

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

П Р О Т О К О Л № 5/н

УТВЕРЖДАЮ:

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


Ю.В. Ерофеев

**24 июля 2025 года
15.30**

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

- | | |
|---|---|
| 1. Ерофеев
Юрий Владимирович | председатель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области, председатель Совета директоров ОАО «НИТИ-ТЕСАР» |
| 2. Аксенов
Андрей Степанович | представитель Саратовского регионального отделения Общероссийской общественной организации малого и среднего предпринимательства «Опора России» |
| 3. Мельников
Алексей Иванович | представитель регионального отделения Всероссийской политической партии «Единая Россия», руководитель аппарата комитета Саратовской областной Думы по вопросам жилищной, строительной и коммунальной политики |
| 4. 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 |
| 5. Григорьевский
Никита Юрьевич | представитель Регионального отделения партии «ЛДПР» |

- | | | |
|----|-------------------------------------|---|
| 6. | Московская
Полина Георгиевна | уполномоченный по защите прав
предпринимателей Саратовской области |
| 7. | Лушпинин
Константин Владимирович | председатель Совета директоров АО
«Промэлектроника» |

От Правительства области

- | | | |
|----|-------------------------------|---|
| 8. | Торгашин
Михаил Николаевич | заместитель Председателя Правительства области
- министр промышленности и энергетики области |
| 9. | Лавренко
Марина Викторовна | заместитель председателя комитета
государственного регулирования тарифов области |

От субъектов электроэнергетики

- | | | |
|-----|------------------------------------|---|
| 10. | Качалов
Александр Федорович | главный инженер АО «Облкоммунэнерго» |
| 11. | Менская
Марина Викторовна | начальник финансово-экономического отдела АО
«Облкоммунэнерго» |
| 12. | Коробков
Дмитрий Владимирович | директор АО «Независимая электросетевая
компания» |
| 13. | Теленков
Игорь Иванович | директор ООО «ЭЛТРЕЙТ» |
| 14. | Елфимова
Марина Александровна | заместитель директора по экономике и финансов
ООО «ЭЛТРЕЙТ» |
| 15. | Медведева
Юлия Павловна | директор ООО «СПГЭС» |
| 16. | Легостаева
Алена Маратовна | начальник отдела экономики и финансов ООО
«СПГЭС» |
| 17. | Тарновский
Сергей Сергеевич | заместитель генерального директора по ИТ ПАО
«Саратовэнерго» |
| 18. | Дедюрин
Алексей Владимирович | ведущий экономист отдела тарифообразования
ПАО «Саратовэнерго» |
| 19. | Храмов
Владимир Евгеньевич | директор ООО «Территориальная электросетевая
компания» |
| 20. | Кискин
Михаил Юрьевич | директор ООО «ПРОМЭНЕРГО» |
| 21. | Андреев
Павел Владимирович | главный инженер ООО «ПРОМЭНЕРГО» |
| 22. | Симаченко
Игорь Святославович | директор Саратовского филиала ООО «Газпром
энерго» |
| 23. | Рязанов
Дмитрий Борисович | начальник производственно – технического
отдела Саратовского филиала ООО «Газпром
энерго» |
| 24. | Лукьянова
Дарья Анатольевна | ведущий экономист по планированию
Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» |
| 25. | Багаев
Владимир Александрович | начальник РЭС «Саратовский» Филиала
«Уральский» АО «Оборонэнерго» |
| 26. | Пухарев
Виктор Валерьевич | ИО генерального директора - главный инженер
АО «Энергосервис Волги» |
| 27. | Митрофанов
Сергей Александрович | начальник управления капитального
строительства и закупок АО «Энергосервис
Волги» |
| 28. | Ильенко
Анжелика Анатольевна | начальник отдела инвестиций АО «Энергосервис
Волги» |

Кворум по количеству участников Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области по вопросу согласования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики соблюден.

Повестка заседания:

1. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на 2025-2028 годы.
2. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы АО «Независимая электросетевая компания» на 2024-2029 годы.
3. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2025-2029 годы.
4. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» на 2023-2027 годы.
5. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на 2024-2028 годы.
6. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Территориальная электросетевая компания» на 2025-2029 годы.
7. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Промэнерго» на 2025-2029 годы.
8. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на 2024-2029 годы.
9. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы филиала «Уральский» АО Оборонэнерго» на 2024-2029 годы.
10. О рассмотрении проекта инвестиционной программы АО «Энергосервис Волги» на 2025-2029 годы.
11. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024-2029 годы.

