**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 23/3**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

28 июня 2024 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Бугаева С.Е., Гущина Н.Б., Турбачкина Е.В., Агапова О.П.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Назарова О.А., Петрова Е.В., 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.

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 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».**
2. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.04.2024 №14-э/2 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области».**
3. **О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.04.2024 №14-э/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 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Петрова).**

В ходе выездной проверки состава электросетевого оборудования ОАО «Юрьевецкие электрические сети» в г. Родники, принадлежащего ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на основании договора аренды имущества № 9/А от 03.08.2023 г., заключенного с ООО «Энергосеть», проведенной прокуратурой Ивановской области (акт выездной проверки от 04.04.2024), было выявлено отсутствие по факту ряда оборудования, в том числе в части масляных выключателей и выключателей нагрузки, которые были указаны на схеме электроснабжения и переданы по вышеуказанному договору аренды. Кроме того, в трансформаторной подстанции 26, заявленной как участвующей в передаче электрической энергии, по факту отсутствует подключение электрической энергии. Также, как установлено в ходе проверки, трансформаторная подстанция 1 фактически питается от трансформаторной подстанции 5, а кабельные линии 6 кВ, соединяющие ТП 1 и ЦРП 8, как указано на схеме, отсутствуют. В трансформаторной подстанции ЦРП отсутствует подключение трансформаторов.

Кроме того, ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на основании вышеуказанного договора аренды владеет кабельной линией 6 кВ, протяженностью 2\*2 580 м, проходящей от ЦРП 8 к трансформаторной подстанции 24 и зарегистрированной в Росреестре (кадастровый номер 37:15:000000:462), указанной на схеме электроснабжения и заявленной, как участвующая в передаче электрической энергии. По факту проверки трансформаторная подстанция 24 находится в аварийном состоянии и соединена кабельной линией 0,4 кВ с трансформаторной подстанцией 23. Подключение кабельной линии 6 кВ в трансформаторной подстанции отсутствует.

По результатам вышеуказанной проверки и с учетом положений п. 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, необходимо привести ранее принятые решения Департамента, в том числе об установлении для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» НВВ на содержание электрических сетей на 2024 год, в соответствие с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Соответствующие изменения были внесены в экспертное заключение по корректировке необходимой валовой выручки ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на содержание электрических сетей на очередной (четвертый) год долгосрочного периода регулирования – 2024 год, принимаемой в расчет единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) по Ивановской области на 2024 год, и долгосрочных параметров регулирования на 2021-2025 гг.

С учетом вышеизложенного, по итогам проверки был скорректирован объем условных единиц и НВВ на содержание сетей для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2024 год.

В части объема условных единиц электросетевого хозяйства ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2024 год вместо 2 266,00 у.е. (плановое среднегодовое значение) принято 2 242,69 у.е. (плановое среднегодовое значение).

Уменьшение количества активов повлекло снижение, в том числе, подконтрольных расходов.

В части величины подконтрольных расходов на 2024 год для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» вместо 50 972,37 тыс. руб. принято 50 508,47 тыс. руб.







21 293,2324 \*(1,08110 \* 1,00510 \* 2,18297)= 50 508,47 тыс. руб.







По статье «Отчисления на социальные нужды» с учетом скорректированного планового значения подконтрольных расходов на 2024 год вместо 3 496,06 тыс. руб. приняты расходы в сумме 3 464,24 тыс. руб.

Расходы по данной статье рассчитаны исходя из расчетной величины расходов по статье «Затраты на оплату труда» в составе подконтрольных расходов на 2024 год (13 175,77 тыс. руб.) и фактической ставки по страховым взносам на обязательное социальное страхование ОАО «Юрьевецкие электрические сети» за 2022 год.

Расчет необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей:











С учетом вышеизложенного, величина НВВ ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на содержание электросетевого хозяйства, принятая в расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год, определена на уровне **56 835,04 тыс. руб.,** в том числе:

- на первое полугодие 2024 года – 28 665,38 тыс. руб.;

- на второе полугодие 2024 года – 28 169,66 тыс. руб.

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

* в предоставленных материалах отсутствует расчет условных единиц на 2024 г., в том числе детализация в разрезе договоров аренды;
* в экспертном заключении отсутствуют: пояснения об отклонениях между данными по принятому среднегодовому количеству условных единиц на 2021-2022 гг.; анализ исполнения сметы в части подконтрольных расходов, утвержденной на 2022 г.; информация о схеме взаиморасчетов между сетевыми компаниями; информация о сроке действия договоров аренды объектов электросетевого хозяйства, принятых на 2024 г.;
* в предоставленных материалах не указаны основания для пересмотра статьи «тепловая энергия и коммунальные услуги».

