

О внесении изменений и дополнения в некоторые приказы

Приказ Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 5 октября 2026 года № 164. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 7 октября 2026 года № 40113

Примечание ИЗПИ!

Порядок введения в действие настоящего приказа см. п. 4.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов, в которые вносятся изменения и дополнение (далее – Перечень).

2. Комитету по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан и его размещение на интернет-ресурсе Министерства национальной экономики Республики Казахстан после дня его первого официального опубликования.

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

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением абзаца восьмого пункта 1 Перечня, который вводится в действие с 1 января 2036 года.

*Заместитель Премьер-Министра –
Министр национальной экономики
Республики Казахстан*

С. Жумангарин

"СОГЛАСОВАН"

Министерство искусственного
интеллекта и цифрового
развития Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство транспорта
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство промышленности
и строительства

Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство водных ресурсов

и ирригации
Республики Казахстан
"СОГЛАСОВАН"
Министерство энергетики
Республики Казахстан

Утвержден приказом
Заместитель Премьер-Министра
—
Министр национальной
экономики
Республики Казахстан
от 5 октября 2026 года
№ 164

Перечень некоторых приказов, в которые вносятся изменения и дополнение

1. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 1 февраля 2017 года № 36 "Об утверждении Правил ценообразования на общественно значимых рынках" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 14778) следующее изменения:

в Правилах ценообразования на общественно значимых рынках, утвержденных указанным приказом:

абзац седьмой пункта 42 изложить в следующей редакции:

"полугодовую информацию об использовании средств по покупке и (или) передаче электрической энергии, товарного газа, сжиженного нефтяного газа учтенных в предельной цене, с приложением подтверждающих материалов не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным полугодием, за исключением субъектов общественно значимых рынков, указанных в подпунктах 2), 4) и 5) пункта 1 статьи 124-5 Кодекса;"

абзац второй пункта 44 изложить в следующей редакции:

"полугодовую информацию об использовании средств по покупке и (или) передаче электрической энергии, товарного газа, сжиженного нефтяного газа учтенных в предельной цене, не позднее двадцать пятого числа месяца, следующего за отчетным полугодием, за исключением субъектов общественно значимых рынков, указанных в подпунктах 2), 4) и 5) пункта 1 статьи 124-5 Кодекса;"

приложение 12 изложить в новой редакции согласно приложению 1 к настоящему Перечню;

приложение 12 изложить в новой редакции согласно приложению 2 к настоящему Перечню.

2. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 18 апреля 2019 года № 26 "Об утверждении перечня регулируемых услуг" (

зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 18558) следующее изменение:

в Перечне регулируемых услуг, утвержденных указанным приказом:

пункт 10 исключить.

3. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 13 августа 2019 года № 73 "Об утверждении Правил осуществления деятельности субъектами естественных монополий" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 19242) следующие изменения и дополнение:

в Правилах осуществления деятельности субъектами естественных монополий, утвержденных указанным приказом:

подпункты 17) и 18) пункта 2 изложить в следующей редакции:

"17) порядок согласования договора передачи имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий и передаваемого субъекту естественных монополий в соответствии с планом передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества;

18) порядок согласования плана передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий.";

пункт 3 дополнить подпунктом 17-1) следующего содержания:

"17-1) автоматизированное подписание результата государственной услуги – автоматизированное наложение электронной цифровой подписи на электронный результат государственной услуги без участия услугодателя при условии получения всех необходимых данных и подтверждений из цифровых объектов и систем;"

пункт 6 изложить в следующей редакции:

"6. Перечень основных требований к оказанию государственной услуги, включающий характеристику процесса, форму, содержание и результат оказания, а также иные сведения с учетом особенностей предоставления государственной услуги изложены в перечне основных требований к оказанию государственной услуги "Включение и исключение из Государственного регистра субъектов естественных монополий, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи" согласно приложению 1-1 к настоящим Правилам.

Приостановление срока оказания государственной услуги начинается со дня направления услугополучателю уведомления услугодателем о приостановлении процесса оказания государственной услуги. Течение срока оказания государственной услуги возобновляется со дня вынесения решения услугодателем о возобновлении процесса оказания государственной услуги.";

пункт 7 изложить в следующей редакции:

"7. Срок рассмотрения документов услугодателем составляет:

включение в Государственный регистр субъектов естественных монополий, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи – 30 минут;

исключение из Государственного регистра субъектов естественных монополий, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи – 2 рабочих дня.

Обработка заявления услугополучателя о включении в Государственный регистр субъектов естественных монополий, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи осуществляется в течении 30 (тридцати) минут с момента поступления в государственную цифровую систему разрешений и уведомлений, далее по итогам формируется свидетельство о включении в государственный регистр субъектов естественных монополий, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи в форме электронного документа подписанного транспортной подписью государственной цифровой системы разрешений и уведомлений и направляется в личный кабинет услугополучателя на портале.

В случае автоматизированного принятия решения при оказании государственной услуги в электронной форме результат формируется цифровой системой без участия услугодателя. При несогласии с результатом услугополучатель имеет право на его пересмотр с участием услугодателя.";

пункт 9 изложить в следующей редакции:

"9. При обращении услугополучателя с заявлением по исключению из Государственного регистра субъекта естественных монополий, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи услугодатель в день поступления документов (в случае поступления после 18:00 часов, заявление регистрируется на следующий рабочий день, в выходные и праздничные дни согласно Трудовому кодексу Республики Казахстан (далее – Кодекс), прием заявлений и выдача результатов оказания государственной услуги осуществляется следующим рабочим днем) осуществляет их прием и регистрацию и передает на исполнение ответственному структурному подразделению.

При обращении через портал в "личном кабинете" в истории обращений услугополучателя отображается статус о принятии запроса для оказания государственной услуги, а также уведомление с указанием даты получения результата государственной услуги.

В случаях обнаружения ошибок или неточностей в заявлении и (или) документах, представленных услугополучателем, их несоответствия требованиям по форме и содержанию, представления услугополучателем неполного пакета документов, указанных в приложении 1-1 настоящих Правил, услугодатель принимает заявления посредством цифрового листа ожидания.

Повторное представление документов осуществляется услугополучателем после устранения выявленных недостатков в пределах срока приостановления.

При этом услугополучателю устанавливается срок 1 (один) рабочий день для устранения выявленных недостатков, который не включается в общий срок оказания государственной услуги.

В случае устранения недостатков днем приема заявления и (или) документов на получение государственной услуги считается день первоначального обращения услугополучателя.

Течение срока оказания государственной услуги возобновляется с момента устранения выявленных недостатков.

В случае неустранения выявленных недостатков в установленный срок услугодатель отказывает в приеме заявления и документов.";

пункт 11 изложить в следующей редакции:

"11. Основанием для отказа в исключении из Государственного регистра субъектов естественных монополий, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи:

1) установление недостоверности документов, представленных услугополучателем для получения государственной услуги, и (или) данных (сведений), содержащихся в них;

2) несоответствие услугополучателя и (или) представленных материалов, объектов, данных и сведений, необходимых для оказания государственной услуги, требованиям, установленным настоящими Правилами;

3) отрицательный ответ уполномоченного государственного органа на запрос о согласовании, который требуется для оказания государственной услуги, а также отрицательное заключение экспертизы, исследования либо проверки;

4) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, требующих получения определенной государственной услуги;

5) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение суда, на основании которого услугополучатель лишен специального права, связанного с получением государственной услуги;

6) отсутствие согласия услугополучателя, предоставляемого в соответствии со статьей 8 Закона Республики Казахстан "О персональных данных и их защите", на доступ к персональным данным ограниченного доступа, которые требуются для оказания государственной услуги;

7) неустранение выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной услуги, по основанию предусмотренного пунктом 9 настоящих Правил.

Основанием для отказа в оказании государственной услуги не могут быть требования, не связанные с возникновением права на получение данной услуги.

При отказе в оказании государственной услуги услугодатель направляет услугополучателю ответ с указанием причин отказа.

