

СЛУЖБА ПО ТАРИФАМ АСТРАХАНСКОЙ ОБЛАСТИ

УТВЕРЖДАЮ

Председатель коллегии
службы по тарифам
Астраханской области



О. В. Степанищева

«28» декабря 2021 г.

ПРОТОКОЛ

г. Астрахань

28.12.2021

№ 233

заседания коллегии
службы по тарифам Астраханской области

Заместитель председателя – Свиридов А.А.

Присутствовали: Горинова Е.О., Джаналиева Р.З., Иванов И.А., Бронникова О.А., Салыхов. Н.Р., Турасова Л.А., Чунакова Н.И.

Секретарь – Серeda К.М.

Приглашенные:

Панкрашова Елена Николаевна – начальник управления экономики и тарифообразования филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» (доверенность от 30.08.2020 № 84-20).

Сигида Юлия Михайловна – начальник отдела тарифообразования филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго».

ПОВЕСТКА ДНЯ:

О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области 2022 год и корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» на 2022 год .

Доклад – начальника отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сферах электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области Турасовой Л.А.

СЛУШАЛИ:

Турасову Л.А.:

«В службу по тарифам Астраханской области поступило заявление от филиала ПАО «Россети Юг»- «Астраханьэнерго» (далее - ПАО «Россети Юг») о корректировке необходимой валовой выручки филиала от оказания услуг по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на 2022год, рассчитанной методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (исх. № АЭ/1500/721 от 30.04.2021, регистрационный № 2246 от 30.04.2021), а также дополнительная тарифная заявка, материалы по которой были представлены организацией письмом от 18.11.2021 № АЭ/1502/579 (регистрационный № 4827 от 18.11.2021).

Предложения организации о размере цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии и скорректированной необходимой валовой выручки на 2022 год в установленном порядке были размещены на сайте ПАО «Россети Юга» в целях исполнения пункта 12 «г» Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 № 24. Информация о размещении предложений представлена в службу по тарифам Астраханской области (далее - Служба) письмами от 20.04.2021 № АЭ/1502/143, от 15.11.2021 №АЭ/1502/571.

Учитывая изложенное, и на основании пункта 9 (1), пункта 20 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 (далее - Правила), приказом Службы от 13.05.2021 № 145 открыто дело об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2022 год и о корректировке необходимой валовой выручки филиалу ПАО «Россети Юг» на 2022 год, назначен уполномоченный по делу и утверждена экспертная группа, состоящая из специалистов Службы, в адрес организации в установленном законом порядке направлено извещение об открытии дела (письмо от 18.05.2021 № СТ/02-06-1540).

По представленным материалам проведена экспертиза.

В установленном законом порядке в адрес организации было направлено извещение о проведении заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области (письмо от 16.12.2021 № СТ/02-06-3756).

С экспертным заключением и проектом постановления специалисты организации ознакомлены **27.12.2021.**

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области предлагаются к установлению одновременно в двух вариантах:

- двухставочный тариф;
- одноставочный тариф.

Предлагаемые к установлению на территории Астраханской области единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год с учетом требований п.11.1 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, сформированы с календарной разбивкой по полугодиям, исходя из не превышения величины тарифов в первом полугодии 2022 года над величиной соответствующих тарифов, действующих во втором

полугодии 2021 года, в рамках предельных уровней, определенных приказами ФАС России от 16.12.2021 № 1429/21, от 16.12.2021 № 1430/21.

Первый долгосрочный период регулирования в отношении филиала ПАО «Россети Юг» на территории Астраханской области осуществлялся в период с 2009 по 2017 год с применением метода доходности инвестированного капитала.

В настоящее время в отношении филиала ПАО «МРСК Юга»-«Астраханьэнерго» с 2018 года регулирование тарифов на услуги по передаче электрической энергии осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Срок очередного долгосрочного периода регулирования составляет 5 лет: 2018-2022 г.г.

На заседании коллегии Службы от 19.04.2017 (протокол № 35) было принято решение об определении объема возврата накопленного «сглаживания НВВ» по филиалу ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» за период 2009-2017 г.г. в размере 1410 472,9 тыс. рублей.

