

**Об утверждении Правил установления предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, оптовой и розничной реализации сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж**

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 15 декабря 2014 года № 209. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 22 января 2015 года № 10120.

Сноска. Заголовок - в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.12.2023 № 443 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

В соответствии с подпунктом 7) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении", **ПРИКАЗЫВАЮ**:

Сноска. Преамбула - в редакции приказа Министра энергетики РК от 27.05.2022 № 191 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

1. Утвердить прилагаемые Правила установления предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, оптовой и розничной реализации сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж.

Сноска. Пункт 1 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.12.2023 № 443 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. Департаменту развития газовой промышленности Министерства энергетики Республики Казахстан обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан направление на официальное опубликование настоящего приказа в средствах массовой информации и информационно-правовой системе "Эділет";

3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан.

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

Министр

В. Школьник

"СОГЛАСОВАНО"

Министр национальной экономики  
Республики Казахстан

\_\_\_\_\_ Е.Досаев

29 декабря 2014 года

Утверждены приказом  
Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от 15 декабря 2014 года № 209

**Правила установления предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, оптовой и розничной реализации сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж**

**Сноска. Правила - в редакции приказа Министра энергетики РК от 11.12.2023 № 443 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

## **Глава 1. Общие положения**

1. Настоящие Правила установления предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, оптовой и розничной реализации сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж (далее – Правила), разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" (далее – Закон ) и определяют порядок установления предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, оптовой и розничной реализации сжиженного нефтяного газа в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан (далее – план поставки) вне товарных бирж.

2. В настоящих Правилах используются следующие основные понятия:

1) недропользователь – физическое или юридическое лицо, обладающее правом на проведение операций по недропользованию;

2) 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 и потребителям, включенным в перечень электростанций;

3) нефтегазохимическая продукция – продукция, получаемая из углеводородного сырья путем осуществления химических процессов и используемая в качестве готовой продукции или сырья для последующих химических преобразований;

4) промышленный потребитель-инвестор – юридическое лицо, приобретающее товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции и включенное в перечень, утверждаемый уполномоченным органом, а также юридическое лицо, приобретающее товарный газ для производства, компримированного и (или) сжиженного природного газа в целях дальнейшей реализации потребителям;

5) 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;

6) крупный коммерческий потребитель – юридическое лицо, за исключением промышленного потребителя-инвестора и потребителя, включенного в перечень электростанций, приобретающее товарный газ для использования в своей деятельности, соответствующее критериям, установленным в пункте 4-1 статьи 8 Закона;

7) потребитель, включенный в перечень электростанций - юридическое лицо, включенное в перечень электростанций в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об электроэнергетике", которое использует или будет использовать товарный газ в качестве топлива для производства электрической энергии.

## **Глава 2. Порядок установления предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан**

3. В соответствии с пунктом 2 статьи 20 Закона предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке устанавливаются каждые пять лет с разбивкой по годам и при необходимости корректируются ежегодно 1 июля в порядке, определяемом уполномоченным органом отдельно для каждой области, города республиканского значения, столицы, промышленных потребителей-инвесторов, приобретающих товарный газ для производства компримированного и (или) сжиженного природного газа в целях дальнейшей реализации потребителям, с учетом экономических и социальных условий газоснабжения регионов Республики Казахстан.

Корректировка производится не более одного раза в год на основании обращения национального оператора в уполномоченный орган в связи с изменением цен покупки товарного газа, структуры и (или) источников товарного газа, и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов на транспортировку товарного газа по магистральным газопроводам, хранению товарного газа в подземных хранилищах газа.

Для регионов Республики Казахстан, в которых отсутствует снабжение товарным газом, уровень предельной цены оптовой реализации товарного газа не рассчитывается.

4. В соответствии с пунктами 2-1 и 2-2 статьи 20 Закона предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке для промышленных потребителей-инвесторов, приобретающих товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции, устанавливаются с даты введения их в эксплуатацию каждые пять лет с разбивкой по годам и при необходимости корректируются ежегодно 1 июля отдельно для каждой области, города республиканского значения, столицы.

Корректировка производится не более одного раза в год на основании обращения национального оператора в уполномоченный орган в связи с изменением цен покупки товарного газа, структуры и (или) источников товарного газа, и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов на транспортировку товарного газа по магистральным газопроводам, хранению товарного газа в подземных хранилищах газа.

Предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке для потребителей, включенных в перечень электростанций, устанавливаются отдельно для каждого потребителя, включенного в перечень электростанций, каждые пять лет с разбивкой по годам и при необходимости корректируются ежегодно 1 июля.

