**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е.Н. Морева**

**П Р О Т О К О Л № 56/3**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

29 декабря 2023 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Бугаева С.Е., Гущина Н.Б., Турбачкина Е.В., Полозов И.Г., Коннова Е.А., Агапова О.П.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Кузьмичева Е.С.

От УФАС России по Ивановской области: Виднова З.Б. (на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает).

От Ассоциации «НП Совет рынка»: Кулешов А.И.

От филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»: Ухтин А.А., Цымаенко И.А.

От АО «Кинешемская ГЭС»: Ухтин А.А.

От ОАО «Юрьевецкие электрические сети»: Волков А.А.

Ответственный секретарь Правления: Аскярова М.В.

**П О В Е С Т К А:**

1. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2022-2026 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.**
2. **О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области.**
3. **Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2024 год.**
4. **СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2022-2026 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования (Морева, Коннова, Кузьмичева, Ухтин, Цымаенко).**

Рассмотрено дело в части корректировки необходимой валовой выручки (далее – НВВ) на содержание электрических сетей на 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь), для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» (далее – филиал «Ивэнерго») (долгосрочный период регулирования 2022-2026 гг.).

В соответствии с проведенной экспертизой установлено, что вышеуказанная сетевая организация соответствует Критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденным постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184.

Департамент энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент) отмечает, что расчет произведен специалистами Департамента в соответствии с:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,

- постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»,

- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861,

- постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»,

- Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (далее – Стандарты раскрытия информации), утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24,

- приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год»,

- прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на 2024 год по Ивановской области, опубликованным Ассоциацией «НП Совет рынка» в сети Интернет,

- приказом ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»,

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

- 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 (далее – Методические указания № 20-э/2),

- приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»,

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП,

- приказом ФАС России от 31.10.2023 № 785/23 «Об утверждении индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, а также индикативных цен на электрическую энергию и на мощность для покупателей в отдельных частях ценовых зон оптового рынка, в которых Правительством Российской Федерации установлены особенности функционирования оптового и розничных рынков, на 2024 год»,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством РФ Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов (размещен на официальном сайте Минэкономразвития России 22.09.2023г.),

- приказом Минэнерго России от 09.11.2023 № 1022 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 год»,

- приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении 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»,

- Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1,

- приказом Минэнерго России «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Центр и Приволжье» на 2023–2027 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Центр и Приволжье», утвержденную приказом Минэнерго России от 22.12.2021 № 24@».

Основные показатели деятельности филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, а также принимаемые при установлении НВВ, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующее экспертное заключение.

Необходимо внести соответствующие изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2022-2026 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» письмом от 29.12.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/7477 не согласовывает предлагаемую к утверждению величину НВВ на 2024 год, участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год, по следующим основаниям.

Филиал «Ивэнерго» 28.12.2023г. в 10-40 получил по электронной почте уточненные материалы по вопросу установления НВВ на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) (далее – НВВ) к заседанию Правления Департамента, назначенному на 11-00 29.12.2023г. Представленные материалы не содержат проект экспертного заключения.

Согласно представленному Департаментом расчету об установлении НВВ и долгосрочных параметров регулирования для филиала «Ивэнерго», НВВ Филиала на 2024 год составит 4 825879,09 тыс. руб., в том числе собственная НВВ на содержание (без учета расходов на услуги ПАО «ФСК ЕЭС») 3 679 498,97 тыс. руб., что выше утвержденной на 2023 год собственной НВВ филиала «Ивэнерго» на 5,43 % или 189 495,73 тыс. руб. При этом в соответствии с приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 предусмотрено увеличение предельных максимальных уровней цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 9,1 %.

Предложения Департамента не содержат информацию о компенсации накопленной задолженности по НВВ и выпадающим доходам прошлых лет, что не позволяет оценить соблюдение предусмотренных законодательством сроков возврата накопленной задолженности. Период компенсации филиалу «Ивэнерго» выпадающих доходов по факту деятельности до 2023 г. и возврата некомпенсированной суммы накопленного «сглаживания» с нормой доходности в предложениях регулятора не указан.

С учетом п.7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (далее – Основы ценообразования), утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, и итогов тарифного регулирования прошлых лет накопленная задолженность по НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» составляет 2 665 143 тыс. руб., в том числе:

* компенсация накопленного сглаживания НВВ (с учетом нормы доходности) - 1 313 772,38 тыс. руб.;
* возмещение выпадающих доходов прошлых лет (с учетом выпадающих доходов 2022г.) - 1 351 370,94 тыс. руб.

Департамент отмечает, что в соответствии с п. 25 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства от 29.12.2011 № 1178, организация, осуществляющая регулируемую деятельность, за 10 дней до рассмотрения вопроса об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней должна быть извещена (с подтверждением получения извещения) о дате, времени и месте заседания коллегиального органа регулирующего органа и не позднее чем за 1 день до заседания ознакомлена с его материалами, включая проект решения.

В адрес филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» подробные расчетные материалы, в том числе проект решения, по данному вопросу были направлены с соблюдением сроков, предусмотренных действующими нормативными документами. Направление к заседанию Правления в адрес регулируемой организации экспертного заключения действующим законодательством не предусмотрено.

Филиал «Ивэнерго» выражает свое несогласие по следующим параметрам тарифного решения на 2024 год.

***1. Подконтрольные расходы.***

В соответствии с приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23 «О внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012г. № 98-э и от 30.03.2012г. № 228-э, приказ ФАС России от 10.03.2022 № 196/22» филиал «Ивэнерго» направил в Департамент уточненные тарифные предложения о размере тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, долгосрочных параметров регулирования с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки и величине скорректированной НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год и до конца долгосрочного периода (до 2026 года включительно), в том числе предложения с расчетом уровня подконтрольных расходов по п. 11 Методических указаний № 98-э, с учетом изменений, внесенных вышеуказанным приказом ФАС России (от 03.11.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/6355).

Департаментом при расчете величины подконтрольных расходов на 2024 год условные единицы определены в количестве 76 259,33 УЕ, вместо заявленных филиалом 81 314,11 УЕ. Филиал не согласен с позицией Департамента по следующим причинам:

* на 2024 год филиалом «Ивэнерго» заключен договор аренды имущества с ООО «ТСП» от 29.09.2023 № 372002625 (копия направлена в адрес Департамента в составе материалов тарифного дела от 04.10.2023 №МР7-ИвЭ/25-2/5689 п.71 реестра). Согласно договору, эксплуатация арендованного имущества филиалом «Ивэнерго» осуществляется с 01.01.2024г. до 31.12.2024г. включительно, содержание данного имущества учитывалось в НВВ территориальной сетевой организации (далее – ТСО) ООО «ТСП».

При расчете среднегодового количества условных единиц филиала «Ивэнерго» на 2024 год Департамент учитывает условные единицы, арендованные по договору с ООО «ТСП» с 01.02.2024, по аналогии с требованиями Методических указаний № 98 (в ред. от 15.10.2023) к условным единицам вновь введенного собственного оборудования (без учета месяца ввода оборудования в эксплуатацию). Условные единицы по арендуемому имуществу фактически эксплуатируются в настоящее время и не являются условными единицами вновь вводимого оборудования. В Методических указаниях № 98-э не предусмотрены требования к учету планируемого к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования оборудования без учета месяца ввода этого оборудования в эксплуатацию.

В составе неподконтрольных расходов расходы по договору аренды имущества учитываются в НВВ Филиала с января 2024 года. В случае учета условных единиц по арендованному оборудованию с 01.02.2024 расходы на его содержание за январь 2024 года в подконтрольных расходах не будут компенсированы Филиалу.

* из расчета условных единиц на 2023-2024 годы Департаментом неправомерно исключены условные единицы, запланированные к вводу до конца 2023 года, по причине отсутствия актов ввода в эксплуатацию.

Согласно п.11 Методических указаний № 98 при определении подконтрольных расходов учитывается среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, в том числе вводимым в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой, определяемое без учета месяца ввода в эксплуатацию, планируемых к эксплуатации в соответствующем году долгосрочного периода регулирования, а при наличии известных фактических значений используется фактическое среднегодовое (среднее за 12 месяцев) количество условных единиц на соответствующий год долгосрочного периода регулирования, который определяется с учетом фактического объема активов и объектов электросетевого хозяйства, участвующих в регулируемой деятельности, без учета месяца ввода в эксплуатацию, в том числе в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой.

В связи с этим, Филиал считает необходимым в НВВ на 2024 год при расчете подконтрольных расходов учесть все арендованные условные единицы с 01.01.2024г., а также учесть условные единицы Филиала, запланированные в соответствии с ИПР к вводу до конца 2023.

Департамент по вышеперечисленным доводам отмечает следующее.

Плановые подконтрольные расходы на 2024 год определены Департаментом по формуле 9.3 Методических указаний № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) исходя из базового уровня подконтрольных расходов (ПР1 ) на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования (2022 год) и произведения коэффициентов индексации (Киндj ) на 2023 и 2024 годы и составляют **1 842 366,00** тыс. руб.:

1 652 300,41 х 1,04425 х 1,06778 = 1 842 366,00 тыс. руб.

Коэффициенты индексации (Киндj ) на 2023 и 2024 годы определены Департаментом по формуле 9.4 Методических указаний № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) исходя из индекса эффективности подконтрольных расходов (Xj ), установленного Департаментом на 2023-2024 годы, оценочного и прогнозного годовых значений индекса потребительских цен (Ij ) на 2023-2024 годы (приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития РФ на 2024 год и на плановый период 2025-2026 гг.) и индексов изменения количества активов (ИКАj ), рассчитанных в процентах на 2023-2024 годы:

Кинд2023 = (1-0,02) х (1+0,058) х (1+0,00715) = 1,04425

Кинд2024 = (1-0,02) х (1+0,072) х (1+0,01639) = 1,06778

Индексы изменения количества активов (ИКАj ) на 2023 и 2024 годы определены Департаментом по формуле 9.5 Методических указаний № 98-э (с учетом изменений, внесенных приказом ФАС России от 20.07.2023 № 485/23) исходя из коэффициента эластичности подконтрольных расходов (Кэл ) по количеству активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, в отношении регулируемых организаций, осуществляющих передачу электрической энергии, равного 0,75 и среднегодового (среднего за 12 месяцев) количества условных единиц, относящихся к активам и объектам электросетевого хозяйства, определяемого без учета месяца ввода в эксплуатацию, на 2023 (74 628,03 у.е.) и 2024 (76 259,33 у.е.) годы.

При этом объем условных единиц 2022 года принимается Департаментом на уровне ранее утвержденного на 2022 год планового значения (73 923,77 у.е.), исходя из системного толкования положений Методических указаний № 98-э в части расчета корректировки подконтрольных расходов, а именно, в случае, если год является первым (базовым) годом долгосрочного периода регулирования, или годом, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов, то для этого года используется количество условных единиц, учтенных при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии соответственно на первый (базовый) год или год, в котором осуществлен пересмотр базового уровня подконтрольных расходов.

ИКА2023 = 0,75 х ((74 628,03 - 73 923,77) / 73 923,77) = 0,00715 (0,715%)

ИКА2024 = 0,75 х ((76 259,33 - 74 628,03) / 74 628,03) = 0,01639 (1,639%)

Департамент отмечает, что филиалом «Ивэнерго» на 2024 год в составе планового объема условных единиц заявлены, в том числе плановые вводы объектов электросетевого хозяйства в результате ожидаемого строительства и реконструкции в рамках выполнения мероприятий инвестиционной программы и технологического присоединения в 2024 году. Департамент при определении объема условных единиц филиала «Ивэнерго» на 2024 год не принимает указанные плановые вводы объектов ЭСХ по следующим основаниям.

В соответствии с положениями п. 38 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, перед началом каждого года долгосрочного периода регулирования определяются планируемые значения параметров расчета тарифов, в том числе, размер активов, определяемый регулирующими органами. При установлении индекса изменения количества активов количество активов, необходимых для осуществления регулируемой деятельности на соответствующий расчетный год долгосрочного периода регулирования, определяется регулирующими органами на основании данных за последний отчетный период текущего года о фактически введенных в эксплуатацию в соответствии с долгосрочной инвестиционной программой объектах электросетевого хозяйства с учетом степени их фактической загрузки, определяемой в соответствии с методическими указаниями, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации.

Таким образом, действующим законодательством в настоящее время не предусмотрен учет объема активов с учетом плановых вводов.

Дополнительно Департамент отмечает, что в объеме условных единиц, рассчитанном на 2023 (74 628,03 у.е.) и 2024 (76 259,33 у.е.) годы не учитывается объем условных единиц, соответствующий следующим объектам электросетевого хозяйства:

- участки кабельных линий 0,4 кВ протяженностью 2х20 м и 1х199 м, отходящих от встроенной ТП-715, с помощью которых осуществляется электроснабжение потребителя ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (административное здание по адресу: г. Иваново, ул. Крутицкая, д. 8/2);

- участки кабельных линий 0,4 кВ протяженностью 2х18 м, 1х30 м, 2х35 м, 2х30 м, 1х55 м, 2х38 м, отходящих от встроенной ТП-936, с помощью которых осуществляется электроснабжение потребителя ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (административное здание по адресу: г. Иваново, ул. Смирнова, д. 78).

Как следует из положений п. 81(7) Основ ценообразования при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии не учитываются расходы (независимо от их предназначения) на объекты электросетевого хозяйства напряжением ниже 1 кВ, расположенные внутри зданий и строений или их обособленных частей, с использованием которых осуществляется снабжение электрической энергией только энергопринимающих устройств, расположенных внутри указанных зданий и строений или их обособленных частей, за исключением распределительных устройств встроенных и пристроенных трансформаторных подстанций, а также питающих линий электропередачи от иных трансформаторных подстанций до вводных устройств (вводно-распределительных устройств, главных распределительных щитов).

***2. Неподконтрольные расходы.***

Неподконтрольные расходы филиала «Ивэнерго» на 2024г. определены Департаментом в размере 2 268 659,82 тыс. руб., против заявленных - 2 698 473,36 тыс. руб.

Филиал «Ивэнерго» не согласен с позицией Департамента по следующим статьям неподконтрольных расходов:

***- Арендная плата за пользование нежилыми помещениями.***

Департаментом расходы на аренду за пользование нежилыми помещениями на 2024 год приняты в размере фактических расходов за 2022 год.

Филиал «Ивэнерго» не согласен с данной позицией, в связи с тем, что положениями договоров предусмотрено ежегодное увеличение арендной платы (в таблице ниже в столбце «Примечания» указаны ссылки на пункты в договорах).

| **№** | **Реквизиты договора/**  **доп.соглашения к договору** | **Наименование контрагента** | **Адрес объекта аренды, краткое описание объекта аренды** | **Фактические платежи по арендной плате за 2022 год, руб. без НДС** | **Прогнозный размер арендной платы на 2023 год, руб. без НДС (предложение Филиала)** | **Прогнозный размер арендной платы за 2024 год, руб. без НДС (предложение Филиала)** | **Прогнозный размер арендной платы на 2024 год, руб. (принято Департаментом)** | **Примечания** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** |
| 1 | Договор аренды № 372000344 от 28.12.2017 | ИП Мазурин П.М. | Помещения находящиеся по адресу: г. Приволжск, Фролова, д.10 | 114 358,56 | 115 702,30 | 124 032,87 | 114 358,50 | **С учетом письма от 30.08.2023 арендная плата в 2024 году составит 119 739 (=9 978руб.\*12м)** |
| 2 | Договор аренды 16-1/2021 от 22.11.2021 | Комитет Ивановской области по управлению государственным имуществом | Подвальные помещения, находящиеся по адресу: город Иваново, проспект Ленина, дом 43, помещения № 19, 39, 41, 42, 43, 44. | 187 100,00 | 152 000,80 | 162 944,86 | 140 000,00 | **В соответствии с п. 4.1. Договора размер арендной платы ежегодно изменяется на коэффициент инфляции, соответствующий индексу потребительских цен на товары и платные услуги по Ивановской области.** |
| 3 | Договор аренды от 15.04.2011 | ЗАО "Ивановская сеть оздоровительных центров" (Замятин В.В.) | Нежилое помещение, расположенное в здании по адресу: Ивановская область, город Иваново, 11 Проезд, дом 4 (Литер Г, Г1, условный номер 37:24:0400441:0001:29609/050/Г) | 209 160,00 | 209 160,00 | 224 219,52 | 209 160,00 |  |
| 4 | Договор аренды от 16.01.2020 № 1/2020 Помещений недвижимого памятника истории и культуры Народов РФ регионального значения "Дворец Искусств (Театральный Комплекс)" | Государственное бюджетное учреждение Ивановской области: Ивановский Государственный Театральный Комплекс | Нежилые помещения с инвентарными №№ 56, 57, 58, 59, 60, 61, расположенные в подвале, являющиеся частью помещения с кадастровым № 37:24:010101:53 по адресу: Ивановская обл., город Иваново, пл. Пушкина, дом 2. | 204 596,88 | 230 644,08 | 247 250,45 | 230 642,04 | **В соответствии с п. 4.6 Договора размер арендной платы пересматривается в случае изменения порядка расчета арендной платы и в других случаях, предусмотренных нормативными актами РФ и Ивановской области.** |
| 5 | Договор аренды нежилого помещения № 2025 от 25.05.2022 | Комитет по управлению имуществом администрации города Иваново | Нежилое помещение, расположенное в подвальном помещении по адресу: город Иваново, проспект Ленина, дом 47, пом. 39 | 11 919,76 | 26 211,96 | 28 099,22 | 24 705,00 | **В соответствии с п. 5.2 Договора размер арендной платы изменяется ежегодно путем принятия Ивановской городской думой повышающего коэффициента инфляции.** |
| 6 | Договор аренды нежилого помещения № 2026 от 25.05.2022 | Комитет по управлению имуществом администрации города Иваново | Нежилое помещение, расположенное в подвальном помещении по адресу: город Иваново, проспект Ленина, дом 47, пом 38 | 25 075,99 | 55 142,04 | 59 112,27 | 51 971,76 | **В соответствии с п. 5.2 Договора размер арендной платы изменяется ежегодно путем принятия Ивановской городской думой повышающего коэффициента инфляции.** |
| 7 | Договор № 2024 от 25.05.2022 аренды помещения для размещения ТП - 280 по ул. Смирнова, 46 | Комитет по управлению имуществом администрации города Иваново | Нежилое помещение отдельно стоящее здание | 33 333,00 | 36 891,00 | 39 547,15 | 36 891,00 | **В соответствии с п. 5.2 Договора размер арендной платы изменяется ежегодно путем принятия Ивановской городской думой повышающего коэффициента инфляции.** |
| 8 | Договор № 372002274 от 05.10.2022 | ПАО "Т Плюс" | нежилые помещения по ул. Танкиста Александрова, д.18, ул. Рыбинская, ПНС -8, пер. Темный д. 17 | 104 247,24 | 125 457,96 | 134 490,93 | 99 451,44 | **В соответствии с п. 5.2 Договора размер арендной платы изменяется ежегодно путем принятия Ивановской городской думой повышающего коэффициента инфляции.** |
| 9 | Договор № 2035/372002264 | ГКУИ | нежилое здание , расположенное по адресу: г. Иваново, ул. Садовского, д. 7 | 25 940,25 | 105 517,92 | 113 115,21 | 125 457,96 |  |
|  | **ИТОГО:** |  |  | 915 731,68 | 1 056 728,06 | **1 132 812,48** | **1 032 637,70** |  |

Учитывая данные обстоятельства, Департамент при формировании плановой величины расходов на основании фактических расходов за 2022 год и платежей в текущем периоде занижает расходы по аренде помещений.

