**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 47/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

30 ноября 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 ООО «Ивановоэнергосбыт»: Уваров Р.А., Шелудько А.В.

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

Ответственный секретарь Правления: Аскярова М.В.

**П О В Е С Т К А:**

1. **Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области на 2024 год.**
2. **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.**
3. **О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области.**
4. **Об индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2024 год.**
5. **О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области на 2024 год.**
6. **Об установлении необходимой валовой выручки для АО «МРСК-ТК» на содержание электрических сетей на 2024 год.**
7. **СЛУШАЛИ: Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области (Морева, Коннова, Уваров).**

Рассмотрены дела об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков (ГП) электрической энергии на территории Ивановской области на 2024 год в отношении ООО «Ивановоэнергосбыт» и Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс» (далее по тексту – АО «ЭнергосбыТ Плюс»).

Метод регулирования – метод сравнения аналогов.

Расчет сбытовых надбавок произведен в соответствии с Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17).

В соответствии с уточненными предложениями ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» плановая необходимая валовая выручка на ведение сбытовой деятельности в 2024 году, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями, составляет **812 793 924,13 руб.** (с учетом условий по формулам (3), (33), (34) Методических указаний № 1554/17)и **1 848 227 912,62 руб.** соответственно.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2024 год, подтверждена личной подписью руководителей и печатью организаций.

Расчет размера затрат, относимых на услуги по сбыту электрической энергии на 2024 год, произведен ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, и Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17.

По результатам экспертизы материалов дел подготовлены соответствующие расчетные показатели и экспертные заключения.

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

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

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

- постановлением Правительства РФ от 04.05.2012г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии» (далее – Постановление № 442),

- постановлением Правительства РФ от 27.12.2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности»,

- постановлением Правительства РФ от 29.12.2011г. № 1179 «Об определении и применении гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность)»,

- Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 (далее – Методические указания № 1554/17),

- 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,

- 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 ФАС России от 12.10.2023 г. № 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 г. № 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»,

- приказом ФАС России от 31.10.2023 г. № 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»,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2024 год по субъектам РФ, разработанным Ассоциацией «НП Совет рынка» (https://www.np-sr.ru/ru/activity/prognozy-cen/prognozy-optovyh-cen-na-god/index.htm) по состоянию на 01.11.2023 года,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2026 года (протокол № 28 часть II от 22.09.2023);

- фактическими отчетными показателями деятельности ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2022 год.

АО «ЭнергосбыТ Плюс» письмом от 30.11.2023 № 71600-30-13061 выразило согласие с предложением Департамента о размере необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и сбытовых надбавок.

Правление Департамента предлагает к установлению сбытовые надбавки ГП на 2024 год с учетом следующих основных показателей деятельности гарантирующего поставщика АО «ЭнергосбыТ Плюс»:

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Население | Прочие менее 670 кВт | Прочие от 670 кВт до 10 МВт | Прочие свыше 10 МВт | Сетевые организации | ИТОГО |
| Постоянные компоненты эталона затрат | 308 918 219,13 | 326 150 482,39 | 3 523 858,81 | 156 191,14 | 12 549 865,72 | 651 298 617,20 |
| Переменные компоненты эталона затрат и РПП | 101 223 332,47 | 157 927 763,87 | 76 503 039,75 | 22 439 196,10 | 41 169 223,69 | 399 262 555,87 |
| Неподконтрольные расходы | 13 831 484,32 | 1 335 599,86 | 15 425,88 | 776,14 | 41 184,19 | 15 224 470,39 |
| Корректировка на ПО | -24 143 065,53 | 7 522 918,69 | -10 447 324,46 | -428 090,03 | -812 604,82 | -28 308 166,15 |
| Корректировка на изменение ТП и ИПЦ | 26 780 053,25 | -22 132 790,61 | -2 178 839,13 | 26 457,40 | 800 382,61 | 3 295 263,53 |
| Корректировка НР | -23 105 871,33 | -2 231 155,94 | -25 769,35 | -1 296,57 | -68 799,31 | -25 432 892,50 |
| Прочие корректировки | 120 106 149,26 | -84 966 73,07 | 44 106 885,62 | -15 840 385,50 | -12 207 577,80 | 51 198 334,00 |
| Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения |  |  |  |  | 23 507 636,13 | 23 507 636,13 |
| ИТОГО | 523 610 301,57 | 383 606 080,18 | 111 497 277,11 | 6 352 848,68 | 64 979 310,41 | **1 090 045 818,46** |

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика

АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2024 год.