Указанная величина будет возвращена организации в течение 2018-2022г.г., в том числе:

- в тарифах на 2018 год была учтена величина сглаживания в объеме 361 521 тыс. рублей;
- в тарифах на 2019 год была учтена величина сглаживания в объеме 349 650,63 тыс. рублей;
- в тарифах на 2020 год была учтена величина сглаживания в объеме 349 650,64 тыс. рублей;
- в тарифах на 2021 год была учтена величина сглаживания в объеме 349 650,64 тыс. рублей;
- в предлагаемых к установлению тарифах на 2022 год с учетом положений п.7 Основ ценообразования учтена величина сглаживания в объеме 102 128,51 тыс. рублей.

Во исполнение положений абзаца 11 п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 №1178, приказом ФАС России от 31.08.2020 № 801/20 были внесены изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передачи электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденные приказом ФАС России от 17.02.2012 № 98-э. Согласно указанным изменениям, учет экономически обоснованных расходов организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования по независящим от организации, осуществляющей регулируемую деятельность, причинам, в целях сглаживания изменения тарифов могут осуществляться в течение периода, в том числе относящегося к разным долгосрочным периодам регулирования, который не может быть более 5 лет. В этом случае распределение исключаемых экономически необоснованных доходов и расходов, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется при расчете необходимой валовой выручки соответствующего годового периода регулирования с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации. При этом индекс потребительских цен применяется к остатку средств, подлежащих

учету на конец периода регулирования. С учетом изложенного, остаток сглаживания НВВ от применения метода RAB для учета в тарифах на 2022 год и составил 102 128,51 тыс. рублей.

Таким образом, переходящего на начало 2023 года объема средств от возврата накопленного «сглаживания НВВ» по филиалу ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» за период регулирования 2009-2017 г.г. методом RAB, не будет.

По оценке экспертной группы, рост одноставочных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для всех категорий потребителей, исключая население, с 01.07.2022 составит **103,5%** (согласно предельным максимальным уровням, определенным приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1429/21).

Расчет тарифов для всех категорий потребителей, выполнен с учетом показателей приказа ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2022 год» (далее - Прогнозный баланс).

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2022 год выполнен в рамках предельных уровней тарифов для указанной группы потребителей, определенных приказом ФАС России от 16.12.2021 № 1430/21, с учетом показателей Прогнозного баланса, Методических указаний 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, утвержденных приказом ФСТ России от 16.09.2014 № 1442-э.

Рассчитанные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2022 год дифференцированы в зависимости от применения к населению и категориям потребителей, приравненных к населению, понижающих коэффициентов 1 и 0,7.

В рассчитанных единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2022 год:

- учтен объем полезного отпуска электроэнергии в размере **2867,76** млн. кВтч, в т.ч. по прочим потребителям **1842,42** млн.кВтч, по населению **1025,34** млн. кВтч;

- средний одноставочный тариф на услуги по передаче электроэнергии составил **2181,12 руб/МВтч** (темп роста к 2021 году 104,74%), в т.ч. по прочим потребителям **2007,26 руб/МВтч** (темп роста к 2021 году 104,4%), по населению **2493,52 руб/МВтч** (темп роста к 2021 году 104,2%).

Согласно постановлению Правительства Российской Федерации от 31.07.2014 № 750 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам снижения величины перекрестного субсидирования в электросетевом комплексе» (далее - Постановление № 750) величина перекрестного субсидирования учитывается в единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей (за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей), в ставках на содержание электрических сетей.

Постановлением № 750 для Астраханской области определена предельная величина перекрестного субсидирования, учитываемая в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии для потребителей, не относящихся к населению или приравненным к нему категориям потребителей в размере **728,4 млн. рублей**.

По оценке экспертной группы величина перекрестного субсидирования в Астраханской области на **2022** год составит **728,3** млн. рублей.

Регулирование сетевых организаций на 2022 год осуществлено только в отношении территориальных сетевых организаций, соответствующих критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, определенных постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184.

При формировании единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2022 год учтена необходимая валовая выручка (без учета оплаты потерь) 12 территориальных сетевых организаций (далее - ТСО) на общую сумму **4150,46** млн. рублей (из них **348,722** млн. рублей приходится на смежные ТСО). По отношению к 2021 году затраты на содержание сетей по смежным ТСО увеличились на **5,99%**.

Корректировка подконтрольных расходов необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Юг» на 2022 год была выполнена с учетом следующих параметров расчета тарифов:

1. Индекса эффективности подконтрольных расходов в размере 1%;
2. Коэффициента эластичности подконтрольных расходов в размере 0,75;
3. Индекса потребительских цен в размере 4,3%;
4. Индекса изменения количества активов в размере 0,7059%.