В связи с этим, филиал «Ивэнерго» считает необходимым учесть в НВВ на 2024 год заявленную величину расходов в размере **1 132,81 тыс. руб.**

Департамент по вышеперечисленным доводам отмечает следующее.

Расходы на ***аренду нежилых помещений*** приняты Департаментом на уровне **1 032,64** тыс. руб., вместо заявленных организацией – 1 132,81 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы по статье «Аренда нежилых помещений» определены Департаментом на основании действующих договоров аренды и в соответствии с требованиями п. 28 и п. 29 Основ ценообразования. Расчет плановой арендной платы по всем договорам аренды нежилых помещений произведен Департаментом исходя из величин арендной платы, указанных в действующих договорах. Требование о применении к прописанным в действующих договорах ценам дополнительно индексов потребительских цен в рамках формирования плановых расходов сетевой организации на очередной период регулирования действующим законодательством не предусмотрено.

В составе расходов по данной статье Департаментом учтена арендная плата по следующим договорам:

1) по договору аренды № 372000344 от 28.12.2017 (помещения находящиеся по адресу: г. Приволжск, ул. Фролова, д. 10), заключенному с ИП Мазуриным П.М, Департаментом приняты расходы в размере **114,359** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 124,033 тыс. руб.;

2) по договору аренды № 16-1/2021 от 22.11.2021 (подвальные помещения по адресу: г. Иваново, пр-т Ленина, д. 43, пом. №№ 40, 42-45, 45а), заключенному с Департаментом управления имуществом Ивановской области, Департаментом приняты расходы в размере **140,00** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 162,945 тыс. руб.;

3) по договору аренды № б/н от 15.04.2011 (нежилое помещение, расположенное в здании по адресу: Ивановская область, г. Иваново, 11 Проезд, д. 4, Литер Г, Г1), заключенному с ИП Замятиным В.В., Департаментом приняты расходы в размере **209,160** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 224,220 тыс. руб.;

4) по договору аренды № 1/2020 от 16.01.2020 помещений недвижимого памятника истории и культуры Народов РФ регионального значения «Дворец Искусств (Театральный Комплекс)» (нежилые помещения с инв. №№ 56, 57, 58, 59, 60, 61, расположенные в подвале, являющиеся частью помещения с кадастровым № 37:24:010101:53 по адресу: Ивановская обл., г. Иваново, пл. Пушкина, д. 2), заключенному с ГБУ «ИГТК», Департаментом приняты расходы в сумме **230,642** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 247,250 тыс. руб.;

5) по договору аренды нежилого помещения № 2025/372002148 от 25.05.2022 (нежилое помещение, расположенное в подвальном помещении по адресу: г. Иваново, пр-т Ленина, д. 47, пом. 39), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Департаментом приняты расходы в размере **24,705** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 28,099 тыс. руб.;

6) по договору аренды нежилого помещения № 2026/372002147 от 25.05.2022 (нежилое помещение, расположенное в подвальном помещении по адресу: г. Иваново, пр-т Ленина, д. 47, пом. 38), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Департаемнтом приняты расходы в размере **51,972** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 59,112 тыс. руб.;

7) по договору аренды нежилого здания № 2024/372002149 от 25.05.2022 (нежилое здание для размещения ТП-280 по адресу: г. Иваново, ул. Смирнова, д. 46), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Департаментом приняты расходы в размере **36,891** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 39,547 тыс. руб.;

8) по договору аренды нежилого здания № 2035/372002264 от 27.09.2022 (нежилое здание, расположенное по адресу: г. Иваново, ул. Садовского, д. 7), заключенному с Комитетом по управлению имуществом Администрации города Иваново, Департаментом приняты расходы в размере **99,451** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 113,115 тыс. руб.;

9) по договору аренды недвижимого имущества № 372002274 от 05.10.2022 (часть здания для служб второго эксплуатационного района, расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Танкиста Александрова, д. 18, а именно, находящиеся на первом этаже помещения № 14 (9,6 кв.м), № 15 (10,2 кв.м) (ТП-788); часть здания перекачивающей насосной станции, расположенного по адресу: г. Иваново, ул. Рыбинская, ПНС-8, а именно, помещения № 8 (41,6 кв.м), № 9 (7,9 кв.м), № 10 (7,7 кв.м) (ТП-195); часть нежилого помещения, расположенного по адресу: г. Иваново, пер. Темный, д. 17, литер А, а именно, помещения № 1 (28,8 кв.м), № 2 (6,8 кв.м) (ТП-493)), заключенному с ПАО «Т Плюс», Департаментом приняты расходы в размере **125,458** тыс. руб., вместо заявленных организацией - 134,491 тыс. руб.

***- Аренда транспорта, машин и механизмов.***

Департаментом исключены расходы на аренду легкового автомобиля KIA K5 GT Line+ в размере 949,3 тыс. руб. в соответствии с договором от 17.10.2022 № 372002281 с АО «АТХ» по причине отсутствия обоснования целесообразности использования автомобиля премиум-класса с мощностью двигателя более 150 л.с. в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии, поскольку такая большая мощность двигателя сравнима с мощностью спецтехники (стр.10 экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на очередной (второй) год долгосрочного периода регулирования - 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2022-2026 годы от 24.11.2022г.).

Для обоснования заявленных расходов филиалом «Ивэнерго» в составе материалов тарифного дела (Заявления от 27.04.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/2486, от 04.10.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/5689) представлены документы, подтверждающие использование арендуемого автотранспорта в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии (копии договоров аренды, актов выполненных работ, документация по проведению конкурсных процедур). Кроме того, в обоснование заявленных расходов, филиалом «Ивэнерго» представлены коммерческие предложения от поставщиков по аналогичному транспорту.

Согласно классификатору существует деление автомобилей на 9 типов: А – мини-автомобили, В – небольшие городские автомобили, С – низший средний класс, Д – полноценный средний класс, Е – представительский или бизнес-класс и далее люксовые, внедорожники, многоцелевые, спортивные (F/J/M/S). По характеристикам указанный автомобиль относится к типу D – «средний класс» или «второй средний класс», характеризующийся качеством, вместительностью. По классу идентичен Фольксваген Пассат, Опель Вектра, Шкода Октавиа, Рено Лагуна и не относится к представительскому/бизнес-классу (Е).

Руководствуясь пунктом 7 Основ ценообразования филиал «Ивэнерго» считает необходимым в случае несогласия Департамента с расходами в договорах, заключенных с использованием конкурсных процедур, с учетом пункта 29 Основ ценообразования определить альтернативную величину расходов, поскольку данный автомобиль используется в рамках основного вида деятельности.

Департамент отмечает, что согласно п. 22 Правил государственного регулирования № 1178 регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, представленных непосредственно регулируемыми организациями. При этом полномочия производить за регулируемые организации дополнительные расчеты, не представленные в материалы тарифного дела, и тем самым обосновывать заявленные данными организациями расходы, относимые на регулируемый вид деятельности, у Департамента отсутствуют.

Таким образом, Департаментом в составе данной статьи на 2024 год не принимаются расходы на аренду легкового автомобиля KIA K5 GT Line+ по договору № 372002281 от 17.10.2022 в сумме 949,296 тыс. руб. в год по причине отсутствия обоснования целесообразности использования легкового автомобиля с мощностью двигателя более 150 л.с. в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии, поскольку такая большая мощность двигателя сравнима с мощностью спецтехники.

***- Расходы на обслуживание заемных средств.***

В материалах тарифной заявки на 2024 год филиалом «Ивэнерго» была представлена информация о величине расходов на обслуживание долга кредита, отнесенных на филиал «Ивэнерго», по плану на 2024 год в размере 203 627,21 тыс. рублей (без учета расходов на обслуживание консолидационных кредитов), в том числе:

- величина процентов за кредит на оборотные цели в размере 124 692,87 тыс. руб.;

- величина процентов за кредит на инвестиционные цели, без учета процентов за кредит по консолидационному займу, в размере 78 934,34 тыс. руб.

Согласно материалам к Правлению, органом регулирования учитывается сумма расходов по данной статье в размере 107 845,53 тыс. руб. – без учета расходов на обслуживание инвестиционных кредитов.

Филиал «Ивэнерго» выражает несогласие с отказом органа регулирования в компенсации полной суммы расходов на обслуживание заемных средств.

Прогнозная стоимость обслуживания заемных средств на 2024 год определена на основании величины кредитного портфеля, отнесенного на филиал «Ивэнерго» в размере 1 508 279 тыс. руб. (без учета консолидационных кредитов), а также прогнозной стоимости обслуживания заемных средств с учетом ключевой ставки Банка России по состоянию на 15.08.2023 (12%), увеличенной на 4 процентных пункта по кредитным договорам, по которым планируется рефинансирование в течение 2024 года.

Увеличение стоимости обслуживания заемных средств обусловлено рефинансированием кредитных средств по текущим более высоким рыночным процентным ставкам. Начиная с 18.12.2023г. ключевая ставка ЦБ РФ установлена в размере 16 %.

В подтверждение предложений со стороны филиала «Ивэнерго» предоставлены следующие материалы:

- справка по величине задолженности по кредитам и займам, приходящимся на филиал «Ивэнерго»;

- пояснительная записка о необходимости заключения кредитных договоров в отношении филиала «Ивэнерго» и их целевое назначение;

- копии кредитных договоров.

В соответствии с п. 11 Методических указаний № 98-э в состав неподконтрольных расходов включаются расходы на обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе, направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с [п. 32](consultantplus://offline/ref=D521B6AFCD8A28B32EFA80456E84429F66FCF2E2ECB42852819539EF6BC0CC4BE74A331B64715179C6A5976D2731D5EC28750974B45BC664D6Z5J) Основ ценообразования.

Согласно решению Кассационного суда от 04.10.2022 по делу №3а-21/2021, определено:

*... покрытие дефицита денежных средств осуществляется за счет привлечения заемных средств. Вследствие чего, расходы на обслуживание заемных средств являются* ***экономически обоснованными и подлежат учету в НВВ.***

В отношении расходов на обслуживание инвестиционных кредитов необходимо отметить следующее.

В соответствии с п.11 Методических указаний № 98-э в состав неподконтрольных расходов включаются расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, в том числе направляемых на финансирование капитальных вложений в соответствии с [п.32](consultantplus://offline/ref=D521B6AFCD8A28B32EFA80456E84429F66FCF2E2ECB42852819539EF6BC0CC4BE74A331B64715179C6A5976D2731D5EC28750974B45BC664D6Z5J) Основ ценообразования.

Пунктом 32 Основ ценообразования установлено, что регулирующие органы обязаны учитывать расходы, связанные с возвратом и обслуживанием долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений, начиная с даты поступления средств на реализацию проекта, обеспечить учет таких расходов при расчете регулируемых цен (тарифов) на последующие расчетные периоды регулирования в течение всего согласованного срока окупаемости проекта.

Со стороны филиала «Ивэнерго» направлены пояснения о необходимости заключения кредитных договоров и порядке распределения кредитного портфеля ПАО «Россети Центр и Приволжья» между филиалами Общества на основании организованного сегментного учета кредитов и займов в соответствии со следующими принципами:

- заемные средства, направленные на финансирование инвестиционной программы Общества, относятся на тот филиал Общества, финансирование инвестиционной программы которого производилось за счет данных заемных средств;

- заемные средства, привлекаемые для целей рефинансирования кредитного портфеля Общества, относятся на филиалы Общества в соответствии с назначением и пофилиальным распределением тех кредитов и займов, на рефинансирование которых направлены данные заемные средства.

По данным сегментного учета, сумма инвестиционного кредитного портфеля по филиалу «Ивэнерго» на 31.12.2022 составляет 1 508 млн руб.

На момент создания Общества 29.02.2008 кредитный портфель на инвестиционные цели филиала «Ивэнерго» составлял 96 млн руб.

За период с 2008 по 2022 годы были привлечены заемные средства на финансирование инвестиционных программ филиала «Ивэнерго» в сумме 697 млн руб. (без учета рефинансирования). Указанные привлечения на инвестиционные цели подтверждены отчетами филиала «Ивэнерго» по исполнению инвестиционных программ за каждый год указанного периода, которые приняты регулятором без замечаний.

Таким образом, позиция органа регулирования об отсутствии достаточных обоснований потребности филиала «Ивэнерго» в привлечении заемных средств на инвестиционные цели, является не состоятельной.

Ссылка органа регулирования на возможность погашения ранее привлеченных кредитов за счет полученной организацией чистой прибыли не основана на нормах действующего законодательства в области тарифного регулирования и методических указаний по методу долгосрочной индексации НВВ.

На основании вышеизложенного, филиал «Ивэнерго» настаивает на включении расходов на проценты за кредит в полном объеме в размере 203 627,21 тыс. рублей в составе неподконтрольных расходов 2024 года.

Департамент по вышеперечисленным доводам отмечает следующее.

Расходы по статье «Обслуживание заемных средств» приняты на 2024 год в размере 107 845,53тыс. руб., вместо заявленных организацией - 203 627,21 тыс. руб. (с ростом 77,00% к плану 2023 года), без учета расходов на обслуживание консолидационных кредитов, на основании выполненного Департаемнтом планового расчета дефицита средств филиала «Ивэнерго» в 2024 году и расходов на их обслуживание.

Департамент отмечает, что письмом от 30.10.2023 № исх-2066-018/2-1-10 Департаментом в адрес филиала «Ивэнерго» был направлен запрос о предоставлении дополнительных обоснований заявленной величины расходов на обслуживание заемных средств по факту 2022 года в заявленном размере 104 733,77 тыс. руб. (без учета консолидационных кредитов) по перечню. Однако филиалом «Ивэнерго» в адрес Департамента не были предоставлены обоснования причин, по которым планируемая величина задолженности филиала «Ивэнерго» по кредитам и займам (без учета консолидационных кредитов) по состоянию на 31.12.2023г., 31.12.2024г., 31.12.2025г. и 31.12.2026г. заявлена равной величине фактической задолженности филиала «Ивэнерго» по кредитам и займам в размере 1 508 279 тыс. руб. (без учета консолидационных кредитов) по состоянию на 31.12.2022г., без какой-либо динамики к сокращению данного показателя, а также не был предоставлен запрашиваемый помесячный расчет кассовых разрывов, сложившихся у филиала «Ивэнерго» в течение 2022 года, с приложением обоснований превышения фактически понесенных расходов по каждой статье затрат над соответствующей утвержденной величиной на 2022 год, в подтверждение фактической потребности филиала «Ивэнерго» в привлечении заемных средств в 2022 году, а также обоснование сложившейся величины задолженности по состоянию на 31.12.2022г.

