

О внесении изменений в некоторые приказы

Приказ Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 5 августа 2026 года № 124. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 6 августа 2026 года № 39523

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов, в которые вносятся изменения (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 его 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.

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

С. Жумангарин

Утвержден приказом
Заместитель Премьер-Министра
– Министр национальной экономики
Республики Казахстан
от 5 августа 2026 года № 124

Перечень некоторых приказов, в которые вносятся изменения

1. Внести в приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД "Об утверждении Правил дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 5602) следующее изменение:

в Правилах дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденных указанным приказом:

пункт 16 изложить в следующей редакции:

"16. В случае, когда величина фактически потребленной электрической энергии за расчетный месяц по показаниям прибора учета в расчете на одного потребителя не превышает величины потребления электрической энергии для соответствующих потребителей, плата за потребленную электрическую энергию за расчетный месяц, определяется по формуле:

$$П = T_{\text{мин}} * W_{\text{факт}} \text{ где: (10)}$$

П – плата за электрическую энергию, потребленную за расчетный месяц, тенге;

W_{факт} – фактический объем потребленной электрической энергии за расчетный месяц по показаниям прибора учета, кВт.ч.>";

2. 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) следующие изменения:

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

в пункте 2:

подпункт 6) изложить в следующей редакции:

"6) публичные слушания – процедура обсуждения проекта цены на товары (работы, услуги) субъекта общественно значимого рынка, с приглашением депутатов Курултая Республики Казахстан, маслихатов, представителей государственных органов, органов местного самоуправления, средств массовой информации, общественных объединений, независимых экспертов, потребителей и иных заинтересованных лиц";

подпункт 13) изложить в следующей редакции:

"13) переходное положение – единовременная мера для урегулирования цен в целях обеспечения безопасного, надежного и стабильного функционирования электроэнергетического комплекса Республики Казахстан в рамках принятого законами Республики Казахстан по передаче функций энергоснабжающих организаций к энергопередающим";

части пятую и шестую пункта 3 изложить в следующей редакции:

"В случае оказания Субъектом услуг на территории столицы и одной, либо более областей, столицы и городов республиканского значения, двух и более областей, городов республиканского значения, а также оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах на территории городов республиканского значения и столицы, информация для проведения экспертизы цены либо информация о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше предельной цены и причинах их повышения предоставляется в ведомство уполномоченного органа.

В случае оказания Субъектом услуг на территории столицы или одной области или города республиканского значения информация для проведения экспертизы цены либо информация о предстоящем повышении цен на товары (работы, услуги) выше

предельной цены и причинах их повышения предоставляется в соответствующее территориальное подразделение по месту регистрации Субъекта.";

пункт 21 изложить в следующей редакции:

"21. Ведомство уполномоченного органа или его территориальное подразделение, не позднее десяти календарных дней до даты проведения публичных слушаний, размещает на интернет-ресурсе ведомства уполномоченного органа и публикует объявление о проведении публичных слушаний в печатном издании, выпускаемом не реже одного раза в неделю и распространяемом:

на территории соответствующей административно-территориальной единицы, в случае оказания Субъектом услуг на территории столицы или одной области или города республиканского значения, а также оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах на территории городов областного значения;

на всей территории Республики Казахстан, в случае оказания Субъектом услуг на территории столицы и одной, либо более областей, столицы и городов республиканского значения, двух и более областей, городов республиканского значения, а также оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах на территории городов республиканского значения, столицы.

Публичные слушания проводятся не позднее, чем за десять календарных дней до принятия решения о согласовании цены или повышении цены.";

подпункт 2) пункта 31 изложить в следующей редакции:

"2) на оплату труда персонала, включая выплаты доплат и надбавок за условия труда, предусмотренные системой оплаты труда в соответствии с трудовым законодательством, при этом при определении расходов на оплату труда в расчет принимается фактическая численность персонала (административно-управленческого и производственного), не превышающая нормативную численность (при наличии), и среднемесячная заработная плата, принятая в действующей цене с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция) или фактическая численность персонала (административно-управленческого и производственного), не превышающая нормативную численность (при наличии), но не превышающей нормативной численности персонала субъекта, и среднемесячная заработная плата в регионе (в столице, области, городе республиканского значения), в котором субъект оказывает услуги, согласно видам экономической деятельности, сложившейся по данным статистики за год, предшествующей подаче заявки.";

приложения 2, 6, 7, 8, 9, 10, 12, 12-1, 12-2, 13, 16, 17, 17-1, 17-2 и 18 изложить в новой редакции согласно приложениям 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 и 15 к настоящему Перечню.

3. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 24 июня 2019 года № 58 "Об утверждении типовых договоров предоставления

регулируемых услуг" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 18889) следующие изменения:

в Типовом договоре на оказание услуг по передаче и/или распределению тепловой энергии, утвержденном указанным приказом:

абзац десятый пункта 1 изложить в следующей редакции:

"фактический объем тепловой энергии – объем тепловой энергии, переданной Поставщиком Потребителю, определенный на основании показаний приборов коммерческого учета или при их отсутствии по нормам потребления коммунальных услуг, утвержденным местным исполнительным органом столицы, области, города республиканского значения, в соответствии с законодательством Республики Казахстан .";

в Типовом договоре на оказание услуг по реализации тепловой энергии, утвержденном указанным приказом:

пункт 30 изложить в следующей редакции:

"30. Расторжение договора возможно по соглашению сторон, если иное не предусмотрено Гражданским кодексом Республики Казахстан, другими законами Республики Казахстан и настоящим договором.";

подпункт 2) пункта 31 изложить в следующей редакции:

"2) в иных случаях, предусмотренных Гражданским кодексом Республики Казахстан, другими законами Республики Казахстан или настоящим договором.";

пункт 36 изложить в следующей редакции:

"36. Стороны не вправе требовать возвращения того, что было исполнено ими по обязательству до момента расторжения договора, если иное не установлено законами Республики Казахстан или соглашением сторон.";

пункт 38 изложить в следующей редакции:

"38. Односторонний отказ от исполнения договора (отказ от договора) допускается в случаях, предусмотренных Гражданским кодексом Республики Казахстан, иными законами Республики Казахстан или соглашением сторон.";

пункт 43 изложить в следующей редакции:

"43. Количество поставленной Поставщиком и принятой Потребителем тепловой энергии определяется по показаниям приборов учета. При отсутствии приборов учета у бытовых потребителей размер платы определяется по нормам, утвержденным акиматом столицы, области, города республиканского значения в соответствии с законодательством Республики Казахстан, для потребителей не имеющих приборов учета регулируемых коммунальных услуг и утверждается в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.".

4. 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:

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

подпункт 13) пункта 3 изложить в следующей редакции:

"13) компетентный орган – государственный орган, осуществляющий руководство в области энергетики, железнодорожного транспорта, производства, транспортировки (перевозки), хранения и оптовой реализации газа, а также розничной реализации и потребления товарного и сжиженного нефтяного газа, использования и охраны водного фонда, водоснабжения, водоотведения либо местный исполнительный орган столицы, области, города республиканского значения. ";

часть вторую и третью пункта 4 изложить в следующей редакции:

"В республиканский раздел Регистра включаются субъекты естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги на территории столицы и одной, либо более областей, столицы и городов республиканского значения, двух и более областей, городов республиканского значения.

В местные разделы Регистра включаются субъекты естественных монополий, предоставляющие регулируемые услуги на территории столицы или одной области, или города республиканского значения.";

часть вторую пункта 8 изложить в следующей редакции:

"Субъект естественной монополии, включенный в соответствующий раздел Регистра, в случае изменения места его регистрации в столицу, другую область или другой город республиканского значения не позднее пяти рабочих дней со дня такого изменения подает заявление об исключении из Регистра по месту прежней регистрации . При этом субъект естественной монополии не позднее одного рабочего дня со дня исключения из Регистра подает заявление о включении его в Регистр по месту новой регистрации.";

часть вторую пункта 15 изложить в следующей редакции:

"Местные исполнительные органы столицы, областей, городов республиканского значения проводят публичные слушания при обсуждении норм потребления коммунальных услуг в сферах естественных монополий для потребителей, не имеющих приборов учета, за месяц до их утверждения.";

пункт 17 изложить в следующей редакции:

"17. Публичные слушания по обсуждению проекта проводятся с приглашением депутатов Курултая Республики Казахстан, маслихатов, представителей органов местного самоуправления, государственных органов, субъекта естественной монополии, средств массовой информации, общественных объединений, независимых экспертов, потребителей и иных заинтересованных лиц.";

в пункте 152:

подпункт 4) изложить в следующей редакции:

"4) наличие в сведениях об отсутствии (наличии) задолженности, учет по которым ведется в органах государственных доходов, информации о задолженности по обязательным пенсионным взносам, обязательным пенсионным взносам работодателя, обязательным профессиональным пенсионным взносам, задолженности по отчислениям и (или) взносам на обязательное социальное медицинское страхование и о задолженности по социальным отчислениям в размере одного тенге и более;"

подпункт 9) изложить в следующей редакции:

"9) цены заявок в тенге потенциальных поставщиков, допущенных к участию в конкурсе, превышают сумму, выделенную на закупки предусмотренную перечнем;"

пункт 217 изложить в следующей редакции:

"217. Предоставление условий доступа к регулируемым услугам в сферах естественных монополий и выдача технических условий на подключение к сетям электроснабжения, не урегулированные настоящими Правилами, обеспечивается в соответствии с Правилами технологического присоединения к электрическим сетям энергопередающих организаций, Правилами пользования электрической энергией, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 25 февраля 2015 года № 143 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10403) и Правилами организации и функционирования розничного рынка электрической энергии, а также предоставления услуг на данном рынке, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 111 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10533).";

пункт 250 изложить в следующей редакции:

"250. Регулируемые услуги портов при отсутствии конкуренции на рынке портовых услуг предоставляются судам, плавающим под Государственным Флагом Республики Казахстан и иностранным судам.";

пункт 318 изложить в следующей редакции:

"318. Субъект естественной монополии направляет представленный График в местный исполнительный орган столицы, области, города республиканского значения." ;

пункт 377 изложить в следующей редакции:

"377. Субъект естественной монополии ежегодно не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом, представляет одновременно в ведомство уполномоченного органа или его территориальный орган, иной государственный орган либо местный исполнительный орган столицы, области, города республиканского значения отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг по форме 6 согласно приложению 7 к настоящим Правилам.";

абзац третий подпункта 2) пункта 386 изложить в следующей редакции:

"местных исполнительных органов столицы, области, города республиканского значения,";

часть вторую пункта 400 изложить в следующей редакции:

"К отчету субъект естественной монополии прилагает пояснительную записку в разрезе показателей о причинах несоответствия (при наличии) фактических значений показателей за отчетный период их целевым значениям, с приложением копии письма иного государственного органа либо местного исполнительного органа столицы, области, города республиканского значения о согласовании отчета, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 403 и 404 настоящих Правил.";

подпункт 1) пункта 401 изложить в следующей редакции:

"1) формирование годового отчета о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг и согласование его с иным государственным либо местным исполнительным органом столицы, области, города республиканского значения в соответствии с пунктами 402, 403 и 404 настоящих Правил;"

пункт 402 изложить в следующей редакции:

"402. В сферах водоснабжения и (или) водоотведения, производства, передачи, распределения и (или) снабжения тепловой энергией в срок не позднее 1 марта года, следующего за отчетным периодом, субъект естественной монополии представляет отчет в местный исполнительный орган столицы, области, города республиканского значения (за исключением показателя по количеству технологических нарушений на теплоэлектроцентралях).

