

## ПРОТОКОЛ

### Заседания межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Новосибирской области

16 июня 2021 г.  
14.00

г. Новосибирск  
Красный проспект, 18  
Правительство Новосибирской области  
В режиме ВКС  
Большой зал

- Присутствовали:** - члены межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Новосибирской области:  
Знатков В.М.,  
Трапезников С.И.,  
Агеенко В.А.,  
Аксененко В.А.,  
Галл-Савальский И.В.,  
Губер В.И.,  
Дьячков С.А.,  
Ермола В.В.,  
Копцев Р.В.,  
Мамулат Н.Е.,  
Масалов А.К.,  
Рычков Н.Н.
- Отсутствовали:** - члены межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Губернаторе Новосибирской области:  
Аборнев Ю.С.,  
Василенко В.В.,  
Заболотный П.В.,  
Кудин И.В.,  
Лаухин А.А.,  
Пустовой Н.В.
- Кворум заседания** - имеется (присутствовали 12 из 18 членов Межотраслевого совета потребителей).
- Председательствовал** - Знатков В.М. – председатель Межотраслевого совета
- Приглашенные:**

Архипов Д.Н.	- министр жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области
Марунченко Е.Г.	- заместитель руководителя департамента по тарифам Новосибирской области
Годованюк А.А.	- И.о. руководителя управления ФАС по Новосибирской области
Шашукова Л.А.	- заместитель директора по экономике ПАО «Сиблитмаш»
Перязев Д.Г.	- начальник департамента энергетики и ЖКХ города Новосибирска
Устинова Е.П.	- директор по инвестициям АО «РЭС»
Артеменко Е.С.	- начальник управления инвестиционного планирования АО «РЭС»
Березов Ю.И.	зам. генерального директора – главный инженер АО «Электромагистраль»
Силинская М.Ф.	директор по инвестициям и передаче электрической энергии АО «Электромагистраль»
Шлыков А.Ф.	начальник отдела перспективного развития и технологического присоединения АО «Электромагистраль»
Шевченко М.Е.	- главный финансист ФГУП «Энергетик»
Назаров Е.Г.	заместитель директора - главный инженер ФГУП «УЭВ»
Мережкин А.В.	заместитель генерального директора ООО «НРСК-Сибирь»
Барнева Е.Л.	- финансовый директор ООО «НГСК»
Поляков С.А.	первый заместитель директора филиала - главный инженер филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»
Кузнецов П.А.	заместитель начальника Западно-Сибирской дирекции по электросетевой деятельности структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД»
Соколов Ю.А.	начальник Управления тарифного регулирования главного офиса ОАО «ОЭК»

## ПОВЕСТКА ДНЯ:

### 1. Открытие. Вступительное слово

*Знатков Владимир Михайлович, председатель Межотраслевого совета*

### 2. Об инвестиционных программах, реализуемых в сфере электроэнергетики на территории Новосибирской области.

*Докладчик: Архипов Денис Николаевич, министр жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области.*

**3. Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы АО «РЭС» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы.**

*Докладчик: Устинова Елена Петровна, директор по инвестициям АО «РЭС».*

**4. Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы ООО «НРСК-Сибирь» на 2021-2025 годы.**

*Докладчик: Мережкин Алексей Викторович, заместитель генерального директора по транспорту электроэнергии и развитию ООО «НРСК-Сибирь».*

**5. Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы ООО «НГСК» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы.**

*Докладчик: Барнева Евгения Леонидовна, финансовый директор ООО «НГСК».*

**6. Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы Филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» в сфере электроэнергетики на 2017-2021 годы.**

*Докладчик: Соколов Юрий Александрович, начальник управления тарифного регулирования ОАО «ОЭК»*

**7. Рассмотрение проекта инвестиционной программы Филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» в сфере электроэнергетики на 2022-2026 годы.**

*Докладчик: Соколов Юрий Александрович, начальник управления тарифного регулирования ОАО «ОЭК»*