Учитывая изложенное, Департаментом принято решение произвести альтернативный плановый расчет дефицита средств филиала «Ивэнерго» на 2024 год исходя из фактического расчетного дефицита средств организации в 2022 году в сумме 1 119 495,11 тыс. руб., за вычетом компенсации выпадающих доходов прошлых периодов в составе НВВ 2022 года в сумме 320 536,13 тыс. руб., а также с учетом определенных Департаментом отрицательных экономически обоснованных результатов деятельности филиала «Ивэнерго» за 2022 год в размере (-300 621,43 тыс. руб.) (без учета величины выпадающих доходов за 2022 год по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» в размере 272 425,12 тыс. руб. и АО «ПСК» в размере 23 475,15 тыс. руб.) и составляет 794 237,81 тыс. руб. Средняя плановая процентная ставка в размере 13,578 % принята Департаментом на уровне предложения организации.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Компенсация выпадающих доходов прошлых периодов в составе НВВ филиала «Ивэнерго» 2022 года, тыс. руб. | Экономически обоснованные результаты деятельности филиала «Ивэнерго», определенные Экспертной группой за 2022 год, тыс. руб. | Выпадающие доходы по зависящим от организации причинам за 2022 год в части ООО «Энергосеть», тыс. руб. | Выпадающие доходы по зависящим от организации причинам за 2022 год в части АО «ПСК», тыс. руб. | Фактический расчетный дефицит средств филиала «Ивэнерго» в 2022 году, тыс. руб. | Плановый расчетный дефицит средств филиала «Ивэнерго» в 2024 году, тыс. руб. | Средняя плановая процентная ставка в 2024 году, % | Плановая стоимость обслуживания заемных средств в 2024 году, тыс. руб. |
| 320 536,13 | -300 621,43 | 272 425,12 | 23 475,15 | 1 119 495,11 | **794 237,81** | 13,578% | **107 845,53** |

Департамент также отмечает, что величина чистой прибыли филиала «Ивэнерго» за 2022 год по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» составила 315 816 тыс. руб. (данные раздельного учета за 2022 год по формам приказа Минэнерго России от 13.12.2011 № 585) и, по мнению Департамента, может являться одним из источников финансирования расходов на обслуживание заемных средств, либо погашения «тела» кредита.

***- Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с требованиями п.5 ст.37 ФЗ «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ).***

Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета исключен Департаментом из состава неподконтрольных расходов в полном объеме – 142 436,17 тыс. руб.

Позиция Департамента основывается на том, что средства на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета учтены в полном объеме в составе подконтрольных расходов на 2022 год по статье «Расходы, связанные с организацией коммерческого учета (в соответствии с п.5 ст.37 ФЗ «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ)» в размере 159 652,67 тыс. руб., а также в составе мероприятий ИПР на 2024 год.

Кроме того, действующими Методическими указаниями № 98-э не предусмотрено выделение такой статьи в составе неподконтрольных расходов, данные расходы относятся к подконтрольным расходам, а все, что не учтено в подконтрольных расходах, покрывается средствами ИПР.

Данные расходы не могут относиться к «прочим расходам, учитываемым при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования, в составе неподконтрольных расходов, по п.11 Методических указаний № 98-э, т.к. по смыслу являются подконтрольными расходами, что определено п.12 Методических указаний № 98-э: в состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных п.5 ст.37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета ЭЭ (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Филиал «Ивэнерго» не согласен с данной позицией. Потребность в средствах на ПКУ в утвержденной (скорректированной) ИПР и в составе подконтрольных расходов на долгосрочный период регулирования 2022-2026гг. не является исчерпывающей.

Отсылка Департамента на п. 12 Методических указаний № 98-э некорректна, так как в состав подконтрольных расходов включаются расходы, необходимые для исполнения предусмотренных [п. 5 ст. 37](consultantplus://offline/ref=D354802B7D0C824FED35FDE26B0F39D816EFBAA27389A5E134B3068AD7DF51D6D7176A3FC79BB4B5273039C899BF8970A79DFBB27ACCR6M) Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям.

Данным пунктом предусмотрено лишь ограничение по расходам, включаемым в состав подконтрольных расходов для исполнения Федерального закона № 35-ФЗ, а не запрет на включение расходов ТСО по обеспечению коммерческого учета в состав неподконтрольных расходов.

Одновременно с этим, положениями п. 11 Методических указаний № 98-э предусмотрено включение «прочих расходов, учитываемых при установлении тарифов на i-й год долгосрочного периода регулирования».

Поскольку Департаментом при формировании базового уровня подконтрольных расходов на 2022 год:

- не учтены необходимые объемы расходов на организацию коммерческого учета, как в количественном, так и в стоимостном выражении;

- к определенной Департаментом «экономически обоснованной» величине расходов на первый (базовый) год долгосрочного периода регулирования применен коэффициент оптимизации с учетом методики бенчмаркинга;

- при формировании тарифно-балансовых решений на 2023 год Департаментом не осуществлен пересмотр подконтрольных расходов в соответствии с постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 с учетом сложившейся на тот момент макроэкономической ситуации, вызванной проведением в стране специальной военной операции, нарушением логистических связей (тем самым поставив филиал «Ивэнерго» в дискриминационное положение (в отличие от других ТСО, в отношении которых был учтен сложившийся рост цен в рамках утверждения расходов на первый (базовый) год очередного долгосрочного периода регулирования, либо проведена соответствующая корректировка подконтрольных расходов)),

аккумулирующийся ежегодно дефицит средств приведет к неисполнению требований Федерального закона № 522-ФЗ и применению к Филиалу штрафных санкций.

В составе материалов тарифной заявки филиалом «Ивэнерго» предоставлены обосновывающие документы, подтверждающие факт отсутствия дублирования объектов и расходов по ним в подконтрольных расходах или в составе инвестиционной программы.

Департамент по вышеперечисленным доводам отмечает следующее.

Заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы по статье «Дефицит средств на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с требованиями п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ)» в размере 142 436,17 тыс. руб. не учитываются Департаментом в составе неподконтрольных расходов на 2024 год по причине их экономической необоснованности.

Средства на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета (в соответствии с 522-ФЗ от 27.12.2018) в размере 159 652,67 тыс. руб. (с учетом применения метода сравнения аналогов) учтены в составе базового уровня подконтрольных расходов филиала «Ивэнерго» на 2022 год по статье «Расходы, связанные с организацией коммерческого учета (в соответствии с п. 5 ст. 37 ФЗ «Об электроэнергетике» № 35-ФЗ с учетом изменений от 27.12.2018 № 522-ФЗ)», а также в составе мероприятий инвестиционной программы на 2024 год с источником финансирования – амортизация.

Пунктом 12 Методических указаний № 98-э определено, что в состав подконтрольных расходов включаются, в том числе, расходы, необходимые для исполнения предусмотренных [п. 5 ст. 37](https://login.consultant.ru/link/?req=doc&base=LAW&n=461120&dst=358) Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям. Следовательно, заявленные по данной статье филиалом «Ивэнерго» расходы по смыслу относятся именно к подконтрольным расходам. Расходы на реализацию мероприятий по организации коммерческого учета, не учтенные в составе подконтрольных, необходимо финансировать за счет источников утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

В соответствии с действующим законодательством в составе регулируемых тарифов расходы на финансирование капитальных вложений за счет прибыли могут быть учтены только в случае наличия данных мероприятий в составе утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы.

***- Расходы на импортозамещение ИТ.***

Департаментом данные расходы исключены в полном объеме - 12 449,05 тыс. руб.

Данные расходы не учитывались в составе утвержденного базового уровня подконтрольных расходов 2022 года, поскольку необходимость осуществления расходов возникла в 2022 году в связи с проведением в стране специальной военной операции. Необходимость включения затрат в подконтрольные расходы подтверждается позицией Департамента о том, что данные расходы по смыслу и содержанию относятся к подконтрольным расходам.

В отсутствие обновления используемых программных продуктов, частичный запрет на использование возможностей данных продуктов, а также полный запрет на использование некоторых функций большинства программных комплексов, снижает производительность труда на предприятии, в том числе оперативность предоставления информации по запросам органов исполнительной власти.

Поскольку государственная политика по импортозамещению направлена на полный запрет допуска иностранного программного обеспечения, возникающие вследствие этого у филиала «Ивэнерго» дополнительные расходы обусловлены причинами, независящими от организации.

Департамент отмечает, что заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы по статье «Импортозамещение ИТ»в размере 12 449,05 тыс. руб. не учитываются в составе неподконтрольных расходов на 2024 год по причине их экономической необоснованности, поскольку данные расходы по смыслу и содержанию относятся к подконтрольным расходам организации, базовый уровень которых был установлен на 2022 год (первый год долгосрочного периода регулирования 2022-2026гг.).

***3. Корректировка неподконтрольных расходов (в части ряда статей) (формула 7.1 Методических указаний № 98-э)***

***- Аренда транспорта, машин и механизмов.***

Департаментом исключены расходы на аренду легкового автомобиля KIA K5 GT Line+ в размере 949,3 тыс. руб. в соответствии с договорами от 25.12.2019 № 372001364 от 17.10.2022 № 372002281 с АО «АТХ» по причине отсутствия обоснования целесообразности использования автомобиля премиум-класса с мощностью двигателя более 150 л.с. в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии, поскольку такая большая мощность двигателя сравнима с мощностью спецтехники (стр.10 экспертного заключения по корректировке необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на очередной (второй) год долгосрочного периода регулирования - 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2023 год, а также принимаемой при установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования деятельности филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2022-2026 годы от 24.11.2022г.).

Для обоснования заявленных расходов филиалом «Ивэнерго» в составе материалов тарифного дела (Заявления от 27.04.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/2486, от 04.10.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/5689) представлены документы, подтверждающие использование арендуемого автотранспорта в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии (копии договоров аренды, актов выполненных работ, документация по проведению конкурсных процедур).

Согласно классификатору, существует деление автомобилей на 9 типов: А – мини-автомобили, В – небольшие городские автомобили, С – низший средний класс, Д – полноценный средний класс, Е – представительский или бизнес-класс и далее люксовые, внедорожники, многоцелевые, спортивные (F/J/M/S). По характеристикам указанный автомобиль относится к типу D – «средний класс» или «второй средний класс», характеризующийся качеством, вместительностью. По классу идентичен Фольксваген Пассат, Опель Вектра, Шкода Октавиа, Рено Лагуна и не относится к представительскому/бизнес-классу (Е).

Руководствуясь п. 7 Основ ценообразования филиал «Ивэнерго» считает необходимым в случае несогласия Департамента с расходами в договорах, заключенных с использованием конкурсных процедур, с учетом п. 29 Основ ценообразования определить альтернативную величину расходов, поскольку данный автомобиль используется в рамках основного вида деятельности.

Департамент по вышеперечисленным доводам филиала «Ивэнерго» отмечает следующее.

По статье *«Аренда транспорта, машин и механизмов»* Департаментом по факту 2022 года приняты расходы в размере **5 346,61** тыс. руб., вместо заявленных организацией – 6 295,91 тыс. руб. Исключены фактические расходы на аренду легкового автомобиля KIA K5 GT Line+ по договору оказания услуг № 372001364 от 25.12.2019 (с учетом дополнительных соглашений № 1 от 31.03.2020, № 2 от 15.04.2021), заключенному с АО «АТХ», по причине отсутствия обоснования целесообразности использования легкового автомобиля с мощностью двигателя более 150 л.с. в регулируемой деятельности по передаче электрической энергии.

Департамент также отмечает, что согласно п. 22 Правил государственного регулирования № 1178 регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, представленных непосредственно регулируемыми организациями. При этом полномочия производить за регулируемые организации дополнительные расчеты, не представленные в материалы тарифного дела, и тем самым обосновывать заявленные данными организациями расходы, относимые на регулируемый вид деятельности, у Департамента отсутствуют.

***- Резервы по оценочным обязательствам и убытки прошлых лет в отношении оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (2017 - 2020гг.)***

Департамент не принимает расходы по статьям «Резервы по оценочным обязательствам» и «Убытки прошлых лет» в отношении оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (2017-2018гг.) в полном объеме **345 343 тыс. руб.**, том числе

- 242 895 тыс. руб. - сумма основного долга по вступившим в силу решениям суда, списанная за счет резерва по оценочным обязательствам;

- 32 964 тыс. руб. – сумма основного долга по вступившим в силу решениям суда за счет убытков прошлых лет;

- 69 483 тыс. руб. – начисленная в бухгалтерском учете неустойка, списанная за счет резерва по оценочным обязательствам по вступившим в силу решениям суда.

Расходы не принимаются Департаментом, поскольку не признаются экономически обоснованными расходами - ВЛ-110 кВ изначально принадлежали Ивэнерго на праве собственности (подтверждается решением суда), однако Ивэнерго не инициировало включение данных точек присоединения в договор с ПАО «ФСК ЕЭС» и не заявляло о своем праве на данные ВЛ и, соответственно, о расходах на оплату услуг ФСК при формировании расходов по статье «Оплата услуг ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018-2021гг.

Расходы за январь - сентябрь 2021г (по договору от 14.12.2017 № 1402/П) - не учитываются Департаментом, в том числе по причине того, что оплата произошла за период более ранний, чем год i-2, хотя в 2021 году уже вступило в законную силу решение суда о праве собственности филиала Ивэнерго на ВЛ-110 кВ Фурманов-1,2 и была возможность оплатить год в год в 2021 году стоимость услуг ФСК за весь 2021 год. В таком случае Департамент учел бы эти фактические расходы в составе корректировки неподконтрольных расходов за 2021 год при установлении НВВ на 2023 год. Позиция в части периода, более раннего, чем i-2, транслируется Департаментом и на 2017-2020гг. Позиция Департамента основана на отсутствие судебных решений по спорам между ПАО «ФСК - Россети» и АО «ПСК», а также на то, что филиал «Ивэнерго» не заявлял о своем праве на ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов-1,2» и о расходах на оплату соответствующих услуг ПАО «ФСК».

Позиция Департамента о принятии филиалом «Ивэнерго» неправильных управленческих решений является несостоятельной по следующим основаниям.

1. С 2017 года филиал «Ивэнерго» позиционировал себя как собственник ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов-1,2».

Руководствуясь пунктом 12, 17 Правил государственного регулирования цен ежегодно в Департамент направлялись заявления об установлении тарифов с приложением документов о праве собственности на объекты, принадлежащие обществу, в том числе на ВЛ 110 кВ Иваново-Фурманов 1; ВЛ 110 кВ Иваново-Фурманов 2 и ВЛ 110 кВ Минеевская.

К реестру обосновывающих документов ежегодно с 2018 года прикладывались реестр свидетельств, копии свидетельств о государственной регистрации, в том числе в отношении ЭСК «Ивановский-7» (в состав которого входит ВЛ 110 кВ Минеевская) и ЭСК «Фурманов-1» (в состав которого входят ВЛ 110 кВ Иваново-Фурманов 1; ВЛ 110 кВ Иваново-Фурманов 2).

Ежегодно, начиная с 2019 года, в составе материалов тарифной заявки направлялись в Департамент расходы на оплату услуг ПАО «ФСК» по указанным ВЛ -110кВ.

1. Департамент неоднократно участвовал в качестве стороны по делу (ответчик, третье лицо) в Ивановском областном суде и арбитражных судах Ивановской и Нижегородской областей, в котором ПАО «Россети Центр и Приволжье» (по тексту Ивэнерго) указывало на отсутствие принадлежности АО «ПСК» ВЛ 110 кВ (ВЛ 110 кВ Иваново-Фурманов 1; ВЛ 110 кВ Иваново-Фурманов 2 и ВЛ 110 кВ Минеевская), указывая на идентичность линий электропередачи, принадлежащих ПАО «Россети Центр и Приволжье» и АО «ПСК».

Дело № 3а-35/2017 (оспаривание тарифов ПСК на 2017 год). Участники дела: ПАО «Россети Центр и Приволжье»; Департамент энергетики и тарифов; АО «ПСК».

11.07.2017 Ивэнерго обратилось в Ивановский областной суд с административным исковым заявлением о признании недействующими п. 6 Приложения к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/2 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2017 год» и п. 23 приложения № 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 31.12.2015 № 63-э/7 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для сетевых организаций Ивановской области на 2016 - 2020 годы, в отношении которых тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

По тексту административного искового заявления филиал «Ивэнерго» указывал, что в составе материалов тарифного дела на 2017 год направил в Департамент реестр свидетельств о государственной регистрации прав на имущество, в котором учтено свидетельство на право собственности электросетевого комплекса «Фурманов-1», в состав которого входят ВЛ-110 кВ «Фурманов-1» и ВЛ-110 кВ «Фурманов-2» от ПС «Ив-220» до ПС «Фурманов».

К исковому заявлению были приложены копии следующих документов:

- решение Арбитражного суда Ивановской области о признании права собственности по делу № 153/8 от 23-27 августа 2002 года, в котором указаны наименования линий;

- выписка из технической документации электросетевого комплекса для целей государственной регистрации прав на недвижимое имущество – «Электросетевой комплекс «Фурманов-1» от 06.11.2002 (с указанием протяженности линий и их инвентарных номеров);

- свидетельства о государственной регистрации права собственности на «Электросетевой комплекс «Фурманов-1» от 10.12.2002 № 37 ВВ 112276 и от 04.07.2008 № 37-АА 324485.

Дело №3а-14/2018 (оспаривание НВВ АО «ПСК» на 2017 год). Участники дела: ПАО «Россети Центр и Приволжье»; Департамент энергетики и тарифов; АО «ПСК».

29.12.2017 Ивэнерго обратилось в Ивановский областной суд с административным исковым заявлением о признании недействующими п. 23 приложения №1 таблицы 1 постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30.12.2016 № 128-э/1 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области».

По тексту административного искового заявления Ивэнерго указывал, что воздушная линия АО «ПСК» частично состоит из объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих Истцу - ВЛ-110 кВ «Фурманов-1» и ВЛ-110 кВ «Фурманов-2».

