



**ДЕПАРТАМЕНТ ГОСУДАРСТВЕННОГО РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ
КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ**



УТВЕРЖДАЮ

Директор Департамента
государственного регулирования цен
и тарифов Курганской области

30 мая 2019 года

И.В. Гагарина

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ ДЕПАРТАМЕНТА ГОСУДАРСТВЕННОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН И ТАРИФОВ КУРГАНСКОЙ ОБЛАСТИ
ПО РАССМОТРЕНИЮ ДЕЛА ОБ УСТАНОВЛЕНИИ ТАРИФОВ (ЦЕН)**

от 30 мая 2019 года № 17-2
г. Курган

Председательствовал: директор Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области Гагарина И.В.

Присутствовали члены правления Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области: Киселева Т.С., Пустуев Н.Ю., Половкова И.В., Блинова Ю.Г., Санникова Л.В., Спицына И.М., представитель управления Федеральной антимонопольной службы по Курганской области Пахарукова Ю.С., представитель Ассоциации «НП Совет рынка» Михайлов А.А.

Приглашены и присутствовали:

Представители ПАО «Сибирско-Уральская энергетическая компания», АО «ЭК «Восток», ОАО «РЖД», эксперты Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Вопрос: Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области.

Слушали: Блинову Ю.Г. – начальника отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и газ Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области.

Во исполнение приказов ФАС России от 21 декабря 2018 года № 1831/18, 4 февраля 2019 года № 111/19, 4 апреля 2019 года № 409/19, 29 апреля 2019 года № 539/19, от 24 мая 2019 года № 657/19 и № 658/19 предлагается отменить с 1 июня 2019 года постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области от 27 декабря 2018 года № 47-6 «Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области» и установить с 1 июня 2019 года по 31 декабря 2019 года единые

(котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Курганской области.

При этом учтены нижеследующие технико-экономические показатели, с учетом дополнительно проведенной экспертизы расчетных материалов, представленных сетевыми организациями.

Единые (котловые) тарифы сформированы на основе показателей сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденного приказом ФАС России от 26.06.2018 г. № 873/18-ДСП, с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 03.10.2018 г. № 1356/18-ДСП, от 26.10.2017 г. № 1433/17-ДСП, от 16.11.2018 г. № 1570/18-ДСП, от 27.11.2018 г. № 1649а/18-ДСП на 2019 год.

Объемные показатели:

- покупка электрической энергии с ОРЭМ и РРЭМ – 4045,00 млн.кВт.ч,
- покупка мощности с ОРЭМ и РРЭМ – 536,44 МВт,
- потери электрической энергии в региональных сетях – 543,40 млн.кВт.ч, (в т.ч. ПАО «СУЭНКО» - 529,90 млн.кВт.ч, ОАО «РЖД» - 13,51 млн.кВт.ч.)
- потери мощности в региональных сетях – 72,43 МВт,
- заявленная мощность потребителей – 464,00 МВт,
- объем электрической энергии поставляемой населению - 820,00 млн.кВт.ч,
- объем электрической мощности поставляемой населению – 136,39 МВт.

В том числе по каждой ТСО:

ПАО «СУЭНКО»

Объем полезного отпуска электрической энергии – в размере 3 515,104 млн. кВтч, объем заявленной (присоединенной) мощности с учетом внутрисистемных перетоков – в размере 466,164 МВт; уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 13,1 %.

ОАО «РЖД»

Объем полезного отпуска электрической энергии – в размере 315,991 млн. кВтч, объем заявленной (присоединенной) мощности с учетом внутрисистемных перетоков – в размере 50,568 МВт, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям – 4,10 %.

При расчете единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии учтены следующие основные показатели деятельности регулируемых организаций на расчетный период регулирования (2019г.) (объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности в соответствии с Основами ценообразования №1178):

- необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей – 5 996 993,37 тыс. руб.;
- плановый размер расходов на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях – 1 402 373,07 тыс. руб.

