



ПРАВИТЕЛЬСТВО МОСКВЫ
ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ
И РАЗВИТИЯ ГОРОДА МОСКВЫ

П Р И К А З

10.12.2021 № 306-ТР

**Об установлении индивидуальных
тарифов на услуги по передаче
электрической энергии
для взаиморасчетов между
сетевыми организациями
города Москвы на 2022 год**

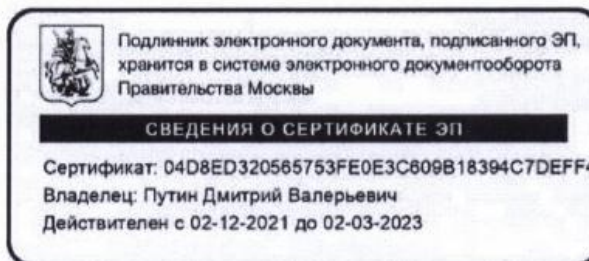
В соответствии с Федеральным законом от 17 августа 1995 г. № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 06 августа 2004 г. № 20-э/2 (зарегистрирован Минюстом России 20 октября 2004 г., регистрационный № 6076), Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 г. № 98-э (зарегистрирован Минюстом России 29 февраля 2012 г., регистрационный № 23367), Методическими указаниями по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов

с применением метода сравнения аналогов, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 18 марта 2015 г. № 421-э (зарегистрирован Минюстом России 23 апреля 2015 г., регистрационный № 37029), Регламентом установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающим порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы от 19 июня 2018 г. № 834/18 (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2018 г., регистрационный № 53047), и на основании протокола заседания правления Департамента экономической политики и развития города Москвы от 10 декабря 2021 г. № ДПР-П-10.12-1/21 **приказываю:**

1. Установить с 01 января 2022 г. по 31 декабря 2022 г. индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на территории города Москвы согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 01 января 2022 г.

**Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития
города Москвы**



Д.В. Путин

**ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № ДПР-П-10.12-1/21
(по вопросу № 15)**

**заседания правления
Департамента экономической политики и развития города Москвы
г. Москва**

от 10 декабря 2021 г.

Председательствовал:
Первый заместитель председателя правления

А.Э. Сибрин

Члены правления:

**Д.В. Путин
М.В. Гладких
Н.В. Кузьмина
Л.И. Напёрова
Е.Ю. Ремизова**

от Департамента экономической политики
и развития города Москвы:

О.А. Силина

Вопрос № 15 «Об установлении на 2022 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями для АО «Мосводоканал»

(Сибрин А.Э., Путин Д.В., Гладких М.В., Кузьмина Н.В., Напёрова Л.И.,
Ремизова Е.Ю., Силина О.А., Сороколетова С.Н.)

15.1. Принять к сведению информацию заместителя начальника Управления регулирования тарифов в электроэнергетике, начальника отдела регулирования тарифов (цен) в сфере электроэнергетики Силиной О.А. о том, что на рассмотрение правления Департамента экономической политики и развития города Москвы (далее – Департамент) вынесены вопросы об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии в отношении 15 территориальных сетевых организаций (далее – ТСО) на 2022 год, из них для:

- 14 ТСО применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки (далее – НВВ) (2022 год – очередной год первого или очередного долгосрочного периода регулирования);

- 1 ТСО тарифы устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования на период 2022-2026 годы (2022 год – первый год очередного долгосрочного периода регулирования).

Учитывая, что для ОАО «ЗВИ» 2022 год является первым годом очередного долгосрочного периода регулирования, в рамках определенной повесткой дня заседания правления Департамента темы рассматриваются также вопросы:

1) об установлении долгосрочных параметров регулирования для ОАО «ЗВИ», в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования;

2) об установлении необходимой валовой выручки сетевой организации ОАО «ЗВИ» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2022-2026 годы.

Для 14 ТСО, в отношении которых применяется метод долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, в рамках повестки рассматривается также вопрос о корректировке необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь).

Определение необходимой валовой выручки, долгосрочных параметров регулирования и индивидуальных тарифов для взаиморасчетов за услуги по передаче электрической энергии по сетям ТСО на 2022 год производится с учетом требований:

– Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Основы ценообразования);

– Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного постановлением Правительства Российской

Федерации от 31.12.2009 № 1220 (далее – Положение об определении показателей надежности и качества);

– Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э (далее – Методические указания № 98-э);

– Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных приказом ФСТ России от 06.08.2004 № 20-э/2 (далее – Методические указания № 20-э/2);

– Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов, утвержденных приказом ФСТ России от 18.03.2015 № 421-э (далее – Методические указания № 421-э);

– Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 (далее – Методические указания № 1256);

– Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденных приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1;

– Нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 (далее – приказ Минэнерго России № 887).

Прогнозные показатели инфляции применялись в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации, разработанным Минэкономразвития России и одобренным Правительством Российской Федерации, по состоянию на сентябрь 2021 года: факт за 2020 год – 103,4 %, прогноз на 2022 год – 104,3 %, 2023 год – 104,0 %, с 2024 по 2026 годы – 104,0 %, ежегодно.