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

В соответствии с пунктом 36 Правил утверждения инвестиционных программ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 1 декабря 2009 года № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики» проекты инвестиционных программ были рассмотрены:

- *исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) в части:*

оценки предложений субъекта электроэнергетики о включении инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, в цены (тарифы), регулируемые исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), а также ценовых (тарифных) последствий выполнения инвестиционной программы на период ее реализации;

вопросов соблюдения субъектом электроэнергетики при формировании проекта инвестиционной программы обязательных требований, определенных в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», другими федеральными законами и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, к установлению и (или) применению цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, регулируемых на уровне исполнительных органов субъектов Российской Федерации, в том числе в части определения достоверности, экономической обоснованности расходов и иных показателей, учитываемых при регулировании цен (тарифов) и платы в электроэнергетике, экономической обоснованности планового и фактического расходования средств на реализацию инвестиционной программы при осуществлении регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики, к правильности применения указанными

субъектами регулируемых государством цен (тарифов) в электроэнергетике, платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, платы за реализацию сетевой организацией мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации объектов по производству электрической энергии (мощности), к раздельному учету объема продукции (услуг), доходов и расходов на производство, передачу и сбыт электрической энергии, использования инвестиционных ресурсов, подлежащих учету (учтенных) при установлении регулируемых цен (тарифов) и платы в электроэнергетике;

соответствия проекта инвестиционной программы, предусматривающего реализацию инвестиционных проектов, предусматривающих приобретение линий электропередачи, трансформаторных и иных подстанций, распределительных пунктов и (или) иного предназначенного для обеспечения электрических связей и осуществления передачи электрической энергии оборудования, если приобретаются объекты капитального строительства и (или) некапитальные строения, сооружения, условиям, указанным в пункте 14 настоящих Правил, если государственное регулирование цен (тарифов) в сфере электроэнергетики в отношении субъекта электроэнергетики осуществляется исполнительным органом субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов);

- межотраслевым советом потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе области в части:

оценки целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, оценки достижения заявленных субъектом электроэнергетики показателей проекта инвестиционной программы, в том числе на основе результатов технологического и ценового аудита инвестиционных проектов (при наличии таких результатов).

Проведен(а) (выборочная) аудит (проверка) расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных мероприятий, выполненных в соответствии с укрупненными нормативными ценами (УНЦ) с целью недопущения превышения объёмов, необходимых для реконструкции, модернизации, технического перевооружения объектов электросетевого хозяйства, предусмотренных инвестиционными программами субъектов электроэнергетики.

Материалы о проектах инвестиционных программ субъектов электроэнергетики направлены министерством промышленности и энергетики области всем членам Совета. Заключение по итогам рассмотрения направлены в адрес субъектов электроэнергетики, чьи инвестиционные программы рассматривались.

Официальных отрицательных замечаний и предложений от членов совета не поступало.

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

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

В соответствии с пунктом 45 Правил утверждения инвестиционных программ, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977, уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации утверждает инвестиционную программу при отсутствии замечаний к проекту инвестиционной программы и (или) предложений по его доработке, предусмотренных пунктами 36, 38 и 43 Правил, с учетом положений раздела V Правил в течение 15 рабочих дней со дня направления своего заключения по результатам рассмотрения проекта инвестиционной программы, указанного в пунктах 38 и 43 настоящих Правил.

Значения целевых показателей надежности и качества услуг в проектах инвестиционных программ сформированы в соответствии с требованиями приказа Минэнерго России от 29 ноября 2016 года №1256 для периодов, начинающихся с 2024 года. Сформированные инвестиционные программы соответствуют данным представленным в комитет при тарифном регулировании на 2025-2026 годы и опубликованным на официальном сайте министерства промышленности и энергетики области.

Рассмотрены следующие проекты инвестиционных программ:

1. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» на 2025-2028 годы.

АО «Облкоммунэнерго» 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 «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.

Инвестиционная программа АО «Облкоммунэнерго» на период 2022-2026 годов утверждена приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 18 июля 2024 года № 149.

30 апреля 2025 года АО «Облкоммунэнерго» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики области было направлено обращение Общества от 30 апреля 2025 года № 559.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 скорректированный проект инвестиционной программы АО «Облкоммунэнерго» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте АО «Облкоммунэнерго» в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес АО «Облкоммунэнерго» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2025 год предусматривают источники финансирования – прибыль (от оказания услуг по передаче электрической энергии и прочая прибыль), амортизационные отчисления, плата за технологическое присоединение потребителей, расходы из возврата НДС

Финансирование ИП за счет тарифных источников запланировано в рамках амортизационных отчислений и расходов из прибыли.

Тарифные источники 2025

Прибыль

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».

Корректировка расходов, для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, организацией не заявлена, объем расходов в размере 12,5 млн. руб. соответствует расходам учтенным в рамках тарифного регулирования на 2025 год, тарифные последствия отсутствуют.