Местный исполнительный орган столицы, области, города республиканского значения рассматривает представленный субъектом естественной монополии отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг в срок не более тридцати календарных дней со дня их представления.

В случае, если при рассмотрении отчета о соблюдении показателей качества и надежности регулируемых услуг необходима дополнительная информация, местный исполнительный орган столицы, области, города республиканского значения запрашивает ее у субъекта естественной монополии в письменном виде, при этом срок рассмотрения отчета приостанавливается на срок предоставления запрашиваемой информации.";

абзац третий пункта 406 изложить в следующей редакции:

"местных исполнительных органов столицы, области, города республиканского значения,";

пункт 417 изложить в следующей редакции:

"417. Ведомство уполномоченного органа или его территориальный орган в пределах своей компетенции запрашивает и получает информацию, необходимую для осуществления своих полномочий, от физических и юридических лиц, в том числе государственных органов, органов местного самоуправления, а также их должностных

лиц, с соблюдением установленных законами Республики Казахстан требований к разглашению сведений, составляющих коммерческую и иную охраняемую законом тайну.";

форму 2 приложения 1 изложить в новой редакции согласно приложению 16 к настоящему Перечню;

форму 1 приложения 2 изложить в новой редакции согласно приложению 17 к настоящему Перечню;

формы 1, 3 и 4 приложения 3 изложить в новой редакции согласно приложению 18 к настоящему Перечню;

форму 1 приложения 5 изложить в новой редакции согласно приложению 19 к настоящему Перечню;

формы 5, 8, 9 и 10 приложения 6 изложить в новой редакции согласно приложению 20 к настоящему Перечню;

формы 6 и 7 приложения 7 изложить в новой редакции согласно приложению 21 к настоящему Перечню.

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) следующее изменение:

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

подпункты 3) и 4) пункта 3 изложить в следующей редакции:

"3) услугополучатель – физические и юридические лица, за исключением центральных государственных органов, загранучреждений Республики Казахстан, местных исполнительных органов столицы, области, городов республиканского значения, районов, городов областного значения, акимов районов в городе, городов районного значения, поселков, сел, сельских округов;

4) услугодатель – центральные государственные органы, загранучреждения Республики Казахстан, местные исполнительные органы столицы, области, городов республиканского значения, районов, городов областного значения, акимов районов в городе, городов районного значения, поселков, сел, сельских округов, а также физические и юридические лица, оказывающие государственные услуги в соответствии с законодательством Республики Казахстан;"

6. Внести в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 6 января 2021 года № 4 "Об утверждении Правил определения затрат на технологическое присоединение электрических установок с установленной мощностью до 200 кВт субъектов предпринимательства к электрическим сетям энергопередающих

организаций" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 22057) следующее изменение:

в Правилах определения затрат на технологическое присоединение электрических установок с установленной мощностью до 200 кВт субъектов предпринимательства к электрическим сетям энергопередающих организаций, утвержденных указанным приказом:

пункт 9 изложить в следующей редакции:

"9. Сумма затрат на технологическое присоединение электрических установок с установленной мощностью до 200 кВт субъектов предпринимательства к электрическим сетям энергопередающих организаций, приведенных в заключении, определяются по следующей формуле:

$$S_z = S_m + S_r + St$$

где:

$$S_z$$

– сумма затрат на технологическое присоединение электрических установок с установленной мощностью до 200 кВт, тенге;

$$S_m$$

– сумма стоимости всех материалов, тенге;

$$S_r$$

– сумма стоимости всех работ, тенге;

$$S_r St$$

– сумма затрат на государственную услугу согласование эскиза и эскизного проекта."; приложение к указанным Правилам изложить в новой редакции согласно приложению 22 к настоящему Перечню.

7. Внести в приказ Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 12 августа 2025 года № 78 "Об утверждении Правил субсидирования ставки вознаграждения по займам, получаемым субъектами естественных монополий, а также по государственным ценным бумагам, выпускаемым местными исполнительными органами, по проектам, реализуемым в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36613) следующие изменения:

в пункте 2:

подпункт 11) изложить в следующей редакции:

"11) займодаделец – местный исполнительный орган столицы, области или города республиканского значения, осуществляющий выпуск государственных ценных бумаг в рамках реализации Национального проекта и предоставляющий заем заемщику;"

подпункт 15) изложить в следующей редакции:

"15) приказ выпуска облигаций – документ, определяющий условия, объем и целевое назначение выпуска ценных бумаг местным исполнительным органом столицы, области, города республиканского значения в соответствии с пунктом 5 статьи 140 Бюджетного кодекса Республики Казахстан;"

подпункт 25) изложить в следующей редакции:

"25) эмитент – местный исполнительный орган столицы, области, городов республиканского значения;"

подпункт 2) пункта 11 изложить в следующей редакции:

"2) валюта займа (кредита) – тенге;"

пункт 62 изложить в следующей редакции:

"62. В рамках исполнения Национального проекта механизм выкупа государственных ценных бумаг займодателя через финансового агента осуществляется в соответствии с Правилами выпуска ценных бумаг для обращения на внутреннем рынке местным исполнительным органом столицы, области, города республиканского значения, утвержденными приказом Министра финансов Республики Казахстан от 30 мая 2025 года № 271 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36181).";

подпункт 1) пункта 84 изложить в следующей редакции:

"1) целевое использование средств, привлеченных за счет выпуска облигаций – в соответствии с Правилами выпуска ценных бумаг для обращения на внутреннем рынке местным исполнительным органом столицы, области, города республиканского значения, утвержденными приказом Министра финансов Республики Казахстан от 30 мая 2025 года № 271 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36181) и (или) по поручениям Правительства Республики Казахстан;"

приложение 2 изложить в новой редакции согласно приложению 23 к настоящему перечню;

приложение 6 изложить в новой редакции согласно приложению 24 к настоящему перечню;

в Договоре займа в рамках облигационного финансирования, утвержденном указанным приказом:

пункт 4 главы 1 изложить в следующей редакции:

"4. Выдача облигационного займа, расчеты регулярных очередных платежей в счет погашения облигационного финансирования вознаграждения по нему производятся в тенге.";

в Типовом договоре субсидирования ставки вознаграждения по государственным ценным бумагам, выпускаемым местными исполнительными органами, по проектам, реализуемым в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов", утвержденном указанным приказом:

пункт 7 главы 1 изложить в следующей редакции:

"7. Эмитент осуществляет полную выплату суммы купонного вознаграждения лицам, которые обладают правом на его получение и зарегистрированы в системе реестров держателей ценных бумаг эмитента на начало последнего дня периода, за который осуществляется выплата вознаграждения (по времени в месте нахождения регистратора эмитента) (далее – дата фиксации). Выплата вознаграждения осуществляется путем перевода денег (в тенге) на счета держателей облигации, зарегистрированных в реестре держателей облигации на дату фиксации.";

приложение 9 изложить в новой редакции согласно приложению 25 к настоящему приказу;

приложение 10 изложить в новой редакции согласно приложению 26 к настоящему приказу.

8. Внести в приказ Заместителя Премьер-Министра – Министра национальной экономики Республики Казахстан от 4 сентября 2025 года № 88 "Об утверждении Правил рассмотрения заявок субъектов естественных монополий для определения механизма финансирования и (или) субсидирования части ставки вознаграждения по займу по проектам модернизации, строительства энергетической и коммунальной инфраструктуры" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 36799) следующее изменение:

в Правилах рассмотрения заявок субъектов естественных монополий для определения механизма финансирования и (или) субсидирования части ставки вознаграждения по займу по проектам модернизации и строительства энергетической и коммунальной инфраструктуры, утвержденных указанным приказом:

пункт 17 изложить в следующей редакции:

"17. Заявки субъектов естественных монополий, не имеющие государственной доли участия, стоимость проектов которых составляет менее 3 (трех) миллиардов тенге, при соответствии критериям, установленным пунктами 8, 9 и 10 настоящих Правил, автоматически направляются на рассмотрение проектного офиса при финансовом операторе для определения возможности финансирования со стороны банков второго уровня.".