Сбытовые надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,37717 |
| СН населения 2 полугодие базового периода | СН нас i-1, 2п/г | 0,80660 |
| НВВ для населения | НВВ нас расч i | 523 610 301,57 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ | Э нас i | 640 050 400 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 1 полугодие | Э нас i, 1п/г | 336 486 100 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 2 полугодие | Э нас i, 2п/г | 303 564 300 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН нас i, 1п/г** | **0,80660** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН нас i, 2п/г** | **0,83080** |

Сбытовые надбавки для прочих потребителей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя |  | Прочие до 670 кВт | Прочие от 670 кВт до 10 МВт | Прочие не менее 10 МВт |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,37717 | 1,37717 | 1,37717 |
| НВВ ГП для прочих | НВВ пп i | 383 606 080,18 | 111 497 277,11 | 6 352 848,68 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ | Э пп i | 665 424 738 | 397 915 998 | 29 641 862 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие | Э пп i, 1 п/г | 317 401 999 | 192 480 940 | 14 319 594 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие | Э пп i, 2 п/г | 348 022 739 | 205 435 059 | 15 322 268 |
| СН прочие 2 полугодие базового периода | СН пп i-1, 2п/г | 0,30363 | 0,15638 | 0,13875 |
| Удельная величина НВВ ГП для прочих 1 полугодие | НВВ удпп i, 1 п/г | 0,30363 | 0,15638 | 0,13875 |
| Удельная величина НВВ ГП для прочих 2 полугодие | НВВ удпп i, 2 п/г | 0,82533 | 0,39622 | 0,28495 |
| **СН прочие 1 полугодие расчетного периода** | **СН пп i, 1п/г** | **0,30363** | **0,15638** | **0,13875** |
| **СН прочие 2 полугодие расчетного периода** | **СН пп i, 2п/г** | **0,82533** | **0,39622** | **0,28495** |

Сбытовые надбавки для сетевых организаций

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,37717 |
| СН сети 2 полугодие базового периода | СН сет i-1, 2п/г | 0,30112 |
| НВВ для сети | НВВ сет расч i | 64 979 310,41 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ | Э сет i | 301 807 102 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие | Э пот i, 1п/г | 152 663 067 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 2 полугодие | Э пот i, 2п/г | 149 144 034 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН сет i, 1п/г** | **0,21530** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН сет i, 2п/г** | **0,21530** |

ООО «Ивановоэнергосбыт» письмом от 30.11.2023 № 01-05/178 в адрес Департамента предоставило особое мнение по рассматриваемому на заседании Правления вопросу.

ООО «Ивановоэнергосбыт» полагает, что НВВ на 2024 г., рассчитанная и предлагаемая к утверждению Департаментом, меньше размера эталонной выручки, определенной методом сравнения аналогов, и просит учесть мнение организации по следующим разногласиям.

1. ООО «Ивановоэнергосбыт» не согласно с принятым Департаментом количеством точек поставки, участвующим в расчете эталонной выручки гарантирующего поставщика, поскольку оно не соответствует количеству, заявленному организацией.