Определение необходимой валовой выручки ТСО на 2022 год осуществлялось в соответствии с Методическими указаниями № 98-э и Методическими указаниями № 20-э/2.

Для ТСО, в отношении которых с 2022 года начинается очередной долгосрочный период регулирования, расчет необходимой валовой выручки выполнен в соответствии с Методическими указаниями № 421-э с использованием метода экономически обоснованных расходов и метода сравнения аналогов.

Подконтрольные расходы

В отношении ТСО, для которых 2022 год является очередным годом долгосрочного периода регулирования, подконтрольные расходы определялись

индексацией от подконтрольных расходов предыдущего периода на индекс потребительских цен (104,3 %) с учетом коэффициента эластичности подконтрольных расходов по количеству активов (0,75), изменения количества условных единиц в регулируемом периоде по отношению к базовому и индекса эффективности подконтрольных расходов.

В отношении ТСО, для которых 2022 год является первым годом очередного долгосрочного периода регулирования, подконтрольные расходы определялись методом экономически обоснованных расходов и методом сравнения аналогов.

Расходы на материальные затраты

Для ТСО, в отношении которых с 2022 года начинается новый долгосрочный период, затраты по статье «Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент» принимались с учетом способа осуществления эксплуатации объектов электросетевого хозяйства и заключенных договоров на эксплуатацию.

Расходы на оплату труда

Для ТСО, в отношении которых с 2022 года начинается новый долгосрочный период, величина расходов на оплату труда определена в соответствии с пунктом 26 Основ ценообразования, а также таблицей № П1.16 приложения № 1 Методических указаний № 20-э/2.

При определении расходов на оплату труда:

- рассматривалось экономическое обоснование изменения численности персонала;
- нормативная численность определялась в соответствии с нормативами численности промышленно-производственного персонала распределительных электрических сетей, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» и утвержденными заместителем председателя ОАО РАО «ЕЭС России» от 03.12.2004;
- средняя степень оплаты труда и тарифный коэффициент, соответствующий степени, определены в соответствии с Рекомендациями о едином порядке оплаты труда по тарифным ставкам (должностным окладам) работников электроэнергетики, разработанными ОАО «ЦОТэнерго» совместно с Департаментом управления персоналом КЦ ОАО РАО «ЕЭС России», утвержденными 14.11.2005, с дополнениями и изменениями от 10.04.2008;
- при условии отсутствия изменения численности персонала тарифный коэффициент определялся по факту за предыдущий период регулирования;
- среднегодовой размер минимальной месячной тарифной ставки рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала на 2022 год определен в соответствии с информацией, представленной на сайте компании Ассоциация «ЭРА России», и пунктом 3.3 Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике в размере 9 705,27 руб.;
- среднемесячная оплата труда на 1 работника определялась с учетом всех выплат, предусмотренных Отраслевым тарифным соглашением в сфере электроэнергетики;
- в случае если среднемесячная оплата труда на 1 работника, определенная по Отраслевому тарифному соглашению в сфере электроэнергетики,

складывалась выше заявленной организацией, в расчет принималась величина, заявленная ТСО.

Неподконтрольные расходы

Неподконтрольные расходы определены методом экономически обоснованных расходов с учетом результатов анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2020 год, представленных договоров, прочих обосновывающих документов, в том числе отчетных документов. Также принимались во внимание отчетные данные организаций за 9 месяцев 2021 года.

Расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей имущества определены в соответствии с подпунктом 5 пункта 28 Основ ценообразования, а также с учетом позиции Верховного Суда Российской Федерации (Определение от 19.03.2018 № 31-АПГ17-27) и позиции ФАС России:

1) расходы на аренду имущества определяются регулирующим органом исходя из величины амортизации и налога на имущество, относящихся к арендуемому имуществу;

2) величина амортизации в отношении арендованного имущества учитывается в необходимой валовой выручке организации в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, которым законодателем не сделано исключений о неприменении указанного порядка при определении размера амортизации в отношении арендованного имущества, то есть порядок определения амортизации является единым независимо от оснований владения имуществом;

3) с учетом принципа соблюдения баланса экономических интересов поставщиков и потребителей электрической энергии установленная законодательством о бухгалтерском учете возможность каждого нового собственника имущества определять первоначальную стоимость основных средств исходя из цены приобретения, устанавливать заниженные сроки полезного использования объектов, в результате чего определять размер арендной платы объектов исходя из измененной стоимости без проведения мероприятий по модернизации и реконструкции имущества, не может рассматриваться в отрыве от положений пункта 27 Основ ценообразования.