При отказе в оказании государственной услуги заслушивание с услугополучателем не проводится.";

пункт 30 изложить в следующей редакции:

"30. Срок рассмотрения документов услугодателем составляет:

выдача согласия на совершение сделок с имуществом субъекта естественной монополии, если балансовая стоимость имущества, в отношении которого совершается сделка, учтенная в бухгалтерском балансе на начало текущего года превышает 0,05 процента от балансовой стоимости его активов в соответствии с бухгалтерским балансом на начало текущего года, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи – 10 рабочих дней;

выдача согласия на реорганизацию и ликвидацию субъектов естественных монополий, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи – 5 рабочих дня.

Приостановление срока оказания государственной услуги начинается со дня направления услугополучателю уведомления услугодателем о приостановлении процесса оказания государственной услуги. Течение срока оказания государственной услуги возобновляется со дня вынесения решения услугодателем о возобновлении процесса оказания государственной услуги.";

пункт 33 изложить в следующей редакции:

"33. При обращении услугополучателя с ходатайством о выдаче согласия на совершение сделок с имуществом субъекта естественной монополии, если балансовая стоимость имущества, в отношении которого совершается сделка, учтенная в бухгалтерском балансе на начало текущего года превышает 0,05 процента от балансовой стоимости его активов в соответствии с бухгалтерским балансом на начало текущего года, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи в день поступления документов услугодатель осуществляет их прием и регистрацию и передает на исполнение в ответственное структурное подразделение (в случае поступления после 18:00 часов, заявление регистрируется на следующий рабочий день, в выходные и праздничные дни согласно Кодексу, прием заявлений и выдача результатов оказания государственной услуги осуществляется следующим рабочим днем).

При обращении через портал в "личном кабинете" в истории обращений услугополучателя отображается статус о принятии запроса для оказания государственной услуги, а также уведомление с указанием даты получения результата государственной услуги.

В случаях обнаружения ошибок или неточностей в заявлении и (или) документах, представленных услугополучателем, их несоответствия требованиям по форме и

содержанию, представления услугополучателем неполного пакета документов, указанных в приложении 2-1 настоящих Правил, услугодатель принимает заявления посредством цифрового листа ожидания.

Повторное представление документов осуществляется услугополучателем после устранения выявленных недостатков в пределах срока приостановления.

При этом услугополучателю устанавливается срок 3 (три) рабочих дня для устранения выявленных недостатков, который не включается в общий срок оказания государственной услуги.

В случае устранения недостатков днем приема заявления и (или) документов на получение государственной услуги считается день первоначального обращения услугополучателя.

Течение срока оказания государственной услуги возобновляется с момента устранения выявленных недостатков.

В случае неустранения выявленных недостатков в установленный срок услугодатель отказывает в приеме заявления и документов.

В случае полноты представленных документов и достоверности информации (сведений) в течение 7 (семи) рабочих дней с момента поступления на исполнение структурное подразделение услугодателя, предоставляет соответствующее заключение, по итогам ответственного структурного подразделения в течение 1 (одного) рабочего дня с момента поступления соответствующего заключения, принимает решение о выдаче согласия на совершение сделок с имуществом, используемым для предоставления регулируемой услуги, если балансовая стоимость имущества, учтенного в бухгалтерском балансе на начало текущего года, превышает 0,05 процента от балансовой стоимости его активов в соответствии с бухгалтерским балансом на начало текущего календарного года, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи.

При отказе в оказании государственной услуги заслушивание с услугополучателем не проводится.

Результат оказания государственной услуги направляется в электронной форме подписанного ЭЦП руководителя услугодателя в "личный кабинет" услугополучателя на портале.";

пункт 35 изложить в следующей редакции:

"35. При обращении услугополучателя с ходатайством выдаче согласия на реорганизацию и ликвидацию субъектов естественных монополий, за исключением услуг в сфере аэронавигации и аэропортов и связи в день поступления документов услугодатель осуществляет их прием и регистрацию и передает на исполнение в ответственное структурное подразделение (в случае поступления после 18:00 часов,

заявление регистрируется на следующий рабочий день, в выходные и праздничные дни согласно Кодексу, прием заявлений и выдача результатов оказания государственной услуги осуществляется следующим рабочим днем).

На портале в "личном кабинете" в истории обращений услугополучателя отображается статус о принятии запроса для оказания государственной услуги, а также уведомление с указанием даты получения результата государственной услуги.

Ответственное структурное подразделение проверяет полноту представленных документов и сведений.

В случаях обнаружения ошибок или неточностей в ходатайстве и (или) документах, представленных услугополучателем, их несоответствия требованиям по форме и содержанию, представления услугополучателем неполного пакета документов, указанных в приложении 2-2 настоящих Правил, услугодатель принимает ходатайство посредством цифрового листа ожидания.

При этом услугополучателю устанавливается срок 3 (три) рабочих дня для устранения выявленных недостатков, который не включается в общий срок оказания государственной услуги.

В случае устранения недостатков днем приема ходатайства и (или) документов на получение государственной услуги считается день первоначального обращения услугополучателя.

Течение срока оказания государственной услуги возобновляется с момента устранения выявленных недостатков.

В случае неустранения выявленных недостатков в установленный срок услугодатель отказывает в приеме ходатайства и документов.

При отказе в оказании государственной услуги заслушивание с услугополучателем не проводится.

Результат оказания государственной услуги направляется в цифровой форме подписанного ЭЦП руководителя услугодателя в "личный кабинет" услугополучателя на портале.";

пункт 36 изложить в следующей редакции:

"36. Основанием для отказа в оказании государственных услуг является:

- 1) повышение тарифа;
- 2) нарушение договоров с потребителями;
- 3) ущемление прав и законных интересов потребителей;
- 4) нарушение неразрывно связанной технологической системы предоставления регулируемой услуги или снижению качества регулируемой услуги;
- 5) неустранение выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной услуги, по основаниям предусмотренными пунктами 33 и 35 настоящих Правил;

6) несоответствие услугополучателя и (или) представленных материалов, объектов, данных и сведений, необходимых для оказания государственной услуги, требованиям, установленным в соответствии с настоящими Правилами;

7) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, требующих получения определенной государственной услуги;

8) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение суда, на основании которого услугополучатель лишен специального права, связанного с получением государственной услуги.

Основанием для отказа в оказании государственной или социально ответственной услуги не могут быть требования, не связанные с возникновением права на получение данной услуги.

При отказе в оказании государственной услуги услугодатель направляет услугополучателю ответ с указанием причин отказа.

При отказе в оказании государственной услуги заслушивание с услугополучателем не проводится.";

пункт 39-2 изложить в следующей редакции:

"39-2. При обращении услугополучателя с ходатайством о выдаче согласия на совершение сделок с имуществом, используемым для предоставления регулируемой услуги подъездных путей в день поступления документов услугодатель осуществляет их прием и регистрацию и передает на исполнение в ответственное структурное подразделение (в случае поступления после 18:00 часов, заявление регистрируется на следующий рабочий день, в выходные и праздничные дни согласно Кодексу, прием заявлений и выдача результатов оказания государственной услуги осуществляется следующим рабочим днем).

При обращении через портал в "личном кабинете" в истории обращений услугополучателя отображается статус о принятии запроса для оказания государственной услуги, а также уведомление с указанием даты получения результата государственной услуги.

В случаях обнаружения ошибок или неточностей в заявлении и (или) документах, представленных услугополучателем, их несоответствия требованиям по форме и содержанию, представления услугополучателем неполного пакета документов, указанных в приложении 2-3 настоящих Правил, услугодатель принимает заявления посредством цифрового листа ожидания.

При этом услугополучателю устанавливается срок 3 (три) рабочих дня для устранения выявленных недостатков, который не включается в общий срок оказания государственной услуги.

В случае устранения недостатков днем приема заявления и (или) документов на получение государственной услуги считается день первоначального обращения услугополучателя.

Течение срока оказания государственной услуги возобновляется с момента устранения выявленных недостатков.

В случае неустранения выявленных недостатков в установленный срок услугодатель отказывает в приеме заявления и документов.

В случае полноты представленных документов и достоверности информации (сведений) в течение 7 (семи) рабочих дней с момента поступления на исполнение структурное подразделение услугодателя, отвечающего за реализацию государственной политики в сферах естественных монополий предоставляет соответствующее заключение, по итогам ответственного структурного подразделения в течение 1 (одного) рабочего дня с момента поступления соответствующего заключения, принимает решение о выдаче согласия на совершение сделок с имуществом, используемым для предоставления регулируемой услуги подъездных путей.