**8. Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы.**

*Докладчик: Поляков Сергей Александрович, первый заместитель директора филиала - главный инженер филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго».*

**9. Рассмотрение проекта корректировки региональной инвестиционной программы ОАО «РЖД» по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на 2020-2024 годы.**

*Докладчик: Кузнецов Павел Аркадьевич, заместитель начальника Западно-Сибирской дирекции по электросетевой деятельности структурного подразделения Трансэнерго филиала ОАО «РЖД».*

**10. Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы.**

*Докладчик: Шевченко Марина Евгеньевна, главный финансист ФГУП «Энергетик».*

**11. Рассмотрение проекта инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы.**

*Докладчик: Шевченко Марина Евгеньевна, главный финансист ФГУП «Энергетик».*

**12. Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на 2020-2024 годы».**

*Докладчик: Назаров Евгений Геннадьевич, заместитель директора-главный инженер ФГУП «УЭВ».*

**13. Рассмотрение проекта инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы.**

*Докладчик: Назаров Евгений Геннадьевич, заместитель директора-главный инженер ФГУП «УЭВ».*

**По вопросу 1: «Открытие. Вступительное слово», слушали В.М. Знаткова.**

Со вступительным словом выступил первый заместитель Председателя Правительства Новосибирской области, председатель совета Знатков В.М.

Озвучил, что в соответствии с регламентом Совета **состоялась Межотраслевая рабочая группа** по подготовке заседания Совета с участием членов Совета и профильных органов исполнительной власти. Рабочей группой были предварительно рассмотрены вопросы повестки дня заседания.

Отметил наличие кворума, обозначил план работы мероприятия, уточнил у членов Межотраслевого совета о наличии у них дополнений или возражений к повестке дня заседания.

Дополнений или возражений к повестке дня заседания не поступило.

**По вопросу 2: Об инвестиционных программах, реализуемых в сфере электроэнергетики на территории Новосибирской области, слушали Д.Н. Архипова.**

Отметил, что министерство ЖКХиЭ Новосибирской области является уполномоченным органом на утверждение инвестиционных программ в сфере электроэнергетики на территории Новосибирской области. Сетевые организации в соответствии с действующим законодательством ежегодно до 5 апреля направляют в министерство заявления об утверждении инвестиционных программ с приложением необходимых сведений и материалов. После чего министерство направляет проект программы в департамент по тарифам Новосибирской области, Межотраслевой совет потребителей, Филиал «СО ЕЭС» Новосибирское РДУ (если напряжение объекта составляет 110 кВ и выше).

Информировал, что в 2021 году планируются к утверждению 9 проектов инвестиционных программ в отношении 8-ми сетевых организаций. 8 проектов – это корректировки уже утвержденных программ: АО «РЭС»; филиал «Забайкальский» АО «Оборонэнерго»; Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению – структурного подразделения Трансэнерго – филиала ОАО «РЖД»; ООО «НРСК-Сибирь»; ООО «Новосибирская городская сетевая компания»; ФГУП «Энергетик»; ФГУП «УЭВ»; филиал «Сибирский» ОАО «ОЭК» - корректировка 2021 года; и одна новая программа – филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» на 2022-2026 гг. (с планируемым объемом финансирования – 60,9 млн. рублей). Общий планируемый

объем финансирования представленных на утверждение программ на 2021 год составит **3 миллиарда 505 миллионов рублей**.

Добавил, что в министерство поступил проект инвестиционной программы АО «Электромагистраль» на 2022-2026 годы, которая содержит мероприятия по объектам электросетевого хозяйства напряжением 220 кВ с общим планируемым объемом финансирования **2 миллиарда 575,2 миллионов рублей** (ПС 220 кВ Тулинская, Строительная, Урожай, Дружная, Восточная, Чулымская, Правобережная, Татарская, Южная и др.). Данные объекты относятся к Единой национальной сети, тариф на передачу электрической энергии по которым устанавливает ФАС России. В настоящее время АО «Электромагистраль» не соответствует утвержденным постановлением № 977 критериям отнесения к числу субъектов, инвестиционные программы которых (включая определение источников их финансирования) утверждаются уполномоченным федеральным органом исполнительной власти или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации.