При определении расходов на аренду объектов электросетевого хозяйства:

– к рассмотрению принимались только зарегистрированные долгосрочные договоры аренды имущества и договоры, заключенные на срок менее года и на неопределенный срок;

– к рассмотрению принимались только те договоры аренды, по которым собственник объектов электросетевого хозяйства не является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием указанных объектов электросетевого хозяйства;

– расходы на аренду определялись на основании представленных документов (справок) от собственников имущества о величине амортизации и налога на имущество;

– величина амортизации не должна превышать экономически обоснованную величину амортизационных отчислений, определенную в соответствии

с пунктом 27 Основ ценообразования линейным способом начисления амортизации исходя из максимальных сроков полезного использования имущества, установленных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1;

– величина расходов на аренду электросетевого хозяйства не должна превышать сумму амортизационных отчислений, налога на арендуемое имущество и других обязательных налогов и платежей. В случае если величина арендной платы по договору ниже суммарной величины амортизационных отчислений и налога на арендуемое имущество, в расчет принималась сумма по договору;

– изменение стоимости (в том числе переоценка) без подтверждающих документов от арендодателя по проведению мероприятий по модернизации и реконструкции имущества не принимается.

Расходы на аренду прочего имущества непроизводственного назначения (офисы, склады, транспорт, земельные участки) определялись в соответствии с пунктом 29 Основ ценообразования, а также с учетом:

– нормативной площади на одного работника, руководствуясь СП 118.13330.2012 «СНиП 31-06-2009. Общественные здания и сооружения», утвержденным приказом Минрегиона России от 29.12.2011 № 635/10, СНиП 31-05-2003 «Общественные здания административного назначения», утвержденными постановлением Госстроя России от 23.06.2003 № 108, СНиП 2.09.04-87 «Административные и бытовые здания», утвержденными приказом Минрегиона России от 27.12.2010 № 782;

– непревышения среднерыночной арендной платы в городе Москве по статистическим данным, опубликованным на сайте Restate.ru;

– исключения из расчета расходов на транспортные средства «бизнес-класса», класса «люкс» и легковых автомобилей повышенной мощности, а также транспорта без подтверждения их участия в деятельности по передаче электрической энергии.

Величина амортизационных отчислений определялась в соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, согласно которому при расчете экономически обоснованного размера амортизации срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующим органом в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1.

Плановая величина налога на прибыль учтена в соответствии с пунктом 20 Основ ценообразования по данным раздельного учета в отношении деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Расходы на оплату услуг по передаче электрической энергии по сетям публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» определены на основании балансовых показателей, утвержденных Сводным прогнозным балансом электроэнергии и мощности на 2022 год (приказ ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП), ставки тарифа

на услуги по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, приняты в соответствии с проектом приказа ФАС России «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые ПАО «Федеральная сетевая компания единой энергетической системы», на 2021-2024 годы».

Расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение, включены в необходимую валовую выручку на оказание услуг по передаче электрической энергии исходя из требований пункта 34 Основ ценообразования и Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1.

Расходы на организацию коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничном рынке, предусмотренные пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», и не относящиеся к капитальным вложениям, принимались при условии документального подтверждения их экономической обоснованности, в составе:

- 1) подконтрольных расходов для ТСО, в отношении которых осуществляется переход на очередной долгосрочный период регулирования;
- 2) дополнительно в составе необходимой валовой выручки на содержание для ТСО, в отношении которых применяется метод индексации необходимой валовой выручки в течение долгосрочного периода регулирования.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии учитывалась в составе необходимой валовой выручки при условии ее возникновения в результате проведения ТСО мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов и при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

В соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования дополнительные доходы, возникшие у ТСО вследствие взыскания стоимости выявленного объема бездоговорного потребления электрической энергии, исключены из необходимой валовой выручки на 2022 год.

При условии отсутствия у ТСО принципа раздельного учета расходов, относимых на выявление бездоговорного потребления, и (или) объема сверхнормативных потерь электрической энергии, не принимаемых к подтверждению, Департаментом исключается величина дополнительных доходов в соответствии с пунктом 81 Основ ценообразования.

В соответствии с Основами ценообразования регулирующие органы ежегодно проводят корректировку необходимой валовой выручки.

Согласно пункту 39 Основ ценообразования при определении ежегодной корректировки необходимой валовой выручки результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы учтены в порядке, предусмотренном теми методическими указаниями, в соответствии с которыми была установлена необходимая валовая выручка на соответствующий год.

На основании положений Основ ценообразования выполнена корректировка необходимой валовой выручки на 2022 год по результатам деятельности за 2020 год:

– в соответствии с Методическими указаниями № 98-э для тех ТСО, для которых 2020 год являлся очередным годом в долгосрочном периоде регулирования;

– в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования для ТСО, в отношении которых необходимая валовая выручка на 2020 год определена методом экономически обоснованных расходов.

Для ТСО, в отношении которых осуществлен переход на очередной долгосрочный период регулирования также применена корректировка в соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования и письмом ФАС России от 19.06.2017 № ИА/41019/17, согласно которому при установлении базового уровня подконтрольных расходов на первый год нового долгосрочного периода регулирования обязаны провести анализ обоснованности расходов организации, понесенных в текущем долгосрочном периоде, и принять меры, предусмотренные пунктом 7 Основ ценообразования, а также при наличии результатов контрольных мероприятий, соответствующим образом учесть эти результаты.