При отказе в оказании государственной услуги заслушивание с услугополучателем не проводится.

Ведомство уполномоченного органа или его территориальный орган рассматривает представленные документы в течение 10 (десяти) рабочих дней.

Результат оказания государственной услуги направляется в электронной форме подписанного ЭЦП руководителя услугодателя в "личный кабинет" услугополучателя на портале.";

пункт 40 изложить в следующей редакции:

"40. Услугодатель отказывает в удовлетворении ходатайства в случаях:

- 1) повышение тарифа;
- 2) нарушение договоров с потребителями;
- 3) ущемление прав и законных интересов потребителей;
- 4) нарушение неразрывно связанной технологической системы предоставления регулируемой услуги или снижению качества регулируемой услуги;
- 5) неустранение услугополучателем выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной услуги, предусмотренного пунктами 9, 33, 35 и 39-2 настоящих Правил;
- 6) несоответствие услугополучателя и (или) представленных материалов, объектов, данных и сведений, необходимых для оказания государственной услуги, требованиям, установленным в соответствии с настоящими Правилами;
- 7) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, требующих получения определенной государственной услуги;

8) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение суда, на основании которого услугополучатель лишен специального права, связанного с получением государственной услуги;

9) имущество, используемое для предоставления регулируемые услуги подъездных путей, находится в собственности субъекта естественной монополии менее восемнадцати месяцев со дня оказания регулируемой услуги;

10) субъект естественной монополии, оказывающий регулируемые услуги подъездных путей, не произвел возмещение потребителям необоснованно полученного дохода в соответствии с утвержденным временным компенсирующим тарифом.";

пункт 126 изложить в следующей редакции:

"126. Через товарные биржи осуществляются закупки товаров, включенных в Перечень биржевых товаров, утвержденный приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 марта 2026 года № 148-ОД "Об утверждении перечня биржевых товаров".

Закупки способом через товарные биржи осуществляются в порядке, установленном Правилами биржевой торговли, утвержденными приказом исполняющего обязанности Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 марта 2015 года № 280 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10993).";

пункт 403 изложить в следующей редакции:

"403. В сфере производства тепловой энергии, ежегодно, в срок не позднее 7 января года, следующего за отчетным периодом, субъект естественной монополии предоставляет в орган по государственному энергетическому надзору и контролю отчетность о технологических нарушениях по итогам отчетного года в соответствии с Правилами проведения расследования в областях электроэнергетики и теплоэнергетики, учета технологических нарушений в области электроэнергетики, в централизованных и местных системах теплоснабжения, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10558) (далее – приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121).

Орган по государственному энергетическому надзору и контролю не позднее 1 февраля года, следующего за отчетным периодом, представляет в уполномоченный орган информацию о фактическом количестве технологических нарушений на теплоэлектроцентралях, полученную в соответствии с приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121.";

в главе 16:

заголовок изложить в следующей редакции:

"Глава 16. Порядок согласования договора передачи имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами

естественных монополий и передаваемого субъекту естественных монополий в соответствии с планом передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества";

пункт 454 изложить в следующей редакции:

"454. Настоящая глава разработана в соответствии с подпунктом 16) пункта 23 статьи 15 Закона и определяет порядок согласования договора передачи имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий и передаваемого субъекту естественных монополий в соответствии с планом передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества.";

заголовок параграфа 2 изложить в следующей редакции:

"Параграф 2. Порядок согласования договора передачи имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий и передаваемого субъекту естественных монополий в соответствии с планом передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества";

в главе 17:

заголовок изложить в следующей редакции:

"Глава 17. Порядок согласования плана передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий.";

заголовок параграфа 2 изложить в следующей редакции:

"Параграф 2. Порядок согласования плана передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий";

пункт 460 изложить в следующей редакции:

"460. Настоящая глава разработана в соответствии с подпунктом 17) пункта 23 статьи 15 Закона и определяет порядок согласования плана передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами естественных монополий.";

в приложении 1-1:

строку, порядковый номер 9, изложить в следующей редакции:

"

		1) установление недостоверности документов, представленных услугополучателем для получения государственной услуги, и (или) данных (сведений), содержащихся в них; 2) несоответствие услугополучателя и (или)
--	--	---

9	Основания для отказа в оказании государственной услуги и ее подвидов (при наличии), установленные законами Республики Казахстан	представленных материалов, объектов, данных и сведений, необходимых для оказания государственной услуги, требованиям, установленным настоящими Правилами; 3) отрицательный ответ уполномоченного государственного органа на запрос о согласовании, который требуется для оказания государственной услуги, а также отрицательное заключение экспертизы, исследования либо проверки; 4) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, требующих получения определенной государственной услуги; 5) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение суда, на основании которого услугополучатель лишен специального права, связанного с получением государственной услуги; 6) неустранение выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной услуги.
---	---	--

".

;

в приложении 2-1:

строку, порядковый номер 9, изложить в следующей редакции:

"

		1) повышение тарифа; 2) нарушение договоров с потребителями; 3) ущемление прав и законных интересов потребителей; 4) нарушение неразрывно связанной технологической системы предоставления регулируемой услуги или снижению качества регулируемой услуги; 5) установление недостоверности документов, представленных услугополучателем для получения
--	--	---

9	Основания для отказа в оказании государственной услуги и ее подвидов (при наличии), установленные законами Республики Казахстан	государственной услуги, и (или) данных (сведений), содержащихся в них; 6) несоответствие услугополучателя и (или) представленных материалов, объектов, данных и сведений, необходимых для оказания государственной услуги, требованиям, установленным в соответствии с настоящими Правилами; 7) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, требующих получения определенной государственной услуги; 8) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение суда, на основании которого услугополучатель лишен специального права, связанного с получением государственной услуги; 9) неустранение выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной услуги.
---	--	--

".
,"

в приложении 2-2:

строку, порядковый номер 9, изложить в следующей редакции:

"

		1) повышение тарифа; 2) нарушение договоров с потребителями; 3) ущемление прав и законных интересов потребителей; 4) нарушение неразрывно связанной технологической системы предоставления регулируемой услуги или снижению качества регулируемой услуги; 5) установление недостоверности документов, представленных услугополучателем для получения государственной услуги, и (или) данных (сведений), содержащихся в них;
--	--	--

9	Основания для отказа в оказании государственной услуги и ее подвидов (при наличии), установленные законами Республики Казахстан	6) несоответствие услугополучателя и (или) представленных материалов, объектов, данных и сведений, необходимых для оказания государственной услуги, требованиям, установленным в соответствии с настоящими Правилами; 7) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, требующих получения определенной государственной услуги; 8) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение суда, на основании которого услугополучатель лишен специального права, связанного с получением государственной услуги. 9) неустранение выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной услуги.
---	---	--

".
,"

в приложении 2-3:

строку, порядковый номер 9, изложить в следующей редакции:

"

		1) повышение тарифа; 2) нарушение договоров с потребителями; 3) ущемление прав и законных интересов потребителей; 4) нарушение неразрывно связанной технологической системы предоставления регулируемой услуги или снижению качества регулируемой услуги; 5) установление недостоверности документов, представленных услугополучателем для получения государственной услуги, и (или) данных (сведений), содержащихся в них; 6) несоответствие услугополучателя и (или) представленных материалов,
--	--	---

9	Основания для отказа в оказании государственной услуги и ее подвидов (при наличии), установленные законами Республики Казахстан	объектов, данных и сведений, необходимых для оказания государственной услуги, требованиям, установленным в соответствии с настоящими Правилами; 7) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, требующих получения определенной государственной услуги; 8) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение суда, на основании которого услугополучатель лишен специального права, связанного с получением государственной услуги; 9) имущество, используемое для предоставления регулируемых услуги подъездных путей, находится в собственности субъекта естественной монополии менее восемнадцати месяцев со дня оказания регулируемой услуги ; 10) субъект естественной монополии, оказывающий регулируемые услуги подъездных путей, не произвел возмещение потребителям необоснованно полученного дохода в соответствии с утвержденным временным компенсирующим тарифом; 11) предоставлен неполный пакет документов; 12) неустранение выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной услуги.
---	---	--

".

4. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 "Об утверждении Правил формирования тарифов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 19617) следующие изменения:

в Правилах формирования тарифов, утвержденных указанным приказом: пункт 4 изложить в следующей редакции:

"4. Тариф устанавливается сроком на пять и более лет, за исключением случаев, предусмотренных Законом. Тариф утверждается сроком на весь период действия тарифа или на каждый год.

При этом допускается установление тарифа на три и более лет для субъектов естественных монополий, предоставляющих регулируемые услуги в сферах, предусмотренных подпунктами 2), 3), 4) и 14) пункта 1 статьи 5 настоящего Закона, за исключением случаев, предусмотренных настоящим Законом.";

в пункте 601:

подпункт 10) изложить в следующей редакции:

"10) получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами, за исключением субъектов, предоставляющих регулируемые услуги, предусмотренные подпунктами 10), 12) и 13) пункта 1 статьи 5 Закона, от местных исполнительных органов, уполномоченного органа по управлению государственным имуществом, собственников электрических сетей, не имеющих лицензии на осуществление деятельности по передаче электрической энергии, физических или юридических лиц, владеющих объектами единой системы снабжения товарным газом, а также в случаях приобретения электрических сетей по остаточной стоимости от других собственников электрических сетей, не имеющих лицензии на осуществление деятельности по передаче электрической энергии, и возмещения затрат на проведение оценки данных сетей по остаточной стоимости не выше уровня размера базовой ставки, установленной Национальным Банком Республики Казахстан на день принятия решения по регулируемым услугам в сферах естественных монополий;"

подпункт 12) изложить в следующей редакции:

"12) передача субъекту в имущественный наем (аренду) или доверительное управление магистрального газопровода по маршруту "Кызылорда-Жезказган-Караганда-Темиртау-Астана".

Изменение в утвержденную тарифную смету до истечения его срока действия на основании, предусмотренным подпунктом 10) настоящего пункта Правил, в том числе в случае безвозмездного получения на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами от других энергопередающих организаций, уполномоченным органом осуществляется не выше уровня прогноза социально-экономического развития на соответствующий год."

5. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 5 июня 2020 года № 47 "Об утверждении Правил оказания государственной услуги "Выдача лицензии на деятельность по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 20843) следующие изменения:

преамбулу изложить в следующей редакции:

"В соответствии с подпунктом 1) статьи 10 Закона Республики Казахстан "О государственных и социально ответственных услугах" ПРИКАЗЫВАЮ:";

в Правилах оказания государственной услуги "Выдача лицензии на деятельность по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения", утвержденных указанным приказом:

пункт 1 изложить в следующей редакции:

"1. Настоящие Правила оказания государственной услуги "Выдача лицензии на деятельность по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения" (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 1) статьи 10 Закона Республики Казахстан "О государственных и социально ответственных услугах" (далее – Закон) и определяют порядок оказания государственной услуги "Выдача лицензии на деятельность по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения" (далее – государственная услуга).";

пункты 11 и 12 изложить в следующей редакции:

"11. Услугодатель в течение 2 (двух) рабочих дней с момента регистрации представленных документов и сведений на получение и переоформление лицензии, проверяет их полноту.

В случаях обнаружения ошибок и (или) неточностей в документах, представленных услугополучателем, их несоответствия требованиям по форме и содержанию, а также представления услугополучателем неполного пакета документов, указанных в Перечне основных требований к оказанию государственной услуги "Выдача лицензии на деятельность по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения" согласно приложению 6 к настоящим Правилам, услугодатель принимает документы посредством цифрового листа ожидания.

При этом услугополучателю устанавливается срок 3 (три) рабочих дня для устранения выявленных недостатков, который не включается в общий срок оказания государственной услуги.

В случае устранения недостатков днем приема заявления и (или) документов на получение государственной услуги считается день первоначального обращения услугополучателя.

Течение срока оказания государственной услуги возобновляется с момента устранения выявленных недостатков.

В случае неустранения выявленных недостатков в установленный срок услугодатель отказывает в приеме заявления и документов.

При отказе в оказании государственной услуги заслушивание с услугополучателем не проводится.

Информация о порядке оказания государственных услуг, а также внесенных изменениях и (или) дополнениях в подзаконные нормативные правовые акты,

определяющие порядок оказания государственной услуги, услугодателем направляется в Единый контакт-центр, согласно подпункту 13) статьи 10 Закона Республики Казахстан "О государственных и социально ответственных услугах" и оператору "цифрового правительства", осуществляющий прием заявлений и выдачу результатов оказания государственной услуги.

12. Основания для отказа в оказании государственной услуги, установленные законодательством Республики Казахстан:

для получения лицензии:

1) запрет законами Республики Казахстан на занятие видом деятельности для данной категории физических или юридических лиц;

2) не внесение лицензионного сбора;

3) не соответствие заявителя квалификационным требованиям и перечню документов, подтверждающих соответствие им, для деятельности по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения, эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 29 января 2015 года № 60 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 10598);

4) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о приостановлении или запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, подлежащих лицензированию;

5) временный запрет суда на выдачу заявителю-должнику лицензии на основании представления судебного исполнителя;

6) неустранение выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной услуги по основанию, предусмотренного пунктом 11 настоящих Правил.

для переоформления лицензии:

1) не внесение лицензионного сбора;

2) неустранение выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной или социально ответственной услуги по основанию, предусмотренного пунктом 11 настоящих Правил;

3) не предоставление или ненадлежащее оформление иных документов, представление которых предусмотрено законами Республики Казахстан;

4) несоответствие заявителя квалификационным требованиям, в случае проверки предусмотренной законами Республики Казахстан.

Основанием для отказа в оказании государственной услуги не могут быть требования, не связанные с возникновением права на получение данной услуги.

При отказе в оказании государственной услуги услугодатель направляет услугополучателю ответ с указанием причин отказа.

При отказе в оказании государственной услуги заслушивание с услугополучателем не проводится.";

в приложении 6:

строку, порядковый номер 9, изложить в следующей редакции:

"

9.	Основания для отказа в оказании государственной услуги и ее подвидов (при наличии), установленные законами Республики Казахстан	Для получения лицензии: 1) запрет законами Республики Казахстан на занятие видом деятельности для данной категории физических или юридических лиц; 2) не внесение лицензионного сбора; 3) не соответствие заявителя квалификационным требованиям и перечню документов, подтверждающих соответствие им , для деятельности по покупке электрической энергии в целях энергоснабжения, эксплуатации магистральных газопроводов, нефтепроводов, нефтепродуктопроводов, утвержденным приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 29 января 2015 года № 60 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов Республики Казахстан за № 10598) (далее – Квалификационные требования); 4) в отношении услугополучателя имеется вступившее в законную силу решение (приговор) суда о приостановлении или запрещении деятельности или отдельных видов деятельности, подлежащих лицензированию; 5) временный запрет суда на выдачу заявителю-должнику лицензии на основании представления судебного исполнителя; 6) неустранение выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной услуги; для переоформления лицензии:
----	---	--

	1) не внесение лицензионного сбора; 2) неустранение выявленных недостатков по истечении срока приостановления оказания государственной услуги; 3) не предоставление или ненадлежащее оформление иных документов, представление которых предусмотрено законами Республики Казахстан; 4) несоответствие заявителя квалификационным требованиям, в случае проверки предусмотренной законами Республики Казахстан.
--	---

".

6. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 5 января 2021 года № 2 "Об утверждении типовых форм технических условий на подключение к инженерным сетям" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 22036) следующее изменение:

приложение 4 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему Перечню.

Приложение 1 к Перечню
 Приложение 12 к Правилам
 ценообразования на
 общественно
 значимых рынках

Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа субъектов общественно значимого рынка

1. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа субъектов осуществляется с учетом дифференциации цен розничной реализации товарного газа с I по VI, IX и XIII групп потребителей путем дифференциации предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, утверждаемых в соответствии с подпунктом 7) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" (с учетом тарифа на транспортировку по магистральным газопроводам и хранение газа) отдельно для каждой области, города республиканского значения, столицы (далее – оптовых цен). Дифференциация оптовых цен для VII, VIII, X, XI, XII групп потребителей не осуществляется.

