4) осуществляет приоритетное право государства на приобретение объектов единой системы снабжения товарным газом, долей в праве общей собственности на объекты единой системы снабжения товарным газом и пакетов акций (долей участия) юридических лиц – собственников объектов единой системы снабжения товарным газом в соответствии с настоящим Законом;

5) обеспечивает бесперебойную транспортировку и хранение товарного газа, в том числе путем заключения договоров с газотранспортными и газораспределительными организациями;

6) осуществляет оптовую реализацию товарного газа;

7) обеспечивает централизованное оперативно-диспетчерское управление технологическим режимом работы объектов единой системы снабжения товарным газом;

8) представляет в уполномоченный орган сведения по транспортировке, хранению и реализации товарного газа на территории Республики Казахстан, по приобретению сырого и товарного газа в рамках преимущественного права государства, а также прогноз внутренних потребностей Республики Казахстан в товарном газе на предстоящий календарный год;

9) обеспечивает взаимодействие с газотранспортными системами сопредельных государств по управлению и обеспечению устойчивости режимов транспортировки товарного газа;

10) обеспечивает создание и функционирование автоматизированной системы коммерческого учета товарного газа, находящегося в единой системе снабжения товарным газом.

2. Национальный оператор обязан:

1) обеспечивать на условиях, установленных настоящим Законом, бесперебойное снабжение товарным газом потребителей, подключенных к объектам единой системы снабжения товарным газом;

2) обеспечивать строительство, эксплуатацию, модернизацию и (или) реконструкцию объектов единой системы снабжения товарным газом в соответствии с генеральной схемой газификации Республики Казахстан;

3) обеспечивать использование на объектах единой системы снабжения товарным газом, которыми владеет национальный оператор, энергосберегающих и экологически чистых технологий и оборудования.

3. Объекты единой системы снабжения товарным газом, находящиеся в собственности национального оператора или газотранспортных и (или) газораспределительных организаций, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежат национальному оператору, могут отчуждаться по согласованию с уполномоченным органом.

Сноска. Статья 9 с изменением, внесенным Законом РК от 29.12.2014 № 269-V (вводится в действие с 01.01.2015).

Статья 10. Системы снабжения сжиженным нефтяным газом

1. Системы снабжения сжиженным нефтяным газом представляют собой совокупность газонаполнительных станций, газонаполнительных пунктов, групповых резервуарных установок, газопотребляющих систем, автогазозаправочных станций и иных технологических объектов, предназначенных для перевозки, хранения, реализации и потребления сжиженного нефтяного газа.

2. Объекты систем снабжения сжиженным нефтяным газом могут находиться в государственной или частной собственности.

3. Субъектами систем снабжения сжиженным нефтяным газом являются:

1) производители сжиженного нефтяного газа;

2) собственники сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья;

3) собственники сжиженного нефтяного газа, произведенного за пределами территории

Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан;

- 4) газосетевые организации;
- 5) владельцы газонаполнительных пунктов и автогазозаправочных станций;
- 6) промышленные потребители сжиженного нефтяного газа.

4. Уполномоченный орган ведет учет и публикует на интернет-ресурсе перечень производителей сжиженного нефтяного газа, собственников сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, собственников сжиженного нефтяного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан, газосетевых организаций и промышленных потребителей сжиженного нефтяного газа.

Статья 11. Генеральная схема газификации Республики Казахстан

1. Газификация территории Республики Казахстан осуществляется в соответствии с генеральной схемой газификации Республики Казахстан.

2. Генеральная схема газификации Республики Казахстан разрабатывается с учетом приоритетности обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан в товарном и сжиженном нефтяном газе на основе прогнозного баланса производства, реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа.

3. Генеральная схема газификации Республики Казахстан содержит схему размещения объектов систем газоснабжения, перечень и техническую характеристику планируемых к строительству, модернизации и (или) реконструкции объектов систем газоснабжения, необходимые финансовые ресурсы и их источники, перспективные ресурсы товарного и сжиженного нефтяного газа, а также схему поставок газа по существующим и планируемым к строительству объектам систем газоснабжения.

4. Генеральная схема газификации Республики Казахстан разрабатывается с учетом приоритета использования бытовыми и коммунально-бытовыми потребителями товарного газа, в том числе полученного в процессе регазификации сжиженного природного газа.

5. Финансирование реализации генеральной схемы газификации Республики Казахстан осуществляется за счет доходов национального оператора, бюджетных средств и иных источников, не запрещенных законодательством Республики Казахстан.

6. Резервирование земельных участков для реализации генеральной схемы газификации осуществляется в порядке, установленном Земельным кодексом Республики Казахстан.

Статья 12. Проектирование, строительство, модернизация и (или) реконструкция объектов систем газоснабжения

1. Проекты строительства, модернизации и (или) реконструкции магистральных газопроводов согласовываются с уполномоченным органом и иными государственными органами в соответствии с законодательством Республики Казахстан об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности.

2. Проекты строительства, модернизации и (или) реконструкции газораспределительных систем и объектов систем снабжения сжиженным нефтяным газом согласовываются с уполномоченным органом в области коммунального хозяйства.

3. Решение о строительстве экспортных и (или) транзитных газопроводов принимается Правительством Республики Казахстан.

4. Технические условия на подключение к магистральному газопроводу, газораспределительной системе или групповой резервуарной установке выдаются эксплуатирующей

такой объект газотранспортной либо газораспределительной или газосетевой организацией. При этом выданные технические условия являются основанием для проектирования вновь строящихся, модернизируемых и (или) реконструируемых объектов систем газоснабжения.

5. Расходы, связанные с подключением объектов систем газоснабжения к магистральному газопроводу, газораспределительной системе или групповой резервуарной установке, производятся за счет владельцев подключаемых объектов систем газоснабжения.

6. Вновь присоединяемое и реконструируемое газовое оборудование потребителей должно быть выполнено в соответствии с техническими регламентами и нормативно-техническими документами, а также обеспечено проектной документацией.