При этом согласно письму ФАС России от 16.12.2020 № СП/110653/20, корректировка необходимой валовой выручки по последнему году предыдущего долгосрочного периода регулирования не производится (Апелляционное определение Судебной коллегии по административным делам ВС РФ от 31.10.2019 № 80-АПА19-17).

При корректировке необходимой валовой выручки по результатам деятельности ТСО за прошедший период (2020 год) и определении плановых расходов на 2022 год не принимались к учету экономически необоснованные расходы, не связанные с осуществлением регулируемой деятельности, выявленные на основании анализа данных статистической и бухгалтерской отчетности, а также иных представленных материалов, а также расходы, не подтвержденные обосновывающими документами и материалами.

В соответствии с пунктом 7 Основ ценообразования недополученный доход за прошедший период (2020 год) учитывался при корректировке необходимой валовой выручки только в случае его возникновения по независящим от организации причинам.

Технологический расход (потери) электрической энергии

Расходы на оплату электрической энергии, приобретаемой сетевыми компаниями в целях компенсации технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по сетям, определены исходя из уровня потерь электрической энергии, определенного долгосрочными параметрами регулирования, и прогнозной цены (тарифа) покупки потерь электрической энергии в сетях на 2022 год в размере 2 702,69 руб./МВт.ч, определенной с учетом положений пункта 81 Основ ценообразования.

Баланс электрической энергии и мощности

Показатели баланса электрической энергии и мощности в электрических сетях ТСО сформированы в соответствии со Сводным прогнозным балансом

производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по городу Москве на 2022 год, утвержденным приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21.

Критерии отнесения владельцев электросетевых активов к территориальным сетевым организациям

В соответствии с пунктом 24 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии устанавливается для ТСО, соответствующих критериям отнесения владельцев электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 (далее – Критерии). Перечень ТСО, соответствующих Критериям, опубликован на официальном сайте Департамента экономической политики и развития города Москвы в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет».

Долгосрочные параметры регулирования

Определение долгосрочных параметров регулирования для ТСО, в отношении которых с 2022 года наступает очередной долгосрочный период регулирования, выполнено с учетом требований Основ ценообразования, Методических указаний № 98-э, Методических указаний № 421-э, Положения об определении показателей надежности и качества.

Долгосрочный параметр – индекс эффективности подконтрольных расходов определен в соответствии с Методическими указаниями № 421-э.

Плановые значения показателей уровня надежности и качества реализуемых товаров (услуг) определены в соответствии с Положением об определении показателей надежности и качества, Методическими указаниями № 1256.

Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (уровень потерь) определена Департаментом в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования, в том числе с учетом приказа Минэнерго России № 887.

Необходимая валовая выручка на содержание сетей на долгосрочный период регулирования

Необходимая валовая выручка на содержание сетей на долгосрочный период регулирования определена исходя из базового уровня подконтрольных расходов с учетом общего коэффициента индексации, индекс потребительских цен на долгосрочный период принят в соответствии с прогнозом Минэкономразвития России: на 2022 год – 104,3 %, на 2023 год – 104,0 %, с 2024 по 2026 годы – 104,0 %, ежегодно.

Объем обслуживаемого оборудования в условных единицах на 2022-2026 годы принят на уровне 2022 года.

На оставшиеся годы долгосрочного периода регулирования неподконтрольные расходы определены на уровне 2022 года за исключением страховых взносов, динамика которых соответствует общему коэффициенту индексации, учтенных в подконтрольных расходах, или если ТСО не заявлена меньшая величина. Финансирование капитальных вложений из прибыли, налог

на прибыль, расходы на компенсацию выпадающих доходов по технологическому присоединению не учитываются при расчете необходимой валовой выручки на содержание на долгосрочный период.

Корректировка необходимой валовой выручки на долгосрочный период регулирования с 2023 по 2026 годы не выполняется.

Заявленные ТСО и не подтвержденные в соответствии с законодательством Российской Федерации расходы исключены на основании пункта 7 Основ ценообразования.

Согласно предложению акционерного общества «Мосводоканал» (далее – АО «Мосводоканал») от 28.04.2021 № (01)02.07и-4069/21 (вх. от 29.04.2021 № ДПР-3-7691/21) об уровне индивидуальных тарифов и величине необходимой валовой выручки на 2022 год и до 2024 года необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии на 2022 год составляет 15 631,45 тыс. руб., в том числе:

- расходы на содержание сетей – 12 572,08 тыс. руб.,
- расходы на компенсацию потерь – 1 746,60 тыс. руб.,
- сумма корректировок – 1 312,77 тыс. руб.

Для АО «Мосводоканал» 2022 год является третьим годом третьего долгосрочного периода регулирования (2020-2024 гг.).

АО «Мосводоканал» планирует в 2022 году осуществлять деятельность по передаче электрической энергии с использованием имущества, принадлежащего ему на праве собственности.

