

**Об утверждении Правил утверждения тарифов (цен, ставок сборов) на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии, предусматривающих порядок компенсирования затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей**

*Утративший силу*

Приказ Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 8 декабря 2004 года N 477-ОД. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 15 декабря 2004 года за N 3278. Утратил силу приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 21 февраля 2007 года N 54-ОД

*Сноска. Приказ Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 8 декабря 2004 года N 477-ОД утратил силу приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 21 февраля 2007 года N 54-ОД (вводится в действие со дня его официального опубликования).*

В соответствии с подпунктом 4) статьи 13 Закона Республики Казахстан "О естественных монополиях" и пунктом 3 постановления Правительства Республики Казахстан от 8 октября 2004 года N 1044 "Об утверждении Правил присоединения дополнительных мощностей и компенсирования затрат для реконструкции и расширения объектов электроэнергетических установок", а также в целях определения единого порядка расчета и утверждения тарифов (цен, ставок сборов) на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии для потребителей субъектов естественной монополии, внесших в установленном законодательством порядке средства в виде платы за присоединение дополнительных мощностей, направленные на расширение и реконструкцию сетей транспортировки энергии, приказываю: <\*>

*Сноска. В преамбулу внесены изменения - приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 3 октября 2005 года N 291-ОД (вводится в действие со дня гос. регистрации в МЮ РК).*

1. Утвердить прилагаемые Правила утверждения тарифов (цен, ставок сборов) на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии, предусматривающих порядок компенсирования затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей.

2. Департаменту по регулированию и контролю в сфере электро- и

теплоэнергетики Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Токубаеву Д.Х.) обеспечить в установленном законодательством порядке государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан.

3. Департаменту административной и территориальной работы Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий (Токарева М.А.) после государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики К а з а х с т а н :

1) обеспечить в установленном порядке опубликование настоящего приказа в официальных средствах массовой информации;

2) довести настоящий приказ до сведения структурных подразделений и территориальных органов Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий.

4. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на Первого заместителя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий Алдабергенова Н.Ш.

5. Настоящий приказ вступает в силу со дня государственной регистрации в Министерстве юстиции Республики Казахстан.

*Председатель*

У т в е р ж д е н ы

приказом Председателя Агентства Республики Казахстан по регулированию естественных монополий от 8 декабря 2005 года 2004 года N 477-ОД "Об утверждении Правил утверждения тарифов (цен, ставок сборов) на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии, предусматривающих порядок компенсирования затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей"

**П р а в и л а**

**утверждения тарифов (цен, ставок сборов) на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии, предусматривающих порядок компенсирования затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей**

**1. Общие положения**

1. Настоящие Правила утверждения тарифов (цен, ставок сборов) на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии, предусматривающих порядок компенсирования затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей (далее - Правила) разработаны в соответствии с Законом Республики Казахстан "О естественных монополиях" и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан с целью определения единого порядка расчета и утверждения тарифов (цен, ставок сборов) на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии для потребителей субъектов естественной монополии, внесших в установленном законодательством порядке средства в виде платы за присоединение дополнительных мощностей, направленные на расширение и реконструкцию сетей транспортировки энергии (далее - т а р и ф ы) .

2. Настоящие Правила распространяются на всех субъектов естественной монополии, независимо от форм собственности, осуществляющих передачу и (или) распределение электрической и (или) тепловой энергии (далее - Субъект).

3. В Правилах используются следующие понятия:  
уполномоченный орган - государственный орган, осуществляющий контроль и регулирование деятельности в сфере естественной монополии.

Иные понятия и термины, используемые в настоящих Правилах, применяются в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

## **2. Порядок утверждения тарифов на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии, предусматривающих порядок компенсирования затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей**

4. Для потребителя, внесшего плату за присоединение дополнительных мощностей, тариф рассчитывается Субъектом. Решение Субъекта об утверждении тарифа принимается в виде приказа первого руководителя Субъекта, с указанием срока действия тарифа. Приказ об утверждении тарифа направляется Субъектом в уполномоченный орган для согласования в течение 2 рабочих дней со дня его подписания с приложением расчетов и обосновывающих документов, подтверждающих внесение платы за присоединение дополнительных мощностей .