2. Формирование предельной цены розничной реализации товарного газа осуществляется в соответствии с Правилами.

3. В целях установления дифференцированной предельной цены розничной реализации товарного газа выделены следующие группы потребителей:

I группа потребителей – бытовые потребители (население), получающие услуги по розничной реализации товарного газа с газораспределительной системы;

II группа потребителей – теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, в целях выработки тепловой энергии для населения (далее – ТЭК для населения);

III группа потребителей – теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, в целях выработки тепловой энергии для юридических лиц (далее – ТЭК для юридических лиц);

IV группа потребителей – теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, для производства электрической энергии;

V группа потребителей – прочие потребители, не входящие в I, II, III, IV, VI, VII, VIII, IX, X, XI, XII и XIII группы потребителей;

VI группа потребителей – бюджетные организации, содержащиеся за счет бюджетных средств;

VII группа потребителей – юридические лица, приобретающие товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции и включенные в перечень, утверждаемый уполномоченным органом в области газоснабжения;

VIII группа потребителей – юридические лица, приобретающие товарный газ для производства компримированного и (или) сжиженного природного газа в целях дальнейшей реализации потребителям;

IX группа потребителей – бытовые потребители (население), получающие государственную адресную социальную помощь и (или) жилищную помощь.

Для IX группы потребителей рост цены на товарный газ не превышает нижний порог коридора Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляции) соответствующего года.

X группа потребителей – крупные коммерческие потребители;

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.

XI группа потребителей – лица, осуществляющие цифровой майнинг или лица по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга;

XII группа потребителей – отдельные крупные коммерческие потребители;

XIII группа потребителей – отдельные крупные коммерческие потребители – приобретающие газ для производства электрической энергии в соответствии с пунктом 6 статьи 20 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении".

Цены розничной реализации товарного газа для крупных коммерческих потребителей устанавливаются на уровне цен розничной реализации товарного газа, используемого для производства электрической энергии, реализуемой единому закупщику электрической энергии, в соответствующем регионе поставки с применением расчетного коэффициента 1,2, но не выше цен розничной реализации товарного газа для крупных коммерческих потребителей, при одновременном соблюдении ими следующих критериев:

1) включены до 1 января 2026 года в перечень условных потребителей как промышленный комплекс в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;

2) включены до 1 января 2026 года в Реестр групп лиц в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;

3) имеют по состоянию на 1 января 2026 года соглашение об инвестиционных обязательствах с Правительством Республики Казахстан, заключенное в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан.

Положения настоящей группы потребителей распространяются на объемы товарного газа, непосредственно используемого для производства потребляемой ими электрической энергии, которые не должны превышать фактический объем товарного газа, использованного для указанных целей в 2025 году, более чем на десять процентов.

4. Предельная цена розничной реализации товарного газа для каждой группы потребителей определяется в соответствии с Правилами и подразделяется в зависимости от приобретения потребителями товарного газа без учета транспортировки товарного газа по газораспределительным системам и с учетом транспортировки товарного газа по газораспределительным системам.

5. Со II по VIII и с X по XIII группой потребителей заключается отдельный договор на транспортировку газа по газораспределительной системе.

6. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для I группы потребителей для населения состоит из:

оптовой цены розничной реализации товарного газа с учетом ее дифференциации для I группы потребителей;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам.

7. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для II по VI, IX и XIII группы потребителей, состоит из:

оптовой цены розничной реализации товарного газа с учетом ее дифференциации;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения промышленным потребителям и ТЭК товарного газа по газораспределительным системам).

8. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для VII группы потребителей состоит из:

предельной цены оптовой реализации товарного газа для VII группы потребителей, утвержденной уполномоченным органом в области газоснабжения в соответствии с подпунктом 7) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении";

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения юридическими лицами, приобретающие товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции и включенные в перечень, утверждаемый уполномоченным органом).

9. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для VIII группы потребителей состоит из:

предельной цены оптовой реализации товарного газа для VIII группы потребителей, утвержденной уполномоченным органом в области газоснабжения;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения юридическим лицом, приобретающее товарный газ для производства компримированного и (или) сжиженного природного газа в целях дальнейшей реализации потребителям).

10. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для X группы потребителей состоит из:

предельной цены оптовой реализации товарного газа для X группы потребителей, утвержденной уполномоченным органом в области газоснабжения;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения крупным коммерческим потребителем товарного газа по газораспределительным системам).

11. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для XI группы потребителей состоит из:

предельной цены оптовой реализации товарного газа для XI группы потребителей, утвержденной уполномоченным органом в области газоснабжения;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения лицом, осуществляющим цифровой майнинг, или лицом по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга товарного газа по газораспределительным системам).

12. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для XII группы потребителей состоит из:

предельной цены оптовой реализации товарного газа для отдельных крупных коммерческих, установленной уполномоченным органом в области газоснабжения;
затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;
тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения отдельными крупными коммерческими потребителями товарного газа по газораспределительным системам).

13. Дифференцирование оптовых цен товарного газа осуществляется, в случае изменения цен оптовой реализации газа, в соответствии с подпунктом 7) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении".

14. Расчет дифференцированных оптовых закупочных цен для I группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф I} = (\text{Цдоз I} \times k) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф I} = (\text{Цдоз I} \times k) - \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф I – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для I группы потребителей (тенге/1000 м³);

Цдоз I – действующая предельная цена товарного газа для I группы потребителей (тенге/1000 м³);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

k – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа для I группы потребителей, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

15. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для II группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф II} = (\text{Цдоз II} \times k_1) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф II} = (\text{Цдоз II} \times k_1) - \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф II – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для II группы потребителей (тенге/1000 м³);

ЦдозII – действующая предельная цена товарного газа для II группы потребителей (теңге/1000 м3);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

k1 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

16. Расчет дифференцированных оптовых закупочных цен для III группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{ЦдифIII} = (\text{ЦдозIII} \times k2) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{ЦдифIII} = (\text{ЦдозIII} \times k2) - \text{Н}, \text{ где:}$$

ЦдифIII – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для III группы потребителей (теңге/1000 м3);

ЦдозIII – действующая цена товарного газа для III группы потребителей (теңге/1000 м3);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемой в соответствии с Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

k2 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

17. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для IV группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф IV} = (\text{Цдоз IV} \times k3) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф IV} = (\text{Цдоз IV} \times k3) - \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф IV – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для IV группы потребителей (тенге/1000 м3);

Цдоз IV – действующая предельная цена товарного газа для IV группы потребителей (тенге/1000 м3);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

k3 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

18. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для V группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф V} = (\text{Цдоз V} * k4) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф V} = (\text{Цдоз V} * k4) - \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф IV – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для V группы потребителей (тенге/1000 м3);

Цдоз V – действующая предельная цена товарного газа для V группы потребителей (тенге/1000 м3);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

k4 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

19. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для VI группы потребителей осуществляется по формуле:

$$\text{Цдиф VI} = (\text{Вобщ-год} \times \text{Цоз} - (\text{VI-год} \times \text{Цдиф I}) - (\text{VII-год} \times \text{Цдиф II}) - (\text{VIII-год} \times \text{Цдиф III}) - (\text{IV-год} \times \text{Цдиф IV}) - (\text{V-год} \times \text{Цдиф V})) / \text{VVI}, \text{ где:}$$

Цдиф VI – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для VI группы потребителей (тенге/1000 м3);

Вобщ-год – общий планируемый объем реализации товарного газа на год (1000 м3);

Цоз – утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения оптовая цена товарного газа (тенге/1000 м³);

Цдиф I – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для I группы потребителей (тенге/м³);

Цдиф II – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для II группы потребителей (тенге/1000 м³);

Цдиф III – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для III группы потребителей (тенге/1000 м³);

Цдиф IV – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для IV группы потребителей (тенге/1000 м³);

Цдиф V – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для V группы потребителей (тенге/1000 м³);

VI-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для I группы потребителей (1000 м³);

VII-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для II группы потребителей (1000 м³);

VIII-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для III группы потребителей (1000 м³);

VIV-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для IV группы потребителей (1000 м³);

VV-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для V группы потребителей (1000 м³);

VVI-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для VI группы потребителей (1000 м³).

20. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для VII группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц VII = Цоз VII + H + T,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц VII = Цоз VII + H, \text{ где:}$$

Ц VII – предельная цена розничной реализации товарного газа для VII группы потребителей (тенге/1000 м³);

Цопт VII – предельная оптовая цена, для VII группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

H – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м³);

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (тенге/1000 м³).

21. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для VIII группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц\text{ VIII} = Ц_{озVIII} + Н + Т,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц\text{ VIII} = Ц_{озVIII} + Н, \text{ где:}$$

Ц VIII – предельная цена розничной реализации товарного газа для VIII группы потребителей (тенге/1000 м³);

Ц_{оптVIII} – предельная оптовая цена, для VIII группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м³).

22. Расчет дифференцированных оптовых закупочных цен для IX группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{диф IX} = (Ц_{диф I} / кс) - Н - Т,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{диф IX} = (Ц_{диф I} / кс) - Н, \text{ где:}$$

Ц_{диф IX} – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для IX группы потребителей (тенге/1000 м³);

Ц_{диф I} – проектная предельная цена товарного газа для I группы потребителей (тенге/1000 м³);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

кс – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа для IX группы потребителей.

23. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для X группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц X = Ц_{оптX} + N + T,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц X = Ц_{оптX} + N, \text{ где:}$$

Ц X – предельная цена розничной реализации товарного газа для X группы потребителей (тенге/1000 м³);

Ц_{оптX} – предельная цена оптовой реализации товарного газа для X группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

N – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м³);

T – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (тенге/1000 м³).

24. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для XI группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц XI = Ц_{оптXI} + N + T,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц XI = Ц_{оптXI} + N, \text{ где:}$$

Ц XI – предельная цена розничной реализации товарного газа для XI группы потребителей (тенге/1000 м³);

Ц_{оптXI} – предельная цена оптовой реализации товарного газа для XI группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

N – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м³);

T – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (тенге/1000 м³).

25. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для XII группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц XII = Ц_{опт} + N + T,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$\text{Ц XII} = \text{Цопт} + \text{Н}$, где:

Ц XII – предельная цена розничной реализации товарного газа для отдельных крупных коммерческих потребителей (тенге/1000 м³);

Цопт – предельная цена оптовой реализации товарного газа для XII группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м³);

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядок тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (тенге/1000 м³).

26. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для XIII группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф XIII} = (\text{Цдоз IV} \times 1,2) + \text{Н} + \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф XIII} = (\text{Цдоз IV} \times 1,2) + \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф XIII – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для XIII группы потребителей (тенге/1000 м³);

Цдоз IV – действующая предельная цена товарного газа для IV группы потребителей (тенге/1000 м³);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядок тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам

Приложение 2 к Перечню

Приложение 12

к Правилам

ценообразования на

общественно

значимых рынках

Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа субъектов общественно значимого рынка

1. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа субъектов осуществляется с учетом дифференциации цен розничной реализации товарного газа с I по VI и IX групп потребителей путем дифференциации предельных цен оптовой реализации товарного газа на внутреннем рынке, утверждаемых в соответствии с

подпунктом 7) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении" (с учетом тарифа на транспортировку по магистральным газопроводам и хранение газа) отдельно для каждой области, города республиканского значения, столицы (далее – оптовых цен). Дифференциация оптовых цен для VII, VIII, X, XI, XII групп потребителей не осуществляется.

2. Формирование предельной цены розничной реализации товарного газа осуществляется в соответствии с Правилами.

3. В целях установления дифференцированной предельной цены розничной реализации товарного газа выделены следующие группы потребителей:

I группа потребителей – бытовые потребители (население), получающие услуги по розничной реализации товарного газа с газораспределительной системы;

II группа потребителей – теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, в целях выработки тепловой энергии для населения (далее – ТЭК для населения);

III группа потребителей – теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, в целях выработки тепловой энергии для юридических лиц (далее – ТЭК для юридических лиц);

IV группа потребителей – теплоэнергетические компании, приобретающие товарный газ, для производства электрической энергии;

V группа потребителей – прочие потребители, не входящие в I, II, III, IV, VI, VII, VIII, IX, X, XI и XII группы потребителей;

VI группа потребителей – бюджетные организации, содержащиеся за счет бюджетных средств;

VII группа потребителей – юридические лица, приобретающие товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции и включенные в перечень, утверждаемый уполномоченным органом в области газоснабжения;

VIII группа потребителей – юридические лица, приобретающие товарный газ для производства компримированного и (или) сжиженного природного газа в целях дальнейшей реализации потребителям;

IX группа потребителей – бытовые потребители (население), получающие государственную адресную социальную помощь и (или) жилищную помощь.

Для IX группы потребителей рост цены на товарный газ не превышает нижний порог коридора Прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляции) соответствующего года.

X группа потребителей – крупные коммерческие потребители;

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.

XI группа потребителей – лица, осуществляющие цифровой майнинг или лица по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга;

XII группа потребителей – отдельные крупные коммерческие потребители.

4. Предельная цена розничной реализации товарного газа для каждой группы потребителей определяется в соответствии с Правилами и подразделяется в зависимости от приобретения потребителями товарного газа без учета транспортировки товарного газа по газораспределительным системам и с учетом транспортировки товарного газа по газораспределительным системам.

5. Со II по VIII и с X по XI группой потребителей заключается отдельный договор на транспортировку газа по газораспределительной системе.

6. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для I группы потребителей для населения состоит из:

оптовой цены розничной реализации товарного газа с учетом ее дифференциации для I группы потребителей;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам.

7. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для II по VI и IX группы потребителей, состоит из:

оптовой цены розничной реализации товарного газа с учетом ее дифференциации;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения промышленным потребителям и ТЭК товарного газа по газораспределительным системам).

8. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для VII группы потребителей состоит из:

предельной цены оптовой реализации товарного газа для VII группы потребителей, утвержденной уполномоченным органом в области газоснабжения в соответствии с подпунктом 7) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении";

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения юридическими лицами, приобретающие товарный газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве в целях реализации инвестиционных проектов по производству нефтегазохимической продукции и включенные в перечень, утверждаемый уполномоченным органом).

9. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для VIII группы потребителей состоит из:

предельной цены оптовой реализации товарного газа для VIII группы потребителей, утвержденной уполномоченным органом в области газоснабжения;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения юридическим лицом, приобретающее товарный газ для производства сжатого и (или) сжиженного природного газа в целях дальнейшей реализации потребителям).

10. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для X группы потребителей состоит из:

предельной цены оптовой реализации товарного газа для X группы потребителей, утвержденной уполномоченным органом в области газоснабжения;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения крупным коммерческим потребителем товарного газа по газораспределительным системам).

11. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для XI группы потребителей состоит из:

предельной цены оптовой реализации товарного газа для XI группы потребителей, утвержденной уполномоченным органом в области газоснабжения;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения лицом, осуществляющим цифровой майнинг, или лицом по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга товарного газа по газораспределительным системам).

12. Структура предельной цены розничной реализации товарного газа для XII группы потребителей состоит из:

предельной цены оптовой реализации товарного газа для отдельных крупных коммерческих, установленной уполномоченным органом в области газоснабжения;

затрат газораспределительной организации по реализации товарного газа;

тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительной системе (в случае приобретения отдельными крупными коммерческими потребителями товарного газа по газораспределительным системам).

13. Дифференцирование оптовых цен товарного газа осуществляется, в случае изменения цен оптовой реализации газа, в соответствии с подпунктом 7) статьи 6 Закона Республики Казахстан "О газе и газоснабжении".