некоторых приказов,
в которые вносятся изменения
Приложение 2
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках

Структура предельной цены на электрическую энергию

(наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка) на оказание услуг по электроснабжению с вводом в действие

с

Наименование	Объем (кВт/ч; МВт)	Цена за 1 кВт/ч, за 1 МВт в месяц	Стоимость (теңге)
Покупка у источника			
Источник 1			
Источник 2			
Источник 3			
Итого средневзвешенная цена на покупки			
Наименование региональная электросетевая компания и энергопередающих организации			
Региональная электросетевая компания			
Энергопередающая организация 1			
Энергопередающая организация 2			
Итого средневзвешенная цена передачи электрической энергии			
Затраты на оплату услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на рынке электрической мощности			
Разница между расчетным или договорным объемом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки и			

фактическим объемом данной услуги за соответствующий период			
Затраты по балансирующему рынку			
Стоимость системных услуг акционерного общества "KEGOC" в том числе:			
по передаче электрической энергии по национальной электрической сети			
по пользованию национальной электрической сетью			
по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потреблению электрической энергии			
по организации балансирования производства-потребления электрической энергии			
Стоимость услуг по регулированию электрической мощности			
Стоимость услуг единого заказчика централизованной торговли электрической энергии акционерного общества "КОРЭМ" (в случае наличия)			
Стоимость услуг оператора рынка централизованной торговли электрической энергии акционерного общества "КОРЭМ" (в случае наличия)			
Снабженческая надбавка, всего			
Прибыль			
Всего отпускной тариф (без учета налога на добавленную стоимость)			

Приложение 2 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся изменения

Приложение 6
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках
Форма

Смета расходов на оказание услуг по электроснабжению (снабженческая надбавка)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Согласовано
I	Затраты на предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1	Материальные затраты, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1.1	Прочие материалы	тысяч тенге	
1.2	Горюче смазочные материалы	тысяч тенге	
2	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
2.1	Заработная плата	тысяч тенге	
2.2	Социальный налог	тысяч тенге	
2.3	Социальные отчисления	тысяч тенге	
2.4	Обязательное социальное медицинское страхование	тысяч тенге	
3	Амортизация	тысяч тенге	
4	Прочие затраты, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
4.1	Запасные части	тысяч тенге	
4.2	Расходы на содержание автотранспорта	тысяч тенге	
4.3	Страхование работников	тысяч тенге	
4.4	Страхование автотранспорта	тысяч тенге	
4.5	Расходы на канцелярские товары	тысяч тенге	
4.6	Расходы на услуги типографии	тысяч тенге	
4.7	Расходы на аренду недвижимости	тысяч тенге	
4.8	Коммунальные услуги	тысяч тенге	
4.9	Расходы на охрану объекта	тысяч тенге	

4.10	Расходы на средства пожаротушения	тысяч тенге	
4.11	Проездные билеты	тысяч тенге	
4.12	Медосмотр	тысяч тенге	
4.13	Ремонт основных средств	тысяч тенге	
4.14	Обучение кадров	тысяч тенге	
II	Расходы периода	тысяч тенге	
5	Общие и административные расходы, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
5.1	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
5.2	Заработная плата административного управляющего персонала	тысяч тенге	
5.3	Социальный налог	тысяч тенге	
5.4	Амортизация	тысяч тенге	
5.5	Налоговые платежи и сборы	тысяч тенге	
5.6	Командировочные расходы	тысяч тенге	
5.7	Услуги связи	тысяч тенге	
5.8	Оплата аудиторских услуг	тысяч тенге	
5.9	Услуги банка	тысяч тенге	
5.10	Другие расходы, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
5.10.1	Горюче смазочные материалы	тысяч тенге	
5.10.2	Запасные части	тысяч тенге	
5.10.3	Расходы на содержание автотранспорта	тысяч тенге	
5.10.4	Страхование автотранспорта	тысяч тенге	
5.10.5	Расходы на нотариальные услуги	тысяч тенге	
5.10.6	Расходы на страхование работников	тысяч тенге	
5.10.7	Расходы на услуги типографии	тысяч тенге	
5.10.8	Расходы на периодическую печать	тысяч тенге	
5.10.9	Расходы на канцелярские расходы	тысяч тенге	

5.10.10	Расходы на обслуживание 1С	тысяч тенге	
5.10.11	Расходы на обслуживание оргтехники	тысяч тенге	
5.10.12	Расходы на услуги почты	тысяч тенге	
5.10.13	Расходы на прочие материалы	тысяч тенге	
5.10.14	Расходы на объявления	тысяч тенге	
5.10.15	Аренда и услуги автотранспорта	тысяч тенге	
5.10.16	Информационные услуги	тысяч тенге	
5.10.17	Услуги охраны	тысяч тенге	
5.10.18	Юридические услуги	тысяч тенге	
5.10.19	Ремонт основных средств	тысяч тенге	
5.10.20	Расходы по консультационным услугам	тысяч тенге	
5.10.21	Услуги по поддержке программного обеспечения	тысяч тенге	
5.10.22	Услуги по тех. сопровождению оборудования	тысяч тенге	
5.10.23	Аренда компьютеров/оборудования	тысяч тенге	
5.10.24	Услуги видеонаблюдения	тысяч тенге	
5.10.25	Сопровождение оборудования кол-центра"	" тысяч тенге	
5.10.26	Расходы по обслуживанию электронной очереди"	" тысяч тенге	
6	Расходы на выплату вознаграждения за заемные средства	тысяч тенге	
III	Всего затрат по снабженческой надбавке	тысяч тенге	
IV	Прибыль	тысяч тенге	
V	Всего доходов	тысяч тенге	
VI	Объем реализации	тысяч кВт/ч	
VII	Сбытовая составляющая без учета налога на добавленную стоимость	тенге/кВт/ч	

Приложение 3 к Перечню
некоторых приказов,
которые вносятся изменения

Приложение 7
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках
Форма

Смета расходов на оказание услуг по розничной реализации газа (снабженческая надбавка)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Согласовано
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1	Материальные затраты, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1.1	Материалы	тысяч тенге	
1.2	Топливо	тысяч тенге	
1.3	Электроэнергия	тысяч тенге	
2	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
2.1	Заработная плата	тысяч тенге	
2.2	Социальный налог	тысяч тенге	
2.3	Социальные отчисления	тысяч тенге	
2.4	Обязательное социальное медицинское страхование	тысяч тенге	
3	Амортизация	тысяч тенге	
4	Ремонт	тысяч тенге	
5	Услуги сторонних организаций	тысяч тенге	
6	Прочие затраты (расшифровать)	тысяч тенге	
II	Расходы периода	тысяч тенге	
7	Общие и административные расходы, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
7.1	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
7.2	Заработная плата	тысяч тенге	
7.3	Социальный налог	тысяч тенге	
7.4	Амортизация	тысяч тенге	
7.5	Налоги	тысяч тенге	

7.6	Командировочные расходы	тысяч тенге	
7.7	Услуги связи	тысяч тенге	
7.8	Услуги банка	тысяч тенге	
7.9	Другие расходы (расшифровать)	тысяч тенге	
8.	Расходы на выплату вознаграждений	тысяч тенге	
III	Всего затрат	тысяч тенге	
IV	Прибыль	тысяч тенге	
V	Всего доходов	тысяч тенге	
VI	Объем оказываемых услуг	В натуральном выражении	
	Сбытовая составляющая (снабжение надбавка) без учета налога на добавленную стоимость	тенге/1000 м3	

Справочно:

	Среднесписочная численность персонала,	человек	
	в том числе:		
	производственного		
	административного		
	Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе	тенге	
	производственного персонала		
	административного персонала		

Примечание: затраты, в зависимости от оказываемой услуги, могут при необходимости расширены и (или) сокращены.

Приложение 4 к Перечню
некоторых приказов, в которые
вносятся изменения
Приложение 8
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках
Форма

Смета расходов субъекта общественно значимого рынка

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Согласовано

I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1	Материальные затраты, всего	тысяч тенге	
	В том числе	тысяч тенге	
1.1	Материалы	тысяч тенге	
1.2	Топливо	тысяч тенге	
1.3	Электроэнергия	тысяч тенге	
2	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
2.1	Заработная плата	тысяч тенге	
2.2	Социальный налог	тысяч тенге	
2.3	Социальный налог	тысяч тенге	
2.4	Социальные отчисления	тысяч тенге	
3	Амортизация	тысяч тенге	
4	Ремонт	тысяч тенге	
5	Услуги сторонних организаций	тысяч тенге	
6	Прочие затраты (расшифровать)	тысяч тенге	
II	Расходы периода	тысяч тенге	
7	Общие и административные расходы, всего	тысяч тенге	
	В том числе		
7.1	Затраты на оплату труда, всего	тысяч тенге	
7.2	Заработная плата	тысяч тенге	
7.3	Социальный налог	тысяч тенге	
7.4	Амортизация	тысяч тенге	
7.5	Налоги	тысяч тенге	
7.6	Командировочные расходы	тысяч тенге	
7.7	Услуги связи	тысяч тенге	
7.8	Услуги банка	тысяч тенге	
7.9	Другие расходы (расшифровать)	тысяч тенге	
8.	Расходы на выплату вознаграждений	тысяч тенге	
III	Всего затрат	тысяч тенге	
IV	Прибыль	тысяч тенге	

V	Всего доходов	тысяч тенге	
VI	Объем оказываемых услуг	в натуральном выражении	

Справочно:

	Среднесписочная численность персонала	человек	
	В том числе:		
	Производственного		
	Административного		
	Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе	тенге	
	Производственного персонала		
	Административного персонала		

Примечание: затраты, в зависимости от оказываемой услуги, могут при необходимости расширены и (или) сокращены.

Приложение 5 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения
Приложение 9
к Правилам ценообразования
на общественно значимых рынках
Форма

Структура предельной цены розничной реализации товарного газа (в разрезе филиалов)

№	Наименование	Единица измерения	Уровень
1	Предельная цена оптовой реализации товарного газа	тенге/1000 м ³	
2	Т а р и ф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам		
3	Затраты на розничную реализацию товарного газа (снабженческая надбавка)		
4	Итого предельная цена товарного газа, в том числе:		
Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам			
1	Бытовые потребители (население)		

2	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство тепловой энергии для населения		
3	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство тепловой энергии для юридических лиц		
4	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство электрической энергии		
5	Прочие юридические лица, не входящие в I, II, III, IV, VI, VII, VIII и IX группы потребителей		
6	Бюджетные организации, содержащиеся за счет бюджетных средств		
7	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		
8	Юридические лица, приобретающее товарный газ для производства компримированного и (или) сжиженного природного газа в целях дальнейшей реализации потребителям		
	Бытовые потребители (население), получающие		

9	государственную адресную социальную помощь и (или) жилищную помощь		
10	Крупные коммерческие потребители		
11	Лица, осуществляющие цифровой майнинг, или лица по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга		
С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам			
1.	Бытовые потребители (население)		
2.	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство тепловой энергии для населения		
3.	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство тепловой энергии для юридических лиц		
4.	Теплоэнергетические компании в объемах потребления товарного газа на производство электрической энергии		
5.	Прочие юридические лица, не входящие в I, II, III, IV, VI, VII, VIII и IX группы потребителей		
6.	Бюджетные организации, содержащиеся за счет бюджетных средств		
7.	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		
8.	Юридические лица, приобретающее товарный газ для производства сжиженного природного газа в целях дальнейшей реализации потребителям		
9.	Бытовые потребители (население), получающие государственную адресную социальную помощь и (или) жилищную помощь		
10	Крупные коммерческие потребители		
11	Лица, осуществляющие цифровой майнинг, или лица по производству электрической энергии для осуществления цифрового майнинга		

Примечание: В случае приобретения потребителями товарного газа без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам.