Таким образом коэффициент индексации подконтрольных расходов на 2022 год составил **1,03986%**.

В целом на 2022 год объем скорректированной необходимой валовой выручки только по филиалу ПАО «Россети Юг» (без учета оплаты потерь) определен в размере **3801,739** млн. рублей.

При корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Юг» на 2022 год учтены данные следующих инвестиционных программ в части Астраханского филиала ПАО «Россети Юг», за исключением расходов, финансируемых за счет платы за технологическое присоединение:

- инвестиционной программы ПАО «Россети Юг», утвержденной приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «МРСК Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@;

- инвестиционной программы ПАО «Россети Юг», утвержденной приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 19@ «Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Юга», утвержденную приказом Минэнерго России от 15.11.2018 № 11@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 02.12.2019 № 15@.

Отклонены предложения филиала ПАО «Россети Юг» по включению затрат в расчет ставки на содержание электрических сетей на 2022 год (без учета затрат смежных ТСО и расходов на услуги ФСК) в размере **4153,18** млн. рублей.

Следует отметить, что в данную величину по состоянию на начало 2023 года входят также накопленные за регулируемый период 2018-2021 годов объемы экономически обоснованных расходов филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго», которые в целях сдерживания тарифной нагрузки на потребителей и сохранения уровня тарифов на передачу в границах, определенных предельными уровнями, подлежит учету в необходимой валовой выручке организации в последующие периоды регулирования, в размере **679,6** млн. рублей (в ценах 2022года).

Таким образом, отклонены, как экономически необоснованные, предложения филиала ПАО «Россети Юг» по включению затрат в расчет ставки на содержание электрических сетей на 2022 год в размере **3473,58 млн. рублей** (4153,18-679,6).

Объем необходимой валовой выручки для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год в рамках предельных уровней тарифов составит **6 254 921,50 тыс. рублей**, в том числе:

1. НВВ на содержание сетей филиала ПАО «Россети Юг» в размере 3 801 739,13 тыс. рублей, в том числе:

- подконтрольные расходы филиала ПАО «Россети Юг» в размере 1 719 111,67 тыс. рублей;

- неподконтрольные расходы филиала ПАО «Россети Юг» (без учета расходов смежных ТСО) в размере 1 530 064,73 тыс. рублей;

- выпадающие доходы филиала ПАО «Россети Юг» и результаты корректировок НВВ по итогам 2020 года в размере 552 562,73 тыс. рублей.

2. НВВ на содержание сетей смежных ТСО в размере 348 722,47 тыс. рублей.

3. НВВ на оплату потерь в размере 2 104 459,9 тыс. рублей, в том числе:

- по филиалу ПАО «Россети Юг» в размере 2 036 290,73 тыс. рублей;

- по смежным ТСО в размере 68 169,17 тыс. рублей.»

Далее докладчик озвучил информацию, содержащую сведения:

- об основных статьях расходов по регулируемому виду деятельности;

- об основаниях, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность.

Указанная информация в форме таблиц прилагается к протоколу заседания коллегии Службы.

Докладчик огласил проект постановления.

Возражений и замечаний от члена коллегии от УФАС Астраханской области с правом совещательного голоса не поступало.

ВЫСТУПИЛИ:

Панкрашова Е.Н.: «С проектом постановления и материалами к нему ознакомлены. Просим приобщить к протоколу особое мнение ПАО «Россети Юга» по вопросам, связанным с учетом в необходимой валовой выручке на 2022 год величины заемных средств и % по кредитам банков; убытков прошлых лет, выявленных в отчетном периоде; выпадающих доходов по технологическому присоединению; расходов на Совет директоров и Ревизионную комиссию; затрат в рамках реализации требований Федерального закона от 27.12.2018 № 522-ФЗ; экономии от снижения технологического расхода (потерь) по итогам RAB регулирования, ситуации, связанной с существенным опережающим ростом бытовых надбавок для сетевых организаций».

Степанищева О.В.: «Особое мнение ПАО «Россети Юга» по данным вопросам, связанным с формированием отдельных затрат при регулировании тарифов, принимается к сведению».

Салыхов Н.Г.: «Директива Ассоциации «НП Совет рынка» голосовать **«против»:**

- в части корректировки НВВ филиала ПАО «Россети Юг»-«Астраханьэнерго» на 2022 год (НВВ 2022 = 3806205,48 тыс. рублей) по причине отсутствия экспертного заключения;

- в виду представления не в полном объеме обоснований НВВ сетевых организаций ООО «Газпром энерго» и ОАО «РЖД», участвующих в расчете котлового тарифа».