Объем обслуживаемого оборудования заявлен в количестве 2 426,5825 у.е. и принят в размере 2 471,4465 у.е.

В отношении АО «Мосводоканал» выполнена корректировка необходимой валовой выручки по результатам деятельности за 2020 год.

В соответствии с представленными организацией материалами, с учетом анализа экономической обоснованности понесенных расходов за 2020 год, исходя из объема обслуживаемого оборудования, относящегося к регулируемой деятельности, прогнозного индекса потребительских цен, необходимая валовая выручка на передачу электрической энергии на 2022 год определена в размере 11 165,70 тыс. руб., в том числе:

- расходы на содержание сетей – 10 071,38 тыс. руб., из них:
 - подконтрольные расходы – 5 515,05 тыс. руб.,
 - неподконтрольные расходы – 5 988,72 тыс. руб.,
 - величина корректировки – (-) 1 432,39 тыс. руб.;
- расходы на оплату потерь электрической энергии – 1 094,32 тыс. руб.

К установлению на 2022 год предлагаются тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями по сетям АО «Мосводоканал»:

- одноставочный: 1 полугодие – 535,64 руб./МВтч;
- 2 полугодие – 543,89 руб./МВтч;

двухставочный:

- ставка на содержание 1 и 2 полугодие - 263 692,78 руб./МВт в месяц,
- ставка на оплату потерь – 1 полугодие - 53,86 руб./МВтч;

2 полугодие - 51,91 руб./МВтч.

Необходимая валовая выручка на долгосрочный период без оплаты потерь:

2022 год – 10 071,38 тыс. руб.,

2023 год - 11 637,33 тыс. руб.,

2024 год – 11 839,41 тыс. руб.

Смета расходов АО «Мосводоканал» на 2022 год до 2024 года представлена в приложении № 3.15 к настоящему протоколу.

15.2. Принять к сведению особое мнение АО «Мосводоканал», представленное письмом от 09.12.2021 № 01/02.07и-12979/21 (вх. от 10.12.2021 № ДПР-3-28788/21).

15.3. Правление **решило**:

- Осуществить корректировку на 2022-2024 годы необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь) акционерному обществу «Мосводоканал» согласно приложению № 1 к настоящему протоколу.

- Установить для акционерного общества «Мосводоканал» индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Голосование – за – единогласно

(Сибрин А.Э., Путин Д.В., Гладких М.В.,
Кузьмина Н.В., Напёрова Л.И., Ремизова Е.Ю.)

Решение принято

Заместитель руководителя
Департамента экономической
политики и развития города Москвы

Д.В. Путин

Секретарь правления Департамента
экономической политики и развития
города Москвы

С.Н. Сороколетова

Приложение № 1
к протоколу Департамента
экономической политики
и развития города Москвы
от 10.12.2021 № ДПР-П-10.12-1/21

**НЕОБХОДИМАЯ ВАЛОВАЯ ВЫРУЧКА (НВВ)
сетевых организаций города Москвы на долгосрочный период
регулирования (без учета оплаты потерь)**

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
1.	Акционерное общество «Международный аэропорт «Внуково»	2020	24 303,79
		2021	18 099,62
		2022	25 395,28
		2023	22 954,29
		2024	23 554,11
2.	Акционерное общество «Объединенная двигателестроительная корпорация»	2021	6 128,84
		2022	4 544,25
		2023	3 344,58
		2024	3 373,17
		2025	3 402,01
3.	Общество с ограниченной ответственностью «СК ЭНЕРГИЯ»	2020	307 908,62
		2021	408 202,87
		2022	255 558,94
4.	Акционерное общество «Энергоинвест»	2020	30 323,88
		2021	19 510,14
		2022	29 908,26
		2023	23 462,86
		2024	23 631,33
5.	Акционерное общество «ЭнергоТЭК»	2020	114 318,63
		2021	110 702,54
		2022	110 957,95
6.	Общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала	2020	16 395,51
		2021	2 508,78
		2022	0,00
7.	Общество с ограниченной ответственностью «ГорТрансЭнерго»	2020	46 074,06
		2021	51 364,88
		2022	69 511,87
		2023	68 685,76
		2024	70 611,67
8.	Общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	2020	203 673,86
		2021	326 389,50
		2022	164 388,44
9.	Общество с ограниченной ответственностью «ЛЮКС ЭНЕРДЖИ»	2020	31 749,89
		2021	31 921,94
		2022	44 339,82

№ п/п	Наименование сетевых организаций	Год	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь
			тыс. руб.
1	2	3	4
10.	Общество с ограниченной ответственностью «ЦЭС Инвест»	2020	43 427,25
		2021	14 165,25
		2022	20 833,42
11.	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	2020	5 432,52
		2021	5 497,74
		2022	6 201,38
		2023	5 760,09
		2024	5 891,35
12.	Общество с ограниченной ответственностью «Московский Прожекторный Завод»	2020	27 987,51
		2021	28 481,00
		2022	26 063,41
		2023	23 700,77
		2024	22 954,56
13.	Открытое акционерное общество «ЗВИ»	2022	9 171,49
		2023	6 385,24
		2024	6 430,42
		2025	6 476,00
		2026	6 521,98
14.	Акционерное общество «Управление технической эксплуатации выставки достижений народного хозяйства»	2020	41 124,85
		2021	52 298,79
		2022	60 418,97
		2023	57 796,98
		2024	58 536,65
15.	Акционерное общество «Мосводоканал»	2020	10 837,74
		2021	11 258,35
		2022	10 071,38
		2023	11 637,33
		2024	11 839,41