К исковому заявлению были приложены копии следующих документов:

- решение Арбитражного суда Ивановской области о признании права собственности по делу № 153/8 от 23-27 августа 2002 года, в котором указаны наименования линий;

- выписка из технической документации электросетевого комплекса для целей государственной регистрации прав на недвижимое имущество – «Электросетевой комплекс «Фурманов-1» от 06.11.2002 (с указанием протяженности линий и их инвентарных номеров);

- свидетельства о государственной регистрации права собственности на «Электросетевой комплекс «Фурманов-1» от 10.12.2002 № 37 ВВ 112276 и от 04.07.2008 № 37-АА 324485.

Дело № А43-17/2017 (иск АО «ПСК» о взыскании неосновательного обогащения за 2014 год). Участники дела: ПАО «Россети Центр и Приволжье»; АО «ПСК»; Департамент энергетики и тарифов; ПАО «Россети» (ПАО «ФСК ЕЭС»).

04.04.2017 филиал «Ивэнерго» представил в Департамент отзыв на исковое заявление АО «ПСК» о взыскании неосновательного обогащения за 2014 год по делу № А43-17/2017.

По тексту отзыва филиал «Ивэнерго» указал, что является собственником «Электросетевого комплекса «Фурманов-1», составной частью которого являются ВЛ 110 кВ Иваново-Фурманов 1 и ВЛ 110 кВ Иваново-Фурманов 2.

К исковому заявлению были приложены копии следующих документов:

- решение Арбитражного суда Ивановской области о признании права собственности по делу № 153/8 от 23-27 августа 2002 года, в котором указаны наименования линий;

- техническая документация электросетевого комплекса для целей государственной регистрации прав на недвижимое имущество – «Электросетевой комплекс «Фурманов-1» от 06.11.2002 (с указанием протяженности линий и их инвентарных номеров);

- свидетельства о государственной регистрации права собственности на «Электросетевой комплекс «Фурманов-1» от 10.12.2002. № 37 ВВ 112276 и от 04.07.2008 № 37-АА 324485.

Дело № А17-3926/2016 (иск ПАО «ФСК ЕЭС» о взыскании стоимости услуг за 2014 год). Участники дела: ПАО «Россети» (ПАО «ФСК ЕЭС»); ПАО «Россети Центр и Приволжье»; АО «ПСК»; Департамент энергетики и тарифов.

18.04.2017 филиал «Ивэнерго» представило суду объяснения по иску ПАО «ФСК ЕЭС» к АО «ПСК» о взыскании стоимости услуг по передаче электрической энергии за 2014 год по делу № А17-3926/2016.

По тексту отзыва филиал «Ивэнерго» указал, что является собственником «Электросетевого комплекса «Фурманов-1», составной частью которого являются ВЛ 110 кВ Иваново-Фурманов 1 и ВЛ 110 кВ Иваново-Фурманов 2.

К исковому заявлению были приложены копии следующих документов:

- решение Арбитражного суда Ивановской области о признании права собственности по делу № 153/8 от 23-27 августа 2002 года, в котором указаны наименования линий;

- техническая документация электросетевого комплекса для целей государственной регистрации прав на недвижимое имущество – «Электросетевой комплекс «Фурманов-1» от 06.11.2002 (с указанием протяженности линий и их инвентарных номеров);

- свидетельства о государственной регистрации права собственности на «Электросетевой комплекс «Фурманов-1» от 10.12.2002 № 37 ВВ 112276 и от 04.07.2008 № 37-АА 324485.

По факту представления документов о праве собственности филиал «Ивэнерго» привлечен судом к участию в деле в качестве соответчика по ходатайству ПАО «ФСК ЕЭС» (определение от 24.08.2018 по делу № А17-3926/2016).

После вступления в законную силу решения Арбитражного суда Ивановской области по делу № А17-9175/2018 ФСК заявлено ходатайство о замене ответчика с АО «ПСК» на ПАО «Россети Центр и Приволжье». Ходатайство удовлетворено судом, при этом АО «ПСК» исключено из состава ответчиков по делу.

1. В целях урегулирования договорных отношений по передаче электрической энергии в отношении точек поставки- ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» на 2018 - 2020 годы ПАО «Россети Центр и Приволжье» неоднократно обращалось в адрес ПАО «Россети» (письма № ЕВ/ЦА-МР1/3281 от 14.12.2017, № ЕВ/ЦА-МР1/1925 от 07.05.2018, № ПК/ЦА-МР1/4585 от 01.11.2018, № ЕВ/ЦА-МР1/1632 от 31.05.2019).
2. По итогам принятия тарифно-балансовых решений на 2018 год ПАО «Россети Центр и Приволжье» было инициировано обращение в ФАС России о досудебном рассмотрении спора с Департаментом в Порядке, предусмотренном Правилами досудебного рассмотрения спора, на основании несоответствия АО «ПСК» критериям отнесения к ТСО. В результате приказом ФАС России от 07.09.2018 №1267/18 с 01.10.2018 были отменены индивидуальные тарифы в отношении АО «ПСК» (п. 21 постановления Департамента от 29.12.2017 № 181-э/6) и внесены изменения в единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области на 2018 год в части исключения НВВ АО «ПСК» (постановление Департамента от 29.12.2017 № 181-э/4).

На основании вышеизложенного следует, что филиал «Ивэнерго» всесторонне пытался урегулировать разногласия с ПАО «ФСК ЕЭС», АО «ПСК» и Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области по данному вопросу. Позиция Департамента о наличии у Филиала возможности оплатить год в год в 2021 году стоимость услуг ПАО «ФСК ЕЭС» за предыдущие периоды также несостоятельна, так как финансовое положение Филиала не позволяет осуществлять расходы в значительных объемах без наличия источника финансирования в НВВ.

Таким образом, расходы по статьям «Резервы по оценочным обязательствам» и «Убытки прошлых лет» в отношении оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС» (2017-2018гг.) должны быть учтены в НВВ Филиала в полном объеме 345 343 тыс. руб.

Департамент по вышеперечисленным доводам филиала «Ивэнерго» отмечает следующее.

Департамент в полном объеме не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы 2022 года на списание затрат за счет ранее созданного резерва по оценочным обязательствам в сумме 242895,32 тыс. руб. на оплату услуг ПАО «Россети» в связи с вступившими в силу решениями судов по взысканию денежных средств в пользу ПАО «Россети» в части точек поставки ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» в том числе:

- 74 002,68 тыс. руб. – за январь-сентябрь 2021 года (договор № 1402/П от 14.12.2017);

- 25 815,91 тыс. руб. – за октябрь 2017 года - апрель 2018 года (дело № А40-259662/18);

- 20 044,59 тыс. руб. – за октябрь - декабрь 2018 года (дело № А43-12058/20);

- 27 455,34 тыс. руб. – за январь - апрель 2019 года (дело № А40-206376/19-150);

- 25 675,64 тыс. руб. – за май - август 2019 года (дело № А40-305927/19);

- 43 265,08 тыс. руб. – за сентябрь 2019 года - февраль 2020 года (дело № А40-103116/20-35-7);

- 26 636,09 тыс. руб. – за март - июнь 2020 года (дело № А40-175688/20).

Заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы на оплату услуг ПАО «Россети» за период с октября 2017 года по сентябрь 2021 года признаются Департаментом экономически не обоснованными по следующим причинам.

ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» изначально принадлежали филиалу «Ивэнерго» на праве собственности, что подтверждается решением Арбитражного суда Ивановской области по делу № А17-9175/2018 от 06.11.2020 (вступило в законную силу 02.06.2021). При рассмотрении дела суд установил, что единственным законным владельцем указанной воздушной линии электропередачи, технологически присоединенной к ПС «Ивановская 220» (объект ЕНЭС ПАО «Россети») и в отношении которой ПАО «Россети» оказывает услуги по передаче электроэнергии, является ПАО «Россети Центр и Приволжье». Право собственности АО «ПСК» было признано отсутствующим. Управлением Росреестра по Ивановской области прекращена запись о праве собственности АО «ПСК» на Линию электропередачи ВЛ 110 кВ.

Суть данных разногласий заключается именно в том, что ПАО «Россети Центр и Приволжье», как выяснилось в дальнейшем, имеющее законные (зарегистрированные) права владения вышеуказанными линиями, своевременно (с 2014 года) не инициировало включение указанных точек присоединения к сетям ЕНЭС в договор оказания услуг по передаче электрической энергии единой (национальной) общероссийской электрической сети, заключенный между ПАО «Россети Центр и Приволжье» и ПАО «Россети» (указывая на принадлежность данных участков ВЛ 110 кВ именно АО «ПСК»), изначально с 2014 года не заявляло в составе тарифных заявок в адрес Департамента о своем существующем праве на указанные ВЛ-110 кВ и, соответственно, о расходах на оплату услуг ПАО «Россети» в части точек поставки ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» при формировании расходов по статье «Оплата услуг ПАО «Россети»».

Учитывая изложенное, Департамент признает понесенные филиалом «Иэнерго» за период с октября 2017 года по сентябрь 2021 года расходы на оплату услуг ПАО «Россети» в размере 242 895,32 тыс. руб. результатом неверных управленческих решений, последствия которых являются коммерческими рисками организации и по смыслу не подлежат компенсации методами тарифного регулирования.

Кроме того, Методическими указаниями № 98-э в составе НВВ сетевых организаций на очередной период регулирования не предусмотрен учет результатов деятельности организации в части неподконтрольных расходов за периоды, более ранние, чем i-2, как следствие, включение в НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год в составе корректировки неподконтрольных расходов 2022 года заявленных расходов на оплату услуг ПАО «Россети» за период с октября 2017 года по сентябрь 2021 года будет противоречить требованиям Методических указаний № 98-э.

Департамент также в полном объеме не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы 2022 года, как экономически необоснованные, по начислению в бухгалтерском учете неустойки по вступившим в силу решениям судов в сумме 69 483,35 тыс. руб., в том числе:

- по делу № А40-159662/18 – 13 153,31 тыс. руб.;

- по делу № А43-12058/20 – 18 210, 41 тыс. руб.;

- по делу № А40-206376/19 – 8 021,18 тыс. руб.;

- по делу № А40-305927/19 – 7 554,56 тыс. руб.;

- по делу № А40-103116/20-35-7 – 12 729,92 тыс. руб.;

- по делу № А40-175688/20 – 9 813,97 тыс. руб.

Департамент также в полном объеме не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы 2022 года по статье *«Убытки прошлых лет по передаче электрической энергии»*в сумме 33 030,01 тыс. руб.

Основная доля расходов по статье «Убытки прошлых лет по передаче электрической энергии» сформировалась у организации в 2022 году в связи с вступившими в силу решениями судов по делам № А40-259662/18 и № А40-305927/19 по взысканию задолженности за услуги по передаче электрической энергии в пользу ПАО «Россети» за 2017-2019 годы в части точек поставки ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 1» и ВЛ-110 кВ «Иваново-Фурманов 2» и составляет 32 964,09 тыс. руб., в том числе невозмещаемый НДС в сумме 13 318,25 тыс. руб., за следующие периоды:

- октябрь 2017 года – апрель 2018 года по делу № А40-259662/18 в части основного долга – 19 645,85 тыс. руб.;

- октябрь 2017 года – апрель 2018 года по делу № А40-259662/18 в части невозмещаемого НДС – 8 183,12 тыс. руб.;

- май – август 2019 года по делу № А40-305927/19 в части невозмещаемого НДС – 5 135,13 тыс. руб.

Сумма НДС за 2017-2019 годы не принимается к вычету из бюджета и относится на расходы филиала «Ивэнерго» (убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году), так как истек срок трехлетний срок для возмещения НДС из бюджета (ст. 172 Налогового кодекса РФ).

Указанные расходы не принимаются в полном объеме по тем же причинам, которые изложены выше в качестве обоснования не включения Департаментом в состав экономически обоснованных расходов 2022 года заявленных филиалом «Ивэнерго» расходов на списание затрат за счет ранее созданного резерва по оценочным обязательствам на оплату услуг ПАО «Россети» в 2022 году.

***- Прибыли и убытки прошлых лет (без учета оплаты услуг ПАО «ФСК ЕЭС»).***

Департаментом не учтены в полном объеме прибыли и убытки прошлых лет в размере 66 тыс. руб.

Филиал «Ивэнерго» не согласен с данной позицией Департамента и считает необходимым учесть данные расходы как экономически обоснованные в рамках корректировки неподконтрольных расходов.

Кроме того, филиал «Ивэнерго» обращает внимание, что убытки прошлых лет сложились не только в результате вступивших в законную силу решений судов по делам № А40-259662/2018 и № А40-305927/2019, однако позиция Департамента о причинах признания их экономически необоснованными до филиала «Ивэнерго» не доведена.

Департамент в полном объеме не принимает заявленные филиалом «Ивэнерго» расходы 2022 года по статье ***«Убытки прошлых лет по передаче электрической энергии»*** в сумме 33 030,01 тыс. руб.

В состав корректировки неподконтрольных расходов филиалом «Ивэнерго» включены прибыль прошлых лет (1,60 тыс. руб.) и убытки прошлых лет (67,52 тыс. руб.), в том числе:

- прибыль из-за внесения изменений в договор с Администрацией Ильинского муниципального района по аренде земли – 1,60 тыс. руб.;

- убытки из-за позднего предоставления документов ИП Замятин В.В. по аренде нежилых помещений – 17,43 тыс. руб.;

- убытки в связи с полученным решением суда по договорам с КУМИ Администрации г.о. Шуя по аренде земли – 30,91 тыс. руб.;

- убытки из-за позднего предоставления документов от АО «Водоканал» по коммунальным услугам – 19,18 тыс. руб.

Департамент не принимает заявленные организацией расходы в полном объеме, поскольку сальдо всех экономически обоснованных прибылей и убытков прошлых лет, относимых на деятельность по передаче электрической энергии, учитывается в расчете корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности по формуле 7.1 Методических указаний № 98-э.

***- Аренда объектов ЭСХ (ВЛ, КЛ, ПС, ТП) в части договора аренды движимого имущества с АО «Ивгорэлектросеть» № 372001927 от 13.08.2021.***

Департаментом исключены расходы по договору аренды движимого имущества с АО «Ивгорэлектросеть» № 372001927 от 13.08.2021г. в размере 3 887,83 тыс. руб.

Департамент исключает как экономически необоснованные расходы на уплату налога на имущество в части движимых объектов электросетевого имущества, ссылаясь на положения  
ст. 374 Налогового Кодекса РФ, в соответствии с которой налог не уплачивается по движимому имуществу.

Филиал «Ивэнерго» не согласен с подобной позицией Департамента.

Электросетевое имущество собственника при заключении договоров аренды распределяется на недвижимое и движимое исходя из наличия или отсутствия регистрации этого имущества в Едином государственном реестре.

При этом наличие (отсутствие) сведений об объекте основных средств в Едином государственном реестре прав на недвижимое имущество и сделок с ним в силу п. 6 ст. 8.1 Гражданского кодекса имеет доказательное значение для целей применения пп. 8 п. 4 ст. 374 и п. 25 ст. 381 Налогового кодекса, но не может использоваться в качестве безусловного критерия для оценки правомерности применения льготы по налогу на имущество.

Принимая во внимание установленное п. 6 ст. 3 Налогового кодекса требование формальной определенности налоговых норм, нужно исходить из необходимости использования установленных в бухгалтерском учете формализованных критериев признания имущества налогоплательщика (движимого и недвижимого) в качестве соответствующих объектов основных средств.

Действующее законодательство не наделяет полномочиями по разграничению движимых и недвижимых вещей какие-либо органы власти, организации; порядок применения льготы по налогу на имущество, формирование и определение базы для налогообложения находится в компетенции налоговых органов.

Положения п. 28 Основ ценообразования четко определяют порядок определения экономически обоснованных расходов по аренде объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Документы первичной отчетности АО «Ивгорэлектросеть», предоставленные в Департамент в составе материалов тарифной заявки на 2024 год подтверждают факт расходов на уплату налога на имущество, произведенных в 2022 году собственником имущества.

Величина расходов собственника на амортизационные отчисления и уплату налога на имущество перекрывает расходы по аренде, предусмотренные договором.

Учитывая перечисленные обстоятельства, филиал «Ивэнерго» считает обоснованными расходы по аренде имущества АО «Ивгорэлектросеть»в соответствии с договором  
№ 372001927 от 13.08.2021, четко соответствующими критериям, установленным законодателем, и подлежащими учету в составе НВВ филиала «Ивэнерго» в рамках корректировки неподконтрольных расходов за 2022 год в полном объеме – 69 096 тыс. руб.

Департамент по вышеперечисленным доводам филиала «Ивэнерго» отмечает следующее.

По договору аренды движимого и недвижимого имущества № 372001927 от 13.08.2021 (с учетом дополнительного соглашения от 27.11.2023), заключенному с АО «Ивгорэлектросеть», Департаментом по факту 2022 года приняты расходы в сумме **65 208,166** тыс. руб. (в части движимого и недвижимого электросетевого имущества, указанного в приложении № 1 к договору), вместо заявленных филиалом «Ивэнерго» 69 096,00 тыс. руб.

Письмом № МР7-ИвЭ/23/6853 от 30.11.2023 филиал «Ивэнерго» предоставил в адрес Департамента дополнительное соглашение от 27.11.2023 к договору аренды № 372001927 от 13.08.2021, а также выписки из ЕГРН по 9 объектам недвижимости от 28.11.2023г., в которых в графе «Ограничение прав и обременение объекта недвижимости» указана аренда, а в качестве основания государственной регистрации указаны договор аренды № 372001927 от 13.08.2021 и дополнительное соглашение от 27.11.2023 к договору аренды № 372001927 от 13.08.2021, что свидетельствует о государственной регистрации указанных договора и дополнительного соглашения в Управлении Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Ивановской области.