Департамент отмечает, что при определении количества точек поставки на плановый период регулирования Департамент руководствовался п. 13 Методических указаний № 1554/17. По группе потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах» и «население, проживающее в сельских населенных пунктах» не были приняты следующие заявленные точки поставки:

- точки поставки в МКД, по которому урегулирован договор с исполнителем коммунальных услуг (ИКУ), в целях исключения двойного учета;

- по отдельно стоящим гаражам, хозяйственным постройкам, сараям, дачам, баням договоры энергоснабжения предоставлены не были, в связи с чем данные точки поставки не могут быть признаны подтвержденными надлежащим образом;

- точки поставки с некорректными адресами (не указана улица, номер дома, некорректный номер квартиры);

- точки поставки с идентичной адресной частью (задвоения);

- точки поставки по жилым помещениям, отсутствующим в реестре объектов жилищного фонда в Государственной информационной системе ЖКХ (https://dom.gosuslugi.ru/);

- точки поставки в МКД, превышающие общее количество жилых помещений в данном МКД по информации Государственной информационной системы ЖКХ (<https://dom.gosuslugi.ru/>).

По группе потребителей «исполнители коммунальных услуг» не учтены точки поставки по договорам на электроснабжение мест общего пользования.

По группе «прочие потребители менее 670 кВт» исключены точки поставки при отсутствии подтверждающих документов, а также, если договор не урегулирован сторонами. Часть договоров были признаны не действующими в связи с ликвидацией юридического лица или предпринимательской деятельности потребителя. Из реестра были исключены резервные точки поставки, когда переключения не влияют на показания прибора учета и поэтому не требуют контроля со стороны ГП.

2. ООО «Ивановоэнергосбыт» не согласно с принятым Департаментом количеством точек поставки, участвующим при определении величины недополученных ("+") или излишне полученных ("-") доходов от осуществления деятельности в качестве ГП за период, предшествующий базовому периоду регулирования (i-2) в отношении групп потребителей «население, проживающее в городских населенных пунктах», «население, проживающее в сельских населенных пунктах», «исполнители коммунальных услуг», «потребители, приравненные к населению, за исключением ИКУ» и « прочие потребители менее 670 кВт».

При определении фактического количества точек поставки по состоянию на 31.12.2022 г. Департамент руководствовался п. 13 Методических указаний № 1554/17. Причины отклонения заявленного количества точек поставки от принятого для расчета Департаментом аналогичны причинам, указанным в п. 1.

3. ООО «Ивановоэнергосбыт» считает, что при расчете сбытовых надбавок для группы «прочие потребители» используются завышенные показатели полезного отпуска, что приводит к недополученному доходу.

В части плановых объемов полезного отпуска электрической энергии, принятых в расчет сбытовых надбавок ГП на 2024 год, Департамент отмечает, что в соответствии с Порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным приказом ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1, сводный прогнозный баланс (далее – СПБ) формируется на год и утверждается ФАС России с определением прогнозных объемов продажи (покупки) электрической энергии и мощности субъектов ОРЭМ. В соответствии с п.6 Методических указаний № 1554/17 объемы электрической энергии, к которым рассчитываются сбытовые надбавки ГП для прочих потребителей и сетевых организаций, определяются исходя из объемов электрической энергии, учтенных в СПБ на расчетный период регулирования. Приказом ФАС России от 31.10.2023 № 783/23-ДСП утвержден Сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России по Ивановской области на 2024 год с соответствующими плановыми показателями в части ООО «Ивановоэнергосбыт», которые и были приняты Департаментом в расчет СН для группы «прочие потребители» на 2024 год.

Дополнительно Департамент обращает внимание, что недополученные / излишне полученные доходы, обусловленные отклонением величины фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок ГП на 2024 год, в соответствии с формулами 13, 66, 78 Методических указаний № 1554/17 будут учтены при расчете необходимой валовой выручки на 2026 год.

4. ГП полагает тарифы на услуги по передаче для населения на 2024 год завышенными, что приводит к сниженному сбору по населению.

Предельные минимальные и максимальные уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным категориям потребителей, утверждены приказом ФАС России от 31.10.2023 № 784/23. Для расчета плановых выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения Департамент не нарушил приказ ФАС России № 784/23 в части тарифов на услуги по передаче для населения. Кроме того, плановые выпадающие доходы ГП, связанные с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, в полном объеме учтены при установлении сбытовых надбавок ГП для сетевых организаций в соответствии с п. 56 Методических указаний № 1554/17.

