



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Монтаж высоковольтного оборудования в РУ-6кВ
РП-21»**

2024

1. Необходимость реконструкции.

Необходимость реконструкции трансформаторных подстанций/распределительных пунктов вызвана необходимостью увеличения трансформаторной мощности и установкой дополнительного необходимого оборудования 6 кВ и 0,4 кВ для обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей по заявленному уровню напряжения, из-за присоединения дополнительной мощности на основании договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Наименование инвестиционного проекта	Контрагент по договору	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	Мероприятия согласно техническим условиям
Монтаж высоковольтного оборудования в РУ-6кВ РП-	Комитет по физической культуре, спорту и туризму Администрации города Новокузнецка	Договор № ГЭС-404-21 от 05.08.2021 г., технические условия № 14-6626-3114 от 5.08.2021 г.	РП-21 Установка 2-х дополнительных ячеек 6кВ в РУ-6 кВ с вакуумными выключателями

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Возможность присоединения дополнительной максимальной мощности.
2. Бесперебойное электроснабжение потребителей электроэнергии (отсутствие перегрузки и перегрева, в результате которого значительно снижается срок службы трансформатора из-за старения изоляции и повреждения токоведущих частей);
3. Повышение качества электроэнергии, так как трансформатор будет работать в пределах номинальной нагрузки в нормальном и послеаварийном режиме.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами - 3,242 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета № 558-12э/22 .

Копия паспорта БТИ, паспортной карты.

Ведомость объемов работ и материалов.

Схемы РП-21.

Договор об осуществлении технологического присоединения № ГЭС-404-21 от 05.08.2021 г.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»

В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Реконструкция РП-21 с установкой панелей типа ЩО-70 в РУ-
0,4кВ»**

2024

1. Необходимость реконструкции.

Необходимость реконструкции трансформаторных подстанций/распределительных пунктов вызвана необходимостью увеличения трансформаторной мощности и установкой дополнительного необходимого оборудования 6 кВ и 0,4 кВ для обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей по заявленному уровню напряжения, из-за присоединения дополнительной мощности на основании договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Наименование инвестиционного проекта	Контрагент по договору	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	Мероприятия согласно техническим условиям
Реконструкция РП-21 с установкой панелей типа ЩО-70 в РУ-0,4кВ	МАФСУ "Спортивная школа олимпийского резерва "Металлург"	Договор № ГЭС-531-21 от 12.10.2021 г., технические условия №14-3008-3114 от 18.08.2022 г. (ДС №1)	РП-21 Установка дополнительной ячейки 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Возможность присоединения дополнительной максимальной мощности.
2. Бесперебойное электроснабжение потребителей электроэнергии (отсутствие перегрузки и перегрева, в результате которого значительно снижается срок службы трансформатора из-за старения изоляции и повреждения токоведущих частей);
3. Повышение качества электроэнергии, так как трансформатор будет работать в пределах номинальной нагрузки в нормальном и послеаварийном режиме.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами-0,297 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета № 11-01э/23.
Копия паспорта БТИ, паспортной карты.
Ведомость объемов работ и материалов РП-21.
Договор об осуществлении технологического присоединения №ГЭС-531-21 от 12.10.2021г.
Дополнительное соглашение к договору ГЭС-531-21 от 18.08.2022 г.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Реконструкция РП-21 с установкой панелей типа ЩО-70 в РУ-
0,4кВ I, II с.ш.»**

1. Необходимость реконструкции.

Необходимость реконструкции трансформаторных подстанций/распределительных пунктов вызвана необходимостью увеличения трансформаторной мощности и установкой дополнительного необходимого оборудования 6 кВ и 0,4 кВ для обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей по заявленному уровню напряжения.