Департамент отмечает, что в направленном в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» экспертном заключении по ОАО «Юрьевецкие электрические сети» содержится расчет условных единиц на 2024 год с учетом принятых договоров аренды электросетевого оборудования, Среднегодовое количество условных единиц на 2021-2023 гг. по ОАО «Юрьевецкие электрические сети» не изменялось. Увеличение условных единиц на 2024 год обусловлено заключением договоров аренды и субаренды объектов электросетевого хозяйства. Т.к., ОАО «Юрьевецкие электрические сети» регулируется с применением метода долгосрочной индексации НВВ (долгосрочный период регулирования 2021-2025гг.) итоговый анализ исполнения сметы в части подконтрольных расходов, утвержденной на 2022 год, будет произведен при установлении НВВ организации на следующий долгосрочный период регулирования. Договор взаимного оказания услуг по передаче электрической энергии (мощности) с учетом новых точек поставки с «котлодержателем» урегулирован, схема взаиморасчетов указана в экспертном заключении по расчету индивидуальных тарифов для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2024 год. В экспертном заключении также было указано, что ОАО «Юрьевецкие электрические сети» владеет объектами электросетевого хозяйства на праве собственности и на праве аренды на срок не менее долгосрочного периода регулирования. Расходы по статье «тепловая энергия и коммунальные услуги» в рамках данного вопроса по сравнению с ранее принятой величиной не пересматривались.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным [законом](consultantplus://offline/ref=CA3E5F11D98B1089ACE3CE2C61B40E3A45A5A9C28955FA909EFC436AB63BFC2BA21DC39CFFE793E0121FDA7A99j8tEK) от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», [постановлением](consultantplus://offline/ref=CA3E5F11D98B1089ACE3CE2C61B40E3A45A4AECD8057FA909EFC436AB63BFC2BA21DC39CFFE793E0121FDA7A99j8tEK) Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», [постановлением](consultantplus://offline/ref=CA3E5F11D98B1089ACE3CE2C61B40E3A44A5ACC58856FA909EFC436AB63BFC2BA21DC39CFFE793E0121FDA7A99j8tEK) Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 № 184 «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям», [Правилами](consultantplus://offline/ref=CA3E5F11D98B1089ACE3CE2C61B40E3A45A4AEC08659FA909EFC436AB63BFC2BB01D9B90FDE68EE71A0A8C2BDFDB0323431AC6ECB0C7EA25j6t6K) 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 29.12.2020 № 77-э/3 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на 2021-2025 годы, 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 29.12.2020 № 77-э/3 в новой редакции согласно Таблице.

Таблица

Необходимая валовая выручка

ОАО «Юрьевецкие электрические сети» 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. | ОАО «Юрьевецкие электрические сети» | 2021 | 23 588 23 |
| 2022 | 24 709,12 |
| 2023 | 24 179,36 |
| 2024 | 56 835,04 |
| 2025 | 60 027,06 |

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. | - |
| 5. | Полозов И.Г. | - |
| 6. | Гущина Н.Б. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | воздержался |

Итого: за – 5, против – 0, воздержался – 1, отсутствуют – 2.

1. **СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.04.2024 №14-э/2 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области» (Морева, Бугаева).**

В ходе выездной проверки состава электросетевого оборудования ОАО «Юрьевецкие электрические сети» в г. Родники, принадлежащего ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на основании договора аренды имущества № 9/А от 03.08.2023 г., заключенного с ООО «Энергосеть», проведенной прокуратурой Ивановской области (акт выездной проверки от 04.04.2024), было выявлено отсутствие по факту ряда электросетевого оборудования, заявленного как участвующего в передаче электрической энергии.

По результатам вышеуказанной проверки и с учетом положений п. 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, необходимо привести ранее принятые решения Департамента, в том числе об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области на 2024 год, в соответствие с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике. Соответствующие изменения были внесены в экспертное заключение по расчету единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области на 2024 год в части расчета соответствующих тарифов с 01.07.2024г.

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

Суммарная величина необходимой валовой выручки сетевых организаций составляет **3 887 111,44** тыс. руб., в том числе:

1. Расходы на содержание сетей – **3 202 759,34** 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» 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» | 3 202 759,34 |
| 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 | 3 887 111,44 |

Согласно расчетам, произведенным исходя из необходимой валовой выручки сетевых организаций, распределенной в соответствии с объемом условных единиц оборудования по каждой территориальной сетевой организации, 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 | 484 378,37 | 1 078 221,89 | 1 105 052,93 | 1 474 752,06 |
| 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 | 1,03527 | 2,18131 | 2,71901 | 4,20178 |

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 804 442,99 тыс. руб. Сумма перекрестного субсидирования включена в состав ставок на оплату содержания электрических сетей единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

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 «воздержался», так как:

* не предоставлен расчет условных единиц (по каждой сетевой организации) для распределения общей НВВ на содержание электрических сетей по уровням напряжения;
* расчет ставок перекрестного субсидирования не соответствует требованиям Методических указаний от 22.02.2022 № 141/22.

Департамент отмечает, что расчет условных единиц по каждой ТСО с разбивкой по уровням напряжения для распределения НВВ на содержание электрических сетей по уровням напряжения содержится в изначальном экспертном заключении, размещенном также на официальном сайте Департамента. В данном случае направлялась информация в части пересмотра ранее принятых параметров расчета.