Приложение 6 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения
Приложение 10
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках
Форма

Проект инвестиционной программы субъекта общественно значимого рынка

№	Информация о реализации инвестиционной программы (проекта) в разрезе источников финансирования, тысяч тенге						
	Наименование мероприятий	Единица измерения (для натуральных показателей)	Количество в натуральных показателях	Сумма инвестиций программы (проекты), тысяч тенге	Собственные средства	Заемные средства	Бюджетные средства

1	2	3	4	5	6	7	8
1.1							
...							
2.							
...							

Приложение 7 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения
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 столицы, области, города республиканского значения (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 и XI 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 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 потребителем 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:

$$\text{ЦдифI} = (\text{ЦдозI} \times k) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{ЦдифI} = (\text{ЦдозI} \times k) - \text{Н}, \text{ где:}$$

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

ЦдозI – 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 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:

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

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

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

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 (тенге /1000 м³);

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

Т – утвержденный в установленном законодательством 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:

$$\text{ЦдифIII} = (\text{ЦдозIII} \times k^2) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{ЦдифIII} = (\text{ЦдозIII} \times k^2) - \text{Н}, \text{ где:}$$

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

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

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

Т – утвержденный в установленном законодательством 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:

$$\text{Цдиф IV} = (\text{Цдоз IV} \times k^3) - \text{Н} - \text{Т},$$

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 (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 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:

$$\text{Цдиф V} = (\text{Цдоз V} \times k^4) - \text{Н} - \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$\text{Цдиф V} = (\text{Цдоз V} \times k^4) - \text{Н}, \text{ где:}$$

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 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:

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

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

Vобщ-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:

$$\text{Ц VII} = \text{Цоз VII} + \text{H} + \text{T},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$Ц VII = Ц_{озVII} + H$, 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 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);

$Ц_{оптVIII}$ – предельная оптовая цена, для VIII 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).

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

С учетом тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

$$Ц_{диф IX} = (Ц_{диф I} / k_c) - H - T,$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

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

$Ц_{диф IX}$ – 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);

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

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

к_с – 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:

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

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

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

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;

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

Т – утвержденный в установленном законодательством 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:

$$\text{Ц XI} = \text{Ц}_{\text{оптXI}} + \text{Н} + \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

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

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 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:

$$\text{Ц XII} = \text{Ц}_{\text{опт}} + \text{Н} + \text{Т},$$

Без учета тарифа на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам:

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

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 порядке тариф на транспортировку товарного газа по газораспределительным системам (тенге /1000 м³).

Приложение 8 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения
Приложение 12-1
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках
Форма

Расчет предельной цены Субъекта в области централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии в части затрат, связанных с осуществлением деятельности

1. Для расчета предельной цены Субъекта в области централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии в части затрат, связанных с осуществлением его деятельности применяется формула:

$$T_{\text{цпп}} = \frac{Z_{\text{ЕЗ}}}{\sum_{i=1}^r (W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}})} \text{ где:}$$

$T_{\text{цпп}}$

– предельная цена централизованной продажи электрической энергии, в тенге на кВтч без НДС (округляется с точностью до 4 знаков после запятой);

$$W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}$$

– объем электрической энергии, планируемый к покупке Субъектом у i -го субъекта оптового рынка электрической энергии, в кВтч;

$$W_{\text{опт.}i}^{\text{ЕЗ}}$$

- обоснованные затраты Субъекта в календарном году, связанные с осуществлением его деятельности по централизованной покупке и централизованной продаже электрической энергии, в тенге, сформированные согласно настоящим Правилам;

$$\sum_{i=1}^r$$

– суммы по i ;

i – порядковый номер, изменяющийся от 1 до $г$;

$г$ – количество субъектов оптового рынка электрической энергии, планирующих покупку электрической энергии у Субъекта за соответствующий календарный год.

Приложение 9 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения

Приложение 12-2
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках

Расчет предельной цены Субъекта в области централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в части затрат, связанных с осуществлением деятельности

1. Для расчета предельной цены Субъекта в области централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в части затрат, связанных с осуществлением его деятельности применяется формула:

$$T_{\text{цппрм}} = \frac{Z_{\text{рм}}}{\sum_{i=1}^r (P_{\text{абс.}i}^{\square})} \quad \text{где:}$$

$$T_{\text{цппрм}}$$

– предельная цена централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, в теңге на МВт в мес;

$P_{\text{абс.}i}$

- максимальная в предстоящем календарном году электрическая мощность потребления, указанная в соответствующей прогнозной заявке на потребление i -той энергоснабжающей, энергопередающей организации и потребителя, являющегося субъектом оптового рынка электрической энергии, направленной системному оператору в текущем календарном году согласно законодательству в области электроэнергетики, в МВт;

$З_{\text{рм}}$

- обоснованные затраты Субъекта в предстоящем календарном году, связанные с осуществлением его деятельности по централизованной продаже услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, из расчета на один мегаватт в месяц электрической мощности, сформированные согласно настоящим Правилам;

$\sum_{i=1}^r$

- суммы по i ;

i - порядковый номер, изменяющийся от 1 до $г$;

$г$ - общее количество субъектов оптового рынка, предоставивших прогнозную заявку на потребление.

Приложение 10 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения

Приложение 13
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках

Расчет предельной цены на розничную реализацию электрической энергии (электроснабжение) субъектов общественно значимого рынка

1. Расчет предельной цены розничной реализации электрической энергии субъектов общественно значимого рынка осуществляется с учетом дифференциации цен розничной реализации электрической энергии по группам потребителей.

Дифференциация энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами осуществляется в соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими

организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 5602).

2. Формирование предельной цены розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями осуществляется в соответствии с Правилами.

3. В целях установления дифференцированной предельной цены розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями выделены следующие группы потребителей:

1 группа потребителей – бытовые потребители, использующие электрическую энергию для собственных бытовых нужд, не связанных с производством (продажей) товаров, работ и предоставлением услуг;

2 группа потребителей – потребители, использующие электрическую энергию не для бытовых нужд;

3 группа потребителей – юридические лица, финансируемые из государственного бюджета.

4. Отпускной тариф применяется для:

потребителей, расположенных на территории специальных экономических и промышленных зонах;

подведомственных организаций Управления делами Президента Республики Казахстан и его ведомств;

производителей социально значимых продовольственных товаров.

Расчет дифференцированных предельных цен розничной реализации электрической энергии по группам потребителей.

5. Расчет дифференцированных предельных цен на электроэнергию для первой группы потребителей осуществляется с учетом коэффициента изменения предельной цены на электрическую энергию для первой группы потребителей, ведомством уполномоченного органа и/или территориальным подразделением ведомства уполномоченного органа определяется по формуле:

$C_{диф1} = Z_{действ.} * k$, тенге/кВтч (без НДС), где:

$Z_{действ.}$ – действующая цена для первой группы, тенге/кВтч (без НДС);

k – коэффициент изменения предельной цены на электрическую энергию для первой группы потребителей, определяемый ведомством уполномоченного органа или территориальным подразделением ведомства уполномоченного органа с учетом:

1) уровня платежеспособности населения соответствующего региона;

2) влияния на инфляцию;

3) уровня развития промышленного производства;

4) создания стимулов для энергосбережения.

6. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй группы потребителей (в случае отсутствия третьей группы потребителей), осуществляется по формуле:

$$\text{Цдиф2} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1)) / V_2, \text{ теңге/кВт.ч (без НДС), где:}$$

Z_i – предельная цена, без дифференциации по группам потребителей;

$V_{\text{общ.год}}$ – планируемый годовой объем реализации электроэнергии энергоснабжающей организацией, кВтч;

V_1 – планируемый объем электрической энергии первой группы потребителей, кВтч;

V_2 – планируемый объем электрической энергии второй группой потребителей, кВтч;

7. Расчет предельной цены на электроэнергию для третьей группы потребителей при отсутствии второй группы потребителей, осуществляется по формуле:

$$\text{Цдиф 3} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1)) / V_3 \text{ теңге/кВт.ч (без НДС), где:}$$

V_3 – планируемый объем электрической энергии третьей группы потребителей, кВтч;

8. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй и третьей групп потребителей, в случае наличия второй и третьей групп потребителей, осуществляется по формулам:

$$\text{Цдиф3} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1) - (\text{Цдиф2} * V_2)) / V_3, \text{ теңге/кВт.ч. (без НДС).}$$

Контрольный пример расчета предельных цен розничной реализации электрической энергии субъектов общественно значимого рынка по группам потребителей

Пример:

Исходные данные:

$$Z_i = 16,50 \text{ теңге/кВтч (без НДС)}$$

$$Z_{\text{действ}} = 14,00 \text{ теңге/кВтч (без НДС)}$$

$$K = 1,07$$

$$V_{\text{общ.год}} = 2\,377 \text{ млн.кВтч, в том числе:}$$

$$V_1 = 750,8 \text{ млн.кВтч.}$$

$$V_{II} = 1\,627 \text{ млн.кВтч.}$$

Дополнительные данные для расчета предельной цены на электроэнергию для второй и третьей группы потребителей (в случае их наличия):

$$V_{II} = 800,0 \text{ млн.кВтч.}$$

$$V_{III} = 827,0 \text{ млн.кВтч.}$$

$$\text{Цдиф III} = 15,28 \text{ теңге/кВтч (без НДС).}$$

1. Расчет предельной цены на электроэнергию для первой группы потребителей осуществляется по формуле:

$$\text{ЦдифI} = Z_{\text{действ.}} * k, \text{ теңге/кВтч. (без НДС) } \text{ЦдифI} = 14,0 * 1,07 = 14,98$$