**Выступали:** Знатков В.М., Архипов Д.Н., Агеенко В.А., Березов Ю.И., Дьячков С.А.

#### **РЕШИЛИ:**

1. Принять информацию министерства жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области об инвестиционных программах в сфере электроэнергетики на территории Новосибирской области, к сведению.

2. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области оценить инвестиционную программу АО «Электромагистраль» на соответствие действующей Схемы и программы перспективного развития электроэнергетики Новосибирской области на период 2022-2026 гг.

**По вопросу 3: Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы АО «РЭС» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы, слушали Е.П. Устинову.**

Доложила, что ключевыми факторами корректировки являются: уточнение графиков выполнения работ по проектам с учетом фактического исполнения работ в 2020 г.; уточнение стоимости проектов по результатам разработки и согласования ПСД, проведения закупочных процедур; уточнение состава проектов с учетом оперативной потребности и обязательств АО «РЭС» (в т.ч. предписания РТН, усиление сети в целях технологического присоединения).

Отметила ключевые проекты инвестиционной программы:

1. С целью повышения инвестиционной привлекательности региона, обеспечения возможности электроснабжения перспективных площадок проектом скорректированной ИП 2021-2025 гг. предусмотрено:

- электроснабжение перспективной площадки в р.п. Линево (ПС 110 кВ) - ввод в работу в 2021 г. отпаечной двухцепной ВЛ 110 кВ от ВЛ 110 кВ Южная – Мирная I, II цепь (ЮМ-1/2).

- обеспечение перспективных площадок Новосибирского района (зона действия ПС 110 кВ Толмачевская, ПС 35 кВ Верх-Тула) - строительство ПС 110 кВ

Залив с трансформаторной мощностью 80 МВА, со строительством питающих ЛЭП 110 кВ» со сроком реализации 2019-2023 гг., полная стоимость 822 млн. руб., объем инвестиций в 2021 г. 120 млн. руб.;

- обеспечение перспективной площадки южнее г. Бердска - переустройство участка ВЛ 110 кВ Заречная - Искитимская I(II) с отпайками (Ю-5/6) на участке оп. 8 до оп. 13» со сроком реализации – 2020-2022 г., реконструкция ЗРУ 10 кВ ПС 110 кВ Заречная с расширением ЗРУ 10 кВ, со сроком реализации – 2021-2022 г. с совокупным объемом инвестиций 186 млн. руб., в т.ч. в 2021 г. – 108 млн. руб.

2. В целях устранения существующего дефицита трансформаторной мощности в 2021-2025 гг. предусмотрена замена трансформаторов на ПС 110 кВ Барышевская, ПС 110 кВ Воинская, ПС 110 кВ Ересная, ПС 110 кВ Верх-Ирмень, ПС 110 кВ Железнодорожная, ПС 110 кВ Плановая, ПС 110 кВ Юрьевская, ПС 110 кВ Ярковская, ПС 110 кВ Усть-Таркская с совокупным объемом инвестиций более 1 100 млн. руб., в т.ч. в 2021 г. 41 млн. руб.

3. С целью повышение надежности функционирования сетей, обеспечение надлежащего качества электроснабжения потребителей:

- Замена выключателей 110 кВ ПС 110 кВ Северная, отключающая способность которых не соответствует текущим параметрам режима работы энергосистемы, модернизации оборудования и организации каналов диспетчерской связи и передачи телеметрической информации в НРДУ с подстанций АО «РЭС» (ПС 110 кВ Карасукская, ПС 110 кВ Красногорская, ПС 110 кВ Тальменская, строительство канала связи (ВОЛС) по ВЛ 110 кВ Ордынская - Кочки с отпайками (3-29) ), установка/замена устройств РЗА на современные микропроцессорные (более 20 объектов АО «РЭС»), установка защит от дуговых замыканий на 37 объектах АО «РЭС», реконструкция ВЛ 110 кВ Новосибирская ТЭЦ-3 -Дружная с отпайками (3-17,3-18) с переводом в кабельную линию на участке от оп.1 до оп.62;