Постановлением Правительства РФ от 07.02.2024 № 133 предусмотрен «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. Внести следующие изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.04.2024 № 14-э/2 «О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области»:

1.1. Приложение 1 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.04.2024 № 14-э/2 изложить в новой редакции в соответствии с Таблицей 1.

1.2. Таблицу 1 к приложениям 1 и 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.04.2024 № 14-э/2 изложить в новой редакции в соответствии с Таблицей 2.

1.3. Приложение 3 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.04.2024 № 14-э/2 изложить в новой редакции в соответствии с Таблицей 3.

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.07.2024.

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 | 1 729 795,29 | 1 577 120,23 |
| 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 | 4,09479 | 5,47905 |
| 1.3 | Величина перекрестного субсидирования, учтенная в ценах (тарифах) на услуги по передаче электрической энергии | тыс. руб. | 888 561,62 | х | 292 272,85 | 77 355,01 | 474 900,49 | 44 033,27 | 804 442,99 | х | 295 323,12 | 29 629,90 | 427 539,12 | 51 950,85 |
| 1.4 | Ставка перекрестного субсидирования | руб./МВт·ч | 1 129,78 | х | 1 044,20 | 962,16 | 1 569,91 | 1 164,43 | 1 078,87 | х | 1 180,54 | 405,03 | 1 375,78 | 1 277,28 |
| 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 | | | | | |

Таблица 2

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. | 371 670,18 | 663 301,09 | 955 628,74 | 1 351 428,49 |
| 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 | 0,81252 | 1,39700 | 2,36702 | 3,82850 |
| 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. | 484 378,37 | 1 078 221,89 | 1 105 052,93 | 1 474 752,06 |
| 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 | 1,03527 | 2,18131 | 2,71901 | 4,20178 |

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № 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» | 56 835,04 | 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 | | 6 152 680,53 | 64 576,14 | 1 349 369,19 | 364,4090 |

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 | 1 729 795,29 | 1 577 120,23 | 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 | 4,09479 | 5,47905 | 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. | - |
| 5. | Полозов И.Г. | - |
| 6. | Гущина Н.Б. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | воздержался |

Итого: за – 5, против – 0, воздержался – 1, отсутствуют – 2.

1. **СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.04.2024 №14-э/3 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2024 год» (Морева, Назарова, Петрова, Кузьмичева).**

В ходе выездной проверки состава электросетевого оборудования ОАО «Юрьевецкие электрические сети» в г. Родники, принадлежащего ОАО «Юрьевецкие электрические сети» на основании договора аренды имущества № 9/А от 03.08.2023 г., заключенного с ООО «Энергосеть», проведенной прокуратурой Ивановской области (акт выездной проверки от 04.04.2024), было выявлено отсутствие по факту ряда электросетевого оборудования, заявленного как участвующего в передаче электрической энергии.

По результатам вышеуказанной проверки и с учетом положений п. 7 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, необходимо привести ранее принятые решения Департамента энергетики и тарифов Ивановской области (далее – Департамент), в том числе об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Ивановской области на 2024 год и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предназначенных для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями, на 2024 год, в соответствие с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике.

Таким образом, с учетом вышеизложенного необходимо привести ранее принятое решение Департамента об установлении на 2024 год индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов со смежными территориальными сетевыми организациями в соответствие с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике. Соответствующие изменения были внесены в экспертные заключения Департамента по расчету индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии, предназначенных для взаиморасчетов со смежными сетевыми организациями, на 2024 год.

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» | Сальдированный объем поступления в сеть ТСО из сетей филиала «Ивэнерго» (сальдированная величина: «прием» минус «отдача») |
| 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" | 56 835,04 | 28 665,380 | 28 169,660 | 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 | АО "МРСК-ТК" - ПАО "Россети Центр и Приволжье" (филиал "Ивэнерго") | 83 896,47 | 41 948,235 | 41 948,235 | 32 682,23 | 15 850,275 | 16 831,950 | 87 740,808 | 44 504,067 | 43 236,741 | 7 926 | 7 926 | 7 926 |
| 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 |

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

* не предоставлены обоснования объемов электрической энергии по группам потребителей;
* по основаниям, указанным к вопросам 1-2 повестки.

Департамент отмечает, что объемы электрической энергии по группам потребителей относительно ранее принятых параметров при рассмотрении данного вопроса не изменялись.

**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. Внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.04.2024 № 14-э/3 «Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2024 год», изложив приложение к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.04.2024 № 14-э/3 в новой редакции в соответствии с Таблицей.

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. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования и распространяется на правоотношения, возникшие с 01.07.2024.

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. | - |
| 5. | Полозов И.Г. | - |
| 6. | Гущина Н.Б. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | воздержался |

Итого: за – 5, против – 0, воздержался – 1, отсутствуют – 2.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 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 отдела антимонопольного контроля и контроля органов власти 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 |