Степанищева О.В.: «Прошу докладчика пояснить ситуацию».

Турасова Л.А.: «По корректировке НВВ филиала ПАО «Россети Юг»-«Астраханьэнерго» на 2022 год в Совет рынка был направлен полный комплект расчетов по всем статьям затрат, формированию тарифов покупки потерь и расходов на оплату потерь, расчетов корректировок, выпадающих доходов от технологического присоединения, информация по формированию балансовых показателей и условных единиц, прочих показателей по итогам проведения экспертизы, выполненной экспертной группой по материалам тарифных заявок организации, материалы финансового анализа. Следует отметить, что экспертной группой были направлены расчеты по ряду показателей с учетом всех последних изменений, внесенных в нормативные документы в сфере электроэнергетики фактически в последние дни перед коллегией. С учетом изложенного, правки в описательную часть экспертного заключения по перечисленным выше материалам были выполнены после 10 часов 27 декабря. НП Совет рынка было указано, что информация, направленная позже данного срока, рассматриваться не будет.

Аналогичная ситуация сложилась также с материалами сетевых организаций ООО «Газпром энерго» и ОАО «РЖД», участвующих в расчете котлового тарифа».

Степанищева О.В. – предложила согласиться с экспертным заключением по материалам, представленным ПАО «Россети Юг», оказывающим услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области, и провести голосование по вопросу об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год на территории Астраханской области и корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Юга»-«Астраханьэнерго» на 2022 год в соответствии с расчетами, выполненными экспертной группой.

Голосовали: «За» - Степанищева О.В., Свиридов А.А., Горинова Е.О., Джаналиева Р.З., Бронникова О.А., Турасова Л.А., Чунакова Н.И.

«Против»- Салыхов Н.Г.

Степанищева О.В.: «Большинством голосов решение принято».

ПОСТАНОВИЛИ:

1. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области, поставляемой прочим потребителям, на 2022 год согласно приложению № 1 к проекту постановления.

2. Определить размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2022 год согласно приложению № 2 к проекту постановления.

3. Определить показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области на 2022 год согласно приложению № 3 к проекту постановления.

4. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Астраханской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год согласно приложению № 4 к проекту постановления.

5. Определить скорректированную необходимую валовую выручку филиала ПАО «Россети Юг» - «Астраханьэнерго» на 2022 год (без учета оплаты потерь) согласно приложению № 5 к проекту постановления.

6. Начальнику отдела контроля и регулирования тарифов (цен) в сферах электроэнергетики и газоснабжения службы по тарифам Астраханской области:

6.1. В срок не позднее трех рабочих дней со дня подписания направить копию настоящего постановления в министерство государственного управления,

информационных технологий и связи Астраханской области для официального опубликования.

6.2. В срок не позднее семи рабочих дней со дня подписания направить копию постановления в прокуратуру Астраханской области.

6.3. В семидневный срок после дня первого официального опубликования направить копию постановления, а также сведения об источниках официального опубликования в Управление Министерства юстиции Российской Федерации по Астраханской области.

6.4. В течение семи рабочих дней со дня принятия направить копию настоящего постановления в Федеральную антимонопольную службу.

6.5. В семидневный срок со дня принятия разместить постановление и настоящий протокол заседания коллегии службы по тарифам Астраханской области на официальном сайте службы по тарифам Астраханской области в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (<http://astrtarif.ru>).

6.6. Обеспечить включение постановления в электронную базу данных «Консультант Плюс» ООО «РентаСервис» и «Гарант» ООО «Астрахань-Гарант-Сервис».

Приложения:

1. Основные показатели филиала ПАО «Россети Юг»-«Астраханьэнерго» на расчетный период регулирования 2022 год – на 2 л.

2. Предложения по сходимости необходимой валовой выручки для расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Астраханской области на 2022 год - на 1 л.

3. Расчет выпадающих доходов, определенных экспертной группой, как экономически обоснованные расходы, не учтенных в тарифах текущего периода в целях не допущения превышения предельных уровней тарифов, и перенесенных на последующие периоды регулирования (для их оценки на 2022 год).