2. Расчет предельной цены на электроэнергию для третьей группы потребителей при отсутствии второй группы потребителей, осуществляется по формуле:

$$\text{Цдиф III} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф I} * V_i)) / V_{\text{III}} \text{ тенге/кВт.ч. (без НДС)}$$

$$\text{Цдиф III} = ((16,50 * 2\,377,8) - (14,98 * 750,8)) / 1\,627 = 17,20 \text{ тенге/кВт.ч. (без НДС).}$$

3. Расчет предельной цены на электроэнергию для второй и третьей групп потребителей (в случае наличия обеих групп потребителей), осуществляется по формулам:

$$\text{Цдиф2} = Z_i, \text{ тенге/кВтч}$$

$$\text{Цдиф2} = 16,50 \text{ тенге/кВтч (без НДС).}$$

$$\text{Цдиф3} = ((Z_i * V_{\text{общ.год}}) - (\text{Цдиф1} * V_1) - (\text{Цдиф2} * V_2)) / V_3$$

$$\text{Цдиф3} = ((16,50 * 2\,377,8) - (14,98 * 750,8) - (16,50 * 800)) / 827 = 17,88 \text{ тенге/кВтч (без НДС).}$$

Примечание:

Дифференциация энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами осуществляется в соответствии с Правилами дифференциации энергоснабжающими организациями тарифов на электрическую энергию в зависимости от объемов ее потребления физическими лицами, утвержденными приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 20 февраля 2009 года № 57-ОД (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 5602).

Приложение 11 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения

Приложение 16
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках
Форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет – ресурсе: www.economy.gov.kz

Наименование административной формы: Информация об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги, за исключением: услуг по

предоставлению в аренду железнодорожных грузовых вагонов и услуг оператора вагонов (контейнеров), услуг по перевозке грузов железнодорожным транспортом в транзитном сообщении через территорию Республики Казахстан, услуг по перевозке грузов в контейнерах, контрейлерными отправлениями, порожних контейнеров и порожних фитинговых платформ железнодорожным транспортом и оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах: посадка-высадка пассажиров (посредством телескопического трапа), предоставление в аренду помещений аэропорта, используемых в целях обеспечения перевозочного процесса, обработка грузов, предоставление рабочего места (площади) для регистрации пассажиров, обеспечение воздушных судов авиационными горюче-смазочными материалами, (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

Индекс формы административных данных: ПГ ЖТ и ЛТ-2

Периодичность: месячная

Отчетный период: за _____ (месяц) 20__ года

Круг лиц, представляющих информацию: физическое или юридическое лицо, производящее (реализующее) товары (работы, услуги) на общественно значимых рынках.

Срок представления формы административных данных: не позднее последнего дня месяца, следующего за отчетным.

ИИН/БИН	<table border="1" style="display: inline-table; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 12.5%; height: 20px;"></td> <td style="width: 12.5%; height: 20px;"></td> <td style="width: 12.5%; height: 20px;"></td> <td style="width: 12.5%; height: 20px;"></td> <td style="width: 12.5%; height: 20px;"></td> <td style="width: 12.5%; height: 20px;"></td> <td style="width: 12.5%; height: 20px;"></td> </tr> </table>							

Метод сбора: в электронном виде.

Наименование услуг	Объемы		Цена (без налога на добавленную стоимость)		Уровень доходности		
	Объемы, оказываемых услуг (работ) в натуральном выражении	Объемы, оказываемых услуг (работ) в денежном выражении	Обоснованная цена, в тенге	Отпускная цена, в тенге	Доход от оказания услуг (работ), в тенге	Затраты от оказания услуг (работ), в тенге	Уровень доходности, в %
1	2	3	4	5	6	7	8

Наименование _____ Адрес _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Место для печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства) _____

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Информация об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги, за исключением: услуг по предоставлению в аренду железнодорожных грузовых вагонов и услуг оператора вагонов (контейнеров), услуг по перевозке грузов железнодорожным транспортом в транзитном сообщении через территорию Республики Казахстан, услуг по перевозке грузов в контейнерах, контейнерными отправками, порожних контейнеров и порожних фитинговых платформ железнодорожным транспортом и оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах: посадка-высадка пассажиров (посредством телескопического трапа), предоставление в аренду помещений аэропорта, используемых в целях обеспечения перевозочного процесса, обработка грузов, предоставление рабочего места (площади) для регистрации пассажиров, обеспечение воздушных судов авиационными горюче-смазочными материалами, (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

(индекс – ПГ ЖТ и ЛТ-2, периодичность: месячная)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки информации об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по перевозке грузов железнодорожным транспортом и локомотивной тяги, за исключением: услуг по предоставлению в аренду железнодорожных грузовых вагонов и услуг оператора вагонов (контейнеров), услуг по перевозке грузов железнодорожным транспортом в транзитном сообщении через территорию Республики Казахстан, услуг по перевозке грузов в контейнерах, контейнерными отправками, порожних контейнеров и порожних фитинговых платформ железнодорожным транспортом и оказания услуг аэропортов на внутренних рейсах: посадка-высадка пассажиров (посредством телескопического трапа), предоставление в аренду помещений аэропорта, используемых в целях обеспечения перевозочного процесса, обработка грузов,

предоставление рабочего места (площади) для регистрации пассажиров, обеспечение воздушных судов авиационными горюче-смазочными материалами, (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка).

2. Информацию подписывает руководитель или лицо, исполняющее его обязанности и исполнитель субъекта общественно значимого рынка.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. В графе 1 указываются "Наименование услуг" и "Общий классификатор экономической деятельности".

4. В графах 2 и 3 указываются "Объемы", в том числе "Объемы оказываемых услуг (работ) в натуральном выражении" и "Объемы, оказываемых услуг (работ) в денежном выражении".

5. В графах 4 и 5 указываются "Цена (без налога на добавленную стоимость)", в том числе "Обоснованная цена, в тенге" и "Отпускная цена, в тенге".

6. В графах 6, 7 и 8 указываются "Уровень доходности" в том числе "Доход от оказания услуг (работ), в тенге" и "Затраты от оказания услуг (работ), в тенге".

7. Информация по графам 2-8 представляется с разбивкой по филиалам, видам сообщений, видам работ.

Приложение 12 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения

Приложение 17
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках
Форма

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе:
www.economy.gov.kz

Наименование административной формы: Информация об объемах производства(реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями, организации и проведения централизованной торговли электрической энергией, обеспечения готовности торговой системы к проведению централизованных торгов, централизованной покупке и продаже электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

Индекс формы административных данных: РРЭЭ-3

Периодичность: месячная

Отчетный период: за _____ месяц 20__ года

Круг лиц, представляющих информацию: физическое или юридическое лицо, производящее (реализующее) товары (работы, услуги) на общественно значимых рынках

Срок представления формы административных данных: – не позднее последнего дня месяца, следующего за отчетным.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора: в электронном виде.

Наименования услуг по общему классификатору экономической деятельности	Объемы реализации (киловатт час)			Объем реализации (тысяч тенге)				
	Всего	В том числе по группам потребителей		Всего	В том числе по группам потребителей			
		Юридические лица	Физические лица*		Юридические лица		Физические лица*	
		По отпускному тарифу без дифференциации	По объемам потребления	По отпускному тарифу без дифференциации	По объемам потребления			
1	2	3	4	5	6	7	8	9

продолжение таблицы

Отпускная цена в тенге (без налога на добавленную стоимость)			Уровень доходности		
Всего	В том числе по группам потребителей		Затраты в тыс. тенге	Доходы от регулируемых услуг в тыс. тенге	Уровень доходности в %
	Юридические лица	Физические лица*			
	По отпускному тарифу без дифференциации	По объемам потребления			
10	11	12	13	14	15

* – в зависимости от принятой дифференциации отпускного тарифа в регионах

Наименование _____ Адрес _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Место для печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства) _____

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Информация об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями, организации и проведения централизованной торговли электрической энергией, обеспечения готовности торговой системы к проведению централизованных торгов, централизованной покупке и продаже электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

(индекс – РРЭЭ-3, периодичность: месячная)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки ежемесячной информации об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по розничной реализации электрической энергии энергоснабжающими организациями, организации и проведения централизованной торговли электрической энергией, обеспечения готовности торговой системы к проведению централизованных торгов, централизованной покупке и продаже электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка).

2. Информацию подписывает руководитель или лицо, исполняющее его обязанности и исполнитель субъекта общественно значимого рынка.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. В графе 1 указывается "Наименования услуг по общему классификатору экономической деятельности".

4. В графах 2, 3, 4, 5, 6, 7 и 8 указываются "Объемы реализации (киловатт час)", "Всего", в том числе "По группам потребителей", "Юридические лица", "По отпускному тарифу без дифференциации", "Физические лица", "По объемам потребления", "По отпускному тарифу без дифференциации" "Объем реализации (тысяч тенге)", "Всего", в том числе "По группам потребителей": "Юридические лица" и "Физические лица" и "По объемам потребления".

5. В графах 10, 11 и 12 указываются "Отпускная цена в тенге (без налога на добавленную стоимость)", "Всего", "В том числе по группам потребителей", "Юридические лица", "По отпускному тарифу без дифференциации", "Физические лица *" и "По объемам потребления".

6. В графах 13, 14, 15 и 16 указываются "Уровень доходности", "Затраты в тыс. тенге", "Доходы от регулируемых услуг в тыс. тенге" и "Уровень доходности в %".

