

**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 определении 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 определении тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства";

      пункт 217 изложить в следующей редакции:

      "217. Возврат инвестированного капитала рассчитывается по формуле:

      BKi = BKPi + BKБi, где:

      ВКi – возврат инвестированного капитал в году i;

      ВКРi – возврат инвестированного заемного капитала;

      ВКБi – возврат инвестированных собственных средств.

      BKPi = PИКi - ИИКi,

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

      ИИКi – 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;



      ПИКi– первоначальная сумма инвестированных собственных средств;

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

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

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

      ВКрi – 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 утверждении 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 приказуисполняющий обязанности министраот 30 июня 2025 года № 63 |
|   | Приложение 1к 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**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
№ п/п |
Наименование показателей\* |
Единица измерения |
Принято в действующей тарифной смете |
Фактические показатели за предшествующий законченный год |
Фактические показатели за предшествующие 4 законченных квартала |
Проект тарифной сметы субъекта |
|
За весь период реализации проекта, в том числе |
1-ый (базовый) год реализации проекта |
2-ой год реализации проекта |
i-й год реализации проекта |
|
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 |
Общие 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 |
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

|  |  |
| --- | --- |
|   | форма 2 |

 **Тарифная смета \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на**
**(наименование субъекта естественной монополии,**
**за исключением региональной электросетевой компании)**
**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**
**наименование вида регулируемых услуг**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
№
п/п |
Наименование показателей\* |
Единица измерения |
Принято в действующей тарифной смете |
Фактические показатели за предшествующий законченный год |
Фактические показатели за предшествующие 4 законченных 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 |
Общие 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 |  |

      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 3 |

 **Тарифная смета \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ на**
**(наименование электросетевой компании)**
**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**
**наименование вида регулируемых услуг**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
№
п/п |
Наименование показателей\* |
Единица измерения |
Принято в действующей тарифной смете |
Фактические показатели за предшествующий законченный год |
Фактические показатели за предшествующие 4 законченных квартала |
Проект тарифной сметы субъекта |
|
За весь период реализации проекта, в том числе |
1-ый (базовый) год реализации проекта |
2-ой год реализации проекта |
i-й год реализации проекта |
|
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 |
Капитальный ремонт, не приводящий к увеличению стоимости основных фондов |  |  |  |  |  |  |  |  |
|
5 |
Прочие затраты (расшифровать) |  |  |  |  |  |  |  |  |
|
II |
Расходы периода всего, в том числе |  |  |  |  |  |  |  |  |
|
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 |
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 |
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, 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) |
Охрана окружающей среды |  |  |  |
|
13) |
Другие затраты (необходимо расшифровать) |  |  |  |
|
2 |
Расходы периода, всего |  |  |  |
|
7 |
Общие 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 |  |  |  |
|
12) |
Аренда основных средств общехозяйственного 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 м3/тысяч тенге, тысяч Гкал/тысяч тенге, кВтч/тысяч тенге |  |  |
|
8 |
Тариф (без налога на добавленную стоимость) |
тенге/м3, 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-смазочные материалы |  |  |  |  |  |
|
Топливо |  |  |  |  |  |
|
Энергия |  |  |  |  |  |
|
Расходы на оплату труда, всего, в том числе |  |  |  |  |  |
|
Заработная плата производственного 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 административные расходы, всего: в том числе: |  |  |  |  |  |
|
Заработная плата административного персонала |  |  |  |  |  |
|
Социальный налог и социальные отчисления |  |  |  |  |  |
|
ОСМС |  |  |  |  |  |
|
Налоги |  |  |  |  |  |
|
Прочие расходы (расшифровать) |  |  |  |  |  |
|
Расходы на выплату вознаграждений |  |  |  |  |  |
|
Всего затрат на предоставление услуг |  |  |  |  |  |
|
Доход (РБА\*СП) |  |  |  |  |  |
|
Регулируемая база задействованных активов (РБА). |  |  |  |  |  |
|
Всего доходов |  |  |  |  |  |
|
Объем предоставляемых услуг |
В натуральных показателях |  |  |  |  |
|
Нормативные технические потери |
% |  |  |  |  |
|
В натуральных показателях |  |  |  |  |
|
Тариф (без налога на добавленную стоимость) |
Тенге/на единицу предоставляемых 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 сбораадминистративных 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.