14. Расчет дифференцированных оптовых закупочных цен для I группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф I} = (\text{Цдоз I} \times k) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф I} = (\text{Цдоз I} \times k) - \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф I – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для I группы потребителей (тенге/1000 м³);

Цдоз I – действующая предельная цена товарного газа для I группы потребителей (тенге/1000 м³);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

k – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа для I группы потребителей, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

15. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для II группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф II} = (\text{Цдоз II} \times k_1) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф II} = (\text{Цдоз II} \times k_1) - \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф II – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для II группы потребителей (тенге/1000 м³);

Цдоз II – действующая предельная цена товарного газа для II группы потребителей (тенге/1000 м³);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

k₁ – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

16. Расчет дифференцированных оптовых закупочных цен для III группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф III} = (\text{Цдоз III} \times k_2) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф III} = (\text{Цдоз III} \times k_2) - \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф III – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для III группы потребителей (теңге/1000 м³);

Цдоз III – действующая цена товарного газа для III группы потребителей (теңге/1000 м³);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации определяемой в соответствии с Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

k_2 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

17. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для IV группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф IV} = (\text{Цдоз IV} \times k_3) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф IV} = (\text{Цдоз IV} \times k_3) - \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф IV – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для IV группы потребителей (теңге/1000 м³);

Цдоз IV – действующая предельная цена товарного газа для IV группы потребителей (теңге/1000 м³);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

k_3 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

18. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для V группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф V} = (\text{Цдоз V} * k_4) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф V} = (\text{Цдоз V} * k_4) - \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф IV – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для V группы потребителей (тенге/1000 м3);

Цдоз V – действующая предельная цена товарного газа для V группы потребителей (тенге/1000 м3);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

k_4 – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа, определяемый на основании социально-экономических факторов ценообразования на внутреннем рынке Республики Казахстан.

19. Расчет дифференцированных оптовых цен товарного газа для VI группы потребителей осуществляется по формуле:

$$\text{Цдиф VI} = (\text{Вобщ-год} \times \text{Цоз} - (\text{VI-год} \times \text{Цдиф I}) - (\text{VII-год} \times \text{Цдиф II}) - (\text{VIII-год} \times \text{Цдиф III}) - (\text{VIV-год} \times \text{Цдиф IV}) - (\text{VV-год} \times \text{Цдиф V})) / \text{VVI}, \text{ где:}$$

Цдиф VI – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для VI группы потребителей (тенге/1000 м3);

Вобщ-год – общий планируемый объем реализации товарного газа на год (1000 м3);

Цоз – утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения оптовая цена товарного газа (тенге/1000 м3);

Цдиф I – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для I группы потребителей (тенге/м3);

Цдиф II – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для II группы потребителей (тенге/1000 м3);

Цдиф III – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для III группы потребителей (тенге/1000 м3);

Цдиф IV – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для IV группы потребителей (тенге/1000 м3);

Цдиф V – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для V группы потребителей (тенге/1000 м3);

VI-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для I группы потребителей (1000 м3);

VII-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для II группы потребителей (1000 м3);

VIII-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для III группы потребителей (1000 м3);

IV-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для IV группы потребителей (1000 м3);

V-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для V группы потребителей (1000 м3);

VI-год – планируемый объем реализации товарного газа на год для VI группы потребителей (1000 м3).

20. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для VII группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{VII} = Ц_{озVII} + H + T,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{VII} = Ц_{озVII} + H, \text{ где:}$$

$Ц_{VII}$ – предельная цена розничной реализации товарного газа для VII группы потребителей (тенге/1000 м3);

$Ц_{оптVII}$ – предельная оптовая цена, для VII группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

H – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м3);

T – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (тенге/1000 м3).

21. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для VIII группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{VIII} = Ц_{озVIII} + H + T,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{VIII} = Ц_{озVIII} + H, \text{ где:}$$

$Ц_{VIII}$ – предельная цена розничной реализации товарного газа для VIII группы потребителей (тенге/1000 м3);

ЦоптVIII – предельная оптовая цена, для VIII группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м3).

22. Расчет дифференцированных оптовых закупочных цен для IX группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф IX} = (\text{Цдиф I} / \text{кс}) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф IX} = (\text{Цдиф I} / \text{кс}) - \text{Н}, \text{ где:}$$

Цдиф IX – расчетная дифференцированная оптовая цена товарного газа для IX группы потребителей (тенге/1000 м3);

Цдиф I – проектная предельная цена товарного газа для I группы потребителей (тенге/1000 м3);

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами;

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам ;

кс – коэффициент изменения предельной цены реализации товарного газа для IX группы потребителей.

23. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для X группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Ц X} = \text{ЦоптX} + \text{Н} + \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Ц X} = \text{ЦоптX} + \text{Н}, \text{ где:}$$

Ц X – предельная цена розничной реализации товарного газа для X группы потребителей (тенге/1000 м3);

ЦоптX – предельная цена оптовой реализации товарного газа для X группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м3);

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (тенге/1000 м³).

24. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для XI группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{XI} = Ц_{оптXI} + Н + Т,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{XI} = Ц_{оптXI} + Н, \text{ где:}$$

Ц_{XI} – предельная цена розничной реализации товарного газа для XI группы потребителей (тенге/1000 м³);

Ц_{оптXI} – предельная цена оптовой реализации товарного газа для XI группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м³);

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (тенге/1000 м³).

25. Расчет предельной цены розничной реализации товарного газа для XII группы потребителей осуществляется по формуле:

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{XII} = Ц_{опт} + Н + Т,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{XII} = Ц_{опт} + Н, \text{ где:}$$

Ц_{XII} – предельная цена розничной реализации товарного газа для отдельных крупных коммерческих потребителей (тенге/1000 м³);

Ц_{опт} – предельная цена оптовой реализации товарного газа для XII группы потребителей, утвержденная уполномоченным органом в области газоснабжения;

Н – затраты на реализацию товарного газа газораспределительной организации, определяемые в соответствии с настоящими Правилами (тенге/1000 м³);

Т – утвержденный в установленном законодательством Республики Казахстан порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (тенге/1000 м³).

к приказу Министра
национальной экономики
Республики Казахстан
от 5 января 2021 года
№ 2

Форма

Потребитель:

фамилия, имя, отчество
(при наличии) физического
лица или наименование
юридического лица адрес
потребителя, телефон факс
и электронная почта:

(подпись)

"__" _____ 20__ год

**Типовая форма технических условий на подключение к сетям в сфере водоснабжения и (или)
) водоотведения**

1. Полное наименование и адрес объекта (проектируемого, действующего, реконструируемого): _____

2. Назначение объекта _____

3. Высота, этажность здания, количество квартир _____

1. Водоснабжение

1. Потребность в воде:

питьевого качества м³/сутки

в том числе:

1) на хозяйственно-питьевые нужды _____ м³/сутки

2) на производственные нужды _____ м³/сутки технической м³/сутки

в том числе:

3) на производственные нужды _____ м³/сутки

4) на полив _____ м³/сутки

2. Потребный расход на пожаротушение литр /секунд.

3. Гарантийный напор в хозяйственно-питьевом водопроводе _____ МПа.

4. Подключение произвести: _____

5. Другие требования:

Организация по водоснабжению и (или) водоотведению разрешает произвести забор воды из городского водопровода в количестве м³/сутки при условии выполнения потребителем следующих технических условий:

воду питьевого качества разрешается расходовать только на хозяйственно-бытовые нужды и на производственные нужды там, где по технологическому процессу

требуется вода питьевого качества. Не разрешается расходовать воду питьевого качества сверхустановленного лимита;

использование воды питьевого качества на полив зеленых насаждений, предусмотренных подпунктом 9-3) статьи 1 Закона Республики Казахстан "Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Казахстан";

бассейновыми территориальными инспекциями с согласования графика полива местным исполнительным органом в соответствии со статьей 40 Водного кодекса Республики Казахстан;

при необходимости перед началом строительства произвести вынос и демонтаж водопровода из-под пятна застройки на расстояние не менее 5 м от стены здания;

произвести переключение существующих потребителей от вновь построенных сетей;

обеспечить охранную зону водопроводных сетей, которая при подземной прокладке водопроводной трассы составляет 5 м, а магистральных водоводов $D=500$ мм и выше – 10 м в обе стороны от стенок трубопровода водопроводных сетей;

в пределах охранной зоны не разрешается производить строительные, монтажные и земельные работы любых объектов и сооружений, осуществлять погрузочно-разгрузочные работы, устраивать различного рода площадки, стоянки автотранспорта, складировать разные материалы, сооружать ограждения и заборы, а также нельзя устанавливать стационарные сооружения, высаживать деревья и кустарники, производить земляные работы без согласования с организацией по водоснабжению и (или) водоотведению;

обеспечить проезд и свободный доступ для обслуживания, эксплуатации ремонта трубопроводов водопроводных и канализационных сетей;

возмещение ущерба при повреждении сетей и их конструкций по вине организаций, должностных, юридических и физических лиц производиться в полном объеме за их счет;

Гарантийный напор в хозяйственно-питьевом водопроводе 0,1 МПа.