5. При расчете плановой величины неподконтрольных расходов на 2024 год не учтена величина расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не относящиеся к капитальным вложениям, заявленных ГП.

Департамент отмечает, что для ООО «Ивановоэнергосбыт» постановлением Департамента от 29.09.2023 № 37-ип(э)/1 в установленном порядке утверждена инвестиционная программа на 2024-2026 гг. Основными мероприятиями инвестиционной программы являются мероприятия, предусмотренные п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ. Кроме того, в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 отклонение фактических экономически обоснованных неподконтрольных расходов от плановой величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок, ежегодно учитывается в составе НВВ.

6. При расчете отклонения неподконтрольных расходов за 2022 год Департаментом учтены расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе, не относящиеся к капитальным вложениям, в размере 509,7 тыс. руб., вместо 7 148,42 тыс. руб., что, по мнению ООО «Ивановоэнергосбыт», является необоснованным, поскольку указанные расходы были понесены ГП в рамках реализации мероприятий по обеспечению коммерческого учета электрической энергии, не связанных с приобретением основных средств в рамках ИПР, в том числе, на поверку 551 прибора учета с учетом положений п. 80(1) Правил предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденных постановлением Правительства РФ от 06.05.2011 № 354, на ремонт 485 однофазных и трехфазных счетчиков, а также на перепрограммирование 11 784 приборов учета в рамках исполнения требований постановления Правительства РФ от 24.12.2014 № 1465 «Об особенностях определения объемов (количества) электрической энергии с использованием приборов учета после сезонного перевода времени».

Департамент отмечает, что расходы на поверку 551 прибора учета и на ремонт 485 однофазных и трехфазных счетчиков учтены по факту 2022 года в заявленном ГП размере.

При этом согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ гарантирующие поставщики в ходе обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности) на розничных рынках и для оказания коммунальных услуг по электроснабжению обязаны осуществлять приобретение, установку, замену, допуск в эксплуатацию приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, а также нематериальных активов, которые необходимы для обеспечения коммерческого учета электрической энергии (мощности), в отношении многоквартирного дома и помещений в многоквартирных домах, электроснабжение которых осуществляется с использованием общего имущества, при отсутствии, выходе из строя, истечении срока эксплуатации или истечении интервала между поверками приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, которые используются для коммерческого учета электрической энергии (мощности), в том числе не принадлежащих гарантирующему поставщику, а также последующую их эксплуатацию.

Таким образом, расходы на перепрограммирование приборов учета не относятся к расходам на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности). Мероприятия по перепрограммированию являются частью текущей деятельности ГП, расходы на осуществление которой в полном объеме компенсируются эталонной выручкой ГП, определяемой методом сравнения аналогов на основе эталонов затрат ГП.

Департаментом проведен анализ заявленных ООО «Ивановоэнергосбыт» фактических за 2022 год расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона № 35-ФЗ от 26.03.2003 обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящихся к капитальным вложениям. В качестве подтверждающих документов ООО «Ивановоэнергосбыт» были представлены: реестр расходов на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, договор на проведение поверки средств измерений, заключенный с ФБУ «Ивановский ЦСМ», договор на выполнение ремонта и поверки счетчиков электрической энергии, заключенный с ООО «НПК «Инкотекс», акты о приемке выполненных работ по испытанию средств защиты, акты приема-сдачи работ (оказания услуг), счета-фактуры, товарные накладные.

Для исключения двойного учета Департамент не принимает в составе фактически произведенных расходов по данной статье экономически не обоснованные расходы, а именно: на покупку и испытание средств защиты, покупку и ремонт инструментов и других сопутствующих товаров, фонд оплаты труда с учетом страховых взносов, считая, что данные расходы уже учтены в эталонных затратах ГП. Также Департаментом были исключены расходы, понесенные ГП в 2020-2021гг., так как указанные периоды не относятся к оцениваемым расходам базового 2022 года. Принятые Департаментом расходы по объему и стоимости соответствуют представленным счетам-фактурам и товарным накладным.