- Реконструкция/строительство электрических сетей 0,4-10 кВ в г. Новосибирске и НСО (более 60 объектов), в т.ч. завершение в 2021 г. ключевых проектов, направленных на приведение показателей качества электрической энергии к параметрам ГОСТ 32144-2013:

- Реконструкция ВЛ-0,4-10 кВ в п. Сосновка, с. Большой Оёш, ст. Мочище, с. Боровое, с. Майское, с. Ярково

- Строительство электрических сетей 10-0,4 кВ р. п. Чаны, с. Венгерово, с. Кыштовка, р.п. Колывань

- Реконструкция ВЛ-0,4 кВ в Реконструкция ВЛ-0,4 по 1-му(2-му) Порт-Артурскому переулкам в Ленинском районе г. Новосибирска

4. Федеральным законом от 27.12.2018 № 522-ФЗ, вступившим в силу с 01.01.2019 года, в Федеральный закон «Об электроэнергетике» внесены изменения, в соответствии с которыми на гарантирующих поставщиков и сетевые организации возлагается обязанность по приобретению, установке, замене, допуску в эксплуатацию приборов учета электрической энергии, по которым производятся коммерческий учет электрической энергии (мощности).

Для целей исполнения вышеуказанных обязательств, проектом корр. ИП 2021-2025 гг. предусмотрены мероприятия «Создание интеллектуальной системы учета электрической энергии (мощности) в филиалах АО «РЭС» (522-ФЗ)» с объемом инвестиций более 2 445 млн. руб. в т.ч. 2021 г. – 445 млн. руб.

**Слушали Е.Г. Марунченко:**

Доложила, что проект корректировки инвестиционной программы АО «РЭС» на 2021 год департаментом согласован.

Сообщила, что в настоящее время определить размер необходимой валовой выручки АО «РЭС» на 2022 и последующие годы (исходя из уровня экономически обоснованных расходов, а также величины изъятий и возмещений по результатам анализа деятельности организации за отчетный период регулирования, с учетом сглаживания недополученного дохода), который будет использован для расчета величины расходов на финансирование капитальных вложений из прибыли в соответствии с пунктом 11 Методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденных приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э, не представляется возможным. Окончательная величина объема финансирования будет определена департаментом только по результатам проведения экономической экспертизы материалов, представленных организацией на корректировку тарифов на 2022 год, анализа финансово-хозяйственной деятельности за отчетный период и в целом комплексного анализа деятельности в текущем долгосрочном периоде в установленные законодательством сроки.

Отметила, что, оценка ценовых (тарифных) последствий с учетом включения расходов из прибыли для целей финансирования инвестиционной программы АО «РЭС» на 2022-2025 годы будет возможна после завершения работы ФАС России по формированию предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2022 год, утверждаемых в установленные законодательством сроки.

**Выступали:** Знатков В.М., Марунченко Е.Г., Агеенко В.А., Ермола В.В.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять к сведению информацию по проекту корректировки инвестиционной программы АО «РЭС» на 2021-2025 годы.

2. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утвердить корректировку инвестиционной программы АО «РЭС» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 в части 2021 года.

3. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области совместно с департаментом по тарифам Новосибирской области рассмотреть возможность корректировки инвестиционной программы АО «РЭС» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы в части 2022 г. и последующих годов.

**По вопросу 4: Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы ООО «НРСК-Сибирь» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы, слушали А.В. Мережкина.**

Доложил, что предпосылками корректировки инвестиционной программы являются: увеличение объема обслуживания организации на 54% и изменения в законодательстве, предполагающие расширение ответственности сетевых организаций в части оснащения приборами учета.

