

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

П Р О Т О К О Л № 3

Начало заседания 27 октября 2022 года 15-00
Окончание заседания 31 октября 2022 года 12-00

г. Саратов,
ул. Московская, д. 72, каб. 909

УТВЕРЖДАЮ

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

Ю.В. Ерофеев

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 доведены до 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: (<http://saratov.gov.ru/gov/auth/minprom/energetika/investprogrammy/proekty/proekty.php>).

Состав Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области:

Ерофеев
Юрий Владимирович

Аксенов
Андрей Степанович

Степанов Александр
Алексеевич

председатель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области;
председатель Саратовского регионального отделения Общероссийской общественной организации малого и среднего предпринимательства «Опора России»;
Председатель комиссии по территориальному развитию, вопросам местного самоуправления, взаимодействию с общественными советами (палатами), развитию гражданского общества, этноконфессиональным отношениям и миграционной

Мельников
Алексей Иванович

Жбанчиков
Андрей Юрьевич

Лушпинин
Константин Владимирович

Московская Полина
Георгиевна

политике, член Общественной палаты Саратовской области

Представитель регионального отделения
Всероссийской политической партии «ЕДИНАЯ
РОССИЯ», руководитель аппарата комитета
Саратовской областной Думы по вопросам
жилищной, строительной и коммунальной политики
Член Совета регионального центра общественного
контроля в сфере жилищно-коммунального
хозяйства Саратовской области

Председатель Совета директоров АО
«Промэлектроника»

Уполномоченный по защите прав предпринимателей
Саратовской области

От субъектов электроэнергетики присутствовали:

Лукьянов Максим Александрович

директор Филиала ОАО «ОЭК» в Саратовской области

Коробков
Дмитрий Владимирович

директор АО «НЭСК»

Гусева
Анна Александровна

начальник отдела регулирования тарифов АО
«НЭСК»

Гарафутдинова
Яна Владимировна

экономист АО «НЭСК»

Козин
Сергей Валентинович

генеральный директор ЗАО «СГЭС»

Сковородников
Сергей Алексеевич

и.о. директора ООО «СПГЭС

Торопыгин
Андрей Игоревич

начальник планового отдела ООО «СПГЭС»

Качалов
Александр Федорович

и.о. генерального директора АО «Облкоммунэнерго»

Верещагина
Виктория Владимировна

заместитель генерального директора по экономике и
финансам АО «Облкоммунэнерго»

Мязин
Дмитрий Николаевич

врио генерального директора ПАО «Саратовэнерго»
(Директор по экономике и финансам)

Тарновский
Сергей Сергеевич

директор по информационным технологиям ПАО
«Саратовэнерго»

Пономарев
Федор Борисович

заместитель генерального директора по реализации
электроэнергии и мощности ПАО «Саратовэнерго»

Плаксин
Михаил Геннадьевич

генеральный директор ООО «Промэнерго»

Масленников
Дмитрий Николаевич

технический директор ООО «Промэнерго»

Рожнов
Иван Васильевич

Заместитель директора по техническим вопросам
ООО «ЭЛТРЕЙТ»

Елфимова
Марина Александровна

Заместитель директора по экономике ООО
«ЭЛТРЕЙТ»

Амелин
Юрий Михайлович

Заместитель начальника Ртищевской дистанции Юго-
Восточная дирекция по энергообеспечению -
структурного подразделения Трансэнерго - филиала
ОАО «РЖД»

Храмов
Владимир Евгеньевич
Грачев Вадим Николаевич

Директор ООО «Транспортная энерго компания»
(ООО «ТЭК»)

Багаев
Владимир Александрович

заместитель директора ООО «Территориальная
электросетевая компания» (ООО «ТЭСК»)
Начальник РЭС «Саратовский» филиала
«Уральский» АО «Оборонэнерго»

Носков
Евгений Александрович

главный инженер РЭС «Саратовский» филиала
«Уральский» АО «Оборонэнерго»

Повестка дня:

1. О проекте корректировки инвестиционной программы ЗАО «СПГЭС» на 2022-2026 годы;
2. О проекте корректировки инвестиционной программы ООО «СПГЭС» на 2018-2022 годы;
3. Об утверждении проекта инвестиционной программы ООО «СПГЭС» на 2023-2027 годы;
4. О проекте корректировки инвестиционной программы филиала в Саратовской области ОАО «Объединенная энергетическая компания» на 2018-2022 годы;
5. Об утверждении проекта инвестиционной программы филиала в Саратовской области ОАО «Объединенная энергетическая компания» на 2023-2027 годы;
6. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на 2022-2026 годы;
7. О проекте корректировки инвестиционной программы АО «НЭСК» на 2020-2024 годы;
8. О проекте корректировки инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы;
9. О проекте корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на 2019-2023 годы;
10. О проекте корректировки инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2020-2024 годы;
11. О проекте корректировки инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 годы;
12. Об утверждении проекта инвестиционной программы ООО «Промэнерго» на 2023-2027 годы;

13. Об утверждении проекта инвестиционной программы ООО «Транспортная энерго компания» на 2022-2026 годы;

14. Об утверждении проекта инвестиционной программы ООО «Территориальная электросетевая компания» на 2023-2027 годы.

Рассмотрены следующие проекты инвестиционных программ:

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

Информация о проекте программы:

Необходимость внесения изменений в инвестиционную программу обусловлена следующими причинами: уточнением стоимостных и количественных показателей инвестиционных проектов на основании проведенных закупочных процедур и по актам выполненных работ; проведением экономического анализа расходов по мероприятиям, выполняемым в рамках исполнения обязательств по технологическому присоединению новых заявителей к сетям Общества, в связи с увеличением в 2022 году стоимости расходов на материалы и оборудование, используемых при выполнении работ; уточнением перечня инвестиционных проектов, необходимых к реализации в 2022 году.

По итогам уточнения стоимостных и количественных показателей инвестиционных проектов по результатам проведенных закупочных процедур и по актам выполненных работ экономия финансовых средств составила 19,069 млн. руб.

В откорректированный план на 2022 год включена реализация инвестиционных проектов, в том числе: строительство КЛ-6 кВ от ТП-24 до ТП-25 протяженностью 0,840 км по ул. Ипподромная; установка интеллектуальных ПУ на опорах ВЛ-0,4кВ от РП – Кожзавод; реконструкция и модернизация системы АСКУЭ оптового рынка; приобретение двух передвижных дизельных генераторов на шасси (прицеп) и четырех бензиновых генераторов для оперативного и эффективного обеспечения энергией абонентов Общества при проведении аварийных и ремонтных мероприятий; приобретение энергомонитора для измерения и регистрации основных показателей качества электроэнергии, а также поверки однофазных и трехфазных счетчиков активной и реактивной электрической энергии на месте эксплуатации; приобретение четырех швонарезчиков; приобретение токоизмерительных клещей; приобретение плоттера и коммутаторов.

Всего на реализацию вновь включенных инвестиционных проектов будут направлены средства в размере 9,683 млн. руб. с учетом НДС.

Доработанный проект инвестиционной программы ЗАО «СПГЭС» на период 2022-2026 предусматривает финансирование капитальных вложений за счет амортизационных отчислений, платы за технологическое присоединение заявителей к сетям предприятия и прочих источников (лизинг) в объеме 1946,78 млн. руб. (с учетом НДС). Плановый объем инвестиций в разбивке по годам:

2022 год – 355,686 млн. руб. с учетом НДС;

2023 год – 365,265 млн. руб. с учетом НДС;

2024 год – 408,609 млн. руб. с учетом НДС;

2025 год – 444,609 млн. руб. с учетом НДС;

2026 год – 433,437 млн. руб. с учетом НДС.

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

- амортизация – 1014,54 млн. руб.;

- прибыль – 0 млн. руб.;

- возврат НДС – 323,36 млн. руб.;

- плата за технологическое присоединение потребителей – 602,26 млн. руб.;

- привлеченные средства (лизинг) – 6,62 млн. руб..

За этот период планируется построить и реконструировать 310,503 км электрических сетей и осуществить ввод трансформаторной мощности в объеме 129,32 МВА, в том числе в 2022 году осуществить ввод трансформаторной мощности 17,61МВА построить и

реконструировать 54,084км; в 2023 году ввод трансформаторной мощности 17,47МВА
построить и реконструировать 68,57км.