В том числе по каждой ТСО:

ПАО «СУЭНКО»

Объем необходимой валовой выручки – в размере 5 905 708,07 тыс.руб., в т.ч.:

Операционные расходы – 2 648 149,75 тыс. руб. в т.ч.:

Неподконтрольные расходы - 1 510 711,54 тыс. руб.:

- оплата услуг ПАО «ФСК» - 525 478,36 тыс.руб.;
- плата за аренду имущества и лизинг – 19 122,35 тыс.руб.;
- налоги – 270 593,42 тыс.руб.;
- отчисления на социальные нужды (страховые взносы) – 378 292,52 тыс.руб.;
- выпадающие доходы от льготного ТП – 14 906,96 тыс.руб.;

- налог на прибыль – 302 314,94 тыс.руб.;

Из расчета экономически обоснованных операционных расходов (при определении базовых расходов) ПАО «СУЭНКО» исключены расходы на воду 475,06 тыс.руб., спецпитание 393,80 тыс.руб., страхование 7 230,23 тыс.руб., подготовку кадров 1 257,02 тыс.руб., госпошлина (перенесена в неподконтрольные расходы) - 4 574,04 тыс.руб.

Возврат капитала – 990 969,83 тыс. руб.;

Доход на капитал – 1 095 167,23 тыс. руб.

Корректировки и сглаживание – (- 339 290,28) тыс. руб.

Понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) – 0 %.

ОАО «РЖД»

Объем необходимой валовой выручки – в размере 91 285,3 тыс. руб., в т.ч.:

Подконтрольные расходы – 61 317,80 тыс. руб., в т.ч.:

- материальные затраты – 6554,66 тыс. руб.;

- расходы на оплату труда – 40 982,25 тыс. руб.

- прочие расходы – 3 758,17 тыс. руб.;

- расходы на услуги банков – 76,28 тыс.руб.;

- подконтрольные расходы из прибыли – 535,78 тыс. руб.;

- электроэнергия на хозяйственные нужды – 9 410,63 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы – 45 498,92 тыс. руб., в т. ч.:

- налоги (без учета налога на прибыль) – 1 409,84 тыс. руб.;

- отчисления на социальные нужды – 12 458,60 тыс. руб.;

- налог на прибыль – 63,69 тыс. руб.;

- амортизация основных средств – 31 479,29 тыс. руб.;

Корректировки:

- корректировка подконтрольных расходов – (- 1 145,28) тыс. руб.;

- корректировка неподконтрольных расходов - 15 032,24 тыс. руб.;

- корректировка в связи с изменением полезного отпуска – (-4 520,67) тыс. руб.;

- корректировка НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности – (-23 485,19) тыс.руб.;

- корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества – (-1 412,53) тыс.руб.

Повышающий (понижающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) – (-1,3 %).

По результатам проведенных исключений и корректировок за рассматриваемый долгосрочный период регулирования 2015 - 2019г.г. необходимая валовая выручка на содержание сетей ОАО «РЖД» скорректирована на сумму (- 118 861,83) тыс.руб., в том числе 2019г. на (- 57 726,88) тыс.руб.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, рассчитаны Департаментом в соответствии с Методическими указаниями по расчету тарифов на электрическую энергию (мощность) для населения и приравненных к нему категорий потребителей, тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, утвержденными приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2, с учетом положений Основ ценообразования № 1178, в части учета перекрестного субсидирования в ставках на содержание электрических сетей единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, и непревышения величины перекрестного субсидирования, включенной в тарифы, над

утвержденной предельной величиной перекрестного субсидирования, приказов ФАС России от 24 мая 2019 года № 658/19 «О согласовании решения Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Курганской области на уровне ниже предельных минимальных и выше предельных максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, утвержденных ФАС России на 2019 год» и № 657/19 «О согласовании решения Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области».

По результатам рассмотрения правлением Департамента государственного регулирования цен и тарифов Курганской области принято постановление (прилагается).

Начальник отдела регулирования
тарифов на электрическую энергию и газ
Департамента государственного
регулирования цен и тарифов Курганской области



Ю.Г. Блинова