В случае пересмотра срока действия тарифа, предусматривающего компенсирование затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей, Субъект вносит соответствующее изменение в приказ об утверждении тарифа и представляет его в уполномоченный орган на с о г л а с о в а н и е .

*Сноска. В пункт 4 внесены изменения - приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 3 октября 2005 года N 291-ОД ( вводится в действие со дня гос. регистрации в МЮ РК).*

5. Уполномоченный орган проводит экспертизу предоставленных Субъектом решения и обосновывающих материалов в течение 10 рабочих дней со дня поступления соответствующих материалов в уполномоченный орган.

6. При необходимости уполномоченный орган письменно запрашивает дополнительную информацию с указанием сроков ее предоставления.

Информация, составляющая коммерческую тайну, не может служить основанием для отказа в ее предоставлении уполномоченному органу.

7. Субъект оказывает услуги по передаче и (или) распределению электрической и (или) тепловой энергии потребителю, внесшему плату за присоединение дополнительных мощностей, с учетом тарифа, утвержденного для данного потребителя приказом Субъекта, на основании дополнения к договору, заключенного между Субъектом и потребителем, с 1 числа месяца, следующего за месяцем утверждения тарифа.

8. Субъект доводит до сведения потребителя, внесшего плату за присоединение дополнительных мощностей, информацию о снижении тарифа не позднее, чем за 10 календарных дней до введения их в действие.

### **3. Порядок расчета уровня тарифа на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии, предусматривающих порядок компенсирования затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей**

9. Доход, получаемый субъектом естественной монополии в период действия временного компенсирующего тарифа (цены, ставки сбора) должен быть не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления услуг (товаров, работ) за минусом пятидесяти процентов от суммы годовой амортизации.

Тариф, предусматривающий компенсирование затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей, устанавливается на уровне минимально возможного предельного тарифа (Т1) и рассчитывается по формуле:

$$T1 = \frac{T \times V - (П + А)}{V}, \text{ где}$$

Т1 - тариф, предусматривающий компенсирование затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей (минимально возможный предельный уровень тарифа), тенге;

Т - действующий тариф, утвержденный в установленном законодательством

п о р я д к е ;

V - годовой объем услуг (товаров, работ), учтенный в утвержденной тарифной смете ;

П - прибыль, учтенная в утвержденной тарифной смете, тенге;

А - годовая амортизация, учтенная в утвержденной тарифной смете, тенге. <

\*

>

*Сноска. В пункт внесены изменения - приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 3 октября 2005 года N 291-ОД ( вводится в действие со дня гос. регистрации в МЮ РК).*

9-1. Для Субъекта, основные средства которого получены в доверительное управление, имущественный найм, по лизингу, в случае, когда в действующем тарифе, утвержденном в установленном законодательством порядке, не учтены амортизационные отчисления основных средств, используемых при оказании услуг по передаче электрической и (или) тепловой энергии, тариф, предусматривающий компенсирование затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей (Т1) рассчитывается по формуле:

$$T1 = \frac{T \times V - (П + 0,5 \times З \text{ аренд.})}{V}, \text{ где}$$

Т1 - тариф, предусматривающий компенсирование затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей, тенге;

Т - действующий тариф, утвержденный в установленном законодательством п о р я д к е ;

V - годовой объем услуг (товаров, работ), учтенный в утвержденной тарифной смете ;

П - прибыль, учтенная в утвержденной тарифной смете, тенге;

З аренд - расходы на выплату арендной платы за пользование основными средствами, учтенные в утвержденной тарифной смете в установленном законодательством порядке, тенге. <\*>