Отметил параметры скорректированной инвестиционной программы на 2021-2025 годы:

- общая стоимость мероприятий – 4,360 млн.руб., в т.ч. 2021 год – 416,8 тыс.руб.; 2022 год – 967,0 тыс.руб.; 2023 год – 985,0 тыс.руб.; 2024 год – 1003,0 тыс.руб.; 2025 год – 988,4 тыс.руб.

- основные направления мероприятий: развитие систем учета электроэнергии на объектах организации – 3 371,85 тыс.руб.; развитие материальной базы организации – 988,4 тыс.руб.

**Слушали Е.Г. Марунченко:**

Доложила, что проект корректировки инвестиционной программы ООО «НРСК-Сибирь» на 2021-2025 годы департаментом согласован.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять к сведению информацию по проекту корректировки инвестиционной программы ООО «НРСК-Сибирь».

2. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утвердить корректировку инвестиционной программы ООО «НРСК-Сибирь» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы.

**По вопросу 5: Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы ООО «НГСК» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы, слушали Е.Л. Барневу.**

Проинформировала, что корректировка инвестиционной программы обусловлена внесением изменений в состав проектов на 2022-2024 годы. В связи с этим общая стоимость реализации инвестиционной программы составила 66,009 млн. руб. с НДС вместо 9,135 млн.руб. с НДС.

**Слушали Е.Г. Марунченко:**

Проинформировала, что поступивший 05.04.2021 в департамент проект корректировки инвестиционной программы ООО «НГСК» был отправлен на доработку, также были запрошены дополнительные обосновывающие материалы. Откорректированный проект поступил в департамент 09.06.2021 и будет рассмотрен в установленные законодательством сроки.

**Выступали:** Знатков В.М., Марунченко Е.Г.

**РЕШИЛИ:**

1. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области после рассмотрения дополнительных материалов ООО «НГСК» и устранения замечаний вынести проект корректировки инвестиционной программы ООО «НГСК» в сфере электроэнергетики на 2021-2025 годы на очередное заседание Совета.

**По вопросу 6: Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы Филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» в сфере электроэнергетики на 2017-2021 годы, слушали Соколова Ю.А.**



Проинформировал, что проект корректировки инвестиционной программы предусматривает корректировку источников финансирования инвестиционной программы 2021 годы. Корректировка источников финансирования инвестиционной программы на 2020 год произведена со снижением относительно показателей, учтенных при формировании необходимой валовой выручки филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» на 2021 год со снижением относительно ранее заявленных организацией объемов финансирования с 13,37 млн.руб. с НДС до 10,41 млн.руб.

**Слушали Е.Г. Марунченко:**

Доложил, что проект корректировки инвестиционной программы филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» на 2017-2021 годы согласован в объеме капитальных вложений за счет тарифных источников.

**Выступали:** Агеенко В.А., Марунченко Е.Г.

**РЕШИЛИ:**

**Решение:**

1. Принять к сведению информацию по корректировке инвестиционной программы Филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» в сфере электроэнергетики на 2017-2021 годы.
2. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утвердить корректировку инвестиционной программы Филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» в сфере электроэнергетики на 2017-2021 годы.

**По вопросу 7: Рассмотрение проекта инвестиционной программы Филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» в сфере электроэнергетики на 2022-2026 годы, слушали Соколова Ю.А.**

Проинформировал, что реализация инвестиционной программы на 2022–2026 годы направлена улучшение показателей надежности и качества услуг по передаче электрической энергии. В проект программы на 2022–2026 годы включены объекты в приоритетном порядке в зависимости от устранения предписания «Сибирского» управления «Ростехнадзора», статистики аварийности в сетях, определении рисков последствий отказа оборудования, количества обращений потребителей, в том числе по технологическому присоединению.

Отметил, что 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.

