

**Протокол рассмотрения дела
«О корректировке необходимой валовой выручки ООО «Энергосеть-Р» и индивидуальных тарифов
на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между ООО «Энергосеть-Р» и
филиалом ПАО «МРСК Юга»-«Ростовэнерго» с применением метода долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки»**

Уведомление № 40.4/1837/03.05.2018

В соответствии со статьей 23 Федерального закона от 26.03.2003 №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые иными территориальными сетевыми организациями с 1 января 2012 года, осуществляется только в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности таких организаций.

В Региональную службу по тарифам Ростовской области (далее - РСТ) поступило заявление и приложения к нему обосновывающие материалы ООО «Энергосеть-Р», (ак. № 40/3781 от 28.04.2018) для установления тарифа и необходимой валовой выручки (далее - НВВ) на передачу электрической энергии на 2019 год для взаиморасчетов между территориальными сетевыми организациями по сетям ООО «Энергосеть-Р» с применением метода долгосрочной индексации.

По итогам рассмотрения представленных материалов установлено следующее:

1. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования представлен в таблице:

Наименование	Утвержденный на 2018 год НВВ	Расчетная организация утверждена на 2019 год НВВ	Темп роста НВВ на 2019 год
расходы на содержание электрических сетей	22 576,98	55 849,55	247,37%
расходы на компенсацию потерь	5 230,01	5 519,34	105,53%
Итого НВВ на передачу электрической энергии	27 806,99	61 368,89	220,70%

2. Краткая характеристика организации:

- 2.1. ООО «Энергосеть-Р» эксплуатирует электросетевое хозяйство на праве собственности и аренды. В эксплуатации ООО «Энергосеть-Р» находятся: 54 однотрансформаторных и 3 двухтрансформаторных ТП (1-20 кВ). Общая протяженность кабельных линий - 13,53 км; воздушных линий - 9,77 км.

По итогам рассмотрения представленных материалов предлагается признать обоснованным на 2019 год количество условных единиц в размере 421,63 у.е.

2.2 Баланс электрической энергии

Суммарная заявленная мощность ВСЕГО (МВт*мес) – 8,574, в том числе:

- для расчетов с филиалом ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 1,374;
- для расчетов АО «Донэнерго» – 7,2.

Сальдированный переток электроэнергии ВСЕГО (МВт*ч) – 32137,569, в том числе:

- для расчетов с филиалом ПАО «МРСК-Юга» - «Ростовэнерго» – 4568,16;
- для расчетов АО «Донэнерго» – 27569,409.

Потери в сетях ВСЕГО (МВт*ч) – 1850, в том числе:

- для расчетов с ПАО «ТНС энерго Ростов-на-Дону» – 1850

Уровень потерь на 2019 год определен в соответствии с долгосрочными параметрами регулирования, установленными для ООО «Энергосеть-Р» на 2015-2019 годы постановлением РСТ от 19.12.2017 №78/1, и в соответствии с Приказом ФАС России от 26.06.2018 № 873/18-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2019 год»

3. Определение НВВ:

- 3.1. В расчет тарифа на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год включены "Подконтрольные расходы" в размере 17014,03 тыс. руб., в том числе:

- по статье "Расходы на оплату труда"

7 662,69 тыс.руб.

ГЛАВНЫЙ СПЕЦИАЛИСТ
РСТ РО - ПЕТРОВСКАЯ О