ИНДИВИДУАЛЬНЫЕ ТАРИФЫ
на услуги по передаче электрической энергии
для взаиморасчетов между сетевыми организациями города Москвы

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 01 января по 30 июня 2022 года)				II полугодие (с 01 июля по 31 декабря 2022 года)		
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
		руб./МВт·мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – акционерное общество «Международный аэропорт «Внуково»	568 874,10	0,20489	1,10553	568 874,10	0,20723	1,12693	
2.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – акционерное общество «Объединенная двигателестроительная корпорация»	163 410,40	-	0,35895	163 410,40	-	0,36655	

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 01 января по 30 июня 2022 года)				II полугодие (с 01 июля по 31 декабря 2022 года)			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт*ч	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	руб./кВт*ч
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
		руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч			руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч		
1	2	3	4	5		6	7	8	
3.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – общество с ограниченной ответственностью «СК ЭНЕРГИЯ»	1 167 978,99	203,73	2,23546		1 167 978,99	207,55	2,28229	
4.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – акционерное общество «Энергоинвест»	755 236,18	57,65	1,55248		755 236,18	58,87	1,58535	
5.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – акционерное общество «ЭнергоТЭК»	379 318,90	0,20258	0,86661		381 744,02	0,20430	0,88673	
6.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «Газпром энерго» в лице Центрального филиала	0,01	0,21809	0,21809		0,01	0,22084	0,22084	

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 01 января по 30 июня 2022 года)				II полугодие (с 01 июля по 31 декабря 2022 года)			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф	Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	Одноставочный тариф
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)			ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)		
1	2	руб./МВт·мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт·мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
7.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – общество с ограниченной ответственностью «ГорТрансЭнерго»	200 358,73	23,25	0,41083		200 358,73	23,75		0,41953
8.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «Каскад-Энергосеть»	234 390,90	218,37	0,77687		234 829,50	245,15		0,81655
9.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – общество с ограниченной ответственностью «ЛЮКС ЭНЕРДЖИ»	112 275,79	174,55	0,35309		112 275,79	182,83		0,36515
10.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – общество с ограниченной ответственностью «ЦЭС Инвест»	373 897,60	179,21	0,77125		373 897,60	179,92		0,78448

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 01 января по 30 июня 2022 года)				II полугодие (с 01 июля по 31 декабря 2022 года)			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч	руб./МВт*ч	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./кВт*ч	руб./МВт*ч
1	2	3	4	5	6	7	8		
11.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – открытое акционерное общество «Российские железные дороги» (Октябрьская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»)	171 230,43	184,56	0,57557	171 230,43	183,87	0,58316		
12.	Публичное акционерное общество «Россети Московский регион» – общество с ограниченной ответственностью «Московский Прожекторный Завод»	735 907,67	0,00	1,41626	735 907,67	0,00	1,44624		
13.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – открытое акционерное общество «ЗВИ»	210 027,73	0,00	0,37047	210 027,73	0,00	0,37831		

№ п/п	Наименование сетевых организаций	I полугодие (с 01 января по 30 июня 2022 года)				II полугодие (с 01 июля по 31 декабря 2022 года)			
		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф		Двухставочный тариф		Одноставочный тариф	
		ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	ставка за содержание электрических сетей	ставка на оплату технологического расхода (потерь)
1	2	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч	руб./МВт*мес.	руб./МВт*ч	руб./кВт*ч	руб./кВт*ч
14.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – акционерное общество «Управление технической эксплуатации Выставки достижений народного хозяйства»	490 445,56	24,19	1,35328		490 445,56	27,40	1,38193	
15.	Акционерное общество «Объединенная энергетическая компания» – акционерное общество «Мосводоканал»	263 692,78	53,86	0,53564		263 692,78	51,91	0,54389	