**План финансирования капитальных вложений ЗАО «СПГЭС» в
прогнозных ценах на период 2022-2026 годов.**

– (млн. руб. с учетом НДС)

Наименование показателей	2022	2023	2024	2025	2026	Итого
Реконструкция воздушных линий (ВЛ-0,4 кВ)	36,304	33,468	25,238	22,504	34,255	151,769
Реконструкция кабельных линий (КЛ-0,4; 6; 10 кВ)	18,174	11,921	18,495	20,814	27,592	96,996
Реконструкция распределительных пунктов (РП)	0,000	34,710	0,451	19,665	0,000	54,826
Реконструкция ТП	2,746	8,890	12,663	13,955	15,827	54,081
Установка автоматизированных систем учета (АСКУЭ) и счетчиков повышенных классов точности	8,148	0,000	0,000	0,000	0,000	8,148
Модернизация системы АСКУЭ розничного рынка	40,367	63,093	98,400	86,909	126,499	415,267
Модернизация системы АСКУЭ оптового рынка	1,004	0,000	0,000	0,000	0,000	1,004
Создание систем телемеханики и связи	0,288	0,615	1,525	0,000	0,861	3,289
Реконструкция электросетевых объектов для технологических присоединений	31,344	35,204	35,910	37,560	39,291	179,310
Прокладка кабельных линий напряжением 6-10 кВ	11,242	18,058	23,863	23,735	7,942	84,840
Строительство ТП	1,070	0,000	0,000	0,000	0,000	1,070
Строительство электросетевых объектов для технологических присоединений	190,116	135,818	142,239	148,774	155,630	772,577
Подготовка трассы для монтажа КЛ и Вл	1,817	0,000	0,000	0,000	0,000	1,817
Приобретение автотехники, инструмента, приспособлений	10,353	10,487	14,000	22,693	13,540	71,074
Реконструкция объектов производственно-хозяйственного назначения	2,000	10,000	10,000	10,000	10,000	42,000
Приобретение земельных участков для объектов капитального строительства	0,712	2,000	2,000	2,000	2,000	8,712

Комитет государственного регулирования тарифов области:

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

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают тарифные источники финансирования - амортизация, привлеченные средства, плата за технологическое присоединение потребителей и возврат НДС. Корректировка инвестиционной программы за счет изменения источников финансирования по статьям затрат такие как амортизация превышают на 81,41 млн. руб. установленные в тарифе на услуги по передаче электрической

энергии на 2022 год объемы по данным статьям. Так как в тариф на передачу не включаются НДС и плата за технологическое присоединение потребителей корректировка инвестиционной программы по данным статьям не повлияет на рост выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2022 год.

Исходя из анализа финансового плана по показателям деятельности ЗАО «СПГЭС» за 2022 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2022 год, ожидаемые результаты деятельности за 2022 год позволяют обеспечить финансирование инвестиционной программы в скорректированном размере без ценовых (тарифных) последствий для потребителей Саратовской области, следовательно, не приведет к изменению установленных цен (тарифов) в связи с корректировкой инвестиционной программы.

В инвестиционной программе предприятия на 2023 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 364,265 млн. руб. (с учетом НДС).

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

- амортизация – 188,166 млн. руб.;
- прибыль – 0 млн. руб.;
- возврат НДС – 60,270 млн. руб.;
- плата за технологическое присоединение потребителей – 113,182 млн. руб.;
- привлеченные средства (лизинг) – 2,647 млн. руб.

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 ЗАО «СПГЭС» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Объемы финансирования на 2023 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация и возврат НДС и платы за тех. присоединение, привлеченные средства. 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 2023 год заявлен предприятием в размере 188,17 млн. руб., что превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2022 год на 93,36 млн. руб.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 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 2023 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ЗАО «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 ООО «СПГЭС» на 2018-2022 годы.

Информация о проекте программы: Необходимость корректировки инвестиционной программы Общества связана с Федеральным законом от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ «О

внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации».

Инвестиционная программа ООО «СПГЭС» на период 2018-2022 г.г. в корректировке 2022 г. предусматривает финансирование на общую сумму 25,36 млн. руб. с НДС.

Вложение инвестиций в разбивке по годам (с учетом фактических значений) реализации инвестиционной программы:

- в 2018 году – 9,69 млн. руб.;
- в 2019 году – 10,34 млн. руб.;
- в 2020 году – 3,51 млн. руб.;
- в 2021 году – 1,58 млн. руб.;
- в 2022 году – 0,24 млн. руб.

При учете скорректированной инвестиционной программы за 2018, 2019, 2020 и 2021 года взяты фактические значения.

Корректировка 2022 года в сторону уменьшения проводится Обществом в связи с тем, что с учетом тарифного регулирования Комитетом государственного регулирования тарифов не были учтены затраты на инвестиционную программу Общества.

Инвестиционная программа предусматривает реализацию следующих инвестиционных проектов:

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого, (млн. руб. с НДС)
1.	Модернизация серверного оборудования	14,13
	<i>В том числе:</i>	-
1.1.	В рамках 2022 года	0,00
2.	Модернизация серверного оборудования	1,54
	<i>В том числе:</i>	-
2.1.	В рамках 2022 года	0,00
3.	Приобретение оборудования в части ИТ-систем	7,64
	<i>В том числе:</i>	-
3.1.	В рамках 2022 года	0,24
4.	Модернизация сети передачи данных, сетевое оборудование	0,73
	<i>В том числе:</i>	-
4.1.	В рамках 2022 года	0,00
5.	Внедрение системы управления предприятием	0,00
	<i>В том числе:</i>	-
5.1.	В рамках 2022 года	0,00
6.	Реконструкция прочих объектов основных средств	1,32
	<i>В том числе:</i>	-
6.1.	В рамках 2022 года	0,00
	Итого	25,36

При корректировке 2022 года Общество отказалось от ранее планировавшихся проектов 2022 года.

Источники финансирования капитальных вложений:

(млн. руб. без учета НДС)

Наименование	ИПР (финансирование)					
	Итого 2018- 2022 г. г.	2018 факт	2019 факт	2020 факт	2021 план	2022 план
Итого по источникам финансирования в том числе:	21,40	8,21	8,62	3,05	1,32	0,20
- амортизация	11,08	2,50	4,47	3,05	1,06	0,00
- прибыль	10,32	5,71	4,15	0,00	0,26	0,20

Комитет государственного регулирования тарифов области:

При тарифном регулировании на 2022 год инвестиционная программа учтена Комитетом в размере 5,64 млн. руб., в том числе:

- амортизационные отчисления – 3,57 млн. руб.;
- прибыль – 1,13 млн. руб.;
- возврат НДС – 0,94 млн. руб.

Инвестиционная программа учтена комитетом с условием направления данных средств на внедрение и развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности).

Объемы финансирования на 2022 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизации, возврата НДС. Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2022 год исключен полностью, что не соответствует объему амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2022 г. Объем финансирования ИП за счет прибыли заявлен в размере 0,20 млн. руб., что на 0,93 ниже прибыли принятых при тарифном регулировании на 2022 г., направление использование средств инвестиционной программы не соответствует первоначальному назначению.

В связи с нормами действующего законодательства сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков устанавливаются на год с календарной разбивкой и не подлежат изменению и корректировке в течение расчетного периода регулирования. В соответствии с Приказом ФАС России от 21.17.2017 № 1554/17 учет результатов фактического финансирования от плановых инвестиционных проектов за 2022 год будет рассматриваться при определении (корректировки) необходимой валовой выручки филиала на 2024 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: На заседании 27 октября 2022 года даны рекомендации ООО «СПГЭС» устранить замечания, изложенные в заключение комитета государственного регулирования тарифов области в части уточнения объема финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2022.

В ходе заседания 31 октября 2022 года отмечено, что замечания Межотраслевого совета ООО «СПГЭС» не устранены.

Решили:

1 Проект корректировки инвестиционной программы ООО «СПГЭС» на 2018-2022 годы **не принимается.**

Голосовали: «За» - единогласно.

3. Об утверждении проекта инвестиционной программы ООО «СПГЭС» на 2023-2027 годы.

Необходимость выполнения инвестиционной программы Общества прежде всего связана с исполнением Федерального закона от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ “О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с развитием систем учета электрической энергии (мощности) в Российской Федерации”.

Инвестиционная программа ООО «СПГЭС» на период 2023-2027 г.г. предусматривает вложение инвестиций на приобретение основных средств и программного обеспечения, а также инфраструктуры АСКУЭ на общую сумму 427,23 млн. руб. с НДС.

Вложение инвестиций в разбивке по годам реализации инвестиционной программы:

в 2023 году – 92,95 млн. руб.;

в 2024 году – 86,78 млн. руб.;

в 2025 году – 90,81 млн. руб.;

в 2026 году – 84,86 млн. руб.;

в 2027 году – 71,83 млн. руб.

Инвестиционная программа предусматривает реализацию следующих инвестиционных проектов:

№ п/п	Инвестиционные проекты	Итого, (млн. руб. с НДС)
1.	Реконструкция прочих объектов основных средств	0,65
	<i>В том числе:</i>	-
1.1.	В рамках 2023 года	0,25
1.2.	В рамках 2024 года	0,13
1.3.	В рамках 2025 года	0,00
1.4.	В рамках 2026 года	0,13
1.5.	В рамках 2027 года	0,14
2.	Модернизация сети передачи данных, сетевое оборудование	7,80
	<i>В том числе:</i>	-
2.1.	В рамках 2023 года	2,50
2.2.	В рамках 2024 года	0,00
2.3.	В рамках 2025 года	2,60
2.4.	В рамках 2026 года	0,00
2.5.	В рамках 2027 года	2,70
3.	Приобретение оборудования в части ИТ-систем	406,76
	<i>В том числе:</i>	-
3.1.	В рамках 2023 года	85,23
3.2.	В рамках 2024 года	80,15
3.3.	В рамках 2025 года	88,21
3.4.	В рамках 2026 года	84,18
3.5.	В рамках 2027 года	68,99
4.	Приобретение серверного оборудования	6,00
	<i>В том числе:</i>	-
4.1.	В рамках 2023 года	0,00
4.2.	В рамках 2024 года	6,00
4.3.	В рамках 2025 года	0,00
4.4.	В рамках 2026 года	0,00
4.5.	В рамках 2027 года	0,00
5.	Внедрение системы управления предприятием	6,02

	В том числе:	-
5.1.	В рамках 2023 года	4,98
5.2.	В рамках 2024 года	0,50
5.3.	В рамках 2025 года	0,00
5.4.	В рамках 2026 года	0,54
5.5.	В рамках 2027 года	0,00
	Итого	427,23

Источники финансирования капитальных вложений:

(млн. руб. без учета НДС)

Наименование	ИПР (финансирование)					
	Итого 2023- 2027	2023 план	2024 план	2025 план	2026 план	2027 план
Итого по источникам финансирования в том числе:	356,04	77,46	72,32	75,68	70,72	59,86
- амортизация	67,84	3,99	8,70	13,70	18,54	22,91
- прибыль	288,20	73,47	63,62	61,98	52,18	36,95

В рамках инвестиционной программы в 2023-2027 году будут выполнены следующие основные мероприятия:

1. **Приобретение и установка интеллектуальных приборов учета.** Это позволит обеспечить непрерывное измерение параметров потребления энергоресурса в определённых точках и передачу данных на следующий уровень без участия обходчиков и контролёров. По данным ГИС ЖКХ и договорам, заключённым с абонентами в 2023 году, истекает срок поверки и требуется установка 6 000 приборов учета.

