**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 50/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

17 ноября 2022 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»: Митрофанов А.С., Кашперовская А.В.

От Ивановского филиала АО «ЭнергосбыТ Плюс»: Иванов А.В., Тарутина А.С.

Ответственный секретарь Правления: Аскярова М.В.

**П О В Е С Т К А:**

**Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области.**

**СЛУШАЛИ: Об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков электрической энергии на территории Ивановской области (Морева, Коннова, Иванов, Митрофанов).**

Рассмотрены дела об установлении сбытовых надбавок для гарантирующих поставщиков (ГП) электрической энергии на территории Ивановской области на 2023 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 2023 году, рассчитанная в соответствии с Методическими указаниями, составляет 745 669 275,62 руб. (с учетом условий по формулам (3), (33), (34) Методический указаний № 1554/17) и 1 265 680 987,90 руб., соответственно.

Достоверность данных, приведенных в предложении об установлении сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков на 2023 год, подтверждена личной подписью руководителей и печатью организаций.

Расчет размера затрат, относимых на услуги по сбыту электрической энергии на 2023 год произведен ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» в соответствии с Правилами государственного регулирования и применения тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации, 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» (далее — Основы ценообразования),

- 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)»,

- постановлением Правительства РФ от 14.11.2022 г. № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и внесении изменений в отдельные акты Правительства Российской Федерации» (далее — постановление Правительства РФ № 2053),

- 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),

- 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 (далее — Методические указания 412/22),

- приказом ФАС России от 11.10.2022 № 733/22 «О предельных минимальных и максимальных уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2023 год»,

- прогнозом свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2023 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 01.11.2022 года,

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года (протокол №31 часть II от 22.09.2022).

- фактическими отчетными показателями деятельности ООО «Ивановоэнергосбыт» и АО «ЭнергосбыТ Плюс» за 2021 год.

АО «ЭнергосбыТ Плюс» особого мнения в письменном виде по рассматриваемому на заседании Правления вопросу не представило. На заседании Правления выразило устную позицию по необходимости частичного учета в НВВ 2023 г. положительных корректировок, зафиксированных к учету до 2026 г. включительно в соответствии с абз. 11 п. 7 Основ ценообразования. Департамент принимает позицию ГП и предлагает Правлению принять к дополнительному учету в НВВ 2023 г. ¼ часть зафиксированной корректировки в размере 16 109 679,45 руб.

Также члены Правления Департамента предлагают внести следующие корректировки в представленный на рассмотрение проект расчета сбытовых надбавок ГП на 2023 год:

1. В расчете расходов на уплату процентов по заемным средствам на 2023 г. включить сумму расходов на уплату процентов по заемным средствам в отношении потребителей, приравненных к населению, а именно, определить ТВi-1 как планируемую валовую выручку ГП от продажи ЭЭ населению и приравненных к нему категорий потребителей на базовый период регулирования i-1 с учетом НДС в соответствии с пп. 4, 23 Методических указаний № 1554/17.

2. В расчете расходов на формирование резерва по сомнительным долгам на 2023 г. включить сумму резерва в отношении потребителей, приравненных к населению, а именно определить ТВi как планируемую валовую выручку ГП от продажи ЭЭ населению и приравненным к нему категориям потребителей на расчетный период регулирования i с учетом НДС в соответствии с пп. 4, 23 Методических указаний № 1554/17.

3. Общий объем электроэнергии, поставляемый в целях компенсации потерь сетевым организациям определен в сводном прогнозном балансе на 2023 г. исходя из планового поступления электрической энергии в сеть каждой территориальной сетевой организации и утвержденного Департаментом нормативного уровня потерь электроэнергии в сетях. На территории Ивановской области регулируемую деятельность осуществляют два гарантирующих поставщика, и ряд сетевых организаций работают одновременно в зоне деятельности двух ГП. По этим сетевым организациям, в целях корректного планирования объемов полезного отпуска сетевым организациям в разбивке по ГП, Департамент предлагает распределить общий объем реализации электроэнергии сетевым организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии одновременно в зоне деятельности двух ГП, от долей фактического объема покупки потерь за 2021 г. у каждого ГП. Таким образом, по АО «ЭнергосбыТ Плюс» предлагается принять плановый объем полезного отпуска сетевым организациям на уровне 280 813 634 кВтч.

