**УТВЕРЖДАЮ**

председатель Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Д.В. Малюта

**ПРОТОКОЛ № 71**

**ЗАСЕДАНИЯ ПРАВЛЕНИЯ РЕГИОНАЛЬНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ КОМИССИИ**

**КУЗБАССА**

29.10.2021 г. г. Кемерово

Председательствующий – **Малюта Д.В.**

Секретарь – **Юхневич К.С.**

**Присутствовали:**

**Члены Правления:** Чурсина О.А., Зинченко М.В., Гусельщиков Э.Б., Игонин С.Е.,   
Полякова Ю.А. (участие с помощью видеоконференцсвязи), (с правом совещательного голоса (не принимает участие в голосовании)).

Кворум имеется.

**Приглашенные:**

**Бушуева О.В.** – начальник контрольно - правового управления Региональной энергетической комиссии Кузбасса;

**Щеглов С.В.** – генеральный директор ОАО «АЭЭ».

**Повестка дня:**

|  |  |
| --- | --- |
| № | Вопрос |
| 1. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово) на период 2022 - 2026 гг. |
| 2. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 294 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2021 - 2025 гг.» |
| 3. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 385 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 гг.» |
| 4. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 389 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 гг.» |
| 5. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 391 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на период 2020 - 2024 гг.» |
| 6. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 392 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на период 2020 - 2024 гг.» |
| 7. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 377 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2020 - 2024 гг.» |
| 8. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 394 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.» |
| 9. | Об утверждении инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на период 2022 - 2024 гг. |
| 10. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 304 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на период 2021 - 2025 гг.» |
| 11. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 390 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2020 - 2024 гг.» |
| 12. | О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 292 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на период 2021 - 2023 гг.» |
| 13. | Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на период 2022 - 2024 гг. |
| 14. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 379 «Об утверждении инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.» |
| 15. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2017 № 330 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Сибирская Промышленная сетевая компания» на период 2018 - 2021 гг.» |
| 16. | Об утверждении инвестиционной программы АО «Сибирская Промышленная сетевая компания» на период 2022 - 2026 гг. |
| 17. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 387 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.» |
| 18. | О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 382 Об утверждении инвестиционной программы АО «Специализированная шахтная электромеханическая компания» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.» |
| 19. | Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») на 2022 - 2028 годы |

**Малюта Д.В.** ознакомил присутствующих с повесткой дня и предоставил слово докладчику.

Вопрос 1. **«Об утверждении инвестиционной программы   
ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово) на период 2022 - 2026 гг.»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 1 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу   
ООО «ТрансХимЭнерго» (г. Кемерово), ИНН 4205220893, на период 2022 - 2026 гг. согласно предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 2. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 294 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2021 - 2025 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 2 к настоящему протоколу) предлагает:

Внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 294 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Электросеть» (г. Междуреченск) на период 2021 - 2025 гг.» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 834) следующие изменения:

Приложения № 1 - 12 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 3. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 385 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 3 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 385 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 302) следующие изменения:

Приложения № 1 - 11 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 4. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 389 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 4 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 389 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» (г. Новокузнецк) на период 2020 - 2024 гг.» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 298, от 22.07.2021 № 251) следующие изменения:

Приложения № 1-11 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 5. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 391 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»)**

**на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 5 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 391 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на период 2020 - 2024 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 305) следующие изменения:

Приложения № 1 – 11 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 6. **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 392 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД»)**

**на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 6 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 392 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на период 2020 - 2024 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 306) следующие изменения:

Приложения № 1-11 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 7 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 377 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 7 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 377 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» (г. Белово) на период 2020 - 2024 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 295, от 31.12.2020 № 838) следующие изменения:

Приложение № 11 изложить в новой редакции согласно приложению к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 8 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 394 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 8 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 394 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.12.2019 № 897, в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 307) следующие изменения:

Приложения № 1 - 2, 4 - 5, 8 - 12 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 9 **«Об утверждении инвестиционной программы   
ООО «Металлэнергофинанс» на период 2022 - 2024 гг.»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 9 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу   
ООО «Металлэнергофинанс», ИНН 4217039402, на 2022 - 2024 гг. согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 10 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 304 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» на период 2021 - 2025 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 10 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 304 «Об утверждении инвестиционной программы   
АО «Оборонэнерго» на период 2021 - 2025 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 835) следующие изменения:

Приложения № 1 - 12 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 11 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 390 «Об утверждении инвестиционной программы** **ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 11 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 390 «Об утверждении инвестиционной программы ООО «ОЭСК» (г. Прокопьевск) на период 2020 - 2024 гг.»(в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 299, от 31.12.2020 № 837) следующие изменения: приложения № 1-12 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 12 **«О внесении изменений в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 292 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на период 2021 - 2023 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 12 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 292 «Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2021 - 2023 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 31.12.2020 № 841) следующие изменения:

Приложение № 1 - 5 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 13 **«Об утверждении инвестиционной программы   
ПАО «Кузбассэнергосбыт» на период 2022 - 2024 гг.»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 13 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу ПАО «Кузбассэнергосбыт» (г. Кемерово), ИНН 4205109214, на 2022 - 2024 гг. согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 14 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 379 «Об утверждении инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 14 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 379 «Об утверждении инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.» (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 301, от 14.01.2021 № 4) следующие изменения:

Приложения № 1 – 5, 8 – 11 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 15 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2017 № 330 «Об утверждении инвестиционной программы** **АО «Сибирская Промышленная сетевая компания» на период 2018 - 2021 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 15 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2017 № 330 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Сибирская Промышленная сетевая компания» на период 2018 - 2021 гг.» (в редакции постановления региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 383, постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 300, от 31.12.2020 № 836) следующие изменения:

Приложения № 1 – 2, 6 – 7, 9 – 11 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 16 **«Об утверждении инвестиционной программы АО «Сибирская Промышленная сетевая компания» на период 2022 - 2026 гг.»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 16 к настоящему протоколу) предлагает утвердить инвестиционную программу АО «Сибирская Промышленная сетевая компания», ИНН 4205234208, на период 2022 - 2026 гг. согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 17 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 387 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания»   
(г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 17 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 387 «Об утверждении инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» (г. Кемерово) (в редакции постановлений Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 297, от 31.12.2020 № 840) следующие изменения:

Приложения № 1-12 изложить в новой редакции согласно приложениям к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 18 **«О внесении изменений в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 382 Об утверждении инвестиционной программы АО «Специализированная шахтная электромеханическая компания» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.»»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно заключению к проекту (приложение № 18 к настоящему протоколу) предлагает внести в постановление региональной энергетической комиссии Кемеровской области от 31.10.2019 № 382 «Об утверждении инвестиционной программы АО «Специализированная шахтная электромеханическая компания» (г. Кемерово) на период 2020 - 2024 гг.» (в редакции постановления Региональной энергетической комиссии Кузбасса от 30.10.2020 № 296, от 31.12.2020 № 839) следующие изменения:

Приложение № 11 изложить в новой редакции согласно приложению к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Вопрос 19 **«Об утверждении инвестиционной программы в сфере теплоснабжения АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») на 2022 - 2028 годы»**

Докладчик **Зинченко М.В.** согласно экспертному заключению (приложение № 19 к настоящему протоколу) предлагает утвердить АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания»), ИНН 4200000333, инвестиционную программу в сфере теплоснабжения на 2022 - 2028 годы согласно приложению к предложенному проекту постановления.

Рассмотрев представленные материалы, Правление Региональной энергетической комиссии Кузбасса

**ПОСТАНОВИЛО:**

Согласиться с предложением докладчика.

**Голосовали «ЗА» – единогласно.**

Члены Правления Региональной энергетической комиссии Кузбасса:

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_О.А. Чурсина

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_М.В. Зинченко

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_С.Е. Игонин

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Э.Б. Гусельщиков

Секретарь заседания: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ К.С. Юхневич

Приложение № 1 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» на 2022 – 2026 гг.**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

ООО «ТрансХимЭнерго» направило в РЭК Кузбасса заявление на утверждение инвестиционной программы на период 2022 - 2026 гг.

**Предложение предприятия по утверждению инвестиционной программы**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» на 2022 – 2026 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | Итого за период реализации инвестиционной программы |
| План | План | План | План | План |
| **Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС) всего, в т.ч.:** | **млн руб.** | **6,500** | **9,300** | **9,300** | **9,300** | **9,300** | **43,700** |
| Собственные средства всего, в том числе: | млн руб. | 4,000 | 4,930 | 5,116 | 5,302 | 5,488 | 24,836 |
| Прибыль на капитальные вложения, учтенная в тарифах на услуги по передаче электроэнергии | млн руб. | 4,000 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 23,200 |
| Амортизация основных средств, учтенная в тарифах на услуги по передаче электроэнергии | млн руб. | 0,000 | 0,130 | 0,316 | 0,502 | 0,688 | 1,636 |
| Привлеченные средства всего, в том числе: | млн руб. | 2,500 | 4,370 | 4,184 | 3,998 | 3,812 | 18,864 |

Таблица 2.

Предложения предприятия по утверждению инвестиционной программы на 2022 – 2026 гг., части перечня и стоимости инвестиционных проектов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Капитальные вложения в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | | | |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | Итого за период реализации инвестиционной программы |
| План | План | План | План | План |
| **ВСЕГО по инвестиционной программе, в т.ч.:** | **5,417** | **7,750** | **7,750** | **7,750** | **7,750** | **36,417** |
| Техническое перевооружение ПС № 30 110/35/10 кВ | 4,167 | 4,833 | 4,833 | 4,833 | 4,833 | 23,500 |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-7 РП-10, Ф-8 РП-10, Ф-9 РП-1, Ф-10 РП-1 от ЗРУ-10 кВ ПС № 30 110/35/10 кВ до РП-1, РП-2 | 0,833 | 2,083 | 2,083 | 2,083 | 2,083 | 9,167 |
| Создание системы интеллектуального учета | 0,417 | 0,833 | 0,833 | 0,833 | 0,833 | 3,750 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» на 2022 – 2026 гг., входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, системный оператор филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» на 2020 – 2024 гг. (письмо исх. от 13.05.2021 № О4-б3-ΙΙ-19-2710).

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом изменения инвестиционной программы**

Письмом Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» на 2022 – 2026 гг.

Эксперты, проанализировав предложение компании по стоимости инвестиционной программы ООО «ТрансХимЭнерго» на 2022 – 2026 гг., предлагают утвердить ее в следующем объеме:

Таблица 3.

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | Итого за период реализации инвестиционной программы |
| План | План | План | План | План |
| **Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС) всего, в т.ч.:** | **млн руб.** | **6,500** | **9,300** | **9,300** | **9,300** | **9,300** | **43,700** |
| Собственные средства всего, в том числе: | млн руб. | 4,000 | 4,930 | 5,116 | 5,302 | 5,488 | 24,836 |
| Прибыль на капитальные вложения, учтенная в тарифах на услуги по передаче электроэнергии | млн руб. | 4,000 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 4,800 | 23,200 |
| Амортизация основных средств, учтенная в тарифах на услуги по передаче электроэнергии | млн руб. | 0,000 | 0,130 | 0,316 | 0,502 | 0,688 | 1,636 |
| Привлеченные средства всего, в том числе: | млн руб. | 2,500 | 4,370 | 4,184 | 3,998 | 3,812 | 18,864 |

Приложение № 2 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы АО «Электросеть» на 2021 – 2025 гг. в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

АО «Электросеть» направило письмом от 24.03.2021 № 781/01-09/08 (вх. № 1289 от 24.03.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2021 - 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2021 – 2022 гг. и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы АО «Электросеть» на 2021 и 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник финансирования | 2021 год | | 2022 год | |
| Утвержденный план, млн. руб. | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана, млн. руб. | Утвержденный план, млн. руб. | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана, млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **98,690** | **98,690** | **97,242** | **105,577** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **0,000** | **0,000** | **22,000** | **25,000** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 | 22,000 | 25,000 |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *0,000* | *22,000* | *25,000* |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **76,744** | **76,744** | **75,242** | **80,577** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 76,744 | 76,744 | 75,242 | 80,577 |
| *передача электрической энергии* | *76,744* | *76,744* | *75,242* | *80,577* |
| **Прочие собственные средства** | **21,946** | **21,946** | **0,000** | **0,000** |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2021 – 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021 год | | 2022 год | |
| Утвержден-ный план | Предложение по корректи-ровке утвержден-ного плана | Утвержден-ный план | Предложение по корректи-ровке утвержден-ного плана |
| ***Всего, в т.ч.:*** | ***98,690*** | ***84,682*** | ***97,242*** | ***105,577*** |
| Реконструкция ПС Ускатская (замена выключателей 220 кВ), инв. № ЭС0001253 | 0,000 | 16,679 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция РЗиА ПС 110 Томусинская (установка дуговых защит) (инв. № ЭС0001372) | 0,000 | 1,456 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция РЗиА ПС 35 Клетьевая (установка дуговых защит) (инв. № ЭС0000727) | 0,000 | 1,198 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция РЗиА ПС 110 Распадская-2 (установка дуговых защит) (инв. № ЭС008922) | 0,000 | 1,189 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция РЗиА ПС 110 Северный борт (установка дуговых защит)(инв. № 0001259) | 0,000 | 0,519 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция РЗиА ПС 110 Казанковская (установка дуговых защит) (инв. № 0001259) | 0,000 | 0,454 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Томусинская (замена ж/б порталов 110 кВ ) инв.№ЭС0001444 | 2,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ПС 110 кВ Распадская 3 (замена ограждения ПС). | 2,772 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ПС Тяговая 35/10 (замена ж/б порталов 35 кВ на порталы из оцинкованного уголка 9шт). | 0,000 | 0,000 | 3,000 | 3,000 |
| Реконструкция КТПН № 62е, инв. № ЭС000363 (замена на КТП 400 кВА 6/0,4 кВ) | 0,969 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТПН № 63, инв. № ЭС000382 (замена на КТП 250 кВА 6/0,4 кВ) | 0,000 | 0,000 | 1,011 | 1,011 |
| Реконструкция КВЛ-10 кВ от ПС "Западная" до РП-4 (В.ЛЭП 10кВ ф.326,329 Зап-РП 4 ) (инв. № ЭС0001046) | 0,000 | 2,883 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.28, 216 (инв. ЭС0000408, ЭС0000411) | 0,000 | 5,500 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП ПС Кузбасская - ПС Новокузнецкая - ПС Кузбасская-ПС Ускатская (замена грозотроса и одного провода в одном пролете на ВЛ 220 кВ) | 0,000 | 0,000 | 1,923 | 1,923 |
| Реконструкция ВЛ 6 кВ ф.6-14-О (инв. № ЭС0001357) | 5,000 | 0,000 | 5,518 | 5,518 |
| Реконструкция двухцепной ВЛ-110кВ Междуреченская - Распадская -1,2 (инв. №ЭС007570) | 0,000 | 0,000 | 0,700 | 0,700 |
| Реконструкция подрядным способом двухцепной ВЛ-110кВ Междуреченская - Томусинская-1,2 (инв. №ЭС0000899) | 0,000 | 0,000 | 0,655 | 0,655 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ Ускатская-Талдинская-1,2 (инв. №ЭС0000905) | 2,175 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ 110 кВ ЗСМК- Карлык 1,2 в части замены грозотроса (инв. №ЭС 0000893) | 1,073 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ С-19 Бунгурская - Листвянская (инв. № ЭСТ007551) | 4,471 | 0,000 | 4,856 | 4,856 |
| Реконструкция ВЛ 6кВ ф6-27г 3-х участков (Участок №1 от оп. № 37 до оп.№53; Участок №2 от оп.№87 до оп. №113; Участок №3 от оп.№114/1 до ТП-109 проводом СИП-3 1\*70) | 0,000 | 0,000 | 3,751 | 3,751 |
| Реконструкция КВЛ 0,4 кВ от ТП № 123п Распадный, прокол под ЖД | 0,000 | 0,000 | 3,267 | 3,267 |
| Реконструкция электрических сетей в п. Лужба (инв. ЭС-009382) | 2,026 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция системы АИИС КУЭ ЧС. | 6,000 | 10,000 | 6,000 | 6,000 |
| Модернизация системы Omni-US инв.№ ЭС0002267 | 0,000 | 5,135 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция системы учета контроля доступа (СКУД) в административном здании АО "Электросеть, пр-т Строителей,52) (инв.№ ЭС-009560) | 0,000 | 0,318 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция телемеханики и связи диспетчерской (пр. Горького, 25) (инв. № ЭС-009119) | 0,000 | 10,876 | 0,000 | 0,000 |
| Комплекс работ по разработке проектно-сметной документации; закупка подстанционного электротехнического оборудования (Реконструкция ПС 110/35/10 кВ "Талдинская") | 32,731 | 18,778 | 46,973 | 55,308 |
| Строительство КЛ 6\_Ф 110\_24-26 | 0,000 | 0,800 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство 2КТПн-250кВА СП Романтика ( в рамках реконструкции ТП №233) | 1,858 | 1,858 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КВЛ 6кВ проводом СИП-3 1\*70, участка КВЛ 6 кВ Ф 28,216 от опоры № 229 до опор № 229/1-4, № 229/2-4, 2КЛ 6 кВ от опор № 229/1-4, № 229/2-4 до ТП-234 "Романтика", установка реклоузеров 6 кВ. | 4,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ограждения ПС 110 кВ "Куреинская" (инв. № ЭСТ007546) | 0,000 | 0,000 | 2,891 | 2,891 |
| Реконструкция ограждения ПС 110 кВ "Стройбаза" (инв. № ЭС0000781) | 1,383 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство шестицепной КЛ 6 кВ Ф25,224,510 от РП 5 до опоры №1 АО "Электросеть" | 1,568 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство одноцепной КЛ 6 кВ Ф210 от ТП 93 до ТП 94 | 0,000 | 0,000 | 0,892 | 0,892 |
| Строительство двухцепной КЛ 6 кВ Ф22,222 от ТП 99а до ТП 44 | 1,115 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство одноцепной КЛ 10 Кв Ф415 от ТП 163 до ТП 165 | 0,000 | 0,000 | 2,626 | 2,626 |
| Строительство КТПн-250кВА 6/0,4 кВ (в рамках реконструкции ТП № 76) | 0,000 | 0,000 | 1,011 | 1,011 |
| Строительство 2БКТП-400кВА (в рамках реконструкции ТП № 30) | 4,103 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство 2БКТП-400кВА (в рамках реконструкции ТП № 29) | 4,103 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство 2КТП 400 кВА 6/0,4 кВ (в рамках реконструкции ТП № 107) | 0,000 | 0,000 | 1,899 | 1,899 |
| Строительство КТП 400 кВА 6/0,4 кВ (в рамках реконструкции ТП № 73) | 0,969 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КТП 100 кВА 6/0,4 кВ (в рамках реконструкции МТП № 108) | 0,694 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство 2БКТП - 630/6/0,4 кВ (в рамках реконструкции ТП № 99а) | 4,361 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КТПН-400кВА п. Теба (взамен ТП № 39 ДПР) | 0,000 | 0,000 | 1,011 | 1,011 |
| Строительство двухцепной КЛ- 6кВ Ф224 от ПС Восточная Городская -до ТП 45, ТП 53 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Автомобиль УАЗ -390995 (фермер вагонного типа). | 0,606 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Полуприцеп ТСП 94162 | 2,865 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Седельный тягач с КМУ ИТ-200 (тросовый) УСТ 5453 Камаз 65225 люлька, бур | 8,521 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Трассоискатель "Сталкер 15-14" с клещами индукционными КИ-100 (110 мм.) и минидатчтком МД-01 | 0,103 | 0,103 | 0,000 | 0,000 |
| Вольтамперфазометр "Ретометр" | 0,071 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Аппарат испытания диэлектриков "АИД-70М" | 0,268 | 0,268 | 0,000 | 0,000 |
| Автовышка на базе КАМАЗ АП-25 (25метров) | 0,000 | 0,000 | 5,394 | 5,394 |
| Автомобиль ГАЗ "Соболь 4х4" 5шт. | 1,071 | 0,000 | 1,117 | 1,117 |
| Аппарат испытания масла- АИМ-90А | 0,244 | 0,244 | 0,000 | 0,000 |
| Автоматический регистратор температуры вспышки- Вспышка А | 1,242 | 1,242 | 0,000 | 0,000 |
| Установка для контроля качества трансформаторного масла- АСТ-2М | 0,328 | 0,328 | 0,000 | 0,000 |
| Многофункциональный автомобиль для ремонта сетей (МАРС) | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Трактор БМ-205Д | 0,000 | 0,000 | 2,747 | 2,747 |
| Измеритель параметров изоляции "Тангенс 2000" | 0,000 | 0,531 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение серверного оборудования | 0,000 | 4,200 | 0,000 | 0,000 |
| Лебедка электрическая (индустриальная) | 0,000 | 0,052 | 0,000 | 0,000 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы АО  «Электросеть» на 2021 – 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, системный оператор филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы АО «Электросеть» на 2021 – 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году (письмо исх. от 18.05.2021 № О4-б3-ΙΙ-19-2574).

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы**

Письмом Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы АО «Электросеть» на 2021 – 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году.

Эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы АО «Электросеть» на 2021 – 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году:

Таблица 3.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источник финансирования | 2021 год | | 2022 год | |
| Предложение предприятия по корректи-ровке утвержден-ного плана, млн. руб. | Предложение экспертов по корректировке утвержденного плана, млн. руб. | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана, млн. руб. | Предложение экспертов по корректировке утвержденного плана, млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **98,690** | **98,690** | **105,577** | **105,577** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **0,000** | **0,000** | **25,000** | **25,731** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 | 25,000 | 25,731 |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *0,000* | *25,000* | *25,731* |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **76,744** | **76,744** | **80,577** | **79,846** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 76,744 | 76,744 | 80,577 | 79,846 |
| *передача электрической энергии* | *76,744* | *76,744* | *80,577* | *79,846* |
| **Прочие собственные средства** | **21,946** | **21,946** | **0,000** | **0,000** |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу АО «Электросеть» на 2021 – 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, в следующих размерах:

Таблица 4.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник финансирования | Предложение экспертов по корректировке утвержденного на 2021 год  плана, млн. руб. | Предложение экспертов по корректировке утвержденного на 2022 год плана,  млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **98,690** | **105,577** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **0,000** | **25,731** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 25,731 |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *25,731* |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **76,744** | **79,846** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 76,744 | 79,846 |
| *передача электрической энергии* | *76,744* | *79,846* |
| **Прочие собственные средства** | **21,946** | **0,000** |

Приложение № 3 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» на 2020 – 2024 гг. в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

ООО «Горэлектросеть» направило письмом от 15.02.2021 № 14-1213-12 (вх. № 727 от 17.02.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2021 – 2022 гг. и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» на 2021 и 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники финансирования | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| Утвержден-ный план | Предложения предприятия по корректи-ровке | Утвержден-ный план | Предложения предприятия по корректи-ровке |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего, в т.ч.:** | **148,962** | **148,962** | **154,150** | **154,150** |
| **Собственные средства всего, в т.ч.:** | **65,491** | **65,491** | **154,150** | **83,656** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **32,325** | **32,325** | **88,066** | **40,836** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 32,325 | 32,325 | 88,066 | 40,836 |
| передача электрической энергии | 32,325 | 32,325 | 88,066 | 40,836 |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **33,166** | **33,166** | **66,044** | **42,820** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 33,166 | 33,166 | 66,044 | 42,820 |
| передача электрической энергии | 33,166 | 33,166 | 66,044 | 42,820 |
| **Прочие привлеченные средства** | **83,471** | **83,471** | **0,000** | **70,494** |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | |
| 2021 год | | 2022 год | |
| Утвержден-ный план | Предложение по корректи-ровке утвержден-ного плана | Утвержден-ный план | Предложение по корректи-ровке утвержден-ного плана |
| ***Всего, в т.ч.:*** | ***148,962*** | ***148,026*** | ***154,110*** | ***154,151*** |
| Строительство ВЛ-6кВ от ВЛЭП-6кВ ф.6-31П оп.№31 ПС 110кВ Шахтовая до МТП-750, МТП-750 и ЛЭП-0,4кВ до границ котельной, ул. Садо-парковая, д.32, корп.1 | 0,000 | 4,424 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ ТП-317 до здания котельной, пр. Дагестанский, 14 | 0,000 | 1,065 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой распределительной подстанции ТП-401А с увеличением трансформаторной мощности на 1,2 МВА до 2 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,187 |
| Установка электрооборудования в РУ-6 кВ, РУ-0,4кВ и силовых трансформаторов 6кВ мощностью 2,0 МВА в РП-36 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,060 |
| Реконструкция закрытой распределительной подстанции ТП-411 с увеличением трансформаторной мощности на 0,74 МВА до 2 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,923 |
| Реконструкция закрытой распределительной подстанции ТП-347 с увеличением трансформаторной мощности на 0,22 МВА до 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,811 |
| Реконструкция закрытой распределительной подстанции ТП-112 с увеличением трансформаторной мощности на 0,08 МВА до 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,862 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-355 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ | 10,568 | 10,568 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-372 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 11,031 | 11,031 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-353 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ 0,8 МВА | 10,568 | 10,568 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-31 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,8 МВА | 0,662 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-92 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,8 МВА | 0,662 | 0,662 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-92 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,8 МВА | 0,000 | 0,000 | 11,031 | 11,031 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-100 с заменой силового масляного трансформатора на сухой 0,4 МВА | 1,462 | 1,462 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-133 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-364 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-376 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС №1 "Центральная" с заменой маслосборника | 0,150 | 0,150 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ПС №5 "Новая" с заменой ограждения | 0,000 | 2,201 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-305 с установкой резервного силового трансформатора 0,4МВА | 0,000 | 0,553 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-246 с установкой резервного силового трансформатора 0,4МВА | 0,000 | 0,443 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ОРУ-35 кВ ПС №1 "Центральная" с заменой маслосборника | 0,000 | 0,000 | 1,934 | 1,934 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-107 с заменой силового масляного трансформатора на сухой 0,4 МВА | 1,462 | 1,462 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-116 с заменой силового масляного трансформатора на сухой 0,25 МВА | 1,211 | 1,211 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-118 с заменой силового масляного трансформатора на сухой 0,4 МВА | 1,462 | 1,462 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-119 с заменой силового масляного трансформатора на сухой 0,25 МВА | 1,211 | 1,211 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-120 с заменой силового масляного трансформатора на сухой 0,25 МВА | 1,211 | 1,211 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-127 с заменой силового масляного трансформатора на сухой 0,25 МВА | 1,211 | 1,211 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-377 с заменой силового масляного трансформатора на сухой 0,4 МВА | 1,462 | 1,462 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-356 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ 0,5 МВА | 0,600 | 0,600 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-379 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ 0,5 МВА | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-380 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ 0,5 МВА | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-363 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ 0,5 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,600 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-390 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ 0,5 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,600 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-13 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,064 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-13 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 2,389 | 2,389 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-56 с заменой оборудования РУ-6кВ и 0,4кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,055 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-56 с заменой оборудования РУ-6кВ и 0,4кВ | 0,000 | 0,000 | 2,080 | 2,080 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-72 с заменой оборудования РУ-6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,044 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-72 с заменой оборудования РУ-6кВ | 0,000 | 0,000 | 1,285 | 1,285 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-88 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,055 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-88 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 2,080 | 2,080 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-94 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,068 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-94 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 2,420 | 2,420 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-95 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,068 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-95 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 2,420 | 2,420 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-96 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,120 | 0,120 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-98 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,120 | 0,120 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-99 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,120 | 0,120 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-100 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,050 | 0,050 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-101 с заменой оборудования РУ-6кВ | 0,050 | 0,050 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-101 с заменой оборудования РУ-6кВ | 0,000 | 0,000 | 1,594 | 1,594 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-107 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,080 | 0,080 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-116 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 0,120 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-118 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 0,120 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-119 с заменой оборудования РУ-6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-120 с заменой оборудования РУ-6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-127 с заменой оборудования РУ-6кВ и РУ-0,4 кВ | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-131 с заменой оборудования РУ-6кВ и ТМ | 0,000 | 0,000 | 0,120 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой встроенной трансформаторной подстанции ТП-132 с заменой оборудования РУ-6кВ | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-111 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,32 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,662 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-111 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,32 МВА | 9,965 | 0,000 | 0,000 | 9,965 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-403 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,8 МВА | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-404 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,8 МВА | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-428 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,8 МВА | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-112 с установкой 2БКТП-6/0,4 кВ 0,5 МВА | 0,600 | 0,600 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-123 с установкой БКТП-6/0,4 кВ 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 5,450 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-366 с установкой 2БКТП-10/0,4 кВ 0,5 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,600 | 0,000 |
| Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-40 с установкой БКТП-6/0,4 кВ 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,000 |
| Установка трансформатора собственных нужд ТСН-1 6/0,4кВ ПС-1 "Центральная" 0,25 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,698 | 0,000 |
| Техническое перевооружение электрической подстанции 35/6 кВ №1 «Центральная» с частичной заменой оборудования 35 кВ и 6 кВ | 0,000 | 0,000 | 31,030 | 31,030 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-416 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-438 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-478 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-306 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-317 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-363 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-383 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-103 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-153 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-183 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-244 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-665 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,967 |
| Техническое перевооружение РП-3 с заменой обо-рудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 1,055 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение закрытого распределительного пункта РП-3 с заменой масляных выключателей на вакуумные | 21,549 | 21,549 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение закрытого распределительного пункта ЦРП-4 с заменой масляных выключателей на вакуумные | 17,880 | 17,880 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-429 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 1,446 | 1,446 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-435 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 1,055 | 1,055 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-438 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,000 | 0,000 | 1,306 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-439 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 1,057 | 1,057 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-418 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 1,249 | 1,249 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-5 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,721 |
| Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-7 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,714 |
| Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-13 с заменой силовых трансформаторов 1,26 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,492 |
| Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-21 с заменой силовых трансформаторов 2 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,745 |
| Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-22 с заменой силового трансформатора 0,63 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,729 |
| Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-26 с заменой силовых трансформаторов 1,26 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,488 |
| Техническое перевооружение электрической подстанции 35/6 кВ №6 «В.Островская» с частичной заменой оборудования 35 кВ и 6 кВ, и силового трансформатора 16 МВА | 27,945 | 27,945 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение распределительной подстанции РП-1 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,776 |
| Техническое перевооружение закрытого распреде-лительного пункта РП-3 с оборудованием средствами телемеханики | 1,758 | 1,758 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение закрытого распреде-лительного пункта РП-12 с оборудованием средствами телемеханики | 1,758 | 1,758 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-443 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-443 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,000 | 0,000 | 1,511 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-444 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-444 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,000 | 0,000 | 1,309 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-437 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-437 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,000 | 0,000 | 1,309 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-433 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,100 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-433 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,000 | 0,000 | 1,311 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-417 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| Техническое перевооружение ТП-421 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| Техническое перевооружение ТП-423 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| Техническое перевооружение ТП-425 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| Техническое перевооружение ТП-829 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,100 |
| Техническое перевооружение ТП-831 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,100 |
| Техническое перевооружение ТП-833 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,100 |
| Техническое перевооружение ТП-860 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,100 |
| Техническое перевооружение ТП-861 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,100 |
| Техническое перевооружение ТП-862 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-864 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-865 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,000 |
| Техническое перевооружение электрической подстанции 35/6 кВ №2 «Н.Островская» с заменой силового трансформатора ТМ-1 16 МВА | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 |
| Техническое перевооружение электрической подстанции 35/6 кВ №2 «Н.Островская» с заменой силового трансформатора ТМ-2 16 МВА | 0,000 | 0,000 | 1,400 | 1,400 |
| Техническое перевооружение РП-5 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| Техническое перевооружение РП-7 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| Техническое перевооружение РП-21 с заменой трансформаторов собственных нужд ТСН-1,2 0,05 МВА | 0,000 | 0,000 | 0,400 | 0,400 |
| Техническое перевооружение ТП-231 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 1,526 | 1,526 |
| Техническое перевооружение ТП-633 с заменой оборудования РУ-6 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 1,834 | 1,834 |
| Техническое перевооружение ТП-394 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,050 |
| Техническое перевооружение ТП-397 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,050 | 0,050 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-366 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,050 | 0,050 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-371 с заменой оборудования РУ-10 кВ с установкой выключателей нагрузки | 0,050 | 0,050 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция воздушной линии ВЛ-0,4 кВ от ТП-333 ф. Водопадная с заменой опор и провода, длиной 0,784 км по трассе | 0,000 | 0,000 | 2,644 | 0,000 |
| Реконструкция воздушной линии ВЛ-0,4 кВ от ТП-341 ф. Частный сектор с заменой опор и провода, длиной 0,56 км по трассе | 0,000 | 0,000 | 1,164 | 0,000 |
| Реконструкция воздушной линии ВЛ-0,4 кВ ф.Жуковского от ТП-70 с заменой опор и провода, длиной 1,2 км по трассе | 0,000 | 0,000 | 2,856 | 0,000 |
| Реконструкция линии электропередачи 6 кВ ф.ЦРП-1 вв3 с изменением трассы и строительством кабельного сооружения | 4,410 | 4,410 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция кабельной линии КЛ-6 кВ ф. 15-Трамвайная с заменой кабеля ААШв-10 3х185, протяженностью по трассе 0,32 км | 0,000 | 0,000 | 2,628 | 0,000 |
| Реконструкция воздушной линии ВЛ-10 кВ ф.10-8Г, ф.10-39Г от ПС КФЗ-1 до ЦРП-2 с заменой провода и опор, длиной 2,185 км по трассе | 3,628 | 3,628 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция кабельной линии КЛ-6 кВ ф. 13-РП-4-1, ф. 12-РП-4-2 от ПС №1 "Центральная" до РП-4 с заменой кабеля ААШв-10 3х150, протяженностью по трассе 1,35 км | 0,000 | 0,000 | 8,175 | 0,000 |
| Реконструкция кабельной линии КЛ-6 кВ ф. 19-608 от ТП-608 до ТП-629 с заменой кабеля ААШв-10 3х120, протяженностью по трассе 0,994 км | 2,210 | 2,210 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция воздушной линии ВЛ-0,4 кВ от ТП-357 ф. Вагоностроительная, ф. Ветлечебница с заменой опор и провода, длиной 1,666 км по трассе | 0,200 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция воздушной линии ВЛ-0,4 кВ от ТП-392 ф. дома КЖС с заменой опор и провода, длиной 0,621 км по трассе | 0,130 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ от ОП-19 до ТП-508 ф."6-26-С" с заменой опор и провода, длиной 0,429 км по трассе | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,000 |
| Реконструкция воздушной линии ВЛ-6 кВ от ПС №2 "Н.Островская"ф.27-459 с заменой опор и провода, длиной 2,06 км по трассе | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,000 |
| Реконструкция воздушной линии ВЛ-0,4 кВ ф.Правый, ф.Левый от ТП-541 с заменой опор и провода, длиной 3,54 км по трассе | 0,000 | 0,000 | 9,329 | 0,000 |
| Реконструкция перемычки КЛ-6кВ ф. 19-286 от РП-22 с заменой кабеля, протяженностью по трассе 0,6 км | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-6кВ от ТП-274 до ТП-292 ф. 14-203 с заменой кабеля, протяженностью 0,48 км | 0,200 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-6кВ от ТП-174 до ТП-175 ф. 26-251/294 с заменой кабеля, протяженностью 0,33 км | 0,200 | 0,200 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-1 до КНС-313 ф. 14-Н-2 с заменой кабеля, протяженностью 2 км | 0,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-10кВ от РП-1 до ТПС-12 ф. 17-ТПС-1, ф. 18-ТПС-2 с заменой части кабеля, протяженностью 0,95 км | 0,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство санитарного-бытового помещения ПС №1 "Центральная" | 0,200 | 0,200 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КЛ-6кВ от РП-35 до ПС 110/6 кВ Береговая, кабелем ААШв-10 | 0,000 | 12,148 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство резервной КЛ-6кВ от ТП-693 до ТП-112, кабелем ААШв-10 | 0,200 | 0,200 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение ГАЗель - 330273-753 (4 WD) | 0,000 | 0,000 | 4,247 | 4,247 |
| Приобретение ГАЗель - 330273-753 (4 WD) | 1,062 | 1,062 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж АИИСКУЭ | 0,000 | 1,592 |  | 0,000 |
| Приобретение автогидроподъемника на шасси Камаз (выс. 37м. ) | 0,000 | 0,000 | 17,225 | 17,225 |
| Приобретение бурильно-крановой машины TAURUS (КамАЗ) (с возможностью установки люльки, с бортом для перевозки опор) | 0,000 | 0,000 | 8,717 | 8,717 |
| Приобретение дизель-генератора ТСС ЭД-315-Т400-1РПМ2 400 кВА | 0,000 | 0,000 | 4,167 | 4,167 |
| Приобретение дизель-генератора ТСС ЭД-200-Т400-1РПМ2 250 кВА | 2,217 | 2,217 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение тепловизора | 1,250 | 1,250 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение автовышки ГАЗ NEXT | 4,951 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы ООО  «Горэлектросеть» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, не входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, заключение системного оператора - филиала АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» не требуется.

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы**

Письмом Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году.

Эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО «Горэлектросеть» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники финансирования | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| Предложения предприятия по корректировке | Предложения экспертов по корректировке | Предложения предприятия по корректировке | Предложения экспертов по корректировке |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:** | **148,962** | **148,962** | **154,150** | **154,150** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **65,491** | **65,491** | **83,656** | **83,656** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **32,325** | **32,325** | **40,836** | **49,940** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 32,325 | 32,325 | 40,836 | 49,940 |
| передача электрической энергии | 32,325 | 32,325 | 40,836 | 49,940 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **33,166** | **33,166** | **42,820** | **33,716** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 33,166 | 33,166 | 42,820 | 33,716 |
| передача электрической энергии | 33,166 | 33,166 | 42,820 | 33,716 |
| **Прочие привлеченные средства** | **83,471** | **83,471** | **70,494** | **70,494** |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО «Горэлектросеть» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источники финансирования | Предложения экспертов по корректировке на 2021 год, млн. руб. | Предложения экспертов по корректировке на 2022 год, млн. руб. |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:** | **148,962** | **154,150** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **65,491** | **83,656** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **32,325** | **49,940** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 32,325 | 49,940 |
| передача электрической энергии | 32,325 | 49,940 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **33,166** | **33,716** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 33,166 | 33,716 |
| передача электрической энергии | 33,166 | 33,716 |
| **Прочие привлеченные средства** | **83,471** | **70,494** |

Приложение № 4 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 – 2024 гг. в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

ООО «ЕвразЭнергоТранс» направило письмом от 22.03.2021 № 386 (вх. № 1257 от 22.03.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2022 год

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Объем финансирования на 2022 год, млн. руб. (без НДС) | |
| Утвержденный план | Предложение по корректировке утвержденного плана |
|  | **Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС) всего, в том числе:** | **284,718** | **263,635** |
| I | Собственные средства без НДС всего, в том числе: | 284,718 | 263,635 |
| 1.1 | Прибыль на капитальные вложения, учтенная в тарифах на оказание услуг по передаче электрической энергии | 108,658 | 95,038 |
| 1.2 | Амортизация основных средств всего, в том числе: | 176,060 | 168,597 |
| 1.2.1 | текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе: | 176,060 | 168,597 |
| 1.2.1.3 | оказание услуг по передаче электрической энергии | 146,022 | 168,597 |
| 1.2.3.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет | 30,038 | 0,000 |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Капитальные вложения в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (без НДС) | |
| 2022 год | |
| План | Предложение по корректировке плана |
| **ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:** | **284,718** | **263,635** |
| Реконструкция ПС 6 кВ № 9 НКМК | 53,632 | 30,470 |
| Строительство нового РП-6 кВ и кабельной эстакады 6 кВ | 60,230 | 61,856 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-4 ЗСМК | 12,291 | 12,291 |
| Реконструкция ПС 110/10 кВ ОП-3 ЗСМК | 142,855 | 142,855 |
| Реконструкция системы АИИС КУЭ | 9,322 | 9,322 |
| Прочие инвестиционные проекты, всего, в том числе: | 6,389 | 6,841 |
| *Приобретение автомобиля Toyota Corolla* | *1,337* | *1,322* |
| *Приобретение автомобиля ГАЗ Соболь, полный привод* | *1,044* | *1,114* |
| *Приобретение автогидроподъемника* | *4,008* | *4,404* |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы ООО  «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году, входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ, системный оператор - филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» направил в адрес РЭК Кузбасса положительное заключение к вышеуказанной программе (письмо исх. от 13.05.2021 № О4-б3-ΙΙ-19-2710).

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы**

Письмом Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году.

Эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Объем финансирования на 2022 год, млн. руб. (без НДС) | |
| Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана | Предложение экспертов |
|  | **Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС) всего, в том числе:** | **263,635** | **263,635** |
| I | Собственные средства без НДС всего, в том числе: | 263,635 | 263,635 |
| 1.1 | Прибыль на капитальные вложения, учтенная в тарифах на оказание услуг по передаче электрической энергии | 95,038 | 78,817 |
| 1.2 | Амортизация основных средств, учтенная в тарифах на оказание услуг по передаче электрической энергии | 168,597 | 184,818 |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО «ЕвразЭнергоТранс» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году, в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Объем финансирования на 2022 год, млн. руб. (без НДС) |
| Предложение экспертов |
|  | **Источники финансирования инвестиционной программы (без НДС) всего, в том числе:** | **263,635** |
| I | Собственные средства без НДС всего, в том числе: | 263,635 |
| 1.1 | Прибыль на капитальные вложения, учтенная в тарифах на оказание услуг по передаче электрической энергии | 78,817 |
| 1.2 | Амортизация основных средств, учтенная в тарифах на оказание услуг по передаче электрической энергии | 184,818 |

Приложение № 5 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг. в части реализации инвестиционных проектов на территории Кемеровской области в 2021 и 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») направило письмом от 28.03.2021 № 2232/ЗСиб НТЭ (вх. № 1374 от 29.03.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2021 – 2022 гг. и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2021 и 2022 годы

| Источник финансирования | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Утвержденный план, млн. руб. | Предложение предприятия | Утвержденный план, млн. руб. | Предложение предприятия |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **98,435** | **160,773** | **79,857** | **141,135** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **23,313** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 23,313 |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *23,313* |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **25,456** | **25,456** | **24,716** | **44,235** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 25,456 | 25,456 | 24,716 | 44,235 |
| *передача электрической энергии* | *25,456* | *25,456* | *24,716* | *44,235* |
| **Прочие (не «тарифные») собственные средства** | **72,979** | **135,317** | **55,141** | **73,587** |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021год | | 2022 год | |
| Утвержден-ный план | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана | Утвержден-ный план | Предложение предприятия по корректировке утвержден-ного плана |
| ***Всего, в т.ч.:*** | ***98,435*** | ***124,059*** | ***79,858*** | ***141,135*** |
| Техническое перевооружение низковольтных и высоковольтных электросетей от ТП-3 ст.Топки | 0,000 | 0,000 | 0,900 | 0,900 |
| Техническое перевооружение КТП-902 Юрьевка | 0,000 | 0,000 | 0,500 | 0,500 |
| Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП -7 Прокопьевск | 0,400 | 0,400 | 6,700 | 6,700 |
| Техническое перевооружение открытого распределительного устройства 220 кВ тяговой подстанции Артышта-2 | 59,877 | 5,000 | 0,000 | 59,877 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ Ф4-0,4 кВ КТПНС-300 пос. Ишаново | 0,000 | 5,220 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст.Алгаин | 0,000 | 18,762 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ КТП6-3, КТП-6-4а,КТП-6-2, КТП-6-5, КТП-6-4 ст.Берикульская | 0,000 | 38,758 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст.Егозово | 0,000 | 16,226 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст.Буреничево ул. Линейная, ул. Садовая, ул. Степная, бытовая | 0,000 | 10,376 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ на ст. Проектная | 5,355 | 5,355 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение низковольтных электросетей 0,4 кВ ст.Новокузнецк-Сортировочный от ТП-6, ТП-233 | 9,554 | 9,554 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение низковольтных электросетей ст. Углерод от КТП-21П2 | 0,833 | 9,550 | 9,550 | 0,000 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ на ст.Калары, на о.п. 527 км, о.п.517 км, о.п.518км, о.п.521км, ст.Кондома | 0,900 | 0,900 | 10,466 | 10,466 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП 493П9 ст.Тенеш | 0,000 | 0,000 | 0,985 | 0,985 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ на о.п. Контрольный | 0,585 | 0,585 | 6,900 | 6,900 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ на о.п. Бускускан | 0,279 | 0,279 | 5,638 | 5,638 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-1-7а, КТП-1-9 ст. Таскаево | 0,898 | 0,898 | 9,985 | 9,985 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от ТП-2-4, ТП-2-5 ст. Тутальская | 0,821 | 0,821 | 8,475 | 8,475 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП - 2-2 о.п. 3498км | 0,000 | 0,000 | 0,771 | 0,771 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-6-10,КТП-6-12 о.п. Иверка | 0,000 | 0,000 | 0,853 | 0,853 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП 479 ст.Учулен | 0,000 | 0,000 | 1,235 | 1,235 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП 116 ст.Карлык | 5,000 | 0,600 | 0,000 | 5,000 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 6кВ Ф-608, Ф-606 от ЦПП Тайга, ТП-79 | 0,000 | 0,000 | 1,250 | 1,250 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 35 кВ, Ф-1, Ф-2 от ТП Тайга | 7,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ КТП - 466 ст.Стальмост, от КТП-535 о.п.Шахтер | 0,259 | 0,259 | 6,725 | 6,725 |
| Техническое перевооружение КТП-392, КТПНС-400, КТПНС-401 на ст.Кемерово | 0,225 | 0,225 | 5,500 | 5,500 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ на ст.Раскатиха | 0,000 | 0,000 | 0,890 | 0,890 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ на ст.Ленинск-Кузнецкий 2 | 0,000 | 0,000 | 0,850 | 0,850 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП-20 Артышта -2 | 0,000 | 0,000 | 0,870 | 0,870 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ от КТП -15 ст Артышта-1 | 0,000 | 0,000 | 0,815 | 0,815 |
| Техническое перевооружение воздушной линии 0,4 кВ ст.Мереть | 5,950 | 0,293 | 0,000 | 5,950 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы ОАО  «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения выше 110 кВ, системный оператор филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году (письмо исх. от 13.09.2021 № О4-б3-ΙΙ-19-5525.

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы**

Письмом Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году.

Эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году:

| Источники финансирования | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **160,773** | **160,773** | **141,135** | **141,135** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **0,000** | **0,000** | **23,313** | **8,100** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 | 23,313 | 8,100 |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *0,000* | *23,313* | *8,100* |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **25,456** | **25,456** | **44,235** | **20,334** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 25,456 | 25,456 | 44,235 | 20 334 |
| *передача электрической энергии* | *25,456* | *25,456* | *44,235* | 20 334 |
| **Прочие (не «тарифные») собственные средства** | **135,317** | **135,317** | **73,587** | **130,701** |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ОАО «РЖД» (Западно-Сибирская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, в следующих размерах:

| Источники финансирования | Предложение экспертов на 2021 год, млн. руб. | Предложение экспертов на 2022 год, млн. руб. |
| --- | --- | --- |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **160,773** | **141,135** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **0,000** | **8,100** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 8,100 |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *8,100* |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **25,456** | **20,334** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 25,456 | 20 334 |
| *передача электрической энергии* | *25,456* | 20 334 |
| **Прочие (не «тарифные») собственные средства** | **135,317** | **130,701** |

Приложение № 6 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг. в части реализации инвестиционных проектов на территории Кемеровской области в 2021 и 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») направило письмом от 04.04.2021 № 2168/Крас НТЭ (вх. № 1577 от 05.04.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2021 – 2022 гг. и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2021 и 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники финансирования | 2021 год | | 2022 год | |
| Утвержден-ный план, млн. руб. | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана, млн. руб. | Утвержден-ный план, млн. руб. | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана, млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **7,971** | **3,583** | **7,952** | **3,583** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **2,656** | **0,000** | **2,168** | **3,583** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **2,656** | **3,583** | **2,168** | **3,583** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 2,656 | 3,583 | 2,168 | 3,583 |
| *передача электрической энергии* | *2,656* | 3,583 | *2,168* | *3,583* |
| **Прочие собственные средства** | **5,315** | **0,000** | **5,784** | **0,000** |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | |
| 2021год | | 2022 год | |
| Утвержден-ный план | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана | Утвержден-ный план | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана |
| ***Всего, в т.ч.:*** | ***7,971*** | ***3,583*** | ***7,952*** | ***3,583*** |
| Техническое перевооружение ЦРП Мариинск с установкой модульной ЦРП с ячейками 10 кВ в количестве 16 шт. и заменой кабельной линии | 7,971 | 0,000 | 7,952 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ВЛ-0,4 кВ от ТП-6 ст. Мариинск протяженностью по трассе 5 км | 0,000 | 3,583 | 0,000 | 3,583 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы ОАО  «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, не входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, системный оператор филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» не проводил экспертизу проекта изменения инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году.

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы**

Письмом Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году.

Эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году:

| Источники финансирования | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия | Предложение экспертов | Предложение предприятия | Предложение экспертов |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **3,583** | **2,656** | **3,583** | **3,732** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **0,000** | **0,000** | **3,583** | **0,000** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *0,000* | *0,000* | *0,000* |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **3,583** | **2,656** | **3,583** | **3,732** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 3,583 | 2,656 | 3,583 | 3,732 |
| *передача электрической энергии* | 3,583 | *2,656* | *3,583* | 3,732 |
| **Прочие (не «тарифные») собственные средства** | **0,000** |  | **0,000** | **3,732** |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ОАО «РЖД» (Красноярская дирекция по энергообеспечению - структурное подразделение Трансэнерго - филиал ОАО «РЖД») на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, в следующих размерах:

| Источники финансирования | Предложение экспертов на 2021 год,  млн. руб. | Предложение экспертов на 2022 год,  млн. руб. |
| --- | --- | --- |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **2,656** | **3,732** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **0,000** | **0,000** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *0,000* |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **2,656** | **3,732** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 2,656 | 3,732 |
| *передача электрической энергии* | *2,656* | 3,732 |

Приложение № 7 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 – 2024 гг. в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

ОАО «КузбассЭлектро» не направляло в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг.

Вместе с этим, эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования утвержденной инвестиционной программы ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году:

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2022 г.**

Таблица 1

Источники финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2022 год

| Наименование источников финансирования | 2022 год | |
| --- | --- | --- |
| Утвержденный план, млн. руб. | Предложение экспертов, млн. руб. |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (1+2), в том числе:** | **40,267** | **40,267** |
| ***Собственные средства всего, в том числе:*** | ***40,267*** | ***40,267*** |
| Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 16,115 | 20,710 |
| Амортизация основных средств всего, в том числе: | 24,152 | 19,557 |
| Прочие собственные средства всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 |
| ***Прочие привлеченные средства*** | ***0,000*** | ***0,000*** |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ОАО «КузбассЭлектро» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году, в следующих размерах:

Таблица 2.

| Наименование источников финансирования | Предложение экспертов на 2022 год, млн. руб. |
| --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (1+2), в том числе:** | **40,267** |
| ***Собственные средства всего, в том числе:*** | ***40,267*** |
| Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 20,710 |
| Амортизация основных средств всего, в том числе: | 19,557 |
| Прочие собственные средства всего, в том числе: | 0,000 |
| ***Прочие привлеченные средства*** | ***0,000*** |

Приложение № 8 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2020 – 2024 гг. в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