7. При расчете величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов, обусловленных отклонением фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок, за 2022 год, Департамент применил неверные фактические объемы полезного отпуска в категории потребителей «прочие от 670 кВт до 10 МВт», что, по мнению ГП, не соответствует п. 46 Методических указаний № 1554/17.

Департамент отмечает, что при расчете корректировки на фактический полезный отпуск ГП не учел объемы полезного отпуска на сверхбалансовые потери, тем самым занизив фактический полезный отпуск прочим потребителям и завысив размер недополученных расходов. В соответствии с п. 96 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, реализация объемов полезного отпуска сетевым организациям в объеме, превышающем объемы, учтенные в сводном прогнозном балансе, реализуются ГП по сбытовой надбавке для подгруппы «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт». Таким образом, данный полезный отпуск по уровню сбытовой надбавки приравнивается к полезному отпуску прочих потребителей и участвует в формировании общих объемов полезного отпуска, фактически реализованных ГП в 2022 году.

8. ГП считает необоснованным исключение фактически полученных процентов за 2022 год, как излишне полученного дохода, так как данный доход сформировался в результате получения процентов от остатка на расчетных счетах денежных средств, полученных по нерегулируемому виду деятельности.

Департамент отмечает, что в соответствии с учетной политикой по прочим доходам и прочим расходам общество не ведет раздельный учет по видам деятельности, доказательства того, что доход в виде процентов к получению сформировался в результате получения процентов от остатка на расчетных счетах денежных средств, полученных именно по нерегулируемому виду деятельности в материалах тарифного дела отсутствуют.

9. ООО «Ивановоэнергосбыт» не согласно, что при расчете выпадающего дохода по населению на 2024 год Департамент использует плановые объемы потребления, дифференцированные по зонам суток, не в соответствии с заявкой ГП (письмо от 09.11.2023 № 01-05/141).

Заявленная письмом от 09.11.2023 № 01-05/141 плановая структура полезного отпуска электрической энергии на 2024 год по населению и приравненным категориям потребителей определена исходя из доли ночного потребления в общем потреблении по дифференцированным по зонам суток тарифам в размере 42,7%, при этом фактически сложившаяся доля ночного потребления за 2022 год составляет 40,2%. Департамент скорректировал плановую структуру полезного отпуска по населению с учетом фактических значений 2022 года, в результате плановая доля ночного потребления на 2024 год составила 40,4%. Департамент отмечает, что перепрограммирование приборов учета, позволяющих фиксировать объемы потребления электроэнергии дифференцированно по времени суток, еще не завершено. В связи с чем, Департамент прогнозирует дальнейшее снижение доли ночного потребления. Кроме того, в соответствии с формулой 80 Методических указаний № 1554/17 отклонение величины выпадающих доходов, связанных с установлением регулируемых тарифов на электрическую энергию для населения, учтенных при установлении сбытовых надбавок от сложившихся фактических выпадающих, ежегодно учитывается в составе НВВ.

10. ГП не согласен, что при расчете величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов, обусловленных отклонением фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок, за 2022 год Департамент проводит дополнительную корректировку на разницу в сбытовых надбавках, установленных на 2022 год и на 2023 год (в части объемов потребления за декабрь 2022 года), считает это нарушением п. 28, 46, 55 Методических указаний № 1554/17.

Департамент отмечает, что данная корректировка не обусловлена отклонением фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок на 2022 год. Постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 № 2053 были определены особенности индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г., в соответствии с которыми регулируемые тарифы, установленные на 2023 год, вводятся в действие с 1 декабря 2022 года без пересмотра НВВ регулируемых организаций на 2022 год. Сбытовые надбавки по всем подгруппам потребителей на 2023 год были установлены с ростом относительно сбытовых надбавок 2022 года и введение их в действие с 1 декабря 2022 года обеспечило ГП пересбор выручки и, как следствие, увеличение НВВ от ранее утвержденной НВВ на 2022 год. В связи с этим, Департаментом определены излишне полученные доходы, обусловленные изменением размера применяемой сбытовой надбавки в декабре 2022 года относительно первоначально установленной на 2022 год.