2. **Создание инфраструктуры АСКУЭ.** Инфраструктура АСКУЭ состоит из устройств сбора и передачи данных, которые обеспечивают круглосуточный опрос приборов учёта в режиме реального времени и передают информацию на верхний уровень по каналам связи, серверов, систем хранения данных и программного обеспечения. Предусматривается приобретение сервера, так же как и приобретение УСПД и аренда каналов связи, так как своих каналов связи у Общества нет.

Автоматизированная система коммерческого учёта является результативным средством снижения коммерческих потерь электроэнергии. Она комплексно решает вопросы достоверного дистанционного получения данных с каждой точки измерения.

Инвестиционная программа на 2023 год предусматривает реализацию следующих инвестиционных проектов:

Инвестиционные проекты	Итого (млн. руб.)
Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	92,95
Реконструкция прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	0,25
Сплит-система Aeronik	0,25
Модернизация, техническое перевооружение прочих объектов основных средств, всего, в том числе:	92,70
Модернизация сети передачи данных, сетевое оборудование	2,50

Сетевое оборудование	2,50
Приобретение оборудования в части ИТ-систем	85,23
Принтер лазерный Kyocera P	0,52
Компьютер в комплекте	0,85
Принтер лазерный Bizhub C257i	0,94
Система счетчиков электрической энергии статический однофазный ФОБОС 1 230В 5(60) IQOL-C 3000шт.	34,56
Система счетчиков электрической энергии статический трехфазный ФОБОС 3Т 230В 5(10)А IQORL-A 1000шт.	33,60
УСПД ВАВИОТ UPS GSM 20шт.	9,00
Измерительный трансформатор тока ТТИ-А 3000шт.	5,76
Внедрение системы управления предприятием	4,98
Переход на импортозамещение (ПО)	4,50
Расширение существующей лицензии Телескоп+ на 10000 точек учета	0,48

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Согласно плана мероприятий инвестиционной программы на 2023 год, ООО «СПГЭС» предусмотрено приобретение 3000 счетчиков электрической энергии статический однофазный ФОБОС 1 230В 5(60) IQOL-C и 1000 счетчиков электрической энергии статический трехфазный ФОБОС 3Т 230В 5(10)А IQORL-A для учета потребления электроэнергии ОДН и создания АСКУЭ, сплит-системы Aeronik. При этом в инвестиционной программе отсутствует обоснование данного объема приборов учета.

Объемы финансирования на 2023 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизации, возврата НДС. Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 3,99 млн. руб., что на 111,76 % выше объема амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2022 г. Объем финансирования ИП за счет прибыли заявлен в размере 73,47 млн. руб., что на 72,34млн.руб. выше прибыли принятых при тарифном регулировании на 2022 г. Предварительный процент роста НВВ за счет инвестиционной составляющей на 2023 год к 2022 году составит 111,89 %. Необходимая валовая выручка сбытовой компании гарантирующего поставщика превышает предельный рост ИПЦ, что ведет к негативным социально-экономическим последствиям в регионе. 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 уровнях тарифов на электрическую энергию (мощность), установленных Федеральной антимонопольной службой России на период регулирования;

Инвестиционная программа общества может быть рассмотрена в составе выручки от сбытовой деятельности на 2023 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития на 2023 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: ООО «СПГЭС» предоставить дополнительное обоснование необходимости включения в инвестиционную программу расходов на приобретение компьютерной техники, серверного и прочего оборудования с указанием помещений. Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы ООО «СПГЭС» на 2023-2027 годы отложить на 31 октября 2022 года.

В ходе заседания 31 октября замечания, озвученные членами Межотраслевого совета, были устранены ООО «СПГЭС», обоснования необходимости включения в инвестиционную программу расходов на приобретение компьютерной техники, серверного и прочего оборудования с указанием помещений предоставлены.

Решили:

1. Утвердить проект инвестиционной программы ООО «СПГЭС» на 2023-2027 годы с учетом предложений и замечаний членов Межотраслевого совета и комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

4. О проекте корректировки инвестиционной программы филиала в Саратовской области ОАО «Объединенная энергетическая компания» на 2018-2022 годы.

Корректировка ИПР в части 2022 года связана приведением источников финансирования проекта ИПР к тарифным источникам, утвержденным КГРТ на 2022 год.

В рамках корректировки ИПР 2022 года планируется реализовать утвержденные инвестиционные проекты:

№	Наименование инвестиционного проекта	Сумма утвержденного Мероприятия ИП тыс. руб. с НДС	2022 год	
			Утвержденная ИП	Проект корректировки ИП
1	Реконструкция ВЛ-6 кВ №8-13 ф.8 ПС «Саратовка-2» протяженностью по трассе 0,88 км (СНТ «Роса»)	821,91	Включен	Включен
2	Реконструкция участка ВЛ-6 кВ №2-15 ф.2 ПС «Узморье» протяженностью по трассе 0,35 км (СНТ «Разведчик»)	466,99	Включен	Включен
3	Строительство ВЛ-10 кВ протяженностью 0,2 км и КТП трансформаторной мощностью 0,16 МВА для электроснабжения СНТ «Нефтяник-65»	927,37	Включен	Включен
4	Строительство ВЛ-10 кВ и КТП трансформаторной мощностью 0,16 МВА для электроснабжения СНТ «Заря-66»	856,27	Включен	Включен
5	Строительство ВЛ-0,4 кВ протяженностью 0,65 км для электроснабжения ф/л Иванов В.А. (СНТ «Радуга-МК»)	1329,31	Включен	Включен
6	Реконструкция ВЛ-0,4 кВ протяженностью 3 км в СНТ «Рассвет» (с.Сабуровка)	1488,72	Включен	Включен
	ВСЕГО	5 890,58		

Исключить из инвестиционной программы на 2022 год следующие мероприятия:

№	Наименование инвестиционного проекта	Сумма утвержденного Мероприятия ИП тыс. руб. с НДС	2022 год	
			Утвержденная ИП	Проект корректировки ИП
1	Реконструкция КТП №91А 250 кВА трансформаторной мощностью 0,25 МВА	935,12	Включен	Исключен
2	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ №1002-09А ф. 1002 ПС «Вязовочка» протяженностью по трассе 0,44 км	1026,54	Включен	Исключен
3	Реконструкция ВЛ-10кВ от опоры №14 ВЛ-10кВ ф.18 ПС «Латухино» до ТП-100/10/0,4 кВ протяженностью по трассе	395,61	Включен	Исключен

	0,63 км			
	Реконструкция ВЛ-10кВ от опоры №14 ВЛ-10кВ ф.18 ПС «Латухино» до ТП-100/10/0,4 кВ протяженностью по трассе 0,63 км	464,88	Включен	Исключен
	Реконструкция участка ВЛ-10 кВ №1012-06А ф.1012 ПС «Тарханы» протяженностью по трассе 0,96 км.	712,41	Включен	Исключен
	ВСЕГО	3 534,56		

Предлагается к включению 2 новых инвестиционных проекта:

№	Наименование инвестиционного проекта	Сумма утвержденного мероприятия ИП тыс. руб. с НДС	2022 год	
			Утвержденная ИП	Проект корректировки ИП
1	Реконструкция КТП-854 А с увеличением трансформаторной мощности на 0,097 МВА до 0,16 МВА в СНТ «Лесовод-58»	922,08	-	Включен
2	Строительство КЛ-10 кВ протяженностью по трассе 0,8 км в сторону ТП-1946	262,02	-	Включен
	ВСЕГО	1 184,10		

Финансирование ИПР 2022 года осуществляется за счет амортизационных отчислений, учтенных КГРТ при установлении тарифа на 2022 год (прибыль на инвестиции в очередной раз КГРТ не учтена):

№ №	Источник финансирования	Утвержденные КГРТ источники на 2022 год тыс.руб. с НДС	Корректировка ИПР 2022 года тыс.руб. с НДС
1	Собственные средства	9 425,14	7074,68
1.1	Прибыль на инвестиции	2000,00	
1.2	Амортизация	5 854,28	7 074,68
1.3	Возврат НДС	1 570,86	
2	Привлеченные средства	-	
3	ВСЕГО источников финансирования	9 425,136	7074,68

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить проект корректировки инвестиционной программы филиала в Саратовской области ОАО «Объединенная энергетическая компания» на 2018-2022 годы

Голосовали: «За» - единогласно.

