

О внесении изменений и дополнения 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 24 ноября 2025 года № 123. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 24 ноября 2025 года № 37459

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 дополнение:

в Правилах формирования тарифов, утвержденных указанным приказом:

в пункте 3:

подпункт 8) исключить;

подпункт 130) изложить в следующей редакции:

"130) тарифный участок – участок магистрального трубопровода, в границах которого утверждается и действует единый тариф на подачу воды в пределах одной группы потребителей;" ;

заголовок раздела 2 изложить в следующей редакции:

"Раздел 2. Особенности расчета тарифа на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам";

пункты 57 и 58 изложить в следующей редакции:

"57. Расчет тарифа на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам распространяется на регулируемые услуги, предоставляемые субъектом в виде подвода воды от магистрального трубопровода к группам водопользователей с помощью комплекса гидротехнических сооружений и (или) искусственного гидротехнического сооружения в соответствии с заключенными договорами.

58. Тариф на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам рассчитывается в соответствии с порядком расчета тарифа согласно разделу 1 настоящего параграфа и измеряется в тенге за 1 кубический метр воды.

В случае, если при предоставлении услуг по подаче воды по магистральным трубопроводам в системе магистральных трубопроводов тарифы утверждены на отдельные участки и услуги предоставляются на территории двух и более областей, единый тариф и тарифная смета рассчитываются на всю систему в целом.";

пункт 60 изложить в следующей редакции:

"60. Тариф на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам рассчитывается по формуле:

$$T_n = \frac{Z_n + ДУП_n}{V_n}, \text{ где:}$$

, где:

n – период действия тарифа (на год или на весь период);

T_n – тариф на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам на период действия тарифа за 1 кубический метр, тенге;

Z_n – экономически обоснованные затраты на период действия тарифа, принятые с учетом требований настоящих Правил, тысяч тенге;

$ДУП_n$ – допустимый уровень прибыли до налогообложения на период действия тарифа, тысяч тенге;

V_n – объем оказываемых услуг на период действия тарифа, тысяч кубических метров.";

пункт 242-1 исключить;

пункты 246 и 247 изложить в следующей редакции:

"246. Тариф на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения дифференцируется по группам потребителей, с учетом:

1) уровня платежеспособности населения соответствующего региона;

2) объема потребления;

3) влияния на инфляцию;

4) уровня развития промышленного производства региона.

247. В целях дифференциации тарифа на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения потребители подразделяются на группы:

1) физические лица, относящиеся к категории населения, организации, занимающиеся производством тепловой энергии, в пределах объемов потребления воды на собственные нужды в процессе производства тепловой энергии и объемов подпитки при предоставлении услуг горячего водоснабжения (при открытой системе горячего водоснабжения), организации, занимающиеся передачей и распределением тепловой энергии, в пределах объемов утвержденных нормативных технических потерь и организаций, предоставляющие регулируемые услуги в сфере водоснабжения и (или) водоотведения – первая группа;

2) прочие потребители – юридические лица, не входящие в состав первой и третьей групп – вторая группа;

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

В целях стимулирования физических лиц к ресурсосбережению, тариф первой группы на регулируемые услуги водоснабжения дифференцируется по следующим категориям потребителей:

1 подгруппа:

физические лица, относящиеся к категории населения, потребляющие регулируемые услуги до 3 м^3 в месяц на 1 человека;

организации, занимающиеся производством тепловой энергии, в пределах объемов потребления воды на собственные нужды в процессе производства тепловой энергии и объемов подпитки при предоставлении услуг горячего водоснабжения (при открытой системе горячего водоснабжения);

организации, занимающиеся передачей и распределением тепловой энергии, в пределах объемов, утвержденных нормативных технических потерь;

организации, предоставляющие регулируемые услуги в сфере водоснабжения и (или) водоотведения;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, потребляющие регулируемые услуги свыше 3 м^3 до 5 м^3 в месяц на 1 человека;

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, потребляющие регулируемые услуги свыше 5 м^3 до 10 м^3 в месяц на 1 человека;

4 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения потребляющие регулируемые услуги свыше 10 м^3 в месяц на 1 человека.";

пункт 249-1 изложить в следующей редакции:

"249-1. Тариф на регулируемые услуги водоснабжения для следующих категорий первой группы потребителей определяется по формулам:

Тнас.1 = Тнас.

