**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 27/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

26 июля 2024 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

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

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:**

**I. О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год».**

**II. Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 годы (в части 2025 года).**

**I. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год» (Морева, Бугаева, Коннова).**

По заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 18.06.2024 №МР7-ИвЭ/25-2/3306 на основании заявки от АНО по содействию в развитии социальной, культурной и научной инфраструктуры «Кампус Большой Ивановской Мануфактуры» от 31.05.2024 №10949717, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (Кампус международного уровня образовательное учреждение с функцией проживания) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго», а также по заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 21.06.2024 №МР7-ИвЭ/25-2/3392 на основании заявки от ООО Специализированный застройщик «Парус» от 01.04.2024 №156/521/13, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (Многоквартирные жилые дома со встроенными нежилыми помещениями Литер 1 и Литер 2) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго», Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Департамент) рассмотрены представленные материалы для расчета стандартизированных тарифных ставок для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в части строительства:

1. Кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с двумя трубами в скважине на уровне напряжения 1-10 кВ, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.2.4.2.);

2. Двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2 000 кВА до 2 500 кВА включительно блочного типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ (далее – стандартизированная тарифная ставка С5.2.10.3.);

3. Двухтрансформаторной и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВА до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ (далее – стандартизированная тарифная ставка С5.2.4.2.).

Учитывая, что постановлением от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год» соответствующие ставки не были установлены в связи с отсутствием сведений о данном виде строительства, Департамент в соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее - МУ № 490/22), предлагает установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки С3.6.2.2.4.2., С5.2.10.3. и С5.2.4.2.

Для установления ставок филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» представлены:

- заявка АНО по содействию в развитии социальной, культурной и научной инфраструктуры «Кампус Большой Ивановской Мануфактуры» на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств «Кампус международного уровня образовательное учреждение с функцией проживания» по адресу: г. Иваново, пр. Ленина, д. 21, кадастровый номер 37:24:020101:587 максимальной мощностью 4 840 кВт (ранее присоединенная мощность – 0 кВт) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности (2 точки присоединения);

- заявка ООО Специализированный застройщик «Парус» на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств - Многоквартирные жилые дома со встроенными нежилыми помещениями Литер 1 и Литер 2 по адресу: Литер 1: г. Иваново, пер. Большой Транспортный, д. 7 кадастровый номер 37:24:030130:501; Литер 2: г. Иваново, пер. 1-й Спартака, кадастровый номер: 37:24:030130:499 максимальной мощностью 465 кВт (ранее присоединенная мощность – 0 кВт) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности (2 точки присоединения);

- проект технических условий от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» для АНО по содействию в развитии социальной, культурной и научной инфраструктуры «Кампус Большой Ивановской Мануфактуры»;

- проект технических условий от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» для ООО Специализированный застройщик «Парус»;

- сметные расчеты строительства кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с бумажной изоляцией сечением провода 240 кв. мм с двумя трубами в скважине на уровне напряжения 1-20 кВ;

- сметные расчеты строительства двухтрансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью 2 500 кВА каждый блочного типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ;

- сметные расчеты строительства двухтрансформаторной подстанции с двумя трансформаторами мощностью 400 кВА каждый киоскового типа на уровне напряжения 6/0,4 кВ;

- коммерческие предложения сторонних организаций;

- пояснительные записки по расчету тарифных ставок;

- технические решения на строительство объектов «последней мили»;

- пояснительные записки, подтверждающие факт необходимости строительства объектов «последней мили»;

- пояснительные записки по расчету тарифных ставок на строительство объектов «последней мили».

Предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» к установлению стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.2.4.2. составляет 39 276 757,37 руб./км (без НДС), С5.2.10.3. составляет 7 638,73 руб./кВт (без НДС), а С5.2.4.2. составляет 6 210,64 руб./кВт (без НДС).

Согласно заключениям № 02-42 от 05.07.2024 г. и № 02-48 от 16.07.2024 г. предоставленные обоснования стоимости строительства (сметная документация) соответствуют сметным нормативам, включенным в Федеральный реестр сметных нормативов. Стоимость работ не превышает объемы финансовых потребностей, определяемых в соответствии с укрупненными нормативами, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦС). При этом Департаментом были проведены корректировки предоставленных сметных расчетов и устранены замечания:

при расчете ставки С3.6.2.2.4.2.:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 8,46%;

- по строкам 5, 8 ЛС № 02-01-01 сметным расчетом учитывается монтаж/демонтаж установки ГНБ в количестве 10 шт, в соответствии с вышесказанным, откорректировано количество по строкам 5, 8 ЛС № 02-01-01 в количестве 5 шт., поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости на монтаж/демонтаж установки ГНБ в количестве 10 шт.;

- по строкам 1, 2, 3, 4, 9, 10, 11 ЛС № 02-01-01 откорректировано количество разрабатываемого грунта в соответствии с замечаниями по строкам 5, 8 ЛС № 02-01-01;

- по строке 7 ЛС № 02-01-01 определен номинальный наружный диаметр прокладываемых труб = 110 мм., поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости прокладки труб диаметром 160 мм;

- по строке 6 откорректирована стоимость в связи с изменением диаметра трубы и применена расценка ГЭСН04-01-085-02;

- по строкам 16, 17 ЛС № 02-01-01 определено количество соединительных муфт 6 шт., поскольку при поставке кабеля средняя длина кабеля на барабане 300 метров;

- по ЛС № 07-01-02 (Благоустройство) определены объемы работ с учетом корректировок к ЛС № 02-01-01(СМР по прокладке кабеля).

при расчете ставки С5.2.10.3.:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 8,46%;

- в ЛС № 02-01-01(СМР по установке 2БКТП) исключен повышающий коэффициент 1,15 (Производство работ осуществляется в стесненных условиях населенных пунктов) на основании п.53.1(в) Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр;

- представленные филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» сканы коммерческих предложений обоснования стоимости 2БКТП с ТМГ-2 500кВА вызывают сомнения в их подлинности, поскольку указанная в них сумма в числовом выражении не соответствует сумме в прописном выражении. Стоимость 2БКТП-2 500 и ТМГ 2 500кВА определена Департаментом на основании анализа цен по открытым данным в сети Интернет и ответов на запросы Департамента. К стоимости оборудования Департаментом учтены транспортные и заготовительно-складские расходы в соответствии с пунктами 91, 92 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр (3% - транспортные расходы и 1,2% - заготовительно-складские расходы).

при расчете ставки С5.2.4.2.:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 8,46%;

- в ЛС № 02-01-01(СМР по установке 2БКТП) исключен повышающий коэффициент 1,15 (Производство работ осуществляется в стесненных условиях населенных пунктов) на основании п.53.1(в) Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр;

- стоимости 2КТП-400 и ТМГ-400кВА заявителем завышены. Стоимость 2КТП-400 и ТМГ 400 кВА определена Департаментом на основании анализа цен по открытым данным в сети Интернет и ответов на запросы Департамента. К стоимости оборудования Департаментом учтены транспортные и заготовительно-складские расходы в соответствии с пунктами 91, 92 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 04.08.2020 № 421/пр (3% - транспортные расходы и 1,2% - заготовительно-складские расходы).

Все представленные заявителем сметные расчеты для расчета ставки С3.6.2.2.4.2. и С5.2.10.3. произведены в ценах по состоянию на 1 квартал 2024 года, а для ставки С5.2.4.2. произведены в ценах по состоянию на 2 квартал 2024 года.

Сметная стоимость строительства была скорректирована Департаментом и составила:

- для кабельной линии, прокладываемой методом ГНБ - 21 293 120,90 руб. (без учета НДС) в ценах 2024 года, вместо предложенной заявителем величины – 39 276 757,37 руб. (без учета НДС);

- для 2БКТП-2 500 – 14 599 168,48 руб. (без учета НДС) в ценах 2024 года, вместо предложенной заявителем величины – 36 971 438,50 руб. (без учета НДС);

- для 2КТП-400 – 3 223 889,39 руб. (без учета НДС) в ценах 2024 года, вместо предложенной заявителем величины – 5 775 892,37 руб. (без учета НДС).

Департаментом также рассмотрены материалы (локальные сметные расчеты на строительство рассматриваемых объектов «последней мили»), представленные от других сетевых организаций: АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), АО «Объединенные электрические сети» и ООО «ИВЭЛС».

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен Департаментом методом сравнения аналогов.

Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов, к компетенции Департамента не относится.

С учетом вышеизложенного, стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.2.4.2. составляет 18 419 588,01 руб./км (без НДС), ставка С5.2.10.3. составляет 2 767,09 руб./кВт (без НДС), а ставка С5.2.4.2. составляет 4 331,94 руб./кВт (без НДС)

Ставки устанавливается на уровне напряжения 1-20 кВ, поскольку на уровнях напряжения 1-10 кВ и 15-20 кВ предлагается к установлению одинаковый размер ставок.

Департамент считает размеры ставок платы за технологическое присоединение экономически обоснованными и предлагает на рассмотрение и утверждение Правлению Департамента.

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.6.2.2.4.2. | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами скважине | Х | 18 419 588,01 |
| 5.2.10.3. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2 000 кВА до 2 500 кВА включительно блочного типа | 2 767,09 | 2 767,09 |
| 5.2.4.2. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВА до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4 331,94 | 4 331,94 |

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

- уровень напряжения ставок С3.6.2.2.4.2., С5.2.10.3., С5.2.4.2. не соответствует приложению 5 Методических указаний;

- в отношении ставки С3.6.2.2.4.2. в экспертном заключении отсутствуют: анализ коммерческих предложений по КЛ 6 кВ (АСБ 3х240), пояснения о причинах выбора использованной расценки для устройства перехода методом ГНБ, информация о возможных альтернативных конструктивных решениях и комплексах работ для технологического присоединения;

- расчет ставок выполнен с учетом непредвиденных расходов;

- при расчете ставок С5.2.4.2., С5.2.10.3. использована трансформаторная мощность;

- позиция Ассоциации основана на анализе представленных к заседанию правления документов и сведений. Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов, к компетенции Ассоциации «НП Совет рынка» не относится.

Департамент отмечает следующее:

- предлагаемые к утверждению ставки устанавливаются на уровне напряжения 1-20 кВ, так как Департаментом предлагается к установлению одинаковый размер ставок для всех диапазонов напряжения внутри диапазона 1-20 кВ, что не противоречит МУ № 490/22;

- анализ коммерческих предложений по КЛ 6 кВ (АСБ 3х240) не проводился, поскольку заявитель определил стоимость кабеля АСБ 3х240 по сметным ценам на материальные ресурсы по Методике определения сметных цен на материалы, изделия, конструкции и оборудование, утвержденной приказом Минстроя России от 26.10.2022 № 904/пр (Сметные цены материальных ресурсов и оборудования определяются на основании информации об отпускных ценах материальных ресурсов и оборудования, затрат на перевозку материальных ресурсов и оборудования автомобильным транспортом в пределах соответствующей ценовой зоны...);

- в соответствии с п. 179 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. № 421/пр, резерв средств на непредвиденные работы и затраты предназначен для возмещения стоимости работ и затрат, потребность в которых возникает в процессе разработки рабочей документации и (или) в ходе строительства в результате уточнения проектных решений и (или) условий строительства, предусмотренных проектной документацией. При этом резерв средств на непредвиденные работы и затраты определяется заказчиком по согласованию с главным распорядителем средств соответствующего бюджета (за исключением случаев, когда заказчиком является главный распорядитель бюджетных средств) в размерах, не превышающих:

б) 3 (трех) процентов - для объектов капитального строительства производственного назначения, линейных объектов;

- осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов, к компетенции Департамента не относится. Информация о возможных альтернативных конструктивных решениях и комплексах работ для технологического присоединения в Департаменте отсутствует;

- в соответствии с п. 15 МУ № 490/22 экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили», на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) на регулируемый период при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов за три предыдущих года по каждому мероприятию. Максимальная мощность построенного объекта для трансформаторных подстанций определяется установленной мощностью трансформаторов, которая и была использована для расчета стандартизированных ставок, которые применяются для расчета платы за технологическое присоединение всеми территориальными сетевыми организациями региона.

**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», Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22:

1. Внести следующие изменения в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024»:

1.1. В Приложении 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 строку 5.2.4.2. изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 5.2.4.2. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 250 кВА до 400 кВА включительно шкафного или киоскового типа | 4 331,94 | 4 331,94 |

1.2. Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 после строки 3.6.2.2.4.1. дополнить строкой 3.6.2.2.4.2. следующего содержания:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.6.2.2.4.2. | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами скважине | Х | 18 419 588,01 |

1.3. Приложение 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 после строки 5.2.6.2. дополнить строкой 5.2.10.3. следующего содержания:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 5.2.10.3. | двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 2000 кВА до 2500 кВА включительно блочного типа | 2 767,09 | 2 767,09 |

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

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | за |
| 3. | Турбачкина Е.В. | - |
| 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 – 6, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 1.

**II.СЛУШАЛИ: Об утверждении изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 годы (в части 2025 года) (Морева, Бугаева, Коннова).**

Департамент в соответствии со ст. 21 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (далее - Правила утверждения инвестиционных программ), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977, Положением о Департаменте энергетики и тарифов Ивановской области, утвержденным постановлением Правительства Ивановской области от 25.12.2014 № 577-п, рассмотрел проект изменений инвестиционной программы АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 годы (в части 2025 года).

По составу мероприятий и источникам их финансирования, представленным в проекте изменений вышеуказанной инвестиционной программы, у Департамента замечаний нет. В настоящее время проведен анализ стоимостных показателей: проверка сметных расчетов и обоснований, прилагаемых к проекту инвестиционной программы.

Проект изменений инвестиционной программы АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 годы (в части 2025 года) поступил в адрес Департамента в соответствии с порядком и сроками его направления, предусмотренными Стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии и Правилами утверждения инвестиционных программ, а также прошел установленную законодательством процедуру общественного обсуждения.

По результатам рассмотрения проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «Объединенные электрические сети на 2022-2026 годы (в части 2025 года), на заседании Межотраслевого Совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Ивановской области замечаний к данному проекту вынесено не было.

Основные показатели скорректированной инвестиционной программы АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 годы (в части 2025 года) приведены в приложениях к протоколу.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977:

1. Утвердить изменения, вносимые в инвестиционную программу АО «Объединенные электрические сети» на 2022-2026 годы (в части 2025 года), утвержденной постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.10.2021 г. № 46-ип(э)/1.

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

Результаты голосования:

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

Итого: за – 6, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 1.

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