**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 45/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

03 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: Куфтырева Т.В., Назарова О.А.

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. **Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на 2023-2027 гг., 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 17 декабря 2020 года № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021 - 2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.**
3. **СЛУШАЛИ: «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Коннова, Назарова).**

Рассмотрено дело в части установления необходимой валовой выручки (далее – НВВ) и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на 2023-2027 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования.

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

Департамент отмечает, что расчеты произведены специалистами Департамента в соответствии с:

- макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годы,

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

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

Основные показатели деятельности ООО «Промэнергосеть-Лежнево», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, а также долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027 годы, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующее экспертное заключение.

ООО «Промэнергосеть-Лежнево» письмом от 02.11.2022 № 84-11 (прилагается к настоящему протоколу) согласовывает предлагаемую к утверждению НВВ на 2023-2027гг., в том числе участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год, а также долгосрочные параметры регулирования на 2023-2027гг.

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ООО «Промэнергосеть-Лежнево» голосует по данному вопросу «против», так как:

* в представленных материалах отсутствует постатейная разбивка принимаемых подконтрольных расходов на новый долгосрочный период, а также оценка их экономической обоснованности;
* при расчете величины эффективного уровня ПР на 2023 г. значение операционных расходов принято с учетом норм п.7 Основ ценообразования от 29.12.2011 № 1178, при этом в представленных материалах отсутствует информация какие расходы были признаны экономически необоснованными;
* принятые фактические УЕ за 2021 год не соответствуют решению Ивановского областного суда от 15.04.2022 по делу № 3а-15/2022;
* в представленных материалах отсутствует информация о подходе в части принятия амортизационных отчислений по основным средствам, по которым была произведена реконструкция, в соответствии с рекомендациями, представленными в письме ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22, в том числе по арендным платежам, включенным в состав неподконтрольных расходов на 2022 г.;
* при расчете корректировки регулирующим органом используется ИПЦ на год i-1 (на 2022 г.) на уровне определенного прогнозом в размере 13,9 %, а не на уровне ИПЦ определенного при утверждении тарифов на 2022 г., который был учтен при утверждении НВВ на 2022 г. в размере 4,3 %, как предусматривают МУ 98-э.

Департамент отмечает следующее.

При проведении экспертизы Департамент руководствовался актуальными на момент принятия решения индексами потребительских цен из прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, разработанного Минэкономразвития России по состоянию от 28.09.2022, что, по мнению Департамента, не противоречит действующему законодательству, а также соответствует позиции ФАС России, изложенной в Решении от 4 мая 2022 г. №СП/44166/22.

В соответствии с решением Ивановского областного суда от 01.04.2022 № 3а-15/2022 был пересмотрен, в том числе, объем условных единиц электросетевого хозяйства ООО «Промэнергосеть-Лежнево» в части планируемых на 2022 год.

В соответствии с пунктами 8, 12, 17, 22, 35 Правил регулирования цен (тарифов) организации, осуществляющие регулируемую деятельность, до 1 мая года, предшествующего очередному периоду регулирования, представляют в орган регулирования предложения (заявления) об установлении тарифов, с приложением обосновывающих документов. Регулирующий орган проводит экспертизу предложений об установлении тарифов.

На основании документов, представленных ООО «Промэнергосеть-Лежнево», величина фактических условных единиц за 2021 год ООО «Промэнергосеть-Лежнево» Департаментом принята в размере 745,95 у.е.

В направленном к правлению расчете необходимой валовой выручки ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на содержание электрических сетей (без учета оплаты потерь) на 2023 год и долгосрочных параметров регулирования для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» имеется постатейная разбивка принимаемых подконтрольных расходов на новый долгосрочный период, оценка их экономической обоснованности, а также расчете величины эффективного уровня операционных расходов на 2023 г., а также имеется информация по расходам которые были признаны экономически необоснованными.

В части в замечания об отсутствии в экспертном заключении ряда сведений, предусмотренных пунктом 23 Правил, Департамент отмечает, что в экспертном заключении соответствующая информация дополнена.

Расчет амортизационных отчислений, в том числе в составе арендной платы, выполнен в соответствии с действующим законодательством, в том числе, в соответствии с рекомендациями, представленными в письме ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22, что отражено в соответствующих расчетных материалах, направленных к данному заседанию правления Департамента.

**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, Методическими указаниями по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденными приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256, приказом Минэнерго России от 26.09.2017 № 887 «Об утверждении нормативов потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям территориальных сетевых организаций»:

1. Установить долгосрочные параметры регулирования для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на 2023-2027 гг., в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций, согласно таблице представленной ниже:



2. Установить необходимую валовую выручку для ООО «Промэнергосеть-Лежнево» на долгосрочный период регулирования 2023-2027 гг. (без учета оплаты потерь) согласно таблице представленной ниже:



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.

1. **СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17 декабря 2020 года № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021 - 2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования» (Морева, Коннова, Куфтырева).**

Рассмотрено дело в части корректировки НВВ на содержание электрических сетей на 2023 год, принимаемой в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии (без учета оплаты потерь), для ООО «ИВЭЛС» (долгосрочный период регулирования 2021-2025 гг.).

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

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

* макроэкономическими показателями одобренного Правительством Российской Федерации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2025 года,
* положениями постановления Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – Основы ценообразования),
* приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э «Об утверждении Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки» (далее – Методические указания № 98-э).

Основные показатели деятельности ООО «ИВЭЛС», принимаемые в расчет единых (котловых) и индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год, а также принимаемые при установлении НВВ, приведены в приложениях к протоколу.

По результатам экспертизы подготовлены расчетные материалы и соответствующее экспертное заключение.

Необходимо внести соответствующие изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» на 2021-2025 годы, в отношении которого тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования».

ООО «ИВЭЛС» письмом от 02.11.2022 № 188 не согласовывает предлагаемую к утверждению величину НВВ на 2023 год, участвующую в расчете тарифов на услуги по передаче электрической энергии (мощности) на 2023 год, по следующим основаниям.

Департаментом без оснований не учтены амортизационные расходы по вновь приобретенным объектам ЭСХ у ИП Чеснокова А.А (договор купли-продажи объектов движимого и недвижимого имущества № 5 от 09.06.2022 г.), ООО «Каскад» (договор купли-продажи объектов недвижимого имущества № З от 01.06.2022 г.), ИП Русанов А.П. (договор купли-продажи объектов движимого и недвижимого имущества № 4 от 15.06.2022 г.). Данные объекты электросетевого хозяйства были приобретены обществом в собственность по рыночной стоимости, обоснованность которой подтверждена отчетами об оценке независимого оценщика.

ООО «ИВЭЛС» в рамках рассмотрения тарифного дела на основании п. 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее — Основы), были заявлены амортизационные расходы по вышеуказанным объектам с приложением всех необходимых обосновывающих документов: оборотно-сальдовые ведомости по 1 и 2 счету, ОС-6, договоры купли-продажи, отчеты об оценке имущества.

Согласно п. 16 Основ определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Однако Департаментом, в обход выше указанных норм тарифного регулирования, данные затраты в сумме 2 822 538,23 руб. не учтены в необходимой валовой выручке (далее — НВВ) ООО «ИВЭЛС» на 2023 год. По мнению Департамента, срок полезного использования данного имущества был закончен у предыдущего собственника. Данная норма отсутствует, как в действующем законодательстве по тарифному регулированию, так и в нормах бухгалтерского учета, гражданско-правовых отношений.

Кроме того, ООО «ИВЭЛС» отмечает, п. 4 ч. 1 ст. 575 Гражданского кодекса Российской Федерации содержит прямой запрет на дарение в отношениях между коммерческим организациями, следовательно, бесплатная передача ООО «ИВЭЛС» данных объектов ЭСХ невозможна. При этом никто не может ущемлять право владельца имущества на его продажу по рыночной стоимости.

Также Департамент в качестве обоснования своей позиции ссылался на разъяснения ФАС России. Однако согласно разъяснений ФАС России №ИА/599З2/19 от 12.07.2019 речь идет о невозможности учета в НВВ территориальных сетевых организаций затрат на приобретение (выкуп) объектов ЭСХ в составе инвестиционных программ. ООО «ИВЭЛС» не заявляет данных расходов для учета в НВВ 2023 года.

На основании вышеизложенного, ООО «ИВЭЛС» считает экономически обоснованным дополнительное включение в состав НВВ на 2023 год по статье «Амортизация основных средств» суммы в размере 2 822 538,23 руб.

Департамент отмечает следующее.

Согласно положению по бухгалтерскому учету переоценка объектов основных средств - это изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету. Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов. То есть, по смыслу данной нормы переоценка - это оценка имущества, которая ведет к изменению стоимости основных средств в бухгалтерском учете организации собственника без проведения ремонтных работ либо иных мероприятий, направленных на улучшение фактического состояния основных средств.

Федеральным законом от 29.07.1998 № 135-ФЗ «Об оценочной деятельности в Российской Федерации» предусмотрено, что оценочная деятельность проводится в отношении объектов оценки, принадлежащих Российской Федерации, субъектам Российской Федерации или муниципальным образованиям, физическим лицам и юридическим лицам, для целей совершения сделок с объектами оценки, а также для иных целей.

Из совокупности указанных норм следует, что результатом проведенной оценки становится изменение стоимости объектов (в сравнении с остаточной стоимостью организации продавца на момент продажи) в бухгалтерском учете организации покупателя без проведения ремонтных работ либо иных мероприятий (реконструкции), направленных на улучшение фактического состояния основных средств.

Таким образом, по смыслу указанных норм, оценка с целью продажи и переоценка имущества, по сути, являются аналогичными действиями – действиями, направленными на изменение стоимости объекта в бухгалтерском учете без проведения ремонтных работ либо иных мероприятий (реконструкции), направленных на улучшение фактического состояния основных средств. Кроме того, у конкретного объекта основных средств имеется определенный законодательством максимальный срок полезного использования.

В соответствии с требованиями законодательства в сфере тарифного регулирования результаты переоценки не могут быть учтены в составе необходимой валовой выручки регулируемых организаций, если расходы на амортизацию не являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае учета подобных сделок при тарифном регулировании потребитель услуг по передаче электрической энергии, по сути, вынужден будет оплачивать расходы на амортизационные отчисления собственников объектов электросетевого хозяйства и при этом сами объекты электросетевого хозяйства, которые, в том числе, уже были самортизированы у предыдущего собственника, могут оставаться в неизменном виде и состоянии.

Также необходимо отметить, что тарифный источник формируется из средств потребителей услуг по передаче электрической энергии, т.е., подобное неоднократное приобретение одних и тех же объектов электросетевого хозяйства без улучшения фактического состояния объектов основных средств, по сути, осуществлялось бы не за счет приобретателя активов, а за счет лиц, которым оказываются услуги естественно-монопольного характера, от приобретения которых потребители не могут отказаться в силу их инфраструктурного характера, непосредственно связанного с жизнеобеспечением.

Таким образом, ООО «ИВЭЛС» по договору с ИП Чесноковой А.А. от 09.06.2022 № 5 приобрело устаревшее имущество, стоимость которого полностью восстановлена посредством амортизационных отчислений. Дальнейшее использование физически изношенного оборудования относится к рискам приобретателя. И с учетом принципов тарифного регулирования, в том числе соблюдения баланса интересов, на потребителей электрической энергии не может быть возложена необходимость возмещения содержания такого имущества. Информация о проводимых физических улучшениях данного имущества в материалы тарифного дела не предоставлена.

Расходы на амортизацию по объектам электросетевого хозяйства, приобретенным ООО «ИВЭЛС» по договорам с ООО «Каскад» и ИП Русановым А.П., Департамент считает экономически обоснованным учитывать с учетом остаточной стоимости данных объектов у предыдущих собственников и оставшегося срока их полезного использования. Информация о проводимых физических улучшениях данного имущества в материалы тарифного дела не предоставлена.

Всего в итоге по данным объектам Департаментом на 2023 год учтены амортизационные отчисления в сумме 436,48 тыс. руб.

Таким образом, по мнению Департамента, в данном случае экономически обоснованно учитывать амортизационные отчисления по консолидированным объектам не выше амортизационных отчислений, учитываемых ранее в предыдущих периодах регулирования в составе расходов ООО «ИВЭЛС» на аренду этих электросетевых активов. В противном случае, потребитель вынужденно оплатит расходы, связанные с расширением бизнеса конкретной ТСО. При этом данная ситуация может возникать с одним и тем же электросетевым имуществом неоднократно при смене его собственников.

Департамент также отмечает, что дополнительные расходы ТСО, связанные с консолидацией электросетевых активов, не могут быть покрыты за счет поступлений от регулируемого вида деятельности по передаче электрической энергии, так как не являются обязательными и экономически обоснованными. В материалы тарифного дела не представлены документы, определяющие источник финансирования расходов на погашение рассрочки платежа за приобретенное электросетевое имущество.

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Ассоциация «НП Совет рынка» в отношении ООО «ИВЭЛС» голосует по данному вопросу «против», так как:

- в экспертном заключении отсутствует: информация о подходе в части принятия амортизационных отчислений в соответствии с рекомендациями, представленными в письме ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22; анализ источников приобретения основных средств; указание на использованные материалы, принятые регулирующим органом для расчета недополученных доходов от технологического присоединения льготных категорий потребителей до 15 кВт на 2023 г.; информация о причинах увеличения планового налога на имущество; информация о том, что собственник объектов электросетевого хозяйства не является единственным потребителем услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием арендуемых объектов;

- при расчете корректировки регулирующим органом используется ИПЦ на год i-1 (на 2022 г.) на уровне определенного прогнозом в размере 13,9%, а не на уровне ИПЦ определенного при утверждении тарифов на 2022 г., который был учтен при утверждении НВВ на 2022 г. в размере 4,3%, как предусматривают МУ 98-э.

Департамент отмечает следующее.

При проведении экспертизы Департамент руководствовался актуальными на момент принятия решения индексами потребительских цен из прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2023 год и плановый период 2024 и 2025 годов, разработанного Минэкономразвития России по состоянию от 28.09.2022, что, по мнению Департамента, не противоречит действующему законодательству, а также соответствует позиции ФАС России, изложенной в Решении от 4 мая 2022 г. №СП/44166/22.

Собственники объектов электросетевого хозяйства не являются единственными потребителями услуг по передаче электрической энергии, оказываемых с использованием арендуемых объектов. В экспертном заключении имеется отсылка на то, что расходы на аренду определены с учетом пп. 5 п. 28 Основ ценообразования.

В части в замечания об отсутствии в экспертном заключении ряда сведений, предусмотренных пунктом 23 Правил, Департамент отмечает, что в экспертном заключении соответствующая информация дополнена.

Расчет амортизационных отчислений, в том числе в составе арендной платы, выполнен в соответствии с действующим законодательством, в том числе, в соответствии с рекомендациями, представленными в письме ФАС России от 05.08.2022 № МШ/74227/22, что отражено в соответствующих расчетных материалах, направленных к данному заседанию правления Департамента.

**РЕШИЛИ:**

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

1. Внести изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 17.12.2020 № 72-э/1 «Об установлении необходимой валовой выручки и долгосрочных параметров регулирования для ООО «ИВЭЛС» 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 17.12.2020 № 72-э/1 в новой редакции согласно Таблице:

НВВ ООО «ИВЭЛС» 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. | ООО «ИВЭЛС» | 2021 | 55 953,29 |
| 2022 | 56 591,16 |
| 2023 | 91 207,66 |
| 2024 | 95 301,66 |
| 2025 | 96 552,42 |

2. 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 |