№ п/п	Показатель	Единица измерения	Утвержденные и фактически показатели АО "Босидженал"					Предельные ТСО		Целевые показатели (предельные) ДЭПФ			
			2020 год		2021 год		исполнение факт ДЭПФ, %	2021 год утверждено	2022 год	2023 год	2024 год	2025 год	
			утверждено	факт ТСО	утверждено	факт ТСО							
1	Надлежащее потребление энергии	%	3,0%	3,0%	3,0%	0,0%	3,0%	3,0%	4,3%	6,0%	4,0%		
2	Надлежащая эффективность производственных расходов	%	3,3%	3,0%	3,0%	1,0%	3,0%	3,0%	1,0%	1,0%	1,0%		
3	Количество активов	шт	2 394,6666	2 436,4886	2 448,4593	63,9928	2 486,7525	2 436,5821	2 471,4465	2 471,4465	2 471,45		
4	Надлежащее количество активов (без учета коэффициента ликвидности)	%	42,1%	0,0%	0,0%	0,3%	1,08%	2,07%	4,00%	0,00%	0,00%		
5	Коэффициент ликвидности производственных расходов по категориям - активы	%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%	75,0%		
6	Полнокоэффициент ликвидности	млн руб.	0,6873627	1,4567860	1,4567860	-8,4%	1,7074968	1,4567860	1,4553743	1,6766680	1,6766680		

1. Расчет подконтрольных расходов

Расчет производственных расходов		Единица измерения	Утвержденные и фактические показатели АО "Мосиндустриал"				Предельные ТСО		Планируемые показатели (предельные) ДПНФ			
№ п/п	Показатели		2020 год (утвержденные)	2020 год (факт ТСО)	2020 год (факт ДПНФ)	отклонение (факт ДПНФ - план -1)	2021 год (утвержденные)	2022 год	2022 год	2023 год	2024 год	
1.1	Материальные затраты	тыс. руб.	г	1 454,79	1 436,31	г	г	г	г	г	г	
1.1.1	Сырье, основные материалы, комплектующие материалы, комплектующие	тыс. руб.	г	1 356,40	1 356,40	г	г	г	г	г	г	
1.1.2	Топливо и топливо, электроэнергия, паровая энергия	тыс. руб.	г	148,39	139,91	г	г	г	г	г	г	
1.1.3	Расходные материалы, запчасти	тыс. руб.	г	4 225,62	3 885,23	г	г	г	г	г	г	
1.1.4	Прочие материалы, покупка и изготовление	тыс. руб.	г	1 469,86	954,77	г	г	г	г	г	г	
1.1.1.1	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	548,36	503,93	г	г	г	г	г	г	
1.1.1.2	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	206,91	30,80	г	г	г	г	г	г	
1.1.2.1	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.2.2	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.1	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.2	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.3	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.4	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.5	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.6	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.7	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.8	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.9	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.10	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.11	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.12	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.13	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.14	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.15	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.16	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.17	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.18	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.19	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.20	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.21	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.22	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.23	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.24	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.25	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.26	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.27	Расходные материалы, покупка	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.1.3.28	Расходные материалы, изготовление	тыс. руб.	г	0,00	0,00	г	г	г	г	г	г	
1.	ИТОГО производственных расходов, принятых к расчету налога	тыс. руб.	г	5 085,35	7 280,36	г	5 128,36	5 225,68	5 418,56	5 515,05	5 678,29	5 848,58