5. Об утверждении проекта инвестиционной программы филиала в Саратовской области ОАО «Объединенная энергетическая компания» на 2023-2027 годы.

Инвестиционная программа АО «ОЭК» в Саратовской области на период 2023-2027 годы предусматривает выполнение 47 проектов по реконструкции в 37 СНТ и включает в себя:

№ п/п	Год реализации ИПР	Протяженность линий, км (реконструкция)	Количество замененных трансформаторных подстанций, шт.	Мощность трансформаторов, МВА (реконструкция)
1	2023	0,9	8	1,065
2	2024	-	9	1,493
3	2025	-	9	1,89
4	2026	-	10	1,586
5	2027	-	10	1,676
	ИТОГО:	0,9	46	7,71

Источники финансирования мероприятий ИПР на 2023-2027 годы:

Источник финансирования	План 2023 года тыс.руб. с НДС	План 2024 года тыс.руб. с НДС	План 2025 года тыс.руб. с НДС	План 2026 года тыс.руб. с НДС	План 2027 года тыс.руб. с НДС	Итого
Собственные средства	10 282,15	9 839,71	11 004,44	12 104,55	12 234,10	55 464,96
Прибыль, направляемая на инвестиции:						
Амортизация	7 782,15	7 214,71	8 248,19	9 210,49	9 195,33	41 650,88
Амортизация, учтенная в тарифе	7 782,15	7 214,71	8 248,19	9 210,49	9 195,33	41 650,88
Возврат НДС	1 713,70	1 639,95	1 834,07	2 017,425	2 039,20	9 244,16
Привлеченные средства	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
ВСЕГО источников финансирования	10 282,15	9 839,71	11 004,44	12 104,55	12 234,10	55 464,96

В проект программы включены объекты в приоритетном порядке в зависимости от статистики аварийности в сетях, определении рисков последствий отказа оборудования, количества обращений потребителей по вопросам качества электроснабжения.

Стоимость работ по реконструкции комплектных трансформаторных подстанций не превышает укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10.

Осуществление запланированных мероприятий ИПР 2022-2023 годов позволит в целом повысить надежность и качество энергоснабжения потребителей, сократить время на устранение аварийных ситуаций, сократить потери электрической энергии.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

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

За счет каких источников финансирование инвестиционной программы на 2023 год предусмотрено выявить не представляется возможным, в связи с отсутствием необходимой информации.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: устранить замечания, изложенные в заключении комитета государственного регулирования тарифов области в части соответствия сформированной инвестиционной программы целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона, а также предоставить необходимую информацию об источниках финансирования инвестиционной программы на 2023 год в соответствии с действующим законодательством.

В ходе заседания 31 октября замечания, озвученные членами Межотраслевого совета, были устранены ОАО «Объединенная энергетическая компания», необходимая информация предоставлена.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

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 ОАО «Объединенная энергетическая компания» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года;

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, не превышает 12 процентов необходимой валовой выручки;

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 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 2023 год.

Решили:

1. Утвердить проект инвестиционной программы ОАО «Объединенная энергетическая компания» на 2023-2027 годы с учетом предложений и замечаний членов Межотраслевого совета и комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

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

Решение о внесении изменений в инвестиционную программу 2022-2026 гг., утвержденную распоряжением №272 от 29.10.2021 г., на период реализации 2022-2023 годов принято руководством АО «Облкоммунэнерго» по следующим причинам:

Решение технического совета Общества, на основании ежегодных слушаний по вопросам состояния сетей и основных направлений в перспективном развитии;

Требования приказа Минэнерго РФ №310 от 13.04.2017 г.;

Требования приказа Минэнерго РФ №380 от 05.05.2016 г.

Объем финансирования инвестиционных проектов в 2022 году суммарно составит 109,779 млн. руб. без учета НДС.

Объем финансирования инвестиционных проектов в 2023 году суммарно составит 122,262 млн. руб. без учета НДС.

Выполнение работ по реконструкции сетей предусматривает исполнение как собственными силами, так и с привлечением подрядных организаций. При формировании плана на 2022-2026 год на выполнение работ собственными силами в структуре затрат не учитывались расходы на оплату труда. При разработке проекта корректировки инвестиционной программы на 2023 год Обществом восполнен допущенный пробел. Согласно

произведенных сметных расчетов, указанная величина расходов на 2023 год составит 8,092 млн. рублей. В связи с чем объем финансирования инвестиционных проектов в 2023 году суммарно составит 122,262 млн. руб. без учета НДС.

Изменения были внесены в следующие разделы 2022-2023 годов:

Раздел 1.2.1.1. Реконструкция трансформаторных и иных подстанций.

На заседании технического совета принято решение об исключении пункта 1.2.1.1.24 «Дизельный генератор номинальной мощностью 50 кВт» ИП 2022 года, данное действие выполнено с целью компенсировать возросшую стоимость материалов по утвержденным инвестиционным проектам данного раздела, в связи с чем произошло увеличение на 0,009 млн. руб. без учета НДС.

По результатам проведенного анализа рыночной стоимости материалов и комплектующих принято решение по корректировке финансирования, исключения некоторых объектов инвестиционной программы в силу изменений приоритетов при определении необходимости ремонта, а также добавления ряда объектов в связи со срочной необходимостью ремонта, принято решение увеличить финансирование данного раздела в 2023 году на 2,959 млн. руб. без учета НДС от изначально планируемой суммы.

Раздел 1.2.1.2 Модернизация, техническое перевооружение трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов.

За счет проведения конкурсных процедур закупок и приобретения комплектующих непосредственно у заводов изготовителей в ИП 2022 года добавлен пункт 1.2.1.2.16 «Телемеханика ТП-39 Б, ТП-41, РП «Жасминный» идентификатор: M_BB0076. Решено выполнить монтаж и наладку системы телемеханики на трансформаторных подстанциях №39, №41, РП-10кВ «Жасминный», осуществляющих электроснабжение Государственного учреждения здравоохранения «Саратовская областная инфекционная клиническая больница имени Н.Р. Иванова» министерства здравоохранения Саратовской области. Внесены корректировки стоимости данного раздела с уменьшением от плана на 3,863 млн. руб. без учета НДС.

Основываясь на техническом состоянии объектов, проведенных инженерных осмотров, выявления ранее отсутствующих дефектов оборудования, а также стоимости материалов, рабочей группой Общества предложено скорректировать данный раздел 2023 года с уменьшением от плана на 8,395 млн. руб. без учета НДС.

Раздел 1.2.2 Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение линий электропередачи.

Решением технического совета Общества принято: пункт 1.2.2.2.6 КЛ-10 кВ от ТП 10-4 до ТП 10-5 замена силового кабеля Балаковские ГЭС L_КЛ0006 исключить, с целью компенсировать возросшую стоимость материалов по утвержденным инвестиционным проектам. Внесены корректировки в стоимость данного раздела 2022 года с увеличением на 5,844 млн. руб. без учета НДС.

Основным направлением ремонтной программы Общества является реконструкция воздушных и кабельных линий электропередачи, в связи с чем был проведен подробный анализ технического состояния сетей, ремонт которых требует безотлагательного решения, в связи с чем в данный раздел внесены пообъектные корректировки, стоимость самого раздела 2023 года при этом изменилась на 0,007 млн. руб. без учета НДС.

Раздел 1.2.3 Развитие и модернизация учета электрической энергии (мощности).

Официальный дилер завода-изготовителя ИПУЭ РиМ ООО «Волга Электрик» обновил прайс-лист по продукции и установил стоимость продукции, значительно превышающую утвержденную в инвестиционной программе. В целях исключения превышения стоимости инвестиционных проектов 2023 года, рассмотрели возможность изготовления пунктов коммерческого учета хозяйственным способом на собственной производственной базе Общества, в связи с чем стоимость по данному разделу увеличилась на 0,290 млн. руб. без учета НДС.

2022 год не корректировался.

Раздел 1.6 Прочие инвестиционные проекты.

В 2022 году с целью максимально обеспечить всем необходимым персонал Общества для безопасной и продуктивной работы пересмотрен номенклатурный ряд объектов основных средств, позволяющих улучшить условия труда и надежность исполнения установленных задач, без потери качества обслуживания потребителей: заменены виды приобретаемых в рамках программы объектов поискового, метрологического оборудования, транспортных средств и спецтехники; решено отказаться от заключения новых договоров лизинга оборудования – для компенсации стоимости в рамках общей утвержденной суммы по году.

В 2022 году раздел прочие инвестиционные проекты был снижен на 0,639 млн. руб. без учета НДС.

2023 год увеличен на 13,245 млн. руб. без учета НДС. В силу возникших производственных потребностей – производство отдельных технологических узлов и комплексов оборудования, используемых при выполнении работ как в рамках инвестиционной программы, так и при исполнении ремонтной программы Общества, собственными силами – встала необходимость строительства нового цеха в филиале Общества Предприятие «Энергоремонт» и приобретения необходимого технологического оборудования. Кроме того, в рамках проведения работ по цифровизации экономики, назрела острая проблема в замене существующего серверного оборудования.

В инвестиционной программе предприятия на 2023 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 146,714 млн. руб. (с НДС).