С учетом замечаний заявителя и членов Правления предлагаются к установлению сбытовые надбавки ГП на 2023 г. 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 | 270 044 533,53 | 340 435 613,12 | 5 991 369,33 | 109 578,29 | 10 218 395,35 | 626 799 489,62 |
| Переменные компоненты эталона затрат и РПП | 96 071 561,34 | 160 258 868,41 | 77 385 035,10 | 20 700 448,10 | 38 911 640,03 | 393 327 552,98 |
| Неподконтрольные расходы | 19 637 330,99 | 2 032 529,35 | 38 238,52 | 793,88 | 48 889,73 | 21 757 782,47 |
| Корректировка на ПО | -23 838 617,48 | 6 532 922,64 | -16 698 568,71 | -1 387 735,66 | 79 289,54 | -35 312 709,67 |
| Корректировка на изменение ТП и ИПЦ | 5 657 970,18 | -39 743 200,61 | -840 395,11 | -92 708,75 | -1 203 207,93 | -36 221 542,23 |
| Корректировка НР | -65 580 988,18 | -6 787 851,34 | -127 701,66 | -2 651,25 | -163 272,54 | -72 662 464,96 |
| Прочие корректировки | 211 882 987,12 | -255 373 346,16 | -2 893 114,38 | -15 013 771,71 | 38 783 939,59 | -22 613 305,55 |
| Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения |  |  |  |  | -2 117 072,34 | -2 117 072,34 |
| ИТОГО | 513 874 777,50 | 207 355 535,40 | 62 854 863,08 | 4 313 952,90 | 84 558 601,42 | **872 957 730,32** |

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика

АО «ЭнергосбыТ Плюс» на 2023 год.

Сбытовые надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,28823 |
| СН населения 2 полугодие базового периода | СН нас i-1, 2п/г | 0,69741 |
| НВВ для населения | НВВ нас расч i | 513 874 777,50 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ | Э нас i | 637 087 500 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 1 полугодие | Э нас i, 1п/г | 336 670 000 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 2 полугодие | Э нас i, 2п/г | 300 417 500 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН нас i, 1п/г** | **0,80660** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН нас i, 2п/г** | **0,80660** |

Сбытовые надбавки для прочих потребителей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Обозначение | 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 | 1,28823 | 1,28823 | 1,28823 |
| НВВ ГП для прочих | НВВ пп i | 207 352 795,99 | 62 854 863,08 | 4 313 952,90 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ | Э пп i | 682 915 787 | 401 942 328 | 31 091 951 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие | Э пп i, 1 п/г | 327 228 154 | 193 712 539 | 14 984 490 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие | Э пп i, 2 п/г | 355 687 633 | 208 229 789 | 16 107 461 |
| СН прочие 2 полугодие базового периода | СН пп i-1, 2п/г | 0,86911 | 0,34842 | 0,32841 |
| 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 | 0,30363 | 0,15638 | 0,13875 |
| **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** | **0,30363** | **0,15638** | **0,13875** |

Сбытовые надбавки для сетевых организаций

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,28823 |
| СН сети 2 полугодие базового периода | СН сет i-1, 2п/г | 0,03463 |
| НВВ для сети | НВВ сет расч i | 84 558 601,43 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ | Э сет i | 280 813 634 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие | Э пот i, 1п/г | 140 406 817 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 2 полугодие | Э пот i, 2п/г | 140 406 817 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН сет i, 1п/г** | **0,30112** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН сет i, 2п/г** | **0,30112** |

ООО «Ивановоэнергосбыт» письмом от 17.11.2022 г. № 01-05/179 в адрес Департамента предоставило особое мнение по рассматриваемому на заседании Правления вопросу.

ООО «Ивановоэнергосбыт» полагает, что НВВ на 2023 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» полагает некорректным не пропорциональный рост сбытовых надбавок по группе «прочие потребители менее 670 кВт» относительно роста общей НВВ и предлагает установить для этой группы потребителей сбытовые надбавки с ростом в пределах 106% по отношению к величине сбытовых надбавок, установленных на 2 полугодие 2022 г.

Департамент отмечает, что на величину сбытовой надбавки по подгруппам потребителей влияет расчетное распределение НВВ по подгруппам потребителей, а также плановый полезный отпуск. НВВ по группе «прочие потребители менее 670 кВт» на 2023 г. сложилась ниже на 3,5% относительно 2022 г. за счет корректировок на фактические параметры деятельности по результатам 2021 г. и с учетом снижения планового полезного отпуска 2023 г. по отношению к 2022 г. по данной группе потребителей, рост величины сбытовой надбавки на 2023 г. по отношению ко 2 полугодию 2022 г. составил 100,7%. При этом, установленные сбытовые надбавки по всем подгруппам потребителей обеспечивают ГП сбор плановой величины НВВ на 2023 г.

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

По мнению гарантирующего поставщика, с его стороны был представлен исчерпывающий пакет документов, подтверждающий заявленное ГП количество точек поставки.

Департамент отмечает, что проанализировал документы, предоставленные в обоснование заявленных точек поставки, и скорректировал их количество в соответствии с требованиями п. 13 Методических указаний № 1554/17.

3. 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».

Департамент отмечает, при определении величины недополученных/излишне полученных доходов за 2021 год принимались точки поставки, определенные Департаментом как экономически обоснованные на основании представленных документов в рамках экспертизы тарифных предложений.

4. При расчете планируемой валовой выручки ГП Департамент использует завышенные объемы полезного отпуска по категории «сетевые организации», не соответствующие предложениям ГП по формированию сводного прогнозного баланса на 2023 г.

Департамент предлагает частично учесть данные замечания ГП. Общий объем электроэнергии, поставляемый в целях компенсации потерь сетевым организациям определен в сводном прогнозном балансе на 2023 г. исходя из планового поступления электрической энергии в сеть каждой территориальной сетевой организации и утвержденного Департаментом нормативного уровня потерь электроэнергии в сетях. На территории Ивановской области регулируемую деятельность осуществляют два гарантирующих поставщика, и ряд сетевых организаций работают одновременно в зоне деятельности двух ГП. По этим сетевым организациям, в целях корректного планирования объемов полезного отпуска сетевым организациям в разбивке по ГП, Департамент предлагает распределить общий объем реализации электроэнергии сетевым организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии одновременно в зоне деятельности двух ГП, от долей фактического объема покупки потерь за 2021 г. у каждого ГП. Таким образом, полезный отпуск по группе «сетевые организации» для ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2023 г. предлагается принять в размере 67 441 566 кВтч. Кроме того, законодательством предусмотрена корректировка на фактические объемы полезного отпуска и обязательное включение выпадающих/излишне полученных доходов ГП в последующие периоды регулирования.

5. ГП полагает тарифы на услуги по передаче для населения на 2023 г. завышенными, что приводит к сниженному сбору по населению.

Департамент отмечает, что тарифы на услуги по передаче для населения устанавливаются Департаментом в рамках установленных ФАС России предельных уровней тарифов на услуги по передаче для населения и приравненных к нему категорий потребителей. С учетом постановления Правительства РФ № 2053 предельными максимальными уровнями цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, поставляемые населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются увеличенные на 9% соответствующие цены (тарифы), утвержденные в субъектах РФ и действующие по состоянию на 30 ноября 2022 г. Предельными минимальными уровнями цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, поставляемые населению и приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются увеличенные на 8,9% соответствующие цены (тарифы), утвержденные в субъектах РФ и действующие по состоянию на 30 ноября 2022 г.

При расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в целях их установления с 1 декабря 2022 г. применяются положения Методических указаний 412/22, в которых п. 64 определен подход по оценке соответствия утверждаемых тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, в соответствии с которым средневзвешенное значение тарифов на услуги по передаче электрической энергии, рассчитанное на основе структуры полезного отпуска электрической энергии, должно укладываться в рамки предельных уровней тарифов. Департамент произвел расчет тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, а также оценку на не превышение предельных уровней тарифов в строгом соответствии с Методическими указаниями 412/22. 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.

6. При расчете плановой величины неподконтрольных расходов на 2023 г. 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, заявленная ГП.

Департамент отмечает, что расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 ФЗ № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» обязанностей ГП по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности) включены в НВВ 2023 г. в соответствии с утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой ГП (постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 01.10.2020 № 43-ип(э)/1 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2021-2023 гг.»).

7. При расчете величины недополученных («+») или излишне полученных («-») доходов, обусловленных отклонением фактического полезного отпуска от величины, учтенной при установлении сбытовых надбавок за 2021 г., 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 в соответствии с п. 96 Основных положений 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, указывается в соответствующем разделе Формы №46-ЭЭ (полезный отпуск) и участвует в формировании общих объемов полезного отпуска подгруппы «прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт», фактически реализованных ГП в 2021 г.

8. ГП считает необоснованным исключение фактически полученных процентов за 2021 г. 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 материалах тарифного дела отсутствует подтверждение получения дохода в виде процентов к получению не по регулируемым видам деятельности. Кроме того, в соответствии с учетной политикой Общества, раздельный учет прочих доходов ГП не ведет.

9. Департамент соглашается с замечанием ГП по формированию расходов на уплату процентов по заемных средствам на 2023 г. В расчете расходов на уплату процентов по заемным средствам на 2023 г. предлагает включить сумму расходов на уплату процентов по заемным средствам в отношении потребителей, приравненных к населению, а именно определить ТВi-1 как планируемую валовую выручку ГП от продажи ЭЭ населению и приравненным к нему категориям потребителей на базовый период регулирования i-1 с учетом НДС в соответствии с пп. 4, 23 Методических указаний № 1554/17.

10. Департамент соглашается с замечанием ГП по формированию резерва по сомнительным долгам на 2023 г. В расчете расходов на формирование резерва по сомнительным долгам на 2023 г. предлагает включить сумму резерва в отношении потребителей, приравненных к населению, а именно определить ТВi как планируемую валовую выручку ГП от продажи ЭЭ населению и приравненным к нему категориям потребителей на расчетный период регулирования i с учетом НДС в соответствии с пп. 4, 23 Методических указаний № 1554/17.

С учетом замечаний заявителя и членов Правления предлагаются к установлению сбытовые надбавки ГП на 2023 г. 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 | 175 108 380,09 | 252 814 837,43 | 142 020,19 | 0,00 | 13 542 904,94 | 441 608 142,65 |
| Переменные компоненты эталона затрат и РПП | 54 576 233,34 | 73 992 110,13 | 1 696 362,98 | 0,00 | 11 413 911,85 | 141 678 618,30 |
| Неподконтрольные расходы | 64 074 308,76 | 4 720 000,56 | 2 834,41 | 0,00 | 246 239,33 | 69 043 383,06 |
| Корректировка на ПО | -3 660 056,10 | -3 701 360,27 | -1 447 181,05 | 0,00 | 1 448 204,99 | -7 360 392,42 |
| Корректировка на изменение ТП и ИПЦ | -53 977 039,71 | 17 718 237,11 | 17 887,51 | 0,00 | 206 197,68 | -36 034 717,41 |
| Корректировка НР | 383 885,15 | 28 278,70 | 16,98 | 0,00 | 1 475,28 | 413 656,11 |
| Прочие корректировки | 24 561 488,47 | -131 865 396,83 | 643 051,46 |  | 104 405 994,00 | -2 254 862,91 |
| Выпадающие доходы, связанные с установлением тарифов для населения |  |  |  |  | 5 682 665,55 | 5 682 665,55 |
| ИТОГО | 261 067 200,00 | 213 706 706,83 | 1 054 992,48 | 0,00 | 136 947 593,63 | **612 776 492,93** |

Сбытовые надбавки гарантирующего поставщика

ООО «Ивановоэнергосбыт» на 2023 год.

Сбытовые надбавки для населения и приравненных к нему категорий потребителей

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,28823 |
| СН населения 2 полугодие базового периода | СН нас i-1, 2п/г | 0,69983 |
| НВВ для населения | НВВ нас расч i | 261 067 200,00 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ | Э нас i | 328 800 000 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 1 полугодие | Э нас i, 1п/г | 169 472 000 |
| Объем ЭЭ населению в СПБ 2 полугодие | Э нас i, 2п/г | 159 328 000 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН нас i, 1п/г** | **0,79400** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН нас i, 2п/г** | **0,79400** |

Сбытовые надбавки для прочих потребителей

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование показателя | Обозначение | 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 | 1,28823 | 1,28823 | 1,28823 |
| НВВ ГП для прочих | НВВ пп i | 213 706 706,83 | 1 054 992,48 | 0,00 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ | Э пп i | 251 271 627 | 3 028 107 | 0 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 1 полугодие | Э пп i, 1 п/г | 132 531 975 | 1 518 342 | 0 |
| Объем ЭЭ прочим в СПБ 2 полугодие | Э пп i, 2 п/г | 118 739 652 | 1 509 765 | 0 |
| СН прочие 2 полугодие базового периода | СН пп i-1, 2п/г | 0,82284 | 0,30098 | 0,27428 |
| 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 | 0,85050 | 0,34840 | 0,28350 |
| **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** | **0,85050** | **0,34840** | **0,28350** |

Сбытовые надбавки для сетевых организаций

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Произведение ИПЦ от 2021 до расчетного периода | П 2021 ИПЦ | 1,21531 |
| СН сети 2 полугодие базового периода | СН сет i-1, 2п/г | 1,44641 |
| НВВ для сети | НВВ сет расч i | 136 947 382,57 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ | Э сет i | 67 441 566 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 1 полугодие | Э пот i, 1п/г | 33 720 783 |
| Объем ЭЭ сети в СПБ 2 полугодие | Э пот i, 2п/г | 33 720 783 |
| **СН расчетного периода 1 полугодие** | **СН сет i, 1п/г** | **2,03061** |
| **СН расчетного периода 2 полугодие** | **СН сет i, 2п/г** | **2,03061** |

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

- на 17:00 мск. 15.11.2022 г. отсутствует информация об официально опубликованных индикативных ценах на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2023 г.;

- не представлен постатейный расчет амортизационных отчислений за 2021 г. и на 2023 г.; отсутствуют расчет и пояснения принятому на 2023 г. резерву по сомнительным долгам;

- отсутствуют расшифровки по прочим корректировкам, а также информация об их распределении по подгруппам, что в том числе привело к росту сбытовых надбавок для сетевых организаций.

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 предлагает учесть размер индикативных цен на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категорий потребителей на 2023 г по проекту приказа ФАС России, направленному в адрес Департамента по системе ФГИС ЕИАС, который отличается от размера индикативных цен, принятых организациями в расчет сбытовых надбавок ГП.

**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 14.11.2022 № 2053 «Об особенностях индексации регулируемых цен (тарифов) с 1 декабря 2022 г. по 31 декабря 2023 г. и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации», Методическими указаниями по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов, утвержденными приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17, Департамент энергетики и тарифов Ивановской области постановляет:

* + - 1. Установить с 01.12.2022 по 31.12.2023 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

руб./кВт•ч (без НДС)

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| №п/п | Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации | 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 |
| с 01.12.2022 по 31.12.2023 | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | с 01.12.2022 по 31.12.2023 | с 01.12.2022 по 31.12.2023 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 |
| 1. | Ивановский филиал  АО «ЭнергосбыТ Плюс» | 0,80660 | 0,30112 | 0,30363 | 0,15638 | 0,13875 |
| 2. | ООО «Ивановоэнергосбыт» | 0,79400 | 2,03061 | 0,85050 | 0,34840 | 0,28350 |

2. С 01.12.2022 признать утратившими силу постановления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.12.2021 № 59-э/1, от 14.01.2022 № 2-э/1, от 12.08.2022 № 30-э/1, от 14.10.2022 № 40-э/4.

3. Настоящее постановление вступает в силу со 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 |