Подключение хозяйственно-питьевого водопровода произвести:

для проектируемых холодильных установок, моек, фонтанов и бассейна предусмотреть обратное водоснабжение;

разработать проект с применением новых технологий строительства и новых материалов труб;

применить запорную арматуру (задвижки): упруго-запирающуюся клиновая задвижка с корпусом из чугуна шарографидного с гладким проходным каналом с высококачественным антикоррозийным покрытием с использованием системы эпоксидного покрытия в кипящем слое, клин обрешиненный для питьевой воды, шпиндель из нержавеющей стали с накатанной резьбой, болты крышки с полной

защитой от коррозии с гарантированным сроком эксплуатации не менее 10 лет от завода изготовителя;

применить пожарные гидранты: из высокопрочного чугуна шарографидного с высококачественным антикоррозийным покрытием с использованием системы эпоксидного покрытия в кипящем слое;

перед пуском водопровода в эксплуатацию произвести гидравлическое испытание, промывку, хлорирование трубопровода в присутствии представителя организации по водоснабжению и (или) водоотведению. Получить результаты лабораторных исследований воды, отобранной из промываемого трубопровода на соответствие санитарно-эпидемиологическим требованиям к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения в аккредитованной лаборатории.

Перед гидравлическим испытанием водопровода произвести телеинспекцию построенных сетей водопровода ($D=200$ мм и выше) лабораторией телеинспекции организацией по водоснабжению и (или) водоотведению;

подключение к уличным сетям водопровода (врезка) произвести в присутствии представителя организации по водоснабжению и (или) водоотведению;

в период строительства обеспечить бесперебойным водоснабжением и водоотведением существующих потребителей;

установить водомерный узел;

установить счетчики воды с механическим или магнитно-механическим фильтром на вводах трубопровода холодного и горячего водоснабжения в каждое здание и сооружение, в каждую квартиру жилых зданий и на ответвлениях трубопроводов к предприятиям общественного назначения и другие помещения, встроенные или пристроенные к жилым, производственным и общественным зданиям.

Счетчики холодной и горячей воды, устанавливаемые в жилых и общественных зданиях (в том числе квартирные), а также устанавливаемые во встроенно-пристроенных помещениях общественного назначения оснащаются средствами дистанционной передачи данных совместимые с измерительной системой организации по водоснабжению и (или) водоотведению.

Квартирные счетчики воды имеют защиту от манипулирования показаниями счетчиков с помощью внешних постоянных магнитов (250 N).

При дистанционном радиосъеме показаний с приборов учета воды, передача данных производится напрямую на переносной радиотерминал (с улицы, не заходя в здание). Допускается установка ретранслирующих устройств в местах общего пользования (подъезды, подвалы и другие), как резервный вариант к снятию показаний через радиотерминал.

При этом ретранслирующие устройства, устанавливаемые в подъездах на каждом этаже, должны быть независимыми от постоянного источника электропитания, за

исключением случаев, когда в качестве ретранслирующего устройства используется квартирные электросчетчики с последующей передачей данных по PLC-технологии.

Во всех остальных случаях, не оговоренных в настоящих технических условиях, счетчики воды и измерительные системы должны соответствовать требованиям Правил выбора, монтажа и эксплуатации приборов учета воды в системах водоснабжения и водоотведения населенных пунктов, утвержденных приказом Министра промышленности и строительства Республики Казахстан от 8 августа 2025 года № 295 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36616).

Заключить договор на водопользование, произвести оплату за использованный объем воды на промывку.

2. Водоотведение

1. Общее количество сточных вод м³/сутки, в том числе:

1) фекальных _____ м³/сутки

2) производственно-загрязненных _____ м³/сутки

3) условно-чистых _____ м³/сутки, сбрасываемых в систему водоотведения населенного пункта.

2. Качественный состав и характеристика производственных сточных вод (концентрации загрязняющих веществ, pH, концентрация кислот, щелочей, взрывчатых, воспламеняющихся радиоактивных веществ и других в соответствии с перечнем утвержденного предельно-допустимого сброса очищенных сточных вод в водный объект) _____

3. Другие требования:

При необходимости перед началом строительства произвести вынос существующих сетей канализации из-под пятна застройки на расстояние не менее 3 м от стены здания. Произвести переключение существующих потребителей к вновь построенным сетям канализации.

Обеспечить охранную зону сетей канализации, которая при подземной прокладке трассы канализации составляет 3 м, а для напорной канализации – 5 м в обе стороны от стенок трубопровода сетей канализации.

В пределах охранной зоны не разрешается производить строительные, монтажные и земельные работы любых объектов и сооружений, осуществлять погрузочно-разгрузочные работы, устраивать различного рода площадки, стоянки автотранспорта, складировать разные материалы, сооружать ограждения и заборы.

Обеспечить проезд и свободный доступ для обслуживания, эксплуатации ремонта трубопроводов водопроводных и канализационных сетей. Возмещение ущерба при повреждении сетей и их конструкций по вине организаций, должностных, юридических и физических лиц производится в полном объеме за их счет. В охранной зоне сетей нельзя устанавливать стационарные сооружения, высаживать деревья и

кустарники, производить земляные работы без согласования с организацией по водоснабжению и (или) водоотведению.

Сброс стоков произвести: _____

Проектирование и строительство самотечной канализации методом горизонтально-направленного бурения не допускается.

Для станций технического обслуживания, автомойки установить локальную очистку от взвешенных веществ и нефтепродуктов промышленного изготовления. Установить контрольный колодец для отбора проб.

Для кафе, ресторанов и объектов общественного питания установить жиरोуловитель промышленного изготовления, контрольный колодец для отбора проб.

При устройстве санитарных приборов, борта которых расположены ниже уровня люка ближайшего смотрового колодца, сброс стоков произвести отдельным выпуском с устройством задвижки с электроприводом.

Применить ножевые (шиберные) задвижки: корпус из чугуна шарографидного с нанесением полимерного эпоксидного покрытия толщиной 250 мкм с уплотнением из вулканизированного эластомера NBR со стальным сердечником; ходовая гайка из латуни; шпindel, и соединительные элементы, диск задвижки из нержавеющей стали; профиль поперечного уплотнения из эластомера с вложенными направляющими из полимертетрафторэтилена и порошковой бронзы для очистки диска задвижки; двухсторонняя герметичность, с гарантированным сроком эксплуатации не менее года от завода изготовителя.

При необходимости строительства канализационной насосной станции (далее – КНС) технические условия запросить дополнительно. Проект КНС согласовать с организацией по водоснабжению и (или) водоотведению.

По завершению строительства до врезки в городскую сеть канализации произвести гидравлическое испытание и промывку, пролив трубопровода с последующей телеинспекцией проводимой лабораторией организации по водоснабжению и (или) водоотведению.

Подключение к коллекторам и уличным сетям произвести по шельгам труб в присутствии представителя организации по водоснабжению и (или) водоотведению.

Устройство перепадных колодцев предусмотреть до врезки в магистральные сети.

Качество сбрасываемых сточных вод по химическому и органическому составу должно соответствовать требованиям Правил приема сточных вод в централизованные системы водоотведения населенных пунктов, утвержденных приказом Министра промышленности и строительства Республики Казахстан от 15 октября 2025 года № 436 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 37153).

В случае несоответствия концентрации стоков нормам допустимой концентрации вредных веществ предусмотреть локальную очистку стоков. Состав очистных сооружений согласовать дополнительно.

Заключить договор на водоотведение.

Срок действия технических условий соответствует нормативным срокам проектирования и строительства.

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан»
Министерства юстиции Республики Казахстан