Приложение 13 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения

Приложение 17-1
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках

Форма, предназначенная для сбора административных данных (индекс – ЦП и ЦПЭЭ-4, периодичность: месячная)

Форма административных данных размещена на интернет – ресурсе:
www.economy.gov.kz

Наименование административной формы: Информация об объемах производства (реализации), затратах и соответствующих ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) Субъекта в области централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии в части затрат, связанных с осуществлением деятельности (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

Индекс формы административных данных: – ЦП и ЦПЭЭ-4

Периодичность: месячная

Отчетный период за _____ месяц 20____ года

Круг лиц, представляющих информацию: Субъект в области централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии в части затрат, связанных с осуществлением деятельности

Срок представления формы административных данных: – не позднее последнего дня месяца, следующего за отчетным.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора: в электронном виде.

Наименования услуг по общему классификатору экономической деятельности
Затраты, тенге
Объемы реализации (МВт*мес)
Расчетная цена в тенге на 1 МВт*мес (без налога на добавленную стоимость)
Доходы от регулируемых услуг в тыс. тенге

Наименование _____ Адрес _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Место для печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства) _____

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Информация об объемах производства (реализации), затратах и соответствующих ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) Субъекта в области централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии в части затрат, связанных с осуществлением деятельности (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

(индекс – ЦП и ЦПЭЭ-4, периодичность: месячная)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки информации об объемах производства (реализации), затратах и соответствующих ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) Субъекта в области централизованной покупки и централизованной продажи электрической энергии в части затрат, связанных с осуществлением деятельности (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка).

2. Информацию подписывает руководитель или лицо, исполняющее его обязанности и исполнитель субъекта общественно значимого рынка.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. В указанной информации указываются "Наименования услуг по общему классификатору экономической деятельности", "Затраты, тенге", "Объемы реализации (МВт*мес)", "Расчетная цена в тенге на 1 МВт*мес (без налога на добавленную стоимость)" и "Доходы от регулируемых услуг в тыс. тенге".

Приложение 14 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся изменения
Приложение 17-2
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных (индекс – ЦПУПГЭМ-5, периодичность: месячная)

Форма административных данных размещена на интернет – ресурсе:

www.economy.gov.kz

Наименование административной формы: Информация об объемах производства (реализации), затратах и соответствующих ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) Субъекта в области централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в части затрат, связанных с осуществлением деятельности (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

Индекс формы административных данных: ЦПУПГЭМ-5

Периодичность: месячная

Отчетный период за _____ (месяц) 20__ года

Круг лиц, представляющих информацию: Субъект в области централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в части затрат, связанных с осуществлением деятельности

Срок представления формы административных данных: – не позднее последнего дня месяца, следующего за отчетным.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора: в электронном виде.

Наименования услуг по общему классификатору экономической деятельности
Затраты, тенге
Объемы реализации (МВт*мес)
Расчетная цена в тенге на 1 МВт*мес (без налога на добавленную стоимость)
Доходы от регулируемых услуг в тыс. тенге
Скачать

Наименование _____ Адрес _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Место для печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства) _____

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Информация об объемах производства (реализации), затратах и соответствующих ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) Субъекта в области централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в части затрат, связанных с осуществлением деятельности (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

(индекс – ЦПУПГЭМ-5, периодичность: месячная)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки информации об объемах производства (реализации), затратах и соответствующих ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) Субъекта в области централизованной покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности и централизованной

продажи услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки в части затрат, связанных с осуществлением деятельности (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка).

2. Информацию подписывает руководитель или лицо, исполняющее его обязанности и исполнитель субъекта общественно значимого рынка.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. В указанной информации указываются "Наименования услуг по общему классификатору экономической деятельности", "Затраты, тенге", "Объемы реализации (МВт*мес)", "Расчетная цена в тенге на 1 МВт*мес (без налога на добавленную стоимость)" и "Доходы от регулируемых услуг в тыс. тенге".

Приложение 15 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения

Приложение 18
к Правилам ценообразования
на общественно значимых
рынках

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе:
www.economy.gov.kz

Наименование административной формы: Информация об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по розничной реализации товарного газа, розничной реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки _____ (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

Индекс формы административных данных: РРТГ - РРСНГ-6

Периодичность: месячная

Отчетный период: за _____ месяц 20__ года

Круг лиц, представляющих информацию: субъект общественно значимого рынка по розничной реализации товарного газа, розничной реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки

Срок представления формы административных данных: – не позднее последнего дня месяца, следующего за отчетным.

ИИН/БИН

--	--	--	--	--	--	--

Метод сбора: в электронном виде.

Наименование услуг по общему классификатору экономической деятельности	Объемы реализации (тысяч кубических метра)		Объемы реализации (тысяч тенге)			Отпускная цена в тенге (без налога на добавленную стоимость)		Уровень доходности			
	Всего	В том числе по группам потребителей	Всего	В том числе по группам потребителей		Всего	В том числе по группам потребителей	Доход от оказания услуг (работ), в тенге	Затраты от оказания услуг (работ), в тенге		Уровень доходности, в %
		Население		Юридические лица	Население		Юридические лица		Население		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Наименование _____ Адрес _____

Адрес электронной почты _____

Исполнитель _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись, телефон

Руководитель или лицо, исполняющее его обязанности _____

фамилия, имя и отчество (при его наличии) подпись

Место для печати (за исключением лиц, являющихся субъектами частного предпринимательства) _____

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Информация об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по розничной реализации товарного газа, розничной реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки _____ (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка)

(индекс – РРТГ- РРСНГ-6, периодичность: месячная)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки информации об объемах производства (реализации), уровне доходности и отпускных ценах производимых (реализуемых) товаров (работ, услуг) субъекта общественно значимого рынка по розничной реализации товарного газа, розничной реализации сжиженного нефтяного газа через групповые резервуарные установки _____ (наименование, бизнес идентификационный номер субъекта общественно значимого рынка).

2. Информацию подписывает руководитель или лицо, исполняющее его обязанности и исполнитель субъекта общественно значимого рынка.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. В графе 1 указывается "Наименования услуг по общему классификатору экономической деятельности".

4. В графах 2 и 3 указываются "Объемы реализации (тысяч кубических метра)", "Всего", в том числе "По группам потребителей", "Население".

5. В графах 4, 5 и 6 указываются "Объемы реализации (тыс. теңге)", "Всего", в том числе "По группам потребителей", "Юридические лица", "Население".

6. В графах 7, 8 и 9 указываются "Отпускная цена в теңге (без налога на добавленную стоимость)", "Всего", "В том числе по группам потребителей", "Юридические лица", "Население".

7. В графах 10, 11 и 12 указываются "Уровень доходности" - "Затраты в тыс. теңге", "Доходы от регулируемых услуг в тыс. теңге" и "Уровень доходности в %".

8. Информация представляется с разбивкой по филиалам.

Приложение 16 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения

Приложение 1
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 2

(наименование
уполномоченного органа)
от _____
(фамилия, имя, отчество
(при его наличии)
индивидуального
предпринимателя или
наименование юридического
лица)

(бизнес-идентификационный

номер, индивидуальный
идентификационный номер)

(юридический адрес, контактные
телефоны)

Заявление о включении в Государственный регистр субъектов естественных монополий

Прошу включить в _____

(наименование Республиканского или местного раздела Государственного регистра)
Государственного регистра субъектов естественных монополий

(наименование индивидуального предпринимателя или юридического лица)
лицензии на право занятия предпринимательской деятельностью №

(вид регулируемых услуг в сфере естественных монополий) (при оказании услуги по передаче электроэнергии указывается информация государственного органа, осуществляющего руководство в области электроэнергетики, о соответствии требованиям пункта 6 статьи 13-1 Закона Республики Казахстан "Об электроэнергетике" №___ дата выдачи, в случае изменения места регистрации в столицу, другую область или другой город республиканского значения субъекта естественной монополии указывается – изменение юридического адреса)

(юридический адрес)

(территория оказания регулируемых услуг в сфере естественных монополий)

активы задействованные в производстве регулируемых услуг (имеется на балансе или в аренде или доверительном управлении)

Дата " ____ " _____ 20__ года

Приложение 17 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся изменения
Приложение 2
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 1

В _____
(полное наименование
уполномоченного органа)

от _____
 (полное наименование
 заявителя)
 адрес _____
 (индекс, город, район, область,
 улица, № дома, телефон)
 Реквизиты заявителя

 (бизнес – идентификационный
 номер, индивидуальный
 идентификационный номер)

Ходатайство о получении согласия уполномоченного органа на _____

(предмет сделки)

1. Обоснование:

Причины	Цели	Задачи	Расчет экономической целесообразности
---------	------	--------	---------------------------------------

(причины, цели и задачи совершения сделки, с указанием расчета экономической целесообразности)

2. Информация об имуществе, являющемся предметом сделки

3. Сведения, подтверждающие, что совершение сделки не приведет к повышению тарифа на регулируемые услуги субъекта естественной монополии и не приведет к ухудшению его финансово-хозяйственной деятельности

Наименование показателей тарифной сметы	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Проект тарифной сметы с учетом сделки	Отклонение	
				Тысяч тенге	%

4. Сведения об оценке имущества

Наименование оценочной организации проводившей оценку имущества	Сведения о государственной лицензии на оценку имущества (номер и дата выдачи)	Дата и номер составления отчета об оценке имущества субъекта естественной монополии	Наименование имущества (объекта) субъекта естественной монополии	Остаточная стоимость имущества (объекта) субъекта естественной монополии	Рыночная стоимость имущества (объекта) субъекта естественной монополии	Заключение оценочной организации проводившей оценку имущества

Согласен на использование сведений, составляющих охраняемую законом тайну, содержащихся в информационных системах _____
" __ " _____ 20__ г. (подпись).

Приложение 18 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся изменения
Приложение 3
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 1

Объявление о проведении конкурса

(полное наименование субъекта естественной монополии) объявляет о проведении конкурса

Наименование закупок (конкурса) (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне): _____

Наименования лотов: _____.

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое: _____

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупку товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое : _____.

Условия платежа: _____.

Порядок, размер, форма, сроки, банковские реквизиты для внесения обеспечения конкурсной заявки: _____

Конкурсные заявки потенциальных поставщиков принимаются в срок до _____ часов _____ минут " __ " _____ года, по адресу _____, кабинет № _____.