ООО «Кузбасская энергосетевая компания» направило письмом от 31.03.2021 № 27/ОИР-08/1610 (вх. № 1543 от 02.04.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2021 – 2022 гг. и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2021 и 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2021 год | | 2022 год | |
| Утвержден-ный план | Предложения предприятия по корректировке | Утвержден-ный план | Предложения предприятия по корректировке |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **694,854** | **694,854** | **693,080** | **693,080** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **0,000** | **20,564** | **20,564** |
| от оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 20,564 | 20,564 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **694,854** | **694,854** | **672,516** | **672,516** |
| текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе: | 694,854 | 694,854 | 672,516 | 672,516 |
| оказание услуг по передаче электрической энергии | 694,854 | 694,854 | 672,516 | 672,516 |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | |
| 2021 год | | 2022 год | |
| Утвержден-ный план | Предложение по корректи-ровке утвержден-ного плана | Утвержден-ный план | Предложение по корректи-ровке утвержден-ного плана |
| ***Всего, в т.ч.:*** |  | ***694,854*** | ***694,854*** | ***693,080*** | ***693,080*** |
| «Техническое перевооружение здания распределительного пункта 10 кВ №13, совмещенное с трансформаторной подстанцией 10/0,4 кВ»: монтаж ячеек типа КСО | L\_Ю\РТП\РП\0009 | 0,000 | 0,806 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение Распределительного пункта РП-10кВ совмещенного с трансформаторной подстанцией ТП-10/0,4 кВ (РП № 2 КВ) расположенного в Восточном районе, 3 микрорайона, г. Анжеро-Судженск | K\_АС\РТП\ТП\0292 | 0,000 | 0,845 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение здания трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ ТП-121 "Драмтеатр" | K\_ПРК\РТП\ТП\0009 | 0,000 | 1,876 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция РУ-10 кВ КТП №105 | K\_ПРМ\РТП\РУ\0018 | 0,000 | 0,243 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция трансформаторной подстанции КТП № 738 ”Третья Дачная-2” в пгг. Шерегеш | K\_Таш\РТП\КТП\0156 | 0,000 | 0,262 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение здания распределительного пункта 10 кВ №13, совмещенное с трансформаторной подстанцией 10/0,4 кВ | K\_Ю\РТП\КТП\0040 | 0,000 | 0,765 | 0,000 | 0,000 |
| «Техническое перевооружение КТП10/0,4 кВ с трансформа-тором 1х100 кВА: монтаж трансформатора 400 кВА» | K\_Ю\РТП\КТП\0293 | 0,000 | 0,275 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция РУ-10 кВ КТП №276 - 10/0,4 кВ. | K\_Ю\РТП\РУ\0283 | 0,000 | 0,275 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение СТП №684 - 10/0,4 кВ | K\_НК\РТП\СТП\0315 | 0,000 | 0,210 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-85 | J\_АС\Р\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 |
| Реконструкция КТП-86 | J\_АС\Р\ТП\0002 | 0,305 | 0,411 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-89 | J\_АС\Р\ТП\0003 | 0,301 | 0,392 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-90 | J\_АС\Р\ТП\0004 | 0,301 | 0,364 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-91 | J\_АС\Р\ТП\0005 | 0,301 | 0,344 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-97 | J\_АС\Р\ТП\0006 | 0,229 | 0,358 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-101 | J\_АС\Р\ТП\0007 | 0,304 | 0,446 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-127 | J\_АС\Р\ТП\0008 | 0,305 | 0,375 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-135 | J\_АС\Р\ТП\0009 | 0,305 | 0,350 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-136 | J\_АС\Р\ТП\0010 | 0,301 | 0,389 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-139 | J\_АС\Р\ТП\0011 | 0,413 | 0,571 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-144 | J\_АС\Р\ТП\0012 | 0,386 | 0,518 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-148 | J\_АС\Р\ТП\0013 | 0,304 | 0,447 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-149 | J\_АС\Р\ТП\0014 | 0,301 | 0,433 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-165 | J\_АС\Р\ТП\0015 | 0,386 | 0,487 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-166 | J\_АС\Р\ТП\0016 | 0,386 | 0,527 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-168 | J\_АС\Р\ТП\0017 | 0,386 | 0,286 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-177 | J\_АС\Р\ТП\0018 | 0,304 | 0,412 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-185 | J\_АС\Р\ТП\0019 | 0,304 | 0,474 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-193 | J\_АС\Р\ТП\0020 | 0,386 | 0,534 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-206 | J\_АС\Р\ТП\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 |
| Реконструкция КТП-207 | J\_АС\Р\ТП\0022 | 0,541 | 0,534 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-213 | J\_АС\Р\ТП\0023 | 0,324 | 0,365 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-215 | J\_АС\Р\ТП\0024 | 0,301 | 0,339 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-224 | J\_АС\Р\ТП\0025 | 0,543 | 0,475 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-226 | J\_АС\Р\ТП\0026 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 |
| Реконструкция КТП-228 | J\_АС\Р\ТП\0027 | 0,492 | 0,489 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-236 | J\_АС\Р\ТП\0028 | 0,495 | 0,650 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-184 | J\_АС\Р\ТП\0029 | 2,008 | 3,447 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП № 794 | J\_Б\Р\ТП\0001 | 0,482 | 0,445 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП №2 | J\_Гур\Р\ТП\0001 | 0,518 | 0,597 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП №16 | J\_Гур\Р\ТП\0002 | 0,711 | 0,773 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП №25 | J\_Гур\Р\ТП\0003 | 0,711 | 0,475 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП 4-1 | J\_Ижм\Р\ТП\0001 | 0,486 | 0,396 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП 4-3 | J\_Ижм\Р\ТП\0002 | 0,364 | 0,377 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП 4-12 | J\_Ижм\Р\ТП\0003 | 0,375 | 0,367 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-Ш-12 | J\_К\Р\ТП\0001 | 0,446 | 0,606 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-Ш-11 | J\_К\Р\ТП\0002 | 0,375 | 0,423 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-П-3 | J\_К\Р\ТП\0003 | 1,884 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-457 | J\_Кис\Р\ТП\0001 | 0,419 | 0,726 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП №19 | J\_Кр\Р\ТП\0001 | 0,374 | 0,339 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-80 | J\_М\Р\ТП\0001 | 0,758 | 0,624 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП-282 (Благовещенка) | J\_М\Р\ТП\0002 | 0,538 | 0,429 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-70 | J\_О\Р\ТП\0001 | 0,487 | 0,576 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-137 | J\_О\Р\ТП\0003 | 0,565 | 0,481 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-143 | J\_О\Р\ТП\0004 | 0,527 | 0,504 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-170 | J\_О\Р\ТП\0005 | 0,455 | 0,495 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-748 | J\_ПРК\Р\ТП\0001 | 0,382 | 0,343 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП №12 | J\_ПРМ\Р\ТП\0001 | 0,602 | 0,633 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП №13 | J\_ПРМ\Р\ТП\0002 | 0,494 | 0,537 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП №28 | J\_ПРМ\Р\ТП\0003 | 0,303 | 0,383 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП №40 | J\_ПРМ\Р\ТП\0004 | 0,299 | 0,368 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП №45 | J\_ПРМ\Р\ТП\0005 | 0,494 | 0,621 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП №47 | J\_ПРМ\Р\ТП\0006 | 0,313 | 0,353 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-27 | J\_ТГ\Р\ТП\0001 | 0,538 | 0,593 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-27/1 | J\_ТГ\Р\ТП\0002 | 0,538 | 0,596 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-29 | J\_ТГ\Р\ТП\0003 | 0,475 | 0,578 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-40 | J\_ТГ\Р\ТП\0004 | 0,477 | 0,753 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-20 (диспет. наимен. ТП-434 "Комсомольская", пгт. Мундыбаш). | J\_Таш\Р\ТП\0001 | 0,339 | 0,369 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-21 (диспет. наимен. ТП-435 "Перекачка", пгт. Мундыбаш). | J\_Таш\Р\ТП\0002 | 0,339 | 0,369 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП-4 "К. Маркса" | J\_Таш\Р\ТП\0003 | 0,354 | 0,381 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-29 "Садовая" | J\_Таш\Р\ТП\0005 | 0,333 | 0,363 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-68 "Водозаборная" | J\_Таш\Р\ТП\0006 | 0,368 | 0,398 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-100 "Береговая насосная" | J\_Таш\Р\ТП\0008 | 1,480 | 1,320 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-201 "Мира", пгт. Каз | J\_Таш\Р\ТП\0009 | 0,356 | 0,374 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-202 "Алтайская", пгт. Каз | J\_Таш\Р\ТП\0010 | 0,353 | 0,371 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-1, п. Макаракский | J\_Тис\Р\ТП\0001 | 0,349 | 0,361 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-П-1, п. Макаракский | J\_Тис\Р\ТП\0002 | 0,349 | 0,479 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-2, п. Макаракский | J\_Тис\Р\ТП\0003 | 0,352 | 0,506 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-К-2 | J\_Тис\Р\ТП\0004 | 0,360 | 0,543 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-К-6 | J\_Тис\Р\ТП\0005 | 0,362 | 0,596 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-К-17 | J\_Тис\Р\ТП\0006 | 0,353 | 0,474 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-К-50 | J\_Тис\Р\ТП\0007 | 0,353 | 0,502 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-К-75, п. Ржавчик | J\_Тис\Р\ТП\0009 | 0,372 | 0,419 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-К-76 | J\_Тис\Р\ТП\0010 | 0,360 | 0,569 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-П-77 | J\_Тис\Р\ТП\0011 | 0,372 | 0,474 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП СНТ "Рябинка" 100 кВА | J\_ТП\Р\ТП\0001 | 0,283 | 0,311 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП СНТ "Издатель" 100 кВА | J\_ТП\Р\ТП\0002 | 0,261 | 0,311 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП № 2 СНТ "Весна" 100 кВА | J\_ТП\Р\ТП\0003 | 0,261 | 0,311 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП № 160п | J\_Ч\Р\ТП\0002 | 0,552 | 0,364 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП № 162 | J\_Ч\Р\ТП\0003 | 0,461 | 0,356 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП № 183 | J\_Ч\Р\ТП\0004 | 0,461 | 0,356 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-91 | J\_Ю\Р\ТП\0002 | 0,569 | 0,550 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП-153 | J\_Ю\Р\ТП\0003 | 0,569 | 0,458 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП-252П | J\_Ю\Р\ТП\0004 | 0,378 | 0,429 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-157 | J\_Ю\Р\ТП\0011 | 1,317 | 2,200 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-8п (п.Акация) | J\_Яш\Р\ТП\0003 | 0,528 | 0,531 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-17 | J\_Яш\Р\ТП\0004 | 0,564 | 0,526 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-332п (ст. Литвиново) | J\_Яш\Р\ТП\0005 | 0,526 | 0,495 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП-5 | J\_Я\Р\ТП\0001 | 0,526 | 0,520 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-8 | J\_Я\Р\ТП\0002 | 0,522 | 0,490 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-14 | J\_Я\Р\ТП\0003 | 0,420 | 0,444 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП-15 | J\_Я\Р\ТП\0004 | 0,420 | 0,439 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП №28 | J\_НК\Р\РП\0001 | 8,774 | 2,533 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП № 80 | J\_Мс\Р\ТП\0001 | 0,378 | 0,606 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП № 15 | J\_Мс\Р\ТП\0002 | 0,362 | 0,664 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП № 232 | J\_Мс\Р\ТП\0003 | 0,384 | 0,528 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция МТП-32 | J\_АС\Р\ТП\0039 | 0,062 | 0,062 | 0,530 | 0,571 |
| Реконструкция МТП-52 | J\_АС\Р\ТП\0040 | 0,062 | 0,062 | 0,424 | 0,412 |
| Реконструкция МТП-114 | J\_АС\Р\ТП\0041 | 0,047 | 0,047 | 0,290 | 0,379 |
| Реконструкция МТП-131 | J\_АС\Р\ТП\0042 | 0,047 | 0,047 | 0,424 | 0,403 |
| Реконструкция КТП-138 | J\_АС\Р\ТП\0043 | 0,047 | 0,047 | 0,340 | 0,354 |
| Реконструкция КТП-219 | J\_АС\Р\ТП\0044 | 0,047 | 0,047 | 0,530 | 0,385 |
| Реконструкция КТП-237 | J\_АС\Р\ТП\0045 | 0,047 | 0,047 | 0,530 | 0,411 |
| Реконструкция КТП-238 | J\_АС\Р\ТП\0046 | 0,047 | 0,047 | 0,530 | 0,344 |
| Реконструкция КТП-241 | J\_АС\Р\ТП\0047 | 0,062 | 0,062 | 0,530 | 0,507 |
| Реконструкция КТП-243 | J\_АС\Р\ТП\0048 | 0,047 | 0,047 | 0,424 | 0,380 |
| Реконструкция КТП-244 | J\_АС\Р\ТП\0049 | 0,047 | 0,047 | 0,424 | 0,379 |
| Реконструкция КТП-245 | J\_АС\Р\ТП\0050 | 0,047 | 0,047 | 0,340 | 0,385 |
| Реконструкция КТП-247 | J\_АС\Р\ТП\0051 | 0,047 | 0,047 | 0,340 | 0,527 |
| Реконструкция КТП-248 | J\_АС\Р\ТП\0052 | 0,062 | 0,062 | 0,530 | 0,540 |
| Реконструкция МТП-280 | J\_АС\Р\ТП\0053 | 0,047 | 0,047 | 0,424 | 0,600 |
| Реконструкция МТП-281 | J\_АС\Р\ТП\0054 | 0,047 | 0,047 | 0,340 | 0,385 |
| Реконструкция КТП-283 | J\_АС\Р\ТП\0055 | 0,063 | 0,063 | 0,561 | 0,540 |
| Реконструкция КТП-284 | J\_АС\Р\ТП\0056 | 0,063 | 0,063 | 0,561 | 0,540 |
| Реконструкция КТП-285 | J\_АС\Р\ТП\0057 | 0,047 | 0,047 | 0,424 | 0,568 |
| Реконструкция КТП-286 | J\_АС\Р\ТП\0058 | 0,047 | 0,047 | 0,340 | 0,385 |
| Реконструкция МТП-287 | J\_АС\Р\ТП\0059 | 0,047 | 0,047 | 0,340 | 0,370 |
| Реконструкция ТП-299 | J\_Б\Р\ТП\0010 | 0,058 | 0,058 | 0,570 | 0,541 |
| Реконструкция ТП № 629 | J\_Б\Р\ТП\0011 | 0,058 | 0,058 | 0,570 | 0,541 |
| Реконструкция ТП № 508 | J\_Б\Р\ТП\0012 | 0,058 | 0,058 | 0,570 | 0,541 |
| Реконструкция ТП № 588 | L\_Б\Р\ТП\0001 | 0,000 | 0,058 | 0,000 | 0,541 |
| Реконструкция ТП № 254 | L\_Б\Р\ТП\0002 | 0,000 | 0,058 | 0,000 | 0,541 |
| Реконструкция ТП № 278 | L\_Б\Р\ТП\0003 | 0,000 | 0,058 | 0,000 | 0,541 |
| Реконструкция ТП № 55 | L\_Б\Р\ТП\0004 | 0,000 | 0,058 | 0,000 | 0,541 |
| Реконструкция ТП № 519 | L\_Б\Р\ТП\0005 | 0,000 | 0,058 | 0,000 | 0,541 |
| Реконструкция ТП № 322 | L\_Б\Р\ТП\0006 | 0,000 | 0,058 | 0,000 | 0,541 |
| Реконструкция ТП № 321 | L\_Б\Р\ТП\0007 | 0,000 | 0,058 | 0,000 | 0,541 |
| Реконструкция ПП-1 №13 | K\_Б\Р\ПП\0001 | 2,499 | 2,052 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ПП-1 №5 | K\_Б\Р\ПП\0002 | 2,499 | 2,052 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ПП-1 №10 | K\_Б\Р\ПП\0003 | 1,128 | 2,052 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ПП-1 №11 | K\_Б\Р\ПП\0004 | 1,128 | 2,052 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ПП-1 №6 | L\_Б\Р\ПП\0001 | 0,000 | 2,052 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ПП-1 №18 | L\_Б\Р\ПП\0002 | 0,000 | 2,052 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КТП №57 | J\_Гур\Р\ТП\0006 | 0,033 | 0,033 | 0,610 | 0,648 |
| Реконструкция КТП №75 | J\_Гур\Р\ТП\0007 | 0,033 | 0,033 | 0,523 | 0,710 |
| Реконструкция КТП №81 | J\_Гур\Р\ТП\0008 | 0,072 | 0,072 | 0,610 | 0,710 |
| Реконструкция КТП №552 | J\_Гур\Р\ТП\0009 | 0,076 | 0,076 | 0,966 | 0,709 |
| Реконструкция КТП №552А | J\_Гур\Р\ТП\0010 | 0,076 | 0,076 | 0,966 | 0,709 |
| Реконструкция КТП №127 | J\_Гур\Р\ТП\0011 | 0,072 | 0,072 | 0,538 | 0,697 |
| Реконструкция КТП №128 | J\_Гур\Р\ТП\0012 | 0,072 | 0,072 | 0,563 | 0,699 |
| Реконструкция КТП №129 | J\_Гур\Р\ТП\0013 | 0,072 | 0,072 | 0,762 | 0,667 |
| Реконструкция МТП 1-4 | J\_Ижм\Р\ТП\0004 | 0,031 | 0,042 | 0,390 | 0,313 |
| Реконструкция МТП 4-10 | J\_Ижм\Р\ТП\0005 | 0,031 | 0,042 | 0,505 | 0,313 |
| Реконструкция КТП 1-12 | J\_Ижм\Р\ТП\0006 | 0,069 | 0,080 | 0,576 | 0,312 |
| Реконструкция МТП-К-32 | J\_К\Р\ТП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,258 | 0,050 |
| Реконструкция МТП-К-33 | J\_К\Р\ТП\0005 | 0,044 | 0,044 | 0,427 | 0,291 |
| Реконструкция МТП-Ш-7 | J\_К\Р\ТП\0006 | 0,044 | 0,000 | 0,436 | 0,000 |
| Реконструкция МТП-Ш-10 | J\_К\Р\ТП\0007 | 0,047 | 0,047 | 0,266 | 0,630 |
| Реконструкция КТП-К-35 СНТ"Уголек" | J\_К\Р\ТП\0008 | 0,044 | 0,044 | 0,407 | 0,329 |
| Реконструкция КТП №37 пгт. Зеленогорский | J\_Кр\Р\ТП\0002 | 0,038 | 0,052 | 0,488 | 0,497 |
| Реконструкция МТП №231-1 с. Борисово | J\_Кр\Р\ТП\0003 | 0,038 | 0,048 | 0,772 | 0,663 |
| Реконструкция МТП №231-2 с. Борисово | J\_Кр\Р\ТП\0004 | 0,038 | 0,048 | 0,772 | 0,663 |
| Реконструкция МТП №16 пгт. Зеленогорский | J\_Кр\Р\ТП\0005 | 0,043 | 0,048 | 0,282 | 0,261 |
| Реконструкция МТП №396 с. Борисово | J\_Кр\Р\ТП\0006 | 0,038 | 0,048 | 0,478 | 0,280 |
| Реконструкция МТП №12 пгт. Зеленогорский | J\_Кр\Р\ТП\0007 | 0,038 | 0,048 | 0,682 | 0,463 |
| Реконструкция МТП №29 | J\_Кр\Р\ТП\0008 | 0,038 | 0,048 | 0,402 | 0,370 |
| Реконструкция МТП №426 | J\_Кр\Р\ТП\0009 | 0,038 | 0,048 | 0,375 | 0,370 |
| Реконструкция КТП №25 | J\_Кр\Р\ТП\0010 | 0,038 | 0,068 | 0,591 | 0,578 |
| Реконструкция КТП №348 | J\_Кр\Р\ТП\0011 | 0,038 | 0,068 | 0,591 | 0,702 |
| Реконструкция КТП-56 | J\_М\Р\ТП\0008 | 0,047 | 0,047 | 0,620 | 0,732 |
| Реконструкция МТП-347 (Суслово) | J\_М\Р\ТП\0009 | 0,062 | 0,062 | 0,621 | 0,668 |
| Реконструкция МТП-122 | J\_М\Р\ТП\0010 | 0,047 | 0,047 | 0,545 | 0,585 |
| Реконструкция ТП-171 | J\_О\Р\ТП\0009 | 0,047 | 0,053 | 0,627 | 0,621 |
| Реконструкция МТП-49 | J\_О\Р\ТП\0010 | 0,047 | 0,053 | 0,620 | 0,625 |
| Реконструкция ТП №3К, д.Каменка | J\_ПРМ\Р\ТП\0008 | 0,061 | 0,061 | 0,313 | 0,365 |
| Реконструкция ТП №24 | J\_ПРМ\Р\ТП\0009 | 0,061 | 0,061 | 0,310 | 0,365 |
| Реконструкция ТП №25 | J\_ПРМ\Р\ТП\0010 | 0,061 | 0,061 | 0,523 | 0,586 |
| Реконструкция ТП №37 | J\_ПРМ\Р\ТП\0011 | 0,047 | 0,047 | 0,325 | 0,358 |
| Реконструкция ТП №195, ст.Падунская | J\_ПРМ\Р\ТП\0012 | 0,061 | 0,061 | 0,313 | 0,365 |
| Реконструкция ТП №226, ст.Падунская | J\_ПРМ\Р\ТП\0013 | 0,061 | 0,061 | 0,313 | 0,372 |
| Реконструкция ТП-105 | J\_ТГ\Р\ТП\0005 | 0,078 | 0,078 | 0,558 | 0,590 |
| Реконструкция ТП-109 | J\_ТГ\Р\ТП\0006 | 0,078 | 0,078 | 0,488 | 0,591 |
| Реконструкция ПС-35/6 кВ "Спортивная", (диспетчерское наименование ПС-35/6 кВ "Спорткомплекс"), пгт. Шерегеш | K\_Таш\Р\ПC\0001 | 0,228 | 0,228 | 0,000 | 1,939 |
| Реконструкция электросетевого комплекса ПС 35/6 кВ "Каритшал" | K\_Таш\Р\ПC\0002 | 5,541 | 5,541 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-101 "Шевцовой" | J\_Таш\Р\ТП\0013 | 0,051 | 0,051 | 0,433 | 0,409 |
| Реконструкция ТП-102 "Больница" | J\_Таш\Р\ТП\0014 | 0,051 | 0,051 | 0,433 | 0,412 |
| Реконструкция ТП-103 "Дунаевского" | J\_Таш\Р\ТП\0015 | 0,051 | 0,051 | 0,433 | 0,410 |
| Реконструкция ТП-107 "Космодемъянской" | J\_Таш\Р\ТП\0016 | 0,051 | 0,051 | 0,433 | 0,451 |
| Реконструкция ТП-109 "Нижняя Заречная" | J\_Таш\Р\ТП\0017 | 0,051 | 0,051 | 0,433 | 0,451 |
| Реконструкция ТП-110 "Верхняя Заречная" | J\_Таш\Р\ТП\0018 | 0,051 | 0,051 | 0,433 | 0,453 |
| Реконструкция ТП-25 "К. Цеткин" | J\_Таш\Р\ТП\0019 | 0,051 | 0,051 | 0,432 | 0,412 |
| Реконструкция ТП-26 "Ломоносова" | J\_Таш\Р\ТП\0020 | 0,051 | 0,051 | 0,432 | 0,412 |
| Реконструкция МТП-76 "Левитана" | J\_Таш\Р\ТП\0021 | 0,051 | 0,051 | 0,432 | 0,462 |
| Реконструкция ТП-54 "Энергетиков" | J\_Таш\Р\ТП\0022 | 0,051 | 0,051 | 0,423 | 0,416 |
| Реконструкция ТП-212 "Клуб Юбилейный", пгт. Каз | J\_Таш\Р\ТП\0023 | 0,051 | 0,051 | 0,435 | 0,452 |
| Реконструкция ТП-218 "Ленина, 23", пгт. Каз | J\_Таш\Р\ТП\0024 | 0,051 | 0,051 | 0,435 | 0,452 |
| Реконструкция ТП-213 "Садовая", пгт. Каз | J\_Таш\Р\ТП\0025 | 0,051 | 0,051 | 0,435 | 0,446 |
| Реконструкция ТП-303 "8 марта", пгт. Темиртау | J\_Таш\Р\ТП\0026 | 0,051 | 0,051 | 0,434 | 0,447 |
| Реконструкция ТП-30 "Южный подъем" | J\_Таш\Р\ТП\0027 | 0,051 | 0,051 | 0,432 | 0,459 |
| Реконструкция ТП 140, пгт. Шерегеш | L\_Таш\Р\ТП\0001 | 0,000 | 6,913 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-П-70 | J\_Тис\Р\ТП\0012 | 0,052 | 0,052 | 0,366 | 0,368 |
| Реконструкция ТП-П-16 | J\_Тис\Р\ТП\0013 | 0,052 | 0,052 | 0,366 | 0,368 |
| Реконструкция ТП-10, пгт. Комсомольск | J\_Тис\Р\ТП\0014 | 0,052 | 0,052 | 0,365 | 0,369 |
| Реконструкция ТП-14, пгт. Комсомольск | J\_Тис\Р\ТП\0015 | 0,052 | 0,052 | 0,362 | 0,375 |
| Реконструкция ТП-6, пгт. Комсомольск | J\_Тис\Р\ТП\0016 | 0,052 | 0,052 | 0,362 | 0,375 |
| Реконструкция ТП-3, п. Берикульский | J\_Тис\Р\ТП\0017 | 0,052 | 0,052 | 0,365 | 0,370 |
| Реконструкция ТП-4, п. Берикульский | J\_Тис\Р\ТП\0018 | 0,052 | 0,052 | 0,362 | 0,369 |
| Реконструкция ТП-5, п. Берикульский | J\_Тис\Р\ТП\0019 | 0,052 | 0,052 | 0,362 | 0,369 |
| Реконструкция ТП-6, п. Берикульский | J\_Тис\Р\ТП\0020 | 0,052 | 0,052 | 0,362 | 0,375 |
| Реконструкция КТП-43 | J\_ТП\Р\ТП\0008 | 0,080 | 0,032 | 0,584 | 0,656 |
| Реконструкция КТП № 1 СНТ "Руское поле" 160 кВА | J\_ТП\Р\ТП\0009 | 0,047 | 0,048 | 0,286 | 0,304 |
| Реконструкция КТП № 2 СНТ "Руское поле" 100 кВА | J\_ТП\Р\ТП\0010 | 0,047 | 0,048 | 0,261 | 0,306 |
| Реконструкция КТП № 1 СНТ "Весна" 160 кВА | J\_ТП\Р\ТП\0011 | 0,047 | 0,048 | 0,286 | 0,304 |
| Реконструкция КТП-276П-10/0,4 кВ | J\_ТП\Р\ТП\0012 | 0,047 | 0,048 | 0,286 | 0,304 |
| Реконструкция электроподстанции КТП-Э/04 400 кВт | K\_ТП\Р\ТП\0001 | 2,047 | 2,435 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-381П | K\_ТП\Р\ТП\0002 | 0,675 | 0,959 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-238П | K\_ТП\Р\ТП\0003 | 0,675 | 0,959 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-7 | J\_Тяж\Р\ТП\0002 | 0,080 | 0,076 | 0,339 | 0,552 |
| Реконструкция ТП-309 | J\_Тяж\Р\ТП\0003 | 0,080 | 0,076 | 0,530 | 0,552 |
| Реконструкция МТП № 140 | J\_Ч\Р\ТП\0005 | 0,047 | 0,049 | 0,470 | 0,357 |
| Реконструкция МТП № 142 | J\_Ч\Р\ТП\0006 | 0,047 | 0,049 | 0,406 | 0,348 |
| Реконструкция МТП № 147 | J\_Ч\Р\ТП\0007 | 0,047 | 0,049 | 0,406 | 0,348 |
| Реконструкция ТП-184 | J\_Ю\Р\ТП\0012 | 0,088 | 0,000 | 0,304 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-14п (п. Акация) | J\_Яш\Р\ТП\0007 | 0,058 | 0,058 | 0,532 | 0,512 |
| Реконструкция ТП-008п (с. Пашково) | J\_Яш\Р\ТП\0008 | 0,047 | 0,053 | 0,450 | 0,264 |
| Реконструкция ТП-366п (с.Колмогорово) | J\_Яш\Р\ТП\0009 | 0,047 | 0,047 | 0,454 | 0,360 |
| Реконструкция ТП-021 (с. Колмогорово) | J\_Яш\Р\ТП\0010 | 0,047 | 0,047 | 0,447 | 0,361 |
| Реконструкция ТП-35 | J\_Яш\Р\ТП\0011 | 0,058 | 0,058 | 0,536 | 0,549 |
| Реконструкция ТП-166п | L\_Яш\Р\ТП\0001 | 0,000 | 0,051 | 0,000 | 0,348 |
| Реконструкция КТП-16 | J\_Я\Р\ТП\0005 | 0,077 | 0,080 | 0,541 | 0,546 |
| Реконструкция КТП-17 | J\_Я\Р\ТП\0006 | 0,077 | 0,080 | 0,541 | 0,546 |
| Реконструкция КТП-21 | J\_Я\Р\ТП\0007 | 0,077 | 0,080 | 0,545 | 0,566 |
| Реконструкция КРУН-7 | J\_Мс\Р\ТП\0005 | 0,561 | 0,561 | 10,093 | 8,713 |
| Реконструкция ТП-37 | J\_Мс\Р\ТП\0006 | 0,065 | 0,065 | 0,394 | 0,387 |
| Реконструкция ТП-76 | J\_Мс\Р\ТП\0007 | 0,065 | 0,065 | 0,392 | 0,422 |
| Реконструкция КТП-112 | J\_АС\Р\ТП\0067 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,054 |
| Реконструкция КТП-119 | J\_АС\Р\ТП\0068 | 0,000 | 0,000 | 0,083 | 0,054 |
| Реконструкция КТП-288 | J\_АС\Р\ТП\0069 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,054 |
| Реконструкция КТП-289 | J\_АС\Р\ТП\0070 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,054 |
| Реконструкция МТП-290 | J\_АС\Р\ТП\0071 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,027 |
| Реконструкция КТП-291 | J\_АС\Р\ТП\0072 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,054 |
| Реконструкция КТП-ЛПДС | J\_АС\Р\ТП\0073 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,054 |
| Реконструкция КТП-МП-833 | J\_АС\Р\ТП\0074 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,054 |
| Реконструкция МТП-Мичуринские сады (НСТ "Восток") | J\_АС\Р\ТП\0075 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,027 |
| Реконструкция МТП-259 | J\_Б\Р\ТП\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,058 | 0,052 |
| Реконструкция МТП-47 | J\_Б\Р\ТП\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,044 | 0,052 |
| Реконструкция КТП-84 | J\_Б\Р\ТП\0023 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,052 |
| Реконструкция КТП-86 | J\_Б\Р\ТП\0024 | 0,000 | 0,000 | 0,058 | 0,052 |
| Реконструкция КТП-211 | J\_Б\Р\ТП\0025 | 0,000 | 0,000 | 0,058 | 0,068 |
| Реконструкция КТП-92 | J\_Гур\Р\ТП\0016 | 0,000 | 0,000 | 0,067 | 0,067 |
| Реконструкция КТП-99 | J\_Гур\Р\ТП\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,074 | 0,071 |
| Реконструкция КТП-107 | J\_Гур\Р\ТП\0018 | 0,000 | 0,000 | 0,035 | 0,071 |
| Реконструкция КТП-65 | J\_Гур\Р\ТП\0019 | 0,000 | 0,000 | 0,074 | 0,067 |
| Реконструкция КТП-102 | J\_Гур\Р\ТП\0020 | 0,000 | 0,000 | 0,035 | 0,067 |
| Реконструкция КТП-8 | J\_Гур\Р\ТП\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,035 | 0,071 |
| Реконструкция МТП 1-8 | J\_Ижм\Р\ТП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,032 | 0,049 |
| Реконструкция КТП 1-22 | J\_Ижм\Р\ТП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,032 | 0,050 |
| Реконструкция КТП-1-7 | J\_Ижм\Р\ТП\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,072 | 0,067 |
| Реконструкция МТП №73 | J\_Кр\Р\ТП\0013 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,027 |
| Реконструкция МТП №31 | J\_Кр\Р\ТП\0014 | 0,000 | 0,000 | 0,038 | 0,027 |
| Реконструкция МТП №48 | J\_Кр\Р\ТП\0015 | 0,000 | 0,000 | 0,038 | 0,054 |
| Реконструкция МТП №52 | J\_Кр\Р\ТП\0016 | 0,000 | 0,000 | 0,038 | 0,071 |
| Реконструкция МТП №103 | J\_Кр\Р\ТП\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,038 | 0,071 |
| Реконструкция КТП-95 | J\_М\Р\ТП\0016 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,054 |
| Реконструкция КТП-50 | J\_М\Р\ТП\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,071 |
| Реконструкция МТП-92 | J\_М\Р\ТП\0018 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,054 |
| Реконструкция МТП-003 | J\_М\Р\ТП\0019 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,054 |
| Реконструкция МТП-20 | J\_М\Р\ТП\0020 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,054 |
| Реконструкция МТП-30 | J\_М\Р\ТП\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,054 |
| Реконструкция МТП-45 | J\_М\Р\ТП\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,059 | 0,050 |
| Реконструкция ТП-127 | J\_О\Р\ТП\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,073 |
| Реконструкция ТП-128 | J\_О\Р\ТП\0018 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,056 |
| Реконструкция МТП-80 | J\_О\Р\ТП\0019 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,056 |
| Реконструкция ТП-66 | J\_О\Р\ТП\0020 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,073 |
| Реконструкция РП-10 | L\_Пол\Р\РП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,104 |
| Реконструкция ТП-560 Керлегеш | J\_ПРК\Р\ТП\0035 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,071 |
| Реконструкция ТП-145 | J\_ПРК\Р\ТП\0036 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-354 | J\_ПРК\Р\ТП\0037 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 0,050 |
| Реконструкция ТП-447 | J\_ПРК\Р\ТП\0038 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,046 |
| Реконструкция ТП-41 | J\_ПРМ\Р\ТП\0016 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-52 | J\_ПРМ\Р\ТП\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-53 | J\_ПРМ\Р\ТП\0018 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-58 | J\_ПРМ\Р\ТП\0019 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-541 | J\_ПРМ\Р\ТП\0020 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-545 | J\_ПРМ\Р\ТП\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 0,054 |
| Реконструкция МТП-3 пос. Сураново | J\_ТГ\Р\ТП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,060 | 0,023 |
| Реконструкция ТП-51 | J\_ТГ\Р\ТП\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,068 | 0,068 |
| Реконструкция ТП-МЖК | J\_ТГ\Р\ТП\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,068 | 0,068 |
| Реконструкция ТП-2 п. Кузель | J\_ТГ\Р\ТП\0011 | 0,000 | 0,000 | 0,078 | 0,091 |
| Реконструкция ТП-108 "Урицкого" | J\_Таш\Р\ТП\0032 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция ТП-123 "Молодежная", пгт. Шерегеш | J\_Таш\Р\ТП\0033 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,071 |
| Реконструкция ТП-60 "Южная" | J\_Таш\Р\ТП\0034 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция ТП-77 "Увальная" | J\_Таш\Р\ТП\0035 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,071 |
| Реконструкция ТП-14 "Кочура" | J\_Таш\Р\ТП\0036 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,071 |
| Реконструкция ТП-16 "Юбилейная" | J\_Таш\Р\ТП\0037 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,071 |
| Реконструкция ТП-59 "Циолковского" | J\_Таш\Р\ТП\0038 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция ТП-35 "Ключевая", п. Ключевой. | J\_Таш\Р\ТП\0039 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция ТП-44 "Чушла", п. Чушла. | J\_Таш\Р\ТП\0040 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконстроукция ТП-80, (дисп. наимен. МТП-80 "Габовск"), п. Габовск, пгт. Каз | J\_Таш\Р\ТП\0041 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция ТП-82 "Школа", п. Алтамаш. | J\_Таш\Р\ТП\0042 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция МТП-83 "Центральная", п. Алтамаш. | J\_Таш\Р\ТП\0043 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция МТП-160 (диспет. наимен. МТП-98 "Арефьева") | J\_Таш\Р\ТП\0044 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция ТП-311 "Ленина", пгт Темиртау, (диспет. наимен. МТП-311 "ул. Ленина"). | J\_Таш\Р\ТП\0045 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,070 |
| Рекострукция ТП-313 "Новая", пгт. Темиртау | J\_Таш\Р\ТП\0046 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция ТП-39 "Школа", п. Чугунаш. | J\_Таш\Р\ТП\0047 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция ТП-56 "Молодежная" | J\_Таш\Р\ТП\0048 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Реконструкция ТП-52 "Алчок" | J\_Таш\Р\ТП\0049 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,070 |
| Реконструкция ТП-69 "Дундича" | J\_Таш\Р\ТП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 0,070 |
| Реконструкция ТП-5, пгт. Комсомольск | J\_Тис\Р\ТП\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-11, пгт. Комсомольск | J\_Тис\Р\ТП\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-4, пгт. Комсомольск | J\_Тис\Р\ТП\0023 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-1, п. Берикульский | J\_Тис\Р\ТП\0024 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-10, п. Берикульский | J\_Тис\Р\ТП\0025 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-К-44 | J\_Тис\Р\ТП\0026 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,071 |
| Реконструкция ТП-К-68 | J\_Тис\Р\ТП\0027 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,071 |
| Реконструкция ТП-К-71 | J\_Тис\Р\ТП\0028 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-К-33 | J\_Тис\Р\ТП\0029 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,071 |
| Реконструкция ТП №16 пгт. Белогорск | L\_Тис\Р\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,094 |
| Реконструкция КТП СНТ "Рассвет-2" 100 кВА | J\_ТП\Р\ТП\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,049 | 0,050 |
| Реконструкция КТП СНТ "Зенит" 250 кВА | J\_ТП\Р\ТП\0018 | 0,000 | 0,000 | 0,049 | 0,373 |
| Реконструкция КТП СНТ "Вишнёвый сад" | J\_ТП\Р\ТП\0019 | 0,000 | 0,000 | 0,049 | 0,050 |
| Реконструкция КТП СНТ "КВВКУС" 250 кВА | J\_ТП\Р\ТП\0020 | 0,000 | 0,000 | 0,049 | 0,050 |
| Реконструкция КТП-300П (250 кВА) | J\_ТП\Р\ТП\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,049 | 0,050 |
| Реконструкция ТП-31 | J\_ТП\Р\ТП\0016 | 0,000 | 0,000 | 0,213 | 0,000 |
| Реконструкция МТП-477П | L\_ТП\Р\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,354 |
| Реконструкция КТП № 322П (ТМ160 КВА) | L\_ТП\Р\ТП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 |
| Реконструкция КТП-478П (ТМ-160/10/0,4) | L\_ТП\Р\ТП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 |
| Реконструкция КТП-065П (ТМ-1х160кВА) | L\_ТП\Р\ТП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,050 |
| Реконструкция ТП-2, п. Итатский | J\_Тяж\Р\ТП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,083 | 0,094 |
| Реконструкция ТП-211 | J\_Тяж\Р\ТП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,083 | 0,094 |
| Реконструкция ТП-204 | J\_Тяж\Р\ТП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,083 | 0,128 |
| Реконструкция ТП-10 | J\_Тяж\Р\ТП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,083 | 0,128 |
| Реконструкция ТП-17 | J\_Тяж\Р\ТП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,083 | 0,094 |
| Реконструкция ТП-19 | J\_Тяж\Р\ТП\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,083 | 0,128 |
| Реконструкция ТП-36 | J\_Тяж\Р\ТП\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,083 | 0,094 |
| Реконструкция МТП № 149 | J\_Ч\Р\ТП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,059 | 0,068 |
| Реконструкция МТП № 196 | J\_Ч\Р\ТП\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,044 | 0,051 |
| Реконструкция МТП № 156 | J\_Ч\Р\ТП\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,044 | 0,051 |
| Реконструкция ТП-21 | J\_Ю\Р\ТП\0021 | 0,000 | 0,078 | 0,076 | 0,554 |
| Реконструкция ТП-42 | J\_Ю\Р\ТП\0022 | 0,000 | 0,078 | 0,076 | 0,584 |
| Реконструкция ТП-36 | J\_Ю\Р\ТП\0023 | 0,000 | 0,078 | 0,076 | 0,552 |
| Реконструкция ТП-23 | J\_Ю\Р\ТП\0024 | 0,000 | 0,078 | 0,076 | 0,517 |
| Реконструкция ТП-81 | J\_Ю\Р\ТП\0025 | 0,000 | 0,078 | 0,076 | 0,517 |
| Реконструкция ТП-22 | J\_Ю\Р\ТП\0026 | 0,000 | 0,078 | 0,076 | 0,517 |
| Реконструкция ТП-159 | J\_Ю\Р\ТП\0027 | 0,000 | 0,078 | 0,076 | 0,517 |
| Реконструкция ТП-187 | J\_Ю\Р\ТП\0028 | 0,000 | 0,078 | 0,076 | 0,517 |
| Реконструкция ТП-20 | J\_Ю\Р\ТП\0029 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,071 |
| Реконструкция ТП-56 | J\_Ю\Р\ТП\0030 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,071 |
| Реконструкция ТП-110 | J\_Ю\Р\ТП\0031 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-17 | J\_Ю\Р\ТП\0032 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,000 |
| Реконструкция ТП-1 | J\_Яш\Р\ТП\0012 | 0,000 | 0,000 | 0,030 | 0,028 |
| Реконструкция КТП-53 | J\_Я\Р\ТП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,056 |
| Реконструкция ТП "Дом Сибири" | J\_НК\Р\ТП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,046 | 0,072 |
| Реконструкция ТП "Ланцевский" | J\_НК\Р\ТП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,046 | 0,072 |
| Реконструкция КТП -"Насосная" | J\_НК\Р\ТП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,055 | 0,071 |
| Реконструкция КТП -"Титан" | J\_НК\Р\ТП\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,055 | 0,071 |
| Реконструкция КТП -"Столовая" | J\_НК\Р\ТП\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,055 | 0,071 |
| Реконструкция ТП-308 | L\_НК\Р\ТП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 |
| Реконструкция ТП-78 | J\_Мс\Р\ТП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,046 | 0,128 |
| Реконструкция ТП-251 | J\_Мс\Р\ТП\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,063 |
| Реконструкция КТП № 1 СНТ "Бодрость" | J\_ТП\Р\ТП\0027 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,354 |
| Реконструкция КТП № 2 СНТ "Бодрость" | J\_ТП\Р\ТП\0028 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,689 |
| Реконструкция ТП-16 | J\_Ю\Р\ТП\0038 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,131 |
| Техническое перевооружение ТП-96 | J\_АС\Р\ТП\0030 | 0,498 | 0,589 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-100 | J\_АС\Р\ТП\0031 | 2,508 | 8,671 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-102 | J\_АС\Р\ТП\0032 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,215 |
| Техническое перевооружение ТП-162 | J\_АС\Р\ТП\0033 | 2,073 | 2,439 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-172 | J\_АС\Р\ТП\0034 | 3,137 | 3,082 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-176 | J\_АС\Р\ТП\0035 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,215 |
| Техническое перевооружение ТП-178 | J\_АС\Р\ТП\0036 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,288 |
| Техническое перевооружение ТП-179 | J\_АС\Р\ТП\0037 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,215 |
| Техническое перевооружение ТП-180 | J\_АС\Р\ТП\0038 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,288 |
| Техническое перевооружение ТП № 13 | J\_Б\Р\ТП\0002 | 2,173 | 2,377 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП № 203 | J\_Б\Р\ТП\0003 | 1,493 | 0,792 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП № 219 | J\_Б\Р\ТП\0004 | 2,127 | 1,703 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП № 205 | J\_Б\Р\ТП\0005 | 1,306 | 1,127 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП № 630 | J\_Б\Р\ТП\0006 | 1,395 | 1,381 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП № 655 | J\_Б\Р\ТП\0007 | 1,080 | 1,261 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП № 670 | J\_Б\Р\ТП\0008 | 0,777 | 0,541 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП № 672 | J\_Б\Р\ТП\0009 | 1,824 | 1,168 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП №68 | J\_Гур\Р\ТП\0004 | 0,458 | 0,671 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП №511 | J\_Гур\Р\ТП\0005 | 0,257 | 0,250 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-16 | J\_Кис\Р\ТП\0002 | 0,343 | 0,467 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-104 | J\_Кис\Р\ТП\0003 | 0,235 | 0,266 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-118 | J\_Кис\Р\ТП\0004 | 0,268 | 0,379 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-150 | J\_Кис\Р\ТП\0005 | 0,286 | 0,418 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-157 | J\_Кис\Р\ТП\0006 | 0,399 | 0,586 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-162 | J\_Кис\Р\ТП\0007 | 0,413 | 0,619 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-185 | J\_Кис\Р\ТП\0008 | 0,658 | 0,986 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-186 | J\_Кис\Р\ТП\0009 | 0,774 | 1,015 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-459 | J\_Кис\Р\ТП\0010 | 0,323 | 0,485 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-460 | J\_Кис\Р\ТП\0011 | 0,774 | 1,062 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-1 | J\_М\Р\ТП\0003 | 0,306 | 0,348 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-10 | J\_М\Р\ТП\0004 | 0,383 | 0,460 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-185 | J\_М\Р\ТП\0005 | 0,380 | 0,550 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-137 | J\_М\Р\ТП\0006 | 0,364 | 0,545 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-130 | J\_М\Р\ТП\0007 | 0,273 | 0,498 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-15 | J\_О\Р\ТП\0006 | 1,919 | 1,987 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-56 | J\_О\Р\ТП\0007 | 1,999 | 2,005 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ПС ППШ 35/10 кВ | I\_Пол\Р\ПС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,146 |
| Техническое перевооружение ТП - 120 | J\_Пол\Р\ТП\0001 | 1,007 | 0,917 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП - 121 | J\_Пол\Р\ТП\0002 | 1,077 | 0,978 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-132 | J\_ПРК\Р\ТП\0002 | 1,339 | 1,674 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-140 | J\_ПРК\Р\ТП\0003 | 1,691 | 1,881 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-146 | J\_ПРК\Р\ТП\0004 | 1,325 | 1,592 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-214 | J\_ПРК\Р\ТП\0005 | 1,144 | 0,986 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-217 | J\_ПРК\Р\ТП\0006 | 0,748 | 1,098 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-229 | J\_ПРК\Р\ТП\0007 | 0,634 | 0,933 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-277 | J\_ПРК\Р\ТП\0008 | 0,823 | 0,767 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-316 | J\_ПРК\Р\ТП\0009 | 0,258 | 0,670 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-448 | J\_ПРК\Р\ТП\0010 | 0,502 | 0,802 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-542 | J\_ПРК\Р\ТП\0011 | 0,824 | 1,141 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-577 | J\_ПРК\Р\ТП\0012 | 1,477 | 1,544 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-681 | J\_ПРК\Р\ТП\0013 | 0,965 | 1,224 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-684 | J\_ПРК\Р\ТП\0014 | 1,491 | 1,508 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-702 | J\_ПРК\Р\ТП\0015 | 1,377 | 1,578 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-741 | J\_ПРК\Р\ТП\0016 | 2,240 | 2,217 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-896 | J\_ПРК\Р\ТП\0018 | 3,456 | 3,246 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП №1 | J\_ПРМ\Р\ТП\0007 | 0,350 | 0,463 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП № 45 "Макаренко" | J\_Таш\Р\ТП\0011 | 1,541 | 1,225 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП № 49 "Больн. городок" | J\_Таш\Р\ТП\0012 | 1,541 | 1,268 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-16 | J\_ТП\Р\ТП\0004 | 0,832 | 0,717 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-17 | J\_ТП\Р\ТП\0005 | 0,696 | 0,721 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-36 | J\_ТП\Р\ТП\0006 | 1,408 | 1,350 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП №79 | J\_ТП\Р\ТП\0007 | 0,706 | 0,624 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-70 | J\_Ю\Р\ТП\0005 | 0,874 | 1,234 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-097П | J\_Ю\Р\ТП\0006 | 0,490 | 0,675 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-129 | J\_Ю\Р\ТП\0007 | 0,835 | 1,122 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-131 | J\_Ю\Р\ТП\0008 | 0,893 | 1,222 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-132 | J\_Ю\Р\ТП\0009 | 0,935 | 1,165 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-140П | J\_Ю\Р\ТП\0010 | 0,526 | 0,963 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение РП-8 | J\_Ю\Р\РП\0001 | 0,393 | 0,406 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-44 | J\_Яш\Р\ТП\0006 | 1,185 | 0,943 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-107п | J\_Яш\Р\ТП\0002 | 1,962 | 1,039 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП №14 | J\_НК\Р\ТП\0001 | 1,852 | 1,292 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП №15 | J\_НК\Р\ТП\0002 | 1,819 | 0,760 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение: центральная распределительная подстанция (ЦРП;ТП-3) | J\_НК\Р\РП\0002 | 9,402 | 9,662 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-79 | J\_Мс\Р\ТП\0004 | 1,074 | 1,100 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение РП 6 | J\_Мс\Р\РП\0001 | 9,785 | 6,894 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-182 | J\_АС\Р\ТП\0060 | 0,273 | 0,000 | 1,457 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-183 | J\_АС\Р\ТП\0061 | 0,326 | 0,326 | 0,832 | 1,446 |
| Техническое перевооружение ТП-186 | J\_АС\Р\ТП\0062 | 0,217 | 0,217 | 1,063 | 1,710 |
| Техническое перевооружение ТП-189 | J\_АС\Р\ТП\0063 | 0,273 | 0,273 | 1,514 | 1,205 |
| Техническое перевооружение ТП-191 | J\_АС\Р\ТП\0064 | 0,326 | 0,326 | 1,372 | 1,900 |
| Техническое перевооружение ТП-192 | J\_АС\Р\ТП\0065 | 0,273 | 0,000 | 1,517 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-194 | J\_АС\Р\ТП\0066 | 0,326 | 0,326 | 1,655 | 1,859 |
| Техническое перевооружение ТП № 206 | J\_Б\Р\ТП\0013 | 0,267 | 0,296 | 2,983 | 1,300 |
| Техническое перевооружение ТП № 248 | J\_Б\Р\ТП\0014 | 0,267 | 0,296 | 2,983 | 1,853 |
| Техническое перевооружение ТП № 224 | J\_Б\Р\ТП\0015 | 0,297 | 0,283 | 2,656 | 1,011 |
| Техническое перевооружение ТП № 594 | J\_Б\Р\ТП\0016 | 0,205 | 0,000 | 1,838 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП № 777 | J\_Б\Р\ТП\0017 | 0,260 | 0,217 | 2,292 | 0,770 |
| Техническое перевооружение ТП № 784 | J\_Б\Р\ТП\0018 | 0,253 | 0,238 | 2,569 | 1,494 |
| Техническое перевооружение ТП № 634 | J\_Б\Р\ТП\0019 | 0,296 | 0,263 | 3,058 | 1,864 |
| Техническое перевооружение ТП № 782 | J\_Б\Р\ТП\0020 | 0,177 | 0,200 | 0,850 | 0,693 |
| Техническое перевооружение ТП №11 | J\_Гур\Р\ТП\0014 | 0,061 | 0,061 | 0,561 | 0,316 |
| Техническое перевооружение ТП №62 | J\_Гур\Р\ТП\0015 | 0,161 | 0,161 | 1,429 | 0,998 |
| Техническое перевооружение ТП-ЦТП | L\_К\Р\ТП\0001 | 0,000 | 2,816 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-96 | J\_Кис\Р\ТП\0012 | 0,261 | 0,241 | 0,967 | 0,799 |
| Техническое перевооружение ТП-188 | J\_Кис\Р\ТП\0013 | 0,236 | 0,160 | 1,065 | 0,566 |
| Техническое перевооружение ТП-189 | J\_Кис\Р\ТП\0014 | 0,184 | 0,237 | 0,794 | 0,742 |
| Техническое перевооружение ТП-204 | J\_Кис\Р\ТП\0015 | 0,059 | 0,059 | 0,426 | 0,215 |
| Техническое перевооружение ТП-223 | J\_Кис\Р\ТП\0016 | 0,192 | 0,245 | 1,196 | 0,872 |
| Техническое перевооружение ТП-225 | J\_Кис\Р\ТП\0017 | 0,192 | 0,245 | 1,196 | 0,862 |
| Техническое перевооружение ТП-226 | J\_Кис\Р\ТП\0018 | 0,192 | 0,241 | 1,196 | 0,786 |
| Техническое перевооружение ТП-239 | J\_Кис\Р\ТП\0019 | 0,296 | 0,293 | 1,485 | 0,972 |
| Техническое перевооружение ТП-242 | J\_Кис\Р\ТП\0020 | 0,301 | 0,297 | 1,531 | 1,036 |
| Техническое перевооружение ТП № 2 | E\_Кр\Р\ТП\0012 | 1,009 | 1,153 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП №5, пгт. Зеленогорский | E\_Кр\Р\КТП\0011 | 0,873 | 1,085 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП №334 с.Борисово | J\_Кр\Р\ТП\0012 | 0,191 | 0,195 | 1,872 | 1,825 |
| Техническое перевооружение ТП-14 | J\_М\Р\ТП\0011 | 0,148 | 0,148 | 0,780 | 0,494 |
| Техническое перевооружение ТП-27 | J\_М\Р\ТП\0012 | 0,189 | 0,189 | 2,178 | 1,925 |
| Техническое перевооружение ТП-39 | J\_М\Р\ТП\0013 | 0,063 | 0,063 | 0,532 | 0,284 |
| Техническое перевооружение ТП-43 | J\_М\Р\ТП\0014 | 0,107 | 0,107 | 0,345 | 0,355 |
| Техническое перевооружение ТП-16 | J\_М\Р\ТП\0015 | 0,104 | 0,104 | 0,445 | 0,451 |
| Техническое перевооружение ТП-52 | J\_О\Р\ТП\0011 | 0,120 | 0,137 | 0,673 | 0,694 |
| Техническое перевооружение ТП-53 | J\_О\Р\ТП\0012 | 0,120 | 0,133 | 0,672 | 0,526 |
| Техническое перевооружение ТП-54 | J\_О\Р\ТП\0013 | 0,120 | 0,133 | 0,820 | 0,535 |
| Техническое перевооружение ТП-55 | J\_О\Р\ТП\0014 | 0,120 | 0,133 | 0,740 | 0,546 |
| Техническое перевооружение ТП-113 | J\_О\Р\ТП\0015 | 0,165 | 0,252 | 1,375 | 2,565 |
| Техническое перевооружение ТП-151 | J\_О\Р\ТП\0016 | 0,068 | 0,079 | 0,900 | 0,659 |
| Техническое перевооружение ТП-22 | J\_Пол\Р\ТП\0003 | 0,159 | 0,159 | 1,332 | 0,910 |
| Техническое перевооружение ТП-37 | J\_Пол\Р\ТП\0004 | 0,172 | 0,172 | 1,593 | 0,992 |
| Техническое перевооружение ТП-123 | J\_ПРК\Р\ТП\0019 | 0,310 | 0,310 | 1,906 | 1,442 |
| Техническое перевооружение ТП-126 | J\_ПРК\Р\ТП\0020 | 0,194 | 0,194 | 1,068 | 0,712 |
| Техническое перевооружение ТП-142 | J\_ПРК\Р\ТП\0021 | 0,114 | 0,114 | 0,773 | 0,464 |
| Техническое перевооружение ТП-223 | J\_ПРК\Р\ТП\0022 | 0,099 | 0,096 | 0,499 | 0,452 |
| Техническое перевооружение ТП-241 | J\_ПРК\Р\ТП\0023 | 0,155 | 0,122 | 0,996 | 0,745 |
| Техническое перевооружение ТП-253 | J\_ПРК\Р\ТП\0024 | 0,398 | 0,402 | 3,649 | 2,916 |
| Техническое перевооружение ТП-319 | J\_ПРК\Р\ТП\0025 | 0,043 | 0,043 | 0,543 | 0,363 |
| Техническое перевооружение ТП-348 | J\_ПРК\Р\ТП\0026 | 0,332 | 0,332 | 2,480 | 1,809 |
| Техническое перевооружение ТП-353 | J\_ПРК\Р\ТП\0027 | 0,182 | 0,204 | 1,151 | 1,431 |
| Техническое перевооружение ТП-553 | J\_ПРК\Р\ТП\0028 | 0,394 | 0,398 | 2,474 | 2,098 |
| Техническое перевооружение ТП-556 | J\_ПРК\Р\ТП\0029 | 0,324 | 0,350 | 2,281 | 1,929 |
| Техническое перевооружение ТП-579 | J\_ПРК\Р\ТП\0030 | 0,273 | 0,295 | 1,639 | 0,790 |
| Техническое перевооружение ТП-680 | J\_ПРК\Р\ТП\0031 | 0,354 | 0,354 | 1,743 | 1,481 |
| Техническое перевооружение ТП-711 | J\_ПРК\Р\ТП\0032 | 0,360 | 0,360 | 2,311 | 1,711 |
| Техническое перевооружение ТП-892 | J\_ПРК\Р\ТП\0033 | 0,299 | 0,299 | 2,000 | 1,473 |
| Техническое перевооружение ТП №3 | J\_ПРМ\Р\ТП\0014 | 0,100 | 0,078 | 0,713 | 0,264 |
| Техническое перевооружение ТП №38 | J\_ПРМ\Р\ТП\0015 | 0,140 | 0,111 | 0,795 | 0,452 |
| Техническое перевооружение ТП-91 | J\_ТГ\Р\ТП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,940 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-301 "Почтовая",  пгт. Темиртау | J\_Таш\Р\ТП\0028 | 0,221 | 0,221 | 2,167 | 1,022 |
| Техническое перевооружение ТП №73 "1-й участок" | J\_Таш\Р\ТП\0029 | 0,221 | 0,221 | 2,459 | 1,393 |
| Техническое перевооружение ТП-608, (диспет. наимен. ТП-604 "Профилакторий") | J\_Таш\Р\ТП\0030 | 0,221 | 0,221 | 2,386 | 1,306 |
| Техпическое перевооружение ТП-22 "Техникум" | J\_Таш\Р\ТП\0031 | 0,221 | 0,221 | 2,754 | 1,448 |
| Техническое перевооружение ТП-57 | J\_ТП\Р\ТП\0013 | 0,279 | 0,339 | 2,334 | 1,705 |
| Техническое перевооружение ТП-48 | J\_ТП\Р\ТП\0014 | 0,348 | 0,352 | 3,176 | 2,399 |
| Техническое перевооружение ТП-32 | J\_ТП\Р\ТП\0015 | 0,094 | 0,059 | 0,454 | 0,587 |
| Техническое перевооружение ТП-25 | J\_Ю\Р\ТП\0013 | 0,207 | 0,227 | 1,386 | 1,622 |
| Техническое перевооружение ТП-59 | J\_Ю\Р\ТП\0014 | 0,103 | 0,000 | 0,714 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-133 | J\_Ю\Р\ТП\0015 | 0,207 | 0,000 | 1,539 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-134 | J\_Ю\Р\ТП\0016 | 0,198 | 0,000 | 1,313 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-135 | J\_Ю\Р\ТП\0017 | 0,229 | 0,000 | 1,404 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-136 | J\_Ю\Р\ТП\0018 | 0,233 | 0,000 | 1,599 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-137 | J\_Ю\Р\ТП\0019 | 0,250 | 0,000 | 1,415 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-138 | J\_Ю\Р\ТП\0020 | 0,203 | 0,000 | 1,498 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-121 | K\_Ю\Р\ТП\0001 | 0,959 | 0,899 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-122 | K\_Ю\Р\ТП\0002 | 0,959 | 0,899 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП №1 | J\_НК\Р\ТП\0003 | 0,194 | 0,218 | 1,885 | 1,715 |
| Техническое перевооружение: трансформаторная подстанция № 7, с распределительной подстанцией № 3 | J\_НК\Р\РП\0003 | 0,410 | 0,554 | 7,232 | 6,972 |
| Техническое перевооружение ТП №38 | J\_НК\Р\ТП\0004 | 0,148 | 0,194 | 1,453 | 1,311 |
| Техническое перевооружение ТП №43 | J\_НК\Р\ТП\0005 | 0,197 | 0,261 | 1,921 | 2,277 |
| Техническое перевооружение ТП №19 | L\_НК\Р\ТП\0001 | 0,000 | 0,765 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение центральная распределительная подстанция РП-19 | L\_НК\Р\РП\0001 | 0,000 | 2,793 | 0,000 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-11 | J\_АС\Р\ТП\0076 | 0,000 | 0,000 | 0,075 | 0,121 |
| Техническое перевооружение ТП-28 | J\_АС\Р\ТП\0077 | 0,000 | 0,000 | 0,068 | 0,116 |
| Техническое перевооружение ТП-41 | J\_АС\Р\ТП\0078 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,065 |
| Техническое перевооружение ТП-51 | J\_АС\Р\ТП\0079 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,086 |
| Техническое перевооружение ТП-58 | J\_АС\Р\ТП\0080 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,086 |
| Техническое перевооружение ТП-60 | J\_АС\Р\ТП\0081 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,065 |
| Техническое перевооружение ТП-63 | J\_АС\Р\ТП\0082 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,065 |
| Техническое перевооружение ТП-77 | J\_АС\Р\ТП\0083 | 0,000 | 0,000 | 0,116 | 0,142 |
| Техническое перевооружение ТП-78 | J\_АС\Р\ТП\0084 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,065 |
| Техническое перевооружение ТП-79 | J\_АС\Р\ТП\0085 | 0,000 | 0,000 | 0,094 | 0,095 |
| Техническое перевооружение ТП-81 | J\_АС\Р\ТП\0086 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,065 |
| Техническое перевооружение ТП-84 | J\_АС\Р\ТП\0087 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,065 |
| Техническое перевооружение ТП-93 | J\_АС\Р\ТП\0088 | 0,000 | 0,000 | 0,139 | 0,168 |
| Техническое перевооружение ТП-95 | J\_АС\Р\ТП\0089 | 0,000 | 0,000 | 0,094 | 0,116 |
| Техническое перевооружение ТП-99 | J\_АС\Р\ТП\0090 | 0,000 | 0,000 | 0,046 | 0,142 |
| Техническое перевооружение ТП-103 | J\_АС\Р\ТП\0091 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,065 |
| Техническое перевооружение ТП-106 | J\_АС\Р\ТП\0092 | 0,000 | 0,000 | 0,094 | 0,116 |
| Техническое перевооружение ТП-109 | J\_АС\Р\ТП\0093 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,172 |
| Техническое перевооружение ТП-111 | J\_АС\Р\ТП\0094 | 0,000 | 0,000 | 0,039 | 0,065 |
| Техническое перевооружение ТП-195 | J\_АС\Р\ТП\0095 | 0,000 | 0,000 | 0,221 | 0,262 |
| Техническое перевооружение ТП-196 | J\_АС\Р\ТП\0096 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,232 |
| Техническое перевооружение ТП-197 | J\_АС\Р\ТП\0097 | 0,000 | 0,000 | 0,270 | 0,340 |
| Техническое перевооружение ТП-198 | J\_АС\Р\ТП\0098 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,232 |
| Техническое перевооружение ТП-201 | J\_АС\Р\ТП\0099 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,232 |
| Техническое перевооружение РП-1 | J\_АС\Р\РП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,583 | 0,534 |
| Техническое перевооружение ТП № 52 | J\_Б\Р\ТП\0026 | 0,000 | 0,000 | 0,287 | 0,192 |
| Техническое перевооружение ТП № 593 | J\_Б\Р\ТП\0027 | 0,000 | 0,000 | 0,258 | 0,271 |
| Техническое перевооружение ТП № 15 | J\_Б\Р\ТП\0028 | 0,000 | 0,000 | 0,258 | 0,192 |
| Техническое перевооружение ТП № 204 | J\_Б\Р\ТП\0029 | 0,000 | 0,000 | 0,258 | 0,192 |
| Техническое перевооружение ТП № 762 | J\_Б\Р\ТП\0030 | 0,000 | 0,000 | 0,172 | 0,126 |
| Техническое перевооружение ТП № 786 | J\_Б\Р\ТП\0031 | 0,000 | 0,000 | 0,287 | 0,266 |
| Техническое перевооружение ТП № 775 | J\_Б\Р\ТП\0032 | 0,000 | 0,000 | 0,250 | 0,209 |
| Техническое перевооружение ТП № 354 | J\_Б\Р\ТП\0033 | 0,000 | 0,000 | 0,135 | 0,200 |
| Техническое перевооружение ТП-43 | J\_Гур\Р\ТП\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,122 | 0,188 |
| Техническое перевооружение ТП- 48 | J\_Гур\Р\ТП\0023 | 0,000 | 0,000 | 0,104 | 0,162 |
| Техническое перевооружение ТП-7 | J\_Гур\Р\ТП\0024 | 0,000 | 0,000 | 0,138 | 0,201 |
| Техническое перевооружение РП-П-6 кВ, п.Постоянный | L\_К\Р\РП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,762 |
| Техническое перевооружение ТП-К-30 | L\_К\Р\ТП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,249 |
| Техническое перевооружение ТП-13 | J\_Кис\Р\ТП\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,174 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-227 | J\_Кис\Р\ТП\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,307 | 0,300 |
| Техническое перевооружение ТП-230 | J\_Кис\Р\ТП\0023 | 0,000 | 0,000 | 0,253 | 0,248 |
| Техническое перевооружение ТП-231 | J\_Кис\Р\ТП\0024 | 0,000 | 0,000 | 0,199 | 0,196 |
| Техническое перевооружение ТП-234 | J\_Кис\Р\ТП\0025 | 0,000 | 0,000 | 0,280 | 0,274 |
| Техническое перевооружение ТП-237 | J\_Кис\Р\ТП\0026 | 0,000 | 0,000 | 0,307 | 0,299 |
| Техническое перевооружение ТП-238 | J\_Кис\Р\ТП\0027 | 0,000 | 0,000 | 0,307 | 0,299 |
| Техническое перевооружение ТП-458 | J\_Кис\Р\ТП\0028 | 0,000 | 0,000 | 0,190 | 0,188 |
| Техническое перевооружение ТП-243 | J\_Кис\Р\ТП\0029 | 0,000 | 0,000 | 0,307 | 0,293 |
| Техническое перевооружение ТП-245 | J\_Кис\Р\ТП\0030 | 0,000 | 0,000 | 0,195 | 0,192 |
| Техническое перевооружение ТП-205 | J\_Кис\Р\ТП\0031 | 0,000 | 0,000 | 0,062 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-112 | J\_Кис\Р\ТП\0032 | 0,000 | 0,000 | 0,011 | 0,150 |
| Техническое перевооружение ТП №390 с. Борисово | J\_Кр\Р\ТП\0018 | 0,000 | 0,000 | 0,232 | 0,280 |
| Техническое перевооружение ТП-13 | J\_М\Р\ТП\0023 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,171 |
| Техническое перевооружение ТП-35 | J\_М\Р\ТП\0024 | 0,000 | 0,000 | 0,150 | 0,171 |
| Техническое перевооружение ТП-59 | J\_О\Р\ТП\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,061 |
| Техническое перевооружение ТП-60 | J\_О\Р\ТП\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,144 | 0,164 |
| Техническое перевооружение ТП-65 | J\_О\Р\ТП\0023 | 0,000 | 0,000 | 0,050 | 0,083 |
| Техническое перевооружение ТП-129 | J\_О\Р\ТП\0024 | 0,000 | 0,000 | 0,099 | 0,087 |
| Техническое перевооружение ТП-109 | J\_О\Р\ТП\0025 | 0,000 | 0,000 | 0,148 | 0,168 |
| Техническое перевооружение ТП - 130 | J\_Пол\Р\ТП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,183 | 0,175 |
| Техническое перевооружение ТП - 131 | J\_Пол\Р\ТП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,179 | 0,170 |