Тнас.2 = $1,15 * \text{Tнас.}$

Тнас.2 = $1,3 * \text{Tнас.}$

Тнас.3 = $1,5 * \text{Tнас.}$, где:

Тнас. – тариф определенный в соответствии с пунктом 249 настоящих Правил;

Тнас.1 – тариф 1 подгруппы;

Тнас.2 – тариф 2 подгруппы;

Тнас.3 – тариф 3 подгруппы;

Тнас.4 – тариф 4 подгруппы.

При расчете общего объема начислений за 1 месяц на 1 человека вне зависимости от наличия индивидуального прибора учета, к потребленному объему:

до 3 м^3 применяется тариф на уровне Тнас.;

свыше 3 м^3 до 5 м^3 – на уровне $1,15 * \text{Tнас.}$;

свыше 5 м^3 до 10 м^3 – на уровне $1,3 * \text{Tнас.}$;

свыше 10 м³ – на уровне 1,5*Тнас.

Для потребителей не имеющих индивидуальные приборы учета расчет производится по нормам потребления коммунальных услуг по водоснабжению, утвержденным акиматами областей, городов республиканского значения, столицы.";

пункт 251 изложить в следующей редакции:

"251. Тариф на регулируемые услуги водоснабжения и (или) водоотведения для второй группы определяется по формуле:

Т₂=Т₀ x k₂, где:

Т₂ – тариф для второй группы потребителей на услуги водоснабжения и (или) водоотведения за один кубический метр, тенге;

Т₀ – тариф, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги водоснабжения и (или) водоотведения за один кубический метр, тенге;

k₂ – коэффициент для перераспределения доходов от оказания услуг водоснабжения и (или) водоотведения второй группе потребителей, определенный в соответствии с пунктом 246 настоящих Правил.";

заголовок Раздела 2 изложить в следующей редакции:

"Раздел 2. Дифференциация тарифа на регулируемые услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам";

пункты 261, 262, 262-2, 263, 264, 265, 266, 267, 267-1 и 272-2 исключить;

пункт 273 изложить в следующей редакции:

"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 (Тнас. без ПУ):

Тнас. без ПУ = 1,2 * Тнас. (тенге/Гкал);

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м²:

Тнас. без ПУ 1=Тнас. без ПУ, где:

Тнас. без ПУ 1 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м²

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 100 до 200 м²:

Тнас. без ПУ 2=Тнас. без ПУ * 1,1, где:

Тнас. без ПУ 2 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 100 до 200 м².

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения.

При этом, Тнас. без ПУ 2 не превышает То.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 200 м²:

Тнас. без ПУ 3=То, где:

Тнас. без ПУ 3 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 200 м²;

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

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

2) для первой группы потребителей, имеющих приборы учета тепловой энергии (Тнас. с ПУ):

Тнас. с ПУ = (Тнас.*Qнас. – Тнас. без ПУ *Qнас. без ПУ)/Q нас. с ПУ (тенге/Гкал).

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м²:

Тнас. с ПУ 1=Тнас. с ПУ, где:

Тнас. с ПУ 1 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м²

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 100 до 200 м²:

Тнас. с ПУ 2=Тнас. с ПУ * 1,1, где:

Тнас. с ПУ 2 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения с отапливаемой площадью выше 100 до 200 м²

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения.

При этом, Тнас. без ПУ 2 не превышает То.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 200 м^2 :

Тнас. с ПУ 3=То*(Тнас. с ПУ 1/Тнас.), где:

Тнас. с ПУ 3 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 200 м^2

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

Тнас. – тариф для первой группы потребителей, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии.

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

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

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

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2 ;

Тнас. с ПУ 1=Тнас. с ПУ, где:

Тнас. с ПУ 1 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м^2 ;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 100 до 200 м^2 ;

Тнас. с ПУ 2=Тнас. с ПУ * 1,1, где:

Тнас. с ПУ 2 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 100 до 200 м^2 .

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения.

При этом, Тнас. без ПУ 2 не превышает То.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 200 м^2 ;

Тнас. с ПУ 3=То*(Тнас. с ПУ 1/Тнас.), где:

Тнас. с ПУ 3 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью выше 200 м^2 ;

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

Тнас. – тариф для первой группы потребителей, определенный с учетом требований настоящих Правил на услуги реализации тепловой энергии.