Статья 13. Регулирование землепользования при строительстве и эксплуатации объектов систем газоснабжения

1. Земли, предоставляемые для строительства и эксплуатации объектов систем газоснабжения, должны соответствовать градостроительным и экологическим требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан.

2. Собственник или землепользователь обязан предоставить заинтересованным физическим и юридическим лицам право ограниченного целевого пользования земельным участком, на который ему принадлежит право собственности или землепользования в соответствии с законодательством Республики Казахстан, для доступа к объектам систем газоснабжения.

3. Для выполнения работ по капитальному ремонту, обслуживанию, модернизации и (или) реконструкции объектов систем газоснабжения организации, эксплуатирующей данные объекты, предоставляются земельные участки во временное землепользование в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан.

Глава 4. ПРАВОВЫЕ ОСНОВЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Статья 14. Приоритетное право государства в сфере газа и газоснабжения

1. В целях обеспечения энергетической безопасности и удовлетворения внутренних потребностей в товарном газе Республика Казахстан имеет приоритетное перед другими лицами право на приобретение отчуждаемых объектов единой системы снабжения товарным газом, долей в праве общей собственности на объекты единой системы снабжения товарным газом и пакетов акций (долей участия) юридических лиц-собственников объектов единой системы снабжения товарным газом (далее – приоритетное право государства).

2. Реализация приоритетного права государства в отношении объектов, отнесенных в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан к стратегическим объектам, осуществляется в соответствии с Законом Республики Казахстан "О государственном имуществе".

3. Реализация приоритетного права государства в отношении объектов, не отнесенных в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан к стратегическим объектам, осуществляется через национального оператора в порядке, предусмотренном пунктами 4–6 настоящей статьи.

4. Лицо, имеющее намерение произвести отчуждение объекта единой системы снабжения товарным газом, доли в праве общей собственности на объект единой системы снабжения товарным газом и (или) пакета акций (доли участия) юридического лица-собственника объекта единой системы снабжения товарным газом, направляет национальному оператору коммерческое предложение с указанием цены и иных условий такого отчуждения.

5. Национальный оператор в месячный срок с даты поступления коммерческого предложения принимает решение о реализации приоритетного права государства или об отказе от него и в письменном виде извещает о принятом решении лицо, направившее коммерческое предложение.

6. В случае если национальный оператор письменно отказался от приоритетного права государства либо не направил в месячный срок письменное уведомление о намерении его реализации, то лицо, указанное в пункте 4 настоящей статьи, вправе осуществить отчуждение объекта единой системы снабжения товарным газом, доли в праве общей собственности на объект единой системы снабжения товарным газом и (или) пакета акций (доли участия) юридического лица-собственника объекта единой системы снабжения товарным газом иным лицам. При этом условия отчуждения должны быть не менее выгодными для лица, указанного в пункте 4 настоящей статьи, чем условия, предложенные им национальному оператору.

7. Положения настоящей статьи не распространяются на случаи:

1) отчуждения автогазонаполнительных компрессорных станций и газопотребляющих систем промышленных потребителей;

2) отчуждения акций, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;

3) передачи объектов единой системы снабжения товарным газом, долей в праве общей собственности на объекты единой системы снабжения товарным газом и (или) пакетов акций (долей участия) юридических лиц-собственников объектов единой системы снабжения товарным газом:

дочерней организации, в которой не менее девяноста девяти процентов доли участия (пакета акций) прямо или косвенно принадлежит собственнику объекта единой системы снабжения товарным газом;

между юридическими лицами, в каждом из которых не менее девяноста девяти процентов долей участия (пакетов акций) прямо или косвенно принадлежат одному и тому же лицу;

4) передачи акций (долей участия) в юридическом лице- собственнике объекта единой системы снабжения товарным газом, если в результате такой передачи лицо приобретает право прямо или косвенно (через третьих лиц) распоряжаться менее чем 0,1 процента доли участия (пакета акций) в уставном капитале юридического лица-собственника объекта единой системы снабжения товарным газом.

Статья 15. Преимущественное право государства в сфере газа и газоснабжения

1. В целях обеспечения энергетической безопасности и удовлетворения внутренних потребностей в товарном газе Республика Казахстан имеет преимущественное перед другими лицами право на приобретение отчуждаемого сырого газа, принадлежащего недропользователям в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование, а также товарного газа, произведенного недропользователями в процессе переработки добытого ими сырого газа и принадлежащего им в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании и контрактами на недропользование (далее – преимущественное право государства).

2. Реализация преимущественного права государства осуществляется через национального оператора.

3. Цена сырого газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, определяется недропользователем в порядке, установленном уполномоченным органом, и включает:

1) расходы на добычу сырого газа, определяемые на основании производственной себестоимости добычи единицы объема сырого газа, рассчитываемой в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности;

2) расходы на транспортировку сырого газа до места его реализации национальному оператору;

3) уровень рентабельности в размере не более десяти процентов.

4. Цена товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, определяется недропользователем в порядке, установленном уполномоченным органом, и включает:

1) расходы на добычу сырого газа, определяемые на основании производственной себестоимости добычи единицы объема сырого газа, рассчитываемой в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности и требованиями законодательства Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности;

2) расходы на производство товарного газа из сырого газа;

3) расходы на транспортировку товарного газа до места его реализации национальному оператору;

4) уровень рентабельности в размере не более десяти процентов.

5. Цена сырого или товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, подлежит экспертизе и утверждению уполномоченным органом.

6. Недропользователи, имеющие намерение произвести отчуждение сырого и (или) товарного газа в предстоящем календарном году, направляют на экспертизу в уполномоченный орган расчеты цены сырого и (или) товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, подтвержденные документально.

7. По результатам экспертизы рассчитанной цены сырого и (или) товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, уполномоченный орган в срок не позднее тридцати календарных дней со дня получения материалов направляет недропользователю уведомление об утверждении рассчитанной цены сырого и (или) товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства, либо мотивированное заключение о необходимости ее изменения.

8. Недропользователи обязаны не превышать утвержденную уполномоченным органом цену сырого и (или) товарного газа, приобретаемого национальным оператором в рамках преимущественного права государства.

