

О внесении изменений в приказ Министра национальной экономики Республики Казахстан от 19 ноября 2019 года № 90 "Об утверждении Правил формирования тарифов"

Приказ и.о. Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 июня 2025 года № 63. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 2 июля 2025 года № 36376

ПРИКАЗЫВАЮ:

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

в Правилах формирования тарифов, утвержденных указанным приказом:

в пункте 1:

подпункт 6) изложить в следующей редакции:

"6) правила определения тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства;"

в пункте 3:

подпункт 57) изложить в следующей редакции:

"57) заемный капитал – капитал, образуемый за счет займов (получения кредитов, выпуска и продажи облигаций, получения средств по другим видам денежных обязательств) для создания или реконструкции объекта государственно-частного партнерства;"

подпункты 80) и 81) изложить в следующей редакции:

"80) заявленный вагонооборот – планируемый вагонооборот, указанный в заявке потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства на утверждение временного понижающего коэффициента;

81) заявленный грузооборот (пассажирооборот) – планируемый грузооборот (пассажирооборот), указанный в заявке потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства на утверждение временного понижающего коэффициента;"

подпункт 85) изложить в следующей редакции:

"85) собственные средства – денежные средства (акционерный (уставный) капитал, нераспределенная прибыль (чистый доход) или амортизационные отчисления) субъекта государственно-частного партнерства, используемые в создании и реконструкции объекта государственно-частного партнерства;"

подпункт 113) изложить в следующей редакции:

"113) регулируемые услуги субъекта – услуги, предоставляемые субъектом государственно-частного партнерства в сфере естественной монополии и подлежащие государственному регулированию ведомством уполномоченного органа, включая случаи предоставления услуг в виде передачи определенного товара потребителю;"

подпункт 4) пункта 7 изложить в следующей редакции:

"4) определение тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства.";

пункт 12 изложить в следующей редакции:

"12. Определение тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства утвержденной инвестиционной программы осуществляется в соответствии с настоящими Правилами.";

подпункт 3) пункта 13 изложить в следующей редакции:

"3) определение тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства, осуществляемое ведомством уполномоченного органа по его инициативе или на основании заявления субъекта государственно-частного партнерства в сфере естественной монополии.";

абзац шестой пункта 48 изложить в следующей редакции:

"расчет тарифа с учетом применения метода определения тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства.";

заголовок параграфа 5 подраздела 3 раздела 8 изложить в следующей редакции:

"Параграф 5. Расчет тарифа с учетом применения метода определения тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства";

пункт 217 изложить в следующей редакции:

"217. Возврат инвестированного капитала рассчитывается по формуле:

$VK_i = VKP_i + VKB_i$, где:

VK_i – возврат инвестированного капитал в году i ;

VKP_i – возврат инвестированного заемного капитала;

VKB_i – возврат инвестированных собственных средств.

$VKP_i = РИК_i - ИИК_i$,

$РИК_i$ – размер годового платежа инвестированного заемного капитала, принятый в соответствии с графиком погашения договора займа на год i .

$ИИК_i$ – сумма амортизационных отчислений, которая по согласованию с ведомством уполномоченного органа в случае необходимости направляется также на погашение займа и учитывается в затратной части тарифа в том же периоде года i ;

$$ВКБ_i = \frac{ПНК_i + РИ_i - НЦК_i - \sum ВК_{рi}}{СВК_i}, \text{ где:}$$

ПНК_i – первоначальная сумма инвестированных собственных средств;

РИ_i – сумма реинвестированного собственного капитала, в процессе эксплуатации объекта государственно-частного партнерства;

НЦК_i – сумма собственного капитала, использованная не по целевому назначению;

СВК_i – остаточный срок действия договора государственно-частного партнерства, в годах;

ВК_{рi} – возвращенный в предыдущие периоды собственный капитал.";

заголовок главы 7 изложить в следующей редакции:

"Глава 7. Правила определения тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства";

пункты 375, 376 и 377 изложить в следующей редакции:

"375. При определении тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства применяется порядок расчета тарифа субъектов, осуществляющих свою деятельность на основании заключенного договора государственно-частного партнерства.

376. При рассмотрении проекта договора государственно-частного партнерства тариф рассчитывается не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления регулируемой услуги, с учетом обеспечения возврата вложенных инвестиций государственного и частного партнера и уровня доходности на вложенные инвестиции в соответствии с технико-экономическим обоснованием проекта договора государственно-частного партнерства, если иное не предусмотрено договором государственно-частного партнерства.

377. После окончания срока действия договора государственно-частного партнерства тарифы формируются без учета возврата инвестированного капитала с обеспечением возможности получения прибыли для эффективного функционирования субъекта.";

пункт 380 изложить в следующей редакции:

"380. При формировании тарифа учитываются расходы, связанные с финансированием объектов социальной сферы, входящей в имущественный комплекс объекта государственно-частного партнерства, подтвержденные соответствующими обосновывающими материалами.";

пункты 382, 383, 384 и 385 изложить в следующей редакции:

"382. Общий размер инвестированного капитала определяется как сумма собственного и заемного инвестированного капитала.

Прогнозный предельный размер и предварительные условия привлечения (структура, ставка вознаграждения заемного капитала и ставка прибыли собственных средств, целевое использование, график освоения, условия возврата) первоначальной суммы инвестированного капитала определяются на основании подтверждающих документов субъекта (финансовой отчетности субъекта, меморандумов о финансировании проекта государственно-частного партнерства, выписки со счетов банков).

После привлечения инвестированного капитала в договор государственно-частного партнерства вносятся соответствующие изменения путем заключения дополнительного соглашения, в котором предусматриваются сумма и условия привлечения инвестированного капитала (структура, ставка вознаграждения заемного капитала и ставка прибыли собственных средств, целевое использование, график освоения и условия возврата) в соответствии с заключенными договорами займа.

383. Не допускается нецелевое использование инвестированного капитала.

Возврат инвестированного капитала (собственного и заемного) в составе тарифа производится только на капитал, использованный по целевому назначению, предусмотренному в договоре государственно-частного партнерства и инвестиционной программе субъекта и подтвержденному соответствующими документами.

Сумма и сроки реинвестирования собственных средств субъекта в период эксплуатации объекта государственно-частного партнерства определяются договором государственно-частного партнерства и инвестиционной программой субъекта, и подлежат подтверждению соответствующими документами целевого использования.

Годовая сумма возврата заемного капитала, учитываемая в тарифе, определяется на основании графика возврата (погашения) заемного капитала, устанавливаемого договором займа. При расчете суммы возврата заемного капитала учитываются свободные денежные средства амортизационного фонда, не используемые субъектом в предстоящем периоде для реинвестирования (обновления и ремонта основных средств) согласно инвестиционной программе и условиям договора государственно-частного партнерства.

Возврат инвестированных собственных средств субъекта, учитываемых в тарифе, производится равномерными ежегодными платежами на протяжении срока действия договора государственно-частного партнерства со дня начала эксплуатации объекта государственно-частного партнерства. При реинвестировании собственных средств субъектом возврат собственных средств осуществляется с учетом реинвестированной суммы собственных средств.

Ежегодно в течение периода регулирования ведомством уполномоченного органа производится корректировка величины возврата инвестированного капитала,

устанавливаемого на очередной расчетный год периода регулирования, с учетом фактических данных о введенных в эксплуатацию объектах, корректировки утвержденного плана вводов и остатков не возвращенного инвестированного капитала.

384. Годовая сумма прибыли на инвестированные и (или) реинвестированные собственные средства субъекта, учитываемая в тарифе, рассчитывается как произведение ставки прибыли на остаточную сумму собственных средств субъекта, вложенных в проект государственно-частного партнерства.

Ставка прибыли на инвестированный собственный капитал является величиной не менее стоимости вознаграждения на заемные средства или ставки привлечения денежных средств (депозитов) банками второго уровня Республики Казахстан, определенной на момент подписания договора государственно-частного партнерства.

После полного возврата инвестированных и реинвестированных собственных средств субъекта годовая сумма прибыли учитывается в тарифе.

385. Выделяемые субъектам из средств государственного бюджета источники возмещения затрат и получения доходов, предусмотренные законодательством в области государственно-частного партнерства, учитываются при уменьшении тарифа, за исключением выплат, направленных на покрытие расходов и обеспечение доходов, не учтенных в затратной и доходной части тарифа.

Размер и порядок выплат источников возмещения затрат и получения доходов из средств государственного бюджета предусматриваются в договоре государственно-частного партнерства и осуществляются в соответствии с бюджетным законодательством Республики Казахстан.";

пункт 391 изложить в следующей редакции:

"391. К заявке на утверждение тарифа для субъектов в упрощенном порядке прилагаются документы, указанные в пункте 302 настоящих Правил, а также:

- 1) копия заключенного договора государственно-частного партнерства;
- 2) информация об использовании чистого дохода (прибыли) от регулируемых услуг в соответствии с договором государственно-частного партнерства;
- 3) сведения о возврате инвестированного капитала (заемного и собственного) за предыдущие периоды;
- 4) график возврата заемных средств и выплат вознаграждений по заемным средствам;
- 5) план мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности, разработанный по итогам энергоаудита или экспресс-энергоаудита.";

подпункт 1) пункта 393 изложить в следующей редакции:

"1) копия заключенного договора государственно-частного партнерства;"

пункт 395 изложить в следующей редакции:

"395. Прилагаемые к заявлению расчеты и обосновывающие материалы составляются в соответствии со следующими требованиями:

1) прилагаемые материалы подписываются руководителем субъекта либо лицом, его замещающим, либо заместителем руководителя субъекта. Данное требование не распространяется на представление заявки в электронной форме.

2) в качестве обосновывающих материалов представляются фактические данные о затратах за четыре квартала, предшествующие подаче заявки, и за предыдущий календарный год;

3) субъект государственно-частного партнерства в течение пятнадцати календарных дней после принятия заявки к рассмотрению по требованию ведомства уполномоченного органа представляет в ведомство уполномоченного органа уточненные фактические данные о затратах за четыре квартала, предшествующие подаче заявки;

4) с целью исключения влияния сезонных колебаний объемов на тарифы, в обоснование принимаются данные в расчете на год;

5) при расчете проектов тарифов, за базу принимаются фактические объемы регулируемых услуг за четыре квартала, предшествующие подаче заявки, или за предыдущий календарный год;

6) при снижении объемов регулируемых услуг представляются материалы, обосновывающие и подтверждающие снижение;

7) подготовленные по отдельности на каждый вид деятельности, осуществляемой субъектом государственно-частного партнерства.";

пункт 405 изложить в следующей редакции:

"405. Срок действия тарифа устанавливается на период, не превышающий срок реализации субъектом государственно-частного партнерства утвержденной инвестиционной программы и договора государственно-частного партнерства.";

заголовок параграфа 4 раздела 2 главы 8 изложить в следующей редакции:

"Параграф 4. Особенности утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства";

пункт 439 изложить в следующей редакции:

"439. Критериями целесообразности утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства являются:

1) заявленный грузооборот превышает фактический грузооборот за соответствующий период предыдущего года;

2) заявленный вагонооборот превышает (сохраняет) фактический вагонооборот за соответствующий период предыдущего года.