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

- амортизация – 99,300 млн. руб.;
- прибыль – 15,834 млн. руб.;
- лизинг – 7,128 млн. руб.;
- возврат НДС – 24,452 млн. руб.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования на 2023 год предусматривают тарифные источники финансирования – расходы из прибыли, амортизация и 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 процентов необходимой валовой выручки.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 99,30 млн. руб., что превышает на 4,49 млн. руб. объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2022 год.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 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 2023 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: отложить принятие решения о проекте корректировки инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на 2022-2026 годы до 31 октября 2022 года.

Решили:

1. 31 октября 2022 года принято окончательное решение об утверждении проекта корректировки инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на 2022-2026 годы с учетом замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

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

Данная корректировка вызвана тем, что в составе необходимой валовой выручки на 2022 год Комитет государственного регулирования тарифов Саратовской области утвердил 18,05 млн.руб. без НДС, а в инвестиционной программе, утвержденной министерством

промышленности и энергетики Саратовской области сумма 25,30 млн.руб. без НДС, исходя из этого АО«НЭСК» скорректировал инвестиционную программу на 2022 год в соответствии, с принятой комитетом государственного регулирования тарифов Саратовской области части необходимой валовой выручки.

АО«НЭСК» было принято решение добавить новый пункт (Интеллектуальная система учета) в инвестиционную программу на 2022 год. 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.

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. Программой предусмотрено строительство новых ЛЭП ориентировочной протяженностью 41,03 км за весь период (3км. в 2022г.). Планируемые мероприятия, позволят осуществить присоединение новых потребителей в рамках исполнения договоров технологического присоединения, обеспечить категорийность и увеличить степень надежности электроснабжения потребителей.

Объемы необходимых финансовых ресурсов:

Сметная стоимость проекта - 127,92 млн. руб. с НДС, в том числе за счет тарифа на передачу электрической энергии- 127,92 млн. руб. с НДС (без учета налога на прибыль).

Осуществление проекта предполагается:

в 2020 году - на сумму 21,03 млн. руб. с НДС;

в 2021 году - на сумму 21,04 млн. руб. с НДС;

в 2022 году - на сумму 21,67 млн. руб. с НДС;

в 2023 году - на сумму 31,69 млн. руб. с НДС;

в 2024 году - на сумму 32,48 млн. руб. с НДС.

Источники финансирования капитальных вложений:

Источник финансирования (млн.руб.)	2020	2021	2022	2023	2024	ИТОГО
Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе)	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	35,00
Амортизация	10,53	10,53	11,06	19,41	20,07	71,60
Возврат НДС	3,51	3,51	3,61	5,28	5,41	21,32
Всего источников	21,04	21,04	21,67	31,69	32,48	127,92

Физические показатели по инвестиционной программе АО «НЭСК» на период 2020-2024гг.

Натуральные показатели (МВА, КМ)	2020	2021	2022	2023	2024	ИТОГО
Замена трансформаторов на более мощные в рамках мероприятий по технологическому присоединению	4,000	0,00	2,60	6,000	6,000	22,000
Монтаж оборудования ТП	4,13	5,70	9,29	5,70	5,70	30,52
Монтаж КЛ-6 кВ в г.Саратов, км.	0,75	2,23	0,33	4,59	4,85	12,75

Монтаж ВЛИ-0,4 кВ в г.Саратов	9,09	0,00	0,00	0,00	0,00	9,09
Монтаж КЛ-10 кВ в г.Саратов, км.	2,79	2,89	2,70	5,30	5,51	19,19
Интеллектуальная система учета	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Исходя из проекта инвестиционной программы АО «НЭСК» на 2022 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2022 год, ожидаемые результаты деятельности за 2022 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.

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.

Объемы финансирования на 2023 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 2023 год заявлен предприятием в размере 19,41 млн. руб., что превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2022 год на 8,35 млн. руб.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 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 2023 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: отложить принятие решения о проекте корректировки инвестиционной программы АО «НЭСК» на 2020-2024 годы до 31 октября 2022 года.

Решили:

1. 31 октября 2022 года принято окончательное решение об утверждении проекта корректировки инвестиционной программы АО «НЭСК» на 2020-2024 годы с учетом замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

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

Проект разработан в целях: продления срока эксплуатации изношенного оборудования, для надежного электроснабжения потребителей Саратовской области в зоне ответственности филиала; внедрения приборов для измерения показателей качества электроэнергии; укомплектования автомобильного парка спецавтотранспортом, необходимым для выполнения текущих (аварийных) задач, проведения испытаний и обследования электрических сетей.

В инвестиционной программе Филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» предусмотрено: приобретение спецавтотранспорта – 1 шт.; приобретение приборов для измерения показателей качества электроэнергии – 1 шт.; реконструкция КЛ-10 кВ – 6,562 км.

Относительно инвестиционной программы 2020-2024 гг., утвержденной приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 29 октября 2021г. №278, в данный проект ИПР внесены следующие основные изменения:

1. «Приобретение Экскаватора-погрузчика JCB 4CX 14N2WM - 1 шт. в Саратовской области» на сумму **8 128 тыс.руб.** Инвестиционный проект запланирован на 2023-2024 год.

- было по утверждённой ИП на 2023-2024 гг. – 8 128 тыс. руб.
 - **стало по скорректированной ИП на 2023-2024 гг. – 8 271 тыс. руб.** (в том числе на 2023г. – 3 150 тыс.руб., на 2024г. – 5 121 тыс.руб.)

Увеличение стоимости спецтехники.

2. «Приобретение прибора «Энергомонитор» для измерений электро - энергетических величин и показателей качества электроэнергии 6 шт. в Саратовской области» на сумму **2 558 тыс.руб.** Инвестиционный проект запланирован на 2021-2024 годы.

- было по утверждённой ИП на 2021-2022гг. – 2 558 тыс.руб. (в том числе: на 2021г. – 371 тыс.руб., на 2022г. – 371 тыс.руб., на 2023г. – 0 руб, на 2024г. – 1 816 тыс.руб.)

- **стало по скорректированной ИП на 2021-2022 г. – 697 тыс.руб.** (в том числе: 2021г. – 326 тыс.руб., на 2022г. – 371 тыс.руб., на 2023-2024гг. – 0 руб.)

Исключили закупку энергомониторов в количестве 4 штук в 2024 году.

3. «Выполнение строительно-монтажных работ в целях осуществления реконструкции объекта «КЛ-10 кВ, инв. №865073493 от ТЭЦ-3 до РУ-10/6кВ; АСБ-10; 3х240; (6.562км)» по адр. Саратовская обл., г. Энгельс, в/г № 1 для филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на сумму **9 614 тыс.руб.** Инвестиционный проект переходит с 2019 года и запланирован на 2020-2023 годы.

- было по утверждённой ИП 2020-2022 г. – 9 614 тыс. руб.

- **стало по скорректированной ИП 2020-2023 г. – 10 425 тыс. руб.**

По данному инвестиционному проекту был заключен договор подряда от 10.10.2019г № 198-УРЛ-2019 с ООО «Новый Свет» на 1-ый этап реконструкции кабельной линии 10 кВ, стоимость по договору составила 5 292 тыс.руб. (в том числе аванс в размере 30% - 1 588 тыс.руб. был выплачен в 2019 году, окончательный расчет в сумме 3 704 тыс.руб. произведен в 2020 году).

Увеличение стоимости работ ввиду роста цен на материалы. Общий остаток на 2-ой этап реконструкции составляет 6 721 тыс.руб. с НДС.

По указанным выше причинам в ИПР были скорректированы основные показатели: объем финансирования, объем освоения капитальных вложений, объем ввода основных средств в эксплуатацию.

Сравнение объемов финансирования проекта и утверждённой ИПР на 2020-2024гг.

год	Финансирование, млн. рублей с НДС			
	Утвержденная ИПР	Факт	Предложение по корректировке утвержденного плана	Разница
2020	6,289	6,291		0,002
2021	5,097	4,953		-0,144
2022	4,972		5,121	0,149
2023	4,972		5,121	0,149
2024	4,972		5,121	0,149
итого	26,302	11,244	15,363	0,305

Сравнение объемов освоения капитальных вложений проекта и утверждённой ИПР на 2020-2024 гг.

год	Освоение кап. вложений, млн. рублей без НДС			
	Утвержденная ИПР	Факт	Предложение по корректировке утвержденного плана	Разница
2020	4,871	5,542		0,671
2021	6,075	4,799		-1,276
2022	2,876		4,267	1,391

2023	4,143		4,268	0,125
2024	8,287		4,268	-4,019
итого 2020-2024гг.	26,252	10,341	12,803	-3,108

Сравнение объемов ввода проекта и утверждённой ИПР на 2020-2024гг.

год	Ввод ОС, млн. рублей без НДС			
	Утвержденная ИПР	Факт	Предложение по корректировке утвержденного плана	Разница
2020	4,871	4,975		0,104
2021	5,390	5,926		0,536
2022	5,241		4,143	-1,098
2023	5,241		0	-5,241
2024	5,241		8,287	3,046
итого 2020-2024гг.	25,984	10,901	12,430	-2,653

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Корректировка инвестиционной программы заявлена филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2022 год. При тарифном регулировании филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2022 средства на финансирование инвестиционной программы не учитывались. В связи с нормами действующего законодательства тарифы устанавливаются на год с календарной разбивкой и не подлежат изменению и корректировке в течение расчетного периода регулирования. Учитывая вышеизложенное, корректировка ИП на 2022 год не несет никаких тарифных последствий.