*Сноска. В пункт 9 внесены изменения - приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 3 октября 2005 года N 291-ОД ( вводится в действие со дня гос. регистрации в МЮ РК).*

10. Субъектом определяется период действия тарифа, предусматривающего компенсирование затрат потребителя за присоединение дополнительных мощностей, по формуле:

$$n = \frac{S}{(T - T1) * V \text{ потр.}}, \text{ где}$$

n - период действия тарифа, предусматривающего компенсирование затрат потребителя за присоединение дополнительных мощностей;

S вл. - сумма денежных средств, внесенных потребителем в установленном законодательством порядке в виде платы за присоединение дополнительных мощностей, направленные на расширение и реконструкцию сетей транспортировки электрической и (или) тепловой энергии, тенге;

V потр. - прогнозный годовой объем потребления услуг по передаче электрической и (или) тепловой энергии потребителя, внесшего плату за присоединение дополнительных мощностей, подтвержденный протоколами намерений, договорами, планами развития и другими документами. <\*>

*Сноска. В пункт 10 внесены изменения - приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 3 октября 2005 года N 291-ОД (вводится в действие со дня гос. регистрации в МЮ РК).*

11. Субъект пересматривает период действия тарифа, предусматривающего компенсирование затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей в случае:

1) отклонения фактического годового объема потребления услуг от объема потребления, учтенного при первоначальном определении периода действия тарифа в соответствии с пунктом 10 настоящих Правил;

2) утверждения уполномоченным органом тарифа или его предельного уровня в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан. <\*>

*Сноска. Пункт 11 в редакции - приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 3 октября 2005 года N 291-ОД (вводится в действие со дня гос. регистрации в МЮ РК).*

11-1. В период действия тарифа, предусматривающего компенсирование затрат потребителей за присоединение дополнительных мощностей, Субъект вправе обратиться в уполномоченный орган с заявкой на утверждение тарифа или его предельного уровня на услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии в порядке, установленном законодательством Республики К а з а х с т а н .

При этом, в объем оказываемых Субъектом услуг, принятый в обоснование уровня нового тарифа, включается суммарный прогнозный объем потребления услуг по передаче электрической и (или) тепловой энергии потребителями, внесшими плату за присоединение дополнительных мощностей. <\*>

*Сноска. Глава дополнена пунктом 11-1 внесены изменения - приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 3 октября 2005 года N 291-ОД (вводится в действие со дня гос. регистрации в М Ю Р К ) .*



11-2. Субъект в период действия тарифа, предусматривающего компенсирование затрат потребителя за присоединение дополнительных мощностей, ежегодно (и с нарастающим итогом со дня введения в действие тарифа) обобщает информацию о фактически предоставленных данному потребителю объемах услуг по передаче электрической и (или) тепловой энергии с учетом утвержденного Субъектом тарифа, и сумме возврата, определяемой как произведение фактически предоставленного потребителю объема услуг и разницы между тарифом (Т), утвержденным в установленном законодательством порядке, и тарифом, предусматривающим компенсирование затрат за присоединение дополнительных мощностей (Т1).

Субъект до 1 марта текущего года представляет в уполномоченный орган обобщенную информацию с разбивкой по потребителям о фактически предоставленных потребителям, внесшим плату за присоединение дополнительных мощностей, объемах услуг по передаче электрической и (или) тепловой энергии и сумм возврата за предыдущий календарный год и с нарастающим итогом со дня введения в действие тарифа. <\*>

*Сноска. Глава дополнена пунктом 11-2 внесены изменения - приказом Председателя Агентства РК по регулированию естественных монополий от 3 октября 2005 года N 291-ОД (вводится в действие со дня гос. регистрации в МЮ РК).*

#### **4. Ответственность за нарушение настоящих Правил**

12. Субъекты, допустившие нарушение настоящих Правил могут быть привлечены к ответственности в соответствии с законодательством Республики Казахстан.