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Утвержденные и фактические показатели АО "Мособлгаз"					Предельные ТСО		Плановые показатели (предельные) ДНБФ			
			2020 год (утвержден)	2020 год (факт ТСО)	2020 год (факт ДНБФ)	исполнение факт ДНБФ, тыс. л	2021 год (утвержден)	2022 год	2022 год	2023 год	2023 год	2024 год	
2.1.	Плата ФСК КМ	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00			
2.2.	Плата за аренду имущества и земельный участок, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.1	Расходы на аренду помещений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.1.1	аренда административного имущества	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.1.2	аренда торговых помещений	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.2	Земельный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.2.1	налог на земельный участок	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.2.2.2	налог на имущество физических лиц	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.	Платежи в пользу третьих лиц, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	5,67	5,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.1	Платежи за электроэнергию	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.2	Платежи за воду	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.3	Транспортный налог	тыс.руб.	0,00	0,00	1,00	1,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.3.4	Прочие налоги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,67	0,67	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.	Отчисления на социальные нужды (в ФОУ не включаются взносы)	тыс.руб.	1 028,87	1 272,18	1 127,32	98,45	1 807,24	1 172,22	1 115,81	1 148,03	1 182,44	1 182,44	
2.5.	Финансирование капитальных вложений из прибыли	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.	Платежи на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.6.1	в том числе налог на прибыль от деятельности	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7.	Платежи некоммерческим организациям, в том числе	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7.1	расходы на обслуживание платежей, осуществляемые на финансирование социальных проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7.2	расходы на содержание объектов, осуществляемые на финансирование социальных проектов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8.	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (пункт 67 Основ законодательства)	тыс.руб.	62,37	1,33	0,33	51,64	89,67	0,00	42,73	0,00	42,73	0,00	
2.9.	Дивиденды	тыс.руб.	0 098,76	6 586,47	3 287,41	891,24	4 839,15	1 981,20	4 810,28	4 810,20	4 810,20	4 810,20	
3.	ИТОГО внебюджетные расходы	тыс.руб.	7 179,99	7 859,90	6 340,73	489,26	5 956,09	1 153,52	5 988,72	5 959,04	5 993,03	5 993,03	
3.	Экономия расходов на оплату потерь энергетической системы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
4.	Расходы на приобретение коммерческого учета энергетической энергии (мощности) на розничном рынке	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
5.	ИТОГО ННВ без учета корректировок	тыс.руб.	12 265,34	15 110,06	12 554,44	289,11	11 181,76	12 572,08	11 503,77	11 637,33	11 839,4	11 839,4	
6.	Сумма корректировок ННВ	тыс.руб.	-1 427,60	0,00	0,00	1 427,60	76,59	1 312,77	-1 432,39	0,00	0,00	0,00	
6.1.	Компенсация по платежам 98-в без учета 38-показателя	тыс.руб.	-749,73	х	х	749,73	849,71	1 312,77	-421,76	0,00	0,00	0,00	
6.1.1	ННВ на газ 1	%, а	х	х	х	х	1,0%	3,08%	-3,08%	х	х	х	
6.1.2	ННВ на газ 1.2	%, а	х	х	х	х	х	3,66%	3,66%	х	х	х	
6.1.1	Корректировка ИР	тыс.руб.	-749,73	х	х	749,73	-2 291,79	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.2	Корректировка ИР	тыс.руб.	х	х	х	0,00	2 512,77	479,91	-819,24	х	х	х	
6.1.3	Корректировка расходов на ИСУ	тыс.руб.	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.4	Корректировка по изначальной налоговой ставке в цп	тыс.руб.	х	х	х	0,00	-73,18	0,37	-0,13	х	х	х	
6.1.5	Выполнение инвестиционной программы	тыс.руб.	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.1.6	Невозвращенная сумма возврата налога на прибыль	тыс.руб.	х	х	х	0,00	645,64	539,22	-499,12	х	х	х	
6.1.7	Корректировка ИВВ по исполнению показателей деятельности в составе	тыс.руб.	х	х	х	0,00	х	0,00	-21,68	х	х	х	
6.2	Корректировка ННВ по решению суда или ФАС	тыс.руб.	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.3	Корректировка ННВ в соответствии с актом арбитража	тыс.руб.	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.4	Корректировка ННВ в части ИР по результатам деятельности за дисперсионный период регулирования (в ? Основ законодательства и приказ ФАС России от 19.04.2017 № ИА/0103/17)	тыс.руб.	-677,72	х	х	677,72	-744,32	0,00	-1 810,62	х	х	х	
6.5	Выполнение обязательств / исполнение полученных по результатам осуществления деятельности (выполняется в случае, если ННВ в предыдущий период были установлены методом экономический обоснованных затрат)	тыс.руб.	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
6.6	Возврата средств на инвестиционные договоры ИТ	тыс.руб.	-0,15	0,00	х	0,15	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
7.	Дополнительные доходы, вследствие выполнения стоимости выполненного объема безвозмездного потребления энергетической энергии	тыс.руб.	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
8.	Распределение в целях складывания экономической обоснованности/обоснованных доходов и расходов	тыс.руб.	х	х	х	х	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
9.	ИТОГО ННВ на содержание	тыс.руб.	10 837,74	15 110,06	12 554,44	1 716,71	11 258,35	13 884,85	10 071,38	11 637,33	11 839,4	11 839,4	
10.	Расходы на оплату потерь	тыс.руб.	1 035,12	1 581,06	1 065,47	30,35	1 279,44	1 746,60	1 094,32	х	х	х	
11.	ИТОГО ННВ на безсуде	тыс.руб.	11 872,86	16 691,12	13 619,92	1 747,06	12 537,79	15 631,45	11 165,70	х	х	х	

Расчет тарифа	Единица	Проекционные ТОО на 2022 год			Проекционные Д-ТОО на 2022 год		
		Проект на 1 млн	1 абонент	2 абонента	Проект на 1 млн	1 абонент	2 абонента
Линейный отсек электроснабжения	млн. кВт.ч	20,60	10,60	10,63	20,60	10,60	10,24
Линейное электроснабжение в отсек	млн. кВт.ч	6,41	3,21	3,20	6,40	3,21	3,20
Тех. отсек	млн. кВт.ч	1 247,05	6 235,05	6 235,05	2 702,49	2 702,49	2 702,49
Тех. отсек	млн. кВт.ч	1 746,60	867,30	867,30	1 894,32	1 894,32	1 894,32
Линейный отсек энергоснабжения населения	млн. кВт.ч	3,18	3,28	3,18	3,18	3,18	3,18
ИТОГО по отсеканию	млн. кВт.ч	12 898,85	7 154,24	7 230,61	16 871,98	8 835,60	8 835,60
ИТОГО по отсеканию в отсек	млн. кВт.ч	18 693,45	9 483,81	9 483,81	11 145,79	5 978,64	5 978,64
Средний тариф	млн. кВт.ч	754,42	754,42	754,42	535,64	535,64	540,80
Дополнительный тариф	млн. кВт.ч						
Итого по отсеканию отсек	млн. кВт.ч	363 536,81	363 537,78	363 537,78	363 492,78	363 492,78	363 492,78
Итого по отсеканию в отсек	млн. кВт.ч	454,27					