9. Недропользователи, имеющие намерение произвести отчуждение сырого и (или) товарного газа в предстоящем календарном году, в срок не позднее чем за пять месяцев до начала планируемого периода направляют национальному оператору коммерческое предложение с указанием:

1) объемов отчуждаемого сырого и (или) товарного газа;

2) цены отчуждаемого сырого и (или) товарного газа;

3) пункта поставки сырого и (или) товарного газа.

10. Национальный оператор в месячный срок со дня получения коммерческого предложения принимает решение о реализации преимущественного права государства или отказе от него и в этот же срок в письменном виде извещает о принятом решении лицо, направившее коммерческое предложение.

11. В случае если национальный оператор письменно отказался от реализации преимущественного права государства либо не направил в месячный срок письменное уведомление о намерении его реализации, то собственник товарного газа, недропользователь вправе осуществить отчуждение сырого и (или) товарного газа иным лицам в соответствии с требованиями настоящего Закона.

12. Договоры между недропользователями и национальным оператором, заключаемые при реализации национальным оператором преимущественного права государства, могут заключаться на срок более одного календарного года.

13. По соглашению сторон в указанные договоры могут вноситься изменения, предусматривающие увеличение объемов отчуждаемого сырого и (или) товарного газа и (или) продление сроков действия договоров, без соблюдения процедур, предусмотренных пунктами 5–7, 9 и 10 настоящей статьи.

14. Положения настоящей статьи не распространяются на случаи отчуждения:

- 1) сырого газа, добываемого на газовых и (или) газоконденсатных месторождениях;
- 2) товарного газа, произведенного из сырого газа, добываемого на газовых и (или) газоконденсатных месторождениях;
- 3) сжиженного природного газа и товарного газа, полученного в процессе его регазификации;
- 4) сырого газа, реализуемого в соответствии с международными договорами Республики Казахстан;
- 5) товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан;
- 6) товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан из сырого газа, добываемого в Республике Казахстан, на основании международных договоров Республики Казахстан;
- 7) товарного газа, произведенного на основании договора, заключаемого в рамках партнерства в сфере газа и газоснабжения;
- 8) сырого и (или) товарного газа, добытого (произведенного) недропользователем в рамках соглашения (контракта) о разделе продукции, обладающего стабильностью налогового режима в соответствии со статьей 308-1 Кодекса Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" (Налоговый кодекс), положения которого предусматривают преимущественное право государства на приобретение отчуждаемого сырого и (или) товарного газа.

Сноска. Статья 15 с изменениями, внесенными законами РК от 22.06.2012 № 21-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования); от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

**Статья 16. Регулирование отношений,
связанных с попутным газом**

1. В собственности государства находится попутный газ:

- 1) добытый недропользователем и принадлежащий Республике Казахстан в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании;
- 2) переданный недропользователями в собственность государства по ранее заключенным контрактам на недропользование, в которых предусмотрена собственность недропользователя на добытый попутный газ.

2. Решением уполномоченного органа попутный газ, указанный в пункте 1 настоящей статьи, передается в определенных им объемах в порядке и на условиях, установленных уполномоченным органом, в собственность привлекаемого инвестора на основании договора, заключаемого в рамках партнерства в сфере газа и газоснабжения.

3. Недропользователи, производящие товарный и (или) сжиженный нефтяной газ из попутного газа, принадлежащего Республике Казахстан в соответствии с законодательством Республики Казахстан о недрах и недропользовании, по решению уполномоченного органа передают товарный газ национальному оператору или товарный и (или) сжиженный нефтяной газ привлекаемому инвестору для дальнейшего использования в рамках партнерства в сфере газа и газоснабжения по цене, согласованной сторонами.

4. Договор, заключаемый инвестором с уполномоченным органом в рамках партнерства в сфере газа и газоснабжения, должен содержать в том числе следующие условия:

1) переработку попутного газа в товарный, сжиженный нефтяной и (или) сжиженный природный газ;

2) поставку определенных объемов произведенного товарного, сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа для удовлетворения в первоочередном порядке внутренних потребностей Республики Казахстан с учетом генеральной схемы газификации Республики Казахстан.

Сноска. Статья 16 с изменением, внесенным Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Статья 17. Общие условия реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа

1. В целях охраны окружающей среды и здоровья населения Республики Казахстан потребителям поставляется только товарный и (или) сжиженный нефтяной газ, за исключением реализации сырого газа промышленным потребителям для использования в качестве сырья.

2. Реализация товарного газа с учетом требований настоящего Закона допускается исключительно:

1) национальным оператором;

2) производителями товарного газа;

3) недропользователями, являющимися собственниками товарного газа, произведенного в процессе переработки добытого ими сырого газа;

4) собственниками товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан;

5) собственниками товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан из сырого газа, добываемого в Республике Казахстан, на основании международных договоров Республики Казахстан;

6) газораспределительными организациями;

7) владельцами автогазонаполнительных компрессорных станций.

3. Реализация сжиженного природного газа осуществляется физическими и юридическими лицами с учетом приоритетности обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан в рамках генеральной схемы газификации Республики Казахстан.

4. Реализация сжиженного нефтяного газа с учетом требований настоящего Закона допускается исключительно:

1) производителями сжиженного нефтяного газа;

2) собственниками сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья;

3) собственниками сжиженного нефтяного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан;

4) газосетевыми организациями;

5) владельцами газонаполнительных пунктов и автогазозаправочных станций.

5. Реализация товарного, сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа осуществляется с обязательным их перемещением через контрольные приборы учета, за исключением случаев, установленных настоящим Законом.

6. Договоры розничной реализации товарного и сжиженного нефтяного газа заключаются в соответствии с типовыми договорами.

Положение настоящего пункта не распространяется на случаи розничной реализации:

1) товарного и сжиженного нефтяного газа коммунально-бытовым и промышленным

потребителям;

- 2) товарного газа владельцами автогазонаполнительных компрессорных станций;
- 3) сжиженного нефтяного газа владельцами автогазозаправочных станций;
- 4) сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах.

7. Преимущественным правом пользования товарным или сжиженным нефтяным газом обладают бытовые и коммунально-бытовые потребители.