Корректировка производится не более одного раза в год на основании обращения национального оператора в уполномоченный орган в связи с изменением цен покупки товарного газа, структуры и (или) источников товарного газа, и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов на транспортировку товарного газа по магистральным газопроводам, хранению товарного газа в подземных хранилищах газа.

5. В соответствии с пунктами 2-3 и 2-4 статьи 20 Закона предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, предназначенного для последующей реализации крупным коммерческим потребителям, лицам, осуществляющим цифровой майнинг, или лицам по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга устанавливаются ежегодно 1 июля отдельно для каждой области, города республиканского значения, столицы.

Предельные цены, устанавливаемые для крупных коммерческих потребителей, не распространяются на отношения по реализации товарного газа, необходимого для производства:

социально значимых продовольственных товаров;

тепловой и (или) электрической энергии для населения и юридических лиц, кроме лиц, осуществляющих цифровой майнинг.

Предельные цены, устанавливаемые для крупных коммерческих потребителей также не распространяются на субъектов естественных монополий, оказывающих регулируемые услуги по хранению, транспортировке товарного газа по

соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, приобретающих товарный газ для собственных нужд и потерь при осуществлении регулируемой услуги и недропользователей, осуществляющих производство товарного и сжиженного нефтяного газа, приобретающих товарный газ для собственных нужд.

6. Для всех газораспределительных систем, находящихся в пределах области, города республиканского значения, столицы, устанавливается единая предельная цена оптовой реализации товарного газа.

7. В случае если данные по ценам товарного газа, используемые для расчета предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, представлены в иностранной валюте, применяется официальный курс тенге к данной иностранной валюте, установленный Национальным банком Республики Казахстан на дату, предшествующую дате направления проекта нормативного правового акта, предусматривающего утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, на согласование в уполномоченный орган, осуществляющий руководство в соответствующих сферах естественных монополий.

8. Проекты нормативных правовых актов, предусматривающие утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан для области, города республиканского значения, столицы, в том числе для промышленных потребителей-инвесторов, потребителей, включенных в перечень электростанций, также предназначенного для последующей реализации крупным коммерческим потребителям, лицам, осуществляющим цифровой майнинг, или лицам по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга, разрабатываются исходя из суммы:

1) совокупности средневзвешенных значений:

цен товарного газа, планируемого к приобретению национальным оператором у недропользователей в целях поставки в область, город республиканского значения, столицу в планируемом периоде;

цен товарного газа, планируемого к приобретению в рамках сделок по встречным поставкам среднеазиатского и (или) российского газа на казахстанский товарный газ на планируемый период;

цен товарного газа, планируемого к приобретению на границе Республики Казахстан, в рамках сделок по импортным поставкам на планируемый период;

2) средневзвешенных расходов по транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам от места его приобретения до газораспределительных систем области, города республиканского значения, столицы и хранению товарного газа в подземных хранилищах газа, определяемых на основании тарифов, утвержденных уполномоченным органом, осуществляющим руководство в

соответствующих сферах естественных монополий, согласно подпункту 10) статьи 8 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях";

3) норм рентабельности на планируемый период отдельно для каждой области, города республиканского значения, столицы;

4) норм рентабельности на планируемый период для промышленных потребителей-инвесторов, приобретающих товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции, и включенных в перечень инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции, утверждаемый уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 7-2) статьи 6 Закона (далее – перечень инвестиционных проектов), а также потребителей, включенных в перечень электростанций, в размере семи процентов от совокупности средневзвешенных значений, указанных в подпункте 1) настоящего пункта;

5) норм рентабельности на планируемый период для промышленных потребителей-инвесторов, приобретающих товарный газ для производства компримированного и (или) сжиженного природного газа в целях дальнейшей реализации потребителям, в размере ноль процентов от совокупности средневзвешенных значений, указанных в подпункте 1) настоящего пункта.

Предельная цена оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, предназначенного для последующей реализации крупным коммерческим потребителям, лицам, осуществляющим цифровой майнинг, или лицам по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга рассчитывается на первый год по следующей формуле:

$$P_{\text{ККП1}} = C_p * 1,2$$

где,

$P_{\text{ККП1}}$

– предельная цена оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, предназначенного для последующей реализации крупным коммерческим потребителям, лицам, осуществляющим цифровой майнинг, или лицам по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга на первый год, тенге за тысячу кубических метров;

$C_p$

– совокупность средневзвешенных значений, указанных в подпунктах 1) и 2) настоящего пункта, тенге за тысячу кубических метров;

1,2 – расчетный коэффициент, применяемый уполномоченным органом.