Правление Департамента предлагает к установлению сбытовые надбавки ГП на 2024 год с учетом следующих основных показателей деятельности гарантирующего поставщика ООО «Ивановоэнергосбыт»

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Население | Прочие менее 670 кВт | Прочие от 670 кВт до 10 МВт | Прочие свыше 10 МВт | Сетевые организации | ИТОГО |
| Постоянные компоненты эталона затрат | 238 989 119,69 | 265 196 809,12 | 151 824,97 | 0,00 | 12 457 225,76 | 516 794 979,54 |
| Переменные компоненты эталона затрат и РПП | 58 540 373,22 | 75 178 091,26 | 1 316 709,56 | 0,00 | 11 944 842,80 | 146 980 016,85 |
| Неподконтрольные расходы | 57 328 925,46 | 4 143 809,00 | 2 535,99 | 0,00 | 189 565,31 | 61 664 835,77 |
| Корректировка на ПО | -5 038 814,59 | 1 761 379,48 | -2 350 288,39 | 0,00 | 5 862 242,29 | 234 518,78 |
| Корректировка на изменение ТП и ИПЦ | 9 657 176,59 | 19 249 401,33 | 11 979,81 | 0,00 | -1 809 856,90 | 27 108 700,82 |
| Корректировка НР | -27 987 902,06 | -2 023 001,82 | -1 238,07 | 0,00 | -92 545,52 | -30 104 687,47 |
| Прочие корректировки | -65 788 260,26 | -61 177 317,71 | 1 939 750,11 | 0,00 | 111 857 631,02 | -13 168 196,83 |
| Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения |  |  |  |  | -6 424 697,70 | -6 424 697,70 |
| ИТОГО | **265 700 618,06** | **302 329 170,66** | **1 071 273,99** | **0,00** | **133 984 407,05** | **703 085 469,77** |

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика

ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2024 год.

Сбытовые надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,37717 |
| СН населения 2 полугодие базового периода | СН нас i-1, 2п/г | 0,79400 |
| НВВ для населения | НВВ нас расч i | 265 700 618,06 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ | Э нас i | 323 812 800 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 1 полугодие | Э нас i, 1п/г | 167 188 500 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 2 полугодие | Э нас i, 2п/г | 156 624 300 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН нас i, 1п/г** | **0,79400** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН нас i, 2п/г** | **0,84887** |

Сбытовые надбавки для прочих потребителей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя |  | Прочие до 670 кВт | Прочие от 670 кВт до 10 МВт | Прочие не менее 10 МВт |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,37717 | 1,37717 | 1,37717 |
| НВВ ГП для прочих | НВВ пп i | 302 329 170,66 | 1 071 273,99 | 0,00 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ | Э пп i | 299 284 175 | 2 690 827 | 0 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие | Э пп i, 1 п/г | 147 345 893 | 1 390 074 | 0 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие | Э пп i, 2 п/г | 151 938 281 | 1 300 753 | 0 |
| СН прочие 2 полугодие базового периода | СН пп i-1, 2п/г | 0,85050 | 0,34840 | 0,28350 |
| Удельная величина НВВ ГП для прочих 1 полугодие | НВВ удпп i, 1 п/г | 0,85050 | 0,34840 | 0,28350 |
| Удельная величина НВВ ГП для прочих 2 полугодие | НВВ удпп i, 2 п/г | 1,16502 | 0,45126 | 0,38834 |
| **СН прочие 1 полугодие расчетного периода** | **СН пп i, 1п/г** | **0,85050** | **0,34840** | **0,28350** |
| **СН прочие 2 полугодие расчетного периода** | **СН пп i, 2п/г** | **1,16502** | **0,45126** | **0,38834** |

Сбытовые надбавки для сетевых организаций

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,37717 |
| СН сети 2 полугодие базового периода | СН сет i-1, 2п/г | 2,03061 |
| НВВ для сети | НВВ сет расч i | 133 984 407,05 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ | Э сет i | 62 601 898 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие | Э пот i, 1п/г | 31 137 233 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 2 полугодие | Э пот i, 2п/г | 31 464 666 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН сет i, 1п/г** | **2,03061** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН сет i, 2п/г** | **2,24877** |

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

- экспертное заключение не содержит: информацию по исполнению реализуемой ООО «Ивановоэнергосбыт» инвестиционной программы; о принятом распределении между подгруппами по выявленным доходам от остатков на расчетных счетах за 2022 г., обоснование исключения расходов по статье «Расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» по Ивановскому филиалу АО «Энергосбыт Плюс» в полном объеме;

- не представлены расчеты выручки ТВi-1;

- в представленных материалах отсутствует расчет средневзвешенной стоимости покупки электрической энергии (мощности) по видам тарифов на 2023-2024 гг., используемой при расчете Выпi;

- средневзвешенная ключевая ставка, представленная в исходных данных, не учитывает изменение ставки ЦБ России с 18.10.2023 и 27.10.2023.

Дополнительно Ассоциация «НП Совет рынка» отмечает, что на дату рассмотрения материалов приказ ФАС России «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» официально не опубликован.

Департамент отмечает, что в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» были направлены проекты экспертных заключений с пояснениями по формированию каждой статьи затрат, а также подробные расчетные материалы по данному вопросу. Кроме того, Департамент считает возможным учесть размер индикативных цен на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2024 год, утвержденных приказом ФАС России от 31.10.2023 № 785/23. По средневзвешенной ключевой ставке Департамент отмечает, что в соответствии с Методическими указаниями № 1554/17 средневзвешенная ключевая ставка рассчитывается на основании установленных ЦБ РФ значений ключевой ставки на базовый период регулирования. При этом уточненные предложения ГП по установлению размеров сбытовых надбавок размещены 29.09.2023 г. Таким образом, на дату размещения уточненных предложений официальных изменений ключевой ставки от 30.10.2023 г. еще не было, а использование в расчете прогнозных значений ключевой ставки не предусмотрено действующим законодательством. Изменений ключевой ставки 18.10.2023 г. и 27.10.2023 г. не производилось. Также Департамент отмечает, что в соответствии с отчетом о финансовых результатах проценты к уплате по ООО «Ивановоэнергосбыт» за 2021-2022 гг. составили 0 руб., по Ивановскому филиалу АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2021-2022 гг. - 0 руб.

**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», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17:

1. Установить с 01.01.2024 по 31.12.2024 для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области сбытовые надбавки в соответствии с таблицей:

Таблица

**Сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков электрической энергии, поставляющих электрическую энергию (мощность) на розничном рынке (тарифы указываются без НДС)**

руб./кВт•ч (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации (Ивановская область) | Сбытовая надбавка | | | | | | | | | |
| тарифная группа потребителей «население» и приравненные к нему категории потребителей | | тарифная группа потребителей «сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь» | | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств менее 670 кВт | | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств от 670 кВт до 10 МВт | | прочие потребители - по подгруппе в зависимости от величины максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств не менее 10 МВт | |
| I пол | II пол | I пол | II пол | I пол | II пол | I пол | II пол | I пол | II пол |
| АО «ЭнергосбыТ Плюс» | 0,80660 | 0,83080 | 0,21530 | 0,21530 | 0,30363 | 0,82533 | 0,15638 | 0,39622 | 0,13875 | 0,28495 |
| ООО «Ивановоэнергосбыт» | 0,79400 | 0,84887 | 2,03061 | 2,24877 | 0,85050 | 1,16502 | 0,34840 | 0,45126 | 0,28350 | 0,38834 |

2. С 01.01.2024 признать утратившим силу постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.11.2022 № 50-э/1.

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.