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

Объемы финансирования на 2023 год не предусматривают тарифный источник финансирования из прибыли.

Объем финансирования инвестиционной программы за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 4,14 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2022 год.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 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 2023 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: отложить принятие решения о проекте корректировки инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы до 31 октября 2022 года в связи с необходимостью уточнения информации по ряду инвестиционных проектов.

Решили:

1. Исключить из экономически – обоснованных затрат на реализацию инвестиционной программы на 2020-2024 филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» мероприятие: «Закупка спецавтотранспорта: «Nissan X-Treil» (1шт.) по адресу: Саратовская обл., г. Саратов, ул. Артиллерийская, 2», на сумму 2,32 млн.руб. (факт - 2,319 млн.руб.). Мероприятие выполнено (Договор лизинга №591/01/107/05/17 от 29.05.2017 с ООО ЛК Капитал), источники финансирования - средства, полученные от оказания услуг, реализации товаров по регулируемым государством ценам (тарифам).

2. 31 октября 2022 года принято окончательное решение об утверждении проекта корректировки инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы с учетом предложений и замечаний членов Межотраслевого совета, комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области и министерства промышленности и энергетики Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

9. О проекте корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на 2019-2023 годы.

Реализацию инвестиционной программы Общество предполагает осуществить за счет следующих источников:

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

Общая потребность в источниках финансирования к проекту скорректированной инвестиционной программы на 2019-2023 годы ПАО «Саратовэнерго» представлена в разбивке по периодам:

Наименование	<u>Проект корр. ИПР (финансирование), млн. руб. с НДС</u>					
	Факт 2019 года	Факт 2020 года	Факт 2021 года	2022 корр. плана	2023 корр. плана	Итого корр. плана 2019-2023 гг.
Итого по источникам финансирования, в том числе:	38,16	46,61	63,88	167,15	444,86	760,66
- амортизационные отчисления	30,69	32,17	39,58	47,58	73,34	223,37
- прибыль	0,66	7,86	15,01	92,72	298,17	414,42
- возврат НДС	5,21	6,57	9,29	26,84	73,35	121,27
- прочие собственные средства	1,60	-	-	-	-	1,60

Источники финансирования в соответствии с утвержденной инвестиционной программой на 2019-2023 годы (в соответствии с приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 29.10.2021 года № 279) представлена в разбивке по периодам:

Наименование	<u>Утвержденная ИПР (финансирование), млн. руб. с НДС</u>					
	2019 утв. план	2020 утв. план	2021 утв. план	2022 утв. план	2023 утв. план	Итого утв. план 2019-2023 гг.
Итого по источникам финансирования, в том числе:	38,16	46,61	98,41	465,08	216,25	864,50
- амортизационные отчисления	30,69	32,17	40,28	45,68	32,40	181,22
- прибыль	0,66	7,86	43,50	342,44	148,21	542,66

- возврат НДС	5,21	6,57	14,64	76,95	35,64	139,02
- прочие собственные средства	1,60	-	-	-	-	1,60

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Скорректированная инвестиционная программа ПАО «Саратовэнерго» на период 2022 г. предусматривает вложение инвестиций на приобретение основных средств и программного обеспечения на сумму 167,15 млн. руб. (с НДС).

Финансирование инвестиционной программы на 2022 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления – 47,58 млн. руб.;
- прибыль – 92,72 млн. руб.;
- возврат НДС – 26,84 млн. руб.

Корректировка инвестиционной программы на 2022 год за счет изменения источников финансирования по данным следующим статьям затрат:

- амортизационные отчисления превышают установленных на 0,73 млн.руб.
- прибыль превышает установленную на 20,94 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 скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2023 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 444,86 млн. руб. (с НДС).

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

- амортизационные отчисления – 73,34 млн. руб.;
- прибыль – 298,17 млн. руб.;
- возврат НДС – 73,35 млн. руб.

Основной целью реализации представленной обществом инвестиционной программы на 2023 год, согласно описанию, является решение задач:

1	Саратовская область	444,86
1.3	Инвестиционные проекты в сферах оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и купле-продаже электрической энергии, всего, в том числе:	444,86
1.3.2	Модернизация, техническое перевооружение, модификация, всего, в том числе:	11,45
1.3.2.1	Модернизация, техническое перевооружение зданий (сооружений), всего, в том числе:	1,74
1.3.2.1.1	Создание, модернизация, техническое перевооружение систем инженерно-технического обеспечения зданий (сооружений), всего, в том числе:	1,74
1.3.2.1.1	Модернизация систем видеонаблюдения	1,74
1.3.2.3	Модернизация, техническое перевооружение информационно-вычислительных систем, всего, в том числе:	9,70

1.3.2.3	Развитие Автоматизированной Системы Управления Энергосбытовой Деятельностью Бытовых потребителей (АСУ ЭД БЫТ) физических лиц	3,35
1.3.2.3	Развитие Единого биллинга юридических лиц. Импортозамещенная конфигурация.	5,04
1.3.2.3	Развитие Личного кабинета, внедрение и развитие мобильного приложения Личный кабинет клиента юридического лица для обслуживания потребителей	1,31
1.3.3	Новое строительство, создание, покупка, всего, в том числе:	433,42
1.3.3.2	Новое строительство, покупка линий связи и телекоммуникационных систем, всего, в том числе:	2,99
1.3.3.2	Приобретение сетевого оборудования	2,99
1.3.3.3	Прочее новое строительство, покупка объектов основных средств, всего, в том числе:	413,68
1.3.3.3	Приобретение печатного оборудования для обслуживания потребителей	3,39
1.3.3.3	Приобретение ноутбуков для обслуживания потребителей	0,37
1.3.3.3	Приобретение персональных компьютеров	10,38
1.3.3.3	Приобретение автомобилей для обслуживания потребителей	15,59
1.3.3.3	Внедрение и развитие интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности)	382,35
1.3.3.3	Приобретение оборудования для работы с электрическими сетями и электрооборудованием	1,60
1.3.3.4	Создание, приобретение объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	16,74
1.3.3.4.2	Создание, приобретение прочих объектов нематериальных активов, всего, в том числе:	16,74
1.3.3.4.2	Приобретение программного обеспечения "1С Зарплата и Управление персоналом"	0,10
1.3.3.4.2	Внедрение и развитие системы управления взаимоотношениями с клиентами юридическими лицами	3,08
1.3.3.4.2	Внедрение корпоративной системы управления основными данными розничного бизнеса	2,50
1.3.3.4.2	Приобретение программного обеспечения Единый биллинг юридических лиц импортозамещенная конфигурация	2,13
1.3.3.4.2	Приобретение лицензий Microsoft	8,95

Исходя из анализа финансового плана по показателям деятельности ПАО «Саратовэнерго» за 2022 год, сформированного с учетом принятых тарифных решений на 2022 год, ожидаемые результаты деятельности за 2022 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 2023 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация и возврат НДС. Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 73,34 млн. руб., что на 156,54% выше объема амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2022 г. Предварительный процент роста НВВ за счет инвестиционной составляющей на 2023 год к 2022 году составит 125,88 %. В результате корректировки инвестиционной программы необходимая валовая выручка сбытовой компании гарантирующего поставщика превышает предельный рост ИПЦ, что ведет к негативным социально-экономическим последствиям в регионе. 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;

Инвестиционная программа общества может быть рассмотрена в составе выручки от сбытовой деятельности на 2023 год после ее утверждения уполномоченным органом в рамках Прогноза социально-экономического развития на 2023 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: предоставить ПАО «Саратовэнерго» дополнительные обоснования необходимости корректировки в инвестиционной программы расходов на инвестиционные проекты: «Модернизация систем видеонаблюдения», «Развитие личного кабинета, внедрение и развитие мобильного приложения Личный кабинет юридического лица для обслуживания потребителей», «Приобретение сетевого оборудования», «Внедрение автоматизированной системы «Видеоконсультант», «Приобретение ноутбуков для обслуживания потребителей» и ряда других. Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на 2019-2023 годы отложить на 31 октября 2022 года.

В ходе заседания 31 октября замечания, озвученные членами Межотраслевого совета, были устранены ПАО «Саратовэнерго», обоснования необходимости корректировки в инвестиционной программы расходов на инвестиционные проекты предоставлены.

Решили;

1. 31 октября 2022 года принято окончательное решение об утверждении проекта корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на 2019-2023 годы с учетом предложений и замечаний членов Межотраслевого совета, комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области и министерства промышленности и энергетики Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

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

При формировании инвестиционной программы преследовалось достижение следующих основных целей:

- повышение надежности системы электроснабжения;
- снижение уровня потерь электрической энергии;
- обеспечение существующих и подключаемых потребителей необходимым количеством электрической энергии соответствующего качества;

оптимизация затрат на текущее обслуживание в аварийных режимах, обеспечение надежности категоризированных потребителей, обеспечение возможности присоединения дополнительных мощностей;

- снижение перерывов энергоснабжения в аварийных режимах.