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

Тнас. без ПУ = (Тнас. * Qнас. – Тнас. с ПУ * Qнас. с ПУ)/Qнас. без ПУ (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;

1 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м²:

Тнас. без ПУ 1=Тнас. без ПУ, где:

Тнас. без ПУ 1 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м²;

2 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м²:

Тнас. без ПУ 2=Тнас. без ПУ * 1,1, где:

Тнас. без ПУ 2 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м².

При этом, для определенного объема применяется тариф физических лиц, относящихся к категории населения как для 1 подгруппы населения, на оставшийся объем применяется соответствующий тариф физических лиц для 2 подгруппы населения;

При этом, Тнас. без ПУ 2 не превышает То.

3 подгруппа – физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м²:

Тнас. без ПУ 3=То, где:

Тнас. без ПУ 3 – тариф физических лиц, относящихся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м²;

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

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

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

Тпроч. без ПУ = 1,3 * Тпроч. (тенге/Гкал);

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

Тпроч. с ПУ = (Тпроч * Qпроч. – Тпроч. без ПУ * Qпроч. без ПУ)/Qпроч. с ПУ (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:

Тпроч. с ПУ = 0,7 * Тпроч. (тенге/Гкал);

Тпроч. без ПУ = (Тпроч.* – Тпроч. с ПУ * Qпроч. с ПУ)/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):

Тбюдж. без ПУ = 1,5 * Тбюдж. (тенге/Гкал);

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

Тбюдж. с ПУ = (Тбюдж. * Qбюдж – Тбюдж. без ПУ * Qбюдж. без ПУ)/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:

Тбюдж. с ПУ = 0,5 * Тбюдж. (тенге/Гкал);

Тбюдж. без ПУ = (Тбюдж. * Qбюдж. – Тбюдж. с ПУ * Qбюдж. с ПУ)/Qбюдж. без ПУ (тенге/Гкал), 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.;"

дополнить пунктом 278-2 следующего содержания:

"278-2. Объем тепловой энергии, потребляемый на нужды отопления, определяется в зависимости от отапливаемой площади как для потребителей, оснащенных приборами учета тепловой энергии, так и для потребителей, не имеющих таких приборов.

При отсутствии приборов учета объем тепловой энергии на нужды отопления определяется расчетным путем с порядком, предусмотренным главой 2 Типовых правил.

В рамках установления социальных лимитов потребления тепловой энергии с учетом размера отапливаемой площади, удельный расход тепловой энергии на 1 м² определяется по следующей формуле:

$$q_{\text{от.}} = \frac{Q_{\text{от.}}}{S_{\text{общ.}}} ; (\text{Гкал/ м}^2)$$

$Q_{\text{от.}}$

– общий объем тепловой энергии, отпущенный по показаниям прибора учета тепловой энергии на нужды отопления, а при отсутствии определяется расчетным путем с порядком, предусмотренным главой 2 Типовых правил;

$S_{общ.}$

– общая отапливаемая площадь, м²;

Полученное значение удельного расхода используется для определения объема тепловой энергии, относящегося к каждому потребителю, в зависимости от размера его отапливаемой площади.

1-я подгруппа: физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью до 100 м²

$$Q_{от.потр.} = q_{(от)} \times S_{общ.} (\text{Гкал}), \text{ где:}$$

$S_{общ.}$

– вся площадь потребителя до 100 м²

2-я подгруппа: физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 100 до 200 м²

$$Q_{от.потр.1} = q_{(от)} \times S_{100} (\text{Гкал}), \text{ где:}$$

S_{100}

- площадь потребителя 100 м²

$$Q_{от.потр.1} = q_{(от)} \times S_{100} (\text{Гкал}), \text{ где:}$$

$S_{100-200}$

– площадь потребителя от 100 м² до 200 м²

3-я подгруппа: физические лица, относящиеся к категории населения, с отапливаемой площадью свыше 200 м²

$$Q_{от.потр.1} = q_{(от)} \times S_{100} (\text{Гкал}), \text{ где:}$$

(Гкал), где:

площадь потребителя 100 м²

$Q_{\text{от.потр.2}} = q_{(\text{от})} \times S_{200}$ (Гкал), где:

$S_{100-200}$

– площадь потребителя от 100 м² до 200 м²

$Q_{\text{от.потр.3}} = q_{(\text{от})} \times S_{\text{свыше } 200}$ (Гкал), где:

$S_{\text{свыше } 200}$

– площадь потребителя от 200 м²";

приложение 18 изложить в редакции согласно приложению 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 дня его первого официального опубликования.