Предельная цена оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, предназначенного для последующей реализации крупным коммерческим потребителям, лицам, осуществляющим цифровой майнинг, или лицам по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга, на каждый последующий год рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{\text{ККП}} = P_{\text{ККП}n} * \Gamma$$

где,

$P_{\text{ККП}}$

– предельная цена оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, предназначенного для последующей реализации крупным коммерческим потребителям, лицам, осуществляющим цифровой майнинг, или лицам по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга на последующие годы, тенге за тысячу кубических метров;

$P_{\text{ККП}n}$

– предельная цена оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, предназначенного для последующей реализации крупным коммерческим потребителям, лицам, осуществляющим цифровой майнинг, или лицам по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга, за предыдущий год, тенге за тысячу кубических метров;

$\Gamma$  – расчетный коэффициент в пределах 1,2 – 1,75, который будет применяться уполномоченным органом с учетом уровня утвержденной предельной цены оптовой реализации на предыдущий календарный год до достижения в четырехлетний период уровня предельной цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, формируемой по принципу экспортного нетбэка.

Предельная цена оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, формируемая по принципу экспортного нетбэка рассчитывается по следующей формуле:

$$P_{\text{РЫН}} = P_{\text{ЭКСПОРТ}} - T_{\text{ЭКСПОРТ}} + T_{\text{ВН.РЫН}}$$

где:

### $P_{\text{РЫН}}$

– предельная цена оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, формируемая по принципу экспортного нетбэка, в тенге за тысячу кубических метров;

### $P_{\text{ЭКСПОРТ}}$

– средневзвешенная экспортная цена товарного газа на границе Республики Казахстан с Китайской Народной Республикой за предыдущий календарный год, которая формируется исходя из сведений, получаемых от национального оператора, в тенге за тысячу кубических метров;

### $T_{\text{ЭКСПОРТ}}$

– расходы на транспортировку товарного газа по системе магистральных газопроводов от недропользователя до границы с Китайской Народной Республикой, которая формируется исходя из сведений, получаемых от национального оператора, в тенге за тысячу кубических метров;

### $T_{\text{ВН.РЫН}}$

– сумма расходов на транспортировку газа по магистральным газопроводам, определяемая в соответствии с тарифами, утвержденными уполномоченным органом, в тенге за тысячу кубических метров.

При превышении предельной ценой оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, предназначенного для последующей реализации товарного газа крупным коммерческим потребителям, лицам, осуществляющим цифровой майнинг, или лицам по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга, предельной цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, формируемую по принципу экспортного нетбэка, то применяется предельная цена оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, формируемая по принципу экспортного нетбэка.

На основании протокола заседания Энергетического совета при Президенте Республики Казахстан, образованного Указом Президента Республики Казахстан от 14 марта 2012 года № 285, устанавливается рекомендуемая Энергетическим советом предельная оптовая цена реализации товарного газа, предназначенного для последующей реализации отдельным крупным коммерческим потребителям.

**Сноска. Пункт 8 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 17.04.2024 № 163 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

9. Проект нормативного правового акта, предусматривающий утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, разработанный в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил, не может предусматривать увеличение уровня предельных цен оптовой реализации товарного газа по сравнению с текущим уровнем более чем на двадцать процентов в среднеарифметическом значении на всей территории Республики Казахстан в течение одного календарного года.

Положения настоящего пункта не распространяются на предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан для промышленных потребителей-инвесторов, потребителей, включенных в перечень электростанций, также предназначенного для последующей реализации крупным коммерческим потребителям, лицам, осуществляющим цифровой майнинг, или лицам по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга.

**Сноска. Пункт 9 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 17.04.2024 № 163 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

10. Потребитель, включенный в перечень электростанций, не позднее 90 (девяносто) рабочих дней до даты введения в эксплуатацию новых электрических мощностей направляет в уполномоченный орган уведомление о дате введения в эксплуатацию новых электрических мощностей.

11. Проект нормативного правового акта, предусматривающий утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, разрабатывается уполномоченным органом не позднее 65 (шестьдесят пять) календарных дней до начала соответствующего периода и направляется с приложением данных, использованных при разработке, на согласование в уполномоченный орган, осуществляющий руководство в соответствующих сферах естественных монополий.

12. Проект нормативного правового акта, предусматривающий утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан для промышленных потребителей-инвесторов, приобретающих товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции, разрабатывается уполномоченным органом не позднее 65 (шестьдесят пять) календарных дней до даты введения в эксплуатацию инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции и направляется с приложением данных, использованных при разработке, на согласование в уполномоченный орган, осуществляющий руководство в соответствующих сферах естественных монополий.