В соответствии с требованиями пп. 5) п. 28 Основ ценообразования величина арендной платы по договору аренды движимого и недвижимого имущества № 372001927 от 13.08.2021, заключенному с АО «Ивгорэлектросеть», определена Департаментом как сумма следующих составляющих:

- 65 002,791 тыс. руб. – амортизация арендуемых объектов движимого и недвижимого электросетевого имущества, определенная на основании Ведомости наличия движимого имущества с расчетом амортизации основных средств АО «Ивгорэлектросеть», выполненным по максимальным срокам полезного использования,

- 205,375 тыс. руб. – налог на электросетевое имущество, уплаченный АО «Ивгорэлектросеть» по факту 2022 года в отношении недвижимых объектов электросетевого хозяйства с кадастровыми номерами 37:24:010132:1406, 37:24:010111:1262, 37:24:040136:3665, 37:24:010123:1228, 37:24:020552:221, 37:24:020619:1457, 37:24:010301:1123, 37:24:010103:536.

***4. Корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности (формула 7.1 Методических указаний № 98-э).***

Рассчитанная Департаментом корректировка НВВ по доходам в размере (-) 200 998,73 тыс. руб. без ИПЦ ((-) 227 967,94 тыс. руб. с учетом ИПЦ) предусматривает исключение объема недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим причинам в части:

- АО «ПСК» – (-) 23 475,15 тыс. руб.;

- ООО «Энергосеть» – (-) 272 425,12 тыс. руб.;

- в части потребителей п. Мугреевский Бор – (-) 125,09 тыс. руб.

Филиал «Ивэнерго» не согласен с позицией Департамента энергетики и тарифов Ивановской области по следующим основаниям.

***- В отношении АО «ПСК».***

В тарифно-балансовых решениях на 2022 год в отношении АО «ПСК» Департаментом установлена модель тарифообразования «котел сверху», при которой объем для взаиморасчетов с филиалом «Ивэнерго» определяется как «объем электроэнергии, отпущенной из сети АО «ПСК» в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций. При этом АО «ПСК» имеет собственное потребление.

К электрическим сетям АО «ПСК» технологически присоединены потребители ООО «Эксполит» и ООО «МК КРАНЭКС», которые в 2021 году расторгли договоры энергоснабжения с гарантирующим поставщиком и подали заявки на заключение договоров оказания услуг с филиалом «Ивэнерго».

Следует отметить, что АО «ПСК», ООО «Эксполит», ООО «МК КРАНЭКС» являются аффилированными ЮЛ (один общий собственник).

В целях урегулирования договорных отношений по передаче электрической энергии с указанными потребителями филиал «Ивэнерго» запросил предусмотренные законодательством документы, полные комплекты которых со стороны потребителей так и не были предоставлены. В связи с этим, договорные отношения по передаче электрической энергии урегулированы не были, а договоры купли-продажи электрической энергии с гарантирующим поставщиком в силу не вступили.

Ответы на неоднократные запросы Филиала в адрес «Эксполит» (от 17.06.2019г. №МР7ИвЭ/03-1/4605/7/1 и от 12.11.2019г. № МР7ИвЭ/03-1/8940-4), в адрес «МК Кранэкс» (от 17.06.2019г. №МР7ИвЭ/03-1/4603/7/1, от 12.11.2022г. № МР7ИвЭ/03-1/8939-4 и от 06.12.2019г. № МР7ИвЭ/03-1/9742-4) не поступали.

В нарушение действующего законодательства, АО «ПСК», как ТСО, соответствующий объем потребления включало в объем потерь в «своих» сетях и оплачивало его по выставленным счетам Ивановскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс», а гарантирующий поставщик выставлял АО «ПСК» к оплате объем фактических потерь в сетях ТСО, содержащий потребление электрической энергии ООО «Эксполит» и ООО «МК КРАНЭКС».

Учитывая неурегулированность договорных отношений между потребителями и филиалом «Ивэнерго», между ТСО и филиалом «Ивэнерго» («спорные ВЛ-110 кВ «Фурманов 1,2»), обосновывающих документов для вступления в разногласия с гарантирующим поставщиком у филиала «Ивэнерго» в 2021 не было.

В целях недопущения недополучения филиалом «Ивэнерго» выручки за услуги по передаче электрической энергии от гарантирующего поставщика – АО «ЭнергосбыТ Плюс» в отношении собственного потребления территориальной сетевой организации АО «ПСК» филиалом «Ивэнерго» в 2023 году предприняты следующие действия (обосновывающие документы представлены в материалах уточненной тарифной заявки от 03.11.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/6355):

- в адрес гарантирующего поставщика – АО «ЭнергосбыТ Плюс» направлено уведомление о проведенных перерасчетах услуг по передаче электрической энергии за период с ноября 2022 года по декабрь 2022 года (в бухгалтерском учете филиала «Ивэнерго» начисления проведены в декабре 2022 года) в объеме собственного потребления АО «ПСК» и направил соответствующие акты (дополнительные акты) и счет-фактуры (корректировочные счет-фактуры) за каждый расчетный период;

- в адрес гарантирующего поставщика – АО «ЭнергосбыТ Плюс» направлена претензия о неоплате стоимости оказанных филиалом «Ивэнерго» в ноябре – декабре 2022 года услуг по передаче электрической энергии в отношении собственного потребления АО «ПСК»;

- Арбитражным суд Ивановской области принято уточненное исковое заявление о взыскании с АО «ЭнергосбыТ Плюс» стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказанные филиалом «Ивэнерго» за 2022 год. Судебный процесс рассматривается в рамках дела № А17-430/2023;

- направлено уведомление в адрес гарантирующего поставщика – АО «ЭнергосбыТ Плюс» о проведенных перерасчетах услуг по передаче электрической энергии за период с января 2021 года по октябрь 2022 года (в бухгалтерском учете филиала «Ивэнерго» начисления проведены в сентябре 2023 года) в объеме собственного потребления АО «ПСК» и соответствующие дополнительные акты (корректировочные счет-фактуры) за каждый расчетный период;

- в адрес гарантирующего поставщика – АО «ЭнергосбыТ Плюс» направлена претензия о неоплате стоимости оказанных филиалом «Ивэнерго» в 2021-2022 годах услуг по передаче электрической энергии в отношении собственного потребления АО «ПСК»;

- подано исковое заявление в Арбитражный суд Ивановской области о взыскании стоимости услуг по передаче электрической энергии с АО «ЭнергосбыТ Плюс» за период с января 2021 по октябрь 2022 года. Судебный процесс рассматривается в рамках дела № А17-10049/2023;

- в рабочем порядке (ежемесячно) филиалом «Ивэнерго» подаются исковые заявления в Арбитражный суд Ивановской области о взыскании стоимости услуг по передаче электрической энергии с АО «ЭнергосбыТ Плюс». В настоящее время на рассмотрении Арбитражного суда Ивановской области находятся дела №№А17-3142/2023; А17-5368/2023; А17-5473/2023; А17-5802/2023; А17-7218/2023; А17-8628/2023; А17-9326/2023 о взыскании стоимости услуг за период с января по август 2023 года;

- разработана Дорожная карта мероприятий по претензионно - исковой работе по взысканию стоимости услуг по передаче электрической энергии с АО «ЭнергосбыТ Плюс» (в части разногласий по объему собственного потребления АО «ПСК») за период января 2021 по октябрь 2022 года.

На основании вышеизложенного, филиал «Ивэнерго» выражает несогласие с исключением из НВВ 2024 года объема недополученной в 2022 году выручки.

Департамент по вышеперечисленным доводам филиала «Ивэнерго» отмечает следующее.

Объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за январь-октябрь 2022 года определен Департаментом в размере **20 697,98 тыс. руб.**

Согласно п. 50 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (далее – Правила недискриминационного доступа), утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861, в отношении потребителя, энергопринимающее оборудование которого присоединено к объектам ЭСХ, с использованием которых указанный потребитель оказывает услуги по передаче электрической энергии, размер фактических потерь электрической энергии, возникающих на таких объектах ЭСХ (V(факт)), определяется по формуле:

V(факт) = V(отп) x (N / (100% - N)),

где:

V(отп) - объем отпуска электрической энергии из электрических сетей потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, в энергопринимающие устройства (объекты ЭСХ) смежных субъектов электроэнергетики;

N - величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям), которая рассчитана в процентах от объема отпуска электрической энергии в электрическую сеть потребителя электрической энергии, осуществляющего деятельность по оказанию услуг по передаче электрической энергии, как сетевой организации и учтена органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов при установлении единых (котловых) тарифов.

Вместе с тем, с учетом данных по фактическому отпуску электроэнергии из сетей АО «ПСК» в энергопринимающие устройства (объекты ЭСХ) смежных субъектов электроэнергетики за январь-октябрь 2022 года, объем потерь электроэнергии, предъявленных Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» к оплате со стороны АО «ПСК» за указанный период, не соответствует объемам, рассчитываемым согласно формуле по п. 50 Правил недискриминационного доступа.

При этом объем потерь в соответствии с действующим законодательством в данном случае должен определяться на основании установленного для территориальной сетевой организации (далее – ТСО) норматива потерь на долгосрочный период регулирования, вне зависимости от изменения в течение долгосрочного периода регулирования состава объектов ЭСХ.

Таким образом, отсутствие просуженных со стороны филиала «Ивэнерго» претензий к Ивановскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс» по неоплате за январь-октябрь 2022 года услуг по передаче электрической энергии (мощности) свидетельствует о бездействии филиала «Ивэнерго», и данные выпадающие доходы расцениваются Департаментом как выпадающие доходы по зависящим от регулируемой организации причинам, которые в соответствии с действующим законодательством, в том числе п. 7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, являются экономически необоснованными и не могут быть учтены при установлении НВВ (в рамках соблюдения баланса интересов Экспертная группа отмечает, что конечные потребители не должны оплачивать убытки организации, возникшие по зависящим от нее причинам).

Дополнительно Департамент отмечает, что согласно информации, предоставленной филиалом «Ивэнерго» письмом № МР7-ИвЭ/25-2/6976 от 06.12.2023, в настоящее время на разногласиях в расчетах с Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» находится начисленная и учтенная в выручке Филиала за 2022 год стоимость услуг по передаче электрической энергии в сумме 4 773,045 руб. (без НДС) за ноябрь-декабрь 2022 года в отношении потребителей АО «ПСК», в связи с чем, Департамент не учитывает указанную величину в объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за 2022 год.

В соответствии с абз. 11 п. 7 Основ ценообразования в целях сглаживания изменения тарифов Департаментом принято решение не учитывать в составе НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год часть отрицательной корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере **(-)** **23 475,15 тыс. руб.** (с учетом индексов потребительских цен на 2023-2024 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э), а именно объем недополученной выручки по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за январь-октябрь 2022 года. Указанная отрицательная корректировка будет учтена при расчете НВВ для филиала «Ивэнерго» в течение следующих 5 лет (до 2028 года) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а также с учетом результатов оценки проведенной филиалом «Ивэнерго» соответствующей претензионной работы по взысканию стоимости фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении АО «ПСК».

***- В отношении ООО «Энергосеть».***

В отношении пары организаций филиал «Ивэнерго» - ООО «Энергосеть» на 2022 год Департаментом установлена модель тарифообразования «котел снизу».

Принятый Департаментом порядок расчетов за оказанные услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2022 год не позволял филиалу «Ивэнерго» собирать выручку по котловым тарифам с конечных потребителей.

Решение суда по делу № 66а-3691/2022 о признании недействующим в части постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 30 декабря 2021 года № 61-э/2 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2022 год» вступило в силу в январе 2023 года. В целях недопущения недополучения выручки за услуги по передаче электрической энергии по потребителям, присоединенным сетям ТСО ООО «Энергосеть» филиалом «Ивэнерго» предприняты следующие действия (обосновывающие документы представлены в материалах уточненной тарифной заявки от 03.11.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/6355):

- проведена работа с Реестром резидентов особой экономической зоны промышленно-производственного типа «Иваново», выявлены потребители: ООО «СУРТЭКС РОДНИКИ», ООО «НЕОАКУСТИК» и ООО «УК ИП «Родники»;

- в адрес потребителей направлены запросы о предоставлении в адрес филиала «Ивэнерго» договор энергоснабжения (купли-продажи электрической энергии) и документов, подтверждающих фактическое потребление электрической энергии (мощности) за 2021-2022 гг.;

- на основании полученных от потребителей документов в адрес ООО «Родники Энерго», направлена претензия о неоплате стоимости неосновательного обогащения, полученного в 2021-2022 годах в отношении потребителей, присоединенных к сетям ООО «Энергосеть» и имеющих договорные отношения по энергоснабжению с ООО «Родники Энерго» (ООО «СУРТЭКС РОДНИКИ», ООО «НЕОАКУСТИК» и ООО «УК ИП «Родники»);

- при поступлении информации о покупке ООО «Энергосеть» акций ОАО «Юрьевецкие электрические сети» и получении копий договоров аренды / субаренды, заключенных в отношении объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих в том числе ООО «Энергосеть», в целях исключения рисков недополучения в 2024 году выручки от услуг по передаче электрической энергии в отношении потребителей, присоединённых к сетям данных ТСО, Филиалом в адрес ОАО «Юрьевецкие электрические сети» направлено уведомление и дополнительное соглашение о расторжении с 24-00 31.12.2023 договора взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии № 0343 от 30.08.2010г.;

- в Арбитражный суд Ивановской области подано исковое заявление о взыскании с ООО «Родники Энерго» за период 2021-2022 годы стоимости услуг по передаче электрической энергии, оказанные филиалом «Ивэнерго». Судебный процесс рассматривается в рамках дела № А17-8991/2023;

- разработана Дорожная карта мероприятий по взысканию стоимости услуг по передаче электрической энергии с ООО «Родники Энерго» (в отношении потребителей, присоединенных к сетям ООО «Энергосеть» (ООО «СУРТЭКС РОДНИКИ», ООО «НЕОАКУСТИК» и ООО «УК ИП «Родники»)) за период 2021 - 2022 годы.

Обращаем внимание, что филиал «Ивэнерго» неоднократно предпринимал попытки выявить и урегулировать договорные отношения по передаче электрической энергии в интересах потребителей, подключенных к сетям ООО «Энергосеть», инициировал проведение совместных проверок потребителей, ведущих деятельность на территории индустриального парка «Родники». Однако, персоналом ООО «Энергосеть» допуск осуществлялся исключительно к приборам учета четырех потребителей, в чьих интересах отношения по передаче электрической энергии урегулированы (МТС, Билайн, ИП Евтешина, ООО «ИП Родники», потребители - граждане).

Учитывая, что ООО «Энергосеть» не имеет собственного потребления, а филиал «Ивэнерго» предпринял все возможные меры по исключению выпадающих доходов, обусловленных вышеописанной ситуацией, проведение Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области расчета объема недополученной выручки филиала «Ивэнерго», как «котлодержателя», противоречит п. 50 Правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 № 861).

Департамент по вышеперечисленным доводам филиала «Ивэнерго» отмечает следующее.

Объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» за 2022 год определен Департаемнтом в размере **240 196,51 тыс. руб.**

В соответствии с предоставляемой ООО «Энергосеть» в адрес ФАС России отчетностью по формам № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2022 год фактические потери в электрических сетях ООО «Энергосеть» составили: в 2022 году - 80,25% от поступления электроэнергии в сеть или 73 833,899 тыс. кВт∙ч, что в разы превышает установленный для сетевой организации нормативный экономически обоснованный уровень технологических потерь в электрических сетях – 7,47% (на 2022 год) за счет коммерческих потерь электроэнергии в сетях.

Объекты ЭСХ ООО «Энергосеть» расположены в г. Родники на территории Индустриального парка «Родники».

Согласно информации, размещенной на официальном сайте Индустриального парка «Родники» (<https://www.ip-rodniki.ru/rezidentyi>), на территории парка расположено значительное количество производственных и непроизводственных компаний, которые при этом в списке конечных потребителей от сетей ООО «Энергосеть» в соответствии с действующим договором взаимного оказания услуг, заключенным с ПАО «Россети Центр и Приволжье», не учтены.

При этом согласно информации, размещенной на вышеуказанном сайте, в качестве преимуществ работы на территории ИП «Родники» заявлены:

• бесплатное подключение производства к энергосети;

• обеспечение производства одновременно от двух независимых источников электрической энергии: ТЭЦ и ЕЭС.

Таким образом, с учетом положений действующего законодательства и указанных источников электроснабжения, а также схемы электрической сети ООО «Энергосеть» все резиденты ИП «Родники» должны оплачивать услуги по передаче электроэнергии по региональным сетям по установленным Департаментом единым (котловым) тарифам.

С использованием информации из открытых источников (сайт <https://zakupki.gov.ru/>) Департаментом также выявлено наличие заключенных муниципальных контрактов на энергоснабжение между бюджетными потребителями в г. Родники, фактически присоединенными к объектам электросетевого хозяйства ООО «Энергосеть», и сбытовой организацией ООО «Родники Энерго». При этом услуги по передаче электрической энергии (мощности) в отношении данных потребителей в адрес филиала «Ивэнерго» («держателя котла») по факту не оплачиваются, соответствующие договорные отношения у филиала «Ивэнерго» с ООО «Родники Энерго» не урегулированы.