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

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

Заместитель Премьер-Министра

– Министр национальной экономики

Республики Казахстан

С. Жумангарин

"СОГЛАСОВАН"

Министерство промышленности

и строительства

Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство водных ресурсов и ирригации

Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство энергетики

Республики Казахстан

Приложение к приказу

Заместитель Премьер-Министра

– Министр национальной экономики

Расчет уровня временного понижающего коэффициента

1. Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифам производится по следующей формуле:

$$K_p = \frac{T_1}{T}, \text{ где}$$

К_п – временный понижающий коэффициент на услугу;
Т – тариф на единицу услуги, утвержденный ведомством уполномоченного органа;
Т₁ – расчетный тариф на единицу заявленного объема потребления услуги, который определяется по формуле:

$$T_1 = \frac{(T \cdot V + T_2 \cdot (V_1 - V))}{V_1}, \text{ где:}$$

V – фактический объем потребления услуги;
V₁ – заявленный объем потребления услуги;
T₂ – расчетный тариф на единицу прироста заявленного объема потребления услуги от фактического объема потребления услуги, который определяется по формуле:

$$T_2 = \frac{\Delta \text{зат}}{V_1 - V} + \Pi, \text{ где:}$$

Π – прибыль на единицу услуги, заложенная в действующем тарифе;
Δзат – условно-переменные затраты.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифам на примере услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам:

1) условные данные, применяемые при расчете уровня временного понижающего коэффициента к тарифам на услуги по подаче воды по магистральным трубопроводам:
потребитель – коммунальное государственное предприятие "Адал су";
вид услуги – подача воды по магистральным трубопроводам;

утвержденный тариф на единицу услуги водопроводной организации (Т) – 28,42 тенге за 1 кубический метр (далее – м³);

прибыль, заложенная в действующем тарифе на единицу услуги водопроводной организации (П) – 2,1 тенге/м³;

заявленный объем потребления услуги (V1) – 49651 м³;

фактический объем потребления услуги (V) – 45000 м³;

условно-переменные затраты (дельта3) – 32623,63 тенге;

2) определяется расчетный тариф на единицу прироста заявленного объема потребления услуги от фактического объема потребления услуги (3):

$$T_2 = \frac{32623 \text{ тенге}}{49651 \text{ м}^3 - 45000 \text{ м}^3} + 2,1 \text{ тенге/м}^3 = 9,11 \text{ тенге/м}^3;$$

3) определяется расчетный тариф на единицу заявленного объема потребления услуги

$$T_1 = \frac{(28,42 \text{ тенге/м}^3 * 45000 \text{ м}^3) + 9,11 \text{ тенге/м}^3 * (49651 \text{ м}^3 - 45000 \text{ м}^3)}{49651 \text{ м}^3} = 26,64 \text{ тенге/м}^3;$$

4) определяется уровень временного понижающего коэффициента к тарифу на услуги (1):

$$K_p = \frac{26,64 \text{ тенге/м}^3}{28,42 \text{ тенге/м}^3} = 0,937 \text{ тенге/м}^3$$

Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии и (или) технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии

Глава 1. Расчет уровня временного понижающего коэффициента к тарифу на услуги по передаче электрической энергии

1. Расчет уровня временного понижающего коэффициента (К1) к тарифу на услугу по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня производится по следующей формуле:

K1 = Трасч/Т, где:

Т – тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня, утвержденный ведомством уполномоченного органа для энергопредающей организации, действующий в заявленный период;

Трасч – расчетный тариф на услугу по передаче электрической энергии по сетям с учетом заявленного объема, который с учетом временного понижающего коэффициента составляет не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления данных услуг, учитывает возможность получения прибыли, обеспечивающей эффективное функционирование Организации и определяется по формуле:

$$\text{Трасч} = (\text{T} * \text{Vтсиф} + \text{Tд} * \text{Vд}) / \text{Vз}, \text{ (тенге/кВтч)}, \text{ где:}$$

Vтсиф – объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня, предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа энергопредающей организации, действующего в заявляемом периоде.