|  |  |
| --- | --- |
|   | форма 6 |

      Представляется: в ведомство государственного органа,

осуществляющее руководство в соответствующих сферах

естественных монополий или в его территориальный орган

 **Форма, предназначенная для сбора административных данных**

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

 **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 вознаграждения на накопленные средства |
Тысяч $\* |  |  |  |  |  |
|
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 сбораадминистративных 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 раздельно 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, выполняемый хозяйственным способом |
тысяч тенге |  |
|  |
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\* |
Единицаизмерения |
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 совершенствование, 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 |
Охрана 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.

Руководитель субъекта естественной монополии

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Дата "\_\_\_" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_года

|  |  |
| --- | --- |
|   | форма 11 |

      \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование субъекта естественной монополии малой мощности)

 **Отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги**
**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ за \_\_\_\_\_\_\_ год**

      Периодичность: годовая

Представляют: субъекты естественной монополии малой мощности

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
№ п/п |
Наименование показателей тарифной сметы |
Единица измерения |
Предусмотрено в утвержденной тарифной смете |
Фактически сложившиеся показатели тарифной сметы |
Отклонение, в процентах |
Причины отклонения |

 **Инвестиционная программа и отчеты об исполнении инвестиционных программ**

|  |  |
| --- | --- |
|   | форма 12 |

      Инвестиционная программа субъекта естественной монополии

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(наименование субъекта естественной монополии)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

(вид деятельности)

Период инвестиционной программы: \_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ – 20\_\_ года

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
№ 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 |
|   | Приложениек 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 |
|   | Приложениек 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 |
Вес целевого показателя, в процентах |
Наименование информации |
Информация по годам |
|
Единица измерения |
Год -1 |
Год 1 |  |
Год Т |
|
1. |  |
Мероприятие "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
Тысяч тенге |  |  |  |  |
|
Характеристика мероприятия и показатель измерения "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
Натуральная единица |  |  |  |  |
|
1.1. |  |
Показатели
Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы |
|
1.2. |  |
Мощность трансформаторной группы |
мегавольт-ампер |  |  |  |  |
|
1.3. |  |
Рассмотрение обращений пользователей сети (на подключение, выдача технических условий) в установленные сроки |
единица времени (дни, часы) /заявка |  |  |  |  |
|
1.4. |  |
Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными
  |
% 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 производственных основных средств |
% |  |  |  |  |
|
2.2. |  |
Аварийность (к году, предшествующему 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 |  |  |  |  |  |
|
5. |  |
Мероприятие "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
тысяч тенге |  |  |  |  |
|
Характеристика мероприятия и показатель измерения "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
натуральная единица |  |  |  |  |
|
6. |  |
Итого сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых показателей инвестиционной 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 |
|   | Приложениек инвестиционной программе |

 **Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
№ п/п |
Вес целевого показателя, в процентах |
Наименование информации |
Информация |
|
Единица измерения |
Год -1 |
Год 1 |  |
Год Т |
|
1. |  |
Мероприятие "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
тысяч тенге |  |  |  |  |
|
Характеристика мероприятия и показатель измерения
"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
натуральная единица |  |  |  |  |
|
1.1. |  |
Показатели Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" |
Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы |
|
1.2. |  |
Тепловая мощность котла |
Гкал/час
(или МВт/ч) |  |  |  |  |
|
1.3. |  |
Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий) |
единица времени (дни, часы)/заявка |  |  |  |  |
|
1.4. |  |
Длительность установки общедомовых прибора 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 |
|
2.1. |  |
Износ производственных основных средств |
% |  |  |  |  |
|
2.2. |  |
Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки) |
% |  |  |  |  |
|
2.3. |  |
Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки) |
% |  |  |  |  |
|
2.4. |  |
Спрос (дополнительный полезный отпуск тепловой энергии), (в натуральных единицах или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки) |
миллион киловатт-час (или в Гкал, %) |  |  |  |  |
|
2.5. |  |
Количество точек подключения |
штук |  |  |  |  |
|
2.6 |  |
Резервная мощность |
миллион киловатт-час (или Гкал, в процентах) |  |  |  |  |
|
2.7. |  |
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. |  |
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 показателей инвестиционной 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 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 |
|   | Приложениек инвестиционной программе |