В Департаменте в составе материалов тарифных дел регулируемой организации в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения ООО «УК ИП «Родники» (ИНН 3703021585) также имеются договор энергоснабжения № 35-РЭ от 01.07.2018, заключенный с независимой энергосбытовой организацией ООО «Родники Энерго», счета-фактуры и акты выполненных работ (оказанных услуг) в части оплаты за потребленную электроэнергию за сентябрь-ноябрь 2022 года. Данный договор заключен в отношении энергопринимающих устройств ООО «УК ИП «Родники», фактически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства ООО «Энергосеть», расположенным на территории индустриального парка.

Согласно подписанным обеими сторонами актам и счетам-фактурам за январь-ноябрь 2022 года только потребитель ООО «УК ИП «Родники» потребил из сетей ООО «Энергосеть» **17 052,498** тыс. кВт∙ч. При этом, в соответствии с предоставляемой ООО «Энергосеть» в адрес ФАС России отчетностью по формам № 46-ЭЭ (передача) за 2022 год и актам, согласованным с филиалом «Ивэнерго», полезный отпуск электроэнергии всем конечным потребителям из сетей ООО «Энергосеть» составил за 2022 год лишь 381,373 тыс. кВт∙ч.

В рамках судебного дела № А17-8991/2023 по иску филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» (далее – филиал «Ивэнерго») к ООО «Родники Энерго» о взыскании стоимости услуг по передаче электрической энергии за 2021-2023гг. со стороны филиала «Ивэнерго» были предоставлены и иные договоры электроснабжения, заключенные ООО «Родники Энерго» с потребителями, присоединенными к электрическим сетям ООО «Энергосеть», в отношении которых не урегулированы договорные отношения по оплате услуг по передаче электрической энергии.

В соответствии с выводами Ивановского областного суда в решении по делу № 3а-168/2022 от 16.08.2022 филиал «Ивэнерго» своим правом отказаться от права быть «держателем котла» (в отношении потребителей, присоединенных к электрическим сетям ООО «Энергосеть»), которое могло быть реализовано только в порядке расторжения (либо изменения условий) договора в установленном законом и договором порядке до принятия тарифного решения, не воспользовался.

Таким образом, Департамент отмечает, что по зависящим от организации причинам в предыдущие периоды регулирования, в том числе на 2022 год, филиалом «Ивэнерго» был заключен соответствующий договор с ООО «Энергосеть» на заведомо невыгодных для филиала «Ивэнерго» условиях.

Вышеуказанные факты свидетельствуют о бездействии филиала «Ивэнерго» и данные выпадающие доходы расцениваются Департаментом как выпадающие доходы по зависящим от регулируемой организации причинам, которые в соответствии с действующим законодательством, в том числе п. 7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, являются экономически необоснованными и не могут быть учтены при установлении НВВ аналогично позиции Департамента в отношении недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» за январь-октябрь 2022 года (в рамках соблюдения баланса интересов Департамент вновь отмечает, что конечные потребители не должны оплачивать убытки организации, возникшие по зависящим от нее причинам).

В соответствии с абз. 11 п. 7 Основ ценообразования в целях сглаживания изменения тарифов Департаментом принято решение не учитывать в составе НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год часть отрицательной корректировки НВВ по доходам от осуществления регулируемой деятельности в размере **(-)272 425,12 тыс. руб.** (с учетом индексов потребительских цен на 2023-2024 годы, предусмотренных формулой 3 Методических указаний № 98-э), а именно объем недополученной выручки по зависящим от организации причинам в части ООО «Энергосеть» за 2022 год. Указанная отрицательная корректировка будет учтена при расчете НВВ для филиала «Ивэнерго» в течение следующих 5 лет (до 2028 года) с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, а также с учетом результатов оценки проведенной филиалом «Ивэнерго» соответствующей претензионной работы по взысканию стоимости фактически оказанных услуг по передаче электрической энергии (мощности) в отношении ООО «Энергосеть».

***- В отношении потребителей п. Мугреевский Бор.***

Начиная с 2021 года филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» проводил мероприятия, направленные на приемку на свой баланс объектов электросетевого хозяйства, эксплуатируемых филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» (участок ВЛ-6 кВ фид. 607 ПС «Фролищи»; КТП-245; КТП-241 и ВЛ-0,4 кВ), к которым присоединены энергопринимающие устройства потребителей пос. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области (далее - ОЭСХ).

На протяжении 2022-2023 годов филиал «Ивэнерго» неоднократно обращался в филиал «Нижновэнерго» по вопросам реализации достигнутых договоренностей и сроков передачи ОЭСХ п. Мугреевский Бор, однако свои предложения по организации АИИС КУЭ и техническому обслуживанию ОЭСХ филиал «Нижновэнерго» до настоящего времени не реализовал, договоренности нарушил.

Учитывая вышеизложенное, а также тот факт, что точки поставки по потребителям, энергопринимающие которых расположены в п. Мугреевский Бор, в 2022-2023 годах не были включены в договор оказания услуг по передаче электрической энергии с гарантирующим поставщиком АО «ЭнергосбыТ Плюс» (Ивановский филиал), филиал «Ивэнерго» не оказывал услуги по передаче электрической энергии потребителям п. Мугреевский Бор и, как следствие, не имел правовых оснований на получение соответствующей выручки.

29.09.2023 по инициативе филиала «Ивэнерго», несмотря на нарушение условий приема - передачи ОЭСХ и бездействие филиала «Нижновэнерго», соответствующие акты были оформлены (прилагаются), объекты приняты в зону эксплуатационной ответственности филиала «Ивэнерго».

Таким образом, неполучение филиалом «Ивэнерго» в 2022 году выручки от услуг по передаче электроэнергии, оказанных потребителям, энергопринимающие устройства которых расположены в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области имело место по независящим от филиала «Ивэнерго» причинам.

Департамент по вышеперечисленным доводам филиала «Ивэнерго» отмечает следующее.

Объем недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части объемов потребления электрической энергии за 2022 год, отпускаемой потребителям, проживающим (расположенным) в поселке Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области, который до [2008 года](http://wiki-org.ru/wiki/2008_%D0%B3%D0%BE%D0%B4) административно входил в состав городского поселения рабочий поселок [Фролищи](http://wiki-org.ru/wiki/%D0%A4%D1%80%D0%BE%D0%BB%D0%B8%D1%89%D0%B8) [Володарского района](http://wiki-org.ru/wiki/%D0%92%D0%BE%D0%BB%D0%BE%D0%B4%D0%B0%D1%80%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD_%D0%9D%D0%B8%D0%B6%D0%B5%D0%B3%D0%BE%D1%80%D0%BE%D0%B4%D1%81%D0%BA%D0%BE%D0%B9_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D0%B8) Нижегородской области, а в начале [2008 года](http://wiki-org.ru/wiki/2008_%D0%B3%D0%BE%D0%B4) был административно переподчинен [Пестяковскому району](http://wiki-org.ru/wiki/%D0%9F%D0%B5%D1%81%D1%82%D1%8F%D0%BA%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B8%D0%B9_%D1%80%D0%B0%D0%B9%D0%BE%D0%BD) [Ивановской области](http://wiki-org.ru/wiki/%D0%98%D0%B2%D0%B0%D0%BD%D0%BE%D0%B2%D1%81%D0%BA%D0%B0%D1%8F_%D0%BE%D0%B1%D0%BB%D0%B0%D1%81%D1%82%D1%8C), определен Департаментом в размере **110,294 тыс. руб.**

Письмом от 18.09.2023 № 71604-07-09502 Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс» в адрес Департамента была предоставлена информация об объемах фактического отпуска электроэнергии за 2022 год потребителям, расположенным в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области. Указанные потребители находятся в границах зоны деятельности и, соответственно, приняты на расчеты гарантирующим поставщиком электрической энергии на территории Ивановской области – Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс».

При этом энергопринимающие устройства указанных потребителей в 2022 году имели технологическое присоединение к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Нижновэнерго» (далее – филиал «Нижновэнерго»), не имеющего статус территориальной сетевой организации на территории Ивановской области.

По информации Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс», в адрес филиала «Нижновэнерго» письмом от 29.09.2020 № 80104-03-17-5631 со стороны Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» была направлена оферта договора оказания услуг по передаче электрической энергии от 18.09.2020 № 12П-ЭСК. Однако филиал «Нижновэнерго» информировал о проведении работы по передаче электросетевого хозяйства, посредством которого осуществляется энергоснабжение потребителей, в интересах которых оформлена заявка на заключение договора от 18.09.2020 № 12П-ЭСК, в филиал «Ивэнерго». Вопрос по передаче электросетевого имущества между филиалами «Нижновэнерго» и «Ивэнерго» в течение 2022 года решен не был.

Вышеописанная ситуация привела к тому, что у гарантирующего поставщика Ивановский филиал АО «ЭнергосбыТ Плюс» в предыдущие периоды регулирования, в том числе за 2022 год, ежегодно аккумулировалась излишне полученная выручка в размере составляющей на оплату услуг по передаче электрической энергии в части объемов электрической энергии, отпускаемой потребителям, энергопринимающие устройства которых территориально расположены по адресу: Ивановская область, Пестяковский район, п. Мугреевский Бор. Как следствие, одновременно у филиала «Ивэнерго» в предыдущие периоды регулирования, в том числе за 2022 год, ежегодно формировались выпадающие доходы в размере недополученной от Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» выручки в части составляющей на оплату услуг по передаче электрической энергии по указанным объемам потребления электроэнергии, поскольку расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области ежегодно, в том числе на 2022 год, производился Департаментом исходя из объемов полезного отпуска электрической энергии с учетом объемов полезного отпуска электроэнергии потребителям, расположенным в п. Мугреевский Бор Пестяковского района Ивановской области.

Вышеуказанные недополученные доходы филиала «Ивэнерго» расцениваются Департаментом как недополученные доходы по зависящим от регулируемой организации причинам, которые в соответствии с действующим законодательством, в том числе п. 7 Основ ценообразования и Методическими указаниями № 98-э, являются экономически не обоснованными и не могут быть учтены при установлении НВВ аналогично позиции Департамента в отношении недополученной выручки филиала «Ивэнерго» по зависящим от организации причинам в части АО «ПСК» и ООО «Энергосеть» за 2022 год (в рамках соблюдения баланса интересов Департамент вновь отмечает, что конечные потребители не должны оплачивать убытки организации, возникшие по зависящим от нее причинам).

В части текущей ситуации Департамент считает необходимым отметить, что в составе уточненной тарифной заявки на 2024 год (письмо от 03.11.2023 № МР7-ИвЭ/25-2/6355) филиалом «Ивэнерго» предоставлены акты о приеме-передаче объектов основных средств (№№ 633, 634, 635, 636, 637, 638, 639, 640, 641, 642, 643 от 29.09.2023), подписанные в двустороннем порядке филиалом «Ивэнерго» и филиалом «Нижновэнерго», а также поопорные схемы электрической сети, составленные и утвержденные уполномоченными лицами филиала «Ивэнерго» (поопорная схема электрической сети ВЛ-6 кВ № 607 ПС Фролищи, поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Гр-1 от КТП № 241 ВЛ-607 ПС Фролищи, поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Группа 1,2 от КТП № 245 ВЛ-607 ПС Фролищи и поопорная схема электрической сети 0,4 кВ Группа-3 от КТП № 245 ВЛ-607 ПС Фролищи).

Таким образом, 29.09.2023г. объекты электросетевого хозяйства, посредством которых осуществляется электроснабжение потребителей п. Мугреевский Бор переданы с баланса филиала «Нижновэнерго» на баланс филиала «Ивэнерго». Следовательно, в соответствии с действующим законодательством договорные отношения между филиалом «Ивэнерго» и Ивановским филиалом АО «ЭнергосбыТ Плюс», связанные с оказанием услуг по передаче электрической энергии, могут и должны быть урегулированы надлежащим образом.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» голосует по данному вопросу «против», так как не представлено экспертное заключение.

Департамент отмечает, что в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» подробные расчетные материалы с комментариями и позицией Департамента по каждой статье расходов и доходов филиала «Ивэнерго», а также проект постановления по данному вопросу были направлены.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861:

1. Внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на 2022-2026 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования», изложив приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 29.12.2021 № 60-э/1 в новой редакции согласно Таблице:

Таблица

НВВ филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь)

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации в субъекте Российской Федерации | Год | НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь |
| тыс. руб. |
| 1. | Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» | 2022 | 3 917 986,12 |
| 2023 | 4 499 987,61 |
| 2024 | 4 825 879,09 |
| 2025 | 4 402 538,08 |
| 2026 | 4 441 757,95 |

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г. | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 7, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

1. **СЛУШАЛИ: О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области (Морева, Коннова, Ухтин).**

На заседаниях Правления Департамента (см. протоколы 20.10.2023 № 40/8, от 27.10.2023 № 41/10, от 03.11.2023 № 43/7, от 10.11.2023 № 44/5, от 24.11.2023 № 46/9, от 20.12.2023 № 54/2, от 27.12.2023 № б/н, от 29.12.2023 № 56/3) рассмотрены вопросы по включению НВВ 9-ти сетевых организаций в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области на 2024 год. Специалистами Департамента подготовлено экспертное заключение по расчету единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области на 2024 год.

При проведении расчета Департамент руководствовался:

- Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,

- постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»,

- постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям»,

- постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»,

- приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении 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»,

- Методическими указаниями 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, утвержденными приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1,

- Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861,

- приказом ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год»,

- прогнозным значением ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на 2024 год по Ивановской области, опубликованным Ассоциацией «НП Совет рынка» в сети Интернет,

- приказом ФАС России от 12.10.2023 № 726/23 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»,

- приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»,

- приказом ФАС России от 31.10.2023 № 784/23 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2024 год»,

- постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 20.12.2023 № 54-э/1 «О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области на 2024 год»,

- Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2,

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

- 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 ФАС России от 27.05.2022 № 412/22,

- приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям»,

- приказом Министерства энергетики РФ от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»,

- приказом Минэнерго России от 09.11.2023 № 1022 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 год»,

- Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2024 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка»,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год на период до 2025-2026 годов.

Расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (далее – единые (котловые) тарифы) произведен на 2024 год с календарной разбивкой, исходя из суммарной величины необходимой валовой выручки 9-ти территориальных сетевых организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии.

**Перечень сетевых организаций Ивановской области, расходы на оказание услуг по передаче электрической энергии которых включены в состав единых (котловых) тарифов на 2024 год**

|  |  |
| --- | --- |
| 1 | ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») |
| 2 | АО «Объединенные электрические сети» |
| 3 | АО «Кинешемская ГЭС» |
| 4 | ОАО «Юрьевецкие электрические сети» |
| 5 | ООО «ИВЭЛС» |
| 6 | АО «МРСК-ТК» |
| 7 | ООО «ЭлСеть» |
| 8 | АО «ПСК» |
| 9 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») |

I. На период с 01.01.2024г. по 30.06.2024г.:

Суммарная величина необходимой валовой выручки сетевых организаций составляет **3 614 938,28** тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на содержание сетей – **2 949 921,18** тыс. руб., включающие в себя собственные расходы организаций на содержание электрических сетей и расходы по оплате услуг за передачу электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), оказываемых ПАО «Россети».

Экономическое обоснование собственных расходов сетевых организаций отражено в экспертных заключениях по каждой сетевой организации.

Расходы на оплату услуг ПАО «Россети» Департаментом определены исходя из:

Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП,

приказа ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год»,

прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на 2024 год по Ивановской области, опубликованного Ассоциацией «НП Совет рынка» в сети Интернет,

приказа Минэнерго России от 09.11.2023 № 1022 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 год».

2. Расходы на электроэнергию, приобретаемую сетевыми организациями для компенсации потерь электроэнергии в сетях, в сумме **665 017,10** тыс. руб.

Расходы на электроэнергию для компенсации потерь определены исходя из объема потерь электроэнергии в сетях вышеуказанных сетевых организаций в сумме *183,8003* млн. кВтч и прогнозных тарифов на электроэнергию на 2024 год, определенных исходя из прогнозной стоимости электрической энергии, приобретаемой на эти цели сетевыми организациями у гарантирующих поставщиков электроэнергии.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Сумма, тыс. руб. |
| 1 | Суммарная НВВ 9-ти сетевых организаций на содержание электрических сетей с учетом стоимости услуг ПАО «Россети» | 2 949 921,18 |
| 2 | Расходы сетевых организаций на покупку электроэнергии для компенсации потерь в электрических сетях | 665 017,10 |
| 3 | Итого НВВ, включаемая в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период с 01.01.2024 по 30.06.2024 | 3 614 938,28 |

Согласно расчетам, произведенным исходя из необходимой валовой выручки сетевых организаций, экономически обоснованные размеры единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, на период с 01.01.2024г. по 30.06.2024г. составляют:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| Ставка на оплату содержания электрических сетей | руб./МВт в месяц | 932 957,74 | 959 279,19 | 1 020 106,12 | 1 097 888,97 |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи | руб./тыс. кВтч | 121,65 | 167,43 | 296,36 | 796,65 |
| Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,85585 | 1,94565 | 2,50673 | 3,25970 |

При расчете ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи учтено требование пункта 55 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, согласно которому потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям через энергетические установки производителя электрической энергии, оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи не осуществляют.

В составе единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» учтена сумма перекрестного субсидирования в сумме 650 328,06 тыс. руб. Сумма перекрестного субсидирования включена в состав ставок на оплату содержания электрических сетей единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

II. На период с 01.07.2024г. по 31.12.2024г.:

Суммарная величина необходимой валовой выручки сетевых организаций составляет **3 887 607,16** тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на содержание сетей – **3 203 255,06** тыс. руб., включающие в себя собственные расходы организаций на содержание электрических сетей и расходы по оплате услуг за передачу электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС), оказываемых ПАО «Россети».