Амортизация

- амортизация – 133,05 млн. руб. (в том числе от оказания услуг по передаче электрической энергии – 125,380 млн. руб., прочая текущая амортизация 7,67 млн. руб.),

что не превышает объем амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2025 год.

Учитывая вышеизложенное, корректировка инвестиционной программы на 2025 год не несет никаких тарифных последствий.

Объемы финансирования ИП на 2026-2028 годы предусматривают источники финансирования – прибыль, амортизация, возврат НДС, плата за тех. присоединение.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

Расчетный максимальный объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, составляет 165,930 млн. руб., соответственно, объем финансирования, заявленный организацией в размере 54,99 млн. руб., не превышает максимально возможного размера.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2025 год составила 125,38 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 110,95 млн. руб. до 143,51млн. руб. на 32,56 млн. руб. на 29,34 %.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2027-2028 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2027 год – 57,47 млн. руб., 2028 год – 60,06 млн. руб.

- амортизация основных средств: 2027 год – 149,39 млн. руб., 2028 год – 155,52 млн. руб., что соответствует плановому размеру амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, с учетом планируемых изменений эксплуатируемого имущества, в том числе в рамках выполнения ИП и технологического присоединения.

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 на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2026 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «Облкоммунэнерго» на 2025-2028 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

2. **О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы АО «Независимая электросетевая компания» на 2024-2029 годы.**

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. Долгосрочный период 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа АО «НЭСК» на период 2024-2029 годов утверждена приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 18 июля 2024 № 150.

30 апреля 2025 года АО «НЭСК» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики области было направлено обращение Общества от 30 апреля 2025 года № 291.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 скорректированный проект инвестиционной программы АО «НЭСК» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте АО «НЭСК» в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес АО «НЭСК» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Финансирование ИП за счет тарифных источников запланировано в рамках амортизационных отчислений и расходов из прибыли.

Тарифные источники 2025

Прибыль

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».

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.

Амортизация

В проекте корректировки ИП на 2025 год предлагается снижение тарифного источника финансирования «амортизация» с 54,86 млн. руб. до 32,02 млн. руб., что соответствует объему амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2025 год.

Учитывая вышеизложенное, корректировка инвестиционной программы на 2025 год не несет никаких тарифных последствий и может быть скорректирована.

Объемы финансирования ИП на 2026-2029 годы предусматривают источники финансирования - прибыль (инвестиционная составляющая в тарифе), амортизация, возврат НДС.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

Расчетный максимальный объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, составляет 25,9 млн. руб., соответственно, объем финансирования, заявленный организацией в размере 7,0 млн. руб., не превышает максимально возможного размера.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2025 год составила 32,02 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2026 год размер тарифного источника финансирования «амортизация» запланировано в размере 48,50 млн. руб.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2027-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2027 год – 7,00 млн. руб., 2028 год – 7,00 млн. руб., 2029 год – 7,00 млн. руб.

- амортизация основных средств: 2027 год – 48,57 млн. руб., 2028 год – 49,57 млн. руб., 2029 – 50,57 млн. руб., что превышает плановые размеры амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифного источника «амортизация», при фактически учитываемых амортизационных отчислениях в рамках тарифного регулирования может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

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 на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2026 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

1. Не допускать при последующих корректировках инвестиционной программы формирование программы с финансированием за счет расходов из амортизационных отчислений, превышающих принятые при тарифном регулировании.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу АО «Независимая электросетевая компания» на 2024-2029 годы заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

3. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2025-2029 годы.

ООО «ЭЛТРЕЙТ» 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 ООО «ЭЛТРЕЙТ» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период реализации инвестиционной программы 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа ООО «ЭЛТРЕЙТ» на период 2025-2029 годов утверждена приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 18 июля 2024 № 151.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 скорректированный проект инвестиционной программы ООО «ЭЛТРЕЙТ» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте ООО «ЭЛТРЕЙТ» в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес ООО «ЭЛТРЕЙТ» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области №07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Финансирование ИП за счет тарифных источников запланировано только рамках амортизационных отчислений, расходы из прибыли на капитальные вложения в ИП не заявлены.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

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.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2025 год составила 19,77 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 19,18 млн. руб. до 19,92 млн. руб. на 0,74 млн.руб. на 3,8%.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2027-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2027 год – 0 млн. руб., 2028 год – 0 млн. руб., 2029 год – 0 млн. руб.

- амортизация основных средств: 2027 год – 19,72 млн. руб., 2028 год – 12,19 млн. руб., 2029 год – 11,17 млн. руб., что соответствует плановому размеру амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

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 на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2026 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «ЭЛТРЕЙТ» на 2025-2029 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

4. **О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» на 2023-2027 годы.**

ООО «СПГЭС» является сбытовой компанией, статус гарантирующего поставщика присвоен ООО «СПГЭС» постановлением комитета государственного регулирования тарифов области от 13 ноября 2006 года №14/6.