**Слушали Е.Г. Марунченко:**

Доложила, что проект инвестиционной программы филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» в сфере электроэнергетики на 2022-2026 годы согласован в объеме капитальных вложений за счет тарифных источников.

**РЕШИЛИ:**

**Решение:**

1. Принять к сведению информацию по инвестиционной программе Филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» в сфере электроэнергетики на 2022-2026 годы.
2. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утвердить инвестиционную программу Филиала «Сибирский» ОАО «ОЭК» в сфере электроэнергетики на 2022-2026 годы.

**По вопросу 8: Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы, слушали С.А. Полякова.**

Проинформировал, что необходимость корректировки инвестиционной программы Филиала на 2020-2024 годы в границах Новосибирской области в части периода 2021-2024 годов возникла с учетом следующих факторов: итогов (факта выполнения) реализации инвестиционной программы в предыдущие периоды; актуализированных обязательств Филиала по технологическому присоединению потребителей в связи с заключением новых договоров технологического присоединения, изменения и расторжение ранее заключенных договоров технологического присоединения; уточнения перечня объектов, требующих технического перевооружения или реконструкции из-за изменения их технического состояния.

Отметил, что в качестве источника финансирования на 2022 год была включена недоиспользованная амортизация 2020 года в размере 0,306 млн. рублей.

**Слушали Е.Г. Марунченко:**

Отметила, что департамент просит обратить внимание членов Совета на то, что в качестве источника финансирования инвестиционной программы организации в 2022 году заявлена накопленная амортизация, которая сложилась по результатам экономии по финансированию мероприятий инвестиционной программы в 2020 году в размере 306 тыс. руб.

Обратила внимание, что согласно пункту 27 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных ПП РФ от 29.12.2011 № 1178:

«В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.»

Проинформировала, что по результатам анализа исполнения в 2020 году организацией инвестиционной программы, экономия в размере 306 тыс. руб. на основании вышеназванного положения законодательства будет изъята из НВВ организации, учитываемой при установлении тарифов на 2022 год.

Обратилась к членам Совета с тем, чтобы члены Совета проголосовали за включение накопленной в 2020 году амортизации в размере 306 тыс. руб. в качестве источника финансирования мероприятий инвестиционной программы в 2022 году.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять к сведению информацию по корректировке инвестиционной программы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы.

2. Рекомендовать включение накопленной в 2020 году амортизацию в размере 306 тыс. руб. в качестве источника финансирования мероприятий инвестиционной программы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы в 2022 году.

3. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утвердить корректировку инвестиционной программы филиала «Забайкальский» АО «Оборонэнерго» на 2020-2024 годы.

**По вопросу 9: Рассмотрение проекта корректировки региональной инвестиционной программы ОАО «РЖД» по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на 2020-2024 годы, слушали П.А. Кузнецова.**

Доложил, что в конце 2020 года выполнен пересмотр актуальности ранее утвержденных объектов с учетом изменения технического состояния оборудования и произведен перенос приоритетных объектов на ранние сроки. В 2021 году планируемое освоение капитальных вложений увеличено на 119,295 млн.руб. (136,093%) и составит 206,9 млн.руб. Всего же за период 2020-2024 годы планируемое освоение капитальных вложений увеличено на 306,38 млн.руб. (121,459%) и составит 558,6 млн.руб.

Отметил, что это малая доля тех средств, которые планирует и уже вкладывает ОАО «РЖД» в развитие электросетевого комплекса. Основная часть средств выделяется из иных тарифных источников (от перевозки грузов) и направлена на развитие инфраструктуры в связи с ростом грузоперевозок. Т.е. в связи собственным ростом потребления электрической энергии.

Ежегодно в модернизацию оборудования ОАО «РЖД» вкладывается в границах Новосибирской области примерно 1,5 млрд.руб.