1. **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, Кузьмичева, Коннова, Ухтин, Цымаенко).**

Департамент отмечает, что до настоящего момента официально не принято и не опубликовано постановление Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты  
Правительства Российской Федерации и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», проект которого размещен на официальном федеральном портале проектов нормативных правовых актов (<https://regulation.gov.ru/Regulation/Npa/PublicView?npaID=142465>), ID проекта:142465, в связи с чем, до настоящего момента не внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в части порядка определения предельной величины перекрестного субсидирования. Указанные обстоятельства не позволяют Департаменту корректно рассчитать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год и, как следствие, корректно определить величину НВВ на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго» (далее – филиал «Ивэнерго») на 2024 год.

Департамент дополнительно отмечает, что в части определения размера расходных статей в составе НВВ филиала «Ивэнерго» также имеются разногласия, в связи с чем, сетевой организации предложено предоставить дополнительные обосновывающие документы и расчеты.

**РЕШИЛИ:**

Перенести заседание Правления Департамента по вопросу внесения 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» с открытой датой.

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. | за |

Итого: за – 8, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

1. **СЛУШАЛИ: О единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области на 2024 год (Морева, Коннова).**

Департамент отмечает, что до настоящего момента официально не принято и не опубликовано постановление Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты  
Правительства Российской федерации и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», проект которого размещен на официальном федеральном портале проектов нормативных правовых актов (<https://regulation.gov.ru/Regulation/Npa/PublicView?npaID=142465>), ID проекта:142465, в связи с чем, до настоящего момента не внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в части порядка определения предельной величины перекрестного субсидирования. Указанные обстоятельства не позволяют Департаменту корректно рассчитать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год.

**РЕШИЛИ:**

Перенести заседание Правления Департамента по вопросу установления единых (котловых) тарифах на услуги по передаче электрической энергии для потребителей Ивановской области на 2024 год с открытой датой.

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. | за |

Итого: за – 8, против – 0, 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).**

Департамент отмечает, что до настоящего момента официально не принято и не опубликовано постановление Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты  
Правительства Российской федерации и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», проект которого размещен на официальном федеральном портале проектов нормативных правовых актов (<https://regulation.gov.ru/Regulation/Npa/PublicView?npaID=142465>), ID проекта:142465, в связи с чем, до настоящего момента не внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в части порядка определения предельной величины перекрестного субсидирования. Указанные обстоятельства не позволяют Департаменту корректно рассчитать единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии на 2024 год и, как следствие, корректно определить величину индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2024 год.

**РЕШИЛИ:**

Перенести заседание Правления Департамента по вопросу установления индивидуальных тарифах на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями Ивановской области на 2024 год с открытой датой.

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. | за |

Итого: за – 8, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

1. **СЛУШАЛИ: О тарифах на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области на 2024 год (Морева, Коннова).**

Департамент отмечает, что до настоящего момента официально не принято и не опубликовано постановление Правительства РФ «О внесении изменений в некоторые акты  
Правительства Российской федерации и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», проект которого размещен на официальном федеральном портале проектов нормативных правовых актов (<https://regulation.gov.ru/Regulation/Npa/PublicView?npaID=142465>), ID проекта:142465, в связи с чем, до настоящего момента не внесены изменения в Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в части порядка определения предельной величины перекрестного субсидирования. Указанные обстоятельства не позволяют Департаменту принять окончательное решение о порядке расчета тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области на 2024 год.

**РЕШИЛИ:**

Перенести заседание Правления Департамента по вопросу установления тарифов на электрическую энергию для населения и приравненных к нему категорий потребителей по Ивановской области на 2024 год с открытой датой.

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. | за |

Итого: за – 8, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

1. **СЛУШАЛИ: Об установлении необходимой валовой выручки для АО «МРСК-ТК» на содержание электрических сетей на 2024 год (Морева, Коннова).**

Департамент дополнительно отмечает, что в части определения размера расходных статей в составе НВВ АО «МРСК-ТК» имеются разногласия, в связи с чем, сетевой организации предложено предоставить дополнительные обосновывающие документы и расчеты.

**РЕШИЛИ:**

Перенести заседание Правления Департамента по вопросу установления необходимой валовой выручки для АО «МРСК-ТК» на содержание электрических сетей на 2024 год с открытой датой.

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. | за |

Итого: за – 8, против – 0, 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 |