

**МЕЖОТРАСЛЕВОЙ СОВЕТ
ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПО ВОПРОСАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ СУБЪЕКТОВ
ЕСТЕСТВЕННЫХ МОНОПОЛИЙ ПРИ ГУБЕРНАТОРЕ ОБЛАСТИ**

П Р О Т О К О Л № _____

УТВЕРЖДАЮ:

**Председатель Межотраслевого совета
потребителей по вопросам деятельности субъектов
естественных монополий
при Губернаторе области**


Ю.В. Ерофеев

**31 октября 2023 года
14.00**

**Министерство промышленности и энергетики
области, кабинет 1**

**Список участников заседания Межотраслевого совета потребителей по вопросам
деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области по
вопросу согласования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики**

От Правительства области

- | | |
|--|---|
| 1. Торгашин
Михаил Николаевич | заместитель Председателя Правительства области –
министр промышленности и энергетики области |
| 2. Лавренко
Марина Викторовна | заместитель председателя комитета государственного
регулирования тарифов области |

**От Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов
естественных монополий при Губернаторе области**

- | | |
|---|--|
| 3. Ерофеев
Юрий
Владимирович | председатель Межотраслевого совета потребителей
по вопросам деятельности субъектов естественных
монополий при Губернаторе области, председатель
Совета директоров ОАО «НИТИ-ТЕСАР» |
| 4. Аксенов
Андрей Степанович | представитель Саратовского регионального
отделения Общероссийской общественной
организации малого и среднего предпринимательства
«Опора России» |
| 5. Мельников
Алексей Иванович | представитель регионального отделения
Всероссийской политической партии «Единая
Россия», руководитель аппарата комитета
Саратовской областной Думы по вопросам
жилищной, строительной и коммунальной политики |
| 6. Степанов
Александр Алексеевич | председатель Комиссии по территориальному
развитию, вопросам местного самоуправления,
взаимодействию с общественными советами
(палатами), развитию гражданского общества,
этноконфессиональным отношениям и миграционной
политике, член Общественной палаты области |

- | | | |
|----|---|---|
| 7. | Григорьевский
Никита Юрьевич | представитель Регионального отделения партии «ЛДПР» |
| 8. | Жбанчиков
Андрей Юрьевич | член Совета регионального центра общественного контроля в сфере жилищно-коммунального хозяйства Саратовской области |

От субъектов электроэнергетики области

- | | | |
|-----|--|--|
| 9. | Козин Сергей Валентинович | генеральный директор АО «СПГЭС» |
| 10. | Ойкин Вадим Геннадьевич | генеральный директор АО «Облкоммунэнерго» |
| 11. | Теленков Игорь Иванович | директор ООО «Элтрейт» |
| 12. | Елфимова
Марина Александровна | заместитель директора по финансам и экономике ООО «Элтрейт» |
| 13. | Коробков
Дмитрий Владимирович | директор АО «НЭСК» |
| 14. | Гарафутдинова
Яна Владимировна | экономист по бюджетированию АО «НЭСК» |
| 15. | Пономарев Федор Борисович | заместитель генерального директора по реализации электроэнергии и мощности ПАО «Саратовэнерго» |
| 16. | Тарновский Сергей Сергеевич | заместитель генерального директора по IT технологиям ПАО «Саратовэнерго» |
| 17. | Мязин Дмитрий Николаевич | директор по экономике и финансам ПАО «Саратовэнерго» |
| 18. | Багаев
Владимир Александрович | начальник РЭС «Саратовский» Филиала «Уральский» акционерного общества «Оборонэнерго» |
| 19. | Кузнецов
Михаил Анатольевич | заместитель начальника дирекции Приволжской дирекции по энергообеспечению (ОАО «РЖД») по электросетевой деятельности |
| 20. | Феоктистова
Наталья Александровна | начальник сектора тарифного регулирования Приволжской дирекции по энергообеспечению (ОАО «РЖД») |
| 21. | Кискин Михаил Юрьевич | директор ООО «Промэнерго» (г. Балаково) |
| 22. | Белоусов Евгений Алексеевич | заместитель генерального директора АО «ОЭК» (г. Санкт-Петербург) |
| 23. | Тиунов Константин Павлович | главный инженер Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» |
| 24. | Захаров
Алексей Александрович | начальник участка автоматизации и метрологического обеспечения Саратовского филиала ООО «Газпром энерго». |

Повестка заседания

1. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» на период 2022-2026 гг.
2. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на период 2022-2026 гг.
3. О проекте корректировки инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» на период 2020-2024 гг.
4. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «Независимая электросетевая компания» на период 2020-2024 гг.
5. О проекте корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на период 2023-2025 гг.
6. О проекте корректировки инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на период 2020-2024 гг.
7. О проекте корректировки инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 гг. (согласно письму от 26 октября 2023 года № 7884/ЮВОСТ НТЭ участие в заседании Совета не примут, рассмотрение без их участия)
8. О проекте корректировки инвестиционной программы Приволжской дирекции по энергообеспечению структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 гг.
9. О проекте корректировки инвестиционной программы ООО «Промэнерго» на период 2020-2024 гг.
10. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «Объединенная энергетическая компания» на период 2023-2027 гг.
11. О проекте корректировки инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на период 2020-2024 гг.

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» инвестиционные программы субъектов электроэнергетики были размещены на сайте министерства промышленности и энергетики области для общественного обсуждения, в установленные сроки.

Материалы о проектах инвестиционных программ организаций направлены всем членам Совета, а также в адреса электросетевых организаций, инвестиционные программы которых рассматривались.

Официальных отрицательных замечаний и предложений от членов совета не поступало.

Проекты инвестиционных программ электросетевых компаний области размещены на официальном сайте министерства промышленности и энергетики области:

<https://saratov.gov.ru/gov/auth/minprom/energetika/investprogrammy/proekty/proekty.php>.

Рассмотрены следующие проекты инвестиционных программ:

1. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «СПГЭС» на 2022-2026 годы.

Информация о проекте программы: В соответствии со статьей 23 Федерального закона №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование АО «СПГЭС» с 2012 года осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. В настоящее время АО «СПГЭС» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках долгосрочного периода регулирования 2022-2026 гг.

Финансирование инвестиционной программы АО «СПГЭС» планируется осуществлять за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, амортизации, использования лизинга, за счет платы, получаемой от деятельности по технологическому присоединению заявителей, возврата НДС.

Скорректированная инвестиционная программа АО «СПГЭС» на период 2022-2026 гг. предусматривает финансирование капитальных вложений в объеме 2102,68 млн. руб. с учетом НДС.

Финансирование инвестиционной программы на период 2022-2026 гг. предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 1012,7 млн. руб.;
- прибыль – 0 млн. руб.;
- возврат НДС – 347,72 млн. руб.;
- плата за технологическое присоединение потребителей – 736,74 млн. руб.;
- использование лизинга – 5,52 млн. руб.

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2023 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 414,9 млн. руб. (с учетом НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2023 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 185,32 млн. руб.;
- прибыль – 0 млн. руб.;
- возврат НДС – 68,74 млн. руб.;
- плата за технологическое присоединение потребителей – 158,63 млн. руб.;
- лизинг – 2,21 млн. руб.

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2024 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 384,78 млн. руб. (с учетом НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 202,12 млн. руб.;
- прибыль – 0 млн. руб.;
- лизинг – 0 млн. руб.;
- плата за технологическое присоединение потребителей – 118,53 млн. руб.;
- возврат НДС – 64,13 млн. руб.

АО «СПГЭС» расчет стоимости инвестиционных проектов, планируемых к реализации в 2022-2026 годах, производился с учетом укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов энергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 года №10.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная АО «СПГЭС» инвестиционная программа соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации.

В связи с нормами действующего законодательства тарифы устанавливаются на год с календарной разбивкой и не подлежат изменению и корректировке в течение расчетного периода регулирования.

Объемы финансирования на 2023 год предусматривают источники финансирования - расходы из амортизации, платы за технологическое присоединение потребителей, возврат НДС, привлеченных средств (лизинг). Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не установлен, в связи с отсутствием данной статьи расходов в заявленной инвестиционной программе. Таким образом, оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы за 2023 год не проводилась.

Объемы финансирования на 2024 год предусматривают тарифные источники финансирования - платы за технологическое присоединение потребителей, расходы из возврата НДС. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования

для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не установлен, в связи с отсутствием данной статьи расходов в заявленной инвестиционной программе. Таким образом, оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы не проводилась.

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2023 год составила 185,316 млн. руб. Объем финансирования инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 202,121 млн. руб.

Объемы финансирования на 2024 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация и возврат НДС и платы за тех. присоединение. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не установлен, в связи с отсутствием данной статьи расходов в заявленной инвестиционной программе.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 202,121 млн. руб., что превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год на 16,81 млн. руб.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников, рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2024 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

Жбанчиков А.Ю.: АО «СПГЭС» совместно с МВД проработать вопрос по улучшению качества электроснабжения потребителей в пос. Затон и выявления безучетного и самовольного подключения к электрическим сетям.

Заслушана позиция АО «СПГЭС» по постоянной работе в рамках взаимодействия с силовыми структурами города по выявлению «майнинговых» ферм.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «СПГЭС» на 2022-2026 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

2. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на 2022-2026 годы.

Информация о проекте программы: В соответствии со статьей 23 Федерального закона № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование АО «Облкоммунэнерго» с 2012 года осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. АО «Облкоммунэнерго» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках долгосрочного периода регулирования 2022 – 2026 годы.

Финансирование инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» планируется осуществлять за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, амортизации, лизинга и возврата НДС. Тарифная ставка по данному виду деятельности устанавливается комитетом государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Скорректированная инвестиционная программа АО «Облкоммунэнерго» на период 2022-2026 гг. предусматривает финансирование капитальных вложений в объеме 1 110,916 млн. руб.

Финансирование инвестиционной программы на 2022-2026 гг. предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 523,273 млн. руб.;
- прибыль – 377,837 млн. руб. (от оказания услуг по передаче электрической энергии – 71,876 млн. руб.);
- возврат НДС – 180,222 млн. руб.;
- лизинг – 29,584 млн. руб.

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2023 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 384,461 млн. руб. (с НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2023 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 99,34 млн. руб.;
- прибыль – 213,915 млн. руб. (в том числе от оказания услуг по передаче электрической энергии 15,834 млн. руб., от технологического присоединения потребителей – 182,281 млн. руб., прочая прибыль – 15,800 млн. руб.);
- возврат НДС – 64,077 млн. руб.;
- лизинг – 7,128 млн. руб.

Источником финансирования дополнительных затрат 2023 года является прибыль, полученная по итогам 2022 года и оставшаяся в распоряжении предприятия (протокол Общего собрания акционеров от 22.06.2023 №2).

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2024 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 288,45 млн. руб. (с НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 113,15 млн. руб.;
- прибыль – 127,22 млн. руб. (в том числе от оказания услуг по передаче электрической энергии – 19,34 млн. руб., от технологического присоединения – 107,88 млн. руб.);
- лизинг – 0 млн. руб.;
- возврат НДС – 48,075 млн. руб.

Отмечается, что объекты инвестиционной программы 2024 года изменены на 95%. Основными направлениями являются замена специальной техники (68,5 млн. руб. без НДС), реконструкция кабельных линий (32,13 млн. руб. без НДС) и реконструкция серверного оборудования (10,59 млн. руб. без НДС).

АО «Облкоммунэнерго» расчет стоимости инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках скорректированной инвестиционной программы, производился с учетом укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов энергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 года №10.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

При проведении оценки тарифных последствий комитет руководствовался действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, в том числе пунктом 38 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», которым определено, что «расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки».

Сформированная инвестиционная программа соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей

надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Корректировка инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» заявлена на 2023 год. В связи с нормами действующего законодательства тарифы устанавливаются на год с календарной разбивкой и не подлежат изменению и корректировке в течение расчетного периода регулирования.

Максимальный объем финансирования ИП из прибыли организации для определения выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 год по АО «Облкоммунэнерго» не изменен. Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2023 год увеличен на 0,041 млн. руб. Объем финансирования ИП по использованию лизинга на 2023 год не изменен.

Объем финансирования за счет расходов из прибыли заявлен предприятием в размере 15,834 млн. руб., что соответствует объему, установленному в тарифе на услуги по передаче электрической энергии на 2023 год по данной статье.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 99,34 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023г.

Исходя из анализа финансового плана по показателям деятельности АО «Облкоммунэнерго» за 2023 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2023 год, ожидаемые результаты деятельности за 2023 год позволяют обеспечить финансирование инвестиционной программы в скорректированном размере без ценовых (тарифных) последствий для потребителей Саратовской области, следовательно, не приведет к изменению установленных тарифов в связи с корректировкой инвестиционной программы. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Объемы финансирования на 2024 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация, возврат НДС и прочие нетарифные источники. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не превышает 12 процентов необходимой валовой выручки.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 113,15 млн. руб., что превышает на 13,69 млн. руб. объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников, рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2024 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «Облкоммунэнерго» на 2022-2026 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

3. О проекте корректировки инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: В соответствии со статьей 23 Федерального закона №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование ООО «ЭЛТРЕЙТ» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

С 2020 года ООО «ЭЛТРЕЙТ» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках очередного долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 годы.

Финансирование инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» планируется осуществлять за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе за счет амортизационных отчислений. Тарифы на вышеуказанные услуги устанавливаются комитетом государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Инвестиционная программа ООО «ЭЛТРЕЙТ» на период 2020-2024г.г. предусматривает финансирование капитальных вложений в объеме 88,27 млн. руб. без учета НДС, в том числе 2020г. – 12,59 млн. руб., 2021г. – 16,11 млн. руб., 2022г. – 20,35 млн. руб., 2023г. – 17,66 млн. руб., 2024г. – 21,57 млн. руб., за счет следующих источников:

- прибыль – 35,01 млн. руб.;
- амортизация – 53,27 млн. руб.

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено в размере 21,57 млн. руб. за счет следующих источников:

- прибыль – 15,10 млн. руб.;
- амортизация – 6,47 млн. руб.

ООО «ЭЛТРЕЙТ» расчет стоимости инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках скорректированной инвестиционной программы, производился с учетом укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов энергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 года №10.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная ООО «ЭЛТРЕЙТ» инвестиционная программа на 2020-2024 годы соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2024 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли и амортизации. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не превышает 12 процентов необходимой валовой выручки.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 6,47 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников, рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического

развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2024 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2020-2024 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

2. Учесть в плане проверок министерства промышленности и энергетики области на 2024 год контрольные мероприятия по проверке исполнения инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ».

Голосовали: «За» - единогласно.

4. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «НЭСК» на 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: АО «НЭСК» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В соответствии со статьей 23 Федерального закона №35-ФЗ «Об электроэнергетике» государственное регулирование цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии с 1 января 2012 года осуществляется в форме установления долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования. В этой связи тарифное регулирование АО «НЭСК» с 2015 года осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. С 2020 года АО «НЭСК» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках очередного долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 годы.

Финансирование инвестиционной программы АО «НЭСК» планируется осуществлять за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, амортизации, возврата НДС. Тарифная ставка по данному виду деятельности устанавливается комитетом государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Скорректированная инвестиционная программа АО «НЭСК» на период 2020-2024 гг. предусматривает финансирование капитальных вложений в объеме 124,08 млн. руб. (с НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2020-24 гг. предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 68,40 млн. руб.;
- прибыль – 35,00 млн. руб.;
- возврат НДС – 20,68 млн. руб.

Технико-экономический анализ состояния предприятия выявил, что существует необходимость:

Увеличить пропускную способность электрических сетей и создать возможность технологического присоединения новых абонентов;

увеличить надежность электроснабжения и повысить качество электроэнергии;

снизить вероятность наступления аварийных ситуаций и перебоев в энергоснабжении потребителей.

В частности, программой предусматривается замена трансформаторов на более мощные в г. Саратов, замена оборудования в ТП, монтаж дополнительного оборудования.

Также программой предусмотрено строительство новых ЛЭП ориентировочной протяженностью 36,16 км за весь период (5,01 км. в 2023г.). Планируемые мероприятия, позволят осуществить присоединение новых потребителей в рамках исполнения договоров технологического присоединения, обеспечить категорийность и увеличить степень надежности электроснабжения потребителей.

В инвестиционной программе предприятия на 2023 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 27,87 млн. руб. (с НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2023 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 16,22 млн. руб.;
- прибыль – 7,00 млн. руб.;
- возврат НДС – 4,64 млн. руб.

Данная корректировка вызвана тем, что в составе необходимой валовой выручки на 2023 год Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области утвердил 23,22 млн. руб. без НДС, а в инвестиционной программе, утвержденной Министерством промышленности и энергетики Саратовской области утверждена сумма 26,41 млн. руб. без НДС, исходя из этого АО «НЭСК» скорректировал инвестиционную программу на 2023 год в соответствии, с принятой Комитетом государственного регулирования тарифов Саратовской области части необходимой валовой выручки.

Также было принято решение добавить несколько новых пунктов в инвестиционную программу на 2023 год. Интеллектуальная система учета - необходимость реализации проекта обусловлена потребностью в установке постов учета с возможностью присоединения к интеллектуальной системе учета электрической энергии (мощности), на основании Постановления Правительства Российской Федерации: №442 от 04.05.2012г. (ред. от 30.04.2020), №890 от 21.12.2020г. (ред. от 28.12.2021) и №522 от 27.12.2018г. Реализация проекта проводится с целью выполнения требований законодательства, а также позволит обеспечить бесперебойное электроснабжение абонентов и обеспечение корректного определения объемов электроэнергии. Приобретение автотехники – необходимость реализации объекта предусматривает обновление автопарка для производственной деятельности предприятия, что в результате позволяет сократить расходы на ремонт и эксплуатацию автотранспорта организации. А также добавляются такие пункты, как Монтаж ВЛ-10кВ, Монтаж ВЛИ-0,4кВ, Монтаж ТП, что позволит увеличить пропускную способность электрических сетей на данном участке и обеспечить бесперебойное и надежное электроснабжение абонентов г. Саратов.

В инвестиционной программе предприятия на 2024 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 32,49 млн. руб. (с НДС)

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 20,07 млн. руб.;
- прибыль – 7,00 млн. руб.;
- возврат НДС – 5,41 млн. руб.

АО «НЭСК» расчет стоимости инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках скорректированной инвестиционной программы, производился с учетом укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов энергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 года №10.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

При проведении оценки тарифных последствий комитет руководствовался действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, в том числе пунктом 38 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», которым определено, что «расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки».

Сформированная инвестиционная программа соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы АО «НЭСК» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Исходя из проекта инвестиционной программы АО «НЭСК» на 2023 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2023 год, ожидаемые результаты деятельности за 2023 год позволяют обеспечить финансирование инвестиционной программы в скорректированном размере без ценовых (тарифных) последствий для потребителей Саратовской области, следовательно, не приведет к изменению установленных тарифов на передачу электрической энергии в связи с корректировкой инвестиционной программы.

Объемы финансирования на 2024 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация, возврат НДС. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не превышает 12% необходимой валовой выручки.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 20,07 млн. руб., что превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год на 3,85 млн. руб.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников, рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2024 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «НЭСК» на 2020-2024 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

5. О проекте корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на 2023-2025 годы.

Информация о проекте программы: ПАО «Саратовэнерго» является сбытовой компанией, статус гарантирующего поставщика присвоен Постановлением комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области № 14/4 от 23 октября 2006 г. Границы зоны деятельности ГП ПАО «Саратовэнерго» определены как административные границы территории Саратовской области.

Инвестиционная программа ПАО «Саратовэнерго» утверждена приказом Министерства Промышленности и энергетики Саратовской области от 31.10.2017 № 301, скорректирована приказом Министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 31.10.2019 года № 316/2, от 29.10.2020г. № 249, от 29.10.2021г. № 279, от 31 октября 2022 № 258.

Согласно утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 года №977 критериям, общество относится к субъектам энергетики, инвестиционные программы которых утверждаются органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

Сбытовая организация ПАО «Саратовэнерго» предусматривает финансирование инвестиционной программы с использованием инвестиционных ресурсов, учитываемых при установлении цен (тарифов) в электроэнергетике, государственное регулирование которых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике относится к полномочиям органов исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов).

Реализацию инвестиционной программы общество предлагает осуществить за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, учитываемая в сбытовой надбавке;
- возврат НДС;
- прочие собственные средства.

Скорректированная инвестиционная программа ПАО «Саратовэнерго» на период 2023 г. предусматривает вложение инвестиций на сумму 239,06 млн. руб. (с НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2023 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления – 70,71 млн. руб.;
- прибыль – 132,94 млн. руб.;
- возврат НДС – 35,42 млн. руб.

Корректировка инвестиционной программы на 2023 год за счет изменения источников финансирования по следующим статьям затрат:

- амортизационные отчисления превышают установленные на 5,26 млн. руб.
- прибыль превышает установленную на 63,93 млн. руб.

В связи с нормами действующего законодательства тарифы устанавливаются на год с календарной разбивкой и не подлежат изменению и корректировке в течение расчетного периода регулирования.

В соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 N 98-э учет результатов фактического финансирования от плановых инвестиционных проектов за 2023 год будет рассматриваться при определении (корректировки) необходимой валовой выручки филиала на 2024 год.

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2024 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 379,57 млн. руб. (с НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления – 94,70 млн. руб.;
- прибыль – 224,20 млн. руб.;
- возврат НДС – 60,66 млн. руб.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

При проведении оценки тарифных последствий комитет руководствовался действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, в том числе постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 94,70 млн. руб., что выше объема амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 г.

Расчет показывает, что при учете на 2024 год заявленного объема средств на реализацию инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» рост общей величины необходимой валовой выручки без учета инфляционных процессов составит 110,52 %, относительно НВВ 2023 года.

Учитывая, что оценка тарифных последствий произведена в рамках текущей ситуации, в случае изменения прогнозных показателей, показателей Сводного прогнозного баланса поставки электрической энергии (мощности) на 2024 год, а также других факторов, объективно влияющих на изменение всех составляющих расчета, тарифные последствия могут быть скорректированы.

Исходя из анализа финансового плана по показателям деятельности ПАО «Саратовэнерго» за 2023 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2023 год, ожидаемые результаты деятельности за 2023 год позволяют обеспечить финансирование инвестиционной программы в скорректированном размере без ценовых (тарифных) последствий для потребителей Саратовской области, следовательно, не приведет к изменению установленных сбытовых надбавок в связи с корректировкой инвестиционной программы.

Объемы финансирования на 2024 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизации и возврата НДС. В результате корректировки инвестиционной программы необходимая валовая выручка гарантирующего поставщика превышает предельный рост ИПЦ. Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников, рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Инвестиционная программа общества может быть рассмотрена в составе выручки от сбытовой деятельности на 2024 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития на 2024 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ПАО «Саратовэнерго» на 2023-2025 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

2. Учесть в плане проверок министерства промышленности и энергетики области на 2024 год контрольные мероприятия по проверке исполнения инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго».

Голосовали: «За» - единогласно.

6. О проекте корректировки инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на период 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: Филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

Тарифное регулирование филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. С 2020 года филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках очередного долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 годы.

Финансирование инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» в 2023 году планируется осуществлять за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления – 4,232 млн. руб.;
- недоиспользованная амортизация прошлых лет – 2,778 млн. руб.;
- возврат НДС – 1,402 млн. руб.

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2024 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 5,078 млн. руб. (с НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 4,232 млн. руб.;
- возврат НДС – 0,846 млн. руб.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256.

Объемы финансирования на 2024 год предусматривают источники финансирования - расходы из возврата НДС и амортизации. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не установлен, в связи с отсутствием данной статьи расходов в заявленной инвестиционной программе.

Таким образом, оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы не проводилась.

Объем финансирования инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 4,23 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2024 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на период 2020-2024 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

7. О проекте корректировки инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на период 2020- 2024 годы.

Информация о проекте программы: Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

Тарифное регулирование программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. С 2020 года Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках очередного долгосрочного периода регулирования 2020 - 2024 годы.

Объемы финансирования на 2023 год предусматривают источники финансирования - расходы из амортизации и собственных средств.

С учетом скорректированной инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 0,214 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год.

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 1,57 млн. руб.;
- недоиспользованная амортизация прошлых лет всего – 1,36 млн. руб.;
- остаток собственных средств на начало года – 55,887 млн. руб.;
- возврат НДС – 0 млн. руб.

Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» расчет стоимости инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках скорректированной инвестиционной программы, производился с учетом укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов энергетики в части объектов

электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 года №10.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

При проведении оценки тарифных последствий комитет руководствовался действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, в том числе пунктом 38 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», которым определено, что «расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки».

Сформированная инвестиционная программа соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы Юго-Восточной дирекцией по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО "РЖД" сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2024 год предусматривают источники финансирования - расходы из амортизации и собственных средств. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не установлен, в связи с отсутствием данной статьи расходов в заявленной инвестиционной программе. Таким образом, оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы не проводилась.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 1,57 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год.

Инвестиционные программы предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2024 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на период 2020- 2024 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

8. О проекте корректировки инвестиционной программы Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: Приволжская дирекция по энергообеспечению – структурное подразделение Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

Тарифное регулирование программы Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. С 2020 года Приволжская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках очередного долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 годы.

Скорректированная инвестиционная программа Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 г.г. предусматривает финансирование капитальных вложений в объеме 287,506 млн. руб. (с НДС), в том числе 2020г. – 34,722 млн. руб., 2021г. – 53,510 млн. руб., 2022г. – 2,859 млн. руб., 2023г. – 16,039 млн. руб., 2024г. – 180,376 млн. руб.

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2023 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 16,039 млн. руб. (с НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2023 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 13,366 млн. руб.;
- возврат НДС – 2,673 млн. руб.

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 150,313 млн. руб.;
- возврат НДС – 30,063 млн. руб.

Приволжская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» расчет стоимости инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках скорректированной инвестиционной программы, производился с учетом укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов энергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 года №10.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

При проведении оценки тарифных последствий комитет руководствовался действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, в том числе пунктом 38 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», которым определено, что «расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки».

Объемы финансирования на 2023 год предусматривают источники финансирования – расходы из амортизации и возврата НДС. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не установлен, в связи с отсутствием данной статьи расходов в заявленной инвестиционной программе.

Таким образом, оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы за 2023 год не проводилась. Объем финансирования скорректированной инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 13,366 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год.

Учитывая вышеизложенное, корректировка ИП на 2023 год не несет никаких тарифных последствий.

Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не установлен, в связи с отсутствием данной статьи расходов в заявленной инвестиционной программе.

Таким образом, оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы не проводилась.

Объем финансирования инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 150,313 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год.

Инвестиционные программы предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2024 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу Приволжской дирекции по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

9. О проекте корректировки инвестиционной программы ООО «ПРОМЭНЕРГО» (г. Балаково) на период 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: ООО «ПРОМЭНЕРГО» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

Тарифное регулирование программы ООО «ПРОМЭНЕРГО» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. С 2020 года ООО «ПРОМЭНЕРГО» планирует осуществлять регулируемый вид деятельности в рамках очередного долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 годы.

Финансирование инвестиционной программы ООО «ПРОМЭНЕРГО» планируется осуществлять за счет выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, в том числе за счет расходов из прибыли, амортизации и привлеченных средств. Тарифы на вышеуказанные услуги устанавливаются комитетом государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Финансирование инвестиционной программы на период 2020-2024 гг. предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизация – 7,053 млн. руб.;
- прибыль – 16,826 млн. руб.;
- привлеченные средства (лизинг) – 45,455 млн. руб.
- прочие собственные средства – 0,923 млн. руб.

В инвестиционной программе предприятия на 2024 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 3,375 млн. руб. с учетом НДС (в утвержденном плане было 9,114 млн. руб.).

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено за счет следующих источников:

- привлеченные средства (лизинг) – 1,827 млн. руб.;

- амортизация – 0,624 млн. руб.;
- прочие собственные средства – 0,923 млн. руб.

ООО «ПРОМЭНЕРГО» расчет стоимости инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках скорректированной инвестиционной программы, производился с учетом укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов энергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 года №10.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

При проведении оценки тарифных последствий комитет руководствовался действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, в том числе пунктом 38 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», которым определено, что «расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки».

Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы ООО «Промэнерго» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2024 год предусматривают источники финансирования - расходы из амортизации, привлеченных средства (лизинг) и собственных средств. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, не установлен, в связи с отсутствием данной статьи расходов в заявленной инвестиционной программе. Таким образом, оценка ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы не проводилась.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 0,624 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год.

Инвестиционные программы предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2024 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии установленных Федеральной антимонопольной службой на 2024 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «ПРОМЭНЕРГО» (г. Балаково) на период 2020-2024 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.
2. Учесть в плане проверок министерства промышленности и энергетики области на 2024 год контрольные мероприятия по проверке исполнения инвестиционной программы ООО «Промэнерго».

Голосовали: «За» - единогласно.

10. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «Объединенная энергетическая компания» на период 2023-2027 годы.

Информация о проекте программы: АО «Объединенная энергетическая компания» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей

обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов заявленных в тарифное регулирование и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

Тарифное регулирование программы АО «Объединенная энергетическая компания» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. АО «Объединенная энергетическая компания» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках долгосрочного периода регулирования 2023 – 2027 годы.

В инвестиционной программе предприятия на 2023-2027 гг. запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 43,53 млн. руб. (без НДС).

Финансирование капитальных вложений в разбивке по годам реализации инвестиционной программы:

- в 2023 году – 5,87 млн. руб.;
- в 2024 году – 8,20 млн. руб.;
- в 2025 году – 9,17 млн. руб.;
- в 2026 году – 10,09 млн. руб.;
- в 2027 году – 10,20 млн. руб.

В инвестиционной программе предприятия на 2024 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 9,84 млн. руб. (с НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено за счет следующих источников:

- прибыль – 2,19 млн. руб.;
- амортизация – 6,01 млн. руб.;
- налог – 1,64 млн. руб.

АО «ОЭК» расчет стоимости инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках скорректированной инвестиционной программы, производился с учетом укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов энергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 года №10.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, в том числе пунктом 38 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», которым определено, что «расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки».

Объемы финансирования на 2023 год предусматривают тарифные источники финансирования – расходы из прибыли и амортизации. Объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, превышает на 0,60 млн. руб. от 12 процентов необходимой валовой выручки.

Объем финансирования инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 4,23 млн. руб., что превышает на 1,14 млн. руб. объема амортизационных отчислений, принятых при тарифном регулировании на 2023 год.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

Ерофеев Ю.В.: Инвестиционная программа АО «ОЭК» утверждена на период 2023-2027 годов. Учитывая проводимую Минэнерго России работу по консолидации территориальных сетевых организаций, просьба пояснить будет ли организация соответствовать критериям отнесения владельцев ОЭСХ к ТСО, которые утверждены постановлением Правительства Российской Федерации «Об отнесении владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям» от 28 февраля 2015 года № 184 (в редакции от 31.08.2023 года).

Белоусов Е.А.: АО «ОЭК» проводит работу по консолидации активов, в том числе с присоединением другого ТСО, а также объектов электросетевого хозяйства, относящихся к СНТ, и уверено в продолжении работы как ТСО.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «Объединенная энергетическая компания» на период 2023-2027 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

11. О проекте корректировки инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на период 2020-2024 годы.

Информация о проекте программы: Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание и эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывающей услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

Тарифное регулирование ООО «Газпром энерго» с 2015 года осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. С 2020 года Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках очередного долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024гг.

В инвестиционной программе предприятия на 2024 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 26,39 млн. руб.

Финансирование инвестиционной программы на 2024 год предусмотрено за счет следующих источников:

- прибыль – 20,11млн. руб.;
- амортизация – 6,28 млн. руб.

Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» расчет стоимости инвестиционных проектов, планируемых к реализации в рамках скорректированной инвестиционной программы, производился с учетом укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов энергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных приказом Министерства энергетики РФ от 17 января 2019 года №10.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Сформированная инвестиционная программа с учетом доработки проекта соответствует целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона и имеет измеримые показатели результатов реализации. Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проекте инвестиционной программы ООО «Газпром энерго» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

При проведении оценки тарифных последствий комитет руководствовался действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, в том числе пунктом 38 постановления Правительства РФ от 29 декабря 2011 г. №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», которым определено, что «расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки».

Объемы финансирования на 2024 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли и амортизация. Объем средств, который может

быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, превышает на 10,72 млн. руб.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2024 год заявлен предприятием в размере 6,28 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2023 год.

Инвестиционные программы, предусматривающие финансирование за счет тарифных источников рассматриваются в составе выручки организаций исключительно в рамках утвержденного Прогноза социально-экономического развития и с учетом предельных уровней тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования. Затраты для исполнения обязательств по выполнению инвестиционной программы могут осуществляться за счет привлеченных и собственных средств.

Рассматриваемый проект корректировки инвестиционной программы предусматривает значительные отклонения по стоимости и перечню мероприятий долгосрочной утвержденной инвестиционной программы. Рекомендовано предоставить обоснования и пояснения планируемых корректировок по включению новых объектов.

Учитывая, что максимальный объем финансирования ИП сформирован в рамках текущей ситуации, в случае изменения прогнозных показателей и других факторов, объективно влияющих на изменение НВВ организации максимальный объем финансирования ИП может быть скорректирован.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на период 2020-2024 годы, с учетом предложений и замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.
2. Обязать Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» обеспечить работу по дальнейшему соответствию целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона.
3. Рекомендовано предоставить обоснования и пояснения планируемых корректировок по включению новых объектов в адрес министерства промышленности и энергетики области.

Голосовали: «За» - единогласно.

**Секретарь Межотраслевого совета
Потребителей по вопросам деятельности
субъектов естественных монополий
при Губернаторе области**



А.С. Аксенов