Заместитель председателя

Члены коллегии:

Секретарь

А.А. Свиридов

Е.О. Горинова

Р.З. Джаналиева

О.А. Бронникова

Н.Р. Салыхов

Л.А. Турасова

Н.И. Чунакова

К.М. Середа

Основные показатели деятельности филиала ПАО "Россети Юг" - "Астраханьэнерго" на расчетный период регулирования 2022 год

ПОКАЗАТЕЛИ		2022 (проект: ТСО с учетом доп. затрат)	2022 (коррект.) РСТ	Отклот. пред. ТСО на 2022 год	Примечания к отклонениям
инфляция	%	4,3%	4,3%		
индекс эффективности операционных расходов	%	1,0%	1,0%		
количество активов всего, в т.ч.	у.е.	84 102,33	83 765,36	-336,97	
	ВН	у.е.	17 468,21	17 468,21	0,00
	СН1	у.е.	5 231,80	5 231,40	-0,40
	СН2	у.е.	46 871,41	46 707,28	-164,13
	НН	у.е.	14 530,91	14 358,47	-172,44
индекс изменения количества активов	%	1,01042%	0,70587%	0,00	
коэффициент эластичности затрат по росту активов		75%	75%	0,00	
итого коэффициент индексации		1,043003	1,039859	0,00	
1. Расчет подконтрольных расходов					
1.1. Материальные затраты	тыс.руб.	276 029,98	275 197,75	-832,23	
1.1.1. Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	234 910,44	234 202,19	-708,25	
1.1.2. Работы и услуги производственного характера	тыс.руб.	41 119,54	40 995,57	-123,98	
1.2. Расходы на оплату труда	тыс.руб.	1 284 040,51	1 280 169,14	-3 871,37	
1.3. Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	164 239,95	163 744,78	-495,17	
1.3.1. Ремонт основных фондов	тыс.руб.			0,00	
1.3.2. Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	70 068,88	69 857,62	-211,26	
3.2.1. Расходы на услуги связи	тыс.руб.	6 890,80	6 870,03	-20,78	
3.2.2. Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	21 796,26	21 730,55	-65,72	
3.2.3. Расходы на юридические, информационные услуги	тыс.руб.	47,95	47,80	-0,14	
3.2.4. Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	352,33	351,26	-1,06	
3.2.5. Транспортные услуги	тыс.руб.	617,55	615,69	-1,86	
3.2.6. Прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	40 363,99	40 242,29	-121,70	
1.3.3. Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	13 222,02	13 182,17	-39,85	
1.3.4. Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	5 547,72	5 531,00	-16,73	
1.3.5. Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	3 952,28	3 940,37	-11,92	
1.3.6. Расходы на страхование	тыс.руб.	10 840,03	10 807,35	-32,68	
1.3.7. Другие прочие расходы	тыс.руб.	29 583,31	29 494,13	-89,18	
1.3.8. Электроэнергия на хоз. нужды	тыс.руб.	29 763,47	29 673,73	-89,74	
1.3.9. Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	1 262,22	1 258,42	-3,81	
1. ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	1 724 310,44	1 719 111,67	-5 198,77	В результате расхождения по величине у.е.
2. Расчет неподконтрольных расходов					
2.1. Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	339 899,93	342 066,67	2 166,74	По показателям баланса, принятого ФАС РФ на 2021 г., отклонения из-за норматива потерь, определенного приказом Минэнерго РФ от 16.12.2021 № 1409.
2.1.1. Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" 1 полугодие	тыс.руб.	158 948,23	162 089,62	3 141,39	
2.1.2. Оплата услуг ПАО "ФСК ЕЭС" 2 полугодие	тыс.руб.	180 951,71	179 977,05	-974,66	
2.2. Теплоэнергия и прочие коммуна. Услуги (высл. эл.и, вода, газ)	тыс.руб.	6 556,66	6 583,13	26,47	На основании п.7, п.18.3, п.23 Основ ценообразования
2.3. Плата за аренду имущества	тыс.руб.	15 345,44	11 216,55	-4 128,89	На основании п.7, п.28(5) Основ ценообразования
2.3.1. Аренд. платы электрических объектов				0,00	
2.3.2. Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	100 093,43	89 184,70	-10 908,73	Определены на основании представленных деклараций за 2020г. С учетом положений п.7, п.28 Основ ценообразования...
2.4. плата за землю	тыс.руб.	1 691,47	1 617,58	-73,89	
2.4.1. Налог на имущество	тыс.руб.	96 681,83	86 179,00	-10 502,83	
2.4.2. Прочие налоги и сборы	тыс.руб.	1 720,13	1 388,12	-332,01	
2.5. Отчисления на социальные нужды (ЕСН)	тыс.руб.	390 348,31	389 171,42	-1 176,89	На основании п.26 Основ ценообразования, в следствие изменения величины у.е.
2.6. Прочие неподконтрольные расходы (привл.2.) (межев., кадастр.учет и т.п.)	тыс.руб.	177 235,60	52 010,02	-125 225,58	На основании п.7, п.28 Основ ценообразования
2.7. Налог на прибыль	тыс.руб.	32 968,09	32 968,09	0,00	На основании п.7, п.20 Основ ценообразования
2.8. Выпадающие доходы по ТПП	тыс.руб.	354 092,82	45 592,69	-308 500,13	На основании п.7, п.87 Основ ценообразования
2.9. Амортизация	тыс.руб.	681 437,66	482 902,68	-198 534,98	На основании п.7, п.17, п.27 Основ ценообразования
2.10. Прибыль на развитие	тыс.руб.	-	-	0,00	
2.11. Расходы на возврат долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс.руб.	-	-	0,00	
2.12. Проценты по кредитам банков	тыс.руб.	826 025,00	67 971,77	-758 053,23	На основании п.7, п.28 Основ ценообразования
2.13. Дивиденды, услуги на Совет Директоров, Ревизионную комиссию	тыс.руб.	3 864,00	0,00	-3 864,00	На основании п.7 Основ ценообразования
2.14. Лизинг	тыс.руб.	-	-	0,00	
2.15. %к уплате по соглашениям о реструктуризации задолженности	тыс.руб.	-	-	0,00	