В случае сохранения вагонооборота представляется заключение компетентного органа о невозможности дальнейшего увеличения вагонооборота;

3) возможность использования незадействованных, слабо задействованных участков магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства либо переориентации грузопотоков на альтернативные маршруты транспортировки.

Не задействованность или слабая задействованность участков магистральной железнодорожной сети подтверждается заключением компетентного органа.

Возможность переориентации грузопотоков на альтернативные маршруты транспортировки подтверждается Национальным оператором инфраструктуры или субъектом государственно-частного партнерства;

4) экологическая опасность побочной продукции промышленного производства.

Экологическая опасность побочной продукции промышленного производства подтверждается заключением уполномоченного государственного органа в области охраны окружающей среды Республики Казахстан.

В случае соответствия критерию, указанному в настоящем подпункте, утверждение временного понижающего коэффициента производится только при соблюдении критерия, предусмотренного подпунктом 1) пункта 439 настоящих Правил;

5) осуществление пассажирских перевозок.

Компетентный орган подтверждает, что перевозчик осуществляет перевозки в своем заключении о целесообразности с предоставлением документов (информации) в соответствии с пунктом 454 настоящих Правил;

Для прицепных и беспересадочных вагонов, вагонов – ресторанов и багажных вагонов, включенных в поезда, ведомство уполномоченного органа устанавливает временный понижающий коэффициент в порядке, предусмотренном пунктом 454 настоящих Правил;

6) возможность переориентации грузопотоков с альтернативных видов транспорта на железнодорожный транспорт.

В таком случае Национальный оператор инфраструктуры подтверждает в своем заключении целесообразность или возможность такой переориентации;

7) сохранение (уменьшение) объемов перевозок производимой потребителем продукции (сырья, необходимого для производства продукции) в целях предотвращения связанных с этим остановки или снижения объемов производства, вызванных снижением цен на международных рынках, при условии наличия обязательств потребителя со своей стороны, в том числе по стабилизации деятельности, сохранению количества рабочих мест, оптимизации затрат.";

заголовок раздела 1 параграфа 4 главы 8 изложить в следующей редакции:

"Раздел 1. Утверждение временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей

с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства.";

пункт 441 изложить в следующей редакции:

"441. Утверждение временного понижающего коэффициента производится ведомством уполномоченного органа по заявке потребителя, а также по заявке Национального оператора инфраструктуры в случаях, указанных в подпункте 1) пункта 439 настоящих Правил.

Заявка на утверждение временного понижающего коэффициента к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства (далее – заявка) подается по форме согласно приложению 19 к настоящим Правилам с приложением документов и информации, представляемой потребителем на утверждение временных понижающих коэффициентов к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства, а также показателей перевозок грузов железнодорожным транспортом и перевозок пассажирских вагонов железнодорожным транспортом согласно приложениям 20, 21 и 22 к настоящим Правилам с соблюдением следующих требований:

1) каждый лист заявки парафируется первым руководителем потребителя и (или) субъект государственно-частного партнерства, либо лицом, исполняющим его обязанности, с приложением подтверждающих документов, финансовые документы главным бухгалтером;

2) представляются фактические данные по результатам финансово-хозяйственной деятельности за предшествующий период, а также ожидаемые результаты от применения временного понижающего коэффициента на запрашиваемый период их утверждения.

В случае подачи заявки Национальным оператором инфраструктуры, предоставляются документы и информация предусмотренная подпунктами 1), 2), 3), 5) 10), 11), 12) и 13) приложения 20 к настоящим Правилам.";

пункты 444, 445, 446, 447 и 448 изложить в следующей редакции:

"444. Ведомство уполномоченного органа не позднее пяти рабочих дней со дня поступления заявки в письменной форме уведомляет потребителя, Национального оператора инфраструктуры, субъекту государственно-частного партнерства (в случае подачи им заявки) о принятии заявки к рассмотрению (одновременно направляя экземпляры заявки Национальному оператору инфраструктуры (в случае подачи заявки на утверждение временного понижающего коэффициента на регулируемые услуги субъекта государственно-частного партнерства) компетентному органу), либо о мотивированном отказе в ее принятии.

445. В случае, если при рассмотрении заявки необходима дополнительная информация, ведомство уполномоченного органа запрашивает ее в письменном виде с установлением срока, но не менее пяти рабочих дней.

При этом рассмотрение заявки приостанавливается до получения необходимой информации с извещением об этом потребителя, Национального оператора инфраструктуры (в случае подачи им заявки).

При непредставлении потребителем, Национальным оператором инфраструктуры (в случае подачи им заявки) запрашиваемой информации по истечении десяти рабочих дней с даты получения запроса, ведомство уполномоченного органа отказывает в утверждении временного понижающего коэффициента с письменным уведомлением об этом Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства, компетентного органа и потребителя.

446. Национальный оператор инфраструктуры, субъект государственно-частного партнерства, компетентный орган, не позднее пятнадцати рабочих дней со дня поступления заявки, представляют заключения о целесообразности либо нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента в ведомство уполномоченного органа и потребителю и (или) субъекту государственно-частного партнерства по форме согласно приложению 23 к настоящим Правилам.

447. При получении дополнительной информации, представленной по инициативе потребителя, Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства, либо по ходатайству заинтересованных государственных органов ведомство уполномоченного органа продлевает рассмотрение заявки на пять рабочих дней.

448. Ведомство уполномоченного органа на основании заключений, представленных Национальным оператором инфраструктуры и (или) субъектом государственно-частного партнерства, компетентным органом, с учетом проверки заявки и дополнительно предоставленных по запросу документов, принимает решение в срок не более двадцати пяти рабочих дней со дня принятия заявки к рассмотрению.

Решение об утверждении временного понижающего коэффициента принимается в случае получения положительных заключений Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства и (или) компетентного органа.

Непредставление заключений Национальным оператором инфраструктуры и (или) субъектом государственно-частного партнерства, и компетентным органом в срок, предусмотренный пунктом 450 настоящих Правил, считается согласием с заявленными потребителем условиями и уровнем временного понижающего коэффициента.

Решение об утверждении временного понижающего коэффициента, за исключением решения об утверждении временного понижающего коэффициента по заявке

Национального оператора инфраструктуры, принимается с учетом позиции Национального оператора инфраструктуры и компетентного органа, отраженной в заключении, с указанием объемов перевозки грузов (грузооборота), в разрезе месяцев, либо квартала, либо полугодия, либо в целом по году, в зависимости от заявки потребителя, или (вагонооборота).";

абзац второй пункта 450 изложить в следующей редакции:

"Решение об утверждении временного понижающего коэффициента направляется Национальному оператору инфраструктуры, потребителю и (или) субъекту государственно-частного партнерства, компетентному органу, не позднее, чем за десять календарных дней до даты введения в действие решения ведомства уполномоченного органа.";

пункты 451 и 452 изложить в следующей редакции:

"451. В случае отказа в утверждении временного понижающего коэффициента ведомство уполномоченного органа выносит соответствующее мотивированное заключение, которое направляется в срок не более пяти рабочих дней со дня принятия решения об отказе Национальному оператору инфраструктуры, субъекту государственно-частного партнерства, компетентному органу и потребителю.

452. Потребитель и (или) субъект государственно-частного партнерства, а также Национальный оператор инфраструктуры не обращается вновь с заявкой по критерию, по которому было получено соответствующее мотивированное заключение об отказе, до истечения периода времени, указанного в такой заявке, за исключением случаев увеличения в планируемом периоде времени грузооборота/вагонооборота.";

пункты 458, 459 и 460 изложить в следующей редакции:

"458. Решение об утверждении временного понижающего коэффициента при осуществлении грузовых и (или) пассажирских перевозок принимается при условии отсутствия у потребителя услуг магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства просроченной задолженности перед Национальным оператором инфраструктуры и (или) субъектом государственно-частного партнерства или при условии ее погашения в соответствии с графиком погашения.

459. Национальный оператор инфраструктуры, применяет временный понижающий коэффициент на основании договора, заключенного между Национальным оператором инфраструктуры или субъектом государственно-частного партнерства и потребителем (далее – договор). Данный договор предусматривает период действия утвержденного временного понижающего коэффициента и ответственность потребителя и субъекта государственно-частного партнерства за невыполнение критериев предусмотренных

пунктом 439 настоящих Правил, в виде перерасчета тарифов на фактически выполненный объем потребления регулируемых указанных услуг без применения временного понижающего коэффициента.

460. Договор заключается в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан не позднее десяти рабочих дней со дня подачи потребителем заявки на заключение договора о применении утвержденного ведомством уполномоченного органа временного понижающего коэффициента Национальному оператору инфраструктуры, субъекту государственно-частного партнерства.";

пункт 462 изложить в следующей редакции:

"462. Действие временного понижающего коэффициента прекращается по истечении утвержденного срока, а также со дня утверждения ведомством уполномоченного органа новых тарифов на регулируемые услуги Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства.";

пункты 464, 465 и 466 изложить в следующей редакции:

"464. Потребитель, Национальный оператор инфраструктуры, субъект государственно-частного партнерства, компетентный орган обращается в ведомство уполномоченного органа с предложением об отмене действия временного понижающего коэффициента, представив при этом документы и информацию, обосновывающие необходимость такой отмены.

При принятии решения об отмене утвержденного временного понижающего коэффициента ведомство уполномоченного органа запрашивает необходимую информацию у Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства, компетентного органа, потребителя.

При непредставлении по истечении десяти рабочих дней с даты направления запроса заключений Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства компетентного органа ведомство уполномоченного органа проводит проверку обосновывающих материалов по отмене утвержденного временного понижающего коэффициента, с учетом имеющихся в наличии материалов.

465. Ведомство уполномоченного органа в срок не более двадцати пяти рабочих дней рассматривает и проводит проверку представленных к рассмотрению обосновывающих документов и информации с учетом заключений Национального оператора инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства, компетентного органа.

В случаях, предусмотренных пунктом 463 настоящих Правил, ведомство уполномоченного органа принимает решение в виде приказа об отмене утвержденного временного понижающего коэффициента с уведомлением Национального оператора

инфраструктуры, субъекта государственно-частного партнерства, отраслевого государственного органа, компетентного органа в срок не позднее пяти рабочих дней со дня его подписания.

466. Приказ об отмене утвержденного временного понижающего коэффициента направляется Национальному оператору инфраструктуры, субъекту государственно-частного партнерства, компетентному органу, потребителю не позднее, чем за пятнадцать календарных дней до даты введения приказа ведомства уполномоченного органа в действие.

При отклонении предложения об отмене действия временного понижающего коэффициента ведомством уполномоченного органа выносится мотивированное заключение, которое направляется заявителю, обратившемуся с таким предложением не позднее трех рабочих дней со дня принятия решения.";

приложение 1 изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу.

приложение 2 изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу.

приложения 19 и 20 изложить в редакции согласно приложениям 3 и 4 к настоящему приказу.

приложения 23, 24 и 25 изложить в редакции согласно приложениям 5, 6 и 7 к настоящему приказу.