**Слушали Е.Г. Марунченко:**

Сообщила, что проект инвестиционной программы ОАО «Российские железные дороги» на 2020-2024 годы согласован в объеме финансирования капитальных вложений за счет тарифных источников в размере:

в 2021 году – 41,810 млн. руб. без НДС (в том числе: амортизация 26,556 млн. руб., расходы из прибыли - 15,254 млн. руб.);

в 2022 году – 52,380 млн. руб. без НДС (в том числе: амортизация 26,556 млн. руб., расходы из прибыли - 25,824 млн. руб.);

в 2023 году – 52,916 млн. руб. без НДС (в том числе: амортизация 26,556 млн. руб., расходы из прибыли - 26,360 млн. руб.);

в 2024 году – 53,467 млн. руб. без НДС (в том числе: амортизация 26,556 млн. руб., расходы из прибыли - 26,911 млн. руб.).

**РЕШИЛИ:**

1. Принять к сведению информацию по корректировке региональной инвестиционной программы ОАО «РЖД» по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на 2020-2024 годы.

2. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утвердить корректировку региональной инвестиционной программы ОАО «РЖД» по строительству и реконструкции объектов электросетевого хозяйства на 2020-2024 годы.

**По вопросу 10: Рассмотрение проекта корректировки инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы.**

**РЕШИЛИ:**

1. В связи с наличием замечаний департамента по тарифам Новосибирской области к проекту инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы рассмотрение вопроса отменено.

2. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области после рассмотрения дополнительных материалов ФГУП «Энергетик» и устранения замечаний вынести проект корректировки инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» в сфере электроэнергетики на 2020-2024 годы на очередное заседание Совета.

**По вопросу 11: Рассмотрение проекта инвестиционной программы ФГУП «Энергетик» в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы, слушали М.Е. Шевченко**

Проинформировала, что в инвестиционной программе с департаментом по тарифам Новосибирской области согласованы капитальные вложения за счет тарифных источников (амортизационные отчисления) для финансирования мероприятия инвестиционной программы предусмотрены в размере 4,608 млн. руб. без НДС, что не устраивает организацию.

Отметила, что инвестиционной программой предусмотрено только мероприятие по разработке проектной документации на реконструкцию центрального теплового пункта № 1 в р. п. Краснообск по ул. Восточная.

**Слушали Е.Г. Марунченко:**

В связи с несогласием организации с позицией департамента, предложила устранить разногласия и перенести рассмотрение проекта инвестиционной программы на очередной Совет.

**РЕШИЛИ:**

1. Рекомендовать департаменту по тарифам Новосибирской области после рассмотрения дополнительных материалов ФГУП «Энергетик» вынести инвестиционную программу ФГУП «Энергетик» в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы на очередное заседание Совета.

**В связи с необходимостью присутствия на совещании у Губернатора Новосибирской области Знатков В.М. передал ведение заседания заместителю председателя Совета Трапезникову С.И.**

**По вопросу 12: Рассмотрение проекта корректировки на 2021 год инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на 2020-2024 годы», слушали Е.Г. Назарова.**

Проинформировал, что в 2021 году в Инвестиционную программу ФГУП «УЭВ» потребовалось выполнить корректировку в связи с внесением изменений в Федеральный закон от 26.03.2003 г. №35 «Об электроэнергетике» о создании интеллектуальной системы учета электрической энергии. Сетевые организации обязали приобретать, устанавливать и осуществлять замену приборов учета электрической энергии в отношении непосредственно или опосредованно присоединенных к объектам электросетевого хозяйства энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии.

Сообщил, что финансирование на 2021 год программы составит – 19,010 млн.руб.: реконструкция оборудования ПС «Научная» – замена токоограничивающего реактора – 2,880 млн.руб.; реконструкция распределительных пунктов- замена масляных выключателей на вакуумные – 2,175 млн.руб.; реконструкция кабельных линий 10 кВ от ПС «Научная»- РП-17 (3 км.) – 8,423 млн.руб.; установка приборов учета потребителям в сетях 0,4 кВ (120 шт.) – 0,840 млн.руб.; установка приборов учета потребителям в сетях 10 кВ (3 шт.)– 0,096 млн.руб.; включение приборов учета потребителей 0,4 кВ в систему сбора и передачи данных (120 шт.) – 0,240 млн.руб.; включение приборов учета потребителей 10 кВ в систему сбора и передачи данных (3 шт.) – 0,036 млн.руб.; реконструкция СОТИАССО на ПС «Научная» – 3,720 млн.руб.; реконструкция системы диспетчеризации распределительных пунктов 10 кВ (РП-1,РП-14)– 0,600 млн.руб.

**Слушали Е.Г. Марунченко:**

Отметила, что проект корректировки инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» на 2021 год предусматривает корректировку по мероприятиям инвестиционной программы в рамках планового финансирования, учтенного при утверждении тарифов на 2021 год. В результате проект корректировки инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» на 2021 год согласован в объеме капитальных вложений за счет тарифных источников в размере 15,9 млн. руб. без НДС (в том числе: амортизация – 11,5 млн. руб., расходы из прибыли – 4,4 млн. руб.).

**Выступали:** Агеенко В.А., Дьяченко С.А.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять к сведению информацию по корректировке на 2021 год инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на 2020-2024 годы».

2. Рекомендовать министерству жилищно-коммунального хозяйства и энергетики Новосибирской области утвердить корректировку на 2021 год

инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» «Развитие системы электроснабжения Советского района (Академгородок) г. Новосибирска на 2020-2024 годы».

**По вопросу 13: Рассмотрение проекта инвестиционной программы ФГУП «УЭВ» в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы, слушали Е.Г. Назарова.**

Проинформировал, что инвестиционная программа ФГУП «УЭВ» в сфере теплоснабжения разработана в соответствии с требованиями «Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ», утв. Постановлением Правительства РФ от 5 мая 2014 г. № 410

Отметил, что согласно мероприятиям планируется осуществить модернизацию магистральных трубопроводов диаметром 530\*8 мм протяжённостью 630 метров в 2-х трубном исчислении, на участке тепловой сети от камеры «5ТК-2» до камеры «5ТК-5» по Бердскому шоссе. Общая сметная стоимость работ по модернизации указанного участка в текущих ценах составляет 32,45 млн.рублей, в том числе НДС. Планируется за 2-ва года 2022 и 2023 освоить 16,065 млн.рублей, в том числе НДС. Источник финансирования – амортизационные отчисления, заложенные в тарифе ФГУП «УЭВ» на тепловую энергию.

Констатировал, что ожидаемый результат от выполнения мероприятий – это, в первую очередь, надёжность теплоснабжения района Правые Чемы ННЦ СО РАН и снижение аварийности на участке магистральной тепловой сети проложенной в полосе отвода автомобильной дороги Федерального значения.

**Слушали Е.Г. Марунченко:**

Сообщила, что капитальные вложения за счет тарифных источников (амортизационные отчисления) для финансирования мероприятия инвестиционной программы предусмотрены в размере 13,412 млн. руб. без НДС в том числе: 2022 год – 6,706 млн. руб.; 2023 год – 6,706 млн. руб.

**РЕШИЛИ:**

1. Принять к сведению информацию о проекте инвестиционной программе ФГУП «УЭВ» в сфере теплоснабжения на 2022-2024 годы.

2. Рекомендовать департаменту по тарифам Новосибирской области утвердить инвестиционную программу ФГУП «УЭВ» в сфере теплоснабжения на 2022-2023 годы.

**Заключительное выступление Трапезникова С.И., заместителя председателя Совета:**

Мы рассмотрели все вопросы повестки дня, согласовали новые и рекомендовали к корректировке действующие инвестиционные программы в сфере электроэнергетики, три проекта инвестиционных программ были отправлены на доработку.

Надеюсь, наша работа так и будет продолжаться в позитивном ключе, будет и дальше приносить плоды нашего с вами, уважаемые коллеги, эффективного взаимодействия.

Председатель Межотраслевого совета



В.М. Знатков