| Техническое перевооружение ТП-130 | J\_ПРК\Р\ТП\0039 | 0,000 | 0,000 | 0,104 | 0,114 |
| Техническое перевооружение ТП-165 | J\_ПРК\Р\ТП\0040 | 0,000 | 0,000 | 0,058 | 0,063 |
| Техническое перевооружение ТП-235 | J\_ПРК\Р\ТП\0041 | 0,000 | 0,000 | 0,340 | 0,372 |
| Техническое перевооружение ТП-255 | J\_ПРК\Р\ТП\0042 | 0,000 | 0,000 | 0,263 | 0,288 |
| Техническое перевооружение ТП-257 | J\_ПРК\Р\ТП\0043 | 0,000 | 0,000 | 0,073 | 0,183 |
| Техническое перевооружение ТП-580 | J\_ПРК\Р\ТП\0044 | 0,000 | 0,000 | 0,194 | 0,213 |
| Техническое перевооружение ТП-667 | J\_ПРК\Р\ТП\0045 | 0,000 | 0,000 | 0,183 | 0,200 |
| Техническое перевооружение ТП-718 | J\_ПРК\Р\ТП\0046 | 0,000 | 0,000 | 0,318 | 0,348 |
| Техническое перевооружение ТП-744 | J\_ПРК\Р\ТП\0047 | 0,000 | 0,000 | 0,431 | 0,471 |
| Техническое перевооружение ТП-746 | J\_ПРК\Р\ТП\0048 | 0,000 | 0,000 | 0,187 | 0,204 |
| Техническое перевооружение ТП-854 | J\_ПРК\Р\ТП\0049 | 0,000 | 0,000 | 0,104 | 0,114 |
| Техническое перевооружение ТП-913 | J\_ПРК\Р\ТП\0050 | 0,000 | 0,000 | 0,314 | 0,373 |
| Техническое перевооружение ТП-443 | J\_ПРК\Р\ТП\0034 | 0,000 | 0,000 | 0,124 | 0,063 |
| Техническое перевооружение ТП-76 | J\_ПРМ\Р\ТП\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,134 | 0,091 |
| Техническое перевооружение ТП-78 | J\_ПРМ\Р\ТП\0023 | 0,000 | 0,000 | 0,104 | 0,095 |
| Техническое перевооружение ТП-21 | J\_ТГ\Р\ТП\0012 | 0,000 | 0,000 | 0,039 | 0,033 |
| Техническое перевооружение ТП-33 | J\_ТГ\Р\ТП\0013 | 0,000 | 0,000 | 0,021 | 0,016 |
| Техническое перевооружение ТП-637 "ГКБ" | J\_Таш\Р\ТП\0050 | 0,000 | 0,000 | 0,229 | 0,185 |
| Техническое перевооружение распределительного пункта 6 кВ (РП- "Горный", секторе "А", пгт. Шерегеш) | E\_Таш\С\РП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,164 |
| Техническое перевооружение ТП №К-3 | J\_Тис\Р\ТП\0030 | 0,000 | 0,000 | 0,084 | 0,118 |
| Техническое перевооружение ТП №К-9 | J\_Тис\Р\ТП\0031 | 0,000 | 0,000 | 0,084 | 0,118 |
| Техническое перевооружение ТП №1 пгт. Белогорск | L\_Тис\Р\ТП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,281 |
| Техническое перевооружение ТП №9 пгт. Белогорск | L\_Тис\Р\ТП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,098 |
| Техническое перевооружение ТП-49 | J\_ТП\Р\ТП\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,210 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-69 | J\_ТП\Р\ТП\0023 | 0,000 | 0,000 | 0,312 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ПС 110/10кВ "Западная" | E\_Ю\Р\ПС\0002 | 0,000 | 0,659 | 33,605 | 39,483 |
| Техническое перевооружение РП-13 | J\_Ю\Р\РП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,129 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-117 | J\_Ю\Р\ТП\0033 | 0,000 | 0,000 | 0,066 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-146 | J\_Ю\Р\ТП\0034 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-155 | J\_Ю\Р\ТП\0035 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-225 | J\_Ю\Р\ТП\0036 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП-68 | J\_Ю\Р\ТП\0037 | 0,000 | 0,516 | 0,076 | 0,000 |
| Техническое перевооружение трансформаторная подстанция (КТП-1) | J\_НК\Р\ТП\0011 | 0,000 | 0,000 | 0,190 | 0,215 |
| Техническое перевооружение ТП №35 | J\_НК\Р\ТП\0012 | 0,000 | 0,000 | 0,169 | 0,249 |
| Техническое перевооружение ТП-1 "Стройдвор" | L\_НК\Р\ТП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,129 |
| Техническое перевооружение РП 1 | J\_Мс\Р\РП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,684 | 0,000 |
| Техническое перевооружение ТП 69 | L\_Мс\Р\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,307 |
| Техническое перевооружение РП-4 | J\_Ю\Р\РП\0003 | 0,000 | 0,135 | 0,000 | 0,626 |
| Техническое перевооружение РП-1 | J\_Ю\Р\РП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,058 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.Л-39-РТС (вынос из огородов) | J\_АС\Р\ЛЭП\0001 | 2,383 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.55 до ТП-302 | J\_АС\Р\ЛЭП\0002 | 0,725 | 1,530 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-1 до ТП-127 (совместная подвеска ф.6-5-г до ТП-127) | J\_Б\Р\ЛЭП\0001 | 0,190 | 0,435 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-631 до ТП-400 (совместная подвеска ф.4-5-г до ТП-400) | J\_Б\Р\ЛЭП\0004 | 0,171 | 0,196 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-10кВ Ф-10-4-1Т | J\_М\Р\ЛЭП\0001 | 3,575 | 5,354 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-6-4-С | J\_О\Р\ЛЭП\0001 | 0,609 | 0,692 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-6-8-Т | J\_О\Р\ЛЭП\0002 | 0,743 | 1,713 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-6кВ Ф-6-15-А | J\_О\Р\ЛЭП\0003 | 0,650 | 0,739 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП ф. 6-13-"ФК", диспет. наименов. ВЛ-6 кВ ф. №6-2-"Очистные", от ТП-434 "Косомольская" до ТП- "Очистные сооружения", пгт. Мундыбаш. | J\_Таш\Р\ЛЭП\0001 | 1,953 | 2,147 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-10 кВ Ф-10-18-Ц | J\_Тис\Р\ЛЭП\0001 | 1,758 | 2,420 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция: линия электропередачи 10 кВ (ЛЭП-10 кВ) Ф 10-2-А, пгт.Тяжинский | J\_Тяж\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,859 |
| Реконструкция ЛЭП-6кВ ф 6-3-3 от п/ст 110/6кВ "ЯЦЗ" до РП-2 | J\_Яш\Р\ЛЭП\0001 | 0,124 | 0,224 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.66 от РП-6 до ТП-140 | J\_АС\Р\ЛЭП\0003 | 0,066 | 0,066 | 0,323 | 0,313 |
| Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф.6-6-РТС (2КЛ-6 кВ - вынос из огородов) | J\_АС\Р\ЛЭП\0004 | 0,067 | 0,067 | 0,561 | 0,487 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-615 до ТП-402 (совместная подвеска ф 1-19-г до ТП-402) | J\_Б\Р\ЛЭП\0005 | 0,072 | 0,000 | 0,249 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф. 10-16-Х до ТП-9 | K\_Гур\Р\ЛЭП\0001 | 0,069 | 0,069 | 0,000 | 0,414 |
| Рекострукция КЛ 6кВ от ф.6-9-П до МТП-М-8 | J\_К\Р\ЛЭП\0001 | 0,066 | 0,066 | 0,654 | 0,409 |
| Реконструкция ЛЭП-10кВ ф.10-8-ТК до КТП-П-8 | K\_К\Р\ЛЭП\0001 | 0,114 | 0,114 | 0,000 | 0,628 |
| Реконструкция ЛЭП 6кВ ф.6-9-ж до ТП-Ш-10 | L\_К\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,088 | 0,000 | 0,460 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ на КЛ-6кВ Ф-703 | K\_ТГ\Р\ЛЭП\0001 | 0,107 | 0,107 | 0,000 | 0,390 |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-6 п. Таежный | K\_ТГ\Р\ЛЭП\0002 | 0,104 | 0,104 | 0,000 | 0,428 |
| Реконструкция ЛЭП-6 кВ ф. №6-11 "Телецентр" | J\_Таш\Р\ЛЭП\0002 | 0,180 | 0,080 | 2,713 | 2,230 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ Ф-6-11-П, п. Макаракский | J\_Тис\Р\ЛЭП\0003 | 0,110 | 0,060 | 0,992 | 0,981 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ ф.10-5"МЧ" | K\_ТП\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 14,617 | 0,000 | 6,425 |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП-39 | J\_Тяж\Р\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,117 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №20 | J\_Тяж\Р\ЛЭП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,125 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №207 | J\_Тяж\Р\ЛЭП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,190 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №208 | J\_Тяж\Р\ЛЭП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,301 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №203 | J\_Тяж\Р\ЛЭП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,101 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ от ТП153 | J\_Ю\Р\ЛЭП\0001 | 0,304 | 0,232 | 0,791 | 0,860 |
| Реконструкция ЛЭП 6 кВ Ф6-0-О | J\_Яш\Р\ЛЭП\0003 | 0,209 | 0,154 | 0,428 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП 6 кВ Ф6-27-К | J\_Яш\Р\ЛЭП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,698 | 0,000 |
| Реконструкция кабельной эстакады от ПС "ЯЦЗ" | J\_Яш\Р\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,766 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП 6 кВ Ф6-12-Н | L\_Яш\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,149 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП 6 кВ Ф6-21-Н | L\_Яш\Р\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,153 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП 6 кВ Ф6-19-К | L\_Яш\Р\ЛЭП\0003 | 0,000 | 0,168 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ до ТП-14 | J\_Я\Р\ЛЭП\0001 | 0,061 | 0,000 | 0,143 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП 6 (10) кВ Ф-6-6-МЗ до ТП-20 | J\_Я\Р\ЛЭП\0002 | 0,066 | 0,062 | 0,399 | 0,395 |
| Реконструкция ВЛ-10кВ Ф.10-18 РП от ПС "Степная" до ТП-803 СНТ "Птицевод" | J\_НК\Р\ЛЭП\0003 | 0,000 | 0,000 | 2,595 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 6-514-О на КЛ-6 кВ на участке до ТП-86 | K\_Мс\Р\ЛЭП\0001 | 0,058 | 0,058 | 0,000 | 0,281 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ф.6-7-ГЭС отпайка к МТП-280 (вынос из огородов) | J\_АС\Р\ЛЭП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,058 | 0,071 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-42 до ТП-135 (совместная подвеска ф 10-15-г до ТП-135) | J\_Б\Р\ЛЭП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,070 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-6 кВ ф. 6-1-Ф | J\_Гур\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,074 | 0,070 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-52 до здания АБК ул. Вокзальная, 1 | J\_Гур\Р\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-0,4кВ от ТП-540 до ул. Тузовского, 2 | J\_Гур\Р\ЛЭП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,047 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП-10 кВ от ПС 110/35/10 «Краснокаменская» до ЦРП-7 (участок до опоры №4) | J\_Кис\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,122 | 0,114 |
| Реконструкция КЛ-6 кВ ф.6-36-Г от П/С "Шахта №13" до ТП-1 | J\_Кис\Р\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,165 | 0,175 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-288: монтаж одной цепи ВЛЗ-10 кВ от опоры №1 до ТП-289 | J\_Кис\Р\ЛЭП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,059 | 0,000 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-280: монтаж одной цепи ВЛЗ-10 кВ от опоры №106/30/1А ф.19-11-Г до ТП-290 | J\_Кис\Р\ЛЭП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,059 | 0,074 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от ТП-288: монтаж одной цепи ВЛЗ-10 кВ от опоры №4 до ТП-292 | J\_Кис\Р\ЛЭП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,059 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП 6кВ Ф-704 (переход через железнодорожные пути от ЦПП 110/35/6 "Тайга" в сторону ТП-8) | L\_ТГ\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| Реконструкция ПСС на ЛЭП 6 кВ Ф.-6-9-РТС (перенос с ЛЭП 6 кВ Ф. 6- 5 «Тельбес») | L\_Таш\Р\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,891 |
| Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф. №10-"Больница" и ф.№7-"7-й квартал" пгт. Шерегеш. | L\_Таш\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,132 |
| Реконструкция ЛЭП 6 кВ ф. 6-8-"Тельбес-1" и №6-21-"Тельбес-2", пгт. Каз. | L\_Таш\Р\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,214 |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-10-6-Т от яч. №6 ПС Тисульская до опоры №1 | L\_Тис\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,657 |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-10-13-А от яч. №13 ПС Тисульская до опоры №1 | L\_Тис\Р\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,686 |
| Реконструкция КЛ-10 кВ Ф-10-18-Ц от яч. №18 ПС Тисульская до опоры №1 | L\_Тис\Р\ЛЭП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,656 |
| Реконструкция ЛЭП-10 кВ Ф. 10-16 | L\_ТП\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,074 |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №203 по ул. Советская, д.22 | J\_Тяж\Р\ЛЭП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,000 |
| Реконструкция КЛ-0,4кВ от ТП №207 по ул. Горького, д.15 | J\_Тяж\Р\ЛЭП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,075 | 0,000 |
| Реконструкция:ЛЭП 6кВ Ф 6-25-О, переход под ж/д | J\_Яш\Р\ЛЭП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,073 | 0,107 |
| Реконструкция ЛЭП 6кВ Ф 6-0-О, переход под ж/д | J\_Яш\Р\ЛЭП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,073 | 0,107 |
| Реконструкция ЛЭП-10кВ до ТП-26 Ф-6-6-МЗ | J\_Я\Р\ЛЭП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,087 |
| Реконструкция Ф-6-6-МЗ (участок ул. Октябрьская) | J\_Я\Р\ЛЭП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,068 |
| Реконструкция ВЛ-10 до ТП СНТ "Алюминщик-М" | J\_НК\Р\ЛЭП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,072 | 0,000 |
| Реконструкция ЛЭП-6кВ от РП-34 до ТП "Дом Сибири" | J\_НК\Р\ЛЭП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,112 | 0,257 |
| Реконструкция КЛ-6 кВ ф.6-15г от ТП -79 до ТП-8 | L\_Мс\Р\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,130 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_АС\СУЭ\0001 | 14,831 | 9,456 | 25,412 | 12,223 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_Б\СУЭ\0001 | 17,302 | 10,670 | 16,836 | 9,336 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_ГУР\СУЭ\0001 | 4,492 | 2,617 | 3,972 | 3,973 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_К\СУЭ\0001 | 8,814 | 7,022 | 0,000 | 3,828 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_Кис\СУЭ\0001 | 16,243 | 11,194 | 17,761 | 9,098 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_КР\СУЭ\0001 | 4,936 | 4,187 | 5,936 | 4,328 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_М\СУЭ\0001 | 7,898 | 5,564 | 9,626 | 5,194 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_О\СУЭ\0001 | 6,870 | 8,287 | 9,082 | 5,623 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_Пол\СУЭ\0001 | 4,590 | 3,382 | 5,975 | 4,076 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_ПРК\СУЭ\0001 | 12,782 | 6,733 | 16,306 | 10,154 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_ПРМ\СУЭ\0001 | 5,161 | 4,036 | 7,278 | 4,778 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_ТГ\СУЭ\0001 | 2,542 | 2,543 | 4,633 | 4,130 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_Таш\СУЭ\0001 | 6,590 | 5,215 | 8,541 | 4,589 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_Тис\СУЭ\0001 | 8,167 | 6,084 | 9,695 | 5,456 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_ТП\СУЭ\0001 | 7,992 | 22,389 | 9,637 | 6,502 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_Тяж\СУЭ\0001 | 3,637 | 3,637 | 5,268 | 4,209 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | J\_Ч\СУЭ\0001 | 3,531 | 1,948 | 5,056 | 4,665 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_Ю\СУЭ\0001 | 4,178 | 3,512 | 6,097 | 4,430 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_ЯШ\СУЭ\0001 | 3,475 | 2,224 | 5,311 | 3,755 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | Е\_Я\СУЭ\0001 | 2,627 | 2,038 | 3,531 | 4,570 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | I\_Мс\СУЭ\0001 | 4,838 | 4,838 | 6,703 | 4,896 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | G\_НК\СУЭ\0001 | 5,517 | 5,517 | 0,000 | 5,000 |
| Реконструкция административного здания со встроенными производственными помещениями, пгт. Яшкино, ул. Больничная 16 | J\_Яш\Х\0002 | 2,271 | 2,385 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Анжеро-Судженск" | G\_АС\СВ\0001 | 0,917 | 0,917 | 0,553 | 0,568 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Белово" | G\_Б\СВ\0001 | 1,279 | 1,588 | 0,000 | 1,001 |
| Модернизация системы резервного электроснабжения | G\_Б\СВ\0004 | 0,363 | 0,363 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Гурьевск" | G\_Гур\СВ\0001 | 0,937 | 0,531 | 0,000 | 0,060 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Киселевск" | G\_Кис\СВ\0002 | 0,500 | 1,347 | 0,457 | 1,259 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть Крапивинского района" | G\_Кр\СВ\0001 | 0,241 | 0,240 | 0,000 | 0,145 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Мариинск" | G\_М\СВ\0001 | 0,145 | 0,353 | 0,114 | 0,332 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Осинники" | G\_О\СВ\0001 | 0,351 | 0,376 | 0,110 | 0,210 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Прокопьевск" | G\_ПРК\СВ\0001 | 1,411 | 1,411 | 0,586 | 1,048 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Тайга" | G\_ТГ\СВ\0001 | 0,397 | 0,323 | 0,152 | 0,253 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Таштагол" | G\_Таш\СВ\0001 | 0,558 | 0,558 | 0,331 | 0,788 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Топки" | G\_ТП\СВ\0002 | 0,208 | 0,243 | 0,383 | 0,677 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть пгт. Тяжинский" | H\_Тяж\СВ\0002 | 0,986 | 1,009 | 0,000 | 0,020 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть пгт. Яшкино" | G\_Яш\СВ\0001 | 0,123 | 0,281 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация серверной | E\_КЭНК\КТ\0005 | 9,926 | 9,926 | 7,159 | 7,159 |
| Модернизация системы видеонаблюдения по адресу: г. Белово, пер. Цинкзаводской, 22 | H\_Б\В\0001 | 0,412 | 0,412 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть Ижморского района" | H\_Ижм\СВ\0003 | 0,296 | 0,361 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация система видеонаблюдения по ул. Ленина,59 | J\_Кис\В\0001 | 0,563 | 0,663 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения п. Крапивинский ул. Советская 43б | G\_Кр\В\0002 | 0,233 | 0,177 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения в административном здании по ул.Красноармейская,44 | J\_М\В\0001 | 0,199 | 0,166 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения на производственной базе по ул.Котовского,66 | E\_М\В\0001 | 0,408 | 0,551 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения филиала "Энергосеть г.Мариинск" по адресу пер.Сенной, ЦРП | J\_М\В\0002 | 0,169 | 0,161 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация видеонаблюдения филиала «Энергосеть г.Полысаево» | E\_Пол\В\0001 | 0,162 | 0,162 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть пгт. Промышленная" | G\_ПРМ\СВ\0002 | 0,397 | 0,489 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть Тисульского района" | I\_Тис\СВ\0001 | 0,287 | 0,287 | 0,236 | 0,458 |
| Модернизация системы видеонаблюдения | E\_Ч\В\0001 | 0,386 | 0,386 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения по адресу: г.Юрга, ул. Бурлачиха, 63 | Е\_Ю\В\0001 | 0,095 | 0,095 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения по адресу ул. Островского 32, г. Кемерово | E\_КЭНК\В\0001 | 0,814 | 0,814 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения по адресу ул. Цимлянская, 1, г. Кемерово | J\_КЭНК\В\0001 | 0,330 | 0,330 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация системы видеонаблюдения по адресу: г. Новокузнецк, пер. Тушинский, 10 | G\_НК\В\0001 | 0,192 | 0,192 | 0,000 | 0,000 |
| "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Мыски" | J\_Мс\СВ\0002 | 0,656 | 0,656 | 0,833 | 1,316 |
| Модернизация системы видеонаблюдения ул. Краснобродская, 7 | H\_Кис\В\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,225 | 0,246 |
| Модернизация системы видеонаблюдения по адресу: г. Киселевск, ул. Краснобродская, 5 | H\_Кис\В\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,116 | 0,138 |
| Модернизация системы резервного электроснабжения | G\_Кр\СВ\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,314 |
| Модернизация системы разервного электроснабжения | G\_М\СВ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,661 |
| Модернизация cистемs видеонаблюдения по адресу: г.Таштагол ул.Энергетиков,1 | Е\_Таш\В\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,225 | 0,221 |
| Модернизация cистемs видеонаблюдения по адресу: п.Темиртау , ул.Шоссейная 2 | J\_Таш\В\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,360 | 0,328 |
| Модернизация системы видеонаблюдения (п.Шерегеш) | J\_Таш\В\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,222 | 0,201 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Юрга" | G\_Ю\СВ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,135 |
| АТС | J\_Нк\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,299 | 0,722 |
| Модернизация объекта "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть г. Калтан" | G\_К\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,088 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-324 | J\_АС\С\ТП\0001 | 0,483 | 0,447 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-325 | J\_АС\С\ТП\0002 | 0,483 | 0,476 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-333 | J\_АС\С\ТП\0004 | 0,362 | 0,433 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-331 | J\_АС\С\ТП\0005 | 0,362 | 0,431 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-335 | J\_АС\С\ТП\0006 | 0,377 | 0,352 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.6-6-АГ до ТП-324 | J\_АС\С\ЛЭП\0001 | 0,210 | 0,178 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.6-19-ДГ до ТП-325 | J\_АС\С\ЛЭП\0002 | 0,741 | 0,628 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.6-20-ДГ до ТП-333 | J\_АС\С\ЛЭП\0004 | 0,865 | 1,370 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.6-20-ДГ до ТП-331 | J\_АС\С\ЛЭП\0005 | 0,326 | 0,307 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.6-20-ДГ до ТП-335 | J\_АС\С\ЛЭП\0006 | 0,496 | 0,517 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-10 до ТП-187 | J\_АС\С\ЛЭП\0007 | 0,831 | 0,884 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство 2КЛ-6 кВ от ПС 35/6 кВ "Анжерская" до соединительных муфт на РП-1 ф.17, ф.18 | J\_АС\С\ЛЭП\0008 | 3,130 | 5,536 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования № 5 на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (до ТП-51) | J\_АС\С\ПСС\0001 | 0,741 | 0,876 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования № 6 на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (отпайка на ТП-228) | J\_АС\С\ПСС\0002 | 0,741 | 0,896 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования № 7 на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-10-ГЭС (отпайка на ТП-294) | J\_АС\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,079 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф.РП-2-13-ш до ТП-759, ТП-778 | I\_Б\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,132 |
| Строительство: 2 ЛЭП 10 кВ от ПС Молодежная 110/10 кВ до Ф-10-15-Г (ТП-289, ТП-279) | I\_Б\С\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 17,590 |
| Строительство. ПСС на ЛЭП 10 кВ от ПС Молодежная 110/10 кВ до ТП-289 Ф-10-15-Г | I\_Б\С\ПСС\0002 | 0,780 | 0,000 | 0,000 | 0,576 |
| Строительство. ПСС на ЛЭП 10 кВ от ПС Молодежная 110/10 кВ до ТП-279 Ф-10-15-Г | J\_Б\С\ПСС\0001 | 0,857 | 0,000 | 0,000 | 0,576 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-127 | J\_Б\С\ТП\0001 | 0,344 | 0,361 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-128 | J\_Б\С\ТП\0002 | 0,344 | 0,466 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-129 | J\_Б\С\ТП\0003 | 0,344 | 0,356 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-400 | J\_Б\С\ТП\0004 | 0,344 | 0,483 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КЛ-6 кВ от ПС 110/ 35/6 Беловская до ТП-13 | J\_Б\С\ЛЭП\0001 | 1,040 | 1,951 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ПСС на опоре ЛЭП-6 кВ ф.6-5-д от РП-6 | J\_Б\С\ПСС\0002 | 0,808 | 0,647 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ПСС на ЛЭП-10 кВ ф.10-15-г между ТП-289 и ТП-279 | J\_Б\С\ПСС\0005 | 0,799 | 0,785 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ПСС на ЛЭП-10 кВ ф.10-15-г у ТП-210 | J\_Б\С\ПСС\0006 | 0,808 | 0,612 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ПСС на ЛЭП-6 кВ между ф.6-14-к и ф.РП-5-9 | J\_Б\С\ПСС\0007 | 0,630 | 0,822 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство РП-6кВ г. Салаир | J\_Гур\С\РП\0001 | 9,088 | 9,550 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство 2 КЛ-6кВ от ПС "Рудник" 35/6кВ до РП-1 | J\_Гур\С\ЛЭП\0001 | 0,626 | 0,413 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КЛ-6кВ от РП-6кВ до ВЛ-6кВ ф. 6-9-З | J\_Гур\С\ЛЭП\0002 | 0,202 | 0,154 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КЛ-6кВ от РП-6кВ до ВЛ-6кВ ф. 6-15-С | J\_Гур\С\ЛЭП\0003 | 0,470 | 0,346 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ВЛЗ-10кВ Ф10-12Иж от ПС35/10 Ижморская до ТП-4-10 | J\_Ижм\С\ЛЭП\0001 | 1,386 | 1,589 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования №5 (Ф10-12Иж) | J\_Ижм\С\ПСС\0001 | 0,427 | 0,663 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-М-14 | J\_К\С\ТП\0002 | 0,414 | 0,322 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6кВ от ф.6-2-ОП до ТП-М-14 | J\_К\С\ЛЭП\0002 | 0,123 | 0,107 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство 2КЛ 6кВ ( ф.6-1-П3,ф.6-2-П3)от ТП-П-2 до ТП-П-3 | J\_К\С\ЛЭП\0003 | 1,041 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство: пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6-4-С (R-13), г.Осинники | I\_О\С\ПСС\0002 | 0,756 | 0,840 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6-15-А (R-14), г.Осинники | I\_О\С\ПСС\0003 | 0,742 | 0,793 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КЛ 6кВ Ф-6-4-С до ТП-69 ,ТП-171 | J\_О\С\ЛЭП\0001 | 1,655 | 1,606 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП -6кВ 6-13-Ц | J\_О\С\ЛЭП\0002 | 1,636 | 2,118 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП -6кВ 6-12-Ц | J\_О\С\ЛЭП\0003 | 3,067 | 2,865 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6-8-Т (R-20 ) | J\_О\С\ПСС\0001 | 1,015 | 0,874 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6-9-К (R-16 ) | J\_О\С\ПСС\0002 | 0,955 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ф.13 от ПС 14 | J\_ПРК\С\ПСС\0001 | 0,547 | 0,566 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ф.10-36-С от ПС "Коммунальная" | J\_ПРК\С\ПСС\0002 | 0,547 | 0,566 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ф.6-18-Б от ПС "Зенковская" | J\_ПРК\С\ПСС\0003 | 0,547 | 0,566 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10кВ от ВЛ-10кВ Ф-10-2И до ВЛ-10кВ Ф-10-13РП | J\_ПРМ\С\ЛЭП\0001 | 0,677 | 0,778 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10кВ от ВЛ-10кВ Ф-10-7РП до ТП №12 | J\_ПРМ\С\ЛЭП\0002 | 0,174 | 0,199 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-10кВ Ф-10-2И | J\_ПРМ\С\ПСС\0001 | 0,745 | 0,865 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 Ф-602 | J\_ТГ\С\ПСС\0001 | 0,658 | 0,657 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство РП-6 кВ №12 "Северный" | J\_Таш\С\РП\0001 | 10,140 | 10,650 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ТП-324 "Кедровка-2", пгт. Темиртау | J\_Таш\С\ТП\0001 | 0,443 | 0,468 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ТП-440 "Часовня", пгт. Мундыбаш | J\_Таш\С\ТП\0002 | 0,443 | 0,468 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС 110/35/6 кВ "Кондомская" до РП-12 "Северный" | J\_Таш\С\ЛЭП\0001 | 1,728 | 1,818 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-12 "Северный" | J\_Таш\С\ЛЭП\0002 | 1,216 | 1,281 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф. №6-2-"Т" от КТП-310 "Кедровка" до ТП-324 "Кедровка-2", п. Кедровка, пгт. Темиртау. | J\_Таш\С\ЛЭП\0003 | 0,793 | 0,840 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф. №6- 3-П-1 от КТП-413 "Больница" до ТП-440 "Часовня", пгт. Мундыбаш. | J\_Таш\С\ЛЭП\0004 | 1,024 | 1,082 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования №1 ВЛ-10 кВ Ф-10-18-Ц | J\_Тис\С\ПСС\0001 | 0,765 | 0,765 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция КТПН-129 | J\_ТП\С\ТП\0001 | 0,680 | 0,691 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ Ф. 10-16 "РП" до КТПН-129 | J\_ТП\С\ЛЭП\0001 | 0,704 | 0,949 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования № 6 на опоре ВЛ-10кВ Ф 10-5-Х, пгт.Итатский | I\_Тяж\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,680 |
| Строительство пункт секционирования № 8 на опоре ВЛ-10кВ Ф 10-6-Б, пгт.Итатский | I\_Тяж\С\ПСС\0003 | 0,556 | 0,711 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство РП 10/10кВ, пгт. Итатский | J\_Тяж\С\РП\0001 | 4,849 | 6,126 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ТП-33 | J\_Тяж\С\ТП\0001 | 0,421 | 0,601 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ТП-213 | J\_Тяж\С\ТП\0002 | 0,421 | 0,581 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ТП-313 | J\_Тяж\С\ТП\0003 | 0,421 | 0,000 | 0,000 | 0,514 |
| Строительство ВЛ-10кВ Ф-10-2-А до КТП-313 | J\_Тяж\С\ЛЭП\0001 | 0,256 | 0,000 | 0,000 | 0,317 |
| Строительство ВЛ-10кВ Ф-10-8-Р до КТП-213 | J\_Тяж\С\ЛЭП\0002 | 0,826 | 1,321 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Ф 10-6-Б до РП 10/10кВ, пгт.Итатский | J\_Тяж\С\ЛЭП\0003 | 0,073 | 0,153 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КЛ-10 кВ от РП 10/10кВ до ВЛ-10 кв Ф 10-6-Б, пгт.Итатский | J\_Тяж\С\ЛЭП\0004 | 0,079 | 0,120 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство 2КЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ Ф 10-13-М до РП 10/10кВ, пгт.Итатский | J\_Тяж\С\ЛЭП\0005 | 0,241 | 0,477 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КЛ-10 кВ от РП 10/10кВ до ВЛ-10 кВ Ф 10-5-Х, пгт.Итатский | J\_Тяж\С\ЛЭП\0006 | 0,070 | 0,184 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования №12 на опоре ВЛ-10кВ Ф 10-10-С | J\_Тяж\С\ПСС\0004 | 0,600 | 0,628 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ТП-291 | J\_Ю\С\ТП\0001 | 0,443 | 0,550 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП- 6 кВ ф. 6-15-4 до ТП-291 | J\_Ю\С\ЛЭП\0002 | 1,636 | 1,280 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство кабельная линия ЛЭП-10 кВ от РП-8 до ТП-132 | J\_Ю\С\ЛЭП\0003 | 0,970 | 1,013 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство кабельная линия ЛЭП-10 кВ от ТП-132 до ТП-131 | J\_Ю\С\ЛЭП\0004 | 1,302 | 1,225 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство кабельная линия ЛЭП-10 кВ от ТП-131 до ТП-70 | J\_Ю\С\ЛЭП\0005 | 0,949 | 0,988 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство кабельная линия ЛЭП-10 кВ от ТП-70 доТП-129 | J\_Ю\С\ЛЭП\0006 | 0,662 | 0,677 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство Кабельная линия ЛЭП-10 кВ от ТП-130 до ТП-131 | J\_Ю\С\ЛЭП\0007 | 0,825 | 0,716 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство РП-2 | J\_Яш\С\РП\0001 | 10,783 | 11,322 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6кВ от п/ст 110/6кВ "ЯЦЗ" до РП-2 | J\_Яш\С\ЛЭП\0001 | 0,208 | 0,324 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ -6 кВ ф. 6-8х | I\_Мс\С\ПСС\0002 | 0,561 | 0,607 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторной подстанции ТП № 264 | J\_Мс\С\ТП\0003 | 0,427 | 0,674 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП -6 кВ ф. 6-24 П до ТП № 264 | J\_Мс\С\ЛЭП\0003 | 0,528 | 0,686 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП №264 | J\_Мс\С\ЛЭП\0004 | 1,139 | 2,204 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ -6 кВ ф. 6-10 к | J\_Мс\С\ПСС\0001 | 0,995 | 0,666 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ -6 кВ ф. 6-12 к | J\_Мс\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,093 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ -6 кВ ф. 6-12 к | J\_Мс\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,093 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-298 | I\_АС\С\КТП\0001 | 0,439 | 0,390 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-299 | I\_АС\С\КТП\0002 | 0,439 | 0,388 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-302 | I\_АС\С\КТП\0005 | 0,471 | 0,447 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-305 | I\_АС\С\КТП\0008 | 0,471 | 0,398 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-306 | I\_АС\С\КТП\0009 | 0,475 | 0,558 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-311 | I\_АС\С\КТП\0014 | 0,471 | 0,419 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-7-ГЭС до ТП-298 | I\_АС\С\ЛЭП\0002 | 0,793 | 0,769 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6кВ ф. 6-10-ГЭС до ТП-299 | I\_АС\С\ЛЭП\0003 | 0,413 | 0,483 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф. 6-19-ДГ до ТП-311 | I\_АС\С\ЛЭП\0012 | 0,405 | 0,570 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф. 52 до ТП-306 | I\_АС\С\ЛЭП\0009 | 0,298 | 0,236 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство: пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ ф.93, (Ф-1) | I\_АС\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,795 |
| Строительство: пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ ф.917, (Ф-2) | I\_АС\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,796 |
| Строительство: пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ между ф.93 и ф.917, (Ф-3) | I\_АС\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,869 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-326 | J\_АС\С\ТП\0007 | 0,048 | 0,048 | 0,391 | 0,628 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-327 | J\_АС\С\ТП\0008 | 0,048 | 0,048 | 0,391 | 0,475 |
| Строительство ЛЭП - 6 кВ от ПС 35/6 Таежная до ТП-262 | J\_АС\С\ЛЭП\0009 | 0,138 | 0,072 | 1,179 | 1,377 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.814 до КТП-326 | J\_АС\С\ЛЭП\0010 | 0,058 | 0,058 | 0,465 | 0,436 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.6-19-С до КТП-327 | J\_АС\С\ЛЭП\0011 | 0,137 | 0,071 | 1,497 | 1,098 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-5 до ТП-191 | J\_АС\С\ЛЭП\0012 | 0,058 | 0,058 | 0,295 | 0,314 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от РП-6 до ТП-140 | J\_АС\С\ЛЭП\0013 | 0,060 | 0,060 | 0,600 | 0,601 |
| Строительство пункт секционирования №8 на опоре между ЛЭП-6 кВ от ПС Таежная и ф.6-8-Карьер | J\_АС\С\ПСС\0004 | 0,077 | 0,077 | 0,850 | 0,812 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-130 | J\_Б\С\ТП\0005 | 0,047 | 0,000 | 0,350 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-131 | J\_Б\С\ТП\0006 | 0,047 | 0,000 | 0,350 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-132 | J\_Б\С\ТП\0007 | 0,047 | 0,000 | 0,350 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-133 | J\_Б\С\ТП\0008 | 0,047 | 0,000 | 0,350 | 0,052 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-401 | J\_Б\С\ТП\0009 | 0,047 | 0,000 | 0,350 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-402 | J\_Б\С\ТП\0010 | 0,047 | 0,000 | 0,350 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ от ф.10-11-г до ТП-130 | J\_Б\С\ЛЭП\0002 | 0,061 | 0,000 | 0,193 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ от ф.10-11-г до ТП-131 | J\_Б\С\ЛЭП\0003 | 0,063 | 0,000 | 0,249 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ от ф.10-11-г до ТП-132 | J\_Б\С\ЛЭП\0004 | 0,061 | 0,000 | 0,183 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ ф.10-11-г до ТП-133 | J\_Б\С\ЛЭП\0005 | 0,061 | 0,000 | 0,183 | 0,067 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ф.6-9-к до ТП-401 | J\_Б\С\ЛЭП\0006 | 0,061 | 0,000 | 0,183 | 0,000 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП-27 | J\_Б\С\ЛЭП\0007 | 0,035 | 0,000 | 0,165 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6кВ Ф. 6-5-г до ТП-129 | K\_Б\С\ЛЭП\0001 | 1,072 | 0,807 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6кВ ф.1-22-ш до ТП-128 | K\_Б\С\ЛЭП\0002 | 0,486 | 0,456 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-10 кВ ф.10-11-г | J\_Б\С\ПСС\0008 | 0,077 | 0,077 | 0,829 | 0,576 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-10 кВ ф.10-11-г от ПС Городской | J\_Б\С\ПСС\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,829 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ ф.4-8-г | J\_Б\С\ПСС\0010 | 0,077 | 0,077 | 0,829 | 0,576 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-6 кВ ф.1-19-к | J\_Б\С\ПСС\0011 | 0,077 | 0,077 | 0,829 | 0,576 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-10 кВ ф.4-8-г в сторону ТП 600 | J\_Б\С\ПСС\0012 | 0,077 | 0,000 | 0,829 | 0,000 |
| Строительство ТП -147 | K\_Гур\С\ТП\0001 | 0,074 | 0,074 | 0,000 | 0,310 |
| Строительство ЛЭП-6кВ от КТП №138 до КТП № 93 ф. Город-2 | J\_Гур\С\ЛЭП\0004 | 0,143 | 0,072 | 1,955 | 2,096 |
| Строительство КЛ-6кВ от РП-6кВ до ВЛ-6кВ ф. 6-16-В5 г. Салаир | J\_Гур\С\ЛЭП\0005 | 0,151 | 0,151 | 0,457 | 0,547 |
| Строительство КЛ-6кВ от РП-6кВ до ВЛ-6кВ ф. 6-17-К г. Салаир | J\_Гур\С\ЛЭП\0006 | 0,313 | 0,233 | 0,865 | 0,980 |
| Строительство ЛЭП 10 кВ ф. 10-13-А до ТП-147 | K\_Гур\С\ЛЭП\0001 | 0,060 | 0,060 | 0,000 | 0,169 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ЛЭП-10 кВ ф. 10-13-А отпайка на ТП-56 | K\_Гур\С\ПСС\0001 | 0,079 | 0,079 | 0,000 | 0,624 |
| Строительство трансформаторной подстанции ТП-К-34 | K\_К\С\ТП\0001 | 0,047 | 0,047 | 0,000 | 0,646 |
| Строительство 2КЛ 6кВ от КТП-П-2 до ТП ЦТП | J\_К\С\ЛЭП\0004 | 0,000 | 1,287 | 1,468 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6кВ от ф.Город-3 до ТП-К-34 | K\_К\С\ЛЭП\0001 | 0,328 | 0,333 | 0,000 | 2,546 |
| Строительство ЦРП-10 | J\_Кис\С\РП\0001 | 1,090 | 1,038 | 8,024 | 8,421 |
| Строительство КЛ-10 кВ от ПС 110/35/10 №19 до ЦРП-10 г. Киселевск. | J\_Кис\С\ЛЭП\0001 | 0,284 | 0,397 | 9,143 | 11,870 |
| Строительство ТП №185 | J\_О\С\ТП\0001 | 0,047 | 0,053 | 0,388 | 0,440 |
| Строительство ВЛ 6кВ Ф-6-9-К до ТП 185 | J\_О\С\ЛЭП\0004 | 0,057 | 0,065 | 0,428 | 0,457 |
| Строительство ВЛ 0,4 кВ от ТП 185 | J\_О\С\ЛЭП\0005 | 0,038 | 0,043 | 0,074 | 0,087 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6- 9-К (R-17 ) | J\_О\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,991 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6-2 -Н (R-18 ) | J\_О\С\ПСС\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,850 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6-4 -Ж (R-19 ) | J\_О\С\ПСС\0005 | 0,077 | 0,089 | 0,586 | 0,607 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП №85 | J\_Пол\С\ТП\0001 | 0,068 | 0,068 | 0,689 | 0,727 |
| Строительство ВЛ 6кВ Ф-6-13-Б до ТП №85 | J\_Пол\С\ЛЭП\0001 | 0,061 | 0,061 | 0,100 | 0,108 |
| Строительство ВЛ-6 кВ Ф-6-46-Ж до КПДС | J\_Пол\С\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,699 | 0,000 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №85 | J\_Пол\С\ЛЭП\0003 | 0,036 | 0,036 | 0,124 | 0,135 |
| Пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф 6-16-Б | J\_Пол\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,949 | 0,079 |
| Пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф 6-18-ГР | J\_Пол\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,949 | 0,115 |
| Пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф 6-22-П6 | J\_Пол\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,949 | 0,079 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ф.6-7-Т от ПС 4 | J\_ПРК\С\ПСС\0004 | 0,077 | 0,080 | 0,559 | 0,563 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ф.16 от ПС 8 | J\_ПРК\С\ПСС\0005 | 0,000 | 0,080 | 0,559 | 0,563 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ф.7 от ПС 19 | L\_ПРК\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,080 | 0,000 | 0,563 |
| Строительство ТП-65А | J\_ТГ\С\ТП\0001 | 0,060 | 0,060 | 0,613 | 0,639 |
| Строительство ЛЭП 6 кВ от Ф 707 до ТП-65А | J\_ТГ\С\ЛЭП\0002 | 0,059 | 0,059 | 0,273 | 0,220 |
| Строительство ВЛ-0,4кВ от ТП-65А | K\_ТГ\С\ЛЭП\0001 | 0,035 | 0,035 | 0,000 | 0,159 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 Ф-703 | J\_ТГ\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,660 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-546 "Ретранслятор УКВ-радиосвязи" | K\_Таш\С\ТП\0001 | 0,573 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ЦРП-1 до ТП-140, пгт. Шерегеш. | L\_Таш\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 1,905 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф. №6-13-"ГРЭ" от КТП-632 "Левитана-2" до КТП-76 "Левитана" | J\_Таш\С\ЛЭП\0006 | 0,109 | 0,057 | 1,075 | 0,980 |
| Строительство одноцепных порталов 35 кВ №3 и №4 на ВЛ-35 кВ ф. №35-1-"Мустаг" и ф. №35-2-"Зеленая -Спорт-комплекс", пгт. Шерегеш. | K\_Таш\С\ЛЭП\0001 | 0,261 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ ф. №6-7-"Турбаза" (у ПС-35/6 кВ "Шалымская"), г. Таштагол | K\_Таш\С\ПCC\0001 | 0,726 | 0,759 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ ф. №6-3-"Водозабор" (у ПС-35/6 кВ "Шалымская"), г. Таштагол | K\_Таш\С\ПCC\0002 | 0,726 | 0,759 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП №20 | J\_Тис\С\ТП\0001 | 0,047 | 0,047 | 0,437 | 0,456 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП №21 | J\_Тис\С\ТП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,437 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП №22 | J\_Тис\С\ТП\0003 | 0,047 | 0,047 | 0,458 | 0,484 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП №23 | J\_Тис\С\ТП\0004 | 0,047 | 0,047 | 0,458 | 0,484 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП №25 | K\_Тис\С\ТП\0001 | 0,047 | 0,047 | 0,000 | 0,502 |
| Строительство линия электропередачи 6 кВ (ЛЭП-6 кВ) Ф-6-5-В до ТП №20 | J\_Тис\С\ЛЭП\0004 | 0,034 | 0,034 | 0,237 | 0,241 |
| Строительство линия электропередачи 6 кВ (ЛЭП-6 кВ) Ф-6-5-В до ТП №21 | J\_Тис\С\ЛЭП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,206 | 0,000 |
| Строительство линия электропередачи 6 кВ (ЛЭП-6 кВ) Ф-6-5-В до ТП №22 | J\_Тис\С\ЛЭП\0006 | 0,075 | 0,034 | 0,910 | 0,235 |
| Строительство линия электропередачи 6 кВ (ЛЭП-6 кВ) Ф-6-2-Х до ТП №23 | J\_Тис\С\ЛЭП\0007 | 0,034 | 0,034 | 0,382 | 0,388 |
| Строительство линия электропередачи 6 кВ (ЛЭП-6 кВ) Ф-6-5-В до ТП №25 | K\_Тис\С\ЛЭП\0001 | 0,034 | 0,034 | 0,000 | 0,219 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №20 по ул. Ленина, пгт. Комсомольск | J\_Тис\С\ЛЭП\0008 | 0,071 | 0,034 | 0,484 | 0,456 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №23 по ул. Мира, пгт. Комсомольск | J\_Тис\С\ЛЭП\0009 | 0,062 | 0,034 | 0,309 | 0,294 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №22 по ул. Суворова, пгт. Комсомольск | K\_Тис\С\ЛЭП\0002 | 0,034 | 0,034 | 0,000 | 0,138 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №25 по ул. 7-Ноября, пгт. Комсомольск | K\_Тис\С\ЛЭП\0003 | 0,034 | 0,034 | 0,000 | 0,133 |
| Строительство пункт секционирования №4 ВЛ-6 кВ Ф-6-2Х, п. Комсомольск | J\_Тис\С\ПСС\0004 | 0,000 | 0,077 | 0,713 | 0,697 |
| Строительство пункт секционирования №5 ВЛ-6 кВ Ф-6-2Х, п. Комсомольск | J\_Тис\С\ПСС\0005 | 0,077 | 0,077 | 0,784 | 0,697 |
| Строительство пункт секционирования №6 ВЛ-6 кВ Ф-6-11-П, п. Макаракский | J\_Тис\С\ПСС\0006 | 0,077 | 0,077 | 0,641 | 0,697 |
| Строительство трансформаторная подстанция КТПН-130 | J\_ТП\С\ТП\0002 | 0,037 | 0,032 | 0,757 | 0,739 |
| Строительство трансформаторной подстанции ТП-136 | J\_ТП\С\ТП\0003 | 0,047 | 0,048 | 0,358 | 0,380 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ Ф. 10-16 "РП" до КТПН-130 | J\_ТП\С\ЛЭП\0002 | 0,072 | 0,053 | 0,256 | 0,374 |
| Строительство пункт секционирования № 4 на опоре ЛЭП-10 кВ Ф. 10-15 СР | L\_ТП\С\ПCC\0001 | 0,000 | 0,785 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования № 5 на опоре ЛЭП-10 кВ Ф. 10-15 СР | L\_ТП\С\ПCC\0002 | 0,000 | 0,785 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования № 6 на опоре ЛЭП-6 кВ Ф. 6-13 ШМ | L\_ТП\С\ПCC\0003 | 0,000 | 0,912 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ТП-214 | J\_Тяж\С\ТП\0004 | 0,041 | 0,039 | 0,428 | 0,514 |
| Строительство ТП-32 | J\_Тяж\С\ТП\0005 | 0,041 | 0,039 | 0,467 | 0,514 |
| Строительство ЛЭП-10кВ Ф-10-8-Р до КТП-214 | J\_Тяж\С\ЛЭП\0007 | 0,067 | 0,064 | 0,428 | 0,425 |
| Строительство ЛЭП-10кВ Ф-10-10-С до КТП-32 | J\_Тяж\С\ЛЭП\0008 | 0,118 | 0,070 | 0,539 | 0,579 |
| Строительство ВЛИ-04кВ от КТП-33 | L\_Тяж\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,259 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ВЛИ-04кВ от КТП-213 | L\_Тяж\С\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,193 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ВЛИ-04кВ от КТП-214 | L\_Тяж\С\ЛЭП\0003 | 0,000 | 0,041 | 0,000 | 0,119 |
| Строительство ВЛИ-0,4кВ от КТП №32 | L\_Тяж\С\ЛЭП\0004 | 0,000 | 0,047 | 0,000 | 0,260 |
| Строительство ВЛИ-04кВ от КТП-313 | L\_Тяж\С\ЛЭП\0005 | 0,000 | 0,051 | 0,000 | 0,273 |
| Строительство ТП 295 | J\_Ю\С\ТП\0002 | 0,068 | 0,101 | 0,450 | 0,486 |
| Строительство ТП 296 | J\_Ю\С\ТП\0003 | 0,068 | 0,101 | 0,450 | 0,486 |
| Строительство ТП 297 | J\_Ю\С\ТП\0004 | 0,068 | 0,101 | 0,450 | 0,486 |
| Строительство ЛЭП- 6 кВ ф. 6-9-9 до ТП 295 | J\_Ю\С\ЛЭП\0008 | 0,126 | 0,059 | 0,726 | 0,747 |
| Строительство ЛЭП- 6 кВ ф. 6-9-9 до ТП 296 | J\_Ю\С\ЛЭП\0009 | 0,072 | 0,059 | 0,446 | 0,373 |
| Строительство ЛЭП- 6 кВ ф. 6-9-9 до ТП 297 | J\_Ю\С\ЛЭП\0010 | 0,126 | 0,059 | 0,444 | 0,241 |
| Строительство Кабельная линия ЛЭП - 6(10) кВ от ТП 135 до ТП 136 | J\_Ю\С\ЛЭП\0012 | 0,246 | 0,000 | 0,448 | 0,000 |
| Строительство Кабельная линия ЛЭП - 6(10) кВ от ТП 136 до ТП 137 | J\_Ю\С\ЛЭП\0013 | 0,234 | 0,000 | 0,430 | 0,000 |
| Строительство Кабельная линия ЛЭП - 6(10) кВ от ТП 137 до ТП 138 | J\_Ю\С\ЛЭП\0014 | 0,143 | 0,000 | 0,357 | 0,000 |
| Строительство 2ВКЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Ресурсная до РП-4 | J\_Ю\С\ЛЭП\0015 | 1,054 | 0,398 | 14,638 | 23,973 |
| Строительство ВЛИ-6 кВ между фидерами 6-8-ТП-42 и 6-11-ТП187 | J\_Ю\С\ЛЭП\0016 | 0,162 | 1,558 | 1,672 | 0,000 |
| Строительство ПСС (R-11) на опоре ВЛ-6 кВ Ф6-10-О, пгт. Яшкино | L\_Яш\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,079 | 0,000 | 0,962 |
| Строительство ПСС (R-12) на опоре ВЛ-6 кВ Ф6-0-О, пгт. Яшкино | L\_Яш\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,079 | 0,000 | 0,962 |
| Строительство ТП № 196 | J\_Мс\С\ТП\0004 | 0,031 | 0,031 | 0,508 | 0,524 |
| Строительство ТП № 265 | J\_Мс\С\ТП\0005 | 0,031 | 0,031 | 0,508 | 0,524 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-8х до ТП № 196 | J\_Мс\С\ЛЭП\0005 | 0,056 | 0,056 | 0,175 | 0,215 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-514о до ТП № 265 | J\_Мс\С\ЛЭП\0006 | 0,105 | 0,056 | 0,526 | 0,572 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС 110/6 «Безруковская» до РП-3 | K\_Мс\С\ЛЭП\0001 | 0,449 | 0,295 | 0,000 | 3,499 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ -6 кВ ф. 6-514о | J\_Мс\С\ПСС\0004 | 0,000 | 0,000 | 1,023 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ -6 кВ ф. 6-514о | J\_Мс\С\ПСС\0005 | 0,000 | 0,000 | 1,023 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-328 | J\_АС\С\ТП\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,032 | 0,054 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-329 | J\_АС\С\ТП\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,032 | 0,054 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ПС 110/6 кВ "Судженская" до ф.6-20-ДГ | J\_АС\С\ЛЭП\0014 | 0,000 | 0,000 | 0,068 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.323 до ТП-328 | J\_АС\С\ЛЭП\0015 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,058 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ отпайка от ф.Л-39-РТС до ТП-329 | J\_АС\С\ЛЭП\0016 | 0,000 | 0,000 | 0,051 | 0,098 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-3-СГ до ЛЭП-6 кВ ф.6-8-Карьер | J\_АС\С\ЛЭП\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,088 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-26-ДГ от ТП-201 до ТП-186 | J\_АС\С\ЛЭП\0018 | 0,000 | 0,000 | 0,134 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-19-ДГ от ТП-200 до ТП-202 | J\_АС\С\ЛЭП\0019 | 0,000 | 0,000 | 0,124 | 0,136 |
| Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-61 до ж/д ул.Топкинская,14 | J\_АС\С\ЛЭП\0020 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,070 |
| Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-167 до ж/д ул.Трудовая,57 | J\_АС\С\ЛЭП\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,136 | 0,152 |
| Строительство ЛЭП-0,4 кВ от ТП-167 до ж/д ул.Трудовая,59 | J\_АС\С\ЛЭП\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,143 | 0,171 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф.6-10-ДГ до ТП-162 | L\_АС\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,075 |
| Строительство пункт секционирования №9 на опоре ЛЭП-6 кВ ф.6-20-ДГ (в сторону головного участка) | J\_АС\С\ПСС\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования №10 на опоре ЛЭП-6 кВ ф.6-20-ДГ (отпайка на ТП-215) | J\_АС\С\ПСС\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования №11 на опоре ЛЭП-6 кВ между вновь построенной ЛЭП-6 кВ и ф.6-20-ДГ | J\_АС\С\ПСС\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Строительство пункт секционирования № 12 на опоре между ЛЭП-6 кВ ф.6-3-СГ и ф.6-8-Карьер | J\_АС\С\ПСС\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-134 | J\_Б\С\ТП\0011 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-135 | J\_Б\С\ТП\0012 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-136 | J\_Б\С\ТП\0013 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,052 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-403 | J\_Б\С\ТП\0014 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-404 | J\_Б\С\ТП\0015 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,052 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-405 | J\_Б\С\ТП\0016 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,000 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-137 | J\_Б\С\ТП\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ от ф.10-15-г до ТП-134 | J\_Б\С\ЛЭП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,062 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ от ф.10-12-г до ТП-136 | J\_Б\С\ЛЭП\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,062 | 0,067 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ от ф.10-18-г до ТП-137 | J\_Б\С\ЛЭП\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,062 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф.4-5-г до ТП-403 | J\_Б\С\ЛЭП\0011 | 0,000 | 0,000 | 0,062 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ф.6-9-к до ТП-404 | J\_Б\С\ЛЭП\0012 | 0,000 | 0,000 | 0,062 | 0,067 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от ф.6-9-к до ТП-405 | J\_Б\С\ЛЭП\0013 | 0,000 | 0,000 | 0,062 | 0,000 |
| Строительство ПСС на ЛЭП-6 кВ ф.4-16-г | J\_Б\С\ПСС\0013 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,076 |
| Строительство ПСС на ЛЭП-6 кВ ф.6-9-к | J\_Б\С\ПСС\0014 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,076 |
| Строительство ПСС на ЛЭП-10 кВ ф.10-18-г | J\_Б\С\ПСС\0015 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Строительство ПСС на ЛЭП-10 кВ ф.10-18-г ПС 35/10кВ Городская | J\_Б\С\ПСС\0016 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,076 |
| Строительство ПСС на ЛЭП-6 кВ ф.1-19-г | J\_Б\С\ПСС\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Строительство ВЛ-6 кВ ф. 6-1-С от РП-1 | J\_Гур\С\ЛЭП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,428 | 0,000 |
| Строительство КЛ-6 кВ ф. 6-1-С от РП-1 | J\_Гур\С\ЛЭП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,078 | 0,000 |
| Строительство ТП ГУ 154 | L\_Гур\С\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,071 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф. 6-1-С от РП-1 | L\_Гур\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,233 |
| Строительство ЛЭП - 10 кВ ф. 10-14-Д до ТП ГУ 154 | L\_Гур\С\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,023 |
| Строительство ПСС на опоре ЛЭП-10 кВ ф. 10-13-А | L\_Гур\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,056 |
| Строительство ПСС на опоре ЛЭП-10 кВ ф. 10-13-А отпайка на ТП-68 | L\_Гур\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,056 |
| Строительство ПСС на опоре ЛЭП-10 кВ ф. 10-13-А отпайка на ТП-27 | L\_Гур\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,056 |
| Строительство ВЛ-10кВ Ф3-10 (от ТП-3-7) до Ф10-1-Иж1 (ТП-31) | J\_Ижм\С\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,041 | 0,000 |
| Строительство ПСС №6 Ф10-1-Иж1 | J\_Ижм\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Строительство РП 6кВ п.Постоянный | J\_К\С\РП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,897 | 0,000 |
| Строительство КЛ 6кВ Ф.6-9-Ж до РП п.Постоянный | J\_К\С\ЛЭП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,087 | 0,000 |
| Строительство КЛ 6кВ Ф.6-6-ОП до РП п.Постоянный | J\_К\С\ЛЭП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,087 | 0,000 |
| Строительство ПСС ф.6-10-ОП | J\_К\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,089 |
| Строительство ПСС ф.6-6-ОП | L\_К\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,089 |
| Строительство ТП-289 | J\_Кис\С\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,046 | 0,000 |
| Строительство ТП-290 | J\_Кис\С\ТП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,046 | 0,027 |
| Строительство ТП-292 | J\_Кис\С\ТП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,046 | 0,000 |
| Строительство ЦРП-8 | J\_Кис\С\РП\0002 | 0,000 | 0,000 | 1,090 | 1,007 |
| Строительство ТП-397 | J\_Кис\С\ТП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,119 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ от ЦРП-8 до ТП-289 | J\_Кис\С\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,087 | 0,183 |
| Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ул. 50 лет Октября, д.26 | J\_Кис\С\ЛЭП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,117 | 0,124 |
| СтроительствоКЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ул. 50 лет Октября, д.28 | J\_Кис\С\ЛЭП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,117 | 0,105 |
| Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-112 до ул. 50 лет Октября, д.30 | J\_Кис\С\ЛЭП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,093 | 0,090 |
| Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-114 до ул. Томская, д.21 | J\_Кис\С\ЛЭП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,093 | 0,076 |
| Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-113 до ул. Багратиона, д.38 | J\_Кис\С\ЛЭП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,117 | 0,104 |
| Строительство КЛ-0,4 кВ от ТП-131 до ул. Черноморская, д.31 | J\_Кис\С\ЛЭП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,093 | 0,096 |
| Строительство ТП №75 | J\_Кр\С\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,035 | 0,054 |
| Строительство ТП №76 | J\_Кр\С\ТП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,035 | 0,054 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ до ТП №75 | J\_Кр\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,065 | 0,060 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ до ТП №76 | J\_Кр\С\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,065 | 0,057 |
| Строительство пункт секционирования №11 на опоре между Ф.10-6-К1 и Ф.10-8-ПБ2 | J\_Кр\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,089 |
| Строительство пункт секционирования №12 на опоре ВЛ-10 кВ Ф.10-8-ПБ2 | J\_Кр\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Строительство ПСС-18 на опоре ВЛ-10 кВ Ф-10-6М | L\_М\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,082 |
| Строительство ПСС-19 на опоре ВЛ-10 кВ Ф-10-6М | L\_М\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,082 |
| Строительство ПСС-20 на опоре ВЛ-10 кВ Ф-10-7М и Ф-10-15М | L\_М\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,082 |
| Строительство ПСС-21 на опоре ВЛ-10 кВ Ф-10-7М | L\_М\С\ПСС\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,082 |
| Строительство ПСС-22 на опоре ВЛ-10 кВ Ф-10-12-2Л | L\_М\С\ПСС\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,082 |
| Строительство ВЛЭП Ф-6-10-О, пос.Кульчаны | J\_О\С\ЛЭП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,208 | 0,567 |
| Строительство КЛ 6кВ Ф-6-4-С от ТП-184 до ТП-66 | J\_О\С\ЛЭП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,171 | 0,210 |
| Строительство пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф-6-4-С (R-21 ) | J\_О\С\ПСС\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,072 | 0,084 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП №21 | J\_Пол\С\ТП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,039 | 0,093 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ до ТП № 21 | J\_Пол\С\ЛЭП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,075 | 0,051 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП № 21 | J\_Пол\С\ЛЭП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,037 | 0,036 |
| Пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф 6-19-Б | J\_Пол\С\ПСС\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф 6-15-Ж | J\_Пол\С\ПСС\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Пункт секционирования на опоре ВЛ-6 кВ Ф 6-46-Ж | J\_Пол\С\ПСС\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,000 |
| Строительство ПСС ф.6-110-П от ПС "Зиминка" | J\_ПРК\С\ПСС\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,086 |
| Строительство ПСС ф.1 от ПС 9 | J\_ПРК\С\ПСС\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,086 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-97 | L\_ПРМ\С\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 |