Инвестиционная программа ООО «СПГЭС» утверждена приказом Министерства Промышленности и энергетики Саратовской области от 31 октября 2022 года № 252.

30 апреля 2025 года ООО «СПГЭС» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 30 апреля 2025 года № 9200/25.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 скорректированный проект инвестиционной программы ООО «СПГЭС» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте ООО «СПГЭС» в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес ООО «СПГЭС» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области №07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2026 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 17,89 млн. руб.

Финансирование ИП на 2026 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления – 0 млн. руб.;
- прибыль – 17,89 млн. руб.

Тарифные источники 2026

Амортизация

В скорректированной ИП финансирование за счет амортизационных отчислений на 2026 год предприятием не заявлено.

В состав НВВ ООО «СПГЭС» на 2025 г. включена амортизация в размере 2055,7 тыс. руб. Считаем необходимым, рассмотреть вопрос о включении амортизационных отчислений в источники финансирования инвестиционной программы на 2026 и последующие годы.

Прибыль

При учете на 2026 год заявленного объема средств на реализацию инвестиционной программы ООО «СПГЭС» за счет капитальных вложений из прибыли, рост общей величины необходимой валовой выручки без учета инфляционных процессов составит 107,37% относительно НВВ 2025 года, что незначительно превышает параметры инфляционного роста, определенные Прогнозом социально-экономического развития на 2026 год.

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

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 на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2026 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

1. Рассмотреть вопрос о включении амортизационных отчислений в источники финансирования инвестиционной программы на 2026 и последующие годы.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «Саратовское предприятие городских электрических сетей» на 2023-2027 годы с учетом замечаний членов Межотраслевого совета заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

5. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» на 2024-2028 годы.

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 01 июля 2024 года № 133.

30 апреля 2025 года ПАО «Саратовэнерго» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем, в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 30 апреля 2025 года №СЭ/01/883.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 скорректированный проект инвестиционной программы ПАО «Саратовэнерго» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте ПАО «Саратовэнерго» в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес ПАО «Саратовэнерго» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Финансирование ИП за счет тарифных источников запланировано в рамках амортизационных отчислений и расходов из прибыли.

Объемы финансирования ИП на 2025 год предусматривают источники финансирования – прибыль, амортизация, возврат НДС

Тарифные источники 2025

Прибыль

ПАО «Саратовэнерго» предлагается увеличить финансирование ИП за счет прибыли с 262,9 млн. руб. до 283,7 млн. руб.

В составе НВВ на 2025 организация учтена прибыль на капитальные вложения в размере 78,7 млн. руб.

Амортизация

ПАО «Саратовэнерго» предлагается уменьшить финансирование ИП за счет амортизации с 112,2 млн. руб. до 107,2 млн. руб.

В составе НВВ на 2025 организация учтена амортизация в размере 103,7 млн. руб.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1178 отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программой и учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования будут оцениваться при осуществлении корректировки необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, т.е. итоги 2025 года при тарифном регулировании на 2027 год.

В этой связи, данная корректировка инвестиционной программы не приведет к изменению установленных на 2025 год сбытовых надбавок для ПАО «Саратовэнерго».

В скорректированной инвестиционной программе предприятия на 2026 год запланировано осуществить реализацию инвестиционных проектов на общую сумму 583,83 млн. руб.

Финансирование ИП на 2026 год предусмотрено за счет следующих источников:

- амортизационные отчисления – 167,55 млн. руб.;
- прибыль – 323,91 млн. руб.;
- возврат НДС – 92,37 млн. руб.

Тарифные источники 2026

Прибыль

ПАО «Саратовэнерго» предлагается увеличить финансирование ИП за счет прибыли с 197,3 млн. руб. до 323,9 млн. руб. на 126,6 млн. руб. или на 64,2 %.

Амортизация

ПАО «Саратовэнерго» предлагается увеличить финансирование ИП за счет амортизации с 142,2 млн. руб. до 167,5 млн. руб., на 25,3 млн. руб. или на 17,8 %.

Расчет показывает, что при учете на 2026 год заявленного объема средств на реализацию инвестиционной программы рост общей величины необходимой валовой

выручки без учета инфляционных процессов составит 118,56%, относительно НВВ 2025 года, что значительно превышает параметры инфляционного роста, определенные Прогнозом социально-экономического развития на 2026 год.

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

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифных источников амортизационных отчислений и расходов из прибыли, при фактически учитываемых показателях в соответствии с действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

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 на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2026 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ПАО «Саратовэнерго» на 2024-2028 годы с учетом заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

6. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «Территориальная электросетевая компания» на 2025-2029 годы.