 **Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы**

      Сфера: водоснабжение и (или) водоотведение

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
№ |
Вес целевого показателя, в процентах |
Наименование информации |
Информация |
|
Единица измерения |
Год -1 |
Год 1 |  |
Год Т |
|
1. |  |
Мероприятие "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
тысяч тенге |  |  |  |  |
|
Характеристика мероприятия и показатель измерения "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
натуральная единица |  |  |  |  |
|
1.1. |  |
Показатели
Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" |
Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы |
|
1.2. |  |
Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий) |
единица времени (дни, часы)/заявка |  |  |  |  |
|
1.3. |  |
Длительность установки приборов учета, в том числе вышедшего из строя |
единица времени (дни, часы) / заявление |  |  |  |  |
|
1.4. |  |
Количество жалоб потребителей, признанных ведомством 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 второго подъема |
м |  |  |  |  |
|  |  |
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/1километр |  |  |  |  |
|
2.3. |  |
Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки) |
% |  |  |  |  |
|
2.4. |  |
Прирост объема услуг |
тысяч м3 (или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки) |  |  |  |  |
|
2.5. |  |
Количество точек подключения (количество абонентов, подключенных к централизованной системе водоснабжения и (или) водоотведения) |
штук |  |  |  |  |
|
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 |  |  |  |  |  |
|
5. |  |
Мероприятие "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
тысяч тенге |  |  |  |  |
|
Характеристика мероприятия и показатель измерения "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
натуральная единица |  |  |  |  |
|
6. |  |
Итого сумма по всем мероприятиям, направленным на достижение целевых показателей инвестиционной 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 |
|   | Приложениек инвестиционной программе |

 **Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы**

      Сфера: Услуги магистральных железнодорожных сетей

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
№ |
Вес целевого показателя, в процентах |
Наименование информации |
Информация |
|
Единица измерения |
Год -1 |
Год 1 |
… |
Год Т |
|
1. |  |
Мероприятие "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
Тысяч тенге |  |  |  |  |
|
Характеристика мероприятия и показатель измерения "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
Натуральная единица |  |  |  |  |
|
1.1. |  |
Показатели
Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" |
Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы |
|
1.2. |  |
Прирост пропускной способности участков магистральной железнодорожной 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 железнодорожной 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 показателей инвестиционной 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 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 |
|   | Приложениек инвестиционной программе |

 **Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
№ |
Вес целевого показателя, в процентах |
Наименование информации |
Информация |
|
единица измерения |
Год -1 |
Год 1 |
… |
Год Т |
|
1. |  |
Мероприятие "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
тысяч тенге |  |  |  |  |
|
Характеристика мероприятия и показатель измерения "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
натуральная единица |  |  |  |  |
|
1.1. |  |
Показатели
Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" |
Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы |
|
1.2. |  |
Допустимая пропускная способность газопроводов |
тысяч м3
в год |  |  |  |  |
|
1.3. |  |
Максимальная мощность газопроводов/газораспределительной системы |
тысяч м3
 в год |  |  |  |  |
|
1.4. |  |
Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия) |
единица времени (дни, часы) /заявка |  |  |  |  |
|
1.5. |  |
Давление в газопроводах (соответствие нормативам) |
мегапаскаль |  |  |  |  |
|
1.6. |  |
Давление в газораспределительных системах (соответствие нормативам) |
мегапаскаль |  |  |  |  |
|
1.7. |  |
Длительность обработки заявки потребителя (на подключение, выдачу технических условий) |
единица времени (дни, часы)/заявка |  |  |  |  |
|
1.8. |  |
Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными |
% к году, предшествующему году подачи заявки |  |  |  |  |
|
1.9. |  |
Количество установленных контрольных приборов учета (к году, предшествующему году подачи заявки) |
% (или штук) |  |  |  |  |
|
1.10. |  |
Уровень собираемости платежей с потребителей за предоставленные регулируемые услуги |
% 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 производственных основных средств |
% |  |  |  |  |
|
2.2. |  |
Аварийность (к году, предшествующему году подачи заявки) |
% |  |  |  |  |
|
2.3. |  |
Свободная мощность газопроводов/газораспределительной системы |
тысяч м3 в год |  |  |  |  |
|
2.4. |  |
Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки) |
% |  |  |  |  |
|
2.5. |  |
Прирост объема услуг, (в натуральном единице или в процентах к году, предшествующему году подачи заявки) |
тысяч м3-километр (или в процентах) |  |  |  |  |
|
2.6. |  |
Протяженность газопроводов, построенных в соответствии с Генеральной схемой газификации |
тысяч километров |  |  |  |  |
|
2.7. |  |
Объекты газоснабжения, приобретенные/построенные в соответствии с Генеральной схемой газификации |
штук |  |  |  |  |
|
2.8. |  |
Количество точек подключения |
штук |  |  |  |  |
|
2.9. |  |
Противоаварийная автоматика |
устройства |  |  |  |  |
|
2.10. |  |
Созданные (построенные и введенные в эксплуатацию) участки газопроводы |
тысяч километров |  |  |  |  |
|  |  |
Прочие показатели |  |  |  |  |  |
|
3. |  |
Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг" |
Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы |
|
3.1. |  |
Затраты на электроэнергию на единицу услуги |
миллион киловатт-час /год |  |  |  |  |
|
3.2. |  |
Затраты на газ (собственные нужды) на единицу услуги |
тысяч м3 |  |  |  |  |
|
3.3. |  |
Затраты на оплату труда на единицу услуги |
тысяч тенге |  |  |  |  |
|
3.4. |  |
Фактическая численность производственного персонала |
человек |  |  |  |  |
|
3.5. |  |
Фактическая численность административного персонала |
человек |  |  |  |  |
|
3.6. |  |
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 показателей инвестиционной 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 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 |
|   | Приложениек инвестиционной программе |

 **Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы**

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

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
№ п/п |
Вес целевого показателя, в процентах |
Наименование информации |
Информация |
|
Единица измерения |
Год -1 |
Год 1 |
… |
Год Т |
|
1. |  |
Мероприятие "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
тысяч тенге |  |  |  |  |
|
Характеристика мероприятия и показатель измерения "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
натуральная единица |  |  |  |  |
|
1.1. |  |
Показатели
Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" |
Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы |
|
1.2. |  |
Допустимая пропускная способность трубопроводов |
тысяч тонн-километр в год |  |  |  |  |
|
1.3. |  |
Максимальная мощность трубопроводов |
тысяч тонн в год |  |  |  |  |
|
1.4. |  |
Длительность обработки заявки потребителя (на технические условия) |
единица времени (дни, часы) /заявка |  |  |  |  |
|
1.5. |  |
Давление в трубопроводах |
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 предоставление услуг" |
Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы |
|
3.1. |  |
Затраты на электроэнергию на единицу услуги |
миллион киловатт-час /год |  |  |  |  |
|
3.2. |  |
Затраты на нефть (собственные нужды) на единицу услуги |
тысяч м3 |  |  |  |  |
|
3.3. |  |
Затраты на оплату труда на единицу услуги |
тысяч тенге |  |  |  |  |
|
3.4. |  |
Фактическая численность производственного персонала |
человек |  |  |  |  |
|
3.5. |  |
Фактическая численность административного персонала |
человек |  |  |  |  |
|
3.6. |  |
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 показателей инвестиционной 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 соответствие 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 |
|   | Приложениек инвестиционной программе |

 **Перечень целевых показателей мероприятий инвестиционной программы**

      Сфера портов при отсутствии конкуренции на рынке портовых услуг

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
|
№ п/п |
Вес целевого показателя, в процентах |
Наименование информации |
Информация |
|
Единица измерения |
Год -1 |
Год 1 |  |
Год Т |
|
1. |  |
Мероприятие "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
тысяч тенге |  |  |  |  |
|
Характеристика мероприятия и показатель измерения "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
натуральная единица |  |  |  |  |
|
1.1. |  |
Показатели
Цели 1 "Обеспечение (повышение) качества услуг, предоставляемых потребителям" |
Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы |
|
1.2. |  |
Продолжительность предоставления канала для прохода судов (отношение времени предоставления канала для прохода судов к причалу за отчетный год к расчетному показателю продолжительности предоставления 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 производственных основных средств |
% |  |  |  |  |
|
2.2. |  |
Уровень аварийности плавания танкеров в акватории порта (отношение количества зарегистрированных аварийных случаев с танкерами по вине порта за отчетный год к количеству зарегистрированных аварийных случаев с танкерами в акватории порта по вине порта за предыдущий год)  |
% |  |  |  |  |
|
2.3. |  |
Длительность устранения аварий (к году, предшествующему году подачи заявки) |
% |  |  |  |  |
|
2.4. |  |
Максимальная возможность обработки судов у причалов в год  |
единиц/сутки |  |  |  |  |
|  |  |
Прочие показатели |  |  |  |  |  |
|
3. |  |
Показатели Цели 3 "Сокращение затрат на предоставление услуг" |
Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы |
|
3.1. |  |
Продолжительность времени обработки судна (Отношение времени обработки судна за отчетный период к времени обработки судна за предыдущий год) |  |  |  |  |  |
|
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 показателей инвестиционной 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\* |
|
Наименование регулируемых услуг (товаров, работ) и обслуживаемая территория |
Наименование мероприятий |
Единица измерения |
Количество в натуральных показателях |
Период предоставления услуги в рамках инвестиционной 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 |
|
Амортизация |
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\*\* |
Разъяснение причин отклонения достигнутых фактических показателей от показателей в |
Оценка повышения качества и надежности предоставляемых регулируемых услуг и эффективности
  |
|
Снижение расхода сырья, материалов, топлива и энергии в натуральном |
Снижение износа (физического) основных фондов (активов), %, по годам |
Снижение потерь, %, по годам реализации в зависимости от |
Снижение аварийности, по годам реализации в зависимости от утвержденной |
|
выражении в зависимости от утвержденной инвестиционной программы |
реализации в зависимости от утвержденной инвестиционной программы |
утвержденной инвестиционной программы |
инвестиционной программы |
утвержденной инвестиционной программе |
деятельности |
|
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 отчетуоб исполнении инвестиционнойпрограммы 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∈[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 отчетусубъекта естественноймонополии об исполненииинвестиционной программыза \_\_\_\_\_\_\_ 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 |
|
1. |
- |
Мероприятие "\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" |
тысяч тенге |  |  |  |  |
|
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:

      КИ = 100 % – 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 утвержденному, % |
Отношение заявленного показателя к утвержденному, % |
Показатель, проверенный по итогам рассмотрения проекта/отчета |
Отношение проверенного показателя к заявленному/фактическому по отчету субъекта, % |
Отношение проверенного показателя к утвержденному, % |
Причины изменения показателей |
|
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 приказуИсполняющий обязанности министраот 30 июня 2025 года № 63 |
|   | Приложение 2к Правилам формирования тарифов |
|   | Форма |

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

      Период действия отраслевого Х-фактора – \_\_\_\_\_-\_\_\_\_\_годы

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|
№ |
Наименование отрасли |
Отраслевой Х-фактор на каждый год периода его действия, в процентах |
|
\_\_\_год |
… |
\_\_\_год |
|
1 |
2 |
3 |
4 |
5 |
|
1. |
Энергетика, к которой относятся следующие сферы естественных монополий:
производство, передача, распределение и (или) реализация тепловой энергии, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений;
передача электрической энергии;
техническая диспетчеризация отпуска 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 приказуИсполняющий обязанности министраот 30 июня 2025 года № 63 |
|   | Приложение 19к 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 полугодию, либо в целом по году)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

      11. Тип, принадлежность подвижного состава, в котором планируется перевозка

      грузов (пассажиров): \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 4 к приказуИсполняющий обязанности министраот 30 июня 2025 года № 63 |
|   | Приложение 20к 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:

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

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

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 5 к приказуИсполняющий обязанности министраот 30 июня 2025 года № 63 |
|   | Приложение 23к 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 полугодию, либо в целом по году)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
|   | Приложение 6 к приказуИсполняющий обязанности министраот 30 июня 2025 года № 63 |
|   | Приложение 24к 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)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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