| Строительство ЛЭП-10кВ Ф-10-8П до ТП-97 | L\_ПРМ\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,066 |
| Строительство пункта секционирования на опоре ВЛ-6 Ф-604 | J\_ТГ\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,091 |
| Строительство ТП-325 "Титова", пгт. Темиртау. | J\_Таш\С\ТП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,053 | 0,053 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ от КТП-610 "Дундича-2" до МТП-96 "Белинского" и ТП-69 "Дундича". | J\_Таш\С\ЛЭП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,059 | 0,097 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ ф. №6-1- "Сухаринка" до ТП-325 "Титова", пгт. Темиртау. | J\_Таш\С\ЛЭП\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,059 | 0,088 |
| Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-7-Т, пгт. Мундыбаш | L\_Таш\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,083 |
| Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-3-П1, пгт. Мундыбаш | L\_Таш\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,083 |
| Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-3-Кабарзинка, пгт. Спасск | L\_Таш\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,083 |
| Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-107-БРУ, пгт. Шерегеш | L\_Таш\С\ПСС\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,083 |
| Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-8-Дюкарева, г. Таштагол | L\_Таш\С\ПСС\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,083 |
| Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-105-В, пгт. Шерегеш | L\_Таш\С\ПСС\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,083 |
| Строительство ПСС на опоре ВЛ-6 кВ ф.6-409-В, пгт. Шерегеш | L\_Таш\С\ПСС\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,083 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП №24 | J\_Тис\С\ТП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,054 | 0,051 |
| Строительство ЛЭП-6 кВ Ф-6-2-Х до ТП №24 | J\_Тис\С\ЛЭП\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,035 | 0,081 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №24 по ул. Школьная, пгт. Комсомольск | J\_Тис\С\ЛЭП\0011 | 0,000 | 0,000 | 0,035 | 0,047 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №21 по ул. 7-Ноября, пгт. Комсомольск | L\_Тис\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,048 |
| Строительство ВЛИ-0,4 кВ от ТП №К-86 по ул. Антонова, пгт. Тисуль | L\_Тис\С\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,046 |
| Строительство ПСС №2 между Ф-10-18-Ц и Ф-10-9-Ч пгт. Тисуль | L\_Тис\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| Строительство ПСС №3 между Ф-10-7-В и Ф-10-10-Г пгт. Тисуль | L\_Тис\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| Строительство ПСС №7 на Ф-"ВС" пгт. Белогорск | L\_Тис\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| Строительство ПСС №8 на Ф№20 пгт. Белогорск | L\_Тис\С\ПСС\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| Строительство ПСС №9 на Ф№6 пгт. Белогорск | L\_Тис\С\ПСС\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| Строительство трансформаторной подстанции КТПН-131 | J\_ТП\С\ТП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,039 | 0,033 |
| Строительство трансформаторной подстанции КТПН-147 | L\_ТП\С\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,033 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ до ТП-31 | J\_ТП\С\ЛЭП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,062 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП 10 кВ ф.22-2 до КТПН-147 | L\_ТП\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,189 |
| Строительство пункт секционирования № 7 на опоре ЛЭП-10 кВ Ф. 10-15 СР | L\_ТП\С\ПCC\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,818 |
| Строительство ВЛ-10кВ Ф-10-7-А до ТП-36 | J\_Тяж\С\ЛЭП\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,101 | 0,088 |
| Строительство ВЛИ-04кВ от КТП-41 | L\_Тяж\С\ЛЭП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,060 |
| Строительство пункт секционирования №13 на опоре ВЛ-10кВ Ф 10-10-С | J\_Тяж\С\ПСС\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,077 | 0,094 |
| Строительство пункт секционирования №9 на опоре ВЛ-10кВ Ф 10-6-Б | L\_Тяж\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,094 |
| Строительство РП 10 кВ, пгт. Верх-Чебула | J\_Ч\С\РП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,670 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ от ПС "Чебулинская" 110/35/10 кВ до РП 10 кВ | J\_Ч\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,081 | 0,000 |
| Строительство ПСС № 1 на опоре ЛЭП-10 кВ Ф-10-12-Ч от ПС 110/35/10 "Чебулинская" | L\_Ч\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,079 |
| Строительство ПСС № 2 на опоре ЛЭП-10 кВ Ф-10-12-Ч от ПС 110/35/10 "Чебулинская" | L\_Ч\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,079 |
| Строительство ПСС № 3 на опоре ЛЭП-10 кВ Ф-10-12-Ч от ПС 110/35/10 "Чебулинская" | L\_Ч\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,079 |
| Строительство ТП-323 | J\_Ю\С\ТП\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,076 | 0,000 |
| Строительство ТП-324 | J\_Ю\С\ТП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,145 | 0,620 |
| Строительство ТП-325 | J\_Ю\С\ТП\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,145 | 1,217 |
| Строительство ТП-331(53) | L\_Ю\С\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,142 |
| Строительство ТП-329(ТП164) | L\_Ю\С\ТП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ от РП-13 до ТП-117 | J\_Ю\С\ЛЭП\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,390 | 0,000 |
| Строительство ЛЭП-10 кВ к ТП-323 | J\_Ю\С\ЛЭП\0018 | 0,000 | 0,000 | 0,062 | 0,000 |
| Строительство ВКЛ-10 кВ от ПС 110/10 кВ Ресурсная до РП-1 | J\_Ю\С\ЛЭП\0019 | 0,000 | 0,000 | 0,573 | 0,477 |
| Строительство ЛЭП - 10 кВ от оп ф 6-11-ТП187 до ТП324 | L\_Ю\С\ЛЭП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,487 |
| Строительство ЛЭП - 10 кВ от РП4 до ТП 325 | L\_Ю\С\ЛЭП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,233 |
| Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ ф. 10-6-ТП146 | L\_Ю\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ ф. 10-6-ТП180 | L\_Ю\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| Строительство ПСС на опоре ЛЭП 10 кВ ф. 10-7-ТП180 | L\_Ю\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-80 | J\_Яш\С\ТП\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,055 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-81 | J\_Яш\С\ТП\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,055 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-82 | J\_Яш\С\ТП\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,055 |
| Строительство трансформаторная подстанция ТП-83 | J\_Яш\С\ТП\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,048 | 0,055 |
| Строительство ПСС (R-13) на опоре ВЛ-6 кВ Ф6-25-О, пгт. Яшкино | L\_Яш\С\ПСС\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,096 |
| Строительство ПСС (R-14) на опоре ВЛ-6 кВ Ф6-0-О, пгт. Яшкино | L\_Яш\С\ПСС\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,096 |
| Строительство ПСС №1 на опоре ЛЭП 10кВ ф.10-1-П от ПС 35/10 "Сосновская" в сторону МТП-8 ФЛ Плинцовская" | L\_НК\С\ПСС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,082 |
| Строительство ПСС №1 на опоре ПС 110/10кВ "Степная", ф.10-18 РП отпайка в сторону КТП-СНТ Птицевод | L\_НК\С\ПСС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,082 |
| Строительство ЛЭП-10кВ Ф 10-7-А до ТП-301 | J\_Тяж\С\ЛЭП\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,518 |
| Строительство ТП-41 | J\_Тяж\С\ТП\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,094 |
| Строительство ЛЭП-10кВ Ф-10-10-С до ТП-41 | J\_Тяж\С\ЛЭП\0011 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,080 |
| Радиосвязь | I\_АС\СВ\0001 | 0,846 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Листогибочный станок | J\_АС\А\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,188 |
| Сварочный полуавтомат | J\_АС\А\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,138 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | J\_АС\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,207 |
| Сварочный бензогенератор | J\_Б\А\0002 | 0,137 | 0,137 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство контрольно-пропускного пункта на территории филиала пер.Цинкзаводской,22 | J\_Б\Х\0002 | 0,646 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора измерительно-поискового комплекса | J\_Б\П\0001 | 0,064 | 0,064 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора измерителя параметров заземляющих устройств | J\_Б\П\0002 | 0,078 | 0,078 | 0,000 | 0,000 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_Б\КТ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,519 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Гур\А\0002 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Вентиляция здания Гараж по адресу г.Гурьевск ул. Лермонтва,9 | J\_Гур\Х\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,076 |
| Приобретение прибора АИСТ СНЧ 36 | J\_Гур\П\0001 | 0,583 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | J\_Гур\П\0002 | 0,207 | 0,195 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Гур\П\0003 | 0,061 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний | J\_Ижм\СУЭ\0001 | 1,077 | 0,000 | 3,539 | 0,000 |
| Радиосвязь | J\_К\СВ\0001 | 3,793 | 3,793 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_К\П\0002 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Киселевск, ул. Ленина, 59 | J\_Кис\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,885 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0001 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0002 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0003 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Система индикаторов контроля аварийных режимов | J\_Кис\Д\0001 | 0,399 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Кр\П\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,061 |
| Приобретение прибора АВИЦ | J\_Кр\П\0006 | 0,192 | 0,339 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомонитор 3.3 | J\_М\П\0001 | 0,216 | 0,451 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Омметр "Виток" | J\_М\П\0002 | 0,078 | 0,098 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора трассоискатель | J\_М\П\0003 | 0,129 | 0,114 | 0,000 | 0,000 |
| Виброплита | J\_О\А\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,056 |
| Строительство здания гаража по адресу: пер. Комсомольский, 11а. | J\_О\Х\0001 | 3,333 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Радиосвязь | J\_О\СВ\0001 | 3,390 | 3,806 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора трассоискатель | J\_О\П\0003 | 0,167 | 0,258 | 0,000 | 0,000 |
| Генератор к трассоисктелю | J\_О\П\0004 | 0,167 | 0,221 | 0,000 | 0,000 |
| Сетевое хранилище | J\_О\КТ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,575 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_О\КТ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,393 |
| Снегоуборщик | J\_Пол\А\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,058 |
| Приобретение прибора трассоискатель | J\_Пол\П\0002 | 0,225 | 0,289 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_ПРК\А\0003 | 0,641 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Легковой автомобиль | J\_ПРК\А\0005 | 0,523 | 0,523 | 0,000 | 0,000 |
| Внутриплощадная теплотрасса с узлом учета тепла и погодным регулированием по ул. Линейная,2, пгт. Промышленная | J\_ПРМ\Х\0001 | 1,625 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Вентиляция нежилого здания (литер ВВ1В2) пгт. Промышленная, ул. Линейная, 2 | J\_ПРМ\Х\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,064 |
| Вентиляция здания гаража под автотехнику филиала "Энергосеть пгт. Промышленная" по адресу пгт. Промышленная, ул. Линейная, 2 | J\_ПРМ\Х\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,017 |
| Легковой полноприводный автомобиль | J\_ТГ\А\0002 | 0,641 | 0,641 | 0,000 | 0,000 |
| Пожарно-охранная сигнализация | J\_ТГ\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,769 |
| Тельфер электрический | J\_Таш\А\0002 | 0,103 | 0,103 | 0,000 | 0,000 |
| Станок ручной гибочный | J\_Таш\А\0003 | 0,085 | 0,085 | 0,000 | 0,000 |
| Пожаро-охранная сигнализация по адресу: пгт. Темиртау, ул. Шоссейная, 2. | J\_Таш\ПОС\0001 | 0,527 | 1,009 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Микроомметр | J\_Таш\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,288 |
| Покупка сварочного аппарата оптического волокна | J\_Таш\П\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,338 |
| Покупка оптического рефлектометора | J\_Таш\П\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,352 |
| Покупка набор инструментов для монтажа оптического кабеля в кейсе | J\_Таш\П\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,052 |
| Строительство контрольно-пропускного пункта на территории филиала по адресу: пгт. Тисуль, ул. Ленина, 33А | J\_Тис\Х\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,450 |
| Приобретение прибора Энергомонитор 3.3 | J\_Тис\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,182 |
| Радиосвязь | J\_Тяж\СВ\0001 | 0,504 | 0,504 | 0,000 | 3,739 |
| Приобретение прибора клещи токоизмерительные | J\_Тяж\П\0001 | 0,051 | 0,064 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Ю\А\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,846 |
| Пожарно-охранная сигнализация | J\_Ю\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,169 |
| Радиосвязь | J\_Ю\СВ\0001 | 0,504 | 0,504 | 0,000 | 3,785 |
| Диспетчерский видеощит | J\_Ю\М\0001 | 12,071 | 12,071 | 0,000 | 0,000 |
| Стенд для испытаний | J\_Ю\П\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,174 |
| Генератор трассировочный | J\_Ю\П\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,047 |
| Измеритель сопротивления заземления | J\_Ю\П\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,044 |
| Пожарно-охранная сигнализация | J\_Я\ПОС\0001 | 0,263 | 0,263 | 0,000 | 1,028 |
| Машина плазменной резки | J\_Кем\А\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 10,018 |
| Микроавтобус | J\_КЭНК\А\0002 | 2,049 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | J\_НК\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,128 |
| Монтаж системы видеонаблюдения по адресу г.Мыски, ул. Первомайская, 22 | J\_Мс\В\0001 | 0,913 | 0,422 | 0,000 | 0,000 |
| АТС | J\_Мс\СВ\0001 | 0,561 | 0,658 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | J\_Мс\П\0001 | 0,207 | 0,207 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Мс\П\0002 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Мс\П\0003 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Гидравлический пресс | J\_АС\А\0006 | 0,287 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Циркулярная пила | J\_АС\А\0007 | 0,093 | 0,093 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая пушка | J\_АС\А\0008 | 0,115 | 0,115 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект грузовых стеллажей | J\_АС\А\0010 | 0,545 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | K\_АС\А\0001 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Экскаватор погрузчик | K\_АС\А\0002 | 5,610 | 5,414 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж ситемы вентиляции гаража пер.Электрический,4 | K\_АС\Х\0001 | 0,814 | 0,855 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж ситемы вентиляции в ремонтном боксе пер.Электрический,4 | K\_АС\Х\0002 | 0,150 | 0,158 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж ситемы вентиляции в бытовом помещении, пер.Электрический,4 | L\_АС\Х\0001 | 0,000 | 0,346 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения по адресу: г. Анжеро-Судженск, ул. Коминтерна, 20 | J\_АС\В\0002 | 0,199 | 0,171 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомонитор 3.3 | J\_АС\П\0006 | 0,216 | 0,216 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение аппарата для испытания изоляции твердых диэлектриков цифровой | J\_АС\П\0007 | 0,275 | 0,275 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение аналитические весов | J\_АС\П\0008 | 0,085 | 0,085 | 0,000 | 0,000 |
| Покупка сварочного аппарата оптического волокна | J\_АС\П\0009 | 0,285 | 0,285 | 0,000 | 0,000 |
| Покупка оптического рефлектометора | J\_АС\П\0010 | 0,301 | 0,301 | 0,000 | 0,000 |
| Покупка набор инструментов для монтажа оптического кабеля в кейсе | J\_АС\П\0011 | 0,043 | 0,043 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | K\_АС\П\0001 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_АС\П\0002 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Аппаратно-программный комплекс на базе хромотографа | K\_АС\П\0003 | 0,405 | 0,405 | 0,000 | 0,000 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_АС\КТ\0002 | 0,350 | 0,350 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Б\А\0004 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Строительсво склада ( навеса) для хранения автомобильных шин на территории филиала по пер.Цинкзаводской,22 | J\_Б\Х\0004 | 0,833 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения на ПС Парковая | J\_Б\В\0004 | 0,093 | 0,093 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения на ЦРП г. Белово, пер. Цинкзаводской, 22 | J\_Б\В\0005 | 0,052 | 0,052 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения на РП-4, ул. Московская, 1 | J\_Б\В\0006 | 0,052 | 0,052 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения на РП-5, ул. 2-ая Рабочая, 1 | J\_Б\В\0007 | 0,052 | 0,052 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения на РП-8, ул. Профсоюзная, 3 | J\_Б\В\0008 | 0,076 | 0,076 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора аппарат испытания масла автоматический | J\_Б\П\0014 | 0,258 | 0,258 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Б\П\0015 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | K\_Б\П\0001 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 |
| Сетевое хранилище | J\_Б\КТ\0003 | 0,361 | 0,361 | 0,000 | 0,000 |
| "АТС" | J\_Бел\СВ\0001 | 0,550 | 0,617 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Гур\А\0004 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Гур\П\0006 | 0,061 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Гур\П\0001 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Сетевое хранилище | J\_Гур\КТ\0001 | 0,350 | 0,350 | 0,000 | 0,000 |
| Внутриплощадочная теплотрасса с узлом учета  и погодным регулированием | K\_Ижм\Х\0001 | 1,273 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Радиосвязь | J\_Ижм\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 2,542 | 0,500 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | K\_К\А\0001 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Асфальтобетонное покрытие территории по адресу г. Калтан, ул. Совхозная, 14 | J\_К\Х\0001 | 3,282 | 3,446 | 0,000 | 0,000 |
| Пожаро-охранная сигнализация | J\_К\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 1,760 | 0,000 |
| "АТС" | J\_К\СВ\0002 | 0,435 | 0,529 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение стенда для испытания лестниц,поясов | J\_К\П\0004 | 0,111 | 0,163 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_К\П\0001 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Вахтовый автобус | J\_Кис\А\0006 | 1,989 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Кис\А\0007 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект грузовых стеллажей | J\_Кис\А\0008 | 1,025 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Автомобиль бортовой с КМУ | K\_Кис\А\0001 | 5,319 | 5,319 | 0,000 | 0,000 |
| Прицеп роспуск | K\_Кис\А\0002 | 0,658 | 0,658 | 0,000 | 0,000 |
| Асфальтобетонное покрытие территории по адресу: ул. Краснобродская, 7 | J\_Кис\Х\0001 | 2,917 | 3,063 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения по адресу: пос. Карагайлинский, ул. Большевитская, 35 | J\_Кис\В\0002 | 0,114 | 0,113 | 0,000 | 0,000 |
| Радиосвязь | J\_Кис\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 3,390 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Кис\П\0006 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Кис\П\0007 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | J\_Кис\П\0008 | 0,207 | 0,207 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомонитор 3.3 | J\_Кис\П\0009 | 0,216 | 0,216 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0010 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0011 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0012 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0013 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0014 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0015 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0016 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0017 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0018 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0019 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0020 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Индикатор LineTroll | J\_Кис\П\0021 | 0,090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | K\_Кис\П\0001 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Кис\П\0002 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Кис\П\0003 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Система видеоконференций/ проектор | J\_Кис\КТ\0003 | 0,145 | 0,145 | 0,000 | 0,000 |
| Система вентиляции гаражей по адресу: пгт. Крапивинский, ул. Советская, 43б | I\_Кр\Х\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,350 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Кр\П\0003 | 0,061 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |
| Прибор измеритель сопротивления заземления | J\_Кр\П\0004 | 0,070 | 0,085 | 0,000 | 0,000 |
| Измельчитель сучьев | J\_М\А\0002 | 1,941 | 1,941 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект грузовых стеллажей | J\_М\А\0003 | 0,377 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Мариинск, ул. Красноармейская, 44 | J\_М\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,341 | 0,128 |
| Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Мариинск, ул. Котовского, 66 | J\_М\ПОС\0002 | 0,000 | 0,000 | 1,481 | 0,293 |
| Приобретение установки для испытания кабеля HVA | J\_М\П\0004 | 1,020 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_М\П\0005 | 0,061 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_О\А\0005 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения РП-7 | J\_О\В\0002 | 0,045 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| "АТС" | J\_О\СВ\0002 | 0,604 | 0,769 | 0,000 | 0,000 |
| Покупка устройства УПА-1 | J\_О\П\0010 | 0,169 | 0,250 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомонитор 3.3 | J\_О\П\0011 | 0,216 | 0,297 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_О\П\0012 | 0,061 | 0,057 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_О\П\0001 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| МФУ А3 | J\_О\КТ\0003 | 0,208 | 0,208 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Пол\А\0006 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Бензиновый генератор | J\_Пол\А\0007 | 0,067 | 0,067 | 0,000 | 0,000 |
| Асфальтобетонное покрытие по адресу г. Полысаево, ул. Бакинская, 22 | J\_Пол\Х\0003 | 0,698 | 0,733 | 0,000 | 0,000 |
| Устройство наружного пожарно-хозяйственного водопровода по адресу: г. Полысаево, ул. Бакинская, 22 | J\_Пол\Х\0004 | 0,493 | 0,000 | 0,000 | 0,533 |
| Пожаро-охранная сигнализация | J\_Пол\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 1,020 | 0,000 |
| Радиосвязь | J\_Пол\СВ\0002 | 0,000 | 0,000 | 2,542 | 0,000 |
| "Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть пгт. Полысаево" | K\_Пол\СВ\0001 | 0,171 | 0,000 | 0,000 | 0,202 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Пол\П\0001 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Стенд высоковольтный стационарный | K\_Пол\П\0002 | 0,425 | 0,480 | 0,000 | 0,000 |
| Сетевое хранилище | J\_Пол\КТ\0001 | 0,350 | 0,350 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | K\_ПРК\А\0001 | 0,641 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | K\_ПРК\А\0002 | 0,641 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Бензогенератор | L\_ПРК\А\0001 | 0,000 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_ПРК\П\0003 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_ПРК\П\0004 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Покупка сварочного аппарата оптического волокна | J\_ПРК\П\0005 | 0,285 | 0,285 | 0,000 | 0,000 |
| Покупка оптического рефлектометора | J\_ПРК\П\0006 | 0,301 | 0,301 | 0,000 | 0,000 |
| Покупка набор инструментов для монтажа оптического кабеля в кейсе | J\_ПРК\П\0007 | 0,043 | 0,043 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | K\_ПРК\П\0001 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_ПРК\П\0002 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_ПРК\П\0003 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Окрасочный аппарат безвоздушного распыления | K\_ПРК\П\0004 | 0,118 | 0,178 | 0,000 | 0,000 |
| Измеритель параметров электроизоляции | K\_ПРК\П\0005 | 0,064 | 0,064 | 0,000 | 0,000 |
| Трассоискатель | K\_ПРК\П\0007 | 0,415 | 0,479 | 0,000 | 0,000 |
| Измеритель сопротивления заземления | K\_ПРК\П\0008 | 0,042 | 0,042 | 0,000 | 0,000 |
| Измеритель сопротивления петли фазы-нуль | K\_ПРК\П\0009 | 0,081 | 0,081 | 0,000 | 0,000 |
| МФУ А3 | J\_ПРК\КТ\0002 | 0,208 | 0,208 | 0,000 | 0,000 |
| Сетевое хранилище | J\_ПРМ\КТ\0001 | 0,361 | 0,361 | 0,000 | 0,000 |
| "АТС" | J\_ТГ\СВ\0001 | 0,428 | 0,503 | 0,000 | 0,000 |
| Радиосвязь | J\_ТГ\СВ\0002 | 0,000 | 0,000 | 3,390 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | J\_ТГ\П\0004 | 0,207 | 0,207 | 0,000 | 0,000 |
| Сетевое хранилище | J\_ТГ\КТ\0001 | 0,361 | 0,361 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Таш\А\0007 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль. | K\_Таш\А\0001 | 0,748 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Сварочный генератор | K\_Таш\А\0002 | 0,097 | 0,097 | 0,000 | 0,000 |
| Лебедка тяговая автономная | K\_Таш\А\0003 | 0,183 | 0,183 | 0,000 | 0,000 |
| Измельчитель сучьев | L\_Таш\А\0001 | 0,000 | 1,941 | 0,000 | 0,000 |
| Асфальтирование территории производственной базы г. Таштагол, ул. Энергетиков, 1 | J\_Таш\Х\0002 | 2,500 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Ограждение территории пгт. Шерегеш, ул. Весенняя | J\_Таш\Х\0003 | 1,102 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство здания нежилого №4 в пгт. Шерегеш, ул. Весенняя, №20/10 | K\_Таш\Х\0001 | 5,833 | 9,868 | 0,000 | 0,000 |
| Ретранслятор УКВ-радиосвязи, г. Таштагол | K\_Таш\СВ\0001 | 0,498 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения ПС-35/6 кВ "Спортивная" | J\_Таш\В\0002 | 0,224 | 0,224 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора измерителя параметров заземляющих устройств | J\_Таш\П\0005 | 0,153 | 0,153 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомонитор 3.3 | J\_Таш\П\0006 | 0,216 | 0,216 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Таш\П\0008 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение установки для испытания кабеля HVA | J\_Таш\П\0009 | 2,119 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | K\_Таш\П\0001 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Таш\П\0002 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Таш\П\0003 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Таш\П\0004 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Устройство проверки простых защит | K\_Таш\П\0005 | 0,219 | 0,219 | 0,000 | 0,000 |
| Сушильный шкаф | K\_Таш\П\0006 | 0,384 | 0,192 | 0,000 | 0,000 |
| Маслоочистительная установка | L\_Таш\П\0002 | 0,000 | 0,500 | 0,000 | 0,000 |
| МФУ А3 | J\_Таш\КТ\0001 | 0,208 | 0,208 | 0,000 | 0,000 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_Таш\КТ\0002 | 0,550 | 0,550 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Тис\А\0003 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Установка системы погодного регулирования здания АБК, ул. Ленина, 33А | J\_Тис\Х\0004 | 0,467 | 0,486 | 0,000 | 0,000 |
| Тепловая сеть от ТК-15 до нежилого 2-ух этажного здания, пгт. Белогорск. Ул. Юбилейная, 10а | L\_Тис\Х\0001 | 0,000 | 0,965 | 0,000 | 0,000 |
| Пожаро-охранная сигнализация, пгт. Тисуль | J\_Тис\ПОС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,909 | 0,000 |
| Система резервного электроснабжения участка п.г.т. Белогорск | K\_Тис\СВ\0001 | 0,460 | 0,460 | 0,000 | 0,000 |
| Диспетчерский щит | K\_Тис\М\0001 | 5,908 | 5,908 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Тис\П\0002 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Тис\П\0003 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Тис\П\0001 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| МФУ А3 | J\_Тис\КТ\0001 | 0,208 | 0,208 | 0,000 | 0,000 |
| Автомобиль бортовой с КМУ на полноприводном шасси | J\_ТП\А\0003 | 5,319 | 5,319 | 0,000 | 0,000 |
| Прицеп-роспуск | J\_ТП\А\0004 | 0,658 | 0,658 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство контрольно-пропускного пункта на территории филиала по адресу: ул. Петровского, 50 | J\_ТП\Х\0001 | 0,258 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Радиосвязь | J\_ТП\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 3,529 | 0,000 |
| "АТС" | J\_ТП\СВ\0002 | 0,460 | 0,553 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | K\_ТП\П\0001 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 |
| Аппарат испытания диэлектриков | K\_ТП\П\0002 | 0,237 | 0,237 | 0,000 | 0,000 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_ТП\КТ\0001 | 0,252 | 0,252 | 0,000 | 0,000 |
| Ограждение территории филиала в пгт. Итатский, ул. Советская, 43 | J\_Тяж\Х\0002 | 0,339 | 0,590 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения в п. Итатский | J\_Тяж\В\0001 | 0,272 | 0,272 | 0,000 | 0,000 |
| Пожарно-охранная сигнализация | J\_Тяж\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 1,056 | 0,286 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Тяж\П\0003 | 0,061 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Тяж\П\0004 | 0,061 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Тяж\П\0001 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение лестнцы составной | K\_Тяж\П\0002 | 0,080 | 0,084 | 0,000 | 0,000 |
| Бурильно-крановая машина | K\_Ч\А\0001 | 5,488 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Легковой автомобиль | K\_Ч\А\0002 | 0,611 | 0,611 | 0,000 | 0,000 |
| Сетевое хранилище | J\_Ч\КТ\0001 | 0,172 | 0,172 | 0,000 | 0,000 |
| Автогидроподъемник | J\_Ю\А\0003 | 6,144 | 6,780 | 0,000 | 0,000 |
| Установка управляемого прокола грунта | K\_Ю\А\0001 | 1,375 | 1,267 | 0,000 | 0,000 |
| Система локации | K\_Ю\А\0002 | 0,458 | 0,325 | 0,000 | 0,000 |
| Сварочный аппарат для пайки полиэтиленовых труб | K\_Ю\А\0003 | 0,183 | 0,183 | 0,000 | 0,000 |
| Бензогенератор | K\_Ю\А\0004 | 0,118 | 0,118 | 0,000 | 0,000 |
| Дрель алмазного бурения | K\_Ю\А\0005 | 0,062 | 0,062 | 0,000 | 0,000 |
| "АТС" | J\_Ю\СВ\0002 | 0,552 | 0,602 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | J\_Ю\П\0013 | 0,207 | 0,188 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Ю\П\0014 | 0,061 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Ю\П\0015 | 0,061 | 0,054 | 0,000 | 0,000 |
| Устройство испытательное Ретом | J\_Ю\П\0016 | 0,612 | 0,545 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора измерительно-трансформаторный блок | J\_Ю\П\0017 | 0,191 | 0,105 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение РЕТ- НАГРУЗОЧНЫЙ ТРАНСФОРМАТОР | J\_Ю\П\0018 | 0,153 | 0,155 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | K\_Ю\П\0001 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Ю\П\0002 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Сушильный шкаф | K\_Ю\П\0003 | 0,384 | 0,186 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Яш\А\0002 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| "АТС" | J\_Яш\СВ\0001 | 0,408 | 0,508 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Яш\П\0001 | 0,061 | 0,061 | 0,000 | 0,000 |
| Бензогенератор | L\_Я\А\0001 | 0,000 | 0,129 | 0,000 | 0,000 |
| Устройство наружного источника пожаротушения | K\_Я\Х\0001 | 0,710 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Радиосвязь | J\_Я\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 2,542 | 0,500 |
| Приобретение прибора Энергомонитор 3.3 | J\_Я\П\0002 | 0,216 | 0,308 | 0,000 | 0,000 |
| Машина поломоечная | J\_Кем\А\0009 | 0,199 | 0,199 | 0,000 | 0,000 |
| Сварочный инверторный аппарат | J\_Кем\А\0010 | 0,180 | 0,180 | 0,000 | 0,000 |
| Механический кривошипный пресс | J\_Кем\А\0011 | 0,765 | 0,000 | 0,000 | 0,765 |
| Станок фрезерный | J\_Кем\А\0013 | 2,481 | 0,000 | 0,000 | 2,481 |
| Станок для обработки шин SH 600 Platinum, устройство поперечной гибки, устройство осевой гибки, 2две гидростанции | J\_Кем\А\0014 | 2,215 | 2,215 | 0,000 | 0,000 |
| Концевая балка подвесная | J\_Кем\А\0015 | 0,150 | 0,150 | 0,000 | 0,000 |
| Винтовой компрессор | K\_Кем\А\0005 | 0,000 | 0,395 | 0,000 | 0,000 |
| Вертикально-фрезерный станок | K\_Кем\А\0006 | 0,000 | 1,791 | 0,000 | 0,000 |
| Пресс гидравлический | K\_Кем\А\0007 | 0,000 | 0,917 | 0,000 | 0,000 |
| Аппарат окрасочный | L\_Кем\А\0001 | 0,000 | 0,043 | 0,000 | 0,000 |
| Пожаро-охранная сигнализация по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 55 | K\_Кем\ПОС\0001 | 0,504 | 0,504 | 0,000 | 0,000 |
| Прибор установки проверки релейных защит и автоматики | K\_Кем\П\0001 | 0,308 | 0,308 | 0,000 | 0,000 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_Кем\КТ\0002 | 0,243 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Седельный тягач (колесная формула 6\*4) | J\_КЭНК\А\0008 | 8,343 | 9,317 | 0,000 | 0,000 |
| Пассажирский автобус | J\_КЭНК\А\0009 | 2,049 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский фургон 5 мест с грузовым отсеком | J\_КЭНК\А\0014 | 2,391 | 2,531 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский фургон 5 мест с грузовым отсеком | J\_КЭНК\А\0015 | 2,391 | 2,531 | 0,000 | 0,000 |
| Бурильно-крановая машина | K\_КЭНК\А\0001 | 5,488 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Осциллограф промышленный портативный | L\_КЭНК\П\0001 | 0,000 | 0,148 | 0,000 | 0,000 |
| Шумомер | L\_КЭНК\П\0002 | 0,000 | 0,042 | 0,000 | 0,000 |
| Ультразвуковой дефектоскоп | L\_КЭНК\П\0003 | 0,000 | 0,094 | 0,000 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_НК\А\0002 | 0,817 | 0,817 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект грузовых стеллажей | J\_НК\А\0003 | 0,391 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Бурильно-крановая машина | K\_НК\А\0001 | 5,488 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Дизельный генератор | L\_НК\А\0001 | 0,000 | 5,933 | 0,000 | 0,000 |
| Монтаж системы видеонаблюдения по адресу: г. Новокузнецк, ул. Коммунаров, 2 | J\_НК\В\0001 | 0,460 | 0,460 | 0,000 | 0,000 |
| Диспетчерский видеощит | K\_НК\М\0001 | 6,341 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Комплет для испытания автоматических выключателей переменного тока | J\_НК\П\0002 | 0,154 | 0,154 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | J\_НК\П\0003 | 0,207 | 0,207 | 0,000 | 0,000 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | K\_НК\П\0001 | 0,100 | 0,100 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_НК\П\0002 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_НК\П\0003 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| МФУ А3 | J\_НК\КТ\0001 | 0,208 | 0,208 | 0,000 | 0,000 |
| Автомобиль бортовой на полноприводном шасси с КМУ | K\_Мс\А\0001 | 5,319 | 5,319 | 0,000 | 0,000 |
| Прицеп роспуск | K\_Мс\А\0002 | 0,658 | 0,658 | 0,000 | 0,000 |
| Щебеночное покрытие площадки для автомобилей  по адресу: ул. Первомайская, 1 | J\_Мс\Х\0001 | 0,382 | 0,401 | 0,000 | 0,000 |
| Диспетчерский видеощит | J\_Мс\М\0001 | 10,719 | 10,719 | 0,000 | 0,000 |
| Измеритель параметров заземляющих устройств | J\_Мс\П\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,042 |
| Указатель повреждения кабеля | K\_Мс\П\0001 | 0,066 | 0,071 | 0,000 | 0,000 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_Мс\КТ\0001 | 0,233 | 0,233 | 0,000 | 0,000 |
| Универсальный токарно-винторезный станок | J\_АС\А\0011 | 0,000 | 0,000 | 0,315 | 0,315 |
| Бурильно-крановое оборудование | J\_АС\А\0012 | 0,000 | 0,000 | 1,487 | 0,000 |
| Самосвал г/п 15тн | J\_АС\А\0013 | 0,000 | 0,000 | 3,367 | 3,873 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_АС\А\0014 | 0,000 | 0,000 | 0,846 | 0,846 |
| Швонорез | J\_АС\А\0015 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,043 |
| Шлагбаум пер.Электрический,2 | J\_АС\Х\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,105 | 0,130 |
| Монтаж системы вентиляции РМЦ ул.Тульская,9 | L\_АС\Х\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,400 |
| Монтаж ситемы вентиляции гаража (бокс №11,12) пер.Электрический,2 | L\_АС\Х\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,400 |
| Монтаж ситемы вентиляции линейного пункта с пристройкой (бокс №14-16) пер.Электрический,2 | L\_АС\Х\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,400 |
| Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Анжеро-Судженск, пер. Электрический, 2 | J\_АС\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,151 | 0,181 |
| Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Анжеро-Судженск, ул. Коминтерна, 20 | J\_АС\ПОС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,215 | 0,050 |
| АТС | J\_АС\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,757 | 0,873 |
| Диспетчерский видеощит | J\_АС\М\0001 | 0,000 | 0,000 | 12,784 | 12,784 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_АС\П\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_АС\П\0018 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | J\_АС\П\0019 | 0,000 | 0,000 | 0,207 | 0,207 |
| Приобретение влагомера трансформаторного масла | J\_АС\П\0020 | 0,000 | 0,000 | 0,749 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Б\А\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,846 | 0,846 |
| Грузопассажирский полноприводной автомобиль (борт-тент) | J\_Б\А\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,918 | 0,000 |
| Пассажирский полноприводной автомобиль | J\_Б\А\0008 | 0,000 | 0,000 | 1,177 | 0,808 |
| Сварочный бензогенератор | J\_Б\А\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,151 | 0,151 |
| Электротехническая лаборатория на полноприводном шасси | J\_Б\А\0010 | 0,000 | 0,000 | 9,583 | 9,583 |
| Приобретение лебедки | L\_Б\А\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,233 |
| Строительство модульного склада на территории филиала по ул.Энгельса,10 | J\_Б\Х\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,185 | 0,000 |
| Приобретение прибора аппарат высоковольтный испытательный | J\_Б\П\0020 | 0,000 | 0,000 | 0,297 | 0,297 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Б\П\0021 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,061 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Б\П\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | J\_Б\П\0023 | 0,000 | 0,000 | 0,207 | 0,207 |
| Приобретение измерителя параметров силовых трансформаторов | L\_Б\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,229 |
| Приобретение прибора МИКО | L\_Б\П\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,183 |
| KVM-коммутатор | J\_Б\КТ\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,083 | 0,052 |
| KVM-коммутатор | L\_Б\КТ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,052 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Гур\А\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,846 | 0,846 |
| АТС | J\_Гур\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,724 | 0,530 |
| Приобретение прибора МРI-520 | J\_Гур\П\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,143 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Гур\П\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,061 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Гур\П\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,061 |
| Микроомметр | L\_Гур\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,108 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | L\_Гур\П\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| Система бесперебойного питания | J\_Гур\КТ\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,092 | 0,000 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_Гур\КТ\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,208 | 0,208 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_К\А\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,846 | 0,846 |
| Асфальтобетонное покрытие территории по адресу г. Калтан, ул. Совхозная, 14 | J\_К\Х\0002 | 0,000 | 0,000 | 3,673 | 0,775 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_К\П\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,061 |
| Приобретение стенда для испытания перчаток и диэлектрических бот | J\_К\П\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,143 | 0,143 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | L\_К\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| МФУ А3 | J\_К\КТ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,179 | 0,000 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_К\КТ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,175 | 0,000 |
| Приобретение плоттера | L\_К\КТ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,124 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Кис\А\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,846 | 0,846 |
| Легковой полноприводный автомобиль | J\_Кис\А\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,688 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводной автомобиль | J\_Кис\А\0011 | 0,000 | 0,000 | 1,358 | 0,000 |
| Передвижная мастерская на полноприводном шасси | J\_Кис\А\0012 | 0,000 | 0,000 | 1,938 | 2,796 |
| Измельчитель сучьев | J\_Кис\А\0013 | 0,000 | 0,000 | 2,012 | 0,000 |
| Приобретение газоанализатора | L\_Кис\А\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,068 |
| Пожарно-охранная сигнализация по адресу: г. Киселевск, ул. Краснобродская, 7 | J\_Кис\ПОС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,337 | 0,480 |
| Покупка сварочного аппарата оптического волокна | J\_Кис\П\0022 | 0,000 | 0,000 | 0,302 | 0,302 |
| Покупка оптического рефлектометора | J\_Кис\П\0023 | 0,000 | 0,000 | 0,319 | 0,319 |
| Покупка набор инструментов для монтажа оптического кабеля в кейсе | J\_Кис\П\0024 | 0,000 | 0,000 | 0,046 | 0,046 |
| Стек коммутаторов | J\_Кис\КТ\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,100 | 0,112 |
| Трактор МТЗ-82.1 | J\_Кр\А\0004 | 0,000 | 0,000 | 1,332 | 0,000 |
| МФУ А3 | J\_Кр\КТ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,342 | 0,221 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_М\А\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,846 | 0,846 |
| АТС | J\_М\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,810 | 0,799 |
| Радиосвязь | J\_М\СВ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,508 | 0,508 |
| Приобретение прибора Энергомонитор 3.3 | J\_М\П\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,216 | 0,451 |
| Стенд высоковольтный стационарный | J\_М\П\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,250 | 0,250 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | L\_М\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_М\КТ\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,358 | 0,358 |
| Легковой полноприводный автомобиль (4 места) | J\_О\А\0006 | 0,000 | 0,000 | 1,275 | 0,808 |
| Швонорез | L\_О\А\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,043 |
| Асфальтобетонное покрытие территории по адресу: г.Осинники, пер. Комсомольский, 11А | J\_О\Х\0003 | 0,000 | 0,000 | 1,976 | 3,295 |
| Пожарно-охранная сигнализация | J\_О\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,336 | 0,266 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_О\П\0027 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,061 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | L\_О\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| Плоттер | J\_О\КТ\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,125 | 0,124 |
| Асфальтобетонное покрытие по адресу г. Полысаево, ул. Бакинская, 22 | J\_Пол\Х\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,133 | 0,129 |
| Теплотрасса с тепловым узлом и погодным регулированием г. Полысаево, ул.Бакинская, 22 | L\_Пол\Х\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,421 |
| Приобритение прибора универсальный измерительный комплект VMD-10 | J\_Пол\П\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,555 | 0,000 |
| Миллиомметр | L\_Пол\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,246 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | L\_Пол\П\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| Генератор | L\_Пол\П\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,273 |
| Переносное устройство дожига | L\_Пол\П\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,133 |
| МФУ А3 | J\_Пол\КТ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,179 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | L\_ПРК\А\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,846 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | L\_ПРК\А\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,846 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | L\_ПРК\А\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,846 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | L\_ПРК\А\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,846 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | L\_ПРК\А\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,846 |
| Система погодного регулирования ул.Ближняя, 72 | J\_ПРК\Х\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,381 | 0,430 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_ПРК\П\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,060 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_ПРК\П\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,060 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | L\_ПРК\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| Асфальтобетонное покрытие территории по адресу: пгт. Промышленное, улл. Линейная 2 | J\_ПРМ\Х\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,674 | 0,707 |
| Пожаро-охранная сигнализация | J\_ПРМ\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,242 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_ПРМ\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,054 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_ПРМ\П\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,000 |
| Приобретение Энергомера СЕ - 602 | L\_ПРМ\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,268 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_ТГ\А\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,846 | 0,846 |
| Асфальтирование территории по ул. Советская 109б | J\_ТГ\Х\0003 | 0,000 | 0,000 | 1,954 | 2,223 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 602 | L\_ТГ\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,208 |
| Фронтальный погрузчик | J\_Таш\А\0010 | 0,000 | 0,000 | 2,658 | 0,000 |
| Самосвал | J\_Таш\А\0011 | 0,000 | 0,000 | 3,367 | 3,873 |
| Асфальтирование территории пгт. Шерегеш, ул. Весенняя | J\_Таш\Х\0005 | 0,000 | 0,000 | 2,542 | 2,670 |
| Монтаж системы видеонаблюдения по адресу п. Шерегеш, ул. Дзержинского, 17а | J\_Таш\В\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,167 | 0,155 |
| Монтаж системы видеонаблюдения ПС 35/6 кВ Коура | J\_Таш\В\0009 | 0,000 | 0,000 | 0,281 | 0,151 |
| Монтаж системы видеонаблюдения ПС 35/6 кВ Чулеш | J\_Таш\В\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,281 | 0,133 |
| Монтаж системы видеонаблюдения ПС 35/6 кВ Сухаринка | J\_Таш\В\0011 | 0,000 | 0,000 | 0,281 | 0,000 |
| Пожарно-охранная сигнализация | J\_Таш\ПОС\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,260 | 0,268 |
| Приобретение прибора "Мetrel MI 3200 TeraOhm 10 kV". | J\_Таш\П\0010 | 0,000 | 0,000 | 0,172 | 0,000 |
| Приобретение прибора прибора СЕ-601 | J\_Таш\П\0011 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,092 |
| Приобретение прибора "ТМ-5001" | L\_Таш\П\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,054 |
| Спутниковый телефон | L\_Таш\П\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,053 |
| МФУ А3 | J\_Таш\КТ\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,177 | 0,000 |
| Автомобиль бортовой с КМУ | J\_Тис\А\0004 | 0,000 | 0,000 | 4,569 | 5,788 |
| Установка системы погодного регулирования в здании кузницы филиала "Энергосеть Тисульского района" | J\_Тис\Х\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,466 | 0,309 |
| Асфальтирование территории филиала по адресу: ул. Ленина, 33Д | J\_Тис\Х\0006 | 0,000 | 0,000 | 2,102 | 2,030 |
| Радиосвязь | J\_Тис\СВ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,508 | 0,000 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | L\_Тис\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| Автогидроподъемник | J\_ТП\А\0005 | 0,000 | 0,000 | 4,446 | 0,000 |
| Измельчитель веток на трактор | L\_ТП\А\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,298 |
| Диспетчерский видеощит | J\_ТП\М\0001 | 0,000 | 0,000 | 6,814 | 10,843 |
| Приобретение установки для испытания кабеля HVA | J\_ТП\П\0002 | 0,000 | 0,000 | 1,032 | 0,000 |
| МФУ А3 | J\_ТП\КТ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,179 | 0,221 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Тяж\А\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,846 | 0,846 |
| Приобретение газоанализатора | L\_Тяж\А\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,068 |
| Приобретение прибора прибора СЕ-601 | J\_Тяж\П\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,061 |
| Приобретение прибора прибора СЕ-601 | J\_Тяж\П\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,061 |
| МФУ А3 | J\_Тяж\КТ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,179 | 0,000 |
| Радиосвязь | J\_Ч\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,254 | 0,500 |
| Технологический канал связи (ВОЛС) филиала "Энергосеть Чебулинского района" | L\_Ч\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,053 |
| Пожарно-охранная сигнализация | J\_Ч\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 1,115 | 0,233 |
| Автомобиль легковой | J\_Ю\А\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,563 | 0,654 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | J\_Ю\А\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,846 | 0,846 |
| Приобретение установки для испытания высоким напряжением | J\_Ю\П\0019 | 0,000 | 0,000 | 1,322 | 0,000 |
| Трехфазный измеритель параметров силовых трансформаторов | L\_Ю\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,252 |
| Микроомметр | L\_Ю\П\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,120 |
| Блок низковольтных измерений | L\_Ю\П\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,091 |
| Асфальтовое и щебеночное покрытие территории по ул.Больничная,16 | L\_Яш\Х\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,302 |
| Радиосвязь | J\_Яш\СВ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,508 | 0,000 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | L\_Яш\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| Асфальтобетонное покрытие территории филиала ул. Комсомольская, 21 | J\_Я\Х\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,590 | 0,700 |
| Строительство контрольно-пропускного пункта на территории филиала | J\_Я\Х\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,141 | 0,141 |
| Диспетчерский видеощит | J\_Я\М\0001 | 0,000 | 0,000 | 1,077 | 0,000 |
| Приобретение прибора прибора СЕ-601 | J\_Я\П\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,061 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | L\_Я\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_Я\КТ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,192 | 0,192 |
| Концевая балка подвесная | J\_Кем\А\0016 | 0,000 | 0,000 | 0,157 | 0,157 |
| Сварочный инверторный аппарат MiG | J\_Кем\А\0017 | 0,000 | 0,000 | 0,187 | 0,187 |
| Листогибочный кривошипный пресс | J\_Кем\А\0018 | 0,000 | 0,000 | 2,415 | 2,415 |
| Радиосвязь | J\_Кем\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,254 | 0,000 |
| Система пожаротушения в боксах № 1-6 и ремонтной зоне АБК-2 по адресу: г. Кемерово, ул. Терешковой, 55а | L\_Кем\ПОС\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,937 |
| МФУ А3 | J\_Кем\КТ\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,179 | 0,221 |
| Полуприцеп | J\_КЭНК\А\0016 | 0,000 | 0,000 | 1,378 | 0,000 |
| Седельный тягач | J\_КЭНК\А\0017 | 0,000 | 0,000 | 8,248 | 9,583 |
| Автомобиль легковой полноприводный импортного производства | J\_КЭНК\А\0018 | 0,000 | 0,000 | 3,523 | 2,500 |
| Автобус | J\_КЭНК\А\0019 | 0,000 | 0,000 | 2,091 | 0,000 |
| Автомобильный сканер | L\_КЭНК\А\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,207 |
| Покупка сварочного аппарата оптического волокна | J\_КЭНК\П\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,302 | 0,302 |
| Покупка оптического рефлектометора | J\_КЭНК\П\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,319 | 0,318 |
| Покупка набор инструментов для монтажа оптического кабеля в кейсе | J\_КЭНК\П\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,043 | 0,043 |
| Анализатор аккумуляторных батарей | J\_КЭНК\П\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,185 | 0,000 |
| Система резервного электроснабжения | L\_КЭНК\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,462 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | L\_НК\А\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,846 |
| Трактор с навесным фронтальным оборудованием (Мульчер) | L\_НК\А\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 7,651 |
| Сварочный аппарат | L\_НК\А\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,140 |
| Покупка прибора контроля оболочки ПКО-10 | J\_НК\П\0004 | 0,000 | 0,000 | 0,689 | 0,720 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_НК\П\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,061 | 0,063 |
| Приобретение прибора Энергомонитор 3.3 | L\_НК\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,395 |
| Технологический канал связи (ВОЛС) филиала «Энергосеть г. Новокузнецка | L\_Нк\СВ\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,221 |
| Система контроля доступа (СКУД) | J\_НК\КТ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,525 | 0,525 |
| Экскаватор-погрузчик | J\_Мс\А\0004 | 0,000 | 0,000 | 5,773 | 0,000 |
| Грузопассажирский полноприводный автомобиль | L\_Мс\А\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,846 |
| Измельчитель сучьев | L\_Мс\А\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,012 |
| Строительство КПП по адресу: ул. Первомайская,22 | L\_Мс\Х\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,743 |
| Асфальтобетонное покрытие с ливневками площадки для автомобилей по адресу: ул. Первомайская, 22 | L\_Мс\Х\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,227 |
| Строительство водоснабжения и водоотведения промплощадки расположенной по адресу :г.Мыски ул. Первомайская ,1. | L\_Мс\Х\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,911 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Мс\П\0005 | 0,000 | 0,000 | 0,060 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомера СЕ - 601 | J\_Мс\П\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,060 | 0,000 |
| Приобретение прибора Рефлектометр | J\_Мс\П\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,063 | 0,063 |
| Приобретение прибора Энергомонитор 3.3 | J\_Мс\П\0008 | 0,000 | 0,000 | 0,213 | 0,213 |
| Измеритель параметров электроизоляции | L\_Мс\П\0001 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,042 |
| Комплект гидравлических ножниц с ножной помпой | L\_Мс\П\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,117 |
| Система резервного электроснабжения | L\_Мс\СВ\0003 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,629 |
| МФУ А3 | J\_ТГ\КТ\0002 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,221 |
| Экскаватор-погрузчик | J\_Ю\А\0006 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,852 |
| Автомобиль бортовой с КМУ | J\_Ю\А\0007 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,788 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, системный оператор филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году (письмо исх. от 19.05.2021 № О4-б3-ΙΙ-19-2574.