В случае отсутствия объема услуг для данного потребителя в утвержденной тарифной смете применяется фактический объем услуг за соответствующий период предыдущего периода;

Vз – заявленный объем потребления регулируемой услуги Организации, указанный в заявке потребителя на установление временного понижающего коэффициента на заявленный период;

Vд – дополнительный объем передачи электрической энергии по сетям межрегионального уровня, то есть разница между заявлением потребителем объемом передачи электрической энергии и предусмотренным для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа энергопредающей организации, действующего в заявляемом периоде, который определяется по формуле:

$$\text{Vд} = \text{Vз} - \text{Vтсиф}, \text{ (кВт/ч),}$$

Tд – тариф, рассчитанный на дополнительный объем передачи электрической энергии по сетям межрегионального уровня, который определяется по следующей формуле:

$$\text{Tд} = (\text{C потерь} + \text{Cт} + \text{C прибыль}) / \text{Vд}, \text{ (тенге/кВтч), где:}$$

C потерь – стоимость нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, определяемая по формуле:

$$\text{C потерь} = Z * \text{Vп}, \text{ (тенге), где:}$$

Z – средневзвешенная цена покупки электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь, предусмотренная в действующей тарифной смете энергопредающей организации, тенге/кВтч;

Vп – объем нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, который отражается в заключении энергопредающей организации в натуральных величинах (кВтч, в процентах) и подтвержден компетентным органом.

В случае отсутствия в заключении энергопередающей организации объема нормативных технических потерь или подтверждения компетентного органа при расчете временного понижающего коэффициента принимается средний уровень нормативных технических потерь по сетям энергопередающей организации, предусмотренный в действующей тарифной смете энергопередающей организации;

Ст – затраты, необходимые для покрытия расходов, связанных с передачей дополнительного объема электрической энергии по сетям третьих сторон (режимные ограничения, ремонты), в случае если данные расходы (оплата за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон) не учтены в действующей тарифной смете.

Уровень затрат, связанных с оплатой за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон указывается в заключении энергопередающей организации и подтверждается компетентным органом;

С прибыль – прибыль энергопередающей организации при передаче дополнительного объема электрической энергии, определяемая по формуле:

С прибыль = П * Vд, (тенге), где:

П – прибыль, заложенная в действующем тарифе, на единицу услуги энергопередающей организации, тенге/кВтч.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента (КЗ) к тарифам на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии определяется по формуле:

КЗ = Трасч/Т, где:

Трасч – расчетный тариф на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии с учетом заявленного объема отпуска в сеть электрической энергии, который определяется по следующей формуле:

Трасч= (Т * Vтсиф + Тд * Vд)/ Vз (тенге/кВтч), где:

Т – действующий тариф на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии, утвержденный ведомством уполномоченного органа для системного оператора, действующий в заявленный период;

Vтсиф – объем услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии, предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявляемом периоде, кВтч;

Vз – заявленный объем отпуска в сеть электрической энергии, указанный в заявке потребителя на установление временного понижающего коэффициента;

Vд – дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, то есть разница между заявлением потребителем объемом отпуска в сеть электрической энергии и

техническим объемом отпуска в сеть электрической энергии, предусмотренным для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявлениим периоде, определяемый по формуле:

$$V_d = V_3 - V_{tsif}, \text{ (кВтч)}$$

Тд – тариф, рассчитанный на дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, который определяется по следующей формуле:

$$T_d = C \text{ прибыль} + C \text{ перем}/V_d \text{ (тенге/кВтч)}, \text{ где:}$$

С прибыль – прибыль на дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, определяемая по формуле:

$$C \text{ прибыль} = \Pi * V_d \text{ (тенге)}$$

Π – прибыль, заложенная в действующем тарифе на единицу услуг системного оператора, тенге/кВтч;

С перем – сумма условно-переменных затрат системного оператора, связанных с технической диспетчеризацией дополнительного объема отпуска в сеть электрической энергии, определяемая исходя из конкретного случая увеличения объемов отпуска в сеть электрической энергии, но не превышающая 10 % от общих расходов для данного потребителя, рассчитанных с учетом производственной себестоимости и объема отпуска в сеть электрической энергии, технически предусмотренного для данного потребителя услуг в тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявлениим периоде. Сумма условно-переменных затрат отражается в заключении системного оператора (с обязательным экономическим обоснованием предоставляемого уровня затрат).