Увеличение трансформаторной мощности необходимо из-за присоединения дополнительной мощности на основании договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Наименование инвестиционного проекта	Контрагент по договору	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	Мероприятия согласно техническим условиям
Реконструкция РП-21 с установкой панелей типа ЩО-70 в РУ-0,4кВ I, II с.ш.	Комитет по физической культуре, спорту и туризму Администрации города Новокузнецка	Договор № ГЭС-372-22 от 20.06.2022 г., технические условия № 14-4635-3114 от 20.06.2022 г.	РП-21 Установка 2-х дополнительных ячеек 0,4 кВ в РУ-0,4 кВ

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Возможность присоединения дополнительной максимальной мощности.
2. Бесперебойное электроснабжение потребителей электроэнергии (отсутствие перегрузки и перегрева, в результате которого значительно снижается срок службы трансформатора из-за старения изоляции и повреждения токоведущих частей);
3. Повышение качества электроэнергии, так как трансформатор будет работать в пределах номинальной нагрузки в нормальном и послеаварийном режиме.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами- 0,978 млн.руб. с НДС.

4.Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета № 629-12э/22 .

Копия паспорта БТИ, паспортной карты.

Договор об осуществлении технологического присоединения №ГЭС-372-22 от 20.06.2022г.

Схема РП-21

Ведомость объемов работ и материалов РП-21.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

«Реконструкция ТП-443 с увеличением трансформаторной мощности до 1,26 МВА и заменой оборудования РУ-0,4кВ»

2024

1. Необходимость реконструкции.

Необходимость реконструкции трансформаторных подстанций/распределительных пунктов вызвана необходимостью увеличения трансформаторной мощности и установкой дополнительного необходимого оборудования 6 кВ и 0,4 кВ для обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей по заявленному уровню напряжения.

Увеличение трансформаторной мощности необходимо из-за присоединения дополнительной мощности на основании договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Наименование инвестиционного проекта	Контрагент по договору	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	Мероприятия согласно техническим условиям
Реконструкция ТП-443 с увеличением трансформаторной мощности до 1,26 МВА и заменой оборудования РУ-0,4кВ	ИП Волкова Н.С.	Договор № ГЭС-569-21 от 22.10.2021г., технические условия № 14-12286-3114 от 22.10.2021 г.	ТП-443 Заменить 2 трансформатора 320 кВА и 400 кВА на 2 трансформатора 630 кВА, заменить в РУ-0,4кВ ячейки ЩОБ-59 на ячейки ЩО-70

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Возможность присоединения дополнительной максимальной мощности.
2. Бесперебойное электроснабжение потребителей электроэнергии (отсутствие перегрузки и перегрева, в результате которого значительно снижается срок службы трансформатора из-за старения изоляции и повреждения токоведущих частей);
3. Повышение качества электроэнергии, так как трансформатор будет работать в пределах номинальной нагрузки в нормальном и послеаварийном режиме.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами- 3,578 млн. руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 0,296 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета №275-07э/22.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия паспортной карты, БТИ, паспорт на ТП-443 .

Ведомость объемов работ и материалов ТП- 443.

Акт замера нагрузки трансформаторов в ТП-443.

Договор об осуществлении технологического присоединения №ГЭС-569-21 от 22.10.2021г.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»

В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Техническое перевооружение ТП-397 с увеличением
трансформаторной мощности на 0,07 МВА до 0,25 МВА»**

1. Необходимость технического перевооружения.

Необходимость технического перевооружения трансформаторных подстанций/распределительных пунктов вызвана необходимостью увеличения трансформаторной мощности и установкой дополнительного необходимого оборудования 6 кВ и 0,4 кВ для обеспечения качественного и надежного электроснабжения потребителей по заявленному уровню напряжения.