В 2023 году запланированы мероприятия по строительству и вводу в эксплуатацию следующих объектов:

Наименование объекта	Объем финансирования	Объем финансирования
----------------------	----------------------	----------------------

	Утверждено	План года 2023
	Млн. руб. (без НДС)	Млн. руб. (без НДС)
Реконструкция КЛ-10 кВ от ТП-52 до РП-35 ф.1012, от ТП-1 до РП-35 (ф.1021) (ПС Молот 35/10 кВ) 1 этап КЛ-10кВ подлежащая реконструкции была введена в эксплуатацию в 1969 году. На линии имеются более 5 соединительных муфт на 1 км. В связи с долгим сроком эксплуатации происходит старение изоляции и ее разрушение на всей протяженности линии, происходят частые аварийные отключения, что снижает надежность электроснабжения потребителей по данному направлению (8-МКЖД, социально значимые объекты (котельная, водонапорная башня и т.п)).	7,629	7,629
Приобретение КТП для технологического присоединения	1,426	1,426
Приобретение корпуса КТП для технологического присоединения	0	3,500
Приобретение силовых трансформаторов для технологического присоединения	0	1,250
Приобретение пункта секционирования Вероятность короткого замыкания воздушной линии на одном из участков, например, из-за обрыва провода или падения дерева, всегда достаточно велика и грозит выходом из строя всей линии. Решением является так называемое "секционирование" - разделение воздушной линии на секции с возможностью вывода из эксплуатации на время ликвидации аварии только небольшого аварийного участка.	0	2,500
Приобретение автомобиля УАЗ 3741 (остекленный фургон) Приобретение нового автомобиля позволит: - значительно уменьшить время простоя и финансовые затраты, связанные ремонтом автомобиля (гарантия на оборудование 24 месяца); - обеспечить безопасность обслуживающего персонала; - возможность подъезда к объектам в стесненных городских условиях; - технические характеристики позволяют справляться с поставленными задачами; - полный привод позволяет производить перевозки грузов по плохим дорогам и полному бездорожью; - наличие современных специализированных автосервисов позволяет в кратчайшие сроки проходить текущее обслуживание.	0	1,350
Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП 84 с. Козловка	4,329	0
ИТОГО	13,385	17,655

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

прибыль – 12,36 млн. руб.;

амортизация – 5,30 млн. руб.

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 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, не превышает 20,27 млн. руб.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 5,30 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2022 год.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 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 2023 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить проект корректировки инвестиционной программы ООО «ЭТРЕЙТ» на 2020-2024 годы, с учетом замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

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

Инвестиционная программа Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению структурного подразделения «Трансэнерго» филиала ОАО «РЖД» на 2020-2024 годы в границах Саратовской области, утвержденной Приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 29.10.2021г. №277, на 2022 год было запланировано к выполнению 4 мероприятия на сумму 155,1 млн. руб. (с НДС). Источниками финансирования 3 мероприятий на сумму 108,7 млн. руб. являлись собственные средства ОАО «РЖД», в том числе от других видов деятельности. Источники финансирования мероприятия «Техническое перевооружение распределительных электрических сетей г. Ртищево Ртищевской дистанции электроснабжения» были распределены: за счет амортизации, учтенной в тарифах от оказания услуг по передаче электрической энергии 1,366 млн. руб.; за счет иных источников финансирования, в том числе собственные средства ОАО «РЖД» полученные от других видов деятельности 45,1 млн. руб.

В связи со сложившейся экономической ситуацией Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению скорректированы объемы финансирования мероприятий за счет собственных средств ОАО «РЖД» от других видов деятельности. Мероприятия реализация которых была намечена на 2022 год перенесены на последующие периоды. В плане мероприятий на 2022 год осталось мероприятие «Техническое перевооружение распределительных электрических сетей г. Ртищево Ртищевской дистанции электроснабжения» с объемом финансирования 34,6 млн. руб., в том числе за счет средств учтенных в тарифе 1,44 млн. руб. и за счет собственных средств ОАО «РЖД» от других видов деятельности 33,1 млн. руб.

Объем финансирования ИПР на 2022 год с учетом корректировки составляет 34,6 млн. руб. с НДС. При этом финансирования за счет федерального бюджета и бюджета Саратовской области не предусмотрено. Источниками финансирования программы являются амортизационные средства, учтенные в тарифе на оказание услуг и собственные средства ОАО «РЖД», в том числе полученные от других видов деятельности.

В инвестиционной программе предприятия на 2023 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 30,23 млн. руб. (с НДС).

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

- амортизация – 1,44 млн. руб.;
- остаток собственных средств на начало года – 23,75 млн. руб.;
- возврат НДС – 5,04 млн. руб..

Комитет государственного регулирования тарифов области:

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

Объемы финансирования на 2023 год предусматривают источники финансирования - расходы из возврата НДС, 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.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 1,44 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2022 год.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 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 2023 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить проект корректировки инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на период 2020-2024 годы, с учетом замечаний комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

12. Об утверждении проекта инвестиционной программы ООО «Промэнерго» на 2023-2027 годы.

В основу инвестиционной программы положены задачи по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению сетей.

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

- снизить недоотпуск электроэнергии потребителям,
- увеличить надежность электроснабжения и повысить качество электроэнергии,
- снизить вероятность наступления аварийных ситуаций и перебоев в энергоснабжении потребителей,
- обновить и увеличить срок службы используемого оборудования,
- повысить надежность источника оперативного тока,
- повысить эксплуатационные характеристики оборудования.

Инвестиционной программой предусматривается замена части оборудования на более новое и технологичное в ПС110/35/6 Саратовская ТЭЦ-1 и ПС35/6 Соколовогорская г. Саратов.

Планируемые мероприятия, позволят обеспечить надежность электроснабжения и увеличить срок службы модернизируемого оборудования.

Срок реализации инвестиционного проекта: 2023-2027 гг.

Объемы необходимых финансовых ресурсов:

Сметная стоимость проекта- 66,399921 млн. руб., в том числе за счет тарифа на передачу электрической энергии - 66,399921 млн. руб. (без учета налога на прибыль).

Осуществление проекта предполагается:

в 2023 году - на сумму 12,57559 млн. руб.;

в 2024 году - на сумму 20,97373 млн. руб.;

в 2025 году - на сумму 8,43716 млн. руб.;

в 2026 году - на сумму 16,22716 млн. руб.;

в 2027 году - на сумму 8,18625 млн. руб..

**План финансирования капитальных вложений ООО «Промэнерго»
на период 2023-2027гг.**

Наименование	2023	2024	2025	2026	2027	ИТОГО
Замена Т-1 ПС Соколовогорская	12,57	20,97	0	0	0	33,55
Рек. ОРУ-110 кВ ПС 110/35/6 кВ Саратовская ТЭЦ-1, с заменой масляного выключателя на элегазовый выключатель.	0	0	0	0	8,19	8,19
Рек. ОРУ-35 кВ ПС 110/35/6 кВ Саратовская ТЭЦ-1, с заменой масляного выключателя на вакуумный выключатель 35 кВ с транс. тока бшт ШСВ-35 кВ.	0	0	0	12,49	0	12,49
Рек. системы оперативного тока с заменой аккумуляторной батареи типа СК на Саратовской ТЭЦ-1	0	0	0	3,74	0	3,74
Рек. ОРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ Соколовогорская, с заменой масляного выключателя на вакуумный выключатель 35 кВ с выносными транс. тока бшт.	0	0	8,44	0	0	8,44

Источники финансирования капитальных вложений:

Источник финансирования (млн.руб.)	2023	2024	2025	2026	2027	ИТОГ О
Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе)	8,50	16,90	4,36	12,15	4,11	46,03
Амортизация	4,07	4,07	4,07	4,07	4,07	20,37
Возврат НДС	0	0	0	0	0	0
Всего источников	12,57	20,97	8,43	16,22	8,18	66,40

**Физические показатели по инвестиционной программе
ООО «Промэнерго» на период 2023-2027гг.**

Вывод объектов инвестиционной деятельности из эксплуатации — 5,6 МВа.

Ввод объектов инвестиционной деятельности — 40 МВа.

Ввод основных фондов по инвестиционной программе планируется в период 2023-2027 годов.

Обоснование возможности технической реализации проекта и организационный план:

Модернизацию оборудования, с частичной заменой объектов инвестиционной программы планируется осуществить подрядным способом.

Реализация данной инвестиционной программы позволит:
снизить недоотпуск электроэнергии потребителям;
увеличить надежность электроснабжения и повысить качество электроэнергии;
снизить вероятность наступления аварийных ситуаций и перебоев в энергоснабжении потребителей;

обновить и увеличить срок службы используемого оборудования;
повысить надежность источника оперативного тока;
повысить эксплуатационные характеристики оборудования.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

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

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

ООО «Промэнерго» предоставить информацию в части соответствия сформированной инвестиционной программы целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона. Рассмотрение проекта инвестиционной программы ООО «Промэнерго» на период 2023-2027гг отложить на 31 октября 2022 года.

31 октября 2022 года ООО «Промэнерго» предоставлена недостающая информация в части соответствия сформированной инвестиционной программы целям и задачам по повышению надежности и качества энергоснабжения потребителей региона.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

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 ООО «Промэнерго» сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2018 года.

Инвестиционная программа предприятия может быть рассмотрена в составе выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии на 2023 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 2023 год.

Решили:

1. Утвердить проект инвестиционной программы ООО «Промэнерго» на период 2023-2027гг с учетом предложений и замечаний членов Межотраслевого совета, комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области и министерства промышленности и энергетики Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

13. Об утверждении проекта инвестиционной программы ООО «Транспортная энерго компания» на 2022-2026 годы

В основу инвестиционной программы положены задачи по реконструкции, модернизации и техническому перевооружению сетей.