	ПОКАЗАТЕЛИ		2022 (предлож. ТСО с учетом доп. лимитов)	2022 (корректир.) РСТ	Отклот предл. ТСО на 2022 год	Примечания к отклонениям
2.16.	Услуги ТСО всего, в т.ч.:	тыс.руб.	400 272,23	416 891,64	16 619,41	На основании п.18.3, п.23 Основ ценообразования
	на оплату потерь	тыс.руб.		68 169,17	68 169,17	На основании п.23, п.81 Основ ценообразования
	на содержание сетей	тыс.руб.		348 722,47	348 722,47	На основании п.18.3, п.23 Основ ценообразования
2.17.	Компесии (затраты по соглашению)	тыс.руб.	7 876,90	7 876,90	0,00	
2.18.	Затраты на реализацию ИСУЭ (по № 522-ФЗ)	тыс.руб.	18 378,29	0,00	-18 378,29	На основании п.7, п.28, п.32 Основ ценообразования
2.19.	Резерв по сомнительным долгам по п.30 ПП 1178 (1,5% от прямых договоров)	тыс.руб.	224,73	224,73	0,00	
2.20.	Расходы на мероприятия по COVID-19	тыс.руб.	8 197,16	2 295,38	-5 901,78	На основании п.7, п.28, п.29 Основ ценообразования
2.	ИТОГО неподконтрольных расходов (КОТЕЛ)	тыс.руб.	3 362 816,24	1 878 787,20	-1 484 029,05	
	в т.ч. неподконтрольные расходы филиала ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго" (без ТСО)	тыс.руб.	2 962 544,01	1 530 064,73	-1 432 479,29	
3.	Результаты деятельности, учитываемые в базовом году долгосрочного периода (корректировки по итогам предыдущих периодов)					
3.1.	Компенсация возврата сглаживания RAB-регулируемая, с учетом норм доходности	тыс.руб.	100 478,10	102 128,51	1 650,41	На основании п.7 Основ ценообразования
3.2.	Корректировка на основе фактических данных (неполноты расходов, НВВ на содержание)	тыс.руб.	1 720 850,77	31 518,29	-1 689 332,48	На основании п.7, п.37, п.38 Основ ценообразования, п.9, п.11 МУ № 98-о
3.3.	Корректировка по исполнению ИПР	тыс.руб.	338 106,67	0,00	-338 106,67	На основании п.7, п.32, п.37, п.38 Основ ценообразования, п.9, МУ № 98-о
3.4.	Корректировка по достижению показателей надежности в качестве оказываемых услуг	тыс.руб.	22 512,73	22 512,73	0,00	На основании п.7, п.8 Основ ценообразования, п.9, п.11 МУ № 98-о
3.5.	Корректировка НВВ по факту 2015 года (ТБР) с учетом стоимости выручки 2015 года для учета на 2018г. Неоплаченный доход	тыс.руб.			0,00	
3.6.	Выпавшие доходы по ТПП (по индик. Проектам, на осн. п.87 Основ ценообразования)	тыс.руб.	0	0	0,00	
3.7.	Возмещение убытков прошлых лет	тыс.руб.	250 159,78	0,00	-250 159,78	На основании п.7 Основ ценообразования, п.9, п.11 МУ № 98-о, величина переносится на следующий период
3.8.	Возмещение расходов по исполнению вступившего в законную силу апелляционного определения Третьего апелляционного суда общей юрисдикции от 16.02.2021 по делу № 66а-73/2021, с учетом положений п.7 Основ ценообразования	тыс.руб.	1 778,06	1 778,06	0,00	