8. Газотранспортная или газораспределительная, или газосетевая организация обязана обеспечивать на условиях, установленных настоящим Законом, бесперебойное снабжение товарным или сжиженным нефтяным газом потребителей, подключенных к газораспределительной системе или групповой резервуарной установке такой организации.

9. Газотранспортная или газораспределительная, или газосетевая организация вправе в одностороннем порядке приостанавливать подачу товарного или сжиженного нефтяного газа потребителю до устранения нарушений в следующих случаях:

- 1) нарушения потребителем правил безопасности объектов систем газоснабжения;
- 2) технической неисправности объектов систем газоснабжения;
- 3) самовольного подключения потребителем газового оборудования;
- 4) недопущения представителей газотранспортной или газораспределительной, или газосетевой организации к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета;
- 5) наличия дебиторской задолженности за поставленный товарный или сжиженный нефтяной газ в соответствии с договором розничной реализации товарного или сжиженного нефтяного газа.

Статья 18. Аккредитация газосетевых организаций

1. Газосетевые организации подлежат аккредитации в уполномоченном органе в соответствии с правилами аккредитации газосетевых организаций.

2. Аккредитация осуществляется за счет средств аккредитуемого субъекта и подтверждается свидетельством об аккредитации.

3. Свидетельство об аккредитации действительно на всей территории Республики Казахстан, является бессрочным, неотчуждаемым и не может быть передано другому физическому или юридическому лицу.

4. Прекращение действия свидетельства об аккредитации осуществляется в следующих случаях:

- 1) добровольного возврата свидетельства об аккредитации;
- 2) прекращения владения газонаполнительной станцией и (или) групповыми резервуарными установками на праве собственности или ином законном основании;
- 3) ликвидации юридического лица или его реорганизации в форме разделения;
- 4) лишения свидетельства об аккредитации.

5. Приостановление действия, лишение свидетельства об аккредитации осуществляются в порядке, установленном законами Республики Казахстан.

Статья 19. Эксплуатация газопотребляющих систем и газового оборудования потребителей

1. Владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны обеспечивать их надлежащее техническое состояние и безопасность.

2. Промышленные потребители обязаны иметь квалифицированный персонал для технического обслуживания принадлежащих им газопотребляющих систем, а также лицо, ответственное за безопасную работу газопотребляющих систем, либо заключить договор на техническое обслуживание принадлежащих им газопотребляющих систем со специализированной организацией, осуществляющей техническое обслуживание газопотребляющих систем, аттестованной в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области промышленной безопасности на

право производства работ в области промышленной безопасности.

3. Коммунально-бытовые и бытовые потребители обязаны заключить договор на техническое обслуживание принадлежащих им газопотребляющих систем с газораспределительной или газосетевой организацией, осуществляющей подачу товарного или сжиженного нефтяного газа, либо с независимой специализированной организацией, осуществляющей техническое обслуживание газопотребляющих систем, аттестованной в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области промышленной безопасности на право производства работ в области промышленной безопасности.

4. Коммунально-бытовые и бытовые потребители, использующие сжиженный нефтяной газ в бытовых баллонах, обязаны заключить договор на техническое обслуживание принадлежащего им газового оборудования с газосетевой организацией или владельцем газонаполнительного пункта, осуществляющими розничную реализацию сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах.

5. Запрещается эксплуатация газопотребляющих систем и газового оборудования коммунально-бытовых и бытовых потребителей без заключения договора на их техническое обслуживание.

6. Организация, осуществляющая техническое обслуживание газопотребляющих систем, газового оборудования коммунально-бытовых и бытовых потребителей, обязана обеспечивать их исправное техническое состояние.

Статья 20. Государственное регулирование цен оптовой реализации товарного и сжиженного нефтяного газа на внутреннем рынке

1. В Республике Казахстан осуществляется государственное регулирование цен оптовой реализации товарного и сжиженного нефтяного газа на внутреннем рынке.

2. Предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке устанавливаются ежегодно первого июля отдельно для каждой области, города республиканского значения, столицы с учетом экономических и социальных условий газоснабжения регионов Республики Казахстан.

3. Уполномоченный орган по согласованию с уполномоченным органом по государственному планированию в срок не позднее пятнадцатого мая утверждает предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке на предстоящий год.

4. Исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

5. Предельная цена оптовой реализации сжиженного нефтяного газа на внутреннем рынке устанавливается ежеквартально и действует на всей территории Республики Казахстан.

6. Уполномоченный орган по согласованию с уполномоченным органом по государственному планированию в срок не позднее чем за пятнадцать календарных дней до начала планируемого периода утверждает предельные цены оптовой реализации сжиженного нефтяного газа на внутреннем рынке на предстоящий квартал.

7. Исключен Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

8. Лица, осуществляющие оптовую реализацию товарного или сжиженного нефтяного газа на территории областей, городов республиканского значения и столицы, обязаны не превышать установленные предельные цены оптовой реализации товарного или сжиженного нефтяного газа.

9. Предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, установленные настоящей статьей, не распространяются на отношения по реализации товарного газа:

1) национальному оператору в рамках преимущественного права государства;

2) национальному оператору собственниками товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан из сырого газа, добываемого в Республике Казахстан, на

основании международных договоров Республики Казахстан;

3) полученного в процессе регазификации сжиженного природного газа;

4) добытого (произведенного) недропользователем в рамках соглашения (контракта) о разделе продукции, обладающего стабильностью налогового режима в соответствии со статьей 308-1 Кодекса Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет" (Налоговый кодекс), положения которого предусматривают преимущественное право государства на приобретение отчуждаемого сырого и (или) товарного газа.

Сноска. Статья 20 с изменениями, внесенными законами РК от 22.06.2012 № 21-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования); от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования); от 29.12.2014 № 269-V (вводится в действие с 01.01.2015).

Статья 21. Мониторинг производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа

1. Уполномоченный орган осуществляет мониторинг производства, транспортировки (перевозки), хранения и реализации товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа, включающий:

1) мониторинг объемов производства товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа в Республике Казахстан;

2) мониторинг объемов транспортировки и хранения товарного газа;

3) мониторинг объемов реализации, в том числе экспорта и импорта товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа в Республике Казахстан;

4) мониторинг оптовых цен на товарный, сжиженный нефтяной и сжиженный природный газ, реализуемый в Республике Казахстан;

5) мониторинг розничных цен на товарный и сжиженный нефтяной газ, реализуемый в Республике Казахстан;

6) мониторинг внутренних потребностей Республики Казахстан в товарном и сжиженном нефтяном газе.

2. Лица, осуществляющие оптовую и (или) розничную реализацию товарного газа, ежемесячно не позднее двадцатого числа месяца, следующего за отчетным, представляют в уполномоченный орган сведения о реализации товарного газа, в том числе ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан.

3. Газотранспортные, газораспределительные организации ежемесячно не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, представляют национальному оператору сведения об объемах транспортировки и хранения товарного газа.

4. Национальный оператор представляет в уполномоченный орган:

1) ежемесячно не позднее двадцатого числа месяца, следующего за отчетным, сведения об объемах транспортировки товарного газа по магистральным газопроводам и его хранения в хранилищах товарного газа;

2) ежегодно не позднее первого февраля года, следующего за отчетным, сведения об объемах приобретенного сырого и товарного газа в рамках преимущественного права государства;

3) ежегодно не позднее чем за три месяца до начала планируемого периода прогноз внутренних потребностей Республики Казахстан в товарном газе на предстоящий календарный год.

5. Производители представляют в уполномоченный орган:

1) ежемесячно не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, сведения по

производству товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа;

2) ежегодно не позднее чем за три месяца до начала планируемого периода прогнозный объем производства товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа на предстоящие пять лет.

6. Лица, осуществляющие оптовую и (или) розничную реализацию сжиженного нефтяного газа, ежемесячно не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, представляют в местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы, на территории которых осуществляется такая реализация, сведения о реализации сжиженного нефтяного газа, в том числе произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан.

7. Местные исполнительные органы области, города республиканского значения, столицы представляют в уполномоченный орган:

1) ежемесячно не позднее пятнадцатого числа месяца, следующего за отчетным, сведения по реализации и потреблению сжиженного нефтяного газа на территории области, города республиканского значения, столицы;

2) ежегодно не позднее чем за три месяца до начала планируемого периода прогноз потребления сжиженного нефтяного газа на предстоящий календарный год на территории области, города республиканского значения, столицы.

8. Лица, осуществляющие оптовую реализацию сжиженного природного газа, ежемесячно не позднее пятого числа месяца, следующего за отчетным, представляют в уполномоченный орган сведения о реализации сжиженного природного газа, в том числе произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан.

9. Сведения, предусмотренные в пунктах 2–8 настоящей статьи, представляются в соответствии с порядком, утверждаемым Правительством Республики Казахстан.

10. Уполномоченный орган в области таможенного дела ежемесячно не позднее пятнадцатого числа месяца, следующего за отчетным, представляет в уполномоченный орган сведения об импорте и экспорте товарного, сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа в Республике Казахстан.

11. На основании данных мониторинга уполномоченный орган составляет прогнозный баланс производства, реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа на территории Республики Казахстан на предстоящий календарный год.

Глава 5. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ТРАНСПОРТИРОВКИ, ХРАНЕНИЯ, РЕАЛИЗАЦИИ И УЧЕТА ТОВАРНОГО ГАЗА

Статья 22. Транспортировка и хранение товарного газа

1. Услуги по транспортировке товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам, а также по хранению товарного газа в хранилищах товарного газа оказывают газотранспортные организации.

2. Запрещается эксплуатация одних и тех же соединительных, магистральных газопроводов и хранилищ товарного газа двумя и более газотранспортными организациями.

3. Газотранспортные организации вправе оказывать услуги по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам за пределы территории Республики Казахстан исключительно:

1) национальному оператору;

2) производителям товарного газа;

3) недропользователям, являющимся собственниками товарного газа, произведенного в процессе переработки добытого ими сырого газа;

4) владельцам товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан,

имеющим намерение осуществить его транспортировку через территорию Республики Казахстан.

4. Газотранспортная, газораспределительная организации обязаны:

1) с учетом ограничений, предусмотренных пунктом 3 настоящей статьи, предоставлять владельцам товарного газа на равных условиях доступ к мощностям магистрального газопровода, хранилища товарного газа или газораспределительной системы в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках;

2) предоставлять по запросу уполномоченного органа информацию о наличии свободных мощностей магистрального газопровода, хранилища товарного газа, газораспределительной системы, а также программу их использования;

3) информировать владельцев товарного газа и (или) потребителей о планируемых ремонтных и профилактических работах, влияющих на исполнение обязательств по транспортировке, хранению и (или) розничной реализации товарного газа.

5. Газотранспортная организация обязана отказать владельцу товарного газа в транспортировке и (или) хранении товарного газа в случаях:

1) несоответствия товарного газа требованиям технических регламентов и национальных стандартов;

2) непредставления недропользователем письменного отказа национального оператора от преимущественного права государства на приобретение объемов товарного газа, планируемого к транспортировке, либо документов, подтверждающих получение национальным оператором за месяц до обращения недропользователя в газотранспортную организацию коммерческого предложения об отчуждении объемов товарного газа, планируемого к транспортировке.

6. Газотранспортные организации несут ответственность за необоснованный отказ в транспортировке и хранении товарного газа в порядке, предусмотренном законами Республики Казахстан и договором на предоставление услуг по транспортировке и хранению товарного газа.

Сноска. Статья 22 с изменениями, внесенными Законом РК от 10.07.2012 № 31-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

Статья 23. Оптовая реализация товарного газа

1. Оптовую реализацию товарного газа вправе осуществлять:

1) национальный оператор;

2) производители товарного газа;

3) недропользователи, являющиеся собственниками товарного газа, произведенного в процессе переработки добытого ими сырого газа;

4) собственники товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан;

5) собственники товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан из сырого газа, добываемого в Республике Казахстан, на основании международных договоров Республики Казахстан, в случаях реализации товарного газа национальному оператору и (или) за пределы территории Республики Казахстан;

6) газораспределительные организации в случаях реализации товарного газа национальному оператору и (или) владельцам автогазонаполнительных компрессорных станций.

Иные лица не вправе осуществлять оптовую реализацию товарного газа.

2. Лицу, которое приобрело товарный газ у лиц, указанных в пункте 1 настоящей статьи, запрещается осуществлять его оптовую реализацию, за исключением случаев оптовой реализации газораспределительными организациями национальному оператору и (или) владельцам автогазонаполнительных компрессорных станций.

Положения настоящего пункта не распространяются на национального оператора.

Статья 24. Розничная реализация товарного газа

1. Розничная реализация товарного газа осуществляется:

- 1) газораспределительными организациями;
- 2) владельцами автогазонаполнительных компрессорных станций;
- 3) исключен Законом РК от 29.12.2014 № 269-V (вводится в действие с 01.01.2015);
- 4) производителями товарного газа, недропользователями, являющимися собственниками

товарного газа, произведенного в процессе переработки добытого ими сырого газа, собственниками товарного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан, в случае розничной реализации товарного газа промышленным потребителям, газопотребляющие системы которых подключены непосредственно к магистральному или соединительному газопроводу.

Иные лица не вправе осуществлять розничную реализацию товарного газа.

2. Подключение газового оборудования физических и юридических лиц к газораспределительной системе, модернизация и (или) реконструкция объектов систем газоснабжения, необходимые для покрытия дополнительных нагрузок подключаемых потребителей в случае отсутствия свободных мощностей, а также изменение технологической схемы такого подключения осуществляются газораспределительной организацией за счет таких потребителей.

3. Подача товарного газа в газопотребляющие системы потребителей осуществляется газотранспортной или газораспределительной организацией.

Сноска. Статья 24 с изменением, внесенным Законом РК от 29.12.2014 № 269-V (вводится в действие с 01.01.2015).

Статья 25. Учет товарного газа

1. Не допускаются транспортировка, хранение и реализация товарного газа без учета его объема.

2. Учет объема товарного газа, транспортируемого по магистральным газопроводам, производится газотранспортной организацией на газоизмерительных станциях по приборам учета газа с постоянным подтверждением данных по приборам учета товарного газа, установленным на пунктах приема (передачи) товарного газа. Газотранспортные организации обеспечивают передачу данных по учету объема транспортируемого товарного газа национальному оператору.

3. Учет объема товарного газа, транспортируемого по газораспределительным системам, производится газораспределительными организациями по приборам учета. Газораспределительные организации обеспечивают передачу данных по учету объема реализуемого товарного газа национальному оператору.

4. Учет объема товарного газа, используемого промышленными и коммунально-бытовыми потребителями, производится:

- 1) по приборам учета, установленным на пунктах приема (передачи) товарного газа;
- 2) по мощности газопотребляющего оборудования – при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования.

5. Учет объема товарного газа, используемого бытовыми потребителями, производится:

- 1) по индивидуальным приборам учета;
- 2) по коллективным приборам учета в многоквартирных домах;
- 3) по коллективным приборам учета в индивидуальных жилых домах, установленным на шкафах регуляторных или газорегуляторных пунктов;

4) по нормам потребления, утверждаемым местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения и столицы, – при отсутствии индивидуальных или коллективных приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования.

6. Приборы учета товарного газа должны соответствовать требованиям технических

регламентов и национальных стандартов.

Сноска. Статья 25 с изменениями, внесенными законами РК от 10.07.2012 № 31-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования); от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 6. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ПЕРЕВОЗКИ, ХРАНЕНИЯ, РЕАЛИЗАЦИИ И УЧЕТА СЖИЖЕННОГО НЕФТЯНОГО И СЖИЖЕННОГО ПРИРОДНОГО ГАЗА

Статья 26. Перевозка сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа железнодорожным, автомобильным, морским и внутренним водным транспортом

1. Перевозка сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа железнодорожным, автомобильным, морским и внутренним водным транспортом допускается посредством специально оборудованного и допущенного к перевозке транспорта в соответствии с требованиями, предъявляемыми законодательством Республики Казахстан к перевозкам опасных грузов.

2. Перевозку сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа железнодорожным, автомобильным, морским и внутренним водным транспортом за пределы территории Республики Казахстан самостоятельно либо с привлечением лиц, оказывающих услуги по перевозке сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа, вправе осуществлять:

- 1) производители сжиженного нефтяного и сжиженного природного газа;
- 2) собственники сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья;
- 3) владельцы сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан, имеющие намерение осуществить его перевозку через территорию Республики Казахстан;
- 4) газосетевые организации.

3. Лица, оказывающие услуги по перевозке сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа за пределы территории Республики Казахстан, вправе оказывать такие услуги исключительно лицам, указанным в пункте 2 настоящей статьи.

4. Документы, связанные с перевозкой сжиженного нефтяного и (или) сжиженного природного газа железнодорожным, автомобильным, морским и внутренним водным транспортом, должны соответствовать требованиям, установленным законодательством Республики Казахстан для перевозки опасных грузов для каждого вида транспорта.

5. Конструкция и условия эксплуатации средств хранения и перевозки сжиженного нефтяного или сжиженного природного газа железнодорожным, автомобильным, морским и внутренним водным транспортом должны соответствовать требованиям технических регламентов.

Сноска. Статья 26 с изменением, внесенным Законом РК от 22.06.2012 № 21-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

Статья 27. Оптовая реализация сжиженного нефтяного газа

1. Оптовую реализацию сжиженного нефтяного газа вправе осуществлять:
 - 1) производители сжиженного нефтяного газа;
 - 2) собственники сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья;
 - 3) собственники сжиженного нефтяного газа, произведенного за пределами территории

Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан;

4) газосетевые организации в случае реализации сжиженного нефтяного газа владельцам газонаполнительных пунктов и (или) автогазозаправочных станций, а также за пределы территории Республики Казахстан с учетом положений части второй пункта 6 настоящей статьи.

Иные лица не вправе осуществлять оптовую реализацию сжиженного нефтяного газа.

2. Лицу, которое приобрело сжиженный нефтяной газ у лиц, указанных в пункте 1 настоящей статьи, запрещается осуществлять его оптовую реализацию, за исключением случаев оптовой реализации газосетевыми организациями владельцам газонаполнительных пунктов и (или) автогазозаправочных станций, а также за пределы территории Республики Казахстан с учетом положений части второй пункта 6 настоящей статьи.

3. В целях удовлетворения потребностей внутреннего рынка Республики Казахстан в сжиженном нефтяном газе уполномоченный орган в порядке, установленном Правительством Республики Казахстан, ежемесячно не позднее двадцать пятого числа месяца, предшествующего планируемому, утверждает план поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан, в котором определяются:

1) перечень производителей, собственников сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья;

2) объем сжиженного нефтяного газа, обязательного для реализации на внутреннем рынке Республики Казахстан;

3) перечень газосетевых организаций, которым производители, собственники сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, обязаны реализовывать сжиженный нефтяной газ.

4. План поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан разрабатывается на основе заявок, направляемых газосетевыми организациями в уполномоченный орган в срок не позднее пятнадцатого числа месяца, предшествующего планируемому.

5. Объем сжиженного нефтяного газа, обязательного для реализации на внутреннем рынке Республики Казахстан, определяется уполномоченным органом отдельно для каждого производителя, собственника сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего ему на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, пропорционально объему производства сжиженного нефтяного газа исходя из заявок газосетевых организаций.

6. Правом приобретения сжиженного нефтяного газа, реализуемого в соответствии с планом поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан, обладают газосетевые организации.

Объемы сжиженного нефтяного газа, приобретенные в соответствии с планом поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан, реализуются газосетевыми организациями исключительно на внутреннем рынке Республики Казахстан.

7. Производители, собственники сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, обязаны выполнять план поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан.

8. Положения пунктов 3, 5 и 7 настоящей статьи не распространяются:

1) на производителей, проектная мощность производства сжиженного нефтяного газа которых не превышает пяти тысяч тонн в год;

2) на собственников сжиженного нефтяного газа, произведенного за пределами территории

Республики Казахстан из сырого газа, добываемого в Республике Казахстан, на основании международных договоров Республики Казахстан.

Сноска. Статья 27 с изменениями, внесенными Законом РК от 22.06.2012 № 21-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования).

Статья 28. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа

1. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа осуществляется:

- 1) газосетевыми организациями;
- 2) владельцами газонаполнительных пунктов;
- 3) владельцами автогазозаправочных станций;
- 4) производителями, собственниками сжиженного нефтяного газа, произведенного в процессе переработки принадлежащего им на праве собственности или иных законных основаниях углеводородного сырья, собственниками сжиженного нефтяного газа, произведенного за пределами территории Республики Казахстан и ввезенного для потребления на территорию Республики Казахстан, в случае розничной реализации сжиженного нефтяного газа промышленным потребителям.

Иные лица не вправе осуществлять розничную реализацию сжиженного нефтяного газа.

2. Газосетевая организация, эксплуатирующая групповые резервуарные установки, обязана обеспечивать их сохранность и исправное техническое состояние.

3. Подключение газового оборудования физических и юридических лиц к системе снабжения сжиженным нефтяным газом, модернизация и (или) реконструкция объектов системы снабжения сжиженным нефтяным газом, а также изменение технологической схемы подключения осуществляются газосетевой организацией за счет таких лиц.

4. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа потребителям через групповые резервуарные установки осуществляется на основании договора розничной реализации сжиженного нефтяного газа между потребителем и газосетевой организацией.

5. Розничная реализация сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах осуществляется газосетевыми организациями и владельцами газонаполнительных пунктов, которые обязаны обеспечивать исправное техническое состояние бытовых баллонов.

При этом заправка сжиженным нефтяным газом бытовых баллонов допускается на газонаполнительных пунктах и газонаполнительных станциях.

6. Газосетевые организации и владельцы газонаполнительных пунктов обязаны:

- 1) осуществлять абонентский учет потребителей, приобретающих сжиженный нефтяной газ в бытовых баллонах;
- 2) обследовать наполняемые бытовые баллоны на предмет технической исправности;
- 3) осуществлять маркировку бытовых баллонов товарным знаком газосетевой организации или владельца газонаполнительного пункта;
- 4) выдавать гарантийный талон качества на каждый продаваемый потребителям бытовой баллон;
- 5) обеспечивать аварийное и плановое обслуживание газобаллонных установок.

7. Запрещается:

- 1) хранение и (или) использование сжиженного нефтяного газа в бытовых баллонах в жилых многоквартирных домах этажностью более двух этажей;
- 2) эксплуатация одних и тех же газонаполнительных станций одновременно двумя и более газосетевыми организациями;
- 3) использование газонаполнительных пунктов и автогазозаправочных станций для реализации сжиженного нефтяного газа одновременно двумя и более физическими и (или) юридическими лицами.

8. Газосетевая организация, эксплуатирующая внутридомовое газовое оборудование, предназначенное для подачи сжиженного нефтяного газа в газопотребляющие системы потребителей, обязана обеспечивать его сохранность и исправное техническое состояние.

Положение настоящего пункта не распространяется на газовое оборудование, находящееся внутри жилища.

Сноска. Статья 28 с изменением, внесенным Законом РК от 16.05.2014 № 203-V (вводится в действие по истечении шести месяцев после дня его первого официального опубликования).

Статья 29. Учет сжиженного нефтяного газа

1. Учет сжиженного нефтяного газа на автогазозаправочных станциях, газонаполнительных станциях, газонаполнительных пунктах и в групповых резервуарных установках осуществляется в соответствии с порядком розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утверждаемым Правительством Республики Казахстан.

2. Учет сжиженного нефтяного газа, реализуемого потребителям, осуществляется по приборам учета, за исключением случая, предусмотренного подпунктом 2) пункта 3 настоящей статьи.

3. Учет сжиженного нефтяного газа, реализуемого бытовым потребителям через групповые резервуарные установки, производится объемным методом:

1) по индивидуальным приборам учета;

2) по нормам потребления, утверждаемым местными исполнительными органами областей, городов республиканского значения и столицы, – при отсутствии индивидуальных приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования.

4. Положения пунктов 2 и 3 настоящей статьи не распространяются на сжиженный нефтяной газ, реализуемый потребителям в бытовых баллонах.

Сноска. Статья 29 с изменением, внесенным Законом РК от 29.09.2014 № 239-V (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Глава 7. ОБЕСПЕЧЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ СИСТЕМ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ

Статья 30. Обеспечение безопасности систем газоснабжения

1. Обеспечение безопасности систем газоснабжения осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области промышленной, пожарной безопасности, чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера и экологическим законодательством Республики Казахстан.

2. Владельцы объектов систем газоснабжения обязаны обеспечить их безопасную эксплуатацию и исправное состояние, проводить работы по техническому обслуживанию или заключить договор на техническое обслуживание принадлежащих им объектов.

3. Физические и юридические лица, осуществляющие работы по техническому обслуживанию объектов систем газоснабжения, обязаны обеспечивать их качество и своевременное выполнение.

4. Владельцы дымовых и вентиляционных каналов, уплотнений вводов инженерных коммуникаций зданий, помещений обязаны обеспечивать их исправное техническое состояние.

5. Газотранспортные, газораспределительные и газосетевые организации обязаны иметь в своем составе аварийно-диспетчерскую службу с круглосуточным режимом работы, включая выходные и праздничные дни.

6. Газотранспортные, газораспределительные и газосетевые организации вправе на договорной основе привлекать аварийно-диспетчерскую службу иных организаций для ликвидации аварийных ситуаций.

7. Объекты систем газоснабжения являются объектами непрерывного энергоснабжения. Организациям энергоснабжения запрещается проведение режимных мероприятий по ограничению установленных лимитов энергопотребления на объектах систем газоснабжения без согласования с

организациями, эксплуатирующими объекты систем газоснабжения.

8. Запрещается эксплуатация единого технического коридора двумя и более организациями.

Статья 31. Государственный контроль и надзор в сфере газа и газоснабжения

1. Государственный контроль и надзор в сфере газа и газоснабжения осуществляется в форме проверки и иных формах.

2. Проверка осуществляется в соответствии с Законом Республики Казахстан "О государственном контроле и надзоре в Республике Казахстан". Иные формы государственного контроля и надзора осуществляются в соответствии с законами Республики Казахстан.

Статья 32. Охранная зона объектов систем газоснабжения

1. В целях обеспечения безопасности населения, предотвращения причинения вреда окружающей среде, а также создания условий для безопасной эксплуатации объектов систем газоснабжения на территориях, примыкающих к ним, устанавливаются охранные зоны. Для единого технического коридора устанавливается одна охранная зона.

2. Границы охранных зон объектов систем газоснабжения устанавливаются в соответствии с требованиями технических регламентов.

3. В охранной зоне объекта систем газоснабжения запрещается без письменного разрешения, выдаваемого организацией, эксплуатирующей объект систем газоснабжения, производство строительных, монтажных, земляных, погрузочно-разгрузочных работ, поисковых работ, связанных с устройством скважин и шурфов, обустройство площадок, стоянок автомобильного транспорта, размещение рынков, складирование материалов, сооружение ограждений и заборов, сброс и слив едких коррозионных веществ и горюче-смазочных материалов.

4. Ответственность за нарушения требований безопасности в охранной зоне несут лица, ведущие хозяйственную деятельность без письменного разрешения организации, эксплуатирующей объект систем газоснабжения.

Глава 8. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ И ПЕРЕХОДНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Статья 33. Ответственность за нарушение законодательства Республики Казахстан о газе и газоснабжении

Нарушение законодательства Республики Казахстан о газе и газоснабжении влечет ответственность, установленную законами Республики Казахстан.

Статья 34. Переходные положения

1. Настоящий Закон применяется к отношениям, возникшим после введения его в действие, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 2 настоящей статьи.

2. По договорам купли-продажи сырого, товарного и (или) сжиженного нефтяного газа, а также на техническое обслуживание газопотребляющих систем и газового оборудования коммунально-бытовых и бытовых потребителей, заключенным до введения в действие настоящего Закона на срок более одного календарного года, продавец или исполнитель обязаны в срок до 31 декабря 2012 года осуществить их перезаключение с учетом положений настоящего Закона.

Положение настоящего пункта не распространяется на договоры купли-продажи сырого, товарного и (или) сжиженного нефтяного газа, заключенные в рамках исполнения международных договоров Республики Казахстан.

3. Юридические лица, осуществляющие эксплуатацию газонаполнительной станции, групповых резервуарных установок, а также оптовую и розничную реализацию сжиженного нефтяного газа на территории Республики Казахстан, для продолжения осуществления указанной деятельности в качестве газосетевых организаций обязаны привести свою деятельность в соответствие с настоящим Законом и пройти процедуру аккредитации в срок до 1 июля 2012 года.

Статья 35. Порядок введения в действие настоящего Закона

Настоящий Закон вводится в действие по истечении десяти календарных дней после его первого официального опубликования, за исключением:

1) подпунктов 3) и 4) пункта 1 статьи 9, статей 14, 15, пункта 3, подпункта 2) пункта 5 статьи 22, пунктов 2 и 3 статьи 26, которые вводятся в действие с 1 апреля 2012 года;

2) подпункта 6) статьи 5, пунктов 4 и 7 статьи 20, которые вводятся в действие с 1 июня 2012 года;

3) подпункта 18) статьи 6, пунктов 2 и 4 статьи 17, пункта 1 статьи 23, пункта 1 статьи 24, пунктов 1–3, 5–7 статьи 27, подпунктов 2) и 3) пункта 7 статьи 28, которые вводятся в действие с 1 июля 2012 года;

4) подпункта 1) пункта 7 статьи 28, который вводится в действие с 1 июля 2013 года.

Президент

Республики Казахстан

Н. Назарбаев