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 первого официального опубликования.

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

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

Исполняющий обязанности министра

А. Амрин

"СОГЛАСОВАН"

Министерство транспорта

Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство промышленности

и строительства

Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство водных ресурсов

и ирригации
Республики Казахстан
"СОГЛАСОВАН"
Министерство энергетики
Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу
исполняющий обязанности министра
от 30 июня 2025 года № 63
Приложение 1
к Правилам формирования тарифов

Проект тарифа, тарифной сметы, инвестиционной программы, отчетов об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы

форма 1

Тарифная смета _____ на
(наименование субъекта естественной монополии,
за исключением региональной электросетевой компании)

наименование вида регулируемых услуг[illegible]

[illegible]

VI	Всего доходов								
VII	Объем предоставляемых услуг	В натуральных показателях							
VIII	Нормативные технические потери	%							
		в натуральных показателях							
IX	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	Тенге / на единицу предоставляемых услуг							
		Справочно:							
8	Среднесписочная численность персонала,							человек	
	в том числе:								
8.1	Производственного								
8.2	Административного								
9	Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе							тенге	
9.1	Производственного персонала								
9.2	Административного персонала								
10	Капитальный ремонт							тысяч тенге	
11	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)								
12	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств, всего, в том числе								
12.1	Материалы на ремонт								
12.2	Заработная плата								
12.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС								

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

РБА – регулируемая база задействованных активов (тенге);

СП – ставка прибыли (%);

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии:

 Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата " ____ " _____ 20 года

Тарифная смета _____ на
(наименование субъекта естественной монополии,
за исключением региональной электросетевой компании)

наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Принято в действующе й тарифной смете	Фактически е показатели з а предшеству ю щ и й законченны й год	Фактически е показатели з а предшеству ющие 4 законченны х квартала	Проект тарифной сметы субъекта
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	Тысяч тенге				
1	Материальные затраты, всего, в том числе					
1.1	Сырье и материалы					
1.2	Покупные изделия					
1.3	Горюче-смазочные материалы					
1.4	Топливо					
1.5	Энергия					
2	Расходы на оплату труда, всего, в том числе					
2.1	Заработная плата производственного персонала					
2.2	Социальный налог и социальные отчисления					
	ОСМС					
3	Амортизация					
4	Ремонт, всего, в том числе					
4.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств					
5	Прочие затраты (_____ расшифровать)					
II	Расходы периода всего, в том числе					
6	О б щ и е _____ и административные расходы, всего: в том числе:					

6.1	Заработная плата административного персонала					
6.2	Социальный налог и социальные отчисления					
	ОСМС					
6.3	Налоги					
6.4	Прочие расходы (расшифровать)					
7	Расходы на выплату вознаграждений					
III	Всего затрат на предоставление услуг					
IV	Доход (РБА*СП)					
V	Регулируемая база задействованных активов (РБА)					
VI	Всего доходов					
VII	Объем предоставляемых услуг (товаров, работ)	в натуральных показателях				
		%				
VIII	Нормативные технические потери	в натуральных показателях				
IX	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге / на единицу предоставляемых услуг				
	Справочно:					
8	Среднесписочная численность персонала,					человек
	В том числе:					
8.1	Производственного					
8.2	Административного					
9	Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе					тенге
9.1	Производственного персонала					
9.2	Административного персонала					
10	Капитальный ремонт					тысяч тенге
11	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)					
12	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств, всего, в том числе					
12.1	Материалы на ремонт					
12.2	Заработная плата					
12.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС					

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;
РБА – регулируемая база задействованных активов (тенге);
СП – ставка прибыли (%);
ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.
Руководитель субъекта естественной монополии

Дата " " 20 года

форма 3

Тарифная смета _____ на
(наименование электросетевой компании)

[illegible]

1.2	Покупн ы е изделия								
1.3	Горюче- смазочн ы е материа лы								
1.4	Топливо								
1.5	Энергия								
2	Расходы н а оплату труда, всего, в т о м числе								
2.1	Заработ н а я плата произво дственн о г о персона ла								
2.2	Социаль н ы й налог и социаль н ы е отчисле ния, ОСМС								
3	Амортиз ация								
4	Ремонт, всего, в т о м числе								
4.1	Капитал ьный ремонт, н е приводя щий к увеличе нию стоимос т и								

	основны х фондов								
5	Прочие затраты (расшиф ровать)								
II	Расходы периода всего, в т о м числе								
6	Общие и админис тративн ы е расходы , всего: в т о м числе:								
6.1	Заработ н а я плата админис тративн о г о персона ла								
6.2	Социаль н ы й налог и социаль н ы е отчисле ния, ОСМС								
6.3	Налоги								
6.4	Прочие расходы (расшиф ровать)								
7	Расходы н а выплату вознагра ждений								
	Всего затрат н а								

III	предост авление услуг								
IV	Доход (РБА*СП)								
V	Регулир уемая база задейств ованных активов (РБА)								
VI	Всего доходов								
VII	Объем предост авляемы х услуг	В натурал ьных показате лях							
VIII	Нормати вные техниче ские потери	%							
		В натурал ьных показате лях							
IX	Тариф (б е з налога н а добавле нную стоимос ть)	Тенге/ н а единицу предост авляемы х услуг							
		Справочно:							
8	Среднесписочная численность персонала,					человек			
		в том числе:							
8.1	Производственного								
8.2	Административного								
9	Среднемесячная заработная плата, всего, в том числе					тенге			
9.1	Производственного персонала								
9.2	Административного персонала								
10	Капитальный ремонт, приводящий к увеличению стоимости основных средств					тысяч тенге			
11	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)								

12	Текущий (планово-предупредительный) ремонт , выполняемый хозяйственным способом, всего , в том числе	
12.1	Материалы на ремонт	
12.2	Заработная плата	
12.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	

Примечание.* затраты при необходимости расширяются или дополняются;
РБА – регулируемая база задействованных активов (тенге);
СП – ставка прибыли (%);
ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.
Руководитель субъекта естественной монополии

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата " ____ " _____ 20 года

форма 4

Наименование субъекта _____

Тарифная смета на регулируемые услуги субъекта естественной монополии, осуществляющего свою деятельность на основании заключенного договора государственно-частного партнерства

№ п/п	Наименование показателей *	Единица измерения	Принято в действующем тарифе в расчете на год, всего	Проект субъекта государственно-частного партнерства
1	2	3	4	5
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	Тысяч тенге		
1	Материальные затраты, всего, в том числе:			
1)	Сырье и материалы			
2)	Энергия			
3)	ГСМ			
4)	Топливо			
5)	Энергия покупная			
6)	Вода покупная			
2	Технологический расход электрической энергии водоснабжения и (			

	или) водоотведения (нормативные потери)			
3	Затраты на оплату труда, всего, в том числе:			
1)	Заработная плата			
2)	Социальный налог и социальные отчисления, обязательное социальное медицинское страхование			
4	Амортизация			
5	Ремонт, всего, в том числе:			
1)	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств			
6	Прочие затраты, всего, в том числе:			
1)	Услуги связи			
2)	Транспортировка грузов сторонними организациями			
3)	Услуги охраны			
4)	Командировочные расходы			
5)	Подготовка кадров			
6)	Охрана труда и техника безопасности			
7)	Плата за использование природных ресурсов (воду и другие)			
8)	Пусконаладочные работы			
9)	Дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги			

10)	Обязательные виды страхования			
11)	Приобретение лицензий			
12)	О х р а н а окружающей среды			
13)	Другие затраты (необходимо расшифровать)			
2	Расходы периода, всего			
7	О б щ и е и административные расходы, всего			
1)	Затраты на оплату труда, всего в том числе:			
2)	Заработная плата административного персонала			
3)	Социальный налог и социальные отчисления			
	ОСМС			
4)	Услуги банка			
5)	Амортизация			
6)	Расходы на содержание и обслуживание технических средств управления, вычислительной техники и так далее (расшифровать)			
7)	Коммунальные услуги			
8)	Услуги сторонних организаций			
9)	Командировочные расходы			
10)	Представительские расходы, расходы на периодическую печать, связь			
11)	Охрана труда и техника безопасности			
	Аренда основных средств			

12)	общехозяйственног о назначения			
13)	Налоги			
14)	Другие расходы (необходимо расшифровать)			
8	Расходы на содержание службы сбыта, всего, в том числе:			
1)	Заработная плата			
2)	Социальный налог и социальные отчисления			
	ОСМС			
3)	Расходы на оформление квитанций			
4)	Амортизация (в том числе водомеров), связанная со сбытом услуг			
5)	Текущий ремонт			
6)	Ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных средств			
7)	Маркетинговые услуги			
8)	Другие расходы (необходимо расшифровать)			
9	Расходы на выплату вознаграждений			
3	Всего затрат			
4	Прибыль			
5	Всего доходов			
6	Объемы предоставляемых услуг			
7	Нормативные потери	тысяч м ³ /тысяч тенге, тысяч Гкал/ тысяч тенге, кВтч/ тысяч тенге		
8	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге/м ³ , тенге/Гкал , тенге/кВтч		

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются субъектом естественной монополии, осуществляющим свою деятельность на основании заключенного договора государственно-частного партнерства, наименование показателей и единицы измерения указываются в соответствии с предоставляемым видом регулируемых услуг;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

м³ – кубический метр;

Гкал – Гигакалорий;

кВтч – киловатт-час;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата " ____ " _____ 20 ____ года

форма 5

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 об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги

Отчетный период 20 ____ год

Индекс формы административных данных: AML-R1

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественной монополии, за исключением региональной электросетевой компании

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

Наименование показателей	Единица измерения	Предусмотрено в утвержденной тарифной смете	Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы	Отклонение в процентах	Причины отклонения
1	2	3	4	5	6
Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего, в том числе	тысяч тенге				

Материальные затраты, всего, в том числе					
Сырье и материалы					
Покупные изделия					
Горюче-смазочн ые материалы					
Топливо					
Энергия					
Расходы на оплату труда, всего, в том числе					
Заработная п л а т а производственн ого персонала					
Социальный налог и социальные отчисления					
ОСМС					
Амортизация					
Ремонт, всего, в том числе					
Текущий ремонт					
Прочие затраты (расшифровать)					
Расходы периода всего, в том числе					
Общие и административн ые расходы, всего: в том числе:					
Заработная п л а т а административн ого персонала					
Социальный налог и социальные отчисления					
ОСМС					
Налоги					

Прочие расходы (расшифровать)					
Расходы на выплату вознаграждений					
Всего затрат на предоставление услуг					
Доход (РБА*СП)					
Регулируемая б а з а задействованны х активов (РБА).					
Всего доходов					
О б ъ е м предоставляемы х услуг	В натуральных показателях				
Нормативные технические потери	% В натуральных показателях				
Тариф (без налога на добавленную стоимость)	Тенге/на единицу предоставляемы х услуг				

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

РБА – регулируемая база задействованных активов (тенге);

СП – ставка прибыли (%);

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Наименование организации _____

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Фамилия и телефон исполнителя _____

Руководитель _____

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

Дата " ____ " _____ 20 ____ года

Приложение к форме 5,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги (индекс - AML-R1,
периодичность: годовая)**

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для подготовки субъектами, за исключением региональной электросетевой компании, отчета об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги. Тарифная смета – перечень доходов, расходов и объемов предоставляемой регулируемой услуги по форме, утвержденной уполномоченным органом в соответствии с подпунктом 26) статьи 4 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" (далее – Закон).