3.9.	Экономия от снижения технологического расхода (потери)	тыс.руб.	10 026,47		-10 026,47	На основании п.7, п.39 Основ ценообразования
3.10.	Корректировка НВВ по факту 2019 года (ТБР)	тыс.руб.	289 654,74	122 155,4	-167 499,34	На основании п.7, п.38 Основ ценообразования, п.9, п.11 МУ № 98-о
3.11.	Корректировка НВВ по факту 2017 года (ТБР)	тыс.руб.	259 856,98	0,00	-259 856,98	На основании п.7 Основ ценообразования, п.9, п.11 МУ № 98-о, величина переносится на следующий период
3.12.	Экономия от снижения технологического расхода (потери) п.34.2. Основ...	тыс.руб.	272 469,74	272 469,74	0,00	На основании п.7 Основ ценообразования, п.9, п.11 МУ № 98-о
3.	ИТОГО выпадающих доходов/некомпенсированных расходов	тыс.руб.	3 265 894,04	552 562,73	-2 713 331,31	
4.	Итого НВВ на содержание сетей (КОТЕЛ), в т.ч.	тыс.руб.	8 353 020,72	4 150 461,60	-4 202 559,12	
4.1.	в т.ч. на содержание филиала ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго" (без ТСО на содержание)	тыс.руб.	7 952 748,49	3 801 739,13	-4 151 009,36	
4.2.	в т.ч. содержание филиала ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго" (без ТСО и ФСК)	тыс.руб.	7 612 848,6	3 459 672,5	-4 153 176,10	
4.3.	в т.ч. содержание филиала ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго" (без ТСО и ФСК и выпад. доходов)	тыс.руб.	4 346 954,5	2 907 109,7	-1 439 844,79	
5.	Покупка электроэнергии в целях компенсации потерь (по филиалу ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго")	тыс.руб.	2 303 200,82	2 036 290,73	-266 910,09	
5.1.	Объем технологического расхода (потери)	млн. кВт*ч	606,32	604,2180	-2,10	
5.2.	Тариф на покупку потерь	руб./МВт*ч	3 798,68	3 370,13	-428,55	
6.	Итого расходов на оплату потерь (КОТЕЛ)	тыс.руб.	2 303 200,820	2 104 459,90	-198 740,92	
7.	ВСЕГО НВВ НА ПЕРЕДАЧУ КОТЕЛ (с потерями)	тыс.руб.	10 656 221,54	6 254 921,51	-4 401 300,04	
8.	Полезный отпуск электроэнергии (котловой)	млн. кВт*ч	2 878,82	2 867,76	-11,06	
9.	Тариф на передачу котловой (средний)	руб./тыс. кВт*ч	3701,59	2181,12	-1 520,48	
10.	НВВ на передачу электроэнергии (с потерями) по филиалу ПАО "МРСК Юга" - "Астраханьэнерго", в т.ч.	тыс.руб.	10 255 949,31	5 838 029,86	-4 417 919,45	
10.1.	Итого НВВ на передачу собственная (без ТСО и ФСК)	тыс.руб.	9 916 049,38	5 495 963,19	-4 420 086,19	
10.2.	Итого НВВ на передачу собственная (без ТСО, ФСК и без учета выпадающих)	тыс.руб.	6 650 155,35	4 943 400,46	-1 706 754,88	