3. Перерасчет уровня временного понижающего коэффициента (К4) к тарифу на услугу по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации производится по следующей формуле:

$$K_4 = T_{kor}/T, \text{ где:}$$

Т – тариф на услуги по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, утвержденный ведомством уполномоченного органом для энергопредающей организации, действующий в заявленный период;

Ткор – скорректированный расчетный тариф на услугу по передаче электрической энергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации с учетом фактически выполненного объема потребления услуг по передаче электрической энергии и (или) технической диспетчеризации, и условия пункта 1 настоящего приложения, который рассчитывается по формуле:

$$T_{kor} = (T * V_{tsif} + T_d * V_d)/V_f, \text{ (тенге/кВтч), где:}$$

Vf – фактически выполненный объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации для данного

потребителя услуг за период действия утвержденного временного понижающего коэффициента к тарифу энергопредающей организации в заявлении о периоде;

Втсиф – объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявлении о периоде, кВтч;

Вд – дополнительный объем по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, то есть разница между фактическим объемом и предусмотренным для данного потребителя в установленной тарифной смете энергопредающей организации, действующего в заявлении о периоде, который определяется по формуле:

$$V_d = V_f - V_{tsif}, \text{ (кВтч), где:}$$

Тд – тариф, рассчитанный на дополнительный объем по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня и (или) технической диспетчеризации, который определяется по следующей формуле:

$$T_d = (C_{\text{потерь}} + C_t + C_{\text{прибыль}})/V_d, \text{ (тенге/кВтч), где:}$$

С потерь – стоимость нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, определяемая по формуле:

$$C_{\text{потерь}} = Z * V_p, \text{ (тенге), где:}$$

Z – фактическая средневзвешенная цена покупки электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь, тенге/кВтч;

V_p – объем нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по сетям межрегионального уровня, который отражен в заключении энергопредающей организации в натуральных величинах (кВтч, в процентах) и подтвержден компетентным органом.

Ст – затраты, необходимые для покрытия расходов, связанных с передачей дополнительного объема электрической энергии по сетям третьих сторон (режимные ограничения, ремонты), в случае если данные расходы (оплата за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон) не учтены в действующей тарифной смете.

Уровень затрат, связанных с оплатой за услуги по передаче электрической энергии по сетям третьих сторон указывается в заключении энергопредающей организации и подтверждается компетентным органом;

С прибыль – прибыль энергопредающей организации при передаче и (или) технической диспетчеризации дополнительного объема электрической энергии, определяемая по формуле:

$$C_{\text{прибыль}} = \Pi * V_d, \text{ (тенге), где:}$$

П – прибыль, заложенная в действующем тарифе, на единицу услуги энергопредающей организации, тенге/кВтч.

Примечание:

Пример проведения расчета

1. Условные данные

Потребитель: АО "А".

Вид услуги: передача электрической энергии по сетям межрегионального уровня.

Т = 2,4957 тенге/кВтч – тариф на услуги по передаче электрической энергии, утвержденный ведомством уполномоченного органа для энергопредающей организации, действующий в заявленный период;

П = 1,0159 тенге/кВтч – прибыль, заложенная в действующем тарифе на единицу услуги энергопредающей организации;

Vз = 550 000 кВтч – заявленный (планируемый) потребителем объем потребления услуги энергопредающей организации на заявленный период;

Vтсиф=450 000кВтч – объем услуг по передаче электроэнергии по сетям межрегионального уровня, предусмотренный для данного потребителя услуг утвержденной в тарифной смете тарифа энергопредающей организации, действующего в заявленный период;

Z = 8,65 тенге за 1 кВтч – средневзвешенная цена покупки электрической энергии для компенсации нормативных технических потерь, предусмотренная тарифной сметой энергопредающей организации;