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы**

Письмом Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году.

Эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники финансирования | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| Предложения предприятия по корректировке | Предложения экспертов | Предложения предприятия по корректировке | Предложения экспертов |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **694,854** | **694,854** | **693,080** | **693,080** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **0,000** | **20,564** | **37,776** |
| полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): | 0,000 | 0,000 | 20,564 | 37,776 |
| оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 20,564 | 37,776 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **694,854** | **694,854** | **672,516** | **655,304** |
| текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе: | 694,854 | 694,854 | 672,516 | 655,304 |
| оказание услуг по передаче электрической энергии | 694,854 | 694,854 | 672,516 | 655,304 |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источники финансирования | Предложения экспертов на 2021 год, млн. руб. | Предложения экспертов на 2022 год, млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **694,854** | **693,080** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **37,776** |
| полученная от реализации продукции и оказанных услуг по регулируемым ценам (тарифам): | 0,000 | 37,776 |
| оказания услуг по передаче электрической энергии | 0,000 | 37,776 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **694,854** | **655,304** |
| текущая амортизация, учтенная в ценах (тарифах) всего, в том числе: | 694,854 | 655,304 |
| оказание услуг по передаче электрической энергии | 694,854 | 655,304 |

Приложение № 9 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2022 год**

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

**Параметры инвестиционной программы.**

Согласно пункту 3 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), инвестиционные программы субъектов электроэнергетики, за исключением субъектов электроэнергетики, указанных в абзацах втором - пятом пункта 3 (электросетевые организации, Росатом и ПАО «РусГидро»), утверждаются ежегодно на период реализации, составляющий не менее 3 лет, который начинается с года, следующего за текущим годом. Таким образом, для энергосбытовых организаций инвестиционные программы утверждаются ежегодно.

В соответствии с предложением предприятия об утверждении инвестиционной программы планируемый объем капитальных вложений на 2022 год составляет:

Для обоснования планируемых расходов на капитальные вложения предприятие представило:

- перечень инвестиционных проектов с указанием их срока реализации и стоимости;

- финансовый план субъекта электроэнергетики на 2022 – 2024 годы;

- паспорт инвестиционного проекта Kia Optima;

- программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности на 2022 – 2024 годы;

- решение об одобрении проекта инвестиционной программы генеральным директором;

- пояснительная записка к проекту инвестиционной программы ООО «Металлэнергофинанс» на 2022 - 2024 годы;

- реестр замены приборов учета на 2022 – 2024 годы;

- расчет предельной стоимости внедрения ИСУЭ с использованием УНЦ

(приказ Минэнерго России от 17.01.2019 № 10);

- перечень абонентов с указанием адресов установки приборов учета ИСУЭ на 2022 год;

- коммерческие предложения;

- локальный сметный расчет.

Таблица 1

**Предложение предприятия по объему источников финансирования инвестиционной программы на 2022 год**

|  |  |
| --- | --- |
| Источник финансирования | Предложение предприятия по стоимости программы на 2022 год, млн. руб. |
| Прибыль без НДС Всего, в т.ч.: | 4,935 |
| Амортизация, учтенная в тарифе без НДС | 2,506 |
| **Всего** | **7,441** |

Таблица 2.

**Предложение предприятия по мероприятиям программы на 2022 год**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование объекта | Цели реализации мероприятия | План на 2022 год. | Подрядчик | Объем источников финансирования на 2022 г., млн. руб. без НДС | | |
| прибыль | амортизация | иные |
| Интеллектуальная система учета электроэнергии | Обеспечение текущей деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе развитие информационной инфраструктуры, хоз. обеспечение деятельности Соблюдение требований законодательства | 7,441 | ООО "Регион-С"ООО "ФОРС-центр разработки" ООО "Прософт-Системы" | 4,935 | 2,506 | 0,000 |
| Kia Optima | 0,000 | ООО "Стар-Ком Плюс" официальный дилер "KIA Motors" в г. Новокузнецке | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| **Итого:** |  | **7,441** |  | **4,935** | **2,506** | **0,000** |

**Анализ полноты и достаточности форм проекта изменения инвестиционной программы.**

Компания через региональный сегмент ЕИАС-Мониторинг направила в адрес Региональной энергетической комиссии Кузбасса инвестиционную программу и обосновывающие материалы в электронном виде, подписанные усиленной цифровой подписью.

Эксперты, изучив представленные предприятием обосновывающие материалы, считают проект инвестиционной программы на 2022 год полностью документально обоснованным.

**Объем источников финансирования программы на 2022 год по предложению экспертов**

|  |  |
| --- | --- |
| Источник финансирования | Предложение экспертов по объему финансирования программы, млн. руб. (без НДС) |
| Собственные средства без НДС Всего, в т.ч.: | 7,441 |
| Прибыль, направляемая на инвестиции без НДС | 5,107 |
| Амортизация, учтенная в тарифе без НДС | 2,334 |

Учитывая результаты проведенной экспертизы документальной обоснованности проекта инвестиционной программы на 2022 год, эксперты считают возможным утвердить инвестиционную программу на 2022 год согласно предложению ООО «Металлэнергофинанс» в размере:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источник финансирования | Предложение предприятия по стоимости программы на 2022 год, млн. руб. | Предложение экспертов по объему финансирования программы, млн. руб. |
| Собственные средства без НДС Всего, в т.ч.: | 7,441 | 7,441 |
| Прибыль, направляемая на инвестиции без НДС | 4,935 | 5,107 |
| Амортизация, учтенная в тарифе без НДС | 2,506 | 2,334 |

Приложение № 10 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2021 – 2025 гг. в части реализации инвестиционных проектов в Кемеровской области в 2021 и 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») направило письмом от 02.04.2021 № ЗБК/100/1400 (вх. № 1560 от 02.04.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2021 - 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2021 – 2022 гг. и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы АО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2021 и 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| Утвержденный план | Предложения предприятия по корректировке | Утвержденный план | Предложения предприятия по корректировке |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **1,887** | **1,682** | **1,687** | **3,582** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **1,900** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,900 |
| передача электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,900 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **1,682** | **1,682** | **1,687** | **1,682** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 1,682 | 1,682 | 1,687 | 1,682 |
| передача электрической энергии | 1,682 | 1,682 | 1,687 | 1,682 |
| **Прочие собственные средства** | 0,205 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2021 – 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | |
| 2021 год | | 2022 год | |
| Утвержден-ный план | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана | Утвержден-ный план | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана |
| ***Всего, в т.ч.:*** | ***1,887*** | ***1,682*** | ***1,687*** | ***3,582*** |
| Реконструкция оборудования ТП-4202 (558) с заменой ячеек КСО (8 шт.), по адресу: Кемеровская область, г. Кемерово, ул. Космическая 2, в/г №1 (инв. 865018492, 865018493, 865018494, 865018495, 865018496, 865018497, 865018498, 865018491) | 1,063 | 0,877 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция оборудования ТП-4215 (2) с заменой ячеек КСО (6 шт.), по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5. (инв. 865018478, 865018479, 865018480, 865018481, 865018482, 865018483) | 0,000 | 0,000 | 0,677 | 0,897 |
| Реконструкция оборудования ТП-4217 (16) с заменой ячеек КСО (4 шт.), по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5. (инв. 865018511, 865018512, 865018513, 865018514) | 0,000 | 0,000 | 0,318 | 0,597 |
| Реконструкция ВЛ-0,4 кВ фидер 0,4-16-8 (инв. №864013996) от ТП-4217 (16), Кемеровская обл, г.Юрга, в/г №5 | 0,132 | 0,193 | 0,000 | 1,003 |
| Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-7-2, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5 | 0,214 | 0,252 | 0,214 | 0,000 |
| Строительство КЛ-10 кВ от ПС «Воинская 110/10» до ЗТП-4215 фидер 10-12-2, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5 | 0,310 | 0,223 | 0,310 | 0,027 |
| Строительство КЛ-6 кВ от ПС «Водозабор 35/6» до ЗТП-4215 фидер 6-24-п, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №5 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,729 |
| Строительство КЛ-10 кВ от оп.№3 Ф.10-18-Т до КТП-4209 фидер 10-18/Т, по адресу: Кемеровская область, г. Юрга, в/г №1 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,329 |
| Оборудование вне смет 2021 | 0,168 | 0,137 | 0,000 | 0,000 |
| Оборудование вне смет 2022 | 0,000 | 0,000 | 0,168 | 0,000 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы ОАО  «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2021 – 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, не входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, системный оператор - филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» не проводил экспертизу .

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом изменения инвестиционной программы**

Письмом Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2021 – 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов на территории Кемеровской области в 2021 и 2022 году.

Эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2021 – 2025 гг., в части реализации на территории Кемеровской области инвестиционных проектов в 2022 году:

Таблица 3.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники финансирования | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| Предложение предприятия по корректировке | Предложение экспертов | Предложение предприятия по корректировке | Предложение экспертов |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **1,682** | **1,682** | **3,582** | **3,582** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **0,000** | **1,900** | **1,900** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 1,900 | 1,900 |
| передача электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 1,900 | 1,900 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **1,682** | **1,682** | **1,682** | **1,430** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 1,682 | 1,682 | 1,682 | 1,430 |
| передача электрической энергии | 1,682 | 1,682 | 1,682 | 1,430 |
| **Прочие собственные средства** | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,252 |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ОАО «Оборонэнерго» (филиал «Забайкальский») на 2021 – 2025 гг., в части реализации на территории Кемеровской области инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, в следующих размерах:

Таблица 4.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источники финансирования | Предложение экспертов на 2021 год,  (без НДС)  млн. руб. | Предложение экспертов на 2022 год, (без НДС) млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **1,682** | **3,582** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **1,900** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 1,900 |
| передача электрической энергии | 0,000 | 1,900 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **1,682** | **1,430** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 1,682 | 1,430 |
| передача электрической энергии | 1,682 | 1,430 |
| **Прочие собственные средства** | 0,000 | 0,252 |

Приложение № 11 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы ООО «ОЭСК» на 2020 – 2024 гг. в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

ООО «ОЭСК» направило письмом от 31.03.2021 № 271/03 (вх. № 1452 от 31.03.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2021 – 2022 гг. и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы ООО «ОЭСК» на 2021 и 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2021 год | | 2022 год | |
| Утвержденный план | Предложения предприятия по корректировке | Утвержденный план | Предложения предприятия по корректировке |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего , в том числе:** | **39,342** | **39,342** | **34,780** | **34,780** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **13,425** | **13,425** | **24,407** | **24,407** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **0,000** | **13,951** | **13,951** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 13,951 | 13,951 |
| передача электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 13,951 | 13,951 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **13,425** | **13,425** | **10,456** | **10,456** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 13,425 | 13,425 | 10,456 | 10,456 |
| передача электрической энергии | 13,425 | 13,425 | 10,456 | 10,456 |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** | **25,917** | **25,917** | **10,373** | **10,373** |
| Кредиты | 17,917 | 17,917 | 0,000 | 0,000 |
| Использование лизинга | 8,000 | 8,000 | 10,373 | 10,373 |
| Прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | |
| 2021 год | | 2022 год | |
| Утвержденный план | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана | Утвержденный план | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана |
| ***Всего, в т.ч.:*** | ***39,342*** | ***39,342*** | ***34,780*** | ***34,780*** |
| Реконструкция ОРУ - 35/6 кВ ПС № 10 с заменой трансформаторов | 8,578 | 8,578 | 7,636 | 7,636 |
| Техническое перевооружение ОРУ 110 кВ ПС 110/6/6 кВ "Машзавод" с заменой ТМ-25МВА на ТМ-16МВА | 8,000 | 8,000 | 7,117 | 7,117 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Проектиро-вание интеллектуальной системы учета. Приобретение и Монтаж системы | 2,934 | 2,934 | 2,934 | 2,934 |
| Приобретение автотехники – автогрузо-подьемной машины Автокран г.п. 25 т | 2,737 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение автотехники. Приобретение автомобиля для перевозки бригад - 3 шт. | 0,000 | 1,906 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение автотехники - Автосамосвал. | 0,000 | 3,225 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение автотехники -самоходной колес-ной машины с навесным оборудованием (экска-0ватор-погрузчик) | 0,000 | 7,298 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение автотехники - легковой автомобиль | 0,000 | 0,715 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение приборов "АИМ-90А"; "ЛРМ-1000"; "МПУ-3 "Феникс""; "Энергомонитор 3.3Т1" | 0,000 | 2,447 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ВЛ 35 кВ отпайка от существующей ВЛ35-К-21, 35-К-22 | 17,094 | 4,240 | 17,094 | 17,094 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы ООО  «ОЭСК» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, системный оператор филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ООО «ОЭСК» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году (письмо исх. от 27.07.2021 № О4-б3-ΙΙ-19-4459.

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы**

Письмом Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ООО «ОЭСК» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году.

Эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО «ОЭСК» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование источника финансирования | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| Предложения предприятия по корректировке | Предложения экспертов | Предложения предприятия по корректировке | Предложения экспертов |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего , в том числе:** | **39,342** | **39,342** | **34,780** | **34,780** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **13,425** | **13,425** | **24,407** | **27,536** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **0,000** | **13,951** | **11,471** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 13,951 | 11,471 |
| передача электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 13,951 | 11,471 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **13,425** | **13,425** | **10,456** | **16,065** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 13,425 | 13,425 | 10,456 | 16,065 |
| передача электрической энергии | 13,425 | 13,425 | 10,456 | 16,065 |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** | **25,917** | **25,917** | **10,373** | **7,243** |
| Кредиты | 17,917 | 17,917 | 0,000 | 0,000 |
| Использование лизинга | 8,000 | 8,000 | 10,373 | 7,243 |
| Прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО «ОЭСК» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование источника финансирования | Предложения экспертов на 2021 год, млн. руб. | Предложения экспертов на 2022 год, млн. руб. |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего, в том числе:** | **39,342** | **34,780** |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **13,425** | **27,536** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **11,471** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 11,471 |
| передача электрической энергии | 0,000 | 11,471 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **13,425** | **16,065** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 13,425 | 16,065 |
| передача электрической энергии | 13,425 | 16,065 |
| **Привлеченные средства, всего, в том числе:** | **25,917** | **7,243** |
| Кредиты | 17,917 | 0,000 |
| Использование лизинга | 8,000 | 7,243 |
| Прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 |

Приложение № 12 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по результатам анализа документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2021 год**

1. **Общие положения**

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;

- приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики».

1. **Параметры утвержденной инвестиционной программы на 2021 год**

На 2021 год постановлением Региональной энергетической комиссии Кузбасса (далее – РЭК) от 30 октября 2020 г. № 292 утверждена инвестиционная программа ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2021 год стоимостью 40 376,00 тыс. руб. без учета НДС. Источниками финансирования программы являются амортизационные отчисления в размере 31 565,00 тыс. руб. и прибыль 8 811,00 тыс. руб.

ПАО «Кузбассэнергосбыт» направило письмом от 14.04.2021 № 22-04/2132 (вх. №1767 от 15.04.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на 2021 год. Проект изменения инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2021 год размещен на портале <invest.gosuslugi.ru> в разделе «Раскрытие информации об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ и(или) изменений, вносимых в инвестиционные программы) субъектов электроэнергетики и отчетах об их реализации». Кроме того, проект и обосновывающие документы размещены в региональном сегменте EИАС Мониторинг.

**3. Анализ документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2021 год**

**3.1. Оценка полноты раскрытой информации о проекте изменения инвестиционной программы на 2021 год**

В соответствии с пунктом 46 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты), организация раскрывает информацию о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну). В таблице 2 приведены данные о перечне раскрываемой информации, требуемой Стандартами, и о раскрытых предприятием сведений.

Таблица 1

Анализ полноты раскрытой ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации о проекте изменения инвестиционной программы на 2021 год, и обосновывающих ее материалах

| № п/п | Наименование информации, раскрываемой энергосбытовой организацией при планировании инвестиционной программы | Сведения о наличии либо отсутствии информации |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования указанных инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, определяемых однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также целевых показателей, на достижение которых направлена реализация инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы). Идентификатор инвестиционного проекта не меняется | В наличии. Необходимо в формы добавить столбцы «Предложение предприятия» |
| 2. | Краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе включающее указание целей и обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов, характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) | В наличии. Необходимо в формы добавить столбцы «Предложение предприятия» |
| 3. | План финансирования и освоения инвестиций по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), а также плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) | В наличии. Необходимо в формы добавить столбцы «Предложение предприятия» |
| 4. | План принятия к бухгалтерскому учету основных средств (в натуральном и стоимостном выражении) и нематериальных активов (в стоимостном выражении) с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в первом году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо) | В наличии. Необходимо в формы добавить столбцы «Предложение предприятия» |
| 5. | Копия решения об одобрении инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) советом директоров (наблюдательным советом), а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 48 настоящего документа предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики) | В наличии |
| 6. | Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности) | В наличии |
| 7. | Заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным | Не требуется |
| 8. | Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а также информацию о составе мероприятий по организации коммерческого учета, их стоимостных, технических и количественных показателях, коэффициентах (индексах-дефляторах) и соответствующих им нормативах предельного объема финансовых потребностей на их реализацию, использованных при указанных расчетах | Не требуется |

В соответствии с пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), организация вместе с заявлением направляет информацию с использованием официального сайта системы в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, в формате электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписью. В таблице 2 приведен анализ полноты направленной ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации о проекте изменения инвестиционной программы на 2021 год.

Таблица 2

Анализ полноты направленной ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации о проекте изменения инвестиционной программы на 2021 год и обосновывающих ее материалах

| № п/п | Наименование информации, направленной энергосбытовой организацией о проекте инвестиционной программы | Сведения о наличии либо отсутствии информации |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Финансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации проекта инвестиционной программы с разделением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, начиная с 1-го года реализации проекта инвестиционной программы, с указанием источников и способов финансирования проекта инвестиционной программы и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за предыдущий и текущий годы | В наличии. Необходимо в формы добавить столбцы «Предложение предприятия» |
| 2. | Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее - утвержденная проектная документация), и копия решения об утверждении такой проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов) | В наличии |
| 3. | Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта инвестиционной программы с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой) | Не требуется |
| 4. | Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы | В наличии |
| 5. | Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации. Идентификатор инвестиционного проекта не меняется на протяжении всего срока реализации инвестиционного проекта, а также после завершения его реализации | В наличии |
| 6. | Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта | В наличии |
| 7. | Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности | В наличии |
| 8. | Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств по кварталам, с указанием для уже реализуемых инвестиционных проектов отчетных данных за предыдущий и текущий годы | Не требуются |
| 9. | Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ, услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта | В наличии |
| 10. | Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, а также информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в предусмотренных решениями уполномоченного органа исполнительной власти перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим, или перечнях мероприятий, необходимых для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, обязательства по выполнению которых приняты в соответствии с договорами о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации) | Не требуется |
| 11. | Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных существующих и запланированных в рамках проекта инвестиционной программы объектов электроэнергетики. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных. | Не требуется |
| 13 | Финансовый план субъекта электроэнергетики и паспорта инвестиционных проектов направляются в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации. Информация, указанная в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, направляется в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. | В наличии |

На основании вышеизложенного, эксперты считают перечень раскрытой ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации о проекте изменения инвестиционной программы на 2021 год полностью соответствующим требованиям Стандартов и Правил.

**3.2. Результаты общественного обсуждения проекта изменения инвестиционной программы на 2021 год**

Для энергосбытовых организаций законодательством не предусмотрено проведение процедуры общественного обсуждения проектов (проектов изменения) инвестиционных программ.

**3.3. Анализ полноты и корректности заполнения форм проекта изменения инвестиционной программы на 2021 год**

ПАО «Кузбассэнергосбыт» 15.04.2021 направлено в РЭК заявление на внесение изменений в инвестиционную программу на 2021 год. Проект изменения инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2021 год размещен на портале <invest.gosuslugi.ru> в разделе «Раскрытие информации об инвестиционных программах (о проектах инвестиционных программ и(или) изменений, вносимых в инвестиционные программы) субъектов электроэнергетики и отчетах об их реализации». Кроме того, проект и обосновывающие документы размещены в региональном сегменте EИАС Мониторинг.

Перечень направленных форм полностью соответствует приказу Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия энергосбытовой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах».

**3.4. Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов,** **входящих в состав проекта изменения инвестиционной программы на 2021 год**

Эксперты провели анализ технической и стоимостной обоснованности 20 инвестиционных проектов, входящих в состав проекта изменения инвестиционной программы на 2021 год, результаты которого отражены в приложении к настоящему заключению.

Согласно предложению компании, общий объем финансирования и размер источников финансирования проекта изменения инвестиционной программы на 2021 год соответствует утвержденному РЭК Кузбасса объему и источникам финансирования инвестиционной программы на 2021 год.

Перечень мероприятий проекта изменения инвестиционной программы на 2021 год отличается от утвержденного РЭК Кузбасса состава инвестиционных проектов, включенных в инвестиционную программу ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2021 год:

- исключено мероприятие «Реконструкция теплоснабжения здания (г. Кемерово, пр-кт Ленина, 90/4)» стоимостью 14,186 млн. руб. без НДС;

- включено мероприятие «Проект и реконструкция административного здания г. Белово (ул. Суворова, 2)» стоимость 19,047 млн. руб. без НДС.

Также снижена стоимость трех мероприятий на 4,861 млн. руб. без НДС.

В соответствии с позицией эксперта, приведенной в приложении к настоящему заключению, документально обоснованная стоимость инвестиционных проектов соответствует предложению предприятия и составляет 40 376,00 тыс. руб., источником финансирования которых являются амортизационные отчисления 2021 года в размере 31 565,00 тыс. руб. и прибыль 8 811,00 тыс. руб.

**4. Выводы**

1. Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, эксперты считают перечень раскрытой ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации о проекте изменения инвестиционной программы на 2021 год полностью соответствующим требованиям Стандартов и Правил (см. таблицы 1 и 2 заключения).

2. На основании экспертизы документальной обоснованности проекта изменения инвестиционной программы на 2021 год, результаты которой приведены в приложении к настоящему заключению, документально обоснованная стоимость инвестиционных проектов соответствует предложению предприятия и составляет 40 376,00 тыс. руб., источником финансирования которых являются амортизационные отчисления 2021 года в размере 31 565,00 тыс. руб. и прибыль 8 811,00 тыс. руб.

3. Эксперты считают целесообразным рекомендовать РЭК Кузбасса внести изменения в проект изменения инвестиционной программы на 2021 год в соответствии с предложением предприятия (см. приложение).

Приложение

**Анализ представленных ПАО «Кузбассэнергосбыт» материалов, обосновывающих проект изменения инвестиционной программы на 2021 год**

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн руб. (без НДС) | | Обоснования | Стоимость, по мнению эксперта, млн. руб. (без НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| План | Предложение предприятия |
|  | **ВСЕГО** | **40,376** | **40,376** |  | **40,376** |
| 1 | Приобретение и установка сплит-системы в РКЦ (г.Новокузнецк, ул.Орджоникидзе,18а) | 0,090 | 0,090 | без изменений | 0,090 |
| 2 | Приобретение и установка сплит-системы в Тисульском участке (пгт. Тисуль, ул. Трухницкого,1) | 0,070 | 0,070 | без изменений | 0,070 |
| 3 | Модернизация локальной и корпоративной сети | 3,000 | 3,000 | без изменений | 3,000 |
| 4 | Модернизация телефонной сети | 3,000 | 3,000 | без изменений | 3,000 |
| 5 | Приобретение серверного оборудования | 4,000 | 2,000 | ПЗ, паспорт инвестпроекта. Снижение утвержденной РЭК Кузбасса стоимости | 2,000 |
| 6 | Приобретение многофункциональных устройств и цветных принтеров | 1,400 | 1,400 | без изменений | 1,400 |
| 7 | Приобретение компьютеров (ПК) | 7,000 | 5,000 | ПЗ, паспорт инвестпроекта. Снижение утвержденной РЭК Кузбасса стоимости | 5,000 |
| 8 | Организация центра обработки данных (ЦОД) | 5,000 | 4,139 | ПЗ, паспорт инвестпроекта. Снижение утвержденной РЭК Кузбасса стоимости | 4,139 |
| 9 | Модернизация охранно-пожарной сигнализации в Топкинском ПУ (г.Топки, ул.Октябрьская,2) | 0,120 | 0,120 | без изменений | 0,120 |
| 10 | Создание системы видеонаблюдения в ЦОП (г.Полысаево, ул.Космонавтов,92) | 0,200 | 0,200 | без изменений | 0,200 |
| 11 | Создание системы видеонаблюдения в ЦОП (г.Киселевск, ул.50 лет Города,27а) | 0,200 | 0,200 | без изменений | 0,200 |
| 12 | Модернизация системы видеонаблюдения в Ижморском участке (пгт.Ижморский, ул.Стадионная,2а) | 0,175 | 0,175 | без изменений | 0,175 |
| 13 | Создание проекта и модернизация охранно-пожарной сигнализации в Заводском участке (г.Новокузнецк, ул.Авиаторов,94) | 0,300 | 0,300 | без изменений | 0,300 |
| 14 | Создание проекта и модернизация охранно-пожарной сигнализации в Заводском участке (г.Новокузнецк, ул.Горьковская,35) | 0,295 | 0,295 | без изменений | 0,295 |
| 15 | Создание проекта и модернизация охранно-пожарной сигнализации в Орджоникидзевском участке (г.Новокузнецк, ул.Разведчиков,50) | 0,300 | 0,300 | без изменений | 0,300 |
| 16 | Приобретение снегоуборщика в Новокузнецкий участок (г.Новокузнецк, ул.Орджоникидзе,18а) | 0,123 | 0,123 | без изменений | 0,123 |
| 17 | Приобретение прибора энергетика многофункционального СЕ 602-100К | 0,139 | 0,139 | без изменений | 0,139 |
| 18 | Приобретение прибора энергетика многофункционального СЕ 601-05 | 0,198 | 0,198 | без изменений | 0,198 |
| 19 | Приобретение прибора энергетика многофункционального "Энергомонитор 3.3Т1" | 0,580 | 0,580 | без изменений | 0,580 |
| 20 | Проект и реконструкция административного здания г. Белово (ул. Суворова,2) | - | 19,047 | ПЗ, паспорт инвестпроекта, технический отчет ООО "Геотехника" по обследованию строительных конструкций здания, проектно-сметная документация (0041.20-00), выданная проектной организацией ООО "ПромСтройПроект" в 2020 году | 19,047 |
| 21 | Реконструкция теплоснабжения здания (г. Кемерово, пр-кт Ленина, 90/4) | 14,186 | 0,000 | Исключение утвержденного РЭК Кузбасса мероприятия из плана 2021 года | 0,000 |

Приложение № 13 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса по результатам анализа документальной обоснованности проекта инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2022 год**

Настоящее заключение выполнено в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

- постановление Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;

- постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;

- приказ Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах»;

- приказ Минэнерго России от 13.04.2017 № 310 «Об утверждении формы финансового плана субъекта электроэнергетики, правил заполнения указанной формы и требований к форматам электронных документов, содержащих информацию о финансовом плане субъекта электроэнергетики».

1. **Параметры проекта инвестиционной программы на 2022 год**

ПАО «Кузбассэнергосбыт» направило письмом от 14.04.2021 № 22-04/2132 (вх. №1767 от 15.04.2021) в РЭК Кузбасса заявление на утверждение инвестиционной программы на период 2022 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов на 2022 год. Проект инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2022 - 2024 гг., и обосновывающие документы размещены в региональном сегменте EИАС Мониторинг.

Таблица 1

Сведения о наименовании и размерах источников финансирования инвестиционной программы на 2022 – 2024 годы, предложение предприятия

| № п/п | Показатель | 2022 | 2023 | 2024 | Итого |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | План |
| 1 | 2 | 3.2 | 3.3 | 3.4 | 4 |
| Источники финансирования инвестиционной программы всего (I+II) с НДС, в том числе: | | 562,561 | 576,890 | 468,662 | 1 608,113 |
| I | Собственные средства всего, в том числе: | 562,561 | 576,890 | 468,662 | 1 608,113 |
| 1.1 | Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 434,795 | 444,105 | 352,317 | 1 231,217 |
| 1.1.1 | инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 434,795 | 444,105 | 352,317 | 1 231,217 |
| 1.1.1.1 | торговля электрической энергией | 434,795 | 444,105 | 352,317 | 1 231,217 |
| 1.1.2 | прибыль от продажи электрической энергии (мощности) по нерегулируемым ценам | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3 | прибыль от технологического присоединения, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.1 | от технологического присоединения объектов по производству электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.3.2 | от технологического присоединения потребителей электрической энергии | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.1.4 | прочая прибыль | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2 | Амортизация основных средств всего, в том числе: | 34,006 | 36,637 | 38,235 | 108,878 |
| 1.2.1 | амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 34,006 | 36,637 | 38,235 | 108,878 |
| 1.2.1.1 | торговля электрической энергией | 34,006 | 36,637 | 38,235 | 108,878 |
| 1.2.2 | прочая амортизация | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.2.3 | недоиспользованная амортизация прошлых лет всего | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.3 | Возврат налога на добавленную стоимость | 93,760 | 96,148 | 78,110 | 268,018 |
| 1.4 | Прочие собственные средства всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 1.4.1 | средства дополнительной эмиссии акций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| II | Привлеченные средства, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.1 | Кредиты | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.2 | Облигационные займы | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.3 | Векселя | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.4 | Займы организаций | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5 | Бюджетное финансирование, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1 | средства федерального бюджета, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.1.1 | средства федерального бюджета, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, всего, в том числе: | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.5.2.1 | средства консолидированного бюджета субъекта Российской Федерации, недоиспользованные в прошлых периодах | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.6 | Использование лизинга | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |
| 2.7 | Прочие привлеченные средства | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 |

Эксперты отмечают, что согласно расчетам экономического отдела ОАО «АЭЭ» амортизационные отчисления на 2022 год ниже на 0,070 млн. руб. предлагаемого предприятием размера амортизационных отчислений, и составляет – 33,936 млн. руб.

**3. Анализ документальной обоснованности проекта инвестиционной программы на 2022 год**

**3.1. Оценка полноты раскрытой информации о проекте инвестиционной программы на 2022 годы**

В соответствии с пунктом 46 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 № 24 (далее - Стандарты), организация раскрывает информацию о проекте инвестиционной программы и обосновывающих ее материалах (за исключением сведений, составляющих государственную тайну). В таблице 2 приведены данные о перечне раскрываемой информации, требуемой Стандартами, и о раскрытых предприятием сведений.

Таблица 2

Анализ полноты раскрытой ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации о проекте инвестиционной программы на 2022-2024 годы, и обосновывающих ее материалах

| № п/п | Наименование информации, раскрываемой энергосбытовой организацией при планировании инвестиционной программы | Сведения о наличии либо отсутствии информации |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Перечни инвестиционных проектов на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), реализуемых с использованием инвестиционных ресурсов, включаемых в регулируемые государством цены (тарифы), и инвестиционных проектов, реализуемых без использования указанных инвестиционных ресурсов, с указанием идентификаторов инвестиционных проектов, определяемых однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами рынков идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации, а также целевых показателей, на достижение которых направлена реализация инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы). Идентификатор инвестиционного проекта не меняется | В наличии |
| 2. | Краткое описание инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) по основным направлениям инвестиционных проектов, в том числе включающее указание целей и обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов, характеристик объектов инвестиционной деятельности, места расположения объектов инвестиционной деятельности, сроков ввода в эксплуатацию (вывода из эксплуатации) объектов инвестиционной деятельности, показателей энергетической эффективности оборудования и других показателей инвестиционных проектов инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) | В наличии |
| 3. | План финансирования и освоения инвестиций по инвестиционным проектам в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) с указанием по каждому инвестиционному проекту планируемых источников финансирования, полной и остаточной стоимости инвестиционных проектов (по состоянию на начало календарного года, в котором раскрывается инвестиционная программа (проект инвестиционной программы), а также плановых объемов финансирования и освоения капитальных вложений в отношении каждого года периода реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) | В наличии |
| 4. | План принятия к бухгалтерскому учету основных средств (в натуральном и стоимостном выражении) и нематериальных активов (в стоимостном выражении) с распределением по инвестиционным проектам, составленный на период реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы), в том числе с распределением по кварталам в первом году реализации инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) и году, в котором раскрывается инвестиционная программа (если применимо) | В наличии |
| 5. | Копию решения об одобрении инвестиционной программы (проекта инвестиционной программы) советом директоров (наблюдательным советом), а при отсутствии совета директоров (наблюдательного совета) - коллегиальным (единоличным) исполнительным органом управления или иным уполномоченным органом (не раскрывается при опубликовании информации о проекте инвестиционной программы в случаях, если сроки раскрытия такой информации в соответствии с пунктом 48 настоящего документа предусмотрены Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики) | В наличии |
| 6. | Программу по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (для организаций, которые в соответствии с законодательством об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности утверждают и реализовывают программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности) | В наличии  (представлена в РЭК письмом №02-04/4634 от 30.08.2021 (вх. №4601 от 31.08.2021) |
| 7. | Заключения (отчеты) по результатам проведения технологического и ценового аудита инвестиционных проектов в случаях, если получение таких заключений (отчетов) является обязательным | Не требуется |
| 8. | Результаты расчетов объемов финансовых потребностей, необходимых для реализации мероприятий по организации коммерческого учета, выполненных в соответствии с нормативами предельного объема финансовых потребностей, а также информацию о составе мероприятий по организации коммерческого учета, их стоимостных, технических и количественных показателях, коэффициентах (индексах-дефляторах) и соответствующих им нормативах предельного объема финансовых потребностей на их реализацию, использованных при указанных расчетах | В наличии  (представлена в РЭК письмом №02-04/4594 от 27.08.2021 (вх. №4602 от 31.08.2021) |

В соответствии с пунктом 13 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановление Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), организация вместе с заявлением направляет информацию с использованием официального сайта системы в уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации, в формате электронных документов, подписанных с использованием усиленной квалифицированной электронной подписью. В таблице 3 приведен анализ полноты направленной ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации о проекте инвестиционной программы на 2022-2024 годы.

Таблица 3

Анализ полноты направленной ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации о проекте инвестиционной программы на 2022-2024 годы, и обосновывающих ее материалах

| № п/п | Наименование информации, направленной энергосбытовой организацией о проекте инвестиционной программы | Сведения о наличии либо отсутствии информации |
| --- | --- | --- |
| 1 | 2 | 3 |
| 1. | Финансовый план субъекта электроэнергетики, составленный на период реализации проекта инвестиционной программы с разделением по видам деятельности, в том числе регулируемым государством, начиная с 1-го года реализации проекта инвестиционной программы, с указанием источников и способов финансирования проекта инвестиционной программы и отчетных показателей исполнения финансового плана субъекта электроэнергетики за предыдущий и текущий годы | В наличии |
| 2. | Материалы, обосновывающие стоимость инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы, содержащие сводку затрат, сводный сметный расчет и пояснительную записку к сметной документации, разработанные в составе утвержденной в соответствии с законодательством о градостроительной деятельности проектной документации по инвестиционному проекту (далее - утвержденная проектная документация), и копия решения об утверждении такой проектной документации, а при отсутствии утвержденной проектной документации - сметный расчет стоимости реализации инвестиционного проекта, составленный в ценах, сложившихся ко времени составления такого сметного расчета, в том числе с использованием укрупненных сметных нормативов и другой ценовой информации (в сметном расчете указываются использованные документы и источники ценовой информации), с приложением копий документов, использованных в качестве источников ценовой информации для подготовки сметного расчета (за исключением укрупненных сметных нормативов) | В наличии |
| 3. | Программа научно-исследовательских и (или) опытно-конструкторских работ на период реализации проекта инвестиционной программы с разбивкой по годам и описанием содержания работ (при наличии таковой) | Не требуется |
| 4. | Паспорта инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы | В наличии |
| 5. | Идентификатор инвестиционного проекта, определяемый однократно в соответствии с методическими указаниями по определению субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, в том числе субъектами естественных монополий, за исключением потребителей электрической энергии, идентификаторов инвестиционных проектов, утвержденными Министерством энергетики Российской Федерации. Идентификатор инвестиционного проекта не меняется на протяжении всего срока реализации инвестиционного проекта, а также после завершения его реализации | В наличии |
| 6. | Планируемые цели, задачи, этапы, сроки и конкретные результаты реализации инвестиционного проекта | В наличии |
| 7. | Показатели инвестиционного проекта, в том числе показатели энергетической эффективности | В наличии  (представлена в РЭК письмом №02-04/4634 от 30.08.2021 (вх. №4601 от 31.08.2021) |
| 8. | Графики реализации инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, включая их наименования, планируемые сроки и объемы выполнения контрольных этапов реализации инвестиционных проектов, объемы финансирования и освоения капитальных вложений, в том числе с распределением на основные этапы работ, а также ввода основных средств по кварталам, с указанием для уже реализуемых инвестиционных проектов отчетных данных за предыдущий и текущий годы | Не требуются |
| 9. | Отчетная информация о ходе реализации инвестиционного проекта (в отношении реализуемых инвестиционных проектов), в том числе результаты закупок товаров, работ, услуг, выполненных для целей реализации инвестиционного проекта | В наличии |
| 10. | Информация о планируемом (целевом) изменении предельно допустимых значений технологических параметров функционирования Единой энергетической системы России или технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем (в том числе уровня напряжения и пропускной способности электрической сети), обусловленном параметрами работы объектов электроэнергетики, в результате реализации мероприятий, предусмотренных инвестиционным проектом по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, а также информация об объектах электроэнергетики, предусмотренных инвестиционным проектом, содержащаяся в предусмотренных решениями уполномоченного органа исполнительной власти перечнях технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, указанных в качестве условий, до выполнения которых вывод объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации недопустим, или перечнях мероприятий, необходимых для обеспечения возможности вывода объектов электроэнергетики, их оборудования, устройств из эксплуатации (с указанием мероприятий, обязательства по выполнению которых приняты в соответствии с договорами о реализации мероприятий по обеспечению вывода из эксплуатации) | Не требуется |
| 11. | Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов электроэнергетики, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, а также смежных существующих и запланированных в рамках проекта инвестиционной программы объектов электроэнергетики. Карта-схема с отображением планируемого местоположения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения, строительство (реконструкция и (или) демонтаж) которых предусматривается инвестиционным проектом, должна соответствовать требованиям, предъявляемым законодательством о градостроительной деятельности к картам планируемого размещения объектов федерального значения, объектов регионального значения, объектов местного значения соответствующих схем территориального планирования. Информационное наполнение карты-схемы должно отвечать требованиям нормативных документов, предъявляемым к картографическим материалам. Карта-схема формируется на базе слоев цифровой картографической основы в форме векторной модели пространственных данных. | Не требуется |
| 13 | Финансовый план субъекта электроэнергетики и паспорта инвестиционных проектов направляются в форме электронных документов в соответствии с формами, правилами заполнения указанных форм и требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Министерством цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации. Информация, указанная в абзацах третьем и четвертом настоящего пункта, направляется в форме электронных документов в соответствии с требованиями к их форматам, утверждаемыми Министерством энергетики Российской Федерации. | В наличии |

На основании вышеизложенного, эксперты считают перечень раскрытой ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации о проекте инвестиционной программы на 2022 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов на 2022 год полностью соответствующим требованиям Стандартов и Правил.

**3.2. Результаты общественного обсуждения проекта инвестиционной программы на 2022 год**

Предприятие уведомило РЭК Кузбасса о размещении проекта инвестиционной программы на 2022 – 2024 годы на сайте организации. Также проект инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2022 – 2024 гг., и обосновывающие документы размещены в региональном сегменте EИАС Мониторинг.

**3.3. Анализ полноты и корректности заполнения форм проекта инвестиционной программы на 2022 - 2024 годы**

ПАО «Кузбассэнергосбыт» 15.04.2021 направлено в РЭК заявление на утверждение инвестиционной программы на период 2022 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов на 2022 год. Проект инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2022 - 2024 гг., и обосновывающие документы размещены в региональном сегменте EИАС Мониторинг.

Перечень направленных форм полностью соответствует приказу Минэнерго России от 05.05.2016 № 380 «Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором - четвертом, шестом, пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия энергосбытовой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах».

**3.4. Анализ целесообразности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов**

Эксперты провели анализ технической и стоимостной обоснованности 35 инвестиционных проектов, входящих в состав проекта инвестиционной программы на 2022 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов на 2022 год, результаты которого отражены в приложении к настоящему заключению. В соответствии с замечаниями экспертов, приведенными в приложении к настоящему заключению, документально обоснованная стоимость инвестиционных проектов равна 284,705 млн. руб.

Данная сумма отличается от стоимости, планируемой предприятием на 2022 год на 184,096 млн. руб., которую эксперты считают технологически необоснованной, по инвестиционному проекту «Приобретение интеллектуальных приборов учета в МКД», по следующим причинам (см. приложение):

1. В график замены и установки ПУ и ТТ на 2022 год включены приборы учета и трансформаторы тока, у которых не подошел межповерочный интервал:

- однофазные ПУ – 16 418 шт., общей стоимостью 179,630 млн. руб.;

- трехфазные ПУ – 38 шт., общей стоимостью 0,650 млн. руб.;

- трансформаторов тока – 909 шт., общей стоимостью 2,100 млн. руб.

1. В график замены и установки ПУ и ТТ на 2022 год включены приборы учета и трансформаторы тока, по которым эксперты не смогли определить модификацию (тип установленного оборудования):

- приборы учета – 84 шт., общей стоимостью 0,919 млн. руб.;

- трансформаторы тока – 150 шт., общей стоимостью 0,347 млн. руб.

1. В график замены и установки ПУ и ТТ на 2022 год включены трансформаторы тока, у которых:

- истек межповерочный интервал в 2021 году – 9 шт., общей стоимостью 0,021 млн. руб.;

- которые должны проходить поверку в 2022 году – 186 шт., общей стоимостью 0,430 млн. руб.

Таким образом эксперты признают документально обоснованную стоимость проекта инвестиционной программы на 2022 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов на 2022 год в размере – 284,705 млн. руб. Источниками финансирования являются амортизационные отчисления в размере – 33,936 млн. руб., прибыль в размере – 250,768 млн. руб.

**4. Выводы**

1. Экспертами был рассмотрен проект инвестиционной программы ПАО «Кузбассэнергосбыт» на период 2022 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов на 2022 год.

2. Рассмотрев представленные обосновывающие материалы, эксперты считают перечень раскрытой ПАО «Кузбассэнергосбыт» информации о проекте инвестиционной программы на 2022 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов на 2022 год полностью соответствующим требованиям Стандартов и Правил.

3. Эксперты отмечают, что согласно расчетам экономического отдела ОАО «АЭЭ» амортизационные отчисления на 2022 год ниже на 0,070 млн. руб. предлагаемого предприятием размера амортизационных отчислений, и составляет – 33,936 млн. руб.

4. В экспертном заключении отражены причины отклонения экспертами технологически необоснованной суммы (в размере 184,096 млн. руб.), по инвестиционному проекту «Приобретение интеллектуальных приборов учета в МКД» (см. приложение).

5. Эксперты признают документально обоснованную стоимость проекта инвестиционной программы на 2022 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов на 2022 год в размере – 284,705 млн. руб. Источниками финансирования являются амортизационные отчисления в размере – 33,936 млн. руб., прибыль в размере – 250,768 млн. руб. и предлагают утвердить инвестиционную программу ПАО «Кузбассэнергосбыт» на 2022 год стоимостью 284,705 млн. руб., согласно приложениям к постановлению.

Приложение

**Анализ представленных ПАО «Кузбассэнергосбыт» материалов, обосновывающих проект инвестиционной программы на 2022 - 2024 годы, в части реализации инвестиционных проектов на 2022 год**

| № п/п | Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Идентификатор инвестиционного проекта | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | | Документы, которые по мнению предприятия обосновывают: | | Замечания эксперта | Обоснованная стоимость мероприятия, по мнению эксперта,  млн. руб.  (без НДС) |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | Итого | Техническую необходимость | Стоимость |
| Утвержденный план | Утвержденный план | Утвержденный план | (план) |
| 1 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| - | **ВСЕГО** | **-** | **468,801** | **480,742** | **390,552** | **1 340,095** | **-** | **-** | **-** | **284,705** |
| 1 | Приобретение и установка сплит-системы в обособленное подразделение г. Тайга (г. Тайга, пр. Кирова,25) | ЭN\_1.1 | 0,060 | 0,000 | 0,000 | 0,060 | ПЗ; Паспорт ИП, Акт осмотра; Обеспечение требуемых параметров микроклимата в залах обслуживания потребителей и рабочих местах обслуживания персонала в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.4.548-96 «Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений». | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Ведомость объемов работ; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 0,060 |
| 2 | Приобретение и установка сплит-системы в обособленное подразделение г. Междуреченск (г. Междуреченск, пр. Строителей, 41а) | ЭN\_1.2 | 0,124 | 0,000 | 0,000 | 0,124 | ПЗ; Паспорт ИП, Акт осмотра; Обеспечение требуемых параметров микроклимата в залах обслуживания потребителей и рабочих местах обслуживания персонала в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.4.548-96 «Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений». | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Ведомость объемов работ; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 0,124 |
| 3 | Приобретение и установка сплит-системы в обособленное подразделение г. Киселевск (г. Киселевск, ул.Ленина,59) | ЭN\_1.3 | 0,062 | 0,000 | 0,000 | 0,062 | ПЗ; Паспорт ИП, Акт осмотра; Обеспечение требуемых параметров микроклимата в залах обслуживания потребителей и рабочих местах обслуживания персонала в соответствии с требованиями СанПиН 2.2.4.548-96 «Гигиенические требования к микроклимату производственных помещений». | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Ведомость объемов работ; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 0,062 |
| 4 | Приобретение и установка сплит-системы в обособлнное подразделение г. Белово (г.Белово, пер.Почтовый,49) | ЭO\_1.1 | 0,000 | 0,120 | 0,000 | 0,120 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2022 году | 0,000 |
| 5 | Приобретение и установка сплит-системы в обособленное подразделение по Заводскому району (г.Новокузнецк, ул.Горьковская,35) | ЭO\_1.2 | 0,000 | 0,060 | 0,000 | 0,060 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2022 году | 0,000 |
| 6 | Приобретение и установка сплит-системы в обосбленное подразделение пгт. Зеленогорский (Крапивинский район, пгг.Зеленогорский, ул.Центральная,38) | ЭO\_1.3 | 0,000 | 0,060 | 0,000 | 0,060 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2022 году | 0,000 |
| 7 | Приобретение и установка сплит-системы в обособленное подразделение г. Анжеро-Судженск (г.Анжеро-Судженск, ул. им. 50-летия ВЛКСМ,2) | ЭP\_1.4 | 0,000 | 0,000 | 0,080 | 0,080 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2023 году | 0,000 |
| 8 | Приобретение и установка сплит-системы в обособленное подразделение г. Анжеро-Судженск (г.Анжеро-Судженск, ул. Желябова,6а) | ЭP\_1.5 | 0,000 | 0,000 | 0,060 | 0,060 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2023 году | 0,000 |
| 9 | Модернизация локальной и корпоративной сети | ЭN\_2.1 | 3,000 | 3,000 | 3,000 | 9,000 | ПЗ; Паспорт ИП | Конкурентный лист; Коммерческое предложение |  | 3,000 |
| 10 | Модернизация телефонной сети | ЭN\_2.2 | 2,000 | 2,000 | 2,000 | 6,000 | ПЗ; Паспорт ИП | Конкурентный лист; Коммерческое предложение |  | 2,000 |
| 11 | Приобретение многофункциональных устройств и цветных принтеров | ЭN\_2.3 | 1,400 | 2,500 | 2,500 | 6,400 | ПЗ; Паспорт ИП, Инвентарные карточки учета основных средств (МФУ и принтеров) | Конкурентный лист; Коммерческое предложение |  | 1,400 |
| 12 | Приобретение ноутбуков | ЭN\_2.4 | 0,500 | 0,500 | 0,500 | 1,500 | ПЗ; Паспорт ИП; Инвентарные карточки учета основных средств (ноутбуков) | Конкурентный лист; Коммерческое предложение |  | 0,500 |
| 13 | Приобретение компьютеров (ПК) | ЭN\_2.5 | 5,000 | 6,000 | 6,000 | 17,000 | ПЗ; Паспорт ИП; Инвентарные карточки учета основных средств (ПК) | Конкурентный лист; Коммерческое предложение |  | 5,000 |
| 14 | Организация центра обработки данных (ЦОД) | ЭN\_2.6 | 12,000 | 9,000 | 9,000 | 30,000 | ПЗ; Паспорт ИП | Конкурентный лист; Коммерческое предложение |  | 12,000 |
| 15 | Создание проекта и модернизация охранной сигнализации в административном здании (г. Кемерово, пр. Ленина,90/4) | ЭO\_3.1 | 0,000 | 2,000 | 0,000 | 2,000 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2022 году | 0,000 |
| 16 | Создание проекта и модернизация пожарной сигнализации в административном здании (г. Кемерово, пр. Ленина,90/4) | ЭP\_3.1 | 0,000 | 0,000 | 2,000 | 2,000 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2023 году | 0,000 |
| 17 | Создание проекта и модернизация речевого оповещения и управления эвакуацией людей при пожаре в административном здании (г. Кемерово, пр. Ленина,90/4) | ЭP\_3.2 | 0,000 | 0,000 | 1,000 | 1,000 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2023 году | 0,000 |
| 18 | Создание системы видеонаблюдения в обособленном подразделении пгт. Зеленогорский (пгт. Зеленогорский, ул. Центральная, 18) | ЭN\_3.1 | 0,300 | 0,000 | 0,000 | 0,300 | ПЗ; Паспорт ИП; Обеспечение безопасности, в том числе противопожарной и экономической, для надёжной защиты компании от любых видов воздействия. Для этого необходима установка автоматических пожарных сигнализаций и установка систем охранного видеонаблюдения на объектах внутри и снаружи помещений с возможностью записи видеоинформации. | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 0,300 |
| 19 | Создание системы видеонаблюдения в обособленном подразделении пгт. Инской (г. Белово, пгт.Инской, ул.Инская,11) | ЭN\_3.2 | 0,300 | 0,000 | 0,000 | 0,300 | ПЗ; Паспорт ИП; Обеспечение безопасности, в том числе противопожарной и экономической, для надёжной защиты компании от любых видов воздействия. Для этого необходима установка автоматических пожарных сигнализаций и установка систем охранного видеонаблюдения на объектах внутри и снаружи помещений с возможностью записи видеоинформации. | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 0,300 |
| 20 | Создание системы видеонаблюдения в обособленном подразделении пгт. Белогорск (Тисульский район, пгт.Белогорск, ул.Юбилейная,10а) | ЭN\_3.3 | 0,300 | 0,000 | 0,000 | 0,300 | ПЗ; Паспорт ИП; Обеспечение безопасности, в том числе противопожарной и экономической, для надёжной защиты компании от любых видов воздействия. Для этого необходима установка автоматических пожарных сигнализаций и установка систем охранного видеонаблюдения на объектах внутри и снаружи помещений с возможностью записи видеоинформации. | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 0,300 |
| 21 | Создание системы видеонаблюдения в обособленном подразделении г. Киселевск (г.Киселевск, ул.Ленина,59) | ЭN\_3.4 | 0,600 | 0,000 | 0,000 | 0,600 | ПЗ; Паспорт ИП; Обеспечение безопасности, в том числе противопожарной и экономической, для надёжной защиты компании от любых видов воздействия. Для этого необходима установка автоматических пожарных сигнализаций и установка систем охранного видеонаблюдения на объектах внутри и снаружи помещений с возможностью записи видеоинформации. | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 0,600 |
| 22 | Создание системы видеонаблюдения в обособленном подразделении г. Гурьевск (г.Гурьевск, ул.Щорса,1) | ЭN\_3.5 | 0,350 | 0,000 | 0,000 | 0,350 | ПЗ; Паспорт ИП; Обеспечение безопасности, в том числе противопожарной и экономической, для надёжной защиты компании от любых видов воздействия. Для этого необходима установка автоматических пожарных сигнализаций и установка систем охранного видеонаблюдения на объектах внутри и снаружи помещений с возможностью записи видеоинформации. | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 0,350 |
| 23 | Создание системы видеонаблюдения в обособленном подразделении пгт. Промышленная (пгт.Промышленная, ул.Тельмана,2) | ЭO\_3.2 | 0,000 | 0,350 | 0,000 | 0,350 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2022 году | 0,000 |
| 24 | Создание системы видеонаблюдения в обособленном подраздлении пгт. Яшкино (пгт.Яшкино, ул.Суворова,1) | ЭN\_3.6 | 0,300 | 0,000 | 0,000 | 0,300 | ПЗ; Паспорт ИП; Обеспечение безопасности, в том числе противопожарной и экономической, для надёжной защиты компании от любых видов воздействия. Для этого необходима установка автоматических пожарных сигнализаций и установка систем охранного видеонаблюдения на объектах внутри и снаружи помещений с возможностью записи видеоинформации. | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 0,300 |
| 25 | Создание системы видеонаблюдения в обособленном подразделении г. Калтан (г.Калтан, ул.Горького,32) | ЭN\_3.7 | 0,350 | 0,000 | 0,000 | 0,350 | ПЗ; Паспорт ИП; Обеспечение безопасности, в том числе противопожарной и экономической, для надёжной защиты компании от любых видов воздействия. Для этого необходима установка автоматических пожарных сигнализаций и установка систем охранного видеонаблюдения на объектах внутри и снаружи помещений с возможностью записи видеоинформации. | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 0,350 |
| 26 | Создание системы и модернизация охранно-пожарной сигнализации РКЦ, типография, склады (г.Новокузнецк, ул.Орджоникидзе,18а) | ЭN\_3.8 | 1,250 | 0,000 | 0,000 | 1,250 | ПЗ; Паспорт ИП; Обеспечение безопасности, в том числе противопожарной и экономической, для надёжной защиты компании от любых видов воздействия. Для этого необходима установка автоматических пожарных сигнализаций и установка систем охранного видеонаблюдения на объектах внутри и снаружи помещений с возможностью записи видеоинформации. | Конкурентный лист; Коммерческое предложение; Техническое задание; Сметный расчет; ПЗ к смете |  | 1,250 |
| 27 | Создание системы видеонаблюдения в обособленном подразделении пгт. Малиновка (пгт. Малиновка, ул. 60 лет Октября,32) | ЭO\_3.3 | 0,000 | 0,350 | 0,000 | 0,350 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2022 году | 0,000 |
| 28 | Приобретение снегоотбрасывателя в ЦМО (г. Белово, ул. Суворова,2) | ЭN\_4.1 | 0,123 | 0,000 | 0,000 | 0,123 | ПЗ; Паспорт ИП | Коммерческое предложение |  | 0,123 |
| 29 | Приобретение прибора энергетика многофункционального СЕ 602-100К | ЭN\_4.2 | 0,312 | 0,000 | 0,000 | 0,312 | ПЗ; Паспорт ИП | Коммерческое предложение; Техническое задание |  | 0,312 |
| 30 | Приобретение прибора энергетика многофункционального СЕ 601-05 | ЭN\_4.3 | 0,337 | 0,000 | 0,000 | 0,337 | ПЗ; Паспорт ИП | Коммерческое предложение; Техническое задание |  | 0,337 |
| 31 | Приобретение прибора энергетика многофункционального CE602M-3000P | ЭN\_4.4 | 0,544 | 0,000 | 0,000 | 0,544 | ПЗ; Паспорт ИП | Коммерческое предложение; Техническое задание |  | 0,544 |
| 32 | Приобретение интеллектуальных приборов учета в МКД | ЭN\_4.5 | 417,636 | 442,802 | 358,012 | 1 218,450 | ПЗ; Паспорт ИП; График замены и установки ПУ на 2022 год | Коммерческие предложения; Договор оказания услуг №42-03-03-ИД-149/20 от 30.11.2020; Договор оказания услуг №42-03-03-ИД-167/20 от 30.11.2020; Договор оказания услуг №42-03-03-ИД-150/20 от 30.11.2020; Договор поставки № 42-03-03-ЗТ-111/21 от 13.04.202 | В график замены и установки ПУ и ТТ на 2022 год включены  1) ПУ и ТТ у которых не подошел межповерочный интервал:  1ф. ПУ – 16 418 шт. (179 630,32 тыс. руб.);  3ф. ПУ – 38 шт. (649,81 тыс. руб.);  ТТ – 909 шт. (2 099,90 тыс. руб.);  2) ПУ и ТТ по которым эксперты не смогли определить модификацию (тип установленного оборудования):  ПУ – 84 шт. (919,05 тыс. руб.);  ТТ – 150 шт. (346,52 тыс. руб.);  3) ТТ у которых:  истек межповерочный интервал в 2021 году – 9 шт. (20,79 тыс. руб.);  которые должны проходить поверку в 2022 году – 186 шт. (429,68 тыс. руб.) | 233,540 |
| 33 | Реконструкция теплоснабжения административного здания (г. Кемерово, пр. Ленина,90/4) | ЭO\_5.1 | 0,000 | 6,000 | 6,400 | 12,400 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2022 году | 0,000 |
| 34 | Проект и реконструкция административного здания (г. Белово, ул. Суворова,2) | ЭN\_5.1 | 21,953 | 0,000 | 0,000 | 21,953 | ПЗ; Паспорт ИП; Акт осмотра; Для приведения административного здания в соответствие стандартам качества обслуживания потребителей, нормам технических регламентов и в целях его безопасной эксплуатации. | Ведомость объемов работ; Сметный расчет |  | 21,953 |
| 35 | Реконструкция прилегающей территории административного здания (г. Белово, ул. Суворова,2) | ЭO\_5.2 | 0,000 | 6,000 | 0,000 | 6,000 | - | - | Проект будет рассмотрен в 2022 году | 0,000 |

Приложение № 14 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на 2020 – 2024 гг. в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

ООО ХК «СДС-Энерго» направило письмом от 02.04.2021 № 582 (вх. № 1540 от 02.04.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2021 – 2022 гг. и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы ООО ХК «СДС-Энерго» на 2021 и 2022 годы

| Источник финансирования | 2021 год | | 2022 год | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Утвержден-ный план, млн. руб. без НДС | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана, млн. руб. | Утвержден-ный план, млн. руб.  без НДС | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана, млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **310,309** | **318,315** | **130,651** | **130,651** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **162,370** | **193,146** | **27,266** | **27,266** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 | 27,266 | 27,266 |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *0,000* | *27,266* | *27,266* |
| от технологического присоединения, в т.ч.: | 162,370 | 193,146 | 0,000 | 0,000 |
| *от технологического присоединения потребителей электрической энергии* | *162,370* | *193,146* | *0,000* | *0,000* |
| прочая прибыль (от нерегулируемых видов деятельности) | 0,000 | 7,893 | 0,000 | 0,000 |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **117,275** | **117,275** | **103,385** | **103,385** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 117,275 | 117,275 | 103,385 | 103,385 |
| *передача электрической энергии* | *117,275* | *117,275* | *103,385* | *103,385* |
| **Прочие собственные средства** | **30,664** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 2021год | | 2022 год | |
| Утвержден-ный план | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана | Утвержден-ный план | Предложение предприятия по корректировке утвержден-ного плана |
| ***Всего, в т.ч.:*** | ***310,309*** | ***318,315*** | ***130,651*** | ***130,651*** |
| Строительство ПС 35 кВ ПУР и двух цепной отпайки от ВЛ 35 кВ Прокопьевская-Зиминка 3/4 до новой ПС 35 кВ ПУР (ПИР- 2020г., СМР, ввод-2021г.) | 162,370 | 165,700 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство КЛ 10 кВ от ПС 110 кВ Керамзитовая для ТСО Сибирь (ПИР- 2020г., СМР, ввод-2021г.) | 0,000 | 0,685 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ВЛ-6 кВ от ПС Вольная (ПИР, СМР, ввод -2021 г.) | 0,000 | 25,145 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ВЛ-6 кВ от ПС №5 (ПИР, СМР, ввод -2021 г.) | 0,000 | 1,616 | 0,000 | 0,000 |
| Строительство ВЛ 110 кВ Соколовская-Вольная-2 (1 этап: ПИР-2019г., СМР, ввод-2020г.; 2 этап: ПИР, СМР, ввод - 2021г.) | 96,512 | 48,565 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция ЗРУ-35 кВ ПС 35/10 кВ "Танай". Замена ячеек КРУ-35 (ПИР - 2019 г., СМР, ПНР, ввод - 2021 г.) | 43,775 | 56,241 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкции ЗРУ-10 кВ, ПС 110/10 кВ "Керамзитовая". Замена ячеек КРУ-10.(ПИР - 2021 г., СМР, ПНР, ввод - 2022 г.) | 0,933 | 0,933 | 37,046 | 37,046 |
| Замена отработавшего срок эксплуатации трансформатора Т-2 ТДН-10000 кВА 110/6 кВ на ПС 110/6 кВ № 20н "Гидроузел" - 1 шт. (СМР, ПНР, ввод - 2022 г.) | 0,000 | 0,000 | 26,780 | 26,780 |
| Реконструкция ЗРУ-35 кВ ПС 35/6 кВ "ОГР" с заменой ячеек КРУ-35. (СМР, ПНР, ввод - 2022 г.) | 0,000 | 0,000 | 27,490 | 27,490 |
| Выполнение проектных работ по созданию информационно вычислительного комплекса объекта энергетики (ИВКЭ) | 0,636 | 0,900 | 39,334 | 39,334 |
| Строительство системы передачи информации (организации каналов связи) для оборудования средств диспетчерского и технологического управления (СДТУ) между ПС 110 кВ Набережная, ПС 110 кВ Листвяжная и филиалом АО «СО ЕЭС» Кемеровское РДУ (ПИР, СМР, ввод-2021) | 0,000 | 2,736 | 0,000 | 0,000 |
| Реконструкция Временной воздушной линии 10 кВ и ТП 336 (Танай) с заменой деревянных опор на железобетонные, заменой провода на СИП и установкой реклоузера на отходящих линиях (ПИР, СМР, ввод -2021 г.) | 0,000 | 9,711 | 0,000 | 0,000 |
| Замена испытательно-измерительного комплекса РЕТОМ-61 (ввод - 2021 г.) | 1,704 | 1,704 | 0,000 | 0,000 |
| Замена аппарата для высоковольтных испытаний АИД-70М (ввод - 2021 г.) | 0,242 | 0,242 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение прибора Энергомонитор-3.3 Т1 — для измерений электроэнергетических величин и показателей качества электроэнергии (ввод - 2021 г.) | 0,294 | 0,294 | 0,000 | 0,000 |
| Персональный компьютер - 2 шт. (ввод - 2021 г.) | 0,159 | 0,159 | 0,000 | 0,000 |
| Приобретение сервера HP DL510 Gen10 (HPE-869847-b21) - 1 шт. (ввод - 2021 г.) | 3,682 | 3,682 | 0,000 | 0,000 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, системный оператор филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году (письмо исх. от 18.05.2021 № О4-б3-ΙΙ-19-2574.

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы**

Письмом от исх. № Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году.

Эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году:

| Источник финансирования | 2021 год | | 2022 год | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Предложение предприятия по корректи-ровке утвержден-ного плана, млн. руб. | Предложения экспертов,  млн. руб. | Предложение предприятия по корректи-ровке утвержден-ного плана, млн. руб. | Предложения экспертов,  млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **318,315** | **318,315** | **130,651** | **130,651** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **201,039** | **201,039** | **27,266** | **9,010** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | 0,000 | 27,266 | *9,010* |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *0,000* | *27,266* | *9,010* |
| от технологического присоединения, в т.ч.: | 193,146 | 193,146 | 0,000 | 0,000 |
| *от технологического присоединения потребителей электрической энергии* | *193,146* | *193,146* | *0,000* | *0,000* |
| прочая прибыль (от нерегулируемых видов деятельности) | 7,893 | 7,893 | 0,000 | 0,000 |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **117,275** | **117,275** | **103,385** | **121,641** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 117,275 | 117,275 | 103,385 | 121,641 |
| *передача электрической энергии* | *117,275* | *117,275* | *103,385* | *121,641* |
| **Прочие собственные средства** | **0,000** | **0,000** | **0,000** | **0,000** |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО Холдинговая компания «СДС-Энерго» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, в следующих размерах:

| Источник финансирования |  |  |
| --- | --- | --- |
| Предложения экспертов на 2021 год,  млн. руб. | Предложения экспертов на 2022 год,  млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **318,315** | **130,651** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в т.ч.:** | **201,039** | **9,010** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в т.ч.: | 0,000 | *9,010* |
| *передача электрической энергии* | *0,000* | *9,010* |
| от технологического присоединения, в т.ч.: | 193,146 | 0,000 |
| *от технологического присоединения потребителей электрической энергии* | *193,146* | *0,000* |
| прочая прибыль (от нерегулируемых видов деятельности) | 7,893 | 0,000 |
| **Амортизация основных средств всего, в т.ч.:** | **117,275** | **121,641** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в т.ч.: | 117,275 | 121,641 |
| *передача электрической энергии* | *117,275* | *121,641* |
| **Прочие собственные средства** | **0,000** | **0,000** |

Приложение № 15 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (АО «СибПСК») на 2018 – 2021 гг. в части реализации инвестиционных проектов в Кемеровской области в 2021 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

АО «СибПСК» направило письмом от 05.04.2021 № 301-21 (вх. № 1570 от 05.04.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2018 - 2021 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы АО «СибПСК» на 2021 год

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Показатель | 2021 год, млн. руб. | |
| Утвержденный план | Предложения предприятия по корректировке |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **23,258** | **23,254** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **0,000** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 0,000 |
| передача электрической энергии | 0,000 | 0,000 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **19,277** | **21,034** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 19,277 | 21,034 |
| передача электрической энергии | 19,277 | 21,034 |
| **Прочие собственные средства** | **3,981** | **2,220** |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2018 – 2021 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Капитальные вложения | |
| На 2021 год | |
| Утвержден-ный план | Предложение предприятия по корректировке утвержденного плана |
| ***Всего, в т.ч.:*** | ***23,258*** | ***23,258*** |
| Реконструкция РУ-10 кВ РП-10 кВ с монтажом двух ячеек для осуществления технологического присоединения ООО "Розница К-1" | 0,000 | 0,414 |
| Реконструкция ПС 35/6 кВ Машзавод с заменой силового трансформатора Т-1 16 МВА на 10 МВА, заменой силового трансформатора Т-2 10 МВА на 10 МВА, заменой оборудования ОРУ-35 кВ и заменой оборудования ЗРУ-6 кВ | 19,548 | 20,805 |
| Реконструкция ТП 218 6/0,4 кВ с демонтажем строительных конструкций, демонтажем всего оборудования ТП, включая два трансформаторов мощностью 630 кВА и строительством новой ТП в блочно-модульном исполнении с одним трансформатором мощностью 630 кВА | 2,850 | 2,039 |
| Техническое перевооружение объектов в части внедрения охрано-пожарной сигнализации (ТП 21,5 10/0,4 кВ, ТП 1305 10/0,4 кВ, ТП 1307 10/0,4 кВ, ТП 12 10/0,4 кВ, ТП 13 10/0,4 кВ, ТП 14 10/0,4 кВ, КТП Волков 10/0,4 кВ, ТП 735П 10/0,4 кВ, КТП Тимбермаш 6/0,4 кВ, КТП Костенково 10/0,4 кВ, КТП Шорохово 10/0,4 кВ, ТП Ивановка 10/0,4 кВ, ТП Селянка 6/0,4 кВ, ТП 204 10/0,4 кВ) | 0,860 | 0,000 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы АО  «СибПСК» на 2021 – 2025 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году, не входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, системный оператор - филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» не проводил экспертизу .

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом изменения инвестиционной программы**

Письмом от исх. № Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы АО «СибПСК» на 2018 – 2021 гг., в части реализации инвестиционных проектов на территории Кемеровской области в 2021 году.

Эксперты, проанализировав предложение компании по размеру источников финансирования на 2021 год, предлагают оставить без изменений размеры источников финансирования проекта изменения инвестиционной программы АО «СибПСК» на 2018 – 2021 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году, в соответствии с утвержденными РЭК объемами источников финансирования:

Таблица 3.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источники финансирования | 2021 год, млн. руб. | |
| Предложение предприятия по корректировке | Предложение экспертов |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **23,254** | **23,258** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** | **0,000** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 | 0,000 |
| передача электрической энергии | 0,000 | 0,000 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **21,034** | **19,277** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 21,034 | 19,277 |
| передача электрической энергии | 21,034 | 19,277 |
| **Прочие собственные средства** | **2,220** | **3,981** |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительное заключение межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу АО «СибПСК» на 2018 – 2021 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 году, в следующих размерах:

Таблица 4.

|  |  |
| --- | --- |
| Источники финансирования | Предложение экспертов на 2021 год,  (без НДС)  млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **23,258** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **0,000** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 0,000 |
| передача электрической энергии | 0,000 |
| **Амортизация основных средств всего, в том числе:** | **19,277** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 19,277 |
| передача электрической энергии | 19,277 |
| **Прочие собственные средства** | **3,981** |

Приложение № 16 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту инвестиционной программы АО «Сибирская Промышленная Сетевая Компания» (АО «СибПСК») на 2022 – 2026 гг.**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

АО «СибПСК» направило в РЭК Кузбасса заявление на утверждение инвестиционной программы на период 2022 - 2026 гг.

**Предложение предприятия по утверждению инвестиционной программы**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы АО «СибПСК» на 2022 – 2026 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | Итого за период реализации инвестиционной программы |
| План | План | План | План | План | План |
| **Источники финансирования инвестиционной про-граммы всего (строка I + строка II) без НДС, в т.ч.:** | | **млн. руб.** | **14,58** | **14,58** | **12,71** | **0,00** | **0,00** | **41,87** |
| I | Собственные средства всего, в том числе: | млн. руб. | 14,58 | 14,58 | 12,71 | 0,00 | 0,00 | 41,87 |
| 1.1 | Амортизация основных средств | млн. руб. | 14,58 | 14,58 | 12,71 | 0,00 | 0,00 | 41,87 |

Таблица 2.

Предложения предприятия по утверждению инвестиционной программы на 2022 – 2026 гг., части перечня и стоимости инвестиционных проектов

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Капитальные вложения, млн рублей (без НДС) | | | | | |
| 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | Итого за период реализации инвестиционной программы |
| План | План | План | План | План |
| **ВСЕГО по инвестиционной программе, в том числе:** | **14,581** | **14,581** | **12,713** | **0,000** | **0,000** | **41,875** |
| Реконструкция ВЛ-35 кВ ф. 35-С-28, ф. 35-С-29 с заменой провода АС-120 на АС-185, заменой опор и фундаментов | 6,200 | 14,581 | 12,713 | 0,000 | 0,000 | 33,494 |
| Реконструкция ПС 35/6 кВ Машзавод с заменой силового трансформатора Т-1 16 МВА на 10 МВА, заменой силового трансформатора Т-2 10 МВА на 10 МВА, заменой оборудования ОРУ-35 кВ и заменой оборудования ЗРУ-6 кВ | 4,896 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,896 |
| Техническое перевооружение объектов в части внедрения охранно-пожар-ной сигнализации (ТП 21,5 10/0,4 кВ, ТП 1305 10/0,4 кВ, ТП 1307 10/0,4 кВ, ТП 12 10/0,4 кВ, ТП 13 10/0,4 кВ, ТП 14 10/0,4 кВ, КТП Волков 10/0,4 кВ, ТП 735П 10/0,4 кВ, КТП Тимбермаш 6/0,4 кВ, КТП Костенково 10/0,4 кВ, КТП Шорохово 10/0,4 кВ, ТП Ивановка 10/0,4 кВ, ТП Селянка 6/0,4 кВ, ТП 204 10/0,4 кВ) | 0,930 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,930 |
| Система учета электроэнергии с возможностью дистанционного снятия показаний. Приобретение оборудования, программного обеспечения и монтаж системы. | 2,555 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 2,555 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

В связи с тем, что в проект инвестиционной программы АО  «СибПСК» на 2022 – 2026 гг. не входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, системный оператор - филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» не проводил экспертизу вышеуказанной программы.

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом изменения инвестиционной программы**

Письмом Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту инвестиционной программы АО «СибПСК» на 2022 – 2026 гг.

Эксперты, проанализировав предложение компании по стоимости инвестиционной программы АО «СибПСК» на 2022 – 2026 гг., предлагают утвердить ее в следующем объеме:

Таблица 3.

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Показатель | Ед. изм. | 2022 год | 2023 год | 2024 год | 2025 год | 2026 год | Итого за период реализации инвестиционной программы |
| **Источники финансирования инвестиционной про-граммы всего (строка I + строка II) без НДС, в т.ч.:** | | **млн. руб.** | **14,58** | **14,58** | **12,71** | **0,00** | **0,00** | **41,87** |
| I | Собственные средства всего, в том числе: | млн. руб. | 14,58 | 14,58 | 12,71 | 0,00 | 0,00 | 41,87 |
| 1.1 | Прибыль, учтенная в тарифах на услуги по передаче электроэнергии | млн. руб. | 2,10 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 2,10 |
| 1.2 | Амортизация основных средств, учтенная в тарифах на услуги по передаче электроэнергии | млн. руб. | 12,48 | 14,58 | 12,71 | 0,00 | 0,00 | 39,77 |

Приложение № 17 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на 2020 – 2024 гг. в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» направило письмом от 31.03.2021 № 27/ОИР-08/1610 (вх. № 1543 от 02.04.2021) в РЭК Кузбасса заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

**Параметры утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы в части реализации инвестиционных проектов в 2021 – 2022 гг. и предложения по внесению изменений в инвестиционную программу**

Таблица 1

Источники финансирования инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на 2021 и 2022 годы

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Показатель | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| Утвержден-ный план | Предложение по корректи-ровке утверж-денного плана | Утвержден-ный план | Предложение по корректи-ровке утверж-денного плана |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **328,641** | **328,641** | **515,460** | **556,953** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **141,000** | **141,000** | **156,429** | **382,311** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 141,000 | 141,000 | 156,429 | 382,311 |
| передача электрической энергии | 141,000 | 141,000 | 156,429 | 382,311 |
| **Амортизация основных средств, всего, в том числе:** | **100,641** | **100,641** | **359,031** | **174,642** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 100,641 | 100,641 | 359,031 | 174,642 |
| передача электрической энергии | 100,641 | 100,641 | 359,031 | 174,642 |
| **Прочие собственные средства** | **87,000** | **87,000** | **0,000** | **0,000** |

Таблица 2.

Предложения предприятия по корректировке утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 гг.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование инвестиционного проекта (группы инвестиционных проектов) | Иденти-фикатор инвестици-онного проекта | Освоение капитальных вложений в прогнозных ценах соответствующих лет, млн рублей (без НДС) | | | |
| 2021 год | | 2022 год | |
| Утвержден-ный план | Предложение по корректи-ровке утвержденного плана | Утвержден-ный план | Предложение по корректи-ровке утвержденного плана |
| ***Всего, в т.ч.:*** |  | ***328,641*** | ***328,641*** | ***515,460*** | ***515,460*** |
| Проектирование и реконструкция монтажной части РП-37: установка системы дуговой защиты | J\_2041 | 2,509 | 2,509 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и реконструкция монтажной части РП-47: установка системы дуговой защиты | J\_2042 | 1,700 | 1,700 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и реконструкция монтажной части РП-42: установка системы дуговой защиты | J\_2043 | 2,681 | 2,681 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и реконструкция монтажной части РП-48: установка системы дуговой защиты | J\_2044 | 2,681 | 2,681 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и реконструкция ТП-50 с заменой силовых трансформаторов | J\_2098 | 0,000 | 0,000 | 1,072 | 1,072 |
| Проектирование и реконструкция ТП-56 с заменой силовых трансформаторов | J\_2100 | 0,000 | 0,000 | 1,072 | 1,072 |
| Проектирование и реконструкция ТП-58 с заменой силовых трансформаторов | J\_2101 | 0,000 | 0,000 | 1,072 | 1,072 |
| Проектирование и реконструкция ТП-76 с заменой силовых трансформаторов | J\_2108 | 0,000 | 0,000 | 1,072 | 1,072 |
| Проектирование и реконструкция КУ п/ст "Октябрьская" с заменой силовых трансформаторов | J\_2116 | 0,787 | 0,787 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и реконструкция ОРУ-35кВ п/ст " 35/10 Октябрьская" | J\_2117 | 1,250 | 1,250 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и реконструкция ПС 110/6 кВ Химзаводская (2 этап) | J\_2124-2 | 0,000 | 0,000 | 76,683 | 0,000 |
| Проектирование и реконструкция п/ст Октябрьская с полной заменой обору-дования КУ, перевод питания собст-венных нужд ОДС на ТСН-35/0,4кВ (с заменой ТСН35/0,4 100кВА на ТСН35/0,4 160кВА) | K\_2343 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,863 |
| Установка системы телемеханики на ПС Строммаш | J\_2167 | 6,008 | 6,008 | 0,000 | 0,000 |
| Установка системы телемеханики на ПС ПТФ | J\_2168 | 6,008 | 6,008 | 0,000 | 0,000 |
| Установка системы телемеханики на ПС Западная | J\_2169 | 0,000 | 0,000 | 9,411 | 0,000 |
| Установка системы телемеханики в РП-8 | J\_2178 | 0,000 | 0,000 | 0,717 | 0,717 |
| Установка системы телемеханики на реклоузеры РКЗ-1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8,10,11,12,13,14,23,26,28,29 | J\_2180 | 0,688 | 0,688 | 0,717 | 0,717 |
| Проектирование и строительство ВОЛС до реклоузеров для АСДТУ от РП-13 до РП -7, на РП-3 от линии связи идущей на РП-9, на РП-8 (г. Березовский) | J\_2181 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,890 |
| Внедрение телеметрии (АСДТУ) с установка GSM модуля на реклоузер № 15,16,17,18,22,24 | J\_2182 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,696 |
| Установка системы телемеханики в РП-16 | J\_2185 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,803 |
| Установка системы телемеханики в ЦРП ЛГ | J\_2186 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,803 |
| Установка системы телемеханики в РП-33 | J\_2187 | 0,000 | 0,000 | 3,703 | 0,000 |
| Установка системы телемеханики РП-6кВ котельных "Энергетик", "КСК", "Привокзальная", "Центральная", "шахта им. 7 Ноября", "НФС КСК", РП-33 | K\_2356 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,149 |
| Проектирование и строительство ВОЛС до РП-6кВ котельных "Энергетик", "КСК", "Привокзальная", "Центральная", "шахта им. 7 Ноября", "НФС КСК", РП-33 | K\_2357 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,668 |
| Проектирование и реконструкция ВЛ-10кВ фид. 10-2 п/ст "Октябрьская" с демонтажем ТП-46 | J\_2159 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,693 |
| Проектирование и реконструкция ВЛ-6кВ фид. 6-23 п/ст Первомайская с установкой реклоузера двустороннего действия (для закольцовки с фид. 6-30) | J\_2152 | 2,408 | 2,408 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и установка "коммутационно-защитного аппарата " (реклоузер или аналог ) на ВЛ-6(10)кВ г.Кемерово | J\_2175 | 11,018 | 11,018 | 11,493 | 2,371 |
| Проектирование и установка "коммутационно-защитного аппарата " (реклоузер или аналог ) на ВЛ-6(10)кВ г.Березовский | J\_2183 | 6,651 | 6,651 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и установка "коммутационно-защитного аппарата " (реклоузер или аналог ) на ВЛ-6(10)кВ г.Ленинск-Кузнецкий | J\_2184 | 16,627 | 16,627 | 0,000 | 0,000 |
| Модернизация системы контроля передачи электроэнергии | J\_2028 | 35,428 | 35,428 | 36,951 | 36,951 |
| Проектирование и строительство РП-13 | J\_2034 | 55,212 | 55,212 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и строительство РП-6 | J\_2036 | 0,000 | 0,000 | 57,586 | 57,586 |
| Проектирование и строительство РП-18 | J\_2037 | 0,000 | 0,000 | 57,586 | 57,586 |
| Проектирование и строительство ТП 260 трехвводного по ул.Варшавской,55 | J\_2059 | 0,000 | 0,000 | 6,733 | 6,733 |
| Проектирование и строительство ТП 1072 проходного типа по ул.Черноморская,38-а | J\_2060 | 0,000 | 0,000 | 8,642 | 8,642 |
| Проектирование и строительство ТП 1470 проходного типа | J\_2061 | 0,000 | 0,000 | 6,733 | 6,733 |
| Проектирование и строительство ТП 161 ул.Красноармейская,126 | J\_2062 | 0,000 | 0,000 | 6,795 | 6,795 |
| Проектирование и строительство ТП 1212 проходного типа по ул.Односторонняя,51 | J\_2063 | 0,000 | 0,000 | 6,733 | 6,733 |
| Проектирование и строительство ТП 1074 проходного типа по ул.Узкоколейной,2 | J\_2064 | 0,000 | 0,000 | 6,733 | 6,733 |
| Проектирование и строительство ТП 1492 проходного типа по ул.Петровская, 21 | J\_2065 | 0,000 | 0,000 | 6,795 | 6,795 |
| Проектирование и строительство КТПН-6 (замена существующей ТП-6) | J\_2079 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,022 |
| Проектирование и строительство КТПН-20 (взамен существующей ТП-20) | J\_2080 | 0,979 | 0,979 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и строительство КТПН-29 (взамен существующей ТП-29) | J\_2082 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,022 |
| Проектирование и строительство КТПН-84 (взамен существующей ТП-84) | J\_2084 | 0,000 | 0,000 | 1,022 | 1,022 |
| Проектирование и строительство КТПН-94 (взамен существующей ТП-94) | J\_2085 | 1,542 | 1,542 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и строительство КТПН-37 (взамен ТП-37) | J\_2088 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,608 |
| Проектирование и строительство КТПН-124 (взамен существующей ТП-124) | J\_2089 | 0,000 | 0,000 | 1,022 | 1,022 |
| Проектирование и строительство КТПН-10 (взамен существующей ТП-10) | J\_2090 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 1,366 |
| Проектирование и строительство ТП №496 для взаимного резервирования ф.6-7-У, 6-16-В, 6-3-462 | J\_2119 | 9,166 | 9,166 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и строительство РП №3 (микрорайон №1) | J\_2122 | 0,000 | 0,000 | 34,365 | 34,365 |
| Проектирование и строительство КТПН 44 г.Березовский | Е\_1830 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,608 |
| Строительство ТП №443 | I\_1836 | 8,735 | 8,735 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и строительство КЛ 10 кВ ПС «Космическая» яч.5,10 – РП-13 | J\_2127 | 10,582 | 10,582 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и строительство КВЛ 6 кВ ф.Я-13, Я-23 разделение двухцепной КВЛ. | J\_2130 | 0,000 | 0,000 | 8,416 | 8,416 |
| Проектирование и строительство КЛ 6 кВ (Закольцовка фидеров Сев.14 и Стромавтомаш 11 через ТП 260.) | J\_2131 | 0,000 | 0,000 | 16,087 | 16,087 |
| Проектирование и строительство КЛ 6 кВ (Закольцовка фидеров Центр.25 и Центр.7) | J\_2132 | 0,000 | 0,000 | 3,154 | 3,154 |
| Проектирование и строительство КЛ 6 кВ ПС «Стромавтомаш» яч.4,28 – РП-18 | J\_2133 | 0,000 | 0,000 | 9,730 | 9,730 |
| Проектирование и строительство КЛ 6 кВ (Закольцовка фидеров 33Кедр.31 и Лат.21) | J\_2134 | 0,000 | 0,000 | 2,681 | 2,681 |
| Проектирование и строительство КЛ 10 кВ ТП 53 – ТП 173(закольцовка фидеров Зп-20 и 17-16) | J\_2135 | 0,000 | 0,000 | 3,256 | 3,256 |
| Проектирование и строительство ВЛ-10кВ для резервного эл. снабжения "Центральных котельных": | J\_2154 | 9,555 | 9,555 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Химзаводская" до ф.6-8-МР, ф.6-29-МР РП№3 | J\_2160-1 | 28,850 | 28,850 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-6 кВ от ПС "Химзаводская" до ф.6-15-МР, ф.6-27-МР РП№6 | J\_2160-2 | 28,850 | 28,850 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-6 кВ от ВЛ-6 кВ: ф.6-13-Б, ф.6-22-М до КНС по ул.Лизы Чайкиной. | J\_2162 | 0,000 | 0,000 | 3,613 | 0,000 |
| Проектирование и строительство КЛ-6 кВ: ТП №496 - ТП №500, ТП №411 - ТП №509 | J\_2163 | 12,853 | 12,853 | 0,000 | 0,000 |
| Проектирование и строительство РП-4 | K\_2338 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 41,263 |
| Проектирование и строительство РП-31 | K\_2339 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 41,263 |
| Проектирование и строительство нового РП-10 кВ по ф.25-19 | K\_2340 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,310 |
| Проектирование и строительство новой ТП 977 проходного типа с двумя трансформаторами ул. Терешковой,58 | K\_2341 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,403 |
| Проектирование и строительство новой ТП с двумя трансформаторами за территорией сторонних потребителей ул. Тухачевского, 42 | K\_2342 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 4,403 |
| Проектирование и строительство КТПН-6/0,4 кВ с АВР по 0,4 кВ; замена РП №36. | J\_2118 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 5,747 |
| Проектирование и строительство двухтрансформаторной ТП для электроснабжения котельной № 40 г.Ленинск-Кузнецкий | K\_2344 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 3,608 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-233 до КНС-1 | K\_2347 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,949 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-601 до КНС-4 | K\_2348 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,723 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-591 до КНС-6 | K\_2349 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,113 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-207 до КНС-7 | K\_2350 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,158 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-274 до КНС ш. Ярославского | K\_2351 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,678 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-6кВ отпайка ф. 6-9-НФ на новую ТП котельной №40 и ЛЭП-0,4кВ от новой ТП до котельной №40 | K\_2352 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 6,052 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-0,4кВ от ВРУ-0,4кВ ж.д. №82/1 до насосной станции на ул. Ленина, 82 | K\_2353 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,113 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-803 до очистных сооружений п. Никитинский | K\_2354 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,689 |
| Проектирование и строительство ЛЭП-0,4кВ от ТП-442 до насосной станции на ул. Р.Люксембург | K\_2355 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 0,136 |
| Приобретение автотранспорта и спецтехники | нд | 28,438 | 28,438 | 28,200 | 28,200 |
| Приобретение линий и сооружений электроэнергетики | нд | 16,667 | 16,667 | 16,667 | 16,667 |
| Модернизация АСДТУ путем внедрения информационно графической диспетчерской системы для электросетевого комплекса | J\_2027 | 20,772 | 20,772 | 3,969 | 18,997 |
| Проектирование и строительство автомобильной мойки г.Ленинск-Кузнецкий | J\_2029 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,451 |
| Проектирование и строительство здания на территории ул. Дзержинского, 1 | J\_2030-1 | 0,000 | 0,000 | 74,984 | 0,000 |
| Приобретение и монтаж диспетчерского видеощита в ОДС | К\_2337 | 0,000 | 0,000 | 0,000 | 8,241 |

**Заключение системного оператора в части системной надежности**

На основании пп. «в» пункта 46 Правил, системный оператор (при наличии в инвестиционной программе электросетевых объектов проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше) направляет в РЭК Кузбасса заключение в части оценки обеспечения:

- устойчивого перспективного режима работы Единой энергетической системы России, в том числе с учетом инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации, техническому перевооружению и (или) демонтажу) объектов электроэнергетики, созданию устройств (комплексов) релейной защиты и автоматики, систем телемеханики и связи и сроков реализации таких проектов;

- скоординированного ввода в эксплуатацию и вывода из эксплуатации генерирующих объектов и объектов электросетевого хозяйства;

- выполнения схемы и программы развития Единой энергетической системы России и схем и программ развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации;

- устранения или снижения технологических ограничений на максимально возможные перетоки электрической энергии между зонами свободного перетока в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности;

- реализации технических решений по перспективному развитию электроэнергетики, учтенных в соответствии с Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации в заключениях системного оператора о возможности (невозможности) вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации и решениях уполномоченного федерального органа исполнительной власти о согласовании вывода линий электропередачи, оборудования и устройств объектов электроэнергетики из эксплуатации или о приостановлении вывода их из эксплуатации.

В связи с тем, что в проект изменения инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергосетевая компания» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, входят электросетевые объекты проектным номинальным классом напряжения 110 кВ и выше, системный оператор филиал АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году (письмо исх. от 27.07.2021 № О4-б3-ΙΙ-19-4459.

**Заключение межотраслевого совета потребителей в части оценки целесооб-разности и обоснованности применения технологических и стоимостных решений инвестиционных проектов, предусмотренных проектом инвестиционной программы**

Письмом от исх. № Межотраслевой совет потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий Кемеровской области представил в РЭК Кузбасса положительное заключение к проекту изменения инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году.

Эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, предлагают скорректировать источники финансирования проекта изменения инвестиционной программы ОАО «Северо-Кузбасская энергетическая компания» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Источники финансирования | 2021 год, млн. руб. | | 2022 год, млн. руб. | |
| Предложение предприятия по корректи-ровке утверж-денного плана | Предло-жение экспертов | Предложение предприятия по корректи-ровке утверж-денного плана | Предло-жение экспертов |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **328,641** | **328,641** | **556,953** | **556,953** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **141,000** | **141,000** | **382,311** | **270,000** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 141,000 | 141,000 | 382,311 | 270,000 |
| передача электрической энергии | 141,000 | 141,000 | 382,311 | 270,000 |
| **Амортизация основных средств, всего, в том числе:** | **100,641** | **100,641** | **174,642** | **148,036** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 100,641 | 100,641 | 174,642 | 148,036 |
| передача электрической энергии | 100,641 | 100,641 | 174,642 | 148,036 |
| **Прочие собственные средства** | **87,000** | **87,000** | **0,000** | **138,917** |

На основании вышеизложенного, принимая во внимание положительные заключения системного оператора и межотраслевого совета потребителей, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу ООО «Кузбасская энергосетевая компания» на 2020 – 2024 гг., в части реализации инвестиционных проектов в 2021 и 2022 году, в следующих размерах:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Источники финансирования | Предложение экспертов на 2021 год, млн. руб. | Предложение экспертов на 2022 год, млн. руб. |
| **Собственные средства всего, в том числе:** | **328,641** | **556,953** |
| **Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе:** | **141,000** | **270,000** |
| инвестиционная составляющая в тарифах, в том числе: | 141,000 | 270,000 |
| передача электрической энергии | 141,000 | 270,000 |
| **Амортизация основных средств, всего, в том числе:** | **100,641** | **148,036** |
| амортизация, учтенная в тарифах, всего, в том числе: | 100,641 | 148,036 |
| передача электрической энергии | 100,641 | 148,036 |
| **Прочие собственные средства** | **87,000** | **138,917** |

Приложение № 18 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Заключение Региональной энергетической комиссии Кузбасса к проекту изменения инвестиционной программы АО «Специализированная шахтная энергомеханическая компания» (АО «СШЭМК) на 2020 – 2024 гг. в части реализации инвестиционных проектов в 2022 году**

В соответствии с пп. «а» п. 46, а также согласно п. 47 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, утвержденных постановлением Правительства РФ от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), Региональная энергетическая комиссия Кузбасса (далее – РЭК Кузбасса) рассматривает проект (проект изменения) инвестиционной программы **в части оценки предложений** субъектов электроэнергетики **по включению** инвестиционных ресурсов, необходимых для реализации инвестиционной программы, **в цены (тарифы)**, регулируемые указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов), и **оценки соответствия** проектов инвестиционных программ сетевых организаций, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, **целевым значениям показателей надежности и качества услуг**, установленных указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) для целей формирования инвестиционных программ таких сетевых организаций, а после получения заключений от уполномоченных органов и организаций, указанных в п. 19 и п. 19(1) Правил, утверждает (вносит изменения в) инвестиционную программу субъекта электроэнергетики.

АО «СШЭМК» не направляло в РЭК Кузбасса в установленный законодательством срок заявление на внесение изменений в утвержденную инвестиционную программу на период 2020 - 2024 гг.

Принимая во внимание, что в соответствии с п. 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, инвестиционные программы подлежат ежегодной корректировке, эксперты, проанализировав расчет амортизационных отчислений компании на 2022 год, а также учитывая отсутствие в тарифной заявке на 2022 год предложения компании о размере прибыли на капитальные вложения, предлагают скорректировать источники финансирования утвержденной инвестиционной программы АО «СШЭМК» на 2020 – 2024 гг., в части финансирования в 2022 году:

Таблица 1

Источники финансирования утвержденной РЭК Кузбасса инвестиционной программы на 2022 год

| Наименование источников финансирования | Утвержденный план, млн. руб. | Предложение экспертов, млн. руб. |
| --- | --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего, в т.ч.:** | **5,179** | **5,179** |
| ***Собственные средства всего, в том числе:*** | ***5,179*** | ***5,179*** |
| Прибыль, направляемая на инвестиции | 2,797 | 0,000 |
| Амортизация основных средств | 2,382 | 0,980 |
| Прочие собственные средства | 0,000 | 4,199 |

На основании вышеизложенного, эксперты предлагают утвердить инвестиционную программу АО «СШЭМК» на 2020 – 2024 гг., в части финансирования инвестиционных проектов в 2022 году, в следующих размерах:

Таблица 2.

| Наименование источников финансирования | Предложение экспертов на 2022 год, млн. руб. |
| --- | --- |
| **Источники финансирования инвестиционной программы всего (1+2), в том числе:** | **5,179** |
| ***Собственные средства всего, в том числе:*** | ***5,179*** |
| Прибыль, направляемая на инвестиции, в том числе: | 0,000 |
| Амортизация основных средств всего, в том числе: | 0,980 |
| Прочие собственные средства всего, в том числе: | 4,199 |

Приложение № 19 к протоколу № 71

заседания правления Региональной

энергетической комиссии

Кузбасса от 29.10.2021

**Экспертное заключение**

**Региональной энергетической комиссии Кузбасса**

по материалам, представленным АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания»),

для утверждения инвестиционной программы в сфере теплоснабжения

на 2022 - 2028 годы

Нормативно-методической основой проведения анализа материалов, представленных АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») являются:

- Гражданский кодекс Российской Федерации;

- Приказ ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э «Об утверждении методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»;

- Налоговый кодекс Российской Федерации (в дальнейшем НК РФ);

- Трудовой Кодекс Российской Федерации (в дальнейшем ТК РФ);

- Федеральный закон от 27.07.2010 № 190-ФЗ «О теплоснабжении»;

- Федеральный Закон от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях»;

- Постановление Правительства РФ от 06.07.1998 № 700 «О введении раздельного учета затрат по регулируемым видам деятельности в энергетике»;

- Постановление Правительства Российской Федерации 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»;

- Приказ Министерства строительства и жилищно-коммунального хозяйства Российской Федерации от 28.08. 2014 №506/пр «О внесении в федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении сметной стоимости объектов капитального строительства, строительство которых финансируется с привлечением средств федерального бюджета, укрупненных сметных нормативов цены строительства для объектов непроизводственного назначения и инженерной инфраструктуры»;

- Прочие законы и подзаконные акты, методические разработки и подходы, действующие в отношении сферы и предмета государственного регулирования тарифов на продукцию (услуги) в электроэнергетической отрасли.

АО «Кузбассэнерго» (филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») (далее Предприятие) представило в Региональную энергетическую комиссию Кузбасса заявление с просьбой об утверждении инвестиционной программы на 2022-2028 годы.

Предприятие представило инвестиционную программу   
в размере 292 180,75 тыс. руб. (без НДС), в т.ч. из амортизационных отчислений 146 183,00 тыс. руб., из прибыли  
 144 767,00 тыс. руб. и за счет платы за подключение 1 230,75 тыс. руб.

Экспертами объем финансирования, в том числе разбивка по источникам финансирования, приняты согласно заключенному концессионному соглашению в отношении объектов теплоснабжения на территории Новокузнецкого городского округа, с учетом ранее выданных Региональной энергетической комиссией Кузбасса долгосрочных параметров регулирования для заключения концессионного соглашения, а также согласно документов по расчету платы за подключение.

Инвестиционная программа соответствует п. [8](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B61G755B) - [19](consultantplus://offline/ref=F333493433EE5DE7BCDE865AC0ED7AD67886855D29416741AF7AC2CA170237D76EFC687B80493B68G75DB) Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства РФ   
от 5 мая 2014 г. №410 (далее Правила).

Инвестиционной программой предусматривается:

- строительство тепловых сетей 2Ду50 мм для подключения объекта капитального строительства г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Алюминиевая, 3а за счет платы за подключение;

- реконструкция участков тепловых сетей (в соответствии с концессионным соглашением) для ликвидации недостатка располагаемого напора у концевых потребителей периферийных кварталов 43, 66, 47-49, 71-72 Центрального района, кварталов 50-57, 60-62 Куйбышевского района г. Новокузнецка (список мероприятий представлен в приложении к настоящему экспертному заключению).

В качестве обосновывающих материалов представлены концессионное соглашение, сметные расчеты.

Обоснованность стоимостных показателей (сметных расчетов), включаемых экспертами в инвестиционную программу, проверена с помощью программного комплекса ГРАНД-Смета. В результате проверки экспертами стоимость мероприятий признана обоснованной.

Проанализировав представленные обосновывающие документы, экспертная группа, считает предложенные мероприятия обоснованными и предлагает утвердить инвестиционную программу на 2022-2028 годы принять в размере 292 180,75 тыс. руб. (без НДС), в т.ч. из амортизационных отчислений 146 183,00 тыс. руб., из прибыли  
 144 767,00 тыс. руб. и за счет платы за подключение 1 230,75 тыс. руб. Финансирование по годам инвестиционной программы представлено в таблице:

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Источники финансирования | Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб.)  (без НДС) | | | | | | | | |
| по видам деятельности | Всего | в т.ч. по годам реализации | | | | | | |
| теплоснабжение | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1. | Собственные средства | 292 180,75 | 292 180,75 | 56 970,75 | 50 510,00 | 61 360,00 | 25 710,00 | 32 860,00 | 39 810,00 | 24 960,00 |
| 1.1. | амортизационные отчисления | 146 183,00 | 146 183,00 | 12 192,00 | 10 150,00 | 15 762,00 | 23 432,00 | 27 105,00 | 32 582,00 | 24 960,00 |
| 1.2. | прибыль, направленная на инвестиции | 144 767,00 | 144 767,00 | 43 548,00 | 40 360,00 | 45 598,00 | 2 278,00 | 5 755,00 | 7 228,00 | 0,00 |
| 1.3. | средства,  полученные за счет платы за подключение | 1 230,75 | 1 230,75 | 1 230,75 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| 2. | Итого по программе | 292 180,75 | 292 180,75 | 56 970,75 | 50 510,00 | 61 360,00 | 25 710,00 | 32 860,00 | 39 810,00 | 24 960,00 |

Перечень мероприятий, подлежащих выполнению   
в 2022-2028 годах приведен в приложении к настоящему экспертному заключению.

Приложение

Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения АО «Кузбассэнерго»

(филиал «Межрегиональная теплосетевая компания») на 2022 - 2028 годы

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование мероприятий | Обоснование необходимости (цель реализации) | Описание и место расположения объекта | Основные технические характеристики | | | | Год начала реализа-ции меропри-ятия | Год оконча-ния реализа-ции меропри-ятия | Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. (с НДС) | | | | | | | | | | |
| Наименование показателя (мощность, протяженность, диаметр  и т.п.) | Ед. изм. | Значение показателя | | Всего | Профи-нанси-ровано  к 2021 | в т.ч. по годам | | | | | | | Остаток финан-сирова-ния | в т.ч. за счет платы за подклю-чение |
| до реа-лизации меро-приятия | после реали-зации меро-приятия | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 | 2028 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей: | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.1.1. | Строительство тепловых сетей 2Ду50 мм | Подключение нового потребителя Кузнецкого района  г. Новокузнецка | г. Новокузнецк, Кузнецкий район, ул. Алюминиевая, 3а | мощность | Гкал/  час | - | 0,18 | 2022 | 2022 | 1476,9 | 0,0 | 1476,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1476,9 |
| протяженность | м | 75 |
| диаметр | мм | 50 |
| 1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 1. | | | | | | | | | | 1476,9 | 0,0 | 1476,9 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 1476,9 |
| Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 2. | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 3.1.1. | Перекладка участка от ТК-13 Дружбы до ТК-3 Кирова | Увеличения пропускной способности трубопроводов | г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Кирова, 103 | протяженность | м | 231 | 231 | 2022 | 2022 | 66888,0 | 0,0 | 66888,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| диаметр | мм | 800 | 1000 |
| 3.1.2. | Перекладка участка от ТК-11 Кирова до ТК-1 Тольятти | Увеличения пропускной способности трубопроводов | г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Тольятти, 46а | протяженность | м | 117 | 117 | 2023 | 2023 | 31356,0 | 0,0 | 0,0 | 31356,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| диаметр | мм | 700 | 800 |
| 3.1.3. | Перекладка участка от ТК-1 Тольятти до ТК-2 Тольятти | Увеличения пропускной способности трубопроводов | г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Тольятти, 62 | протяженность | м | 147 | 147 | 2023 | 2023 | 29256,0 | 0,0 | 0,0 | 29256,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| диаметр | мм | 700 | 800 |
| 3.1.4. | Перекладка участка от ТК-2 Тольятти до ТК-3 Тольятти | Увеличения пропускной способности трубопроводов | г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Тольятти, 62 | протяженность | м | 161,5 | 161,5 | 2024 | 2024 | 31764,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 31764,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| диаметр | мм | 700 | 800 |
| 3.1.5. | Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до ТК-2 Кутузова | Увеличения пропускной способности трубопроводов | г. Новокузнецк, Куйбышевский район, кв.60-62, ул. Кутузова, 90 | протяженность | м | 716 | 716 | 2024 | 2024 | 41868,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 41868,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| диаметр | мм | 200 | 250 |
| 3.1.6. | Перекладка участка от ТК-3а Кирова до ТК-4 Кирова | Увеличения пропускной способности трубопроводов | г. Новокузнецк, Центральный район, ул. Кирова, 97 | протяженность | м | 132 | 132 | 2025 | 2025 | 30852,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 30852,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| диаметр | мм | 800 | 1000 |
| 3.1.7. | Перекладка участка от К-7 Павловского до УТ-1 Кузнецкстроевский | Увеличения пропускной способности трубопроводов | г. Новокузнецк, Центральный район, кв.43,  ул. Павловского, 3 | протяженность | м | 316 | 316 | 2026 | 2026 | 39432,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 39432,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| диаметр | мм | 250 | 300 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 |
| 3.1.8. | Перекладка участка от ТК-1 Кузнецова до К-3 Кутузова | Увеличения пропускной способности трубопроводов | г. Новокузнецк, Центральный район, кв.50, 57, ул. Кузнецова, 6, 8 | протяженность | м | 456 | 456 | 2027 | 2027 | 47772,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 47772,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| диаметр | мм | 300 | 350 |
| 3.1.9. | Перекладка участка от ж/д по пр. Дружбы, 45 до К-4 | Увеличения пропускной способности трубопроводов | г. Новокузнецк, Центральный район, кв.71-72, пр. Дружбы, 45 | протяженность | м | 403 | 403 | 2028 | 2028 | 29952,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 29952,0 | 0,0 | 0,0 |
| диаметр | мм | 200 | 250 |
| 3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 3. | | | | | | | | | | 349140,0 | 0,0 | 66888,0 | 60612,0 | 73632,0 | 30852,0 | 39432,0 | 47772,0 | 29952,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 4. | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| 5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |
| Всего по группе 5. | | | | | | | | | | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 | 0,0 |
| ИТОГО по программе | | | | | | | | | | 350616,9 | 0,0 | 68364,9 | 60612,0 | 73632,0 | 30852,0 | 39432,0 | 47772,0 | 29952,0 | 0,0 | 1476,9 |