Проект нормативного правового акта, предусматривающий утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан для промышленных потребителей-инвесторов, приобретающих товарный газ

для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции и включенных в перечень инвестиционных проектов, в последующие годы, разрабатывается уполномоченным органом в порядке, предусмотренном пунктом 11 настоящих Правил.

13. Проект нормативного правового акта, предусматривающий утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан для потребителя, включенного в перечень электростанций, разрабатывается уполномоченным органом не позднее 65 (шестьдесят пять) календарных дней до даты введения в эксплуатацию новых электрических мощностей и направляется с приложением данных, использованных при разработке, на согласование в уполномоченный орган, осуществляющий руководство в соответствующих сферах естественных монополий.

14. В соответствии с пунктом 3 статьи 20 Закона уполномоченный орган по согласованию с уполномоченным органом, осуществляющим руководство в соответствующих сферах естественных монополий, в срок не позднее 15 мая утверждает предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан на предстоящий год.

15. В соответствии с пунктами 3-1, 3-2 и 3-3 статьи 20 Закона уполномоченный орган по согласованию с уполномоченным органом, осуществляющим руководство в соответствующих сферах естественных монополий, утверждает предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке для промышленного потребителя-инвестора, приобретающего товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционного проекта по производству нефтегазохимической продукции, не позднее 30 (тридцать) рабочих дней до даты введения его в эксплуатацию, а также для потребителя, включенного в перечень электростанций, не позднее 30 (тридцать) рабочих дней до даты введения в эксплуатацию новых электрических мощностей, с последующим утверждением на пятилетний период с 1 июля и при необходимости корректируются ежегодно 1 июля.

Уполномоченный орган по согласованию с уполномоченным органом, осуществляющим руководство в соответствующих сферах естественных монополий, ежегодно в срок не позднее 15 мая утверждает предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке на предстоящий год, предназначенного для последующей реализации:

крупным коммерческим потребителям;

лицам, осуществляющим цифровой майнинг, или лицам по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга.

16. Предельные цены розничной реализации товарного газа, устанавливаемые для лиц, осуществляющих розничную реализацию товарного газа, могут определяться по группам потребителей уполномоченным органом, осуществляющим руководство в соответствующих сферах естественных монополий, в соответствии с Правилами ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14778).

### **Глава 3. Порядок установления предельных цен оптовой и розничной реализации сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки вне товарных бирж**

17. Предельная цена оптовой реализации сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки вне товарных бирж (далее – предельная оптовая цена), устанавливается каждые 6 (шесть) календарных месяцев (далее – период) и действует на всей территории Республики Казахстан для осуществляющих оптовую реализацию в рамках плана поставки вне товарных бирж:

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

18. Предельные цены розничной реализации сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки вне товарных бирж (далее – предельные розничные цены) устанавливаются на всей территории Республики Казахстан в разрезе областей, городов республиканского значения и столицы, а также для отдаленных районов, расположенных на расстоянии более 200 (двести) километров от соответствующего областного центра, с учетом налога на добавленную стоимость, для автогазозаправочных станций и промышленных потребителей, использующих сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции.

**Сноска. Пункт 18 - в редакции приказа Министра энергетики РК от 17.04.2024 № 163 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).**

19. Предельные цены оптовой и розничной реализации сжиженного нефтяного газа, равные или превышающие 70 % от средней цены на бензин марки АИ-92 в Республике Казахстан за 1 (один) календарный месяц, предшествующий планируемому периоду, не устанавливаются.

20. Местные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы в срок не позднее 30 (тридцать) календарных дней до планиваемого периода представляют уполномоченному органу сведения о среднем размере расходов по сливу,

наливу и хранению на газонаполнительных станциях и розничной реализации на автогазозаправочных станциях 1 (один) литра сжиженного нефтяного газа в соответствующих административно-территориальных единицах.

21. Проект нормативного правового акта, предусматривающий утверждение предельных цен оптовой и розничной реализации сжиженного нефтяного газа, разрабатывается уполномоченным органом на предстоящий период в соответствии с механизмом установления предельных цен сжиженного нефтяного газа, приведенным в приложении к настоящим Правилам, и с учетом сведений, предусмотренных пунктом 20 настоящих Правил.

22. Уровень предельной оптовой цены на планируемый период не может предусматривать увеличение уровня предельной оптовой цены по сравнению с текущим уровнем более чем на двенадцать процентов.