ср.тариф ПРОЧЕ:	2007,26
темп роста к 2021 году %	104.4

Приложение № 3
к протоколу

Расчет выпадающих доходов, определенных экспертной группой, как экономически обоснованные расходы, не учтенных в тарифах текущего периода в целях не допущения превышения предельных уровней тарифов, и перенесенных на последующие периоды регулирования (для их оценки на 2022 год).

СПРАВОЧНО: Расчет не предусматривает требов. п.7 осно ценообразов. о применении ИПЦ к показателям, распределенным на ряд лет в НВБ в целях сглажив. Тарифов.

Периоды	Выпадающ. Доходы по итогам 2015 г-2016 г.г., при смене метода регулирования в результате откл. Плановых параметров от фактич. (при переходе на ДПР 2018-2022)	Убытки прошлых лет в результате откл. Планов. Показат. От фактич. (по данным форм. Стат. Отчетн., согласно п.7 осно ценообраз.) (учтены на ДПР 2018-2022 с учетом ИПЦ на каждый год)		ИТОГО
		Распределено по годам в течение ДПР	значения	
ВСЕГО объем выпадающ. доходов тыс.руб.	459 487,09	ВСЕГО объем выпадающ. доходов тыс.руб.	815 141,01	
2018 год	0,00	2018 год	2 773,18	величина учтена в тарифах в полном объеме
2019 год	79 111,32	2019 год	288 673,80	величина учтена в тарифах в полном объеме
Остаток некомпенсированных средств на начало 2020 года:	380 375,77	2020 год	256 957,00	величина не была учтена в тарифах в полном объеме
Распределили на последующие 4 года, т.е. в год по	95 093,94	2021 год	169 328,03	
		2022 год	97 409,00	
2020 год (фактически учтено)	67 795,00	2020 год (фактически учтено)	0,00	
средств, неучтенные в полном объеме в 2020 г. и перенесенные на последующие периоды регулирования	27 298,94		256 957,00	284 255,94
2021 год	95 093,94		169 328,03	264 421,97
2022 год	95 093,94		97 409,00	192 502,94
2023 год	95 093,94		128 478,50	223 572,44
2024 год	27 298,94		128 478,50	155 777,44
СПРАВОЧНО: остаток общей величины некомпенсированных выпадающих доходов на начало 2021 г. (без учета ИПЦ):	312 580,77		523 694,03	836 274,80

Распределение показателей с учетом требований п.7 Основ ценообразования и информационно-разъяснительно письма ФАС России от 29.09.2020 №ВК/82269/20 про применение ИПЦ к показателям согласованных затрат, относящихся в целях сглаживания к разным периодам регулирования:

	По выпад. Доход. 2015-2017 г.г.	По корректировке НВБ на содержание (форм.7.1. МУ №98-9) по итогам 2019 года	ИПЦ (по данным Прогноза МЭР РФ от 30.09.21)	По выпад. Доход. За 2017 год	ИТОГО:
учтено в тарифах на 2018 год	0,00			2 773,18	
остаток средств на начало 2019 г.	459 487,09		1,045	848 924,38	
учтено в тарифах на 2019 год	79 111,32			288 673,80	
остаток средств на начало 2020 г. с учетом ИПЦ 2020г.	393 308,55		1,034	579 299,10	
учтено в тарифах на 2020 год	67 795,00			0,00	
Остаток средств на начало 2021 г. с учетом ИПЦ 2021г.	345 044,36	313 424,99	1,06	614 057,05	1 272 526,39
Учтено в тарифах на 2021 год	95 093,94	35 711,92		373 023,17	468 117,11
Остаток средств на начало 2022 года (без учета роста на ИПЦ 2022г., с учетом измененных ИПЦ согласно Прогнозу)	249 950,42	277 713,07		241 033,88	768 697,37
Остаток средств на начало 2023 года (с учетом измененных ИПЦ согласно Прогнозу)	260 698,28	289 654,74	1,043	251 398,33	801 751,36
ИТОГО величина экономич.обоснован. ВЫПАДАЮЩИХ доходов на 2023 год, в т.ч. остаток средств сглажив. От RAB (для учета % на кредит на 2022 год)					903 879,87
Экономически обоснованные расходы, переходящие на 2023 год на основании положений п.7 Основ ценообразования.. (тыс.руб.)	260 698,28	167 499,34		251 398,33	679 595,96
ИТОГО учтено в котловых тарифах на 2022 год выпадающих средств с учетом остатка сглажив. от RAB	0,00	122 155,40		0,00	224 283,91

(тыс.руб., без НДС)

24.12.2021

остаток сглаживания от RAB на 23.12.21. (с учетом ИПЦ на осн.п.7 Основ ценообраз.)	102 128,51
СПРАВОЧНО: остаток выпадающих для Протокола от 31.05.2021	870 825,88