2. При подаче заявки и принятии решения об утверждении проектов тарифов, в том числе дифференцированных тарифов, а также при рассмотрении отчета об исполнении тарифной сметы, ведомство уполномоченного органа или его территориальный орган и субъекты естественной монополии руководствуются настоящими Правилами и нормативными правовыми актами, устанавливающими стандарты бухгалтерского учета, налоговым законодательством Республики Казахстан.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. 1 графа – указывается наименование показателей тарифной сметы, утверждаемые ведомством уполномоченного органа или его территориальным органом в разрезе регулируемых услуг показатели о статьях доходов и расходов, об объемах предоставляемых регулируемых услуг и другие экономические показатели деятельности субъекта по форме, утвержденной ведомством уполномоченного органа или его территориальным органом;

4. 2 графа – указывается единица измерения показателей тарифной сметы;

5. 3 графа – указывается предусмотренные в утвержденной тарифной смете показатели о статьях доходов и расходов, об объемах предоставляемых регулируемых услуг и другие экономические показатели деятельности субъекта естественной монополии;

6. 4 графа – указываются фактически сложившиеся показатели тарифной сметы о статьях доходов и расходов, об объемах предоставляемых регулируемых услуг и другие экономические показатели деятельности субъекта за период предоставления отчета об исполнении тарифной сметы;

7. 5 графа – указывается процентное соотношение фактически сложившихся показателей тарифной сметы от утвержденных показателей тарифной смете;

8. 6 графа – указывается подробное описание причин отклонения показателей тарифной сметы.

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

Сведения о фактической выплате наступивших обязательств по займам

Отчетный период 20 ____ год

Индекс формы административных данных: ФВЗ-1

Периодичность: квартальная

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественных монополий

Срок представления формы административных данных: – ежеквартально до 25 числа,
следующего за отчетным периодом

Наименование показателей	Единица измерения	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал	
Обязательства по выплате:	Тысяч \$*					
	Миллионов тенге*					
Процентов за кредиты	Тысяч \$*					
	Миллионов тенге*					
Комиссионных выплат, премий и так далее	Тысяч \$*					
	Миллионов тенге*					
Основной суммы займа	Тысяч \$*					
	Миллионов тенге*					
Направлено в резервный фонд	Тысяч \$*					
	Миллионов тенге*					
Фактическое наличие средств в резервном фонде на конец отчетного периода	Тысяч \$*					
	Миллионов тенге*					
Суммы начисления	Тысяч \$*					

вознагражден и я на накопленные средства	Миллионов тенге*					
---	---------------------	--	--	--	--	--

Примечание:

* В случае, если займы в национальной валюте, то направляется только информация по выплатам в тенге. В случае, если займы взяты в иностранной валюте, то информация представляется в двух измерениях: иностранной валюте, в национальной валюте по фактическому курсу оплаты обязательств по полученным займам.

** Указывать курс тенге к доллару США.

Наименование организации _____

Адрес _____

Телефон _____

Адрес электронной почты _____

Фамилия и телефон исполнителя _____

Руководитель _____

(фамилия имя отчество (при его наличии) подпись

Дата " ____ " _____ 20 года

Приложение к форме 6,
предназначенной для сбора
административных данных

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Сведения о фактической выплате наступивших обязательств по займам (индекс - ФВЗ-1,
периодичность: квартальная)**

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение предназначено для подготовки субъектами естественных монополий (далее – субъекты) информации о фактической выплате наступивших обязательств по займам.

2. Указанная информация представляется субъектами, имеющим инвестиционную программу ежеквартально до 25 числа, следующего за отчетным периодом, с документальными подтверждениями достигнутых фактических показателей и разъяснениями причин, в случае их отклонений от согласованного варианта.

3. В тарифы включаются затраты на выплату вознаграждений и сумма возврата основного долга за кредиты для реализации инвестиционной программы. Изменение размера вознаграждений (проценты за кредиты, комиссионные выплаты) и сумма возврата основного долга по полученным кредитам в период реализации инвестиционной программы допускается только в сторону снижения.

4. Вознаграждения и сумма возврата основного долга за кредиты, полученные в иностранной валюте, включаются в тариф с учетом прогнозируемого изменения курса

тенге к иностранной валюте на основании основных показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция).

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

5. 1 графа – указывается наименование показателей на выплату вознаграждений и сумма возврата основного долга за кредиты для реализации инвестиционной программы, по форме, утвержденной ведомством уполномоченного органа или его территориальным органом.

6. 2 графа – указывается единица измерения показателей (в случае, если займы в национальной валюте, то направляется только информация по выплатам в тенге. В случае, если займы взяты в иностранной валюте, то информация представляется в двух измерениях: иностранной валюте, в национальной валюте по фактическому курсу оплаты обязательств по полученным займам. Кроме того, указывается курс тенге к доллару США).

7. 3 графа – указывается информация показателей на выплату вознаграждений и сумма возврата основного долга за кредиты по кварталам соответствующего года.

Проект тарифа, тарифных смет на регулируемую услугу, предоставляемую субъектом естественной монополии, созданным впервые или предоставляющим новую регулируемую услугу (новые регулируемые услуги) или в случае приобретения (строительства) новых объектов и (или) участков, если действующий тариф на регулируемые услуги данного субъекта естественной монополии утвержден отдельно по объектам и (или) участкам.

форма 7

**Тарифная смета _____ на
(наименование субъекта естественной монополии)**

наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Проект субъекта естественной монополии
1	2	3	4
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе:		
1	Материальные затраты, всего	-//-	
	В том числе:		
1.1	Сырье и материалы	-//-	
1.2	Покупные изделия	-//-	

1.3	ГСМ	-//-	
1.4	Топливо	-//-	
1.5	Энергия	-//-	
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	
	В том числе:		
2.1	Заработная плата	-//-	
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
3	Амортизация	-//-	
4	Ремонт, всего	-//-	
	В том числе:		
4.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	-//-	
5	Прочие затраты (расшифровать)	-//-	
II	Расходы периода, всего	-//-	
6	Общие и административные расходы, всего	-//-	
	В том числе:		
6.1	Заработная плата административного персонала	-//-	
6.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
6.3	Амортизация	-//-	
6.4	Коммунальные услуги	-//-	
6.5	Налоги	-//-	
6.6	Другие расходы (расшифровать)	-//-	
7	Расходы на выплату вознаграждений	-//-	
III	Всего затрат	-//-	
IV	Прибыль	-//-	
V	Всего доходов	-//-	
VI	Объем предоставляемых услуг	В натуральных показателях	
		тысяч тенге	
		%	
VII	Нормативные потери	В натуральных показателях	

VIII	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	Тенге/на единицу предоставляемых услуг	
	Справочно:		
8	Среднесписочная численность работников, всего	Человек	
	В том числе:		
8.1	Производственного персонала	-//-	
8.2	Административного персонала	-//-	
9	Среднемесячная заработная плата, всего	Тенге	
	В том числе:		
9.1	Производственного персонала	-//-	
9.2	Административного персонала	-//-	
10	Капитальный ремонт	тысяч тенге	
11	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)	-//-	
12	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств, всего	-//-	
	В том числе:		
12.1	Материалы на ремонт	-//-	
12.2	Заработная плата	-//-	
12.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	-//-	

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии

 Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата " ____ " _____ 20 года

форма 8

Наименование субъекта естественной монополии _____

Тарифная смета на услуги по передаче электрической энергии

--	--	--	--

№	Наименование показателей*	Единица измерения	Проект субъекта естественной монополии
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге	
	В том числе:		
1	Материальные затраты, всего	-//-	
	В том числе:		
1.1	Сырье и материалы	-//-	
1.2	Топливо	-//-	
1.3	ГСМ	-//-	
1.4	Энергия	-//-	
2	Затраты на оплату труда, всего	-//-	
	В том числе:		
2.1	Заработная плата	-//-	
2.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
3	Амортизация	-//-	
4	Ремонт, всего	-//-	
	В том числе:		
4.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	-//-	
5	Услуги сторонних организаций производственного характера	-//-	
6	Прочие затраты (расшифровать)	-//-	
II	Расходы периода, всего	-//-	
7	Общие административные расходы, всего	-//-	
	В том числе:		
7.1	Заработная плата административного персонала	-//-	
7.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
7.3	Амортизация	-//-	
7.4	Налоговые платежи и сборы	-//-	

7.5	Командировочные	-//-	
7.6	Представительские	-//-	
7.7	Коммунальные услуги	-//-	
7.8	Услуги связи	-//-	
7.9	Оплата консалтинговых, маркетинговых услуг	-//-	
7.10	Услуги банка	-//-	
7.11	Другие расходы (расшифровать)	-//-	
8	Расходы на выплату вознаграждений	-//-	
9	Затраты на компенсацию нормативных потерь, в том числе	тысяч тенге	
9.1	Нормативные потери	%	
		тысяч кВтч	
III	Всего затрат	-//-	
IV	Прибыль	-//-	
V	Всего доходов	-//-	
VI	Объем предоставляемых услуг	тысяч кВтч	
		тысяч тенге	
VII	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге/кВтч	
	Справочно:		
10	Среднесписочная численность работников, всего	количество	
	В том числе:		
10.1	Производственного персонала	-//-	
10.2	Административного персонала	-//-	
11	Среднемесячная заработная плата, всего	тенге	
	В том числе:		
11.1	Производственного персонала	-//-	
11.2	Административного персонала	-//-	
12	Капитальный ремонт	тысяч тенге	
13	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровать)	тысяч тенге	
14	Текущий (планово-предупредительный) ремонт,	тысяч тенге	

	выполняемый хозяйственным способом		
	В том числе:		
14.1	Материалы	-//-	
14.2	Оплата труда работников	-//-	
14.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	-//-	
15	Коммерческие сверхнормативные) потери	(% тысяч кВтч	

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата " ____ " _____ 20 года

форма 9

Наименование субъекта естественной монополии _____

Тарифная смета на услуги по передаче электрической энергии и (или) по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии на _____ год

№	Наименование показателей*	Единица измерения	Проект субъекта естественной монополии
I	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	Миллионов тенге	
	В том числе:		
1	Материальные затраты, всего	-//-	
	В том числе:		
1.1	Сырье и материалы	-//-	
1.2	Энергия	-//-	
1.3	Топливо	-//-	
1.4	ГСМ	-//-	
2	Пусковые расходы	-//-	
3	Услуги по облетам ЛЭП	-//-	
4	Услуги ОДЦ Энергия	-//-	
5	Расходы на оплату труда	-//-	
	В том числе:		
5.1	Заработная плата	-//-	

5.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
6	Ремонт	-//-	
	В том числе:		
6.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств	-//-	
7	Амортизация	-//-	
8	Технологический расход электроэнергии	-//-	
9	Затраты, связанные с совершенствованием, технологии	-//-	
10	Услуги сторонних организаций	-//-	
	В том числе:		
10.1	Отопление и горячее водоснабжение	-//-	
10.2	Холодное водоснабжение и канализация	-//-	
10.3	Прочие (вывоз мусора, дератизация и другие)	-//-	
10.4	Услуги связи	-//-	
11	Прочие затраты (расшифровать)	-//-	
II	Расходы периода, всего	-//-	
12	Общие административные расходы, всего	-//-	
	В том числе:		
12.1	Заработная плата административного персонала	-//-	
12.2	Социальный налог и социальные отчисления	-//-	
	ОСМС		
12.3	Налоги	-//-	
12.4	Амортизация	-//-	
12.5	Услуги связи	-//-	
12.6	Коммунальные услуги	-//-	
12.7	Командировочные	-//-	
12.8	Оплата консультации, информационных, юридических и прочих услуг	-//-	

12.9	Охрана труда	-//-	
12.10	Пожарная и вневедомственная охрана	-//-	
12.11	Другие расходы (расшифровать)	-//-	
13	Расходы на выплату вознаграждений	-//-	
III	Всего затрат	-//-	
IV	Прибыль	-//-	
V	Всего доходов	-//-	
VI	Объем предоставляемых услуг	миллион кВтч	
VII	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге/кВтч	
	Справочно:		
14	Среднесписочная численность работников, всего	количество	
	В том числе:		
14.1	Производственного персонала	-//-	
14.2	Административного персонала	-//-	
15	Среднемесячная заработная плата, всего	тенге	
	В том числе:		
15.1	Производственного персонала	-//-	
15.2	Административного персонала	-//-	
16	Капитальный ремонт	миллион тенге	
17	Затраты, осуществляемые за счет прибыли (расшифровка)	миллион тенге	
18	Текущий (планово-предупредительный) ремонт, выполняемый хозяйственным способом	миллион тенге	
	В том числе:		
18.1	Материалы	-//-	
18.2	Оплата труда работников	-//-	
18.3	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС	-//-	
		%	

19	Нормативные потери	миллион кВтч	
----	--------------------	--------------	--

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

Руководитель субъекта естественной монополии

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата " ____ " _____ 20 года

Проект тарифа, тарифных смет и отчетов об исполнении тарифных смет на регулируемую услугу, предоставляемую субъектом естественной монополии малой мощности

форма 10

**Тарифная смета _____ на
(наименование субъекта естественной монополии)**

наименование вида регулируемых услуг

№ п/п	Наименование показателей*	Единица измерения	Принято в действующем тарифе в расчете на год, всего	Проект субъекта естественной монополии
1	2	3	4	5
1	Затраты на производство товаров и предоставление услуг, всего	тысяч тенге		
2	Материальные затраты, всего			
	В том числе:			
2.1	Сырье и материалы			
2.2	Энергия			
2.3	ГСМ			
2.4	Топливо			
2.5	Энергия покупная			
2.6	Вода покупная			
2.7	Технологический расход электрической энергии водохозяйственной и канализационной систем (			

	нормативные потери)			
3.	Затраты на оплату труда, всего			
	В том числе:			
3.1	Заработная плата			
3.2	Социальный налог и социальные отчисления			
	ОСМС			
3.3	Амортизация			
3.4	Ремонт, всего			
3.5	В том числе:			
3.6	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств			
4.	Прочие затраты, всего			
	В том числе:			
4.1	Услуги связи			
4.2	Транспортировка грузов сторонними организациями			
4.3	Услуги охраны			
4.4	Командировочные расходы			
4.5	Подготовка кадров			
4.6	Охрана труда и техника безопасности			
4.7	Плата за использование природных ресурсов (воду и другие)			
4.8	Пусконаладочные работы			
4.9	Дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги			
5.	Обязательные виды страхования			

5.1	Приобретение лицензий			
5.2	О х р а н а окружающей среды			
5.3	Другие затраты (необходимо расшифровать)			
I	Расходы периода, всего			
6.	Общие и административные расходы, всего			
6.1	Затраты на оплату труда, всего			
	В том числе:			
6.2	Заработная плата административного персонала			
6.3	Социальный налог и социальные отчисления			
	ОСМС			
6.4	Услуги банка			
6.5	Амортизация			
6.6	Расходы на содержание и обслуживание технических средств управления, вычислительной техники и так далее			
6.7	Коммунальные услуги			
6.8	Услуги сторонних организаций			
6.9	Командировочные расходы			
7	Представительские расходы, расходы на периодическую печать, связь			
7.1	Охрана труда и техника безопасности			
7.2	Аренда основных средств общехозяйственного назначения			

7.3	Налоги			
7.4	Другие расходы (необходимо расшифровать)			
7.5	Расходы на содержание службы сбыта, всего			
	В том числе:			
7.6	Заработная плата			
7.7	Социальный налог и социальные отчисления, ОСМС			
7.8	Расходы на оформление квитанций			
7.9	Амортизация (в том числе водомеров) связанная со сбытом услуг			
8	Текущий ремонт			
8.1	Ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств			
8.2	Маркетинговые услуги			
8.3	Другие расходы (необходимо расшифровать)			
8.4	Расходы на выплату вознаграждений			
II	Всего затрат			
V	Прибыль			
	Всего доходов			
I	Объемы предоставляемых услуг	в натуральных показателях		
II	Нормативные потери	% в натуральных показателях		
III	Тариф (без налога на добавленную стоимость)	тенге / на единицу предоставляемых услуг		

Примечание:

* затраты при необходимости расширяются или дополняются;

ГСМ – горюче-смазочные материалы;

ОСМС – обязательное социальное медицинское страхование.

№ п/п	Наименование мероприятий инвестиционной программы	Единица измерений	Количество	Сумма инвестиций, тысяч тенге (без налога на добавленную стоимость)	Источник финансирования, тысяч тенге			
					Собственные	Заемные	Бюджетные средства	Деятельность, не относящаяся к регулируемым услугам
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Инвестиционная программа на 20__ год								
	ВСЕГО на 20__ год							
1.								
1.1								
2.								
....								
Инвестиционная программа на 20__ год								

	ВСЕГО на 20__ год							
1.								
1.1								
2.								
....								
	ИТОГО на 20__ – 20__ _ года							

Руководитель субъекта естественной монополии

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата " ____ " _____ 20 года

форма 13

Приложение

к инвестиционной программе

Показатели эффективности инвестиционной программы субъекта естественной монополии

(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

Период инвестиционной программы: _____ 20__ – 20__ года

№ п/п	Наименование мероприятия инвестиционной программы	Расчет эффективности инвестиционной программы на период ее реализации, год*											
		Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном выражении			Снижение износа основных средств, %			Снижение нормативных потерь, %			Снижение аварийности, %		
		1-ый год реализации	2-ый год реализации	... год реализации	1-ый год реализации	2-ый год реализации	... год реализации	1-ый год реализации	2-ый год реализации	... год реализации	1-ый год реализации	2-ый год реализации	... год реализации
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1													
2.													
	ВСЕГО на 20__ год												
1.													
1.1													
2.													

Примечание:

* Расчет эффективности инвестиционной программы на период ее реализации дополняется показателями с учетом специфики отрасли.

Руководитель субъекта естественной монополии

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата " ____ " _____ 20 года

форма 14
Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

Период инвестиционной программы: _____ 20__ – 20__ года
Сфера: передача электроэнергии

№ п/п	В е с целевого показателя, в процентах	Наименован и е информаци и	Информация по годам				
			Единица измерения	Год -1	Год 1		Год Т
1.		Мероприяти е " _____ _____ "	Тысяч тенге				
		Характерис т и к а мероприяти я и показатель измерения " _____ _____ "	Натуральна я единица				
1.1.		Показатели Цели 1 " _____ Обеспечени е (_____ повышение) качества услуг, предоставля е м ы х потребителя м" _____ _____ "	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
1.2.		Мощность трансформа торной группы	мегавольт-а мпер				

1.3.		Рассмотрен и е обращений пользовател ей сети (на подключени е, выдача технически х условий) в установлен ные сроки	единица времени (дни, часы) / заявка				
1.4.		Количество жалоб потребителе й , признанных ведомством уполномоче нного органа состоятельн ыми	% к году, предшеству ющему году подачи заявки				
		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 " Обеспечени е (повышение) надежности и безопасност и услуг, предоставля е м ы х потребителя м" _____ _____	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
2.1.		Износ производств енных основных средств	%				
2.2.		Аварийност ь (к году, предшеству ющему году подачи заявки)	%				

2.3.		Дополнительный объем услуг (дополнительный полезный отпуск электроэнергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	миллион киловатт-час (или в процентах)				
2.4.		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километров				
		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Объем использованной электроэнергии (собственные нужды) на единицу услуги	миллион киловатт-час /год				
3.2.		Технические потери	%				
...		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
		Мероприятие "_____"					

		_____	тысяч тенге				

5.		Характерис т и к а мероприяти я и показатель измерения "	натуральная единица				

6.		Итого сумма по в с е м мероприяти я м , направленн ы м н а достижение целевых показателей инвестицио н н о й программы	тысяч тенге				

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

Показатели целей "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" и "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" заполняются в случае, если реализация инвестиционных проектов направлена на приведение качества, надежности и безопасности услуг передачи и распределения электрической энергии в соответствие с нормативными правовыми актами Республики Казахстан, устанавливающими

требования к качеству данных услуг, в том числе Правилами предоставления услуг по обеспечению надежности и устойчивости электроснабжения, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11 февраля 2015 года № 72 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10547), Правилами по предотвращению аварийных нарушений в единой электроэнергетической системе Казахстана и их ликвидации, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 2 февраля 2015 года № 58 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10552).

форма 15
Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера: производство, передача, распределение и (или) реализация тепловой энергии

№ п/п	В е с целевого показателя, в процентах	Наименован и е информаци и	Информация				
			Единица измерения	Год -1	Год 1		Год Т
1.		Мероприяти е " _____ " _____	тысяч тенге				
		Характерис т и к а мероприяти я и показатель измерения " _____ " _____	натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 " _____ Обеспечени е (_____ повышение) качества услуг, предоставля е м ы х потребителя м"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
1.2.		Тепловая мощность котла	Гкал/час (или МВт/ч)				
		Длительнос т ь					

1.3.		обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	единица времени (дни, часы)/ заявка				
1.4.		Длительность установки общедомовых приборов учета, в том числе вышедшего из строя	единица времени (дни, часы) / заявление				
1.5.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки				
1.6.		Количество установленных общедомовых приборов учета	% к году, предшествующему году подачи заявки				
		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
		Износ производств					

2.1.		енных основных средств	%				
2.2.		Аварийност ь (к году, предшеству ющему году подачи заявки)	%				
2.3.		Длительнос т ь устранения аварий (к году, предшеству ющему году подачи заявки)	%				
2.4.		Спрос (дополнител ь н ы й полезный отпуск тепловой энергии), (в натуральны х единицах или в процентах к году, предшеству ющему году подачи заявки)	миллион киловатт-ча с (или в Гкал, %)				
2.5.		Количество точек подключени я	штук				
2.6		Резервная мощность	миллион киловатт-ча с (или Гкал, в процентах)				
2.7.		Созданные (построенны е и введенные в эксплуатаци ю) участки сети (линии)	тысяч километров				

		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Затраты на топливо на единицу услуги	тенге/Гкал				
3.2.		Затраты на электроэнергию (собственные нужды) на единицу услуги	тенге/Гкал				
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге				
3.4.		Технические потери	%				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
5.		Мероприятие " _____ "	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения " _____ "	натуральная единица				
6.		Итого сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых	тысяч тенге				

		показателей инвестицио н н о й программы					
--	--	---	--	--	--	--	--

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

Показатели целей "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" и "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" заполняются также в случае, если реализация инвестиционных проектов направлена на приведение качества, надежности и безопасности услуг производства, передачи, распределения и реализация тепловой энергии в соответствие с нормативными правовыми актами Республики Казахстан, устанавливающими требования к качеству, надежности и безопасности данных услуг, в том числе Правилами пользования тепловой энергией, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 18 декабря 2014 года № 211 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10234).

Длительность обработки заявки или установки прибора учета, под которым понимается длительность со дня получения субъектом заявки до непосредственно подключения или установки прибора, рассчитывается как среднее арифметическое за год.

форма 16
Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера: водоснабжение и (или) водоотведение

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

№	В е с целевого показателя, в процентах	Наименован и е информаци и	Информация				
			Единица измерения	Год -1	Год 1		Год Т
1.		Мероприяти е " _____ _____ "	тысяч тенге				
		Характерис т и к а мероприяти я и показатель измерения " _____ _____ "	натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 " _____ Обеспечени е (_____ повышение) качества услуг, предоставля е м ы х потребителя м "	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
1.2.		Длительнос т ь обработки заявки потребителя (н а подключени е, выдачу технически х условий)	единица времени (_____ дни, часы)/ заявка				
1.3.		Длительнос т ь установки приборов учета, в том числе вышедшего из строя	единица времени (_____ дни, часы) / заявление				
		Количество жалоб потребителе й , признанных ведомством					

1.4.		уполномоченного органа, состоятельными и по которым ведомством уполномоченного органа выписано субъекту предписание об устранении причин жалоб	% к году, предшествующему году подачи заявки				
1.5.		Оснащенность приборами учета	% к году, предшествующему году подачи заявки				
1.6.		Мощность трансформаторной группы насосных станций первого, второго подъемов и водоочистных сооружений	Миллион ватт-час				
1.7.		Суммарная мощность установленного насосного оборудования	Миллион ватт-час				
1.8.		Расчетный напор при подаче воды насосной станцией второго подъема	м				
1.9.		Фактический напор при подаче воды насосной станцией	м				

		второго подъема					
		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
2.1.		Износ производственных основных средств	%				
2.2.		Аварийность	штук/ 1 километр				
2.3.		Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.4.		Прирост объема услуг	тысяч м ³ (или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)				
2.5.		Количество точек подключения (количество абонентов, подключенных к централизованной системе	штук				

		водоснабжения и (или) водоотведения)					
2.6.		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки сети (линии)	тысяч километр				
2.7.		Количество случаев отключения потребителей, перерывов в предоставлении услуг в течение трех часов и более	штук				
		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Затраты на электроэнергию на единицу услуги	киловатт-час/год				
3.2.		Потери	%				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "					

5.		_____	натуральная				
		_____	единица				
		"					
6.		Итого сумма по всем мероприяти ям , направленн ым на достижение целевых показателей инвестицио нной программы	тысяч тенге				

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

По показателю 1.5. представляется информация отдельно по:
микробиологическим и паразитологическим показателям;
обобщенным показателям химических веществ;
органолептическим показателям.

В графе "Аварийность" указывается количество аварий на 1 километр трубопровода

По показателям 2.2. и 2.7. учитываются аварийные случаи, устранение которых связано с отключением потребителей, независимо это один потребитель, или несколько, или весь населенный пункт. Утечки воды, устраняемые без отключения водоснабжения, не учитываются.

По показателю 3.2, учитываются непосредственно технические и коммерческие потери воды, при этом, не учитываются расходы воды на производственные нужды водоканала (собственные нужды – промывка сооружений и сетей, гидравлические испытания, промывка сетей водоотведения, полив зеленых насаждений).

Длительность обработки заявки или установки прибора учета, под которым понимается длительность со дня получения субъектом заявки до непосредственно подключения или установки прибора, рассчитывается как среднее арифметическое за год.

форма 17
Приложение
к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера: Услуги магистральных железнодорожных сетей

№	В е с целевого показателя, в процентах	Наименован и е информаци и	Информация				
			Единица измерения	Год -1	Год 1	...	Год Т
1.		Мероприяти е " _____ _____ "	Тысяч тенге				
		Характерис т и к а мероприяти я и показатель измерения " _____ _____ " —	Натуральна я единица				
1.1.		Показатели Цели 1 " _____ Обеспечени е (_____ повышение) качества услуг, предоставля е м ы х потребителя м"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				

1.2.		Прирост пропускной способности и участков магистральной железнодородной сети	Пара поездов в сутки				
1.3.		Средняя участковая скорость движения поезда	километр/час				
1.4.		Средняя техническая скорость движения поездов	километр/час				
1.5.		Прирост протяженности дополнительно электрифицированных участков магистральной железнодородной сети	тысяч километров				
1.6.		Доля электрифицированных участков	%				
		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
2.1.		Износ производственных	%				

		основных средств					
2.2.		Аварийность (или риск возникновения нештатных ситуаций на путях)	%				
2.3.		Прирост объема услуг	тысяч пассажиров/километр				
		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Затраты на электроэнергию на единицу услуги	мВт/год				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
5.		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "	натуральная единица				
6.		Итого сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых	тысяч тенге				

		показателей инвестицио н н о й программы					
--	--	---	--	--	--	--	--

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

Показатели целей "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" и "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" заполняются также в случае, если реализация инвестиционных проектов направлена на приведение качества, безопасности и надежности услуг магистральной железнодорожной сети.

В строках 1.1. – 1.4. в случае наличия нескольких участков железнодорожного пути указывается среднее арифметическое соответствующих значений.

форма 18

Приложение

к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера: транспортировка товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам

№	В е с целевого показателя, в процентах	Наименован и е информаци и	Информация				
			единица измерения	Год -1	Год 1	...	Год Т
		Мероприяти е " _____ _____ " _____ "	тысяч тенге				
		Характерис т и к а					

1.		мероприяти я и показатель измерения "	натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 " Обеспечени е (повышение) качества услуг, предоставля е м ы х потребителя м"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
1.2.		Допустимая пропускная способность газопроводо в	тысяч м3 в год				
1.3.		Максималь н а я мощность газопроводо в / газораспред елительной системы	тысяч м3 в год				
1.4.		Длительнос т ь обработки заявки потребителя (н а технические условия)	единица времени (д ни, часы) / заявка				
1.5.		Давление в газопровода х (соответстви е нормативам)	мегапаскаль				
1.6.		Давление в газораспред елительных системах (со ответстви е	мегапаскаль				

		нормативам)					
1.7.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключени е, выдачу технически х условий)	единица времени (д ни, часы)/ заявка				
1.8.		Количество жалоб потребите ль, призна нных ведомств ом уполном оченно го органа состояте льн ыми	% к году, предшес твующему году подачи заявки				
1.9.		Количество установле нных контроль ных приборов учета (к году, предшес твующему году подачи заявки)	% (или штук)				
1.10.		Уровень собираемо сти платежей с потребите ль за предостав ленные регулиру емые услуги	% к году, предшес твующему году подачи заявки				
		Прочие показатели					
		Показатели Цели 2 "Об еспечение (повышени е) надежности					

2.		и безопасност и услуг, предоставля емых потребителя м"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
2.1.		Износ производств енных основных средств	%				
2.2.		Аварийност ь (к году, предшеству ющему году подачи заявки)	%				
2.3.		Свободная мощность газопрово в / газораспред елительной системы	тысяч м3 в год				
2.4.		Длительнос т ь устранения аварий (к году, предшеству ющему году подачи заявки)	%				
2.5.		Прирост объема услуг, (в натурально м единице или в процентах к году, предшеству ющему году подачи заявки)	тысяч м ³ - километр (или в процентах)				
		Протяженно с т ь газопрово в , построенны х в					

2.6.		соответстви и с Генерально й схемой газификаци и	тысяч километров				
2.7.		Объекты газоснабже ния, приобретен ные / построенны е в соответстви и с Генерально й схемой газификаци и	штук				
2.8.		Количество точек подключени я	штук				
2.9.		Противоава рийная автоматика	устройства				
2.10.		Созданные (построенны е и введенные в эксплуатаци ю) участки газопровод ы	тысяч километров				
		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 " Сокращение затрат на предоставле ние услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Затраты на электроэнер гию на единицу услуги	миллион киловатт-ча с /год				
3.2.		Затраты на газ (собственны	тысяч м3				

		е нужды) на единицу услуги					
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге				
3.4.		Фактическа я численность производств енного персонала	человек				
3.5.		Фактическа я численность администра тивного персонала	человек				
3.6.		Технически е потери	%				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
5.		Мероприяти е " _____ _____ " _____ "	тысяч тенге				
		Характерис т и к а мероприяти я и показатель измерения " _____ _____ _____ "	натуральная единица				
6.		Итого сумма по в с е м мероприяти я м , направленн ым на достижение целевых показателей	тысяч тенге				

		инвестицио н н о й программы					
--	--	------------------------------------	--	--	--	--	--

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

Показатели целей "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" и "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" заполняются в случае, если реализация инвестиционных проектов направлена на приведение качества, надежности и безопасности услуг транспортировки товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам в соответствие с требованиями, установленными Правилами эксплуатации магистральных газопроводов, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 января 2015 года № 33 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10363), требованиями по безопасности объектов систем газоснабжения, утвержденными приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017 года № 673 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15986).

Длительность обработки заявки на подключение (выдачу технических условий), под которым понимается длительность со дня получения субъектом заявки до непосредственно подключения, рассчитывается как среднее арифметическое за год.

форма 19

Приложение

к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера: транспортировка нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам

№ п/п	В е с целевого показателя, в процентах	Наименован и е информаци и	Информация				
			Единица измерения	Год -1	Год 1	...	Год Т
1.		Мероприяти е " _____ _____ " _____	тысяч тенге				
		Характерис т и к а мероприяти я и показатель измерения " _____ _____ " _____	натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 " _____ Обеспечени е (_____ повышение) качества услуг, предоставля е м ы х потребителя м"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
1.2.		Допустимая пропускная способность трубопрово дов	ты с ы ч тонн-килом етр в год				
1.3.		Максималь н а я мощность трубопрово дов	тысяч тонн в год				
1.4.		Длительнос т ь обработки заявки потребителя (н а технические условия)	единица времени (_____ дни, часы) / заявка				
1.5.		Давление в трубопрово дах	мегапаскаль				

1.6.		Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий)	мегапаскаль				
1.7.		Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	единица времени (дни, часы)/заявка				
1.8.		Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки)	штук (или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)				
		Прочие показатели	% (или штук)				
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
2.1.		Износ производственных основных средств	%				

2.2.		Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.3.		Свободная мощность трубопроводов	тысяч тонн в год				
2.4.		Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки)	%				
2.5.		Прирост объема услуг, (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки)	тысяч тонн-километр (или в процентах)				
2.6.		Протяженность построенных/созданных трубопроводов	тысяч километров				
2.7.		Количество точек подключения	штук				
2.8.		Противоаварийная автоматика	устройства				
2.9.		Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки трубопроводы	тысяч километров				

		Прочие показатели					
3.		Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставле ние услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Затраты на электроэнер гию на единицу услуги	миллион киловатт-ча с /год				
3.2.		Затраты на нефть (со бственны е нужды) на единицу услуги	тысяч м3				
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге				
3.4.		Фактическа я численность производств енного персонала	человек				
3.5.		Фактическа я численность административ ного персонала	человек				
3.6.		Технически е потери	%				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
		Мероприяти е "_____ _____ _____"	тысяч тенге				
5.		Характерис т и к а Мероприяти я и Показатель					

		измерения "	натуральная единица				
		"					
6.		ИТОГО сумма по всем мероприяти ям, направленн ым на достижение целевых показателей инвестицио нной программы	тысяч тенге				

Примечание:

В графе "Целевые показатели мероприятий инвестиционной программы" для каждой цели субъектом естественной монополии (далее – субъект) указывается динамика значений целевых показателей в количественных единицах измерения на период утверждения инвестиционной программы.

Субъектом указываются целевые значения только для тех показателей, на достижение которых направлена реализация мероприятия инвестиционной программы. Для тех показателей, на которые не направлена реализация мероприятий инвестиционной программы, целевые показатели не указываются.

В строке "Прочие цели" субъектом указывается описание качественных целей, для которых заявитель не имеет показатели в количественных единицах.

В графе "год-1" – указываются данные за год, предшествующий подаче заявления на утверждение инвестиционной программы, "год 1" – "год Т" – соответственно, на первый и последний годы периода, на который утверждается проект инвестиционной программы.

Показатели целей "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" и "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям" заполняются в случае, если реализация инвестиционных проектов направлена на приведение качества, надежности и безопасности услуг транспортировки нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан, устанавливающими требования к качеству данных услуг, в том числе Национального плана обеспечения готовности и действий к ликвидации разливов нефти на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне Республики Казахстан, утвержденного совместным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 15 мая 2018 года № 182, Министра по инвестициям и развитию

Республики Казахстан от 24 мая 2018 года № 376 и Министра внутренних дел Республики Казахстан от 19 мая 2018 года № 374 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 17128), законодательством гражданской защиты Республики Казахстан и экологическим законодательством Республики Казахстан.

Длительность обработки заявки на подключение (выдачу технических условий), под которым понимается длительность со дня получения субъектом заявки до непосредственно подключения, рассчитывается как среднее арифметическое за год.

форма 20

Приложение

к инвестиционной программе

Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы

Сфера портов при отсутствии конкуренции на рынке портовых услуг

№ п/п	В е с целевого показателя, в процентах	Наименован и е информаци и	Информация				
			Единица измерения	Год -1	Год 1		Год Т
1.		Мероприяти е " _____ _____ "	тысяч тенге				
		Характерис т и к а мероприяти я и показатель измерения " _____ _____ "	натуральная единица				
1.1.		Показатели Цели 1 " Обеспечени е (повышение) качества услуг, предоставля е м ы х потребителя м"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
		Продолжите льность предоставле ния канала для прохода судов (					

1.2.		отношение времени предоставле ния канала для прохода судов к причалу за отчетный год к расчетному показателю продолжите льности предоставле ния услуги (365 дней за вычетом 30 дней по природно-климатическим условиям и 5 дней на плановый ремонт)	единица времени (дни, часы)/заявка				
1.3.		Количество жалоб от судовладельцев на качество получаемых услуг судозахода в порту	% к году, предшествующему году подачи заявки				
		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
2.1.		Износ производств	%				

		енных основных средств					
2.2.		Уровень аварийност и плавания танкеров в акватории порта (отношение количества зарегистрир ованных аварийных случаев с танкерами по вине порта за отчетный год к количеству зарегистрир ованных аварийных случаев с танкерами в акватории порта по вине порта з а предыдущи й год)	%				
2.3.		Длительнос т ь устранения аварий (к году, предшеству ющему году подачи заявки)	%				
2.4.		Максималь н а я возможност ь обработки судов у причалов в год	единиц/ сутки				
		Прочие показатели					
		Показатели Цели 3 "	Сокращение				

3.		затрат на предоставле ние услуг"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
3.1.		Продолжите льность времени обработки судна ((Отношение времени обработки судна за отчетный период к времени обработки судна за предыдущи й год)					
3.2.		Затраты на электроэнер гию (собственны е нужды) на единицу услуги	тенге/Гкал				
3.3.		Затраты на оплату труда на единицу услуги	тысяч тенге				
3.4.		Технически е потери	%				
		Прочие показатели					
4.		Прочие цели					
5.		Мероприяти е " _____ _____ " _____	тысяч тенге				
		Характерис т и к а мероприяти я и показатель измерения " _____ _____ " _____	натуральная единица				

6.	Итого сумма по всем мероприяти ям, направленн ым на достижение целевых показателей инвестицио нной программы	тысяч тенге					
----	--	-------------	--	--	--	--	--

форма 21

Отчет об исполнении инвестиционной программы за _____ год

(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Информация о плановых и фактических объемах предоставления регулируемых услуг						Отчет о прибылях и убытках*
	Наименован и е регулируем ых услуг (товаров, работ) и обслуживаем а я территория	Наименован и е мероприяти й	Единица измерения	Количество в натуральных показателях		Период предоставле ния услуги в рамках инвестицио нной программы	
				План	Факт	Факт прошлого года	
1	2	3	4	5	6	7	8

Продолжение таблицы

Сумма инвестиционной программы				Информация о фактических условиях и размерах финансирования инвестиционной программы, тысяч тенге			
План	Факт	Отклонение	Причины отклонения	Собственные средства		Заемные средства	Бюджетные средства
				Амортизаци я	Прибыль		
9	10	11	12	13	14	15	16

Продолжение таблицы

Информация о сопоставлении фактических показателей исполнения инвестиционной программы с показателями, утвержденными в инвестиционной программе**				Разъяснен ие причин отклонени я достигнут ых фактическ	Оценка повышени я качества и надежност и предостав ляемых
			Снижение потерь, %, по годам	Снижение аварийности, по годам	

Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном		Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам		реализации в зависимости от	реализации в зависимости от утвержденной	и х показателе й о т показателе й в	регулируе мых услуг и эффективн ости
выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы		утвержден н о й инвестици онной программ ы	инвестиционной программы		утвержден н о й инвестици онной программе
Факт текущего года	Факт прошлого года	Факт текущего года	План	Факт	Факт прошлого года	Факт текущего года	
17	18	19	20	21	22	24	25
							26

Примечание:

* отчет о прибылях и убытках представляется согласно приложению 3 приказа Министра финансов Республики Казахстан от 28 июня 2017 года № 404 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15384);

** информация заполняется, в том числе по иным показателям с учетом специфики отрасли (если предусмотрено в утвержденной инвестиционной программе);** 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 в эксплуатацию государственных приемочных комиссий, внутренние накладные, внутренние приказы субъектов естественных монополий о вводе в эксплуатацию и принятии на баланс).

форма 22

Приложение к отчету
об исполнении инвестиционной
программы за _____ год

Информация о достижении целевых показателей эффективности реализации инвестиционной программы

наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№ п/п	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование данных	Единица измерения	Принято на отчетный год	Фактически за отчетный год
1.		Мероприятие " _____ " —	тысяч тенге		
		Характеристика мероприятия и			

		показатель измерения "_____"	натуральная единица		
z		Целевые показатели для Цели z мероприятия инвестиционной программы (заполняется для каждой цели z, где $z \in [1;2;3]$) – "_____" (наименование цели)			
z.1.		Показатель 1 цели z – "_____" (наименование показателя)	натуральная единица		
z.j.		Прочие показатели	натуральная единица		
z.J.		Показатель J цели z	натуральная единица		
2.		Мероприятие "_____"	натуральная единица		
		Характеристика мероприятия и показатель измерения "_____"	натуральная единица		

Примечание:

Данные заполняются для всех принятых ведомством уполномоченного органа целевых показателей инвестиционной программы в разрезе целей и мероприятий.

К информации прилагаются обосновывающие материалы и расчет показателей эффективности реализации инвестиционной программы.

форма 23

Приложение к отчету
субъекта естественной
монополии об исполнении
инвестиционной программы
за _____ год

Расчет показателей эффективности реализации инвестиционной программы

(наименование субъекта естественной монополии, вид деятельности)

№	Вес целевого показателя, в процентах	Наименование данных	Единица измерения	Целевое значение, принятое на отчетный год	Фактическое значение за отчетный год	Значение показателей эффективности реализации	Оценка
						Абсолютное отклонение	
		Мероприятие "_____"	тысяч тенге				

1.	-	Характеристика мероприятия и показатель измерения " _____ "	натуральная единица					
Z	-	Показатели Цели z инвестиционной программы (заполняется для каждой цели z, где z[1;2;3]) – " _____ " (наименование цели)						
z.1.		Показатель 1 цели z – " _____ " (наименование показателя)	натуральная единица					
z.j.		Прочие показатели	натуральная единица					
z.J.		Показатель J цели 1	натуральная единица					
2.		Мероприятие " _____ "	тысяч тенге					
		Характеристика мероприятия и Показатель измерения " _____ "	натуральная единица					
Итого								

Примечание:

Данные заполняются для всех принятых целевых показателей инвестиционной программы в разрезе целей, предусмотренных настоящей таблицей.

В графе "Оценка" указывается "целевой показатель j не достигнут", если значение в графе:

"Абсолютное отклонение." меньше или больше 0 в зависимости от того, направлена ли реализация инвестиционной программы на увеличение или уменьшение целевого показателя.

Во всех остальных случаях в графе "Оценка" указывается "целевой показатель j достигнут".

В графе "ИТОГО2 – "Оценка" указывается Субъектом достигнуты низкие показатели эффективности реализации инвестиционной программы", если более 10%

показателей от общего количества утвержденных целевых показателей инвестиционной программы не достигнуты, то есть коэффициент достижения целевых показателей Ки:

$$KI = 100 \% - \text{Сумма весов не достигнутых целевых показателей} < 90\%$$

Во всех остальных случаях – "Субъектом достигнуты высокие показатели эффективности реализации инвестиционной программы".

форма 24

Заключение о результатах рассмотрения об исполнении тарифной сметы
на ____ - ____ годы _____
(наименование анализируемого документа)

(наименование регулируемой услуги и субъекта естественной монополии)

1. Введение (указываются наименование субъекта естественной монополии и показатели, планируемый период действия тарифа и перечень источников использованной информации и документов).

2. Основная часть (в табличной форме указываются результаты сопоставления значений и причины их изменений:

при рассмотрении проекта: процент изменения показателей, заявленных субъектом, от утвержденных, процент изменения показателей, проверенных ведомством уполномоченного органа в сравнении с заявленными, процент отклонения показателей, одобренных ведомством уполномоченного органа, в сравнении с утвержденными;

при рассмотрении отчета: процент изменения фактических показателей по отчету субъекта естественной монополии, к утвержденным, процент отклонения фактических проверенных показателей от фактических показателей по отчету субъекта, процент отклонения фактических проверенных показателей от утвержденных).

Таблица – Итоги рассмотрения _____

(наименование анализируемого документа, субъекта естественной монополии и его регулируемой услуги)

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Утвержденные показатели	Фактические показатели по отчету субъекта	Заявленный субъектом проект показателя	Отношение фактического показателя по отчету субъекта к	Отношение заявленного показателя к утвержденному, %	Показатель, проверенный по итогам рассмотрения	Отношение проверенного показателя к заявленному/ фактическому по	Отношение проверенного показателя к утвержденному, %	Причины изменения показателей
-------	--------------------------	-------------------	-------------------------	---	--	--	---	--	--	--	-------------------------------

						утверж денном у, %		проекта /отчета	отчету субъект а, %		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Примечание:

при анализе проекта заполняются графы 1, 2, 3, 4, 6, 8, 9, 10, 11 и 12;

при анализе отчета: используются графы 1, 2, 3, 4, 5, 7, 9, 10, 11 и 12.

3. Выводы и рекомендации (при рассмотрении проекта: приводится обоснование вносимых в проект изменений и уточнений, и рекомендация о целесообразности утверждения проекта или отказе в его утверждении;

при рассмотрении отчета: приводится обоснование вносимых в отчет изменений и уточнений, выводы о наличии или отсутствии оснований для:

введения временного компенсирующего тарифа;

или наложения штрафов (бонусов) за несоблюдение (соблюдение) показателей качества и надежности регулируемой услуги и эффективности деятельности субъекта естественной монополии).

Руководитель _____ (фамилия, имя, отчество (при наличии) (подпись)

Дата " _____ " _____ 20 года

Приложение 2 к приказу
Исполняющий обязанности министра
от 30 июня 2025 года № 63
Приложение 2
к Правилам формирования тарифов
Форма

Отраслевые X-факторы, учитываемые в тарифах на регулируемые услуги субъектов, в разрезе отраслей сфер естественных монополий

Период действия отраслевого X-фактора – _____ - _____ годы

№	Наименование отрасли	Отраслевой X-фактор на каждый год периода его действия, в процентах		
		____ год	...	____ год
1	2	3	4	5
	Энергетика, к которой относятся следующие сферы естественных монополий: производство, передача, распределение и (или) реализация тепловой энергии, за исключением			

1.	тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной в о д ы промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений ; передача электрической энергии; техническая диспетчеризация отпуски в сеть и потребления электрической энергии; организация балансирования производства-потребления электрической энергии.			
2.	Трубопроводный транспорт, к которому относятся следующие сферы естественных монополий: транспортировки нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан; хранение, транспортировка товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или			

	) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировка сырого газа по соединительным газопроводам, за исключением хранения, транспортировки товарного газа в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан.			
3.	Железнодорожный транспорт, к которому относятся следующие сферы естественных монополий: магистральные железнодорожные сети, за исключением регулируемых услуг магистральных железнодорожных сетей при перевозке грузов в контейнерах, перевозке порожних контейнеров и транзитных перевозках грузов через территорию Республики Казахстан; железнодорожные пути с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства при отсутствии конкурентного			

	железнодорожного пути; подъездные пути при отсутствии конкурентного подъездного пути.			
4.	Водоснабжение, к которому относятся следующие сферы естественных монополий: водоснабжение и (или) водоотведение.			
5.	Морской транспорт, к которому относится следующая сфера естественной монополии: порты.			

Приложение 3 к приказу
Исполняющий обязанности министра
от 30 июня 2025 года № 63
Приложение 19
к Правилам формирования тарифов
Форма

Заявка на утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства

1. Полное наименование потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства (юридическое лицо), фамилия, имя, отчество (при его наличии) (физическое лицо): _____

2. Критерий, на основании которого заявляется установить временный понижающий коэффициент, в соответствии с пунктом 439 настоящих Правил:

3. Уровень заявляемого временного понижающего коэффициента (в разрезе по видам грузов, направлениям перевозки): _____

4. Период действия заявляемого временного понижающего коэффициента: _____

5. Вид сообщения: _____

6. Маршрут: _____

7. Вид перевозки (грузовая, пассажирская): _____

8. Род груза: _____

9. Номенклатура грузов, планируемых к перевозке с применением временного понижающего коэффициента, с указанием кодов тарифной группы и позиций по Единой тарифно-статистической номенклатуре грузов: (заполняется в случае, если потребителем и (или) субъектом государственно-частного партнерства выступает перевозчик грузов) _____

10. Периодичность выполнения заявленного грузооборота (вагонооборота) с учетом применения временного понижающего коэффициента: (заполняется потребителем с указанием периодичности перевозок по месяцам, либо кварталам, либо полугодия, либо в целом по году)

11. Тип, принадлежность подвижного состава, в котором планируется перевозка грузов (пассажиров): _____

Приложение 4 к приказу
Исполняющий обязанности министра
от 30 июня 2025 года № 63
Приложение 20
к Правилам формирования тарифов
Форма

Документы и информация, представляемые потребителем на утверждение временных понижающих коэффициентов к тарифам на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства

1) заявка на утверждение временного понижающего коэффициента по форме согласно приложению 17 к настоящим Правилам;

2) справка-обоснование необходимости утверждения временного понижающего коэффициента, включая расчет экономической целесообразности и расчет его запрашиваемого уровня. Расчеты экономической целесообразности и уровня запрашиваемого коэффициента сопровождаются пояснениями в текстовом виде;

3) расчет увеличения (сохранения) налоговых обязательств перед бюджетом с учетом и без учета утверждения временного понижающего коэффициента по сравнению с аналогичным периодом прошлого года;

4) финансовая отчетность за календарный год, предшествующий году подачи заявки (бухгалтерский баланс, отчет о прибылях и убытках, отчет о движении денежных средств, пояснительная записка, отчет по труду), а также анализ финансово-хозяйственной деятельности за предшествующий период (квартал, полугодие, 9 месяцев, либо год – в зависимости от даты подачи заявки) – в текстовой форме;

5) железнодорожный тариф на перевозку груза (по запрашиваемому маршруту), в том числе отдельно тариф на регулируемые услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства, его удельный вес в общих расходах потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства (производственная и полная себестоимость);

6) информация о фактической производственной и полной себестоимости (в разрезе статей затрат на 1 единицу, с выделением транспортной составляющей) и ценах поставки по контракту за предшествующий и текущий год в разрезе по месяцам;

7) информация о планируемой производственной и полной себестоимости (в разрезе статей затрат на 1 единицу, с выделением транспортной составляющей) и прогнозных (контрактных – в случае наличия контракта) ценах поставки на заявляемый период в разрезе по месяцам;

8) информация о себестоимости пассажирских перевозок (в разрезе статей затрат с выделением затрат на услуги магистральной железнодорожной сети) в разрезе по месяцам;

9) состояние задолженности перед Национальным перевозчиком грузов (перевозчиком) и оператором железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства и субъектом государственно-частного партнерства (акт сверки взаиморасчетов на первое число текущего месяца и график погашения задолженности потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства перед Национальным перевозчиком грузов (перевозчиком) и оператором железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства и субъектом государственно-частного партнерства, заверенный подписями потребителя и (или) субъекта государственно-частного партнерства и руководителя Национального перевозчика грузов (перевозчика) и оператора железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства, субъекта государственно-частного партнерства);

10) показатели перевозок грузов (пассажиров) железнодорожным транспортом за предшествующий год с разбивкой по месяцам по форме согласно приложениям 21 и 22 к настоящим Правилам;

11) показатели перевозок грузов (пассажиров) железнодорожным транспортом за текущий год по месяцам по форме согласно приложениям 21 и 22 к настоящим Правилам;

12) показатели перевозок грузов (пассажиров) железнодорожным транспортом с разбивкой по месяцам без учета применения временного понижающего коэффициента, согласно приложениям 21 и 22 к настоящим Правилам;

13) показатели перевозок грузов (пассажиров) железнодорожным транспортом с разбивкой по месяцам с учетом применения временного понижающего коэффициента, согласно приложениям 21 и 22 к настоящим Правилам;

14) пользователи регулируемых услуг потребителя, субъект государственно-частного партнерства, покупатель (получатель) – полное наименование
2.

Примечание:

1 заполняется по маршрутам перевозок с учетом эксплуатационного состояния подвижного состава;

2 заполняется в случае, если потребителем и (или) субъектом государственно-частного партнерства выступает перевозчик грузов.

Приложение 5 к приказу
Исполняющий обязанности министра
от 30 июня 2025 года № 63

Приложение 23
к Правилам формирования тарифов
Форма

Заключение о целесообразности либо нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта

1. Потребитель: _____

2. Отрасль, в которой осуществляет деятельность потребитель: _____

3. Уровень временного понижающего коэффициента, предлагаемого для утверждения: _____

4. Направления перевозок (маршруты), по которым предлагается утверждение временного понижающего коэффициента: _____

5. Обоснование целесообразности/нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента _____

6. Оценка эффективности утверждения временного понижающего коэффициента для потребителя, подавшего заявку: (Оценка производится отраслевым органом)

7. Оценка влияния утверждения временного понижающего коэффициента на отрасль, в которой осуществляет деятельность потребитель: (Оценка производится отраслевым органом) _____

8. Оценка эффективности утверждения временного понижающего коэффициента для государства: (Оценка производится отраслевым органом)

9. Оценка последствий в случае не утверждения временного понижающего

коэффициента: (Оценка производится отраслевым органом)

10. Оценка влияния утверждения временного понижающего коэффициента на деятельность Национального оператора инфраструктуры: (Оценка дается компетентным органом) _____

11. Периодичность (указывается возможность периодичности перевозок по месяцам, либо кварталам, либо полугодью, либо в целом по году)

Приложение 6 к приказу
Исполняющий обязанности министра
от 30 июня 2025 года № 63
Приложение 24
к Правилам формирования тарифов
Форма

Заключение о целесообразности либо нецелесообразности утверждения временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги магистральной железнодорожной сети и железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта по договорам государственно-частного партнерства

1. Национальный оператор инфраструктуры.
2. Уровень временного понижающего коэффициента, предлагаемого для утверждения: _____
3. Направления перевозок (маршруты), по которым предлагается утверждение временного понижающего коэффициента:

4. Обоснование целесообразности утверждения временного понижающего коэффициента: _____

5. Оценка влияния утверждения временного понижающего коэффициента на отрасль, в которой осуществляет деятельность Национальный оператор инфраструктуры: _____

6. Оценка эффективности утверждения временного понижающего коэффициента для государства: _____

7. Оценка последствий в случае не утверждения временного понижающего коэффициента: (Оценка производится компетентным органом)