Конверты с конкурсными заявками вскрываются _____ часов _____ минут " _____ " _____ года, по адресу _____, кабинет № _____.

Требования к языку составления и представления конкурсной заявки, договора о закупках в соответствии с законодательством Республики Казахстан о языках: _____

Полное наименование, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии: _____

Секретарь конкурсной комиссии (Ф.И.О., должность, номер телефона, адрес электронной почты): _____

Приложение:

1. Техническая спецификация закупаемых товаров (работ, услуг);
2. Планы, чертежи, эскизы (при наличии);
3. Проект договора. Руководитель субъекта естественной монополии

(Ф.И.О.)

(Подпись, дата)

Форма 3

Кому

(наименование субъекта
естественной монополии)

От кого _____

(наименование потенциального
поставщика)

Заявка на участие в конкурсе

Наименование и номер конкурса: _____

Наименование и количество (объем) поставляемых товаров, выполняемых работ и оказываемых услуг: _____.

Описание и функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики поставляемых товаров: _____

Срок и место поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг: _____

Цена в тенге за единицу товара, работы и услуги без учета налога на добавленную стоимость, с включенными в нее расходов, связанных с поставкой товара, выполнением работ, оказанием услуг: _____.

Общая цена в тенге товаров, работ, услуг без учета налога на добавленную стоимость, с включенными в нее расходов, связанных с поставкой товара, выполнением работ, оказанием услуг: _____

Сметный расчет или калькуляция стоимости, детально раскрывающая стоимость работ, услуг: _____.

Предельные объемы работ, услуг, которые могут быть переданы потенциальным поставщиком субподрядчикам (соисполнителям) для выполнения работ, оказания услуг

, являющихся предметом проводимых закупок: _____

Настоящей заявкой выражаю его согласия осуществить поставку товара, выполнение работ, оказание услуг. _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), должность (Подпись, дата)

Форма 4

Объявление о закупках способом запроса ценовых предложений

(полное наименование субъекта естественной монополии) объявляет о закупках способом запроса ценовых предложений.

Наименование и номер закупок способом запроса ценовых предложений (наименование закупок товаров, работ, услуг в соответствии с наименованием закупок товаров, работ, услуг, указанным в Перечне): _____

Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг, единица измерения:

Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров:

Срок и место поставки товаров, выполнение работ и предоставления услуг:

Цена за единицу, без учета налога на добавленную стоимость, закупаемого товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое:

Общая сумма в тенге, без учета налога на добавленную стоимость, выделенная на закупки товара, работы и услуги по лоту, с учетом всех расходов, в том числе на транспортировку и страхование, уплату таможенных пошлин, налогов, сборов и другое : _____

Условия платежа: _____.

Ценовые предложения потенциальных поставщиков принимаются в срок до _____ часов _____ минут " ____ " _____ года, по адресу _____, кабинет № ____.

Конверты с ценовыми предложениями вскрываются _____ часов _____ минут " _____ года, по адресу _____, кабинет № _____.

Полное наименование, номер телефона, почтовый и электронный адреса субъекта естественной монополии: _____.

Приложение:

1. Проект договора.

Руководитель субъекта естественной монополии

(Ф.И.О.) (Подпись, дата)

Приложение 19 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения
Приложение 5
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 1

Информация об исполнении утвержденной инвестиционной программы * на _____ год по итогам 20____ года (полугодия 20____ года) _____

наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*	Сумма инвестиционной программы			
	Наименование регулируемых услуг и обслуживаемая территория	Наименование мероприятия	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставления услуги в рамках инвестиционной программы		План	Факт	отклонение	причины отклонения
				план	факт						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тыс. тенге		Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**								Разъяснение	Оценка по вышеизложенному

собственны е средства				Улучшение производственных показателей, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от утвержденной инвестиционно й программы		Снижение аварийност и, по годам реализации в зависимост и от утвержденн ой инвестицио нной программы		причин отклон ения достиг нутых фактич еских показат елей от показат елей в утверж денной инвест иционн ой програ мме		кач ест ва и на де жн ост и пр ед ост авл яе мы х рег ул ир уе мы х ус луг	
Ам орт иза ция	Прибыль	Заемные средства	Бюджетные средства	факт прошлого года		факт текуще го года		план	факт	факт прош лого год а	факт текуще го года				
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		

* – отчет о прибылях и убытках представляется согласно приложению 3 приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 "Об утверждении перечня и форм годовой финансовой отчетности для публикации организациями публичного интереса (кроме финансовых организаций)" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов под № 15384);

** – информация заполняется, в том числе, по иным показателям с учетом специфики отрасли (если предусмотрено в утвержденной инвестиционной программе);

** – данная информация представляется с приложением подтверждающих документов по реализации инвестиционной программы (копии соответствующих договоров, контрактов, акты о приемке выполненных работ, справка о стоимости выполненных работ и затрат, счет-фактуры, акты приемки объектов в эксплуатацию, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов регулируемого рынка о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс).

Приложение 20 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся изменения

Приложение 6
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
тарифов
Форма 5

Результаты статистического анализа аналогичности субъектов

Приведение контролируемых расходов в реальное выражение по индексу потребительских цен: в 20__ году ...%, в 20__ году ...%, в 20__ году ...%, в 20__ году ...%							
1 группа аналогичных субъектов							
Сфера естественной монополии							
Наименование услуги							
Общее количество субъектов, предоставляющих услугу (без учета малой мощности и вновь созданных субъектов)							
Количество субъектов, данные которых использованы для анализа							
Анализируемый период:							
Начало							
Конец							
Структурные параметры, использованные для определения групп аналогичных субъектов и расчета показателей эффективности деятельности:							
1							
2							
3							
...							
Год	Структурный параметр 1	Структурный параметр 2	Структурный параметр 3	...	Структурный параметр	Контролируемые расходы в реальном выражении, тысяча тенге	Нормированное соотношение среднего значения расчетных остатков
Субъект 1							
Год 1							
Год 2							
Год 3							
...							
Год n							
Субъект 2							
Год 1							
...							
...							

Форма 8

Перечень статистически недостоверных расходов субъекта

(наименование субъекта) на оказание регулируемой услуги

(наименование регулируемой услуги)

Примечание:

В графах "год 1" – "год Пзаяв" указываются данные за заявленный субъектом естественной монополии период действия тарифа на регулируемую услугу. При этом ячейка, в которой указана заявленная субъектом естественной монополии сумма расходов в году t , признанная статистически недостоверной, отмечается красным цветом (красной заливкой).

Форма 9

Расчет, проведенный в рамках статистического анализа достоверности расходов субъекта естественной монополии

(наименование субъекта естественной монополии)

На оказание регулируемой услуги _____
(наименование регулируемой услуги)

[illegible]

[illegible]

2.1	Амортизация	Тысяч тенге									
2.2	Налоги и другие обязательные платежи и сборы	Тысяч тенге									
2.3	Нормативные технические потери	Тысяч тенге									
	Всего затрат	Тысяч тенге									

Примечание:

В ячейке "Достоверность заявленных субъектом естественной монополии расходов по годам в разрезе статей расходов" для каждой статьи к и года t указывается:

"НЕТ" - заявленная субъектом сумма расходов статьи к в году t статистически не достоверна, если ее значение больше верхнего квартиля или меньше нижнего квартиля в году t;

"ДА" - заявленная субъектом естественной монополии сумма расходов статьи к в году t статистически достоверна, если ее значение меньше либо равно верхнему квартилю или меньше либо равно нижнему квартилю.

Форма 10

Результаты рассмотрения достоверности заявленных субъектом естественной монополии расходов

№ п/п	Наименование статьи расходов, заявленная субъектом сумма, по которой признана по результатам статистического анализа достоверной	Заявленная субъектом сумма расходов, признанная по результатам статистического анализа достоверной, по годам заявленного периода действия тарифа, в тысяча тенге			Сумма расходов, признанная по результатам статистического анализа достоверной, по годам заявленного периода действия тарифа		
		год 1	...	год Пзаяв	год 1	...	Год Пзаяв

Приложение 21 к Перечню
некоторых приказов,

в которые вносятся
изменения
Приложение 7
к Правилам осуществления
деятельности субъектами
естественных монополий
Форма 6

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет ресурсе:
www.economy.gov.kz

Отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги субъекта

Отчетный период 20 ____ г.

Индекс формы административных данных: ОССКУС-1

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий

Срок представления формы административных данных: – ежегодно не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом

№ п/п	Наименование показателя	Единица измерения	Целевое значение показателя	Допустимое отклонение от целевого значения показателя на отчетный период (год)	Фактическое значение показателя за отчетный период (год)	Форма	Причины отклонения
						Фактическое отклонение фактического значения показателя от его целевого значения за отчетный период (год)	
1	2	3	4	5	6	7	8
1							
2							
3							

Наименование субъекта естественной монополии

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Фамилия и телефон исполнителя _____

Руководитель субъекта естественной монополии или лицо, уполномоченное на подписание отчета _____

(Фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись)

Дата " ____ " _____ 20 ____ года

к Форме отчета о соблюдении
показателей качества
и надежности регулируемой
услуги субъекта

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги субъекта (индекс – ОССКУС-1, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение (далее – Пояснение), определяет единые требования по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Отчет о соблюдении показателей качества и надежности регулируемой услуги субъекта" (далее – Форма).

2. Форма разработана в соответствии с подпунктом 11) пункта 23 статьи 15 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях".

3. Форма составляется субъектом естественной монополии 1 (один) раз в год. Данные в Форме заполняются в тенге, если не указано иное.

4. Форму подписывает первый руководитель или лицо, уполномоченное на подписание отчета и исполнитель.