Экономическое обоснование собственных расходов сетевых организаций отражено в экспертных заключениях по каждой сетевой организации.

Расходы на оплату услуг ПАО «Россети» Департаментом определены исходя из:

Сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2024 год, утвержденным приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП,

приказа ФАС России от 31.10.2023 № 786/23 «Об утверждении тарифов на услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети, оказываемые публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети», на 2024 год»,

прогнозного значения ставки тарифа на услуги по передаче электрической энергии, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети, на 2024 год по Ивановской области, опубликованного Ассоциацией «НП Совет рынка» в сети Интернет,

приказа Минэнерго России от 09.11.2023 № 1022 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по единой национальной (общероссийской) электрической сети, осуществляемой публичным акционерным обществом «Федеральная сетевая компания – Россети» с использованием объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети» на праве собственности или ином законном основании, на 2024 год».

2. Расходы на электроэнергию, приобретаемую сетевыми организациями для компенсации потерь электроэнергии в сетях, в сумме **684 352,10** тыс. руб.

Расходы на электроэнергию для компенсации потерь определены исходя из объема потерь электроэнергии в сетях вышеуказанных сетевых организаций в сумме *180,6087* млн. кВтч и прогнозных тарифов на электроэнергию на 2024 год, определенных исходя из прогнозной стоимости электрической энергии, приобретаемой на эти цели сетевыми организациями у гарантирующих поставщиков электроэнергии.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование показателя | Сумма, тыс. руб. |
| 1 | Суммарная НВВ 9-ти сетевых организаций на содержание электрических сетей с учетом стоимости услуг ПАО «Россети» | 3 203 255,06 |
| 2 | Расходы сетевых организаций на покупку электроэнергии для компенсации потерь в электрических сетях | 684 352,10 |
| 3 | Итого НВВ, включаемая в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии на период с 01.07.2024 по 31.12.2024 | 3 887 607,16 |

Согласно расчетам, произведенным исходя из необходимой валовой выручки сетевых организаций, экономически обоснованные размеры единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, дифференцированных по уровням напряжения, на период с 01.07.2024г. по 31.12.2024г. составляют:

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Ед. изм. | ВН | СН-1 | СН-2 | НН |
| Ставка на оплату содержания электрических сетей | руб./МВт в месяц | 1 115 966,33 | 1 130 459,08 | 1 229 235,48 | 1 199 551,19 |
| Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи | руб./тыс. кВтч | 132,72 | 182,67 | 323,33 | 869,15 |
| Одноставочный тариф | руб./кВт\*ч | 2,21211 | 2,27814 | 2,98823 | 3,57988 |

При расчете ставки на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии в процессе ее передачи учтено требование пункта 55 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, согласно которому потребители, энергопринимающие устройства которых присоединены к электрическим сетям через энергетические установки производителя электрической энергии, оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии в процессе ее передачи не осуществляют.

В составе единых «котловых» тарифов на услуги по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» учтена сумма перекрестного субсидирования в сумме 571 000,36 тыс. руб. Сумма перекрестного субсидирования включена в состав ставок на оплату содержания электрических сетей единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Департаментом предлагаются к установлению и введению в действие единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей Ивановской области с учетом перекрестного субсидирования.

Предлагаемые к установлению единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии для прочих потребителей Ивановской области, рассчитанные с учетом перекрестного субсидирования, не превышают предельные максимальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии по Ивановской области, определенные приказом ФАС России от 31.10.2023 № 782/23.

Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу «против», так как:

- расчет ставок перекрестного субсидирования, учитываемых в единых (котловых) тарифах, не соответствует Методическим указаниям от 22.02.2022 № 141/22;

- не представлено экспертное заключение в отношении НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год.

Департамент отмечает, что в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» подробные расчетные материалы с комментариями и позицией Департамента по каждой статье расходов и доходов филиала «Ивэнерго», а также проект постановления по данному вопросу были направлены.

По информации ФАС России в ближайшее время будет принято постановление Правительства РФ, предусматривающее «мораторий» до 2028 года на расчет ставок перекрестного субсидирования, учитываемых в единых (котловых) тарифах, в соотношениях, предусмотренных Методическим указаниям от 22.02.2022 № 141/22.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», Правилами недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденными Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861:

1. Установить с 01.01.2024 по 31.12.2024 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с Таблицей 1.

2. Установить с 01.01.2024 по 31.12.2024 единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с Таблицей 2.

3. Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025-2028 гг. в соответствии с Таблицей 3.

4. С 01.01.2024 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.11.2022 № 55-э/1.

5. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Таблица 1

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие | | | | | | II полугодие | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | x | х | 955 243,43 | 1 182 956,99 | 1 670 055,33 | 1 437 441,30 | x | х | 1 146 845,33 | 1 297 467,23 | 1 730 344,32 | 1 577 357,90 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | x | х | 121,65 | 167,43 | 296,36 | 796,65 | x | х | 132,72 | 182,67 | 323,33 | 869,15 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | x | x | 1,85672 | 2,35915 | 3,93693 | 4,99294 | x | x | 2,21581 | 2,58634 | 4,09599 | 5,47975 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 650 328,06 | х | 11 161,41 | 33 296,26 | 432 040,47 | 173 829,92 | 571 000,36 | х | 13 765,65 | 22 570,30 | 342 931,17 | 191 733,24 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | 844,58 | х | 0,87 | 413,50 | 1 430,20 | 1 733,23 | 788,82 | х | 3,70 | 308,20 | 1 107,76 | 1 899,87 |
| 1.5 | Субсидия на компенсацию выпадающих доходов, образованных вследствие установления тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, ниже экономически обоснованного уровня | тыс. руб. | х | | | | | | х | | | | | |

Размер экономически обоснованных единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Уровни напряжения | | | |
| ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1 | Величины, используемые при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации: | | | | | |
| 1.1 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие | | | |
| 1.1.1 | Двухставочный тариф: | | | | | |
| 1.1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 932 957,74 | 959 279,19 | 1 020 106,12 | 1 097 888,97 |
| 1.1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 121,65 | 167,43 | 296,36 | 796,65 |
| 1.1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 1,85585 | 1,94565 | 2,50673 | 3,25970 |
| 1.2 | Экономически обоснованные единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии (тарифы указываются без учета НДС) | | II полугодие | | | |
| 1.2.1 | Двухставочный тариф | | | | | |
| 1.2.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт·мес. | 1 115 966,33 | 1 130 459,08 | 1 229 235,48 | 1 199 551,19 |
| 1.2.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт·ч | 132,72 | 182,67 | 323,33 | 869,15 |
| 1.2.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт·ч | 2,21211 | 2,27814 | 2,98823 | 3,57988 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), необходимая валовая выручка которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ивановской области | Необходимая валовая выручка сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в Ивановской области | Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение | Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии | Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании регулируемых цен (тарифов) |
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | млн. кВт·ч |
| 1 | ПАО «Россети Центр и Приволжье» (филиал «Ивэнерго») | 4 825 879,09 | 54 308,31 | 857 388,55 | 246,6887 |
| 2 | АО «Объединенные электрические сети» | 856 538,20 | 5 193,36 | 209 858,10 | 45,1871 |
| 3 | АО «Кинешемская ГЭС» | 110 328,26 | 3 736,76 | 80 288,52 | 16,2680 |
| 4 | ОАО «Юрьевецкие электрические сети» | 57 330,76 | х | 101 601,62 | 27,6945 |
| 5 | ООО «ИВЭЛС» | 108 507,26 | 1 292,94 | 29 156,64 | 8,6352 |
| 6 | АО «МРСК-ТК» | 83 896,47 | х | 32 682,23 | 9,7092 |
| 7 | ООО «ЭлСеть» | 37 643,92 | х | 24 826,47 | 6,6318 |
| 8 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») | 73 052,28 | 44,77 | 11 562,84 | 3,0030 |
| 9 | АО «ПСК» | 0,01 | х | 2 004,22 | 0,5915 |
| ВСЕГО | | 6 153 176,25 | 64 576,14 | 1 349 369,19 | 364,4090 |

Показатели для целей расчета единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии

по электрическим сетям Ивановской области на 2024 год

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Единица измерения | I полугодие | | | | | II полугодие | | | | |
| Диапазоны напряжения | | | | | Диапазоны напряжения | | | | |
| ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН | ВН1 | ВН | СН1 | СН2 | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| 1 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии (мощности) всем потребителям, оплачивающим услуги по передаче электрической энергии по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе: | млн кВт·ч | х | 274,7887 | 80,8848 | 328,3329 | 654,3543 | х | 245,8669 | 73,4928 | 336,4469 | 610,1475 |
| 1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей в пределах социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн кВт·ч | х | 0,7467 | 0,5402 | 23,3986 | 478,9891 | х | 0,5488 | 0,5434 | 22,5694 | 436,5270 |
| 1.1.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.1.2–1.1.8:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт·ч | х | 0,0539 | 0,0007 | 7,3281 | 309,2719 | х | 0,0508 | 0,0009 | 6,5735 | 291,8318 |
| 1.1.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт·ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0397 | 1,7224 | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0372 | 1,7506 |
| 1.1.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт·ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 6,1640 | 31,0352 | х | 0,0000 | 0,0000 | 5,6621 | 28,8135 |
| 1.1.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт·ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0001 | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0001 |
| 1.1.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт•ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0024 | 0,0343 | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0022 | 0,0321 |
| 1.1.6 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт•ч | х | 0,0129 | 0,0000 | 0,0005 | 0,4325 | х | 0,0053 | 0,0000 | 0,0005 | 0,4641 |
| 1.1.7 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт•ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0001 | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0001 |
| 1.1.8 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.1.5–1.1.7:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт·ч | х | 0,4184 | 0,2503 | 1,8260 | 133,2504 | х | 0,2327 | 0,2380 | 1,4999 | 110,6609 |
| 1.1.9 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн кВт·ч | х | 0,2614 | 0,2893 | 8,0379 | 3,2422 | х | 0,2599 | 0,3044 | 8,7940 | 2,9737 |
| 1.1.9.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | млн кВт·ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0001 | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0001 |
| 1.1.9.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн кВт·ч | х | 0,0040 | 0,0008 | 4,7622 | 0,7721 | х | 0,0036 | 0,0043 | 5,7659 | 0,8448 |
| 1.1.9.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн кВт·ч | х | 0,2523 | 0,2884 | 0,8611 | 0,0507 | х | 0,2458 | 0,3001 | 0,8460 | 0,0299 |
| 1.1.9.4 | Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0001 | х | 0,0000 | 0,0000 | 0,0000 | 0,0001 |
| 1.1.9.5 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн кВт·ч | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,4170 | 1,2376 | х | 0,0000 | 0,0000 | 1,2882 | 1,0368 |
| 1.1.9.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн кВт·ч | х | 0,0051 | 0,0000 | 0,9975 | 1,1816 | х | 0,0105 | 0,0000 | 0,8940 | 1,0621 |
| 1.2 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей сверх социальной нормы потребления электрической энергии (мощности) (в том числе с учетом дифференциации по двум и по трем зонам суток): | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.1 | Населению и приравненным к нему категориям потребителей, за исключением указанного в строках 1.2.2–1.2.8:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.2 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.3 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.4 | Населению, проживающему в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.5 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт•ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.6 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт•ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.7 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненным к нему:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт•ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.8 | Населению, проживающему в сельских населенных пунктах, и приравненным к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2.5–1.2.7:  исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующим поставщикам, энергосбытовым, энергоснабжающим организациям, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.9 | Приравненным к населению категориям потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования: | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.9.1 | Исполнителям коммунальных услуг (товариществам собственников жилья, жилищно-строительным, жилищным или иным специализированным потребительским кооперативам либо управляющим организациям), наймодателям (или уполномоченным ими лицам), предоставляющим гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населением и объемах электрической энергии, израсходован-ной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.9.2 | Садоводческим некоммерческим товариществам и огородническим некоммерческим товариществам. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.9.3 | Юридическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.9.4 | Юридическим и физическим лицам, приобретающим электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающимся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.9.5 | Содержащимся за счет прихожан религиозным организациям. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.2.9.6 | Объединениям граждан, приобретающим электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи); некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | млн кВт·ч | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 1.3 | Плановый объем полезного отпуска электрической энергии потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | млн кВт·ч | х | 274,0421 | 80,3445 | 304,9344 | 175,3651 | х | 245,3181 | 72,9494 | 313,8775 | 173,6205 |
| 2. | Величина заявленной мощности всех потребителей, оплачивающих услуги по передаче по единым (котловым) тарифам на услуги по передаче электрической энергии, в том числе: | МВт | х | 83,7206 | 24,9894 | 118,5722 | 244,6674 | х | 74,4814 | 22,7049 | 121,5656 | 229,8005 |
| 2.1 | Населения и приравненных к нему категорий потребителей (в пределах социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт | х | 0,2484 | 0,1797 | 7,7840 | 159,3444 | х | 0,1826 | 0,1808 | 7,5081 | 145,2188 |
| 2.2 | Населения и приравненных к нему категорий потребителей (сверх социальной нормы потребления электроэнергии (мощности) | МВт | х | х | х | х | х | х | х | х | х | х |
| 2.3 | Величина заявленной мощности потребителей, не относящихся к населению и приравненным к нему категориям потребителей | МВт | х | 83,4722 | 24,8097 | 110,7883 | 85,3231 | х | 74,2988 | 22,5242 | 114,0574 | 84,5817 |  |

Таблица 2

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2024 год

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | I полугодие | II полугодие |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Население и приравненные к нему категории (тарифы указываются без учета НДС) | | | |
| 1.1. | Население и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.2–1.8:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,16245 | 2,51948 |
| 1.2 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,77681 | 0,96498 |
| 1.3 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,84468 | 1,04523 |
| 1.4 | Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,84468 | 1,04523 |
| 1.5 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,76696 | 0,95521 |
| 1.6 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и не оборудованных электроотопительными установками, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,77892 | 0,97193 |
| 1.7 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах в домах, оборудованных электроотопительными установками и не оборудованных стационарными электроплитами, и приравненные к нему:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,77892 | 0,97193 |
| 1.8 | Население, проживающее в сельских населенных пунктах, и приравненные к нему, за исключением населения и потребителей, указанных в строках 1.5–1.7:  исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;  гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,74766 | 0,95697 |
| 1.9 | Потребители, приравненные к населению: | | | |
| 1.9.1 | Исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для коммунально-бытового потребления населения в объемах фактического потребления электрической энергии населения и объемах электрической энергии, израсходованной на места общего пользования, за исключением:  исполнителей коммунальных услуг (товариществ собственников жилья, жилищно-строительных, жилищных или иных специализированных потребительских кооперативов либо управляющих организаций), приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов;  наймодателей (или уполномоченных ими лиц), предоставляющих гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного поселения лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,28179 | 2,51648 |
| 1.9.2 | Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 0,80596 | 0,98644 |
| 1.9.3 | Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия раздельного учета электрической энергии для указанных помещений. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,28179 | 2,51648 |
| 1.9.4 | Юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,28179 | 2,51648 |
| 1.9.5 | Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,24689 | 2,50932 |
| 1.9.6 | Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреба, сараи).  Некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. | | | |
| Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток) | руб./кВт·ч | 2,26545 | 2,51910 |  |

Таблица 3

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области, поставляемой потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2025-2028 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие 2025г. | | | | | | II полугодие 2025г. | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт•мес. | x | x | 1 146 845,33 | 1 297 467,23 | 1 730 344,32 | 1 577 357,90 | x | x | 1 215 656,05 | 1 375 315,26 | 1 834 164,98 | 1 671 999,37 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт•ч | x | x | 132,72 | 182,67 | 323,33 | 869,15 | x | x | 140,68 | 193,63 | 342,73 | 921,30 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт•ч | x | x | 2,21581 | 2,58634 | 4,09599 | 5,47975 | x | x | 2,34876 | 2,74152 | 4,34175 | 5,80854 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие 2026г. | | | | | | II полугодие 2026г. | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт•мес. | x | x | 1 215 656,05 | 1 375 315,26 | 1 834 164,98 | 1 671 999,37 | х | x | 1 276 438,85 | 1 444 081,03 | 1 925 873,23 | 1 755 599,34 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт•ч | x | x | 140,68 | 193,63 | 342,73 | 921,30 | х | x | 147,72 | 203,31 | 359,87 | 967,36 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт•ч | x | x | 2,34876 | 2,74152 | 4,34175 | 5,80854 | x | x | 2,46620 | 2,87860 | 4,55884 | 6,09896 |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие 2027г. | | | | | | II полугодие 2027г. | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт•мес. | x | x | 1 276 438,85 | 1 444 081,03 | 1 925 873,23 | 1 755 599,34 | x | x | 1 340 260,79 | 1 516 285,08 | 2 022 166,89 | 1 843 379,31 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт•ч | x | x | 147,72 | 203,31 | 359,87 | 967,36 | x | x | 155,10 | 213,48 | 377,86 | 1 015,73 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт•ч | x | x | 2,46620 | 2,87860 | 4,55884 | 6,09896 | x | x | 2,58951 | 3,02253 | 4,78678 | 6,40391 |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности) | Единица измерения | Диапазоны напряжения | | | | | | | | | | | |
| Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН | Всего | ВН-1 | ВН | СН-I | СН-II | НН |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
| 1 | Прочие потребители (тарифы указываются без учета НДС) | | I полугодие 2028г. | | | | | | II полугодие 2028г. | | | | | |
| 1.1 | Двухставочный тариф | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1 | - ставка за содержание электрических сетей | руб./МВт•мес. | x | x | 1 340 260,79 | 1 516 285,08 | 2 022 166,89 | 1 843 379,31 | x | x | 1 407 273,83 | 1 592 099,33 | 2 123 275,23 | 1 935 548,28 |
| 1.1.2 | - ставка на оплату технологического расхода (потерь) в электрических сетях | руб./МВт•ч | x | x | 155,10 | 213,48 | 377,86 | 1 015,73 | x | x | 162,86 | 224,15 | 396,75 | 1 066,52 |
| 1.2 | Одноставочный тариф | руб./кВт•ч | x | x | 2,58951 | 3,02253 | 4,78678 | 6,40391 | x | x | 2,71898 | 3,17365 | 5,02612 | 6,72411 |

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г. | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 7, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

1. **СЛУШАЛИ: Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2024 год (Морева, Коннова, Ухтин, Волков).**

Специалистами Департамента в соответствии с 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, принятыми размерами необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей 9-ти сетевых организаций (см. протоколы 20.10.2023 № 40/8, от 27.10.2023 № 41/10, от 03.11.2023 № 43/7, от 10.11.2023 № 44/5, от 24.11.2023 № 46/9, от 20.12.2023 № 54/2, от 27.12.2023 № б/н, от 29.12.2023 № 56/3) величины расходов на покупку электроэнергии для компенсации потерь в сетях, а также балансовых показателей, участвующих в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности), рассчитаны двухставочные и одноставочные индивидуальные тарифы для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2024 год (с календарной разбивкой по полугодиям).