Увеличение трансформаторной мощности необходимо из-за присоединения дополнительной мощности на основании договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Наименование инвестиционного проекта	Контрагент по договору	Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям	Мероприятия согласно техническим условиям
Техническое перевооружение ТП-397 с увеличением трансформаторной мощности на 0,07 МВА до 0,25 МВА	Полякова В.В.	Договор № ГЭС-346-22 от 31.05.2022 г., технические условия № 14-4432-3114 от 31.05.2022 г.	ТП-397 Заменить трансформатор 180 кВА на трансформатор 250 кВА

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Возможность присоединения дополнительной максимальной мощности.
2. Бесперебойное электроснабжение потребителей электроэнергии (отсутствие перегрузки и перегрева, в результате которого значительно снижается срок службы трансформатора из-за старения изоляции и повреждения токоведущих частей);
3. Повышение качества электроэнергии, так как трансформатор будет работать в пределах номинальной нагрузки в нормальном и послеаварийном режиме.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами - 0,771 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета № 535-11э/22.

Копия технического паспорта БТИ, паспорта ТП-397.

Ведомость объемов работ и материалов.

Акт замера нагрузки трансформаторов в ТП-397.

Договор об осуществлении технологического присоединения № ГЭС-346-22 от 31.05.2022г.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»

В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Демонтаж (вынос) встроенной в МКД подстанции ТП-101 со
строительством 2БКТП 0,8МВА»**

2024

1. Необходимость реконструкции.

В соответствии с решением суда необходимо произвести вынос существующих подстанции, встроенных в многоквартирный жилой дом.

Документ судебного органа	Электроустановка, адрес расположения	Необходимые мероприятия по устранению выявленных замечаний
Решение по делу 2-3319/2022 от 04.08.2022г.	ТП-101, Пр. Metallургов, 15	Демонтаж (вынос) встроенной в МКД подстанции ТП-101 со строительством 2БКТП 0,8МВА

Для реализации мероприятий необходимо определить место за пределами стен многоквартирного дома, выполнить монтаж/строительство новой блочной комплектной трансформаторной подстанции 2БКТП, произвести строительство/наращивание существующих кабельных линий 6 кВ и 0,4кВ до вновь построенной 2БКТП.

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Предотвращение аварийной ситуации.
2. Повышение надежности электроснабжения.
3. Исключение риска длительных перебоев в электроснабжении потребителей.
4. Снизятся эксплуатационные расходы: уменьшится количество выездов оперативных бригад, количество внеплановых ремонтов.
5. Повышение безопасности обслуживающего персонала при эксплуатации.
6. Выполнение требований судебных органов, соблюдение действующих норм и законодательства РФ.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами- 9,214 млн.руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 1,016 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальные сметы №109-02э/23, 22-02-23.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия паспортной карты.

Ведомость объемов работ и материалов ТП-101.

Выписка ЕГРН ТП-101.

Техническая инвентаризация основных строений.

Договор аренды ТП-101.

Решение суда.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»

В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Демонтаж (вынос) встроенной в МКД подстанции ТП-118 со
строительством 2БКТП 0,5МВА»**

2024

1. Необходимость реконструкции.

В соответствии с решением суда необходимо произвести вынос существующих подстанции, встроенных в многоквартирный жилой дом.

Документ судебного органа	Электроустановка, адрес расположения	Необходимые мероприятия по устранению выявленных замечаний
Решение по делу 2-61/23 от 25.01.2023г.	ТП-118, Ул. Куйбышева, 14	Демонтаж (вынос) встроенной в МКД подстанции ТП-118 со строительством 2БКТП 0,5МВА

Для реализации мероприятий необходимо определить место за пределами стен многоквартирного дома, выполнить монтаж/строительство новой блочной комплектной трансформаторной подстанции 2БКТП, произвести строительство/наращивание существующих кабельных линий 6 кВ и 0,4кВ до вновь построенной 2БКТП

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Возможность присоединения дополнительной максимальной мощности.
2. Бесперебойное электроснабжение потребителей электроэнергии (отсутствие перегрузки и перегрева, в результате которого значительно снижается срок службы трансформатора из-за старения изоляции и повреждения токоведущих частей);
3. Повышение качества электроэнергии, так как трансформатор будет работать в пределах номинальной нагрузки в нормальном и послеаварийном режиме.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами - 6,217 млн. руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 0,903 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальные сметы №23-02/23, 114-02э/23.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия паспортной карты.