Сведения о предприятии:

На обслуживании компании находятся:

Количество трансформаторных подстанций и РП:
 всего ТП 10-6/0,4 -27 шт., суммарной максимальной мощностью 255,474МВА;
 Протяженность линий электропередач:
 Общая протяженность кабельных и воздушных линий составляет 145,85 км, в т.ч.:
 ЛЭП 6-10 кВ – 53,56 км.
 ЛЭП 0,4 кВ – 92,29 км.

Основное направление инвестиций:

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

снизить недоотпуск электроэнергии потребителям,
 увеличить надежность электроснабжения и повысить качество электроэнергии,
 снизить вероятность наступления аварийных ситуаций и перебоев в энергоснабжении потребителей,
 обновить и увеличить срок службы используемого оборудования.

Предусматривается замена части оборудования на более новое и технологичное в РУ-6кВ/ТП-4 «Тролза» г. Энгельс.

Планируемые мероприятия, позволят обеспечить надежность электроснабжения и увеличить срок службы модернизируемого оборудования.

Срок реализации инвестиционного проекта: 2022-2026 гг.

Объемы необходимых финансовых ресурсов:

Сметная стоимость проекта - 5,50684 млн. руб. с НДС, в том числе за счет тарифа на передачу электрической энергии - 5,50684 млн. руб. с НДС (без учета налога на прибыль).

Осуществление проекта предполагается:

в 2022 году - на сумму 0,00 млн. руб. с НДС;
 в 2023 году - на сумму 1,54495 млн. руб. с НДС;
 в 2024 году - на сумму 1,48566 млн. руб. с НДС;
 в 2025 году - на сумму 1,23812 млн. руб. с НДС;
 в 2026 году - на сумму 1,23812 млн. руб. с НДС.

План финансирования капитальных вложений

<u>Наименование</u>	2022	2023	2024	2025	2026	ИТОГО
Замена оборудования в ТП	0	1,54	1,49	1,24	1,24	5,51

Источники финансирования капитальных вложений

<u>Источник финансирования</u> <u>(млн.руб.)</u>	2022	2023	2024	2025	2026	ИТОГО
Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе)	0	0,4	0,34	0,13	0,13	0,95
Амортизация	0	0,9	0,9	0,9	0,9	3,64
Возврат НДС	0	0,26	0,25	0,25	0,25	0,92
Всего источников	0	1,54	1,49	1,24	1,24	5,51

**Физические показатели по инвестиционной программе
 ООО «Транспортная энерго компания» на период 2022-2026гг.**

Физические показатели, связанные с реализацией инвестиционной программы, в связи с отсутствием мероприятий по замене силовых трансформаторов, а так же строительства новых кабельных и воздушных линий, остаются без изменений.

Ввод основных фондов по инвестиционной программе планируется в период 2022-2026 годов.

Комитет государственного регулирования тарифов 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. Тарифное регулирование ООО «ТЭК» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. ООО «ТЭК» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках долгосрочного периода регулирования 2019 – 2023 годы.

Период реализации рассматриваемой инвестиционной программы, составляет не менее 3 лет, находится не в рамках очередного долгосрочного периода регулирования, что не соответствует требованиям пункта 3 постановления правительства РФ № 977.

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 1.12.2009 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» «Инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, утверждаются на очередной период реализации, следующий за текущим долгосрочным периодом регулирования, продолжительность которого соответствует установленным законодательством Российской Федерации об электроэнергетике требованиям к продолжительности очередного долгосрочного периода регулирования в отношении такого субъекта электроэнергетики, в год, предшествующий очередному периоду реализации соответствующей инвестиционной программы»

Инвестиционная программа ООО «ТЭК» на период 2022-2026 г.г. предусматривает финансирование капитальных вложений в объеме 5,51 млн. руб.

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

- амортизация – 3,59 млн. руб.;
- прибыль – 1,00 млн. руб.;
- возврат НДС – 0,92 млн. руб..

В инвестиционной программе предприятия на 2023 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 1,54 млн. руб. (с НДС).

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

- амортизация – 0,9 млн. руб.;
- прибыль – 0,4 млн. руб.;
- возврат НДС – 0,3 млн. руб.

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

Объемы финансирования на 2023 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация и 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 процентов необходимой валовой выручки.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 0,9 млн. руб., что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: произвести корректировку инвестиционной программы ООО «ТЭК» в части сроков ее реализации в соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 1.12.2009 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

В ходе заседания 31 октября предложений ООО «ТЭК» о корректировке инвестиционной программы не поступило.

Решение:

1. Проект инвестиционной программы инвестиционной программы ООО «Транспортная энерго компания» на 2022-2026 годы не принят, так как не соответствует требованиям пункта 3 постановления правительства РФ № 977.

Голосовали: «За» - единогласно.

14. Об утверждении проекта инвестиционной программы ООО «Территориальная электросетевая компания » на 2023-2027 годы.

На обслуживании (в собственности) Общества находятся:

- линии электропередачи напряжением 10 – 0,4 кВ общей протяженностью 20,7 км.
- трансформаторные подстанции 10-0,4 кВ – 30 шт;
- общая присоединенная мощность потребителей составляет 15 606 кВА

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

Предусматривается замена части оборудования на более новое и технологичное в РУ-6кВ/ТП-407А г. Саратов.

Планируемые мероприятия, позволят обеспечить надежность электроснабжения и увеличить срок службы модернизируемого оборудования.

Срок реализации инвестиционного проекта: 2023-2026 гг.

Объемы необходимых финансовых ресурсов:

Сметная стоимость проекта- 4,74 млн. руб. с НДС, в том числе за счет тарифа на передачу электрической энергии- 4,74 млн. руб. с НДС (без учета налога на прибыль).

Осуществление проекта предполагается:

- в 2023 году - на сумму 0,05928 млн. руб. с НДС;
- в 2024 году - на сумму 1,48566 млн. руб. с НДС;
- в 2025 году - на сумму 1,48566 млн. руб. с НДС;
- в 2026 году - на сумму 1,70814 млн. руб. с НДС.

**План финансирования капитальных вложений
ООО «ТЭСК» на период 2023-2026гг.**

<u>Наименование</u>	2023	2024	2025	2026	2027	ИТОГО
Замена оборудования в ТП	0,06	1,49	1,49	1,78	0	4,74

Источники финансирования капитальных вложений:

<u>Источник финансирования (млн.руб.)</u>	2023	2024	2025	2026	2027	ИТОГО
Прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе)	0,32	1,22	1,22	1,41	0	0,95
Амортизация	0,17	0,17	0,17	0,17	0	3,64
Возврат НДС	0,01	0,25	0,25	0,25	0	0,92
Всего источников	0,06	1,49	1,49	1,71	0	4,74

**Физические показатели по инвестиционной программе
ООО «ТЭСК» на период 2023-2026гг.**

Физические показатели связанные с инвестиционной программой, в связи с отсутствием замены силовых трансформаторов, а так же нового строительства кабельных и воздушных линий остаются без изменений.

Ввод основных фондов по инвестиционной программе планируется в период 2023-2026 годов.

– **Обоснование возможности технической реализации проекта и организационный план:**

Модернизацию оборудования, с частичной заменой объектов инвестиционной программы планируется осуществить подрядным способом.

Комитет государственного регулирования тарифов 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 ООО «ТЭСК» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. ООО «ТЭСК» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках долгосрочного периода регулирования 2020 – 2024 годы.

Период реализации рассматриваемой инвестиционной программы, составляет не менее 3 лет, находится не в рамках очередного долгосрочного периода регулирования, что не соответствует требованиям пункта 3 постановления правительства РФ № 977.

В соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 1.12.2009 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» «Инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, государственное регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) которых осуществляется на основе долгосрочных параметров регулирования, утверждаются на очередной период реализации, следующий за текущим долгосрочным периодом регулирования, продолжительность которого соответствует установленным законодательством Российской Федерации об электроэнергетике требованиям к продолжительности очередного долгосрочного периода регулирования в отношении такого субъекта электроэнергетики, в год, предшествующий очередному периоду реализации соответствующей инвестиционной программы»

В инвестиционной программе предприятия на 2023 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 0,06 млн. руб. (с НДС).

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

- амортизация – 0,02 млн. руб.;
- прибыль – 0,03 млн. руб.;
- возврат НДС – 0,01 млн. руб.

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

Объемы финансирования на 2023 год предусматривают тарифные источники финансирования - расходы из прибыли, амортизация и 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 процентов необходимой валовой выручки.

Объем финансирования ИП за счет амортизационных отчислений на 2023 год заявлен предприятием в размере 0,02 млн. руб., анализ провести не представляется возможным в связи с отсутствием данной статьи при тарифном регулировании на 2022 год.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета: произвести корректировку инвестиционной программы ООО «ТЭСК» в части сроков ее реализации в

соответствии с пунктом 3 постановления Правительства РФ от 1.12.2009 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».

В ходе заседания 31 октября предложений ООО «ТЭСК» о корректировке инвестиционной программы не поступило.

Решение:

1. Проект инвестиционной программы инвестиционной программы ООО «Территориальная электросетевая компания » на 2022-2026 годы не принят, так как не соответствует требованиям пункта 3 постановления правительства РФ № 977.

Голосовали: «За» - единогласно.

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



А.С. Аксенов