23. Проект нормативного правового акта, предусматривающий утверждение предельных цен сжиженного нефтяного газа, разрабатывается уполномоченным органом не позднее 20 (двадцать) календарных дней до начала соответствующего периода и направляется с приложением данных, использованных при разработке, на согласование в уполномоченный орган, осуществляющий руководство в соответствующих сферах естественных монополий.

24. Уполномоченный орган, осуществляющий руководство в соответствующих сферах естественных монополий, запрашивает в уполномоченном органе информацию по себестоимости поставок газа в регионы для согласования проекта нормативного правового акта, предусматривающего утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, в том числе для промышленных потребителей-инвесторов, для потребителей, включенных в перечень электростанций, для крупных коммерческих потребителей, для лиц, осуществляющих цифровой майнинг, или лиц по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга или предельной цены сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж, которая предоставляется в срок не позднее 5 (пять) календарных дней с даты получения такого запроса.

25. В случае не соблюдения сроков, указанных в пунктах 11, 12, 13, 23 и 24 настоящих Правил, уполномоченный орган, осуществляющий руководство в соответствующих сферах естественных монополий, отказывает в согласовании проекта нормативного правового акта, предусматривающего утверждение предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, в том числе для промышленных потребителей-инвесторов, для потребителей, включенных в перечень электростанций, для крупных коммерческих потребителей, для лиц, осуществляющих цифровой майнинг, или лиц по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга или предельных цен сжиженного нефтяного

газа, реализуемого в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж.

При этом уполномоченный орган по согласованию с уполномоченным органом, осуществляющим руководство в соответствующих сферах естественных монополий, в сроки, указанные в пунктах 14, 15 и 24 настоящих Правил, утверждает предельные цены оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке Республики Казахстан, в том числе для промышленных потребителей-инвесторов, для потребителей, включенных в перечень электростанций, для крупных коммерческих потребителей, для лиц, осуществляющих цифровой майнинг, или лиц по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга или предельной цены сжиженного нефтяного газа, реализуемого в рамках плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан вне товарных бирж, на уровне текущего периода.

Приложение  
к Правилам установления  
предельных цен оптовой  
реализации товарного газа  
на внутреннем рынке,  
оптовой и розничной реализации  
сжиженного нефтяного газа  
в рамках плана поставки  
сжиженного нефтяного газа  
на внутренний рынок  
Республики Казахстан  
вне товарных бирж

## **Механизм установления предельных цен оптовой и розничной реализации сжиженного нефтяного газа**

1. Установление предельной оптовой цены сжиженного нефтяного газа для производителя осуществляется по следующей формуле:

$$P_{WLPG} = C_{WLPG} * K_{WLPG},$$

где:

$P_{WLPG}$  – предельная оптовая цена сжиженного нефтяного газа на планируемый период, тенге за тонну;

$C_{WLPG}$  – среднеарифметическая величина производственной себестоимости сжиженного нефтяного газа, тенге за тонну;

$K_{WLPG}$  – поправочный коэффициент, определяемый уполномоченным органом в зависимости от размера  $C_{WLPG}$  и текущего размера  $P_{WLPG}$  с учетом положений пункта 22 настоящих Правил, но не выше 1,15.

2. Установление предельной розничной цены сжиженного нефтяного газа для автогазозаправочных станций осуществляется по следующей формуле:

$$P_{RLPG} = ((P_{WLPG} + C_{LOG})/1667 + C_{KEEP}) * K_{RLPG},$$

где:

$P_{RLPG}$  – предельная цена розничной реализации 1 (один) литра сжиженного нефтяного газа;

$P_{WLPG}$  – предельная оптовая цена сжиженного нефтяного газа на планируемый период, тенге за тонну;

$C_{LOG}$  – средневзвешенные расходы по перевозке 1 (одна) тонны сжиженного нефтяного газа;

$C_{KEEP}$  – среднеарифметическая величина расходов по сливу, наливу и хранению на газонаполнительных станциях, розничной реализации 1 (один) литра сжиженного нефтяного газа;

$K_{RLPG}$  – поправочный коэффициент, определяемый уполномоченным органом в зависимости от размера  $P_{WLPG}$  и текущего размера  $P_{RLPG}$ ;

1667 – средневзвешенное значение плотности сжиженного нефтяного газа.

3. Предельная розничная цена для промышленных потребителей, использующих сжиженный нефтяной газ в качестве сырья для производства нефтегазохимической продукции, устанавливается на уровне предельной оптовой цены сжиженного нефтяного газа.