Ведомость объемов работ и материалов ТП-118.

Выписка ЕГРН ТП-118.

Техническая инвентаризация основных строений.

Договор аренды ТП-118.

Решение суда.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Техническое перевооружение трансформаторной подстанции
ТП-462 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА»**

2024

1. Необходимость технического перевооружения.

По результатам актов обследования силовых трансформаторов, трансформаторы находятся в исправном ухудшенном состоянии:

№ и дата акта обследования	Электроустановка	Год ввода в эксплуатацию	Необходимые мероприятия по устранению выявленных замечаний
№ 230 от 03.07.2018 г.	ТП-462	1972	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-462 с заменой силового трансформатора 0,4 МВА

У данных силовых трансформаторов значительно превышен срок эксплуатации и отсутствует целесообразность их последующего ремонта

Основные выявленные замечания, снижающие надежность и безопасность использования/эксплуатации силовых трансформаторов:

- Следы сквозной коррозии металла на баке, расширителе.
- Негерметичны уплотнения, следы подтеков масла.
- Разрушение сварных швов.
- Повышенный шум и вибрация эксплуатируемого трансформатора.
- Значительно превышен срок эксплуатации трансформатора.
- Растрескивание и сколы изоляторов.

Для предотвращения возникновения аварийной ситуации и повышения надежности электроснабжения, необходимо выполнить техническое перевооружение с заменой силовых трансформаторов.

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Предотвращение аварийной ситуации.
2. Повышение надежности работы распределительных устройств.
3. Исключение риска длительных перебоев в электроснабжении потребителей.
4. Снижение эксплуатационных расходов.
5. Повышение безопасности персонала.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами - 1,475 млн. руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ - 0,148 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета №15-01э/19.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия паспорта ТП-462, паспортная карта трансформатора.

Ведомость объемов работ и материалов ТП-462.

Акт обследования силового трансформатора.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Техническое перевооружение РП-3 с заменой оборудования РУ-
0,4кВ с установкой панелей ЩО-70»**

2024

1. Необходимость технического перевооружения.

Согласно Акту проверки № 14-15/А-ОЗП - 114 от 13 октября 2017 года (пункт 29) выявлено нарушение требований Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей и Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок:

№ п.	Конкретное описание (существо, характер) выявленных нарушений	Наименование нормативного документа и номер его пункта, требования которого нарушены	Наименование инвестиционного проекта, направленного на устранение нарушения
29	Отсутствуют дверцы на панелях ЩОБ-59 РУ-0,4кВ РП-3	ПТЭЭСС п. 1.1.3; ПОТЭУ п. 1.3, 3.13	Техническое перевооружение РП-3 с заменой оборудования РУ-0,4кВ с установкой панелей ЩО-70

Произвести замену панелей ЩОБ-59 на панели типа ЩО-70 необходимо в связи с физическим устареванием электрооборудования, а также для обеспечения надежности электроснабжения и исключения вероятности причинения вреда здоровью обслуживающего персонала необходимо.

№ п/п	Наименование объекта	Год ввода в эксплуатацию	Фактическое использование, лет	Тип оборудования в РУ	Класс напряжения, кВ
1	РП-3	1963	56	ЩОБ-59	0,4

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Бесперебойное электроснабжение большего числа потребителей в результате повышения селективности и чувствительности срабатывания защит;
2. Снижение количества отключений в результате ложных срабатываний защит;
3. Исключение риска длительных перебоев в электроснабжении потребителей;
4. Исключение вероятности причинения вреда здоровью обслуживающего персонала;
5. Снижение эксплуатационных расходов;
6. Возможность подключения устройств телеметрии, телеуправления, АЧР.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами - 1,716 млн.руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 0,065 млн.руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальные сметы № 105-02э/23, 105-02АС/23.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия технического паспорта БТИ, технической инвентаризации РП-3.

Ведомость объемов работ и материалов.

Акт проверки № 14-15/А-ОЗП - 114 от 13.10.2017, предписание №14-15П-ОЗП-114 от 13.10.2017.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»

В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Техническое перевооружение ПС №3 «Южная» с заменой
трансформатора собственных нужд 0,18 МВА»**

2024

1. Необходимость технического перевооружения.

По результатам актов обследования силовых трансформаторов, трансформаторы находятся в исправном ухудшенном состоянии:

№ и дата акта обследования	Электроустановка	Год ввода в эксплуатацию	Необходимые мероприятия по устранению выявленных замечаний
№ 501 от 09.09.2021 г.	ТСН 0,18 кВА (ПС №3 «Южная»)	1972	Техническое перевооружение ПС №3 «Южная» с заменой трансформатора собственных нужд 0,18 МВА

Трансформатор изношен, морально устаревший и не гарантирует надёжность электроснабжения. Трансформатор ТСН-35/0,23 эксплуатируется с 1972г. Фактический срок эксплуатации 50 лет превышает нормативный (25 лет).

Высокий уровень изношенности используемого оборудования ставит под угрозу надёжность электроснабжения потребителей электроэнергии. Попытки продления срока службы оборудования посредством ремонтов и профилактики позволяют лишь отсрочить, но не решить проблему.

Основные выявленные замечания, снижающие надёжность и безопасность использования/эксплуатации силовых трансформаторов:

- Следы сквозной коррозии металла на баке, расширителе;
- Негерметичны уплотнения, следы подтеков масла;
- Разрушение сварных швов;
- Повышенный шум и вибрация эксплуатируемого трансформатора;
- Значительно превышен срок эксплуатации трансформатора;
- Растрескивание и сколы изоляторов.

Для предотвращения возникновения аварийной ситуации и повышения надёжности электроснабжения, необходимо выполнить техническое перевооружение с заменой трансформатора.

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Предотвращение вероятной аварийной ситуации;
2. Повышение надёжности работы распределительных устройств;
3. Исключение риска длительных перебоев в электроснабжении потребителей.
4. Снижение эксплуатационных затрат;
5. Повышение безопасности персонала;
6. Установка нового трансформатора с пониженными потерями холостого хода и короткого замыкания позволит снизить затраты на потери (экономическая эффективность).

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами- 1,323 млн.руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета № 188-12э/18-22.

Копия технического паспорта БТИ ПС-3, паспортная карта трансформатора.

Проект шифр №02-0063-1-ЭП.

Акт обследования силового трансформатора ТСН.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»

В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Реконструкция воздушной линии ВЛ- 0,4 кВ ф. Жуковского от
ТП-70 с заменой опор и провода длиной 1,2 км по трассе»**

2024

1. Необходимость реконструкции.

Согласно Акту проверки № 14-15/А-ОЗП - 114 от 13 октября 2017 года (пункты 120, 121) выявлено нарушение требований Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей и Типовой инструкции по техническому обслуживанию и ремонту воздушных линий электропередачи напряжением 0,38-20 кВ с неизолированными проводами (РД 153-34.3-20.622-98).

№ п.	Конкретное описание (существо, характер) выявленных нарушений	Наименование нормативного документа и номер его пункта, требования которого нарушены	Наименование инвестиционного проекта, направленного на устранение нарушения
120	Не обеспечена надежная работа ВЛ-0,4 кВ ф. Жуковского ТП-70 –имеется сверхнормативное отклонение (более 30 см) от вертикальной оси и визуальные признаки загнивания древесины опор №1-9	ПТЭЭСС п. 5.7.1, 5.7.5, 5.7.17; РД 153-34.3-20.622-98 п. 8.2.3, 8.2.8	Реконструкция воздушной линии ВЛ-0,4 кВ ф. Жуковского от ТП-70 с заменой опор и провода длиной 1,2 км по трассе
121	Не обеспечена надежная работа ВЛ-0,4 кВ от ТП-70 ф. Жуковского, ввиду его эксплуатации с не устранённым дефектом – разрушение бетона с оголением арматуры ж/б приставки опор №12-18	ПТЭЭСС п. 5.7.1, 5.7.5, 5.7.17; РД 153-34.3-20.622-98 п. 8.2.6, 8.2.7	

Для решения данной проблемы необходимо заменить 31 деревянную опору на железобетонные, голый провод АС заменить на изолированный СИП по трассе длиной 1,2 км.

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Снизятся эксплуатационные расходы: уменьшится количество выездов оперативных бригад, количество внеплановых ремонтов;
2. Полностью будет исключена вероятность причинения вреда здоровью третьих лиц (в случае разрушения опор или обрыва провода);
3. Увеличится надежность электроснабжения потребителей;
4. Снижение технологических потерь;
5. Снижение коммерческих потерь электрической энергии (в связи с применением изолированного провода уменьшится возможность несанкционированного подключения).

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами- 4,246 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета № 191-12э/18.

Копия паспортной карты ВЛ.

Ведомость объемов работ и материалов.

Акт проверки № 14-15/А-ОЗП - 114 от 13.10.2017, предписание №14-15П-ОЗП-114 от 13.10.2017.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

**«Реконструкция кабельно-воздушной линии КВЛЭП-10 кВ ф-р.
12-Н-1 с заменой опор и провода, длиной 1,136 км по трассе»**

2024

1. Необходимость реконструкции.

Кабельно-воздушная линия, эксплуатируется с 1967 года. Фактический срок эксплуатации 50 лет, превышает нормативный срок (25-30 лет). По результатам проведенного обследования технического состояния опор выявлено, что опоры находятся в неудовлетворительном, но работоспособном состоянии. Дальнейшая безаварийная эксплуатация возможна только при принятии мер по ремонту или замене опор. По результатам визуального осмотра и тепловизионной диагностики выявлены дефекты опор, провода, изоляторов и очаги нагрева соединений проводов в пролете и на опорах. Комплексная оценка выявленных дефектов позволяет сделать вывод о неудовлетворительном состоянии линии, препятствующем дальнейшей безаварийной эксплуатации. Данная линия является основным источником питания объекта жизнеобеспечения города КНС-313.

Таким образом, для предупреждения аварийной ситуации, необходимо выполнить реконструкцию кабельно-воздушной линии с заменой опор и провода.

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Предупреждение аварийной ситуации;
2. Повышение надежности электроснабжения объекта жизнеобеспечения;
3. Исключение риска длительных перебоев в электроснабжении;
4. Снижение количества аварийных отключений.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами – 10,222 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета № 91-09э/17.
Копия паспортной карты на КЛ.
Проект шифр 03-01035-ЭС.
Акт технического освидетельствования.
Отчет о диагностировании и тех. состоянии линии.

**Технический директор
ООО «Горэлектросеть»**



В.В. Грунин



ООО «Горэлектросеть»

Общество с ограниченной ответственностью «Горэлектросеть»

630099, г. Новосибирск, ул. Фрунзе, 80, офис 627

ОГРН 1104217005837 от 20.08.2010 г.

ИНН/КПП 4217127144/540601001

Технико-экономическое обоснование

«Строительство ВЛ-6кВ от ВЛ-6кВ ф.6-5Ж до МТП-315К, МТП-315К, ЛЭП-0,4кВ от МТП-315К ф.Дагестанский, ф.Кисловодская»

2024

1. Необходимость строительства.

В связи с развитием микрорайона Абагур-Лесной Центрального района, а именно увеличением мощностей и плотности застройки, значительной удаленности (более 600 метров) от источников электроснабжения (трансформаторных подстанций 6/0,4кВ), необходимо развитие электрических сетей данного микрорайона со строительством новой трансформаторной подстанции (источника электроснабжения) на расстоянии от потребителя, позволяющим обеспