



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

Приказ Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики Республики Казахстан от 30 сентября 2024 года № 80. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 30 сентября 2024 года № 35179.

Примечание ИЗПИ!

Порядок введения в действие см. п. 4.

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 и дополнения:

в Правилах формирования тарифов, утвержденных указанным приказом:

подпункт 9) пункта 1 изложить в следующей редакции:

"9) правила перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха;"

пункт 3:

подпункт 41) изложить в следующей редакции:

"41) регулируемая услуга по реализации тепловой энергии – услуга по продаже потребителям произведенной и (или) купленной тепловой энергии, оказываемая субъектами в соответствии с заключенными договорами;"

подпункт 51) изложить в следующей редакции:

"51) метод индексации – формирование тарифа путем ежегодной индексации утвержденного тарифа субъектом естественной монополии малой мощности;"

подпункт 60) изложить в следующей редакции:

"60) субъект естественной монополии малой мощности – субъект, предоставляющий регулируемые услуги:

по производству, передаче, распределению и реализации тепловой энергии от отопительных котельных с общей установленной мощностью до двадцати Гкал/час включительно, относящихся к централизованным или местным системам теплоснабжения;

водоснабжения и (или) водоотведения объемом до пятисот тысяч кубических метров в год;

по подаче воды для орошения объемом до тридцати миллионов кубических метров в год;

подъездных путей объемом до пятидесяти тысяч вагон/км, вагон/час в год при отсутствии конкурентного подъездного пути;

по передаче электрической энергии объемом до двадцати пяти миллионов килоВатт-час (далее – кВт.ч.) в год.

К субъекту естественной монополии малой мощности также относится субъект по предоставляемой регулируемой услуге, доход от которой не превышает пяти процентов дохода от всех регулируемых услуг субъекта за один календарный год. При этом по оставшимся регулируемым услугам субъект не относится к субъекту малой мощности."

;

подпункт 89) изложить в следующей редакции:

"89) необоснованный доход – дополнительный доход, полученный субъектом в результате превышения тарифа, в том числе неправомерного начисления по показаниям прибора учета, объемам, величине и по нормам потребления услуг, утвержденного ведомством уполномоченного органа, и (или) нецелевого использования средств амортизационных отчислений, предусмотренных тарифной сметой, неисполнения статей затрат тарифной сметы более чем на пять процентов от утвержденных ведомством уполномоченного органа размеров, неисполнения или нецелевого использования средств, предусмотренных тарифной сметой на выполнение инвестиционных программ;"

подпункт 116) изложить в следующей редакции:

"116) стратегические товары:

уголь, газ, мазут и дизельное топливо, используемые в качестве топлива для производства тепловой энергии субъектами;

электрическая энергия с учетом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки для компенсации потерь – для субъектов в сферах передачи электрической энергии, водоснабжения и (или) водоотведения, а также передачи и распределения тепловой энергии;

тепловая энергия – для субъектов в сфере реализации тепловой энергии и для нормативных потерь в сфере передачи и распределения тепловой энергии;

газ – для собственных нужд и потерь для субъектов в сферах хранения, транспортировки товарного газа по соединительным, магистральным газопроводам и (или) газораспределительным системам, эксплуатации групповых резервуарных установок, а также транспортировки сырого газа по соединительным газопроводам;

вода – для субъектов в сферах водоснабжения, производства тепловой энергии;"

пункт 10:

подпункт 10) изложить в следующей редакции:

"10) особенности определения тарифа по стимулирующему методу тарифного регулирования для субъектов, оказывающих регулируемые услуги в сферах передачи электрической энергии, водоснабжения и (или) водоотведения, производства, передачи, распределения и (или) реализации тепловой энергии, транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан;

Формирование и утверждение тарифов с применением стимулирующего метода тарифного регулирования субъектов, оказывающих регулируемые услуги в сферах передачи электрической энергии, водоснабжения и (или) водоотведения, производства, передачи, распределения и (или) реализации тепловой энергии, транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан осуществляется в соответствии с Параграфом 3-1 Главы 2 настоящих Правил;"

дополнить подпунктом 11) следующего содержания:

"11) внедрение инноваций при предоставлении регулируемых услуг, направленных на модернизацию (техническое перевооружение) и расширение действующих производств, создание и развитие современной инфраструктуры в целях получения положительного экономического и технологического эффекта.";

подпункт 1) пункта 11 изложить в следующей редакции:

"1) ежегодное установление субъектом естественной монополии малой мощности тарифа путем индексации утвержденного тарифа не выше уровня, определяемого ведомством уполномоченного органа в соответствии Механизмом расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно настоящим Правилам;"

подпункт 2) пункта 13 изложить в следующей редакции:

"2) установление тарифа субъектом, осуществляемое субъектом естественной монополии малой мощности при расчете тарифа методом индексации;"

пункт 17 изложить в следующей редакции:

"17. При изменении объемов предоставленных услуг в связи с уменьшением количества потребителей без приборов учета субъект представляет заявку на утверждение тарифов, дифференцированных в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета, на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии, в том числе без изменения тарифа, утвержденного в соответствии с настоящими Правилами, с приложением следующих обосновывающих материалов:

1) пояснительная записка о необходимости утверждения дифференцированных тарифов в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета, в том числе без изменения тарифа, утвержденного в соответствии с настоящими Правилами;

2) расчет дифференцированных тарифов в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета;

3) информация о планируемом годовом объеме потребления тепловой энергии потребителями, относящимся к группе населения, в том числе с разбивкой по имеющим и не имеющим общедомовые приборы учета тепловой энергии (за исключением потребителей – физических лиц, относящимся к группе населения, проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов учета тепловой энергии) с приложением обосновывающих материалов (договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов);

4) информация о планируемом годовом объеме потребления тепловой энергии прочими и бюджетными потребителями, в том числе с разбивкой по имеющим и не имеющим общедомовые приборы учета тепловой энергии (за исключением прочих потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов учета тепловой энергии) с приложением обосновывающих материалов (договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов);

5) информация о планируемом годовом объеме потребления тепловой энергии потребителями (в том числе с разбивкой по физическим лицам, прочим и бюджетным потребителям), проживающими или расположенными в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов учета тепловой энергии;

б) перечень ветхих, аварийных помещений, домов барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки общедомовых приборов учета тепловой энергии.";
дополнить пунктом 22-1 следующего содержания:

"22-1. Субъект самостоятельно перераспределяет статьи затрат в утвержденной тарифной смете в целях осуществления срочных ремонтных работ для предупреждения чрезвычайных ситуаций или аварий с обязательным уведомлением уполномоченного органа.";

абзац второй пункта 31 изложить в следующей редакции:

"Субъект доводит до сведения потребителя информацию о введении тарифов, дифференцированных в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии, в том числе без изменения

тарифа, утвержденного в соответствии с настоящими Правилами, не позднее, чем за семь календарных дней до введения их в действие путем размещения данной информации в средствах массовой информации, распространяемых на территории административно-территориальной единицы, на которой субъект осуществляет свою деятельность.";

абзац четвертый пункта 48 изложить в следующей редакции:

"расчет тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования на регулируемые услуги в сферах по передаче электрической энергии, водоснабжению и (или) водоотведению, производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии и транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан;"

заголовок Раздела 3 Параграфа 2 Главы 2 изложить в следующей редакции:

"Раздел 3. Особенности расчета тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии";

пункты 62 и 63 изложить в следующей редакции:

"62. Расчет тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии распространяется на субъектов, независимо от форм собственности оказывающих услугу по реализации тепловой энергии.

63. Тариф на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии определяется по формуле:

Примечание ИЗПИ!

Действие абзаца первого подпункта 1) пункта 63 приостановлено до 01.07.2025 приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 31.12.2024 № 122 (вводится в действие после дня его первого официального опубликования) установив, что в период приостановления данный абзац действует в следующей редакции.

1) при утверждении тарифа на регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией в совокупности, тариф рассчитывается по следующей формуле:

$T = (Z_{ппрс} + P_{ппрс}) / Q$, где:

Примечание ИЗПИ!

Действие абзаца третьего и четвертого подпункта 1) пункта 63 приостановлено до 01.07.2025 приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 31.12.2024 № 122 (вводится в действие после дня его первого официального опубликования) установив, что в период приостановления данные абзацы действуют в следующей редакции.

$Z_{\text{ппрс}}$ – экономически обоснованные затраты субъекта на предоставление регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией, тенге;

$P_{\text{ппрс}}$ – допустимый уровень прибыли, необходимый для эффективного предоставления регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии, тенге;

Q – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии потребителями (имеющими и не имеющими общедомовые приборы учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколам намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гигакалорий (далее – Гкал);

2) при утверждении тарифа на регулируемые услуги по передаче, распределению и реализации тепловой энергии в совокупности, тариф рассчитывается по следующей формуле:

$$T = T_{\text{произв}} + (Z_{\text{ппрс}} + P_{\text{ппрс}}) / Q, \text{ где:}$$

$T_{\text{произв}}$ – тариф на производство тепловой энергии, тенге за 1 Гигакалорий (далее – тенге/Гкал);

$Z_{\text{ппрс}}$ – экономически обоснованные затраты субъекта на предоставление регулируемых услуг по передаче, распределению и реализации тепловой энергии, тенге ;

$P_{\text{ппрс}}$ – допустимый уровень прибыли, необходимый для эффективного предоставления регулируемых услуг по передаче, распределению и реализации тепловой энергии, тенге;

Примечание ИЗПИ!

Действие абзаца первого и второго подпункта 3) пункта 63 приостановлено до 01.07.2025 приказом Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 31.12.2024 № 122 (вводится в действие после дня его первого официального опубликования) установив, что в период приостановления данные абзацы действуют в следующей редакции.

3) при утверждении тарифа на регулируемые услуги по снабжению тепловой энергией или если для субъекта утверждаются тарифы на регулируемые услуги по производству и (или) передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией отдельно по каждой услуге:

$$T = T_{\text{произв}} + T_{\text{перед}} + (Z_{\text{снабж}} + P_{\text{снабж}}) / Q, \text{ где:}$$

$T_{\text{произв}}$ – тариф на производство тепловой энергии;

$T_{\text{перед}}$ – тариф на передачу и распределение тепловой энергии;

Зреал – экономически обоснованные затраты субъекта на предоставление регулируемых услуг по реализации тепловой энергии, тенге;

Рреал – допустимый уровень прибыли, необходимый для эффективного предоставления регулируемых услуг по реализации тепловой энергии, тенге.";

пункт 111 изложить в следующей редакции:

"111. Уровень прибыли, включаемый в тариф ограничивается с учетом средств, необходимых для реализации инвестиционной программы, и амортизационных отчислений, за исключением субъектов естественных монополий малой мощности.";

заголовок Параграфа 3-1 изложить в следующей редакции:

"Параграф 3-1. Расчет тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования на регулируемые услуги в сферах по передаче электрической энергии, водоснабжению и (или) водоотведению, производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии и транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан"

заголовок Раздела 1 изложить в следующей редакции:

"Раздел 1. Особенности расчета тарифа с учетом стимулирующего метода тарифного регулирования на регулируемые услуги в сферах по передаче электрической энергии, водоснабжению и (или) водоотведению, производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии и транспортировке нефти и (или) нефтепродуктов по магистральным трубопроводам, за исключением их транспортировки в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан";

пункт 208-126 изложить в следующей редакции:

"208-126. В каждом году регуляторного периода применяется механизм стимулирования производительности и эффективности, целью которого является стимулирование субъекта к достижению показателей качества и надежности, в том числе, с учетом инновационных решений.

Ведомство уполномоченного органа совместно с государственным органом, осуществляющим руководство в соответствующих отраслях, и (или) местным исполнительным органом участвуют в установлении показателей качества, надежности регулируемых услуг и эффективности деятельности субъектов, предусмотренных пунктами 208-131, 208-132 и 208-133 настоящих Правил.";

абзац первый пункта 208-132 изложить в следующей редакции:

"208-132. Ведомство уполномоченного органа для субъектов, оказывающих регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии, устанавливает весовые коэффициенты для следующих показателей качества и надежности:";

пункт 209 изложить в следующей редакции:

"209. Индексация тарифов производится субъектом естественной монополии малой мощности не чаще одного раза в двенадцать месяцев.";

пункт 211 изложить в следующей редакции:

"211. Субъект естественной монополии малой мощности самостоятельно осуществляет распределение затрат, рассчитанных в соответствии с настоящими Правилами.";

пункт 245 изложить в следующей редакции:

"245. Тариф, рассчитанный в соответствии с Механизмом расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно Главе 2 настоящих Правил, дифференцируется в зависимости от группы потребителей, наличия или отсутствия у потребителя прибора учета, рода перевозимых грузов, типа подвижного состава, расстояния перевозки, объема (веса) перевозимых грузов в разных сферах естественных монополий и утверждается ведомством уполномоченного органа отдельно для каждой группы на основе экономически обоснованных затрат и прибыли.

Полученный дополнительный доход при применении дифференциации тарифа субъект направляет на увеличение инвестиционной программы.";

заголовок Раздела 3 изложить в следующей редакции:

"Раздел 3. Дифференциация тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии";

пункты 268, 269, 270, 271 и 272 изложить в следующей редакции:

"268. Тариф на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии дифференцируется по группам потребителей, в том числе в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета потребления тепловой энергии.

Тарифы для групп потребителей определяются исходя из тарифа, определенного в соответствии с Особенности механизма расчета тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии согласно разделу 3 Параграфа 2 настоящих Правил, с учетом:

уровня платежеспособности населения соответствующего региона;

влияния на инфляцию;

структуры потребления тепловой энергии;

уровня развития промышленного производства;

создания стимулов для энергосбережения.

269. В целях дифференциации тарифа по реализации тепловой энергии потребители подразделяются на группы:

1) физические лица, относящиеся к категории населения – первая группа;

2) прочие потребители, не относящиеся к первой и третьей группам – вторая группа

;

3) бюджетные организации, содержащиеся за счет бюджетных средств – третья группа.

270. Тариф на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии для первой группы потребителей определяется по формуле:

$$T_{\text{нас.}} = T_{\text{дейст.нас.}} * k_1 \text{ (тенге/Гкал), где:}$$

$T_{\text{дейст.нас.}}$ – действующий тариф на регулируемые услуги субъекта по реализации тепловой энергии для первой группы потребителей;

k_1 – коэффициент изменения тарифа на реализацию тепловой энергии для первой группы потребителей, определенный в соответствии с пунктом 268 настоящих Правил.

271. Тариф на регулируемые услуги по реализации тепловой энергией для второй группы потребителей определяется по формуле:

$$T_{\text{проч.}} = T_{\text{дейст.проч.}} * k_2 \text{ (тенге/Гкал), где:}$$

$T_{\text{действ. проч.}}$ – действующий тариф на регулируемые услуги субъекта по реализации тепловой энергии для второй группы потребителей;

k_2 – коэффициент изменения тарифа на реализацию тепловой энергии для второй группы потребителей, определенный в соответствии с пунктом 268 настоящих Правил.

272. Тариф на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии для третьей группы потребителей определяется по формуле:

$$T_{\text{бюдж.}} = (T * Q - T_{\text{нас.}} * Q_{\text{нас.}} - T_{\text{проч.}} * Q_{\text{проч.}}) / Q_{\text{бюдж.}} \text{ (тенге/Гкал), где:}$$

T – тариф на услуги по реализации тепловой энергии, определенный в соответствии с пунктом 63 настоящих Правил;

Q – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии потребителями (имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколам намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов;

$T_{\text{нас.}}$ – тариф на услуги по реализации тепловой энергии для первой группы потребителей;

$Q_{\text{нас.}}$ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением первой группы потребителей проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии,

протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

$T_{\text{проч.}}$ – тариф на услуги по реализации тепловой энергии для второй группы потребителей;

$Q_{\text{проч.}}$ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии второй группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением второй группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

$Q_{\text{бюдж.}}$ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии третьей группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением третьей группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал.";

пункты 272-2, 272-3, 273, 274, 275 и 276 изложить в следующей редакции:

"272-2. Тариф на услуги реализации тепловой энергии для подгрупп определяется следующим образом:

1 подгруппа физические лица, относящиеся к категории населения, отапливаемая площадь до 100 м²:

$T_{\text{нас.1}} = T_{\text{нас.}}$, где:

$T_{\text{нас.1}}$ – тариф физических лиц, относящиеся к категории населения – 1 подгруппа;

$T_{\text{нас.}}$ – тариф определенный в соответствии с пунктом 270 настоящих Правил;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения отапливаемая площадь свыше 100 до 200 м²:

$T_{\text{нас.2}} = T_{\text{нас.}} * 1,1$, где:

$T_{\text{нас.2}}$ – тариф физических лиц, относящихся к категории населения – 2 подгруппа.

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящиеся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся

объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения;

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения отапливаемая площадь свыше 200 м²:

$T_{нас.3} = T_0$, где:

$T_{нас.3}$ – тариф физических лиц, относящиеся к категории населения – 3 подгруппа;

T_0 – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии (среднеотпускной тариф).

При этом, для определенного объема применяются тарифы физических лиц, относящиеся к категории населения как для 1 и 2 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц, относящиеся к категории населения для 3-ей подгруппы населения.

272-3. Полученный субъектом дополнительный доход, при применении тарифа для подгруппы 2 и 3 первой группы потребителей "физические лица, относящиеся к категории населения" направляется на модернизацию, реконструкцию оборудования и сетей по регулируемой услуге, а также приобретение основных средств (оборудование)

В случае установления ведомством уполномоченного органа, при анализе отчета об исполнении утвержденной тарифной сметы нецелевого использования дополнительного дохода, то необоснованный доход исключается от утвержденного всего дохода субъекта.

Ведомство уполномоченного органа, при проведении анализа отчета об исполнении утвержденной тарифной сметы исключает сумму нецелевого использования дополнительного дохода от утвержденного всего дохода.

273. Тариф на услуги по реализации тепловой энергии в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета определяется по формулам:

1) для первой группы потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии ($T_{нас. без ПУ}$):

$$T_{нас. без ПУ} = 1,2 * T_{нас.} \text{ (тенге/Гкал);}$$

2) для первой группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии ($T_{нас. с ПУ}$):

$$T_{нас. с ПУ} = (T_{нас.} * Q_{нас.} - T_{нас. без ПУ} * Q_{нас. без ПУ}) / Q_{нас. с ПУ} \text{ (тенге/Гкал).}$$

В случае если тариф для первой группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии ($T_{нас. с ПУ}$) по расчету определяется на уровне ≤ 0 , то $T_{нас. с ПУ}$ и $T_{нас. без ПУ}$ определяются по формулам:

$$T_{нас. с ОПУ} = 0,5 * T_{нас.} \text{ (тенге/Гкал);}$$

$$T_{нас. без ПУ} = (T_{нас.} * Q_{нас.} - T_{нас. с ПУ} * Q_{нас. с ПУ}) / Q_{нас. без ПУ} \text{ (тенге/Гкал),}$$

где:

Qнас. – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением первой группы потребителей, проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qнас. без ПУ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением первой группы потребителей, проживающих в ветхих, аварийных жилых помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qнас. с ПУ – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии первой группой потребителей, имеющими приборы учета тепловой энергии, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

3) для второй группы потребителей, за исключением третьей группы потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии (Тпроч. без ПУ):

$$\text{Тпроч. без ПУ} = 1,3 * \text{Тпроч. (тенге/Гкал)};$$

4) для второй группы потребителей, за исключением третьей группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тпроч. с ПУ):

$$\text{Тпроч. с ПУ} = (\text{Тпроч.} * \text{Qпроч.} - \text{Тпроч. без ПУ} * \text{Qпроч. без ПУ}) / \text{Qпроч. с ПУ} \text{ (тенге/Гкал)},$$

в случае если тариф для второй группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тпроч.с ПУ) по расчету определяется на уровне ≤ 0 , то Тпроч. с ПУ и Тпроч. без ПУ определяются по формулам:

$$\text{Тпроч. с ПУ} = 0,7 * \text{Тпроч. (тенге/Гкал)};$$

$$\text{Тпроч. без ПУ} = (\text{Тпроч.*} - \text{Тпроч. с ПУ} * \text{Qпроч. с ПУ}) / \text{Qпроч. без ПУ (тенге/Гкал)}$$

, где:

Qпроч. – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии второй группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (

за исключением второй группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qпроч. без ПУ – планируемый годовой объем потребления второй группой потребителей, не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением второй группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qпроч. с ПУ – планируемый годовой объем потребления второй группой потребителей, имеющими приборы учета тепловой энергии, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

5) для третьей группы потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии (Тбюдж. без ПУ):

$$\text{Тбюдж. без ПУ} = 1,5 * \text{Тбюдж. (тенге/Гкал)};$$

6) для третьей группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тбюдж. с ПУ):

$$\text{Тбюдж. с ПУ} = (\text{Тбюдж.} * \text{Qбюдж} - \text{Тбюдж. без ПУ} * \text{Qбюдж. без ПУ}) / \text{Qбюдж. с ПУ (тенге/Гкал)}.$$

В случае, если тариф для третьей группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тбюдж. с ПУ) по расчету определяется на уровне ≤ 0 , то Тбюдж. с ПУ и Тбюдж. без ПУ определяются по формулам:

$$\text{Тбюдж. с ПУ} = 0,5 * \text{Тбюдж. (тенге/Гкал)};$$

$$\text{Тбюдж. без ПУ} = (\text{Тбюдж.} * \text{Qбюдж.} - \text{Тбюдж. с ПУ} * \text{Qбюдж. с ПУ}) / \text{Qбюдж. без ПУ (тенге/Гкал)}, \text{ где:}$$

Qбюдж. – планируемый годовой объем потребления тепловой энергии третьей группой потребителей, имеющими и не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением третьей группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность

установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qбюдж. без ПУ – планируемый годовой объем потребления третьей группой потребителей, не имеющими приборы учета тепловой энергии (за исключением третьей группы потребителей, расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии), подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности всеобщего обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал;

Qбюдж. с ПУ – планируемый годовой объем потребления третьей группой потребителей, имеющими приборы учета тепловой энергии, подтвержденный договорами, заключенными субъектом с потребителями услуг по реализации тепловой энергии, протоколами намерений и расчетами исходя из обязанности качественного обслуживания и возможностей субъекта, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, Гкал.

274. Тариф на услуги по реализации тепловой энергии для потребителей проживающих и расположенных в ветхих, аварийных помещениях, домах барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии определяется по формулам:

Тветх.нас. = Тнас. (тенге/Гкал);

Тветх.проч. = Т проч. (тенге/Гкал);

Тветх.бюдж. = Т бюдж.(тенге/Гкал).

275. Перечень ветхих, аварийных помещений, домов барачного типа, где отсутствует техническая возможность установки приборов учета тепловой энергии, предоставляется местными исполнительными органами (городов, районов), по месту предоставления услуг реализации тепловой энергии субъектами, по запросу ведомства уполномоченного органа.

276. В случае недополучения дохода или получения необоснованного дохода субъекта в связи с применением потребителями дифференцированных тарифов на услуги по реализации тепловой энергии в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета сумма недополученного дохода или сумма необоснованно полученного дохода учитывается при изменении тарифа, определяемого в соответствии с

Особенностями механизма расчета тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии согласно Разделу 3 Параграфа 2 настоящих Правил, в том числе в период действия тарифов.";

абзац первый пункта 290 изложить в следующей редакции:

"290. Плата за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии утверждается ведомством уполномоченного органа для потребителей, не имеющих приборы учета тепловой энергии:";

абзац первый пункта 291 изложить в следующей редакции:

"291. Плата за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии на отопление для первой группы потребителей, при отсутствии приборов учета тепловой энергии (Пот.без ПУ) определяется по следующей формуле:";

абзац первый пункта 292 изложить в следующей редакции:

"292. Плата за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии на горячее водоснабжение (далее – плата за горячее водоснабжение) для потребителей при отсутствии приборов учета тепловой энергии определяется следующим образом:";

абзац первый пункта 293 изложить в следующей редакции:

"293. Плата за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии на отопление для потребителей при наличии приборов учета тепловой энергии, ведомством уполномоченного органа не утверждается. Размер платы определяется ежемесячно по показаниям приборов учета тепловой энергии в соответствии с настоящими Правилами .";

пункт 294 изложить в следующей редакции:

"294. Плата за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии на горячее водоснабжение для потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (далее – плата за горячее водоснабжение с ПУ), в том числе при наличии индивидуальных приборов учета горячей воды, ведомством уполномоченного органа не утверждается. Размер платы определяется ежемесячно по показаниям приборов учета тепловой энергии и индивидуальных приборов учета горячей воды в соответствии с настоящими Правилами.";

пункт 303 изложить в следующей редакции:

"303. Субъект естественной монополии малой мощности при изменении тарифа на величину, не превышающую уровень индексации тарифа, определенную ведомством уполномоченного органа, руководствуется Правилами индексации тарифа согласно настоящим Правилам.

Субъект естественной монополии малой мощности при изменении тарифа на величину, превышающую уровень индексации тарифа, определенную ведомством уполномоченного органа, представляет заявку в ведомство уполномоченного органа в электронной форме через веб-портал "База "Монополист".

К заявке субъекта естественной монополии малой мощности прилагаются:

1) пояснительная записка, раскрывающая необходимость утверждения тарифов, и содержащая анализ финансово-хозяйственной деятельности субъекта за период, прошедший со дня последнего утверждения тарифов в разрезе годов по регулируемым видам услуг;

2) отчет об исполнении тарифной сметы на регулируемые услуги по форме 11 согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

3) проект тарифа и тарифной сметы на регулируемые услуги по форме 10 согласно приложению 1 к настоящим Правилам;

4) финансовая отчетность в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности;

5) расчеты потребности численности персонала, сырья, материалов, топлива, энергии и расчеты технических потерь, произведенные на основе типовых норм и нормативов, действующих в соответствующей отрасли (сфере);

6) проект годовых смет затрат, направляемых на ремонт, не приводящий к росту стоимости основных средств субъекта;

7) годовые сметы затрат, направляемых на проведение капитальных ремонтов;

8) расчет амортизационных отчислений с указанием сроков эксплуатации основных средств;

9) данные о проектной мощности сетей (оборудования) субъекта и фактическом ее использовании;

10) документы, подтверждающие планируемый объем регулируемых услуг (протоколы намерений, договоры);

11) документы, подтверждающие цены закупок товаров, работ и услуг;

12) сведения о результатах последней переоценки основных средств (при наличии);

13) расчет прибыли;

14) документы, подтверждающие фактические данные о затратах и об объемах регулируемых услуг за четыре квартала, предшествующие представлению заявки, и за предыдущий календарный год.";

пункт 305 изложить в следующей редакции:

"305. Ведомство уполномоченного органа не позднее пяти рабочих дней со дня получения заявки субъекта проверяет полноту прилагаемых расчетов и обосновывающих материалов, представленных субъектом, указанных в подпункте 1), 2) и 3) пункта 299 настоящих Правил, на соответствие пункту 302 настоящих Правил, субъектом естественной монополии малой мощности – на соответствие пункту 303 настоящих Правил, и в письменном виде на бумажном носителе информирует субъекта о принятии заявки к рассмотрению или об отказе в ее принятии с указанием причин отказа в соответствии с пунктом 306 настоящих Правил.";

подпункт 1) пункта 306 изложить в следующей редакции:

"1) непредставление субъектом указанных в подпункте 1), 2), 3) и 3-1) пункта 299 настоящих Правил документов, предусмотренных пунктом 302 настоящих Правил, или субъектом естественной монополии малой мощности документов, предусмотренных пунктом 303 настоящих Правил;"

пункт 342 изложить в следующей редакции:

"342. Прилагаемые документы прошиваются, пронумеровываются и подписываются руководителем субъекта либо лицом, его замещающим, либо заместителем руководителя субъекта. Данное требование не распространяется на представление заявления в электронной форме.

Обеспечение полноты, обоснованности и достоверности расчетов, документов, информации и других материалов, прилагаемых к заявке на утверждение тарифа, тарифной сметы и инвестиционной программы, а также прилагаемых к отчетам об исполнении утвержденной тарифной сметы, об исполнении утвержденной инвестиционной программы осуществляется субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан.";

абзац второй подпункта 8) пункта 343 изложить в следующей редакции:

"Требования по расчету планируемого снижения нормативных технических потерь не распространяются на субъектов, предоставляющих услуги в сферах магистральных железнодорожных сетей, железнодорожных путей с объектами железнодорожного транспорта, подъездных путей, портов, производство и реализация тепловой энергии, водоотведения.";

подпункт 3) пункта 345 изложить в следующей редакции:

"3) в случае, если реализация новой инвестиционной программы или изменение утвержденной инвестиционной программы (за исключением реализации государственных программ и (или) национальных проектов, а также документов Системы государственного планирования, утвержденных уполномоченным органом) требует повышения тарифа на оставшийся срок реализации утвержденной инвестиционной программы.";

пункт 376 изложить в следующей редакции:

"376. При рассмотрении проекта договора государственно-частного партнерства, в том числе концессионного проекта, 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, в том числе концессионного проекта, если иное не предусмотрено договором государственно-частного партнерства или договором концессии.";

абзац третий пункта 482 изложить в следующей редакции:

"по производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии – согласно приложениям 33, 34, 35, 36, 37 и 38 к настоящим Правилам;"

заголовок Главы 10 изложить в следующей редакции:

"Глава 10. Правила перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха";

пункт 514 изложить в следующей редакции:

"514. Перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха определяет порядок перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха.";

заголовок Главы 2 Главы 10 изложить в следующей редакции:

"Параграф 2. Перерасчет стоимости регулируемой услуги по снабжению тепловой энергией с учетом фактической температуры наружного воздуха";

пункт 520 изложить в следующей редакции:

"520. При перерасчете стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии за расчетный период с учетом фактической температуры наружного воздуха учитываются фактические среднесуточные температуры наружного воздуха за весь отопительный период.";

абзац первый пункта 521 изложить в следующей редакции:

"521. Перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха производится по топливной составляющей тарифа на производство тепловой энергии с учетом применения Особенности механизма расчета тарифа на регулируемые услуги по реализации тепловой энергии согласно разделу 4 Параграфа 2 настоящих Правил и определяется по следующей формуле:";

абзац первый пункта 523 изложить в следующей редакции:

"523. Для расчета средневзвешенной фактической температуры наружного воздуха за расчетный период ($t_{нсп.факт}$) и средневзвешенной температуры внутреннего воздуха жилого и нежилого помещения при фактических температурах наружного воздуха за расчетный период ($t_{всп.факт.}$) заполняется форма данных для перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха по форме согласно приложению 1 к настоящим Правилам, в которой:";

абзац первый пункта 524 изложить в следующей редакции:

"524. Исходя из данных, рассчитанных в таблице согласно данным для перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха по форме согласно приложению 124 к настоящим Правилам, определяется:";

пункт 527 изложить в следующей редакции:

"527. Перерасчет выполняется за отопительный период либо за календарный год, для перерасчета заполняется форма перерасчета стоимости услуг по теплоснабжению перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха по форме согласно приложению 126 к настоящим Правилам.";

заголовок Параграфа 3 изложить в следующей редакции:

"Параграф 3. Возврат средств потребителям по результатам перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха";

пункт 528 изложить в следующей редакции:

"528. В соответствии с подпунктом 11) пункта 2 статьи 26 Закона субъект производит перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха напрямую потребителям либо в случае невозможности установления места нахождения потребителя путем снижения тарифа при оплате за регулируемую услугу по реализации тепловой энергии.";

пункты 530 и 531 изложить в следующей редакции:

"530. Субъект доводит до сведения потребителей информацию о сумме возврата средств потребителям в платежном документе об оплате коммунальных услуг в виде аванса (сальдо) с примечанием к нему.

В примечании к авансу (сальдо) указывается информация о том, что данная сумма является результатом перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха.

531. В срок не позднее 1 июня года, следующего за отчетным, субъектом включенный в республиканский или местный раздел Государственного регистра субъектов принимается решение о перерасчете стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха и возврате средств потребителям по результатам перерасчета, по итогам которой предоставляется информация в ведомство уполномоченного органа или соответствующий территориальный орган о возврате средств потребителям, по перерасчету стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха, с приложением подтверждающих документов.

Территориальный орган по итогам рассмотрения представленных субъектами документов, не позднее пяти календарных дней со дня принятия решения направляет в ведомство уполномоченного органа информацию о перерасчете стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха и возврате средств потребителям по результатам перерасчета и размещает на официальном сайте ведомства уполномоченного органа.

Ведомство уполномоченного органа размещает на своем официальном интернет-ресурсе сводную информацию по регионам Республики Казахстан, по итогам перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха и возврате средств потребителям по результатам перерасчета.";

абзац третий пункта 542 изложить в следующей редакции:

"по производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений;"

пункт 601:

подпункт 6) изложить в следующей редакции:

"6) изменение себестоимости электрической энергии и воды собственного производства, используемых атомно-энергетическим комплексом при предоставлении регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и (или) реализации тепловой энергии и водоснабжению, связанное с изменением цены на газ и (или) его транспортировку;"

подпункт 10) изложить в следующей редакции:

"10) получение на баланс и (или) в доверительное управление имущества, используемого в технологическом цикле при предоставлении регулируемых услуг субъектами, за исключением субъектов, предоставляющих регулируемые услуги, предусмотренные подпунктами 10), 12) и 13) пункта 1 статьи 5 Закона, от местных исполнительных органов, уполномоченного органа по управлению государственным имуществом, в том числе электрических сетей от других энергопередающих организаций, в соответствии с планом передачи на баланс и (или) в доверительное управление имущества при его получении в безвозмездное пользование;"

второй абзац подпункта 12) изложить в следующей редакции:

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

пункт 602 изложить в следующей редакции:

"602. В случае изменения тарифа до истечения его срока действия, за исключением оснований, предусмотренных подпунктами 4), 5), 7), 8), 9), 10), 11) и 12) пункта 601 настоящих Правил, изменяется соответствующая статья затрат.

При этом, в случае возникновения фактических расходов или доходов за предыдущий законченный период (год), полученных из-за разницы цены купли-продажи электрической энергии у единого закупщика электрической энергии, ведомство уполномоченного органа и его территориальный орган для субъектов в сферах передачи электрической энергии, водоснабжения и (или) водоотведения изменяет затратную часть тарифа, на сумму необоснованно полученного или недополученного дохода, за исключением затрат по балансирующему рынку электрической энергии, при изменении тарифа на основании пункта 601 настоящих Правил.

При изменении тарифа до истечения его срока действия в соответствии с подпунктом 9) пункта 601 настоящих Правил в утвержденной тарифной смете исключаются инвестиционные затраты (прибыль, амортизационные отчисления, капитальные затраты, приводящие к росту стоимости основных средств), определенные настоящими Правилами.

Ведомство уполномоченного органа инициирует изменение тарифа до истечения его срока действия по причине, предусмотренной подпунктом 5) пункта 601 настоящих Правил, на основании:

- 1) отчета об исполнении утвержденной тарифной сметы;
- 2) информации потребителя о планируемом увеличении объемов потребляемых регулируемых услуг с приложением подтверждающих документов.

В случае изменения тарифа до истечения его срока действия по причинам, предусмотренным подпунктами 5), 10) и 12) пункта 601 настоящих Правил, ведомство уполномоченного органа проводит анализ расчетов и материалов, представленных согласно пункту 604 настоящих Правил.

По результатам анализа представленных с заявлением расчетов и материалов на основании подпункта 5) пункта 601, ведомство уполномоченного органа корректирует условно-переменные затраты и объемы оказываемых услуг или оставляет без рассмотрения заявление субъекта на изменение тарифа, если такое изменение приводит к повышению утвержденного тарифа.

Ведомство уполномоченного органа для субъектов, предоставляющих регулируемые услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети и услуги за пользование национальной электрической сети, корректирует условно-переменные затраты, объемы оказываемых услуг и прибыль (на покрытие заемного финансирования и возмещения заемных ресурсов (резервирование средств до даты погашения полной стоимости облигационного займа) и/или изменения инвестиционной программы в сторону роста ее суммы), не превышающую допустимый уровень прибыли, рассчитанный согласно Главе 11 настоящих Правил, для развития и эффективного функционирования субъекта, в соответствии с пунктом 1 статьи 15 Закона.";

абзац шестой пункта 604 изложить в следующей редакции:

"Срок рассмотрения ведомством уполномоченного органа заявки об изменении тарифа до истечения его срока действия в случаях, предусмотренных:

1) подпунктами 1), 2), 3) и 11) пункта 601 настоящих Правил, составляет не более десяти рабочих дней со дня ее представления;

2) подпунктами 4), 5), 6) и 10) пункта 601 настоящих Правил, составляет не более тридцати рабочих дней со дня ее представления;

3) подпунктом 12) пункта 601 настоящих Правил, составляет не более девяноста рабочих дней со дня ее представления.";

пункт 630:

абзац второй подпункта 2) изложить в следующей редакции:

"Для субъектов естественных монополий малой мощности расходы на оплату труда производственного персонала определяются на уровне не ниже двукратного минимального размера заработной платы, устанавливаемой ежегодно законом Республики Казахстан о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год.";

абзац двенадцатый подпункта 2) изложить в следующей редакции:

"При превышении заработной платы производственного персонала субъекта естественной монополии малой мощности, определенной исходя из среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан, над уровнем двукратного минимального размера заработной платы, устанавливаемой ежегодно законом Республики Казахстан о республиканском бюджете на соответствующий финансовый год, учитывается заработная плата производственного персонала, определяемая исходя из среднемесячной заработной платы, принятой в действовавших тарифах, с учетом показателей прогноза социально-экономического развития Республики Казахстан (инфляция).";

заголовок Параграфа 1 Главы 4 изложить в следующей редакции:

"Параграф 1. Утверждения тарифа субъектом естественной монополии малой мощности с применением метода индексации";

пункт 637 изложить в следующей редакции:

"637. Ведомство уполномоченного органа при расчете тарифа определяет допустимый уровень прибыли как произведение ставки прибыли на величину регулируемой базы задействованных активов, определяемой в соответствии с Правилами определения допустимого уровня прибыли субъекта согласно главе 11 настоящих Правил.

Уровень прибыли, включаемый в тариф ограничивается с учетом средств, необходимых для реализации инвестиционной программы, за исключением прибыли,

включаемой в тариф субъектов, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежат национальному управляющему холдингу.

Уровень прибыли, включаемый в тариф субъектов, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых принадлежат национальному управляющему холдингу ограничивается с учетом средств, необходимых для реализации инвестиционной программы, и для развития и эффективного функционирования субъекта, в соответствии с пунктом 1 статьи 15 Закона.

Инвестиции осуществляются субъектами за счет собственных и (или) заемных средств. Источниками собственных средств являются прибыль (чистый доход) и амортизационные отчисления.

Возврат заемных средств осуществляется за счет прибыли (чистого дохода) и (или) амортизационных отчислений.";

заголовок Параграфа 1 Главы 14 изложить в следующей редакции:

"Параграф 1. Утверждения тарифа субъектом естественной монополии малой мощности с применением метода индексации";

пункты 638, 639, 640, 641 и 642 изложить в следующей редакции:

"638. Тариф с применением метода индексации устанавливается ежегодно субъектом естественной монополии малой мощности путем индексации утвержденного тарифа не выше уровня, определяемого ведомством уполномоченного органа.

В случае утверждения временного компенсирующего тарифа субъект естественной монополии малой мощности повышает тариф не выше уровня индексации, определяемого ведомством уполномоченного органа, по истечении периода его действия.

При этом, тариф на регулируемые услуги, тарифная смета, измененные субъектом естественной монополии малой мощности, являются, соответственно, тарифом и тарифной сметой на регулируемые услуги.

639. Субъект естественной монополии малой мощности в срок не позднее, чем за тридцать календарных дней до изменения тарифа проводит публичные слушания в соответствии с пунктом 13 статьи 15 Закона.

Информация о дате и месте проведения публичных слушаний и (или) ссылки на онлайн-трансляцию размещается субъектом естественной монополии малой мощности на своем интернет-ресурсе, в случае его отсутствия представляется ведомству уполномоченного органа для размещения на его интернет-ресурсе либо в периодических печатных изданиях, распространяемых на территории соответствующей административно-территориальной единицы, за тридцать календарных дней до их проведения.

640. Решение об индексации тарифа оформляется внутренним приказом субъекта естественной монополии малой мощности об изменении тарифов на величину, не выше уровня индексации, определяемого ведомством уполномоченного органа в

соответствии с Механизмом расчета тарифа с учетом методов тарифного регулирования сфер естественных монополий согласно Главе 2 настоящих Правил, с приложением тарифной сметы и указанием причин изменения тарифов.

641. Субъект естественной монополии малой мощности информирует ведомство уполномоченного органа об изменении тарифа не позднее чем за тридцать календарных дней до введения его в действие с предоставлением информации, содержащей причины изменения тарифа, утвержденной тарифной сметы.

642. Субъект естественной монополии малой мощности не позднее чем за пять календарных дней до введения в действие измененного тарифа информирует об этом потребителей путем размещения информации, содержащей причины изменения тарифа, утвержденной тарифной сметы, на своем интернет-ресурсе, в случае его отсутствия представляет ведомству уполномоченного органа для размещения на его интернет-ресурсе либо в периодических печатных изданиях, распространяемых на территории соответствующей административно-территориальной единицы.";

в приложении 1:

форму 10 изложить в редакции согласно приложению 1 к настоящему приказу;

форму 15 изложить в редакции согласно приложению 2 к настоящему приказу;

приложение 2 изложить в редакции согласно приложению 3 к настоящему приказу;

приложение 5 изложить в редакции согласно приложению 4 к настоящему приказу;

приложение 34 изложить в редакции согласно приложению 5 к настоящему приказу

;

приложение 37 изложить в редакции согласно приложению 6 к настоящему приказу

;

приложение 38 изложить в редакции согласно приложению 7 к настоящему приказу

;

приложение 124 изложить в редакции согласно приложению 8 к настоящему приказу;

приложение 126 изложить в редакции согласно приложению 9 к настоящему приказу;

приложение 143 изложить в редакции согласно приложению 10 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.

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

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением абзацев двенадцатого, двадцать девятого, тридцатого, пятьдесят шестого, пятьдесят восьмого, пятьдесят девятого, шестьдесят шестого, шестьдесят седьмого, семидесятого, семьдесят первого, семьдесят пятого, семьдесят седьмого, восемьдесят второго, двести восемнадцатого, двести сорок шестого, двести сорок девятого, которые вводятся в действие с 1 июля 2025 года.

Приостановить до 1 июля 2025 года действие:

1) абзаца первого подпункта 1) пункта 63 Правил формирования тарифов, установив, что в период приостановления данный абзац действует в следующей редакции:

"1) при утверждении тарифа на регулируемые услуги по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией в совокупности, тариф рассчитывается по следующей формуле:";

2) абзаца третьего и четвертого подпункта 1) пункта 63 Правил формирования тарифов, установив, что в период приостановления данные абзацы действуют в следующей редакции:

" $Z_{\text{ппрс}}$ – экономически обоснованные затраты субъекта на предоставление регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергией, тенге;

$P_{\text{ппрс}}$ – допустимый уровень прибыли, необходимый для эффективного предоставления регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и снабжению тепловой энергии, тенге;";

3) абзаца первого и второго подпункта 3) пункта 63 Правил формирования тарифов, установив, что в период приостановления данные абзацы действуют в следующей редакции:

"3) при утверждении тарифа на регулируемые услуги по снабжению тепловой энергией или если для субъекта утверждаются тарифы на регулируемые услуги по производству и (или) передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией раздельно по каждой услуге:

$$T = T_{\text{произв}} + T_{\text{перед}} + (Z_{\text{снабж}} + P_{\text{снабж}}) / Q, \text{ где:}$$

Сноска. Пункт 4 - в редакции приказа Заместителя Премьер-Министра - Министра национальной экономики РК от 31.12.2024 № 122 (вводится в действие после дня его первого официального опубликования).

"СОГЛАСОВАН"

Министерство транспорта
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство промышленности
и строительства

Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство водных ресурсов
и ирригации

Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство энергетики
Республики Казахстан

Приложение 1 к приказу
Заместитель Премьер-Министра
– Министр национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 сентября 2024 года № 80
Приложение 1 к Правилам
формирования тарифов

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			
	Плата за использование			

4.7	природных ресурсов (воду и другие)			
4.8	Пусконаладочные работы			
4.9	Дезинфекция, дератизация производственных помещений, вывоз мусора и другие коммунальные услуги			
5.	Обязательные виды страхования			
5.1	Приобретение лицензий			
5.2	О х р а н а окружающей среды			
5.3	Другие затраты (необходимо расшифровать)			
I	Расходы периода, всего			
6.	Об щ и е 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

Приложение 2 к приказу
 Заместитель Премьер-Министра
 – Министр национальной экономики
 Республики Казахстан
 от 30 сентября 2024 года № 80
 Приложение 1 к Правилам
 формирования тарифов
 форма 15
 Приложение
 к 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 приборов учета, в том числе вышедшего из строя	единица времени (дни, часы) / заявление					
1.5.	Количество жалоб потребителей, признанных ведомством уполномоченного органа состоятельными	% к году, предшествующему году подачи заявки					
1.6.	Количество установленных общедомовых приборов учета	% к году, предшествующему году подачи заявки					

		Прочие показатели					
2.		Показатели Цели 2 "Обеспечение (повышение) надежности и безопасности услуг, предоставляемых потребителям"	Целевые показатели мероприятия инвестиционной программы				
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 ²	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					
		Мероприятие " _____ "	тысяч тенге				

5.		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 соответствии 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.

Приложение 3 к приказу
Заместитель Премьер-Министра
– Министр национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 сентября 2024 года № 80
Приложение 2 к Правилам
формирования тарифов
форма

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

Период действия отраслевого X-фактора – _____ - _____ годы

№	Наименование отрасли	Отраслевой X-фактор на каждый год периода его действия, в процентах		
		___ год	...	___ год
1	2	3	4	5
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 в о д ы промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений ;			

	<p>передача электрической энергии; техническая диспетчеризация отпуса в сеть и потребления электрической энергии; организация балансирования производства-потребления электрической энергии.</p>		
<p>2.</p>	<p>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,</p>		

	<p>транспортировки товарного газа в целях транзита через территорию Республики Казахстан и экспорта за пределы Республики Казахстан.</p>			
3.	<p>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, в том числе договорам концессии, при отсутствии конкурентного железнодорожного пути; подъездные пути при отсутствии конкурентного подъездного пути.</p>			
	<p>Водоснабжение, к которому относятся следующие сферы</p>			

4.	естественных монополий: водоснабжение и (или) водоотведение.			
5.	Морской транспорт, к которому относится следующая сфера естественной монополии: порты.			

Приложение 4 к приказу
Заместитель Премьер-Министра
– Министр национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 сентября 2024 года № 80
Приложение 5 к Правилам
формирования тарифов
форма

Минимальный перечень структурных параметров, используемых для оценки индивидуальных X-факторов

1. По регулируемым услугам:
передача электрической энергии
организация балансирования производства-потребления электрической энергии
техническая диспетчеризация отпуска в сеть и потребления электрической энергии

№ п/п	Структурные параметры	Единица измерения
1.	Количество присоединенных потребителей (абонентов)	Тысяч потребителей
2.	Общая протяженность линий (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии)	Тысяч километров
3.	Количество силовых трансформаторов (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии)	Штук
4.	Общая мощность силовых трансформаторов (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии)	Мегаватт/час
5.	Максимальная нагрузка в сетях, зафиксированная в течение года (только для регулируемых услуг по передаче электрической энергии)	Киловольт
6.	Объем предоставленной за год регулируемой услуги	Киловатт/час
7.	Территория обслуживания	Квадратные километры

Примечание: в случае, если структурный параметр не приемлем для регулируемой услуги, такой структурный параметр не учитывается для такой регулируемой услуги.

2. По регулируемым услугам:

транспортировка сырого или товарного газа по соединительным газопроводам;
транспортировка товарного газа по магистральным газопроводам;
транспортировка товарного газа по газораспределительным системам для потребителей Республики Казахстан;
транспортировка сжиженного газа по газопроводам от групповой резервуарной установки до крана на вводе потребителя;
хранение товарного газа

№ п/п	Структурные параметры	Единица измерения
1.	Количество присоединенных потребителей (абонентов)	Тысяч потребителей
2.	Общая протяженность газопроводов	Тысяч километров
3.	Общая мощность газопроводов/ газораспределительной системы	Тысяч кубических метров
4.	Максимальное давление в газопроводах/ газораспределительных системах	МПа
5.	Объем предоставленной за год регулируемой услуги	Тысяч кубических метров

3. По регулируемым услугам:

производство тепловой энергии;
передача и распределение тепловой энергии;
реализация тепловой энергии;
производство, передача и распределение тепловой энергии;
производство, передача, распределение и (или) реализация тепловой энергии

Приложение 5 к приказу
Заместитель Премьер-Министра
– Министр национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 сентября 2024 года № 80
Приложение 34 к Правилам
формирования тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство

в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

Форма, предназначенная для сбора административных данных

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

4.	Хозяйственные инвентарь:							
4.1.	Прямо задействованные*							
4.2.	Общие							
5.	Прочие основные средства:							
5.1.	Прямо задействованные*							
5.2.	Общие							
	Всего							
6.	Нематериальные активы							

Примечание:

*прямо задействованные активы, то есть активы, связанные с предоставлением только одной (конкретной) услуги, не распределяются по коэффициентам распределения и относятся прямо на конкретную услугу. При этом, при заполнении отчета стоимость прямо задействованных активов заносится в соответствующие графы 5, 7 либо 9 данной таблицы.

Руководитель _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

" ____ " _____ ГОД

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Отчет о распределении задействованных активов по видам услуг (индекс - РУ-тепло-2, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющими услуги по производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии (далее – субъект) отчета о распределении задействованных активов по видам услуг.

Субъекты осуществляют отдельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

3. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы в левом верхнем углу субъект указывает наименование предприятия, а в правом верхнем углу – соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа. Сведения заполняются субъектом на предыдущий календарный год.

5. Данная форма заполняется для распределения стоимости задействованных активов на услуги, в которой стоимость активов определяется на основе остаточной стоимости основных средств субъекта по состоянию на последнюю отчетную дату предыдущего финансового года.

6. Коэффициент распределения для каждой группы основных средств переносится в отчет о распределении задействованных активов по видам услуг из итоговой строки соответствующего расчета коэффициента распределения общих основных средств либо нематериальных активов. Стоимость активов группы основных средств, относящаяся на каждую услугу, определяется как произведение стоимости задействованных активов на коэффициент распределения.

7. В графе 1 указываются порядковые номера по наименованиям основных средств.

8. В графе 2 указывается информация о наименовании основных средств по видам предоставляемых услуг субъекта.

9. В графе 3 указывается информация об остаточной стоимости задействованных активов на начало года.

10. В графе 4 указывается информация о коэффициенте распределения по группе основных средств по регулируемой услуге 1, рассчитанного в приложении 1 к настоящим Правилам.

11. В графе 5 указывается информация о стоимости актива по регулируемой услуге 1 (графа 3 * графа 4).

12. В графе 6 указывается информация о коэффициенте распределения по группе основных средств по регулируемой услуге 2, рассчитанного в приложении 1 к настоящим Правилам.

13. В графе 7 указывается информация о стоимости актива по регулируемой услуге 2 (графа 3 * графа 6).

14. В графе 8 указывается информация о коэффициенте распределения по группе основных средств по иным услугам, рассчитанного в приложении 1 к настоящим Правилам.

3.2.	Общие затраты										
4.	Расход ы на эксплуа тацию:										
4.1.	Прямо задейст вованн ы е затраты *										
4.2.	Общие затраты										
5.	Расход ы период а:										
5.1.	Прямо задейст вованн ы е затраты *										
5.2.	Общие затраты										
6.	Прочие расход ы										
6.1.	Прямо задейст вованн ы е затраты *										
6.2.	Общие затраты										
	Итого:										

Примечание: * прямо задействованные затраты, то есть затраты, связанные с предоставлением только одной (конкретной) услуги, не распределяются по коэффициентам распределения и относятся прямо на конкретную услугу. При этом, при заполнении отчета сумма прямо задействованных затрат заносится в соответствующие графы 7, 9 либо 11 данной таблицы.

Руководитель _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

" _____ " _____ ГОД

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных

Отчет о распределении затрат по видам услуг (индекс - РУ-тепло-5, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющими услуги по производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии (далее – субъект), отчета о распределении затрат по видам услуг.

Субъекты осуществляют отдельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

3. Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

4. При заполнении формы субъекту обязательно указать в левом верхнем углу наименование предприятия, а в правом верхнем углу на соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа.

Сведения заполняются субъектом на предыдущий календарный год.

5. Для формирования затрат используются данные бухгалтерского учета. В бухгалтерском учете прямые затраты формируются на отдельных счетах (субсчетах), соответствующих каждой регулируемой услуге и в целом иной деятельности. Для общих затрат бухгалтерским учетом предусматриваются отдельные счета (субсчета) затрат.

6. Раздельному учету подлежат все затраты субъекта на предоставление регулируемых услуг и иной деятельности, в том числе затраты, не учитываемые и учитываемые в соответствии с Перечнем затрат, учитываемых и не учитываемых в тарифе, Правилами ограничения размеров затрат, учитываемых в тарифе, согласно настоящим Правилам (далее – Перечень).

В графе 1 указываются порядковые номера по наименованиям основных средств.

В графе 2 указывается информация о наименовании затрат по видам предоставляемых услуг субъекта.

В графе 3 указывается общая сумма за отчетный период по бухгалтерскому учету, в тысячах тенге (графа 4 + графа 5).

7. Итоговая сумма затрат за минусом расходов периода соответствует данным, отраженным по строке "Себестоимость реализованных товаров (работ, услуг)" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составленного субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, за соответствующий период.

8. Итоговая сумма расходов периода соответствует данным, отраженным по строке "Расходы периода" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составленного субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, за соответствующий период.

9. Учетная (остаточная) стоимость основных средств и нематериальных активов соответствует данным бухгалтерского учета на соответствующую дату.

В графе 4 указываются данные о сумме затрат, неучтенной в тарифе в соответствии Перечнем.

В графе 5 указывается информация о сумме затрат по Перечню.

В графах 6, 7, 8, 9, 10 и 11 указываются данные о сумме затрат по Перечню в разрезе регулируемых (производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии) и иных услуг (услуги, которые технологические связанные с регулируемыми услугами и иная деятельность, согласованная с ведомством уполномоченного органа), в том числе:

в графе 6 указывается информация о коэффициенте распределения соответствующей регулируемой услуге субъекта;

в графе 7 указываются данные о сумме затрат на регулируемую услугу (графа 6 * графа 5);

в графе 8 указывается информация о коэффициенте распределения соответствующей регулируемой услуге субъекта;

в графе 9 указываются данные о сумме затрат на регулируемую услугу (графа 8 * графа 5);

в графе 10 указывается информация о коэффициенте распределения иных услуг (услуги, которые технологические связанные с регулируемыми услугами и иная деятельность, согласованная с ведомством уполномоченного органа) субъекта;

в графе 11 указываются данные о сумме затрат соответствующей нерегулируемой услуге субъекта (графа 10 * графа 5).

Внутри каждой статьи допускается более подробное детализирование затрат.

– Министр национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 сентября 2024 года № 80
Приложение 38 к Правилам
формирования тарифов
форма

Представляется: в ведомство государственного органа, осуществляющее руководство

в соответствующих сферах естественных монополий или в его территориальный орган

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

**Пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных
Форма, предназначенная для сбора административных данных
Отчет о распределении доходов по видам услуг**

Отчетный период 20__ год

Индекс: РУ-тепло-6

Периодичность: годовая

Круг лиц, представляющих информацию: субъекты естественной монополий, предоставляющие услуги по производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии

Срок представления формы административных данных: – до 1 мая текущего года

Наименование предприятия _____

Отчетный период	Доход от всей деятельности за отчетный период по бухгалтерскому учету, тысяч тенге						
	Общая сумма (всего)	В том числе доход от					
		Регулируемой услуги № 1			Регулируемой услуги № 2		
		Фактически предоставленных услуг (в Гигакалорий (далее – Гкал))	Утвержденный тариф (без налога на добавленную стоимость) (тенге за 1 Гкал)	Доход от данной услуги графа 3 * графа 4	Фактически предоставленных услуг (в Гкал)	Утвержденный тариф (без налога на добавленную стоимость) (тенге за 1 Гкал)	Доход от данной услуги графа 6 * графа 7
1	2	3	4	5	6	7	8
Доход от всей деятельности за отчетный период по бухгалтерскому учету, тысяч тенге							
В том числе доход от							
Иных услуг							
		В том числе					
		Иных услуг № 1			Иных услуг...		

Всего графа 12 + графа 15	Объем	Цена	Доход графа 10 * графа 11	Объем	Цена	Доход графа 13 * графа 14
9	10	11	12	13	14	15

Руководитель _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

" ____ " _____ год

Приложение к форме,
предназначенной для сбора
административных данных

(индекс - РУ-тепло-6, периодичность: годовая)

Глава 1. Общие положения

1. Настоящее пояснение по заполнению формы, предназначенной для сбора административных данных предназначено для подготовки субъектами естественных монополий, предоставляющими услуги по производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии (далее – субъект), отчета о распределении доходов по видам услуг.

Субъекты осуществляют отдельный учет доходов, затрат и задействованных активов по каждому виду регулируемых услуг.

2. Все показатели в стоимостном выражении заполняются в тысячах тенге без десятичного знака.

Отчет подписывается руководителем и главным бухгалтером субъекта.

Глава 2. Пояснение по заполнению формы

3. При заполнении формы субъекту обязательно указать в левом верхнем углу наименование предприятия, а в правом верхнем углу на соответствующее приложение нормативного правового акта уполномоченного органа. Сведения заполняются субъектом на предыдущий календарный год.

В графе 1 указывается отчетный период.

В графах 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10, 11, 12, 13, 14 и 15 указываются данные о доходах от всей деятельности за отчетный период по бухгалтерскому учету, тысяч тенге (производству и (или) передаче и (или) распределению и (или) реализации тепловой энергии) и иных услуг (услуги, которые технологически связаны с регулируемыми услугами и иная деятельность, согласованная с ведомством уполномоченного органа), в том числе:

в графе 2 указывается общая сумма дохода от всей деятельности за отчетный период по бухгалтерскому учету.

4. Общая сумма доходов соответствует данным, отраженным по строке "Доход от реализации товаров, работ и услуг" отчета о результатах финансово-хозяйственной деятельности, составленного субъектом в соответствии с законодательством Республики Казахстан о бухгалтерском учете и финансовой отчетности, за соответствующий период;

в графе 3 указывается информация о фактическом объеме соответствующей регулируемой услуги в натуральном выражении (в Гигакалорий (далее – Гкал));

в графе 4 указываются данные об утвержденном ведомстве уполномоченного органа тарифе (тенге за 1 Гкал);

в графе 5 указывается общая сумма дохода от соответствующей регулируемой услуги за отчетный период (графа 3 * графа 4);

в графе 6 указывается информация о фактическом объеме соответствующей регулируемой услуги в натуральном выражении (в Гкал);

в графе 7 указываются данные об утвержденном ведомстве уполномоченного органа тарифе (тенге за 1 Гкал);

в графе 8 указывается общая сумма дохода от соответствующей регулируемой услуги за отчетный период (графа 6 * графа 7);

в графе 9 указываются данные о доходах от иной услуги за отчетный период (графа 12 + графа 15);

в графе 10 указывается информация о фактическом объеме соответствующей иной услуги в натуральном выражении;

в графе 11 указываются данные цене иной услуги, по которым соответствующие услуги были предоставлены;

в графе 12 указывается общая сумма дохода от соответствующей иной услуги за отчетный период (графа 10 * графа 11);

в графе 13 указывается информация о фактическом объеме соответствующей иной услуги в натуральном выражении;

в графе 14 указываются данные цене иной услуги, по которым соответствующие услуги были предоставлены;

в графе 15 указывается общая сумма дохода от соответствующей иной услуги за отчетный период (графа 13 * графа 14).

Приложение 8 к приказу
Заместитель Премьер-Министра
– Министр национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 сентября 2024 года № 80
Приложение 124 к Правилам
формирования тарифов
форма

Данные для перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергией с учетом фактической температуры наружного воздуха за _____ (период)

Потребитель _____

Поставщик _____

Температурный график (t1p/t2p), открытая/закрытая система централизованного теплоснабжения

Расчетный период (месяц, год)					
Числа месяца	tnфакт.	q	q0.8	t1	tvфакт.
1	2	3	4	5	6
1	x	x	x	x	x
2	x	x	x	x	x
3	x	x	x	x	x
...
31	x	x	x	x	x
Итого	x				x
Расчет tнр.факт. и tвср.факт.	x				x

Приложение 9 к приказу
Заместитель Премьер-Министра
– Министр национальной экономики
Республики Казахстан
от 30 сентября 2024 года № 80
Приложение 126 к Правилам
формирования тарифов
форма

Перерасчет стоимости регулируемой услуги по снабжению тепловой энергией с учетом фактической температуры наружного воздуха за _____ (период)

Потребитель _____

Поставщик _____

Перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации тепловой энергии с учетом фактической температуры наружного воздуха

Наименование	Qрасч.п.норма, Гкал/м ²	Qрасч.п.факт, Гкал/ м2	Отклонение (+ / -), Гкал/м ²	Топливная составляющая тарифа, либо тариф на тепловую энергию, тенге/ Гкал	Перерасчет (+/-), тенге/м ²
1	2	3	4	5	6

3.2	Регулируемая база активов (РБА)	тенге					
4	Допустимая прибыль (до выплаты вознаграждения за эффективность), в том числе:	тенге					
4.1	отнесенная к инвестиционной программе	тенге					
4.2	с учетом вознаграждения за эффективность	тенге					
5	Всего доходов	тенге					
6	Объем предоставленных услуг	кВтч (Гкал на отопление)					
7	Тариф (без НДС)	тенге/кВтч (тенге/Гкал на отопление)					

Руководитель _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

Главный бухгалтер _____

Фамилия, имя, отчество (при его наличии) подпись

" ____ " _____ ГОД.