Vпотерь=нормативные технические потери*дополнительный объем =6,1% x 100 000=6100кВтч;

Vпотерь – объем нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии;

6,1% – определяется энергопредающей организацией индивидуально для конкретного потребителя, подавшего Заявку на утверждение временного понижающего коэффициента;

100 000 кВтч – дополнительный объем потребления услуги энергопредающей организации;

Ст = 0 тенге – затраты, необходимые для покрытия расходов, связанных с передачей дополнительного объема электрической энергии по сетям третьих сторон, – приняты равными нулю.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента

1) определяется дополнительный объем потребления услуги энергопредающей организации в заявлении периоде по формуле:

Vд = 550 000 – 450 000 = 100 000 кВтч;

2) рассчитывается стоимость нормативных технических потерь при передаче дополнительного объема электрической энергии по формуле:

С потерь = 8,65 * 6100=52 765 тенге;

3) определяется уровень прибыли энергопередающей организации при передаче дополнительного объема электрической энергии по формуле:

С прибыль = $1,0159 \cdot 100\ 000 = 101\ 593$ тенге;

4) определяется тариф, рассчитанный на дополнительный объем передачи электрической энергии по формуле:

$T_d = (52\ 765 + 101\ 593)/100\ 000 = 1,544$ тенге/кВтч;

5) определяется расчетный тариф на услугу по передаче электрической энергии с учетом заявленного объема по формуле:

$T_{расч} = (2,4957 \cdot 450\ 000 + 1,544 \cdot 100\ 000)/550\ 000 = 2,323$ тенге/кВтч

6) временный понижающий коэффициент к тарифу на услугу по передаче электрической энергии определяется по формуле:

$K_1 = 2,321/2,4957 = 0,931.$

Примечание:

Пример проведения расчета

1. Условные данные:

Потребитель: Акционерное общество "В".

Вид услуги: техническая диспетчеризация отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии).

Утвержденный тариф – 0,182 тенге за 1 кВтч.

Прибыль, заложенная в действующем тарифе, на единицу услуги системного оператора: С прибыль – 0,072 тенге/кВтч.

Заявленный потребителем объем потребления услуги энергопередающей организации на заявленный период: 5100 кВтч.

Объем потребления услуги по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии), технически предусмотренный для данного потребителя услуг в утвержденной тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявлении периоде: 2250 кВтч.

С перем = $10\% \cdot 0,182 \cdot 2250 = 40,95$ тенге – сумма условно-переменных затрат системного оператора, связанных с технической диспетчеризацией дополнительного объема отпуска в сеть электрической энергии, определяемая исходя из конкретного случая увеличения объемов отпуска в сеть электрической энергии, но не превышающая 10 % от общих расходов для данного потребителя, рассчитанных с учетом производственной себестоимости и объема отпуска в сеть электрической энергии, технически предусмотренного для данного потребителя услуг в тарифной смете тарифа системного оператора, действующего в заявлении периоде.

2. Расчет уровня временного понижающего коэффициента

1) определяется дополнительный объем потребления услуги системного оператора в заявлении периоде по формуле:

$$V_d = 5100 - 2250 = 2850 \text{ кВтч};$$

2) определяется уровень прибыли системного оператора по технической диспетчеризации дополнительного объема электрической энергии по формуле:

$$C_{\text{прибыль}} = 0,072 * 2850 = 205,2 \text{ тенге};$$

3) определяется тариф, рассчитанный на дополнительный объем отпуска в сеть электрической энергии, который определяется по формуле:

$$T_d = (C_{\text{прибыль}} + C_{\text{перем}}) / V_d \text{ тенге/кВтч};$$

$$T_d = (205,2 + 40,95) / 2850 = 0,086 \text{ тенге/кВтч}.$$

4) определяется расчетный тариф на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии) с учетом заявленного объема.

$$T_{\text{расч}} = (0,182 * 2250 + 0,086 * 2850) / 5100 = 0,128 \text{ тенге/кВтч}.$$

5) временный понижающий коэффициент к тарифу на услугу по технической диспетчеризации отпуска в сеть электрической энергии (или потребления импортируемой электроэнергии) определяется по формуле:

$$K_3 = 0,128 / 0,182 = 0,703$$

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

Министерства юстиции Республики Казахстан