ООО «ТЭСК» 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 ООО «ТЭСК» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период реализации инвестиционной программы 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа ООО «ТЭСК» утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики области от 18 июля 2024 года № 152.

28 апреля 2025 года ООО «ТЭСК» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 28 апреля 2025 года №143.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 скорректированный проект инвестиционной программы ООО «ТЭСК» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте ООО «ТЭСК» в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес ООО «ТЭСК» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Финансирование ИП за счет тарифных источников запланировано только в рамках амортизационных отчислений, расходы из прибыли на капитальные вложения в ИП не заявлены.

Объемы финансирования ИП на 2025 год предусматривают источники финансирования – амортизационные отчисления, расходы из возврата НДС.

Тарифные источники 2025

Прибыль

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.

Амортизация

В проекте корректировки ИП на 2025 год предлагается незначительное снижение тарифного источника финансирования «амортизация» с 3,52 млн. руб. до 3,49 млн. руб., на 0,03 млн. руб. или на 1%, в связи с чем комитетом государственного регулирования тарифов области будут предприняты меры по корректировке НВВ ТСО в следующем периоде.

Учитывая, что цены (тарифы) и их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев, вносимые изменения по корректировке ИПР на 2025 год за счет тарифных источников не приведут к изменению установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1178 отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программой и учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования будут оцениваться при осуществлении корректировки необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, т.е. итоги 2025 года при тарифном регулировании на 2027 год.

Объемы финансирования ИП на 2026-2029 годы предусматривают источники финансирования - амортизация, возврат НДС.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2025 год составила 3,52 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 2,19 млн. руб. до 5,03 млн. руб.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2027-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2027 год – 0 млн. руб., 2028 год – 0 млн. руб., 2029 год – 0 млн. руб.

- амортизация основных средств: 2027 год – 4,83 млн. руб., 2028 год – 5,01 млн. руб., 2029 – 4,73 млн. руб., что соответствует плановому размеру амортизационных

отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, с учетом планируемых изменений эксплуатируемого имущества, в том числе, в рамках выполнения ИП и технологического присоединения.

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 на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2026 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

1. Не допускать при последующих корректировках инвестиционной программы формирование программы с финансированием за счет амортизационных отчислений, ниже принятых при тарифном регулировании.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу ООО «Территориальная электросетевая компания» на 2025-2029 годы с учетом замечаний членов Межотраслевого совета и заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

7. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы ООО «ПРОМЭНЕРГО» на 2025-2029 годы.

ООО «ПРОМЭНЕРГО» 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 программы ООО «ПРОМЭНЕРГО» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период реализации инвестиционной программы 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа ООО «Промэнерго» утверждена приказом министерства промышленности и энергетики области от 18 июля 2024 года № 157.

28 апреля 2025 года ООО «ПРОМЭНЕРГО» разместило проект скорректированной инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 28 апреля 2025 года № 115.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 проект инвестиционной программы ООО «ПРОМЭНЕРГО» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте ООО «ПРОМЭНЕРГО» в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес ООО «ПРОМЭНЕРГО» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2026-2029 годы предусматривают источники финансирования – амортизация, возврат НДС, прочие собственные средства, привлеченные средства (лизинг).

Финансирование ИП за счет тарифных источников запланировано только в рамках амортизационных отчислений, расходы из прибыли на капитальные вложения в ИП не заявлены.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2025 год составила 0,653 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 0,679 млн. руб. до 1,450 млн. руб. на 0,771 или на 113%

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2027-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (с НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2027 год – 0 млн. руб., 2028 год – 0 млн. руб., 2029 год – 0 млн. руб.;

- амортизация основных средств: 2027 год – 1,70 млн. руб., 2028 год – 1,54 млн. руб., 2029 – 1,35 млн. руб., что превышает плановый расчетный размер амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

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 на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2026 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

1. Не допускать при последующих корректировках инвестиционной программы формирование программы с финансированием за счет расходов из амортизационных отчислений, превышающих принятые при тарифном регулировании.

Решили:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «ПРОМЭНЕРГО» на 2025-2029 годы с учетом замечаний членов Межотраслевого совета и заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

8. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на 2024-2029 годы.

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.

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 «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. Долгосрочный период 2025-2029 гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на период 2025-2029 годов утверждена приказом министерства промышленности и энергетики области от 18 июля 2024 года № 156.

30 апреля 2025 года Саратовский филиал ООО «Газпром энерго» разместил скорректированный проект инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 30 апреля 2025 года № 61-ИС-07/490.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 скорректированный проект инвестиционной программы Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес ООО «Газпром энерго» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2025 год предусматривают источники финансирования – амортизационные отчисления.

Тарифные источники 2025

Прибыль

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».

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.

Амортизация

В проекте корректировки ИП на 2025 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 6,279 млн. руб. до 6,311 млн. руб. на 0,032 млн. руб. или на 0,5%.