Для каждой сетевой организации специалистами Департамента подготовлены соответствующие экспертные заключения по расчету индивидуальных тарифов.

Порядок определения объемов электрической энергии и мощности, принимаемых при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, приведен в таблице:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование территориальной сетевой организации (ТСО) | Порядок определения объёма оказанных услуг в 2024 году |
|
|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | АО «Объединенные электрические сети» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 2 | АО «Кинешемская ГЭС» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 3 | ОАО «Юрьевецкие электрические сети» | Сальдированный объем поступления в сеть ТСО из сетей филиала «Ивэнерго» (сальдированная величина: «прием» минус «отдача») |
| 4 | ООО «ИВЭЛС» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 5 | АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский») | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 6 | АО «ПСК» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 7 | АО «МРСК-ТК» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |
| 8 | ООО «ЭлСеть» | Объем электроэнергии, отпущенной из сети ТСО в сети потребителей и нижестоящих сетевых организаций |

Показатели, используемые при расчете индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, приведены в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование сетевых организаций | НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год | НВВ на содержание электрических сетей на 1 полугодие 2024 года | НВВ на содержание электрических сетей на 2 полугодие 2024 года | НВВ на оплату технологического расхода (потерь) на 2024 год | НВВ на оплату технологического расхода (потерь) на 1 полугодие 2024 года | НВВ на оплату технологического расхода (потерь) на 2 полугодие 2024 года | Объем электрической энергии, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 2024 год | Объем электрической энергии, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 1 полугодие 2024 года | Объем электрической энергии, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 2 полугодие 2024 года | Объем электрической мощности, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 2024 год | Объем электрической мощности, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 1 полугодие 2024 года | Объем электрической мощности, участвующий в расчете индивидуальных тарифов, на 2 полугодие 2024 года |
|
|
|
| тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. руб. | тыс. кВт·ч | тыс. кВт·ч | тыс. кВт·ч | кВт | кВт | кВт |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 |
| 1 | ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - ОАО "Юрьевецкие электрические сети" | 57 330,76 | 28 665,380 | 28 665,380 | 101 601,62 | 49 598,022 | 52 003,593 | 78 025,444 | 38 557,965 | 39 467,479 | 8 883 | 8 828 | 8 938 |
| 2 | ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - ООО "ЭлСеть" | 37 643,92 | 18 821,960 | 18 821,960 | 24 826,47 | 12 166,337 | 12 660,135 | 46 337,268 | 23 624,354 | 22 712,914 | 11 596 | 11 824 | 11 368 |
| 3 | ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - ООО "ИВЭЛС" | 108 507,26 | 54 253,630 | 54 253,630 | 29 156,64 | 13 844,764 | 15 311,878 | 198 447,317 | 96 871,401 | 101 575,916 | 22 918 | 22 507 | 23 328 |
| 4 | ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - АО "Кинешемская ГЭС" | 110 328,26 | 55 164,130 | 55 164,130 | 80 288,52 | 36 108,901 | 44 179,618 | 115 031,930 | 58 678,157 | 56 353,773 | 20 413 | 20 413 | 20 413 |
| 5 | ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - АО "ПСК" | 0,01 | 0,005 | 0,005 | 2 004,22 | 919,790 | 1 084,428 | 55 209,104 | 27 605,511 | 27 603,593 | 9 643 | 9 818 | 9 468 |
| 6 | ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - АО "Оборонэнерго" (филиал "Волго-Вятский") | 73 052,28 | 36 526,140 | 36 526,140 | 11 562,84 | 5 992,869 | 5 569,973 | 47 587,150 | 25 009,066 | 22 578,084 | 7 964 | 8 251 | 7 676 |
| 7 | ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - АО "МРСК-ТК" | 83 896,47 | 41 948,235 | 41 948,235 | 32 682,23 | 15 850,275 | 16 831,950 | 93 623,228 | 47 565,975 | 46 057,253 | 12 897 | 13 063 | 12 731 |
| 8 | ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") - АО "Объединенные электрические сети" | 856 538,20 | 428 269,100 | 428 269,100 | 209 858,10 | 103 668,207 | 106 189,898 | 514 996,124 | 266 433,082 | 248 563,042 | 128 884 | 133 357 | 124 411 |

*АО «МРСК-ТК»* письмом от 26.12.2023 согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2024г., в том числе участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2024 год, а также индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, предназначенные для взаиморасчетов АО «МРСК-ТК» со смежными сетевыми организациями, на 2024 год.

*АО «Кинешемская КГЭС»* письменного особого мнения к заседанию Правления Департамента по данному вопросу не предоставило. Представитель организации на заседании Правления Департамента возражений по данному вопросу не озвучил.

*АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»)* отдельного письменного особого мнения к заседанию Правления Департамента по данному вопросу не предоставило. Представители организации на заседании Правления Департамента не присутствовали.

*АО «ПСК»* письменного особого мнения к заседанию Правления Департамента по данному вопросу не предоставило. Представители организации на заседании Правления Департамента не присутствовали.

*ООО «ИВЭЛС»* письмом от 20.12.2023 № 394 выражает свое несогласие с пересмотром ранее установленной Департаментом необходимой валовой выручки и расчетом индивидуальных тарифов ООО «ИВЭЛС» на 2024 год. Основания для несогласия и позиция Департамента указаны в протоколе заседания Правления Департамента от 20.12.2023 № 54/2. Представители организации на заседании Правления Департамента не присутствовали.

*ОАО «Юрьевецкие электрические сети»* письменного особого мнения к заседанию Правления Департамента по данному вопросу не предоставило.

На заседании Правления Департамента по данному вопросу генеральный директор ОАО «Юрьевецкие электрические сети» Волков А.А. устно выразил возражения относительно предлагаемых Департаментом к установлению уровней тарифов по следующим основаниям:

- в расчет тарифов принят необоснованно завышенный плановый объем поступления электроэнергии (мощности) в сети ОАО «Юрьевецкие электрические сети», в том числе из сетей филиала «Ивэнерго» и от розничной генерации ООО «УК ИП «Родники»;

- с учетом вышеизложенного, необоснованно завышен плановый объем потерь электроэнергии в сетях, а также полезный отпуск потребителям на уровне напряжения СН2,

- не учтен заявленный объем полезного отпуска потребителям на уровне напряжения ВН.

Департамент относительно вышеуказанных замечаний отмечает, что суммарные объемы поступления электроэнергии (мощности) в сеть ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2024 год в размере 153 773,153 тыс. кВтч сформированы с учетом фактических данных за 2022 год на основании форм официальной статистической отчетности № 46-ЭЭ (передача) по суммарному поступлению электроэнергии (мощности) в сети ОАО «Юрьевецкие электрические сети», а также в сети арендуемых ОАО «Юрьевецкие электрические сети» с 2024 года объектов электросетевого хозяйства, ранее эксплуатируемых ООО «Энергосеть» и ООО «Промэнергосеть-Лежнево», из сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго», АО «Объединенные электрические сети», ООО «ИВЭЛС» и от розничной генерации ООО «УК ИП «Родники».

В связи с планируемым ООО «УК ИП «Родники» на 2024 год снижением отпуска выработанной электроэнергии (мощности) до 53 547,00 тыс. кВтч, по сравнению с фактическими показателями за 2022 год (72 876,754 тыс. кВтч), что отражено в сводном прогнозном балансе, утвержденном приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП «О внесении изменений в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2024 год, утвержденный приказом ФАС России от 30 июня 2023 года № 428/23-ДСП», Департаментом, соответственно, было учтено вышеуказанное снижение поступления электроэнергии (мощности) в сети ОАО «Юрьевецкие электрические сети» от розничной генерации с одновременным увеличением планового поступления электроэнергии (мощности) в сети ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2024 год из смежного источника – сетей филиала «ПАО Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго».

Аналогичная позиция по определению на 2024 год плановых объемов поступления электроэнергии (мощности) в сеть ОАО «Юрьевецкие электрические сети» из сетей филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» была изложена в направленном в адрес Департамента энергетики и тарифов Ивановской области и ОАО «Юрьевецкие электрические сети» письме филиала «ПАО Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 14.12.2023 № МР7-ИвЭ/03-3/6662.

Департамент отмечает, что в материалах тарифного дела ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2024 год не приложено документов, обосновывающих заявленную величину поступления электроэнергии (мощности) в сеть на 2024 год и ее изменения по сравнению с фактическими показателями за 2022 год и предыдущие периоды 2020-2021гг.

Также, Департамент отмечает, что заявленные ОАО «Юрьевецкие электрические сети» объемы поступления электроэнергии (мощности) в сеть на 2024 год не соответствуют показателям сводного прогнозного баланса, утвержденного приказом ФАС России от 31 октября 2023 года № 783/23-ДСП.

Департаментом, в том числе с учетом вышеизложенного, также было скорректировано предложение ОАО «Юрьевецкие электрические сети» по величине полезного отпуска электроэнергии конечным потребителям на уровне напряжения СН2, в том числе в части отпуска электроэнергии конечным потребителям из сетей, арендуемых у ООО «Энергосеть».

Вышеуказанный объем полезного отпуска был определен Департаментом с учетом планового поступления электроэнергии в сеть ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2024 год за минусом: нормативных потерь электроэнергии в сетях, а также заявленных ОАО «Юрьевецкие электрические сети» - отпуска электроэнергии в сети нижестоящих ТСО, хозяйственных нужд, полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей, полезного отпуска электроэнергии прочим потребителям на низком уровне напряжения (НН) с учетом фактических показателей за 2022 год.

Департаментом не был учтен заявленный ОАО «Юрьевецкие электрические сети» полезный отпуск электроэнергии потребителям на высоком уровне напряжения (ВН) в связи с отсутствием в материалах тарифного дела документов, обосновывающих заявленную величину. В соответствии с фактическими показателями за 2020-2022 гг. объем полезного отпуска электроэнергии из сетей ОАО «Юрьевецкие электрические сети», ООО «Энергосеть» и ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на уровне напряжения ВН отсутствовал.

Так, в соответствии с предоставляемой ООО «Энергосеть» в адрес ФАС России отчетностью по формам № 46-ЭЭ (передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2022 год фактические потери в электрических сетях ООО «Энергосеть» составили: в 2022 году - 80,25% от поступления электроэнергии в сеть или 73 833,899 тыс. кВт∙ч, что в разы превышает установленный для сетевой организации нормативный экономически обоснованный уровень технологических потерь в электрических сетях – 7,47% (на 2022 год) за счет коммерческих потерь электроэнергии в сетях (не выявленного бездоговорного объема потребления).

Объекты электросетевого хозяйства ООО «Энергосеть» расположены в г. Родники на территории Индустриального парка «Родники».

Согласно информации, размещенной на официальном сайте Индустриального парка «Родники» (https://www.ip-rodniki.ru/rezidentyi), на территории парка расположено значительное количество производственных и непроизводственных компаний, которые при этом в списке конечных потребителей от сетей ООО «Энергосеть» (с 2024 года - ОАО «Юрьевецкие электрические сети») не учтены.

При этом согласно информации, размещенной на вышеуказанном сайте, в качестве преимуществ работы на территории ИП «Родники» заявлены:

•бесплатное подключение производства к энергосети;

•обеспечение производства одновременно от двух независимых источников электрической энергии: ТЭЦ и ЕЭС.

Таким образом, с учетом положений действующего законодательства и указанных источников электроснабжения, а также схемы электрической сети ООО «Энергосеть» (с 2024 года - ОАО «Юрьевецкие электрические сети») все резиденты ИП «Родники» должны оплачивать услуги по передаче электроэнергии по региональным сетям по установленным Департаментом единым (котловым) тарифам.

С использованием информации из открытых источников (сайт https://zakupki.gov.ru/) Департаментом также выявлено наличие заключенных муниципальных контрактов на энергоснабжение между бюджетными потребителями в г. Родники, фактически присоединенными к объектам электросетевого хозяйства ООО «Энергосеть», и сбытовой организацией ООО «Родники Энерго». При этом услуги по передаче электрической энергии (мощности) в отношении данных потребителей не урегулированы.

В Департаменте в составе материалов тарифных дел регулируемой организации в сфере теплоснабжения, водоснабжения и водоотведения ООО «УК ИП «Родники» (ИНН 3703021585) также имеются договор энергоснабжения № 35-РЭ от 01.07.2018, заключенный с независимой энергосбытовой организацией ООО «Родники Энерго», счета-фактуры и акты выполненных работ (оказанных услуг) в части оплаты за потребленную электроэнергию за январь - ноябрь 2022 года. Данный договор заключен в отношении энергопринимающих устройств ООО «УК ИП «Родники», фактически присоединенных к объектам электросетевого хозяйства ООО «Энергосеть», расположенным на территории индустриального парка.

Согласно подписанным обеими сторонами актам и счетам-фактурам за январь-ноябрь 2022 года только потребитель ООО «УК ИП «Родники» потребил из сетей ООО «Энергосеть» 17 052,498 тыс. кВт∙ч. При этом, в соответствии с предоставляемой ООО «Энергосеть» в адрес ФАС России отчетностью по формам № 46-ЭЭ (передача) за 2022 год и актам, согласованным с филиалом «Ивэнерго», полезный отпуск электроэнергии всем конечным потребителям из сетей ООО «Энергосеть» составил за 2022 год лишь 381,373 тыс. кВт∙ч.

В рамках судебного дела № А17-8991/2023 по иску филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» (далее – филиал «Ивэнерго») к ООО «Родники Энерго» о взыскании стоимости услуг по передаче электрической энергии за 2021-2023гг. со стороны филиала «Ивэнерго» были предоставлены и иные договоры электроснабжения, заключенные ООО «Родники Энерго» с потребителями, присоединенными к электрическим сетям ООО «Энергосеть», в отношении которых не урегулированы договорные отношения по оплате услуг по передаче электрической энергии.

*ООО «ЭлСеть»* письменного особого мнения к заседанию Правления Департамента по данному вопросу не предоставило. Представители организации на заседании Правления Департамента не присутствовали.

*АО «Объединенные электрические сети»* письмом от 29.12.2023 № 101-035 согласовывает предлагаемые к установлению в отношении Общества тарифы и просит рассмотреть вопрос на заседании Правления Департамента без присутствия представителей организации.

*Филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго»* письменного особого мнения к заседанию Правления Департамента по данному вопросу не предоставил. Представители филиала «Ивэнерго» на заседании Правления Департамента возражений по данному вопросу не озвучили.

Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу «против», так как:

- не предоставлено экспертное заключение по расчету НВВ филиала «Ивэнерго» на 2024 год,

- предоставленные материалы не содержат расчет цены покупки потерь.

Департамент отмечает, что в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» подробные расчетные материалы с комментариями и позицией Департамента по каждой статье расходов и доходов филиала «Ивэнерго», а также проект постановления по данному вопросу были направлены.

Направленные расчетные материалы в части предлагаемых к установлению индивидуальных тарифов на услуги по передаче содержали расчет цены покупки потерь в разрезе ГП и каждой ТСО.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», 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:

1. Установить с 01.01.2024 по 31.12.2024 индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области в соответствии с Таблицей ниже.

Таблица

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями (устанавливаются согласно заключенным договорам оказания услуг по передаче электрической энергии)



2. С 01.01.2024 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 28.11.2022 № 55-э/2.

3. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г. | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 7, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | М.В. Аскярова |
| **Члены Правления:** |  |  |
| Первый заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | С.Е. Бугаева |
| Заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области - статс-секретарь |  | Н.Б. Гущина |
| Начальник управления регулирования теплоэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.В. Турбачкина |
| Начальник управления регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.А. Коннова |
| Начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса, транспорта и социально-значимых услуг управления регулирования коммунального комплекса Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | И.Г. Полозов |
| Начальник отдела по утверждению нормативов и формированию цен на природный и сжиженный газ Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.П. Агапова |
| Главный специалист-эксперт аналитического отдела Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | З.Б. Виднова |
| Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» – к.т.н., доцент кафедры электрических систем Ивановского государственного энергетического университета |  | А.И. Кулешов |