Глава 2. Пояснение по заполнению Формы

5. В графе 1 "№" указывается номер по порядку. Последующая информация не должна прерывать нумерацию по порядку;

6. В графе 2 "Наименование показателя" указывается наименование показателя качества услуги в соответствующей сфере естественных монополий;

7. В графе 3 "Единица измерения" указывается единица измерения соответствующей услуги показателя качества;

8. В графе 4 "Целевое значение показателя" указывается Целевое значение показателя качества;

9. В графе 5 "Допустимое отклонение от целевого значения показателя на отчетный период (год)" указывается допустимое отклонение от целевого значения показателя на отчетный период (год);

10. В графе 6 "Фактическое значение показателя за отчетный период (год)" указывается фактическое значение показателя за отчетный период (год);

11. В графе 7 "Фактическое отклонение фактического значения показателя от его целевого значения за отчетный период (год)" указывается фактическое отклонение фактического значения показателя от его целевого значения за отчетный период (год);

12. В графе 8 "Причины отклонения" указывается причины отклонения.

Форма 7

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

Форма административных данных размещена на интернет-ресурсе: www.economy.gov.kz

Фактические и плановые значения показателей качества и надежности регулируемой услуги

Индекс формы административных данных: КНРУ-1

Периодичность: годовая

Отчетный период 20 ____ г.

Круг лиц, представляющих: субъекты естественных монополий

Срок представления: ежегодно не позднее 1 мая года, следующего за отчетным периодом _____

(наименование услуги)

Цель: формирование проекта показателя качества и надежности регулируемой услуги

№ п/п	Наименование показателя			Формула показателя качества и надежности регулируемой услуги			Единица измерения	Среднегодовое фактическое значение			Среднегодовое плановое значение
1 год***			2 год***			3 год***	4 год***			5 год***	
б/п*	нб/п*	б/п*	нб/п*	б/п*	нб/п**	б/п*	нб/п*	б/п*	нб/п**	б/п*	нб/п*
1											
2											
3											

Наименование субъекта естественной монополии

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Фамилия и телефон исполнителя _____

Руководитель субъекта естественной монополии или лицо, уполномоченное на подписание отчета _____

(Фамилия, имя, отчество (при его наличии), подпись)

Дата " ____ " _____ 20 ____ года

к Форме фактических
и плановых значений
показателей качества
и надежности
регулируемой услуги

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Фактические и плановые значения показателей качества и надежности регулируемой услуги

(индекс - КНРУ-1, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение (далее – Пояснение), определяет единые требования по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных "Фактические и плановые значения показателей качества и надежности регулируемой услуги" (далее – Форма).

2. Форма разработана в соответствии с подпунктом 11) пункта 23 статьи 15 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях".

3. Форма составляется субъектом естественной монополии 1 (один) раз в год. Данные в Форме заполняются в тенге, если не указано иное.

4. Форму подписывает первый руководитель или лицо, уполномоченное на подписание отчета и исполнитель.

Глава 2. Пояснение по заполнению Формы

5. В графе 1 "№" указывается номер по порядку. Последующая информация не должна прерывать нумерацию по порядку;

6. В графе 2 "Наименование показателя качества и надежности регулируемой услуги" ведомство указывает показатели проекта первоначального перечня.

При наличии у субъекта естественной монополии предложений по дополнению проекта первоначального перечня новыми показателями субъект естественной монополии добавляет новые строки ниже показателей проекта первоначального перечня.

7. В графе 3 "Формула показателя качества и надежности регулируемой услуги" указывается формула показателя качества и надежности регулируемой услуги;

8. В графе 4 "Единица измерения" указывается единица измерения соответствующей услуги показателя качества;

9. В графе 5 "Среднегодовое фактическое значение" указываются фактические значения показателей за год, предшествующий году утверждения показателей качества регулируемой услуги.

10. В графе 5 "Среднегодовое плановое значение" указываются плановые значения показателей на год разработки стандарта качества регулируемой услуги и последующие 4 года.

В случае отсутствия плановых значений при разработке целевых значений используются только фактические. Под фактическими значениями понимаются фактические показатели, субъекта естественной монополии за отчетный период.

* – бытовые потребители;

** – не бытовые потребители

*** – год периода действия качества и надежности регулируемой услуги.

Приложение 22 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся изменения
Приложение
к Правилам определения затрат
на технологическое
присоединение электрических
установок с установленной
мощностью до 200 кВт субъектов
предпринимательства к электрическим
сетям энергопередающих
организаций
Форма

Заключение обоснованных затрат на технологическое присоединение электрических установок с установленной мощностью до 200 кВт субъектов предпринимательства к электрическим сетям энергопередающих организаций

На заявление №___ от _____

—
(Фамилия, имя, отчество (при его наличии) заявителя или наименование организации)

Перечень необходимых материалов				
№	Наименование материалов	Количество (шт., кг. (т.), м. (м.2, м.3), л.)	Стоимость 1-единицы, тенге	Общая стоимость, тенге
1				
2				
3				
4				

5					
...					
Итого: Сумма стоимости всех материалов (S m)					
Перечень необходимых работ					
№	Наименование работ	Наименование и количество специалистов (рабочих), техники (шт.)	Количество часов	Стоимость часа, тенге	1- Общая стоимость, тенге
1					
2					
3					
4					
5					
...					
Итого: Сумма стоимости всех работ S r , тенге					
Общая сумма стоимости обоснованных затрат на технологическое присоединение электрических установок с установленной мощностью до 200 кВт субъектов предпринимательства к электрическим сетям энергопередающих организаций S z					

(Фамилия, имя, отчество (при его наличии) (подпись) (дата

(Занимаемая должность и название организации)

Приложение 23 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся
изменения
Приложение 2
к договору субсидирования
ставки вознаграждения по
займам, получаемым субъектами
естественных монополий
по проектам, реализуемым
в рамках национального проекта
по модернизации энергетического
и коммунального секторов
№ ____ от " __ " _____ 20__ г

Мониторинговый отчет

по проекту _____

Заемщик:

Подрядчик:

Технический надзор:

Авторский надзор:

				Фактический выполненный объем работ	

№	Наименование работ по ПСД	Объем работ по ПСД		Сроки выполнения работ по ГПР	в целом	в т.ч. в текущем периоде	Кумулятивно	Оплачено
		тенге (в текущих ценах с НДС)	% (в процентном соотношении от общего объема работ)		%	%	тенге	тенге
	Прочие:							
	Авторский надзор							
	Технический надзор							
	ПИР							
	Экспертиза							
	ИТОГО:							
	Сумма кредита:							
	Из них освоено на текущий период:							

* Приложение 1 (Фотоотчет) является неотъемлемой частью настоящего отчета

* Приложение 2 (Реестр платежей) является неотъемлемой частью настоящего отчета

Заемщик:

Подрядчик:

Технический надзор:

СОГЛАСОВАНО:

Банк и (или) МФО и (или) АО "БРК"

Приложение 24 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся изменения
Приложение 6
к Правилам субсидирования
ставки вознаграждения
по займам, получаемым
субъектами естественных
монополий, а также
по государственным ценным
бумагам, выпускаемым местными
исполнительными органами,
по проектам, реализуемым
в рамках национального проекта

Отчет по принятым обязательствам и прогнозному остатку средств для субсидирования на "
_____ " _____ года

				тенге			
№	Остаток на начало периода	Поступило средств на текущий год	Суммы возвратов с БВУ и (или) МФО и (или) АО "БРК" по приостановленным/прекращенным субсидиям	Перечислено		Остаток на конец периода	
				из средств МПС РК	из средств МЭ РК	из средств МПС РК	из средств МЭ РК
1	2	3	4	5		6	
Остаток принятых обязательств за весь период субсидирования без выплаченных субсидий			Прогнозный остаток средств для субсидирования (графы 6-7)				
7			8				

Приложение 25 к Перечню некоторых приказов, в которые вносятся изменения

Приложение 9 к Правилам субсидирования ставки вознаграждения по займам, получаемым субъектами естественных монополий, а также по государственным ценным бумагам, выпускаемым местными исполнительными органами, по проектам, реализуемым в рамках национального проекта по модернизации энергетического и коммунального секторов

Предложение на субсидирование

Эмитент: _____
(полное наименование юридического лица)

Кому: _____

(наименование уполномоченного органа)

1. Сведения об эмитенте

1	Наименование эмитента	
---	-----------------------	--

2	Фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя	
3	Сведения об эмитенте: БИН*	
4	Банковские реквизиты	
5	Контактные телефоны	

2. Информация об облигационных займах, подлежащих субсидированию

№	ISIN (НИН)**	С у м м а облигационного финансирования, теңге	Купонное вознаграждение, %	Дата окончания срока обращения облигаций
1				
2				

Настоящим подтверждается, что:

1) деятельность эмитента не находится в стадии изменения организационно-правовой формы, ликвидации или банкротства, а также деятельность не приостановлена в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, за исключением случаев реструктуризации финансовой задолженности и ускоренной реабилитационной процедуры;

2) купонное вознаграждение по облигационному займу, указанному в предложении, не субсидируется по другим государственным и (или) бюджетным программам.

Приложение:

копия приказов выпуска облигаций на _____ листах;

копия свидетельства о государственной регистрации выпуска облигаций на _____ листах;

копия выписки из системы реестров держателей ценных бумаг на _____ листах.

"Фамилия, имя, отчество (при его наличии) и подпись руководителя эмитента или лица, его замещающего _____

Дата подачи "___" _____ 20__ года.

Примечание: расшифровка аббревиатур:

* БИН – бизнес-идентификационный номер;

** ISIN (НИН) – международный идентификационный номер (национальный идентификационный номер).

Приложение 26 к Перечню
некоторых приказов,
в которые вносятся изменения
Приложение 10
к Правилам субсидирования
ставки вознаграждения
по займам, получаемым
субъектами естественных
монополий, а также
по государственным ценным
бумагам, выпускаемым местными
исполнительными органами,

по проектам, реализуемым
в рамках национального проекта
по модернизации энергетического
и коммунального секторов

(наименование уполномоченного органа)

Заявка на субсидирование

" ____ " _____ 20__ года

Настоящим, эмитент _____ согласно Соглашению
от " ____ " _____ 20__ года № _____, просит выплатить субсидии
на контрольный счет наличности эмитента _____ в сумме
_____ тенге, за период с " ____ " _____ 20__ года
по " ____ " _____ 20__ года.

Руководитель эмитента (представитель по доверенности)

(подпись, фамилия, имя, отчество (при его наличии))