Учитывая, что цены (тарифы) и их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев, вносимые изменения по корректировке ИПР на 2025 год за счет тарифных источников не приведут к изменению установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

При этом следует отметить, что в соответствии со ст. 27(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, расходы на амортизацию включаются в необходимую валовую выручку ТСО только при наличии утвержденной

инвестиционной программы и используются по целевому назначению, т.е. для модернизации электросетевого комплекса, ремонта основных средств и закупки нового оборудования.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1178 отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программой и учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования будут оцениваться при осуществлении корректировки необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, т.е. итоги 2025 года при тарифном регулировании на 2027 год.

Тарифные источники 2026

Прибыль

Расчетный максимальный объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, составляет 10,05 млн. руб. Объем финансирования, заявлен организацией в размере 27,082 млн. руб. и превышает расчетный максимально возможный размер средств, для включения в тариф.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2025 год составила 6,279 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 6,279 млн. руб. до 10,730 млн. руб. на 4,451 млн. руб. или на 70%.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2027-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2027 год – 3,603 млн. руб., 2028 год – 4,854 млн. руб., 2029-21,475 млн. руб.;

- амортизация основных средств: 2027 год – 10,730 млн. руб., 2028 год – 10,730 млн. руб., 2029 год – 10,730 млн. руб., что превышает плановый размер амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

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 на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2026 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

1. Не допускать при последующих корректировках инвестиционной программы формирование программы с финансированием за счет расходов из прибыли, амортизационных отчислений, превышающих принятые при тарифном регулировании.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу Саратовского филиала ООО «Газпром энерго» на 2024-2029 годы с учетом замечаний членов Межотраслевого совета и заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

9. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы филиала «Уральский» АО Оборонэнерго» на 2024-2029 годы.

Филиал «Уральский» АО Оборонэнерго» 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 филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» утверждена приказом министерства промышленности и энергетики Саратовской области от 18 июля 2024 года № 155.

30 апреля 2025 года филиал «Уральский» АО «Оборонэнерго» разместило скорректированный проект инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение Общества от 30 апреля 2025 года №УРЛ/100/1147.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года № 24 скорректированный проект инвестиционной программы филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Финансирование ИП за счет тарифных источников запланировано в рамках амортизационных отчислений и расходов из прибыли.

Объемы финансирования ИП на 2026-2029 годы предусматривают источники финансирования – прибыль (от оказания услуг по передаче электрической энергии), амортизация (учтенная в тарифах), амортизация (недоиспользованная прошлых лет), возврат НДС.

Тарифные источники 2026

Прибыль

Расчетный максимальный объем средств, который может быть рассмотрен органом регулирования для включения в тариф на услуги по передаче за счет расходов из прибыли, составляет 12,00 млн. руб., соответственно, объем финансирования, заявленный организацией в размере 5,20 млн. руб., не превышает максимально возможного размера.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2025 год составила 11,77 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 11,91 млн. руб. до 20,38 млн. руб., на 8,47млн. руб. на 71%

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2027-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2027 год – 5,40 млн. руб., 2028 год – 5,62 млн. руб., 2029 год – 5,84 млн. руб.;

- амортизация основных средств: 2027 год – 22,60 млн. руб., 2028 год – 25,04 млн. руб., 2029 год – 26,01 млн. руб., что не соответствует плановому размеру амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифного источника «амортизация», при фактически учитываемых амортизационных отчислениях в рамках тарифного регулирования, может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

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 на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2026 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

1. Не допускать при последующих корректировках инвестиционной программы формирование программы с финансированием за счет расходов из амортизационных отчислений, превышающих принятые при тарифном регулировании.

Решили:

1. Утвердить скорректированную инвестиционную программу филиала «Уральский» АО «Оборонэнерго» на 2024-2029 годы с учетом замечаний членов Межотраслевого совета и заключения комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области.

Голосовали: «За» - единогласно.

10. О рассмотрении проекта инвестиционной программы АО «Энергосервис Волги» на 2025-2029 годы.

АО «Энергосервис Волги» является территориальной сетевой организацией, осуществляющей обслуживание, эксплуатацию электросетевых комплексов и оказывает услуги по передаче электрической энергии, потребителям Саратовской области.

В настоящее время АО «Энергосервис Волги» осуществляет регулируемый вид деятельности в рамках долгосрочного периода регулирования 2025 – 2029 годы.

Инвестиционная программа АО «Энергосервис Волги» утверждена приказом Минэнерго России от 25.10.2024 № 9@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Энергосервис Волги» на 2025 – 2029 годы».

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 27.12.2024 г. №1939 изменились критерии отнесения субъектов электроэнергетики, ИП которых утверждаются уполномоченным федеральным органом и исполнительными органами субъектов РФ.

В соответствии с данным постановлением и письмом Минэнерго РФ от 15.01.2025 № ЕГ-354/07 в отношении АО «Энергосервис Волги» сменился исполнительный орган по утверждению ИПР. Таким образом, к рассмотрению в министерство промышленности и энергетики Саратовской области представлен проект ИП АО «Энергосервис Волги» на 2025 -2029 годы.

25 апреля 2025 года АО «Энергосервис Волги» разместила проект инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области были направлено обращение компании от 25 апреля 2025 года № МР6/176/1/137.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 проект инвестиционной программы АО «Энергосервис Волги» на 2025-2029 размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте АО «Энергосервис Волги» в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес АО «Энергосервис Волги» направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы планируемого финансирования ИП на 2025 год предусматривают источники финансирования – амортизационные отчисления, прибыль, бюджетное финансирование, расходы из возврата НДС.

Тарифные источники 2025

Прибыль

В рамках тарифного регулирования на 2025 год расходы из прибыли не учитывались.

Учитывая, что цены (тарифы) и их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев, планируемые дополнительные источники финансирования ИП не предусмотренные тарифно-балансовым решением не могут быть рассмотрены и согласованы органом регулирования, и не приведут к изменению уже установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

Амортизация

В рамках тарифного регулирования учтены амортизационные отчисления в размере 2,62 млн. руб., что соответствует объему амортизационных отчислений принятых при тарифном регулировании на 2025 год.

Учитывая вышеизложенное, проект инвестиционной программы не несет тарифных последствий.

Объемы финансирования ИП на 2026-2029 годы предусматривают источники финансирования - прибыль, амортизация, возврат НДС.

В соответствии с п.17 Основ ценообразования АО «Энергосервис Волги» не предоставило в Комитет до 1 мая 2025 года заявление об установлении тарифов на 2026 год. Письмом № МР6/176/1/144 от 12.05.2025г., организация уведомила Комитет, что не планирует осуществлять регулируемый вид деятельности с 2026 года.

Учитывая, что в 2026 году АО «Энергосервис Волги» не планирует осуществление регулируемого вида деятельности, ИПР на 2026-2029 Комитетом не рассматривалась.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета отсутствуют.

Решили:

1. В связи с потерей АО «Энергосервис Волги» статуса «территориальная сетевая организация» с 2026 года и невозможности организации в качестве ТСО реализовывать мероприятия в период с 2026 по 2029 годы, прекращения действия

долгосрочного периода регулирования на 2026-2029 годы, прекратить рассмотрение и утверждение инвестиционной программы Общества на 2025-2029 годы.

2. Проконтролировать исполнение инвестиционных проектов за 2025 год в рамках инвестиционной программы, утвержденной приказом Минэнерго России от 25.10.2024 № 9@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «Энергосервис Волги» на 2025 – 2029 годы».

Голосовали: «За» - единогласно.

11. О рассмотрении проекта корректировки инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на 2024-2029 годы.

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.

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 программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» осуществляется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки. Долгосрочный период 2025-2029гг. является очередным долгосрочным периодом регулирования.

Инвестиционная программа Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» утверждена приказом Министерства промышленности и энергетики области от 18 июля 2024 года № 158.

25 апреля 2025 года Юго-Восточная дирекция по энергообеспечению разместила проект корректировки инвестиционной программы на официальном сайте, в связи с чем в адрес министерства промышленности и энергетики Саратовской области было направлено обращение компании от 25 апреля 2025 года № 3035/Ю-ВОСТ НТЭ.

В соответствии со стандартами раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 года №24 скорректированный проект инвестиционной программы Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению на 2024-2029 размещен на официальном сайте министерства промышленности и энергетики Саратовской области и официальном сайте Приволжской дирекции по энергообеспечению в сети Интернет.

21 июля 2025 года в адрес Юго-Восточной дирекции направлено письмо министерства промышленности и энергетики области № 07.01/3694 с приглашением на заседание Совета и направлением заключения по итогам рассмотрения проекта.

Письмом Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД» от 22 июля 2025 года №5161-ЮВОСТ направлено ходатайство о рассмотрении проекта ИПР без участия представителей Дирекции.

Комитет государственного регулирования тарифов области:

Объемы финансирования ИП на 2025 год предусматривают источники финансирования – амортизационные отчисления и прочие собственные средства.

Тарифные источники 2025

Прибыль

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».

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.

Амортизация

В проекте корректировки ИП на 2025 год предлагается значительное снижение тарифного источника финансирования «амортизация» с 3,374 млн. руб. до 0,888 млн. руб. на 2,486 млн. руб. или на 73%.

Учитывая, что цены (тарифы) и их предельные уровни вводятся в действие с начала очередного года на срок не менее 12 месяцев, вносимые изменения по корректировке ИПР на 2025 год за счет тарифных источников не приведут к изменению установленных тарифов на услуги по передаче электрической энергии.

При этом следует отметить, что снижение финансирования ИП за счет амортизации на 2025 год и перераспределение данного источника на следующие периоды может привести к невыполнению инвестиционной программы.

В соответствии со ст. 27(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов, определяемые в соответствии с настоящим пунктом, учитываются в тарифах на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, только при наличии утвержденной инвестиционной программы и используются по целевому назначению, т.е. для модернизации электросетевого комплекса, ремонта основных средств и закупки нового оборудования.

В этой связи данная корректировка инвестиционной программы не может быть согласована органом регулирования, т.к. противоречит законодательству в сфере тарифного регулирования в электроэнергетике.

В соответствии с п.37 Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 1178 отклонение совокупного объема инвестиций, фактически осуществленных в течение истекшего периода регулирования в рамках утвержденной (скорректированной) в установленном порядке долгосрочной инвестиционной программы, от объема инвестиций, предусмотренного утвержденной (скорректированной) в установленном порядке инвестиционной программой и учтенного при установлении тарифов на очередной год долгосрочного периода регулирования будут оцениваться при осуществлении корректировки необходимой валовой выручки и (или) цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, т.е. итоги 2025 года при тарифном регулировании на 2027 год.

Объемы финансирования ИП на 2026-2029 годы предусматривают источники финансирования – амортизация (от оказания услуг по передаче электрической энергии и недоиспользованная амортизация прошлых лет) и прочие собственные средства.

Тарифные источники 2026

Прибыль

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».

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.

Амортизация

Амортизация, принятая в составе необходимой валовой выручки при тарифном регулировании на 2025 год составила 3,374 млн. руб.

В проекте корректировки ИП на 2026 год предлагается увеличение тарифного источника финансирования «амортизация» с 3,374 млн. руб. до 22,779 млн. руб. на 19,405 млн.руб. или более чем в 5 раз.

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

В перспективном прогнозе инвестиционная программа предусматривает финансирование инвестиционных проектов в 2027-2029 годах за счет собственных источников, подлежащих включению в тариф на услуги по передаче электрической энергии, в следующем размере (без НДС):

- прибыль, полученная от оказания услуг по передаче электрической энергии, направляемая на инвестиции: 2027 год – 0 млн. руб., 2028 год – 0 млн. руб., 2029 год – 0 млн. руб.,

- амортизация основных средств: 2027 год – 12,996 млн. руб., 2028 год – 12,996 млн. руб., 2029 год – 12,996 млн. руб., что не соответствует плановому размеру амортизационных отчислений, включаемых в состав необходимой валовой выручки регулируемой организации в соответствии с Основами ценообразования в области регулируемых (цен) тарифов в электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

Значительное планируемое увеличение финансирования ИП за счет тарифного источника амортизационные отчисления при фактически учитываемых показателях в соответствии с действующим законодательством в сфере тарифного регулирования, может привести к невыполнению конкретных мероприятий инвестиционной программы и ИП в целом.

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 на период регулирования. Окончательное решение по тарифным источникам финансирования на 2026 год в рамках проектов инвестиционных программ будет приниматься после завершения экспертиз предложений по размеру необходимой валовой выручки на плановый период.

Предложения, замечания членов Межотраслевого совета:

1. Не допускать при последующих корректировках инвестиционной программы формирование программы с финансированием за счет амортизационных отчислений, ниже принятых или превышающих принятые при тарифном регулировании.

При корректировке ИП в рамках текущего года не допускать нарушения ст. 27(1) Основ ценообразования, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, при формировании источника финансирования амортизационные отчисления.

2. Ввиду отсутствия представителей Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» на заседании Совета, вопрос корректировки инвестиционной программы в части тарифных источников до утвержденных при регулировании, не рассмотрен.

Решили:

1. Министерству промышленности и энергетики области направить протокол Совета от 24 июля 2025 года в адрес Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД».

2. Рекомендовать Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» в срок до 06.08.2025 года представить на рассмотрение Межотраслевого совета, министерства

промышленности и энергетики Саратовской области и комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области пояснения и обоснования в части снижения амортизационных отчислений ниже принятых при тарифном регулировании на 2025 год.

3. Министерству промышленности и энергетики области совместно с комитетом государственного регулирования тарифов проработать вопрос при участии Юго-Восточной дирекции по энергообеспечению - структурного подразделения Трансэнерго - филиала ОАО «РЖД» о доработке проекта инвестиционной программы на 2024-2029 годы в случае отсутствия аргументированного обоснования согласно п.2 в соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 года № 977.

Голосовали: «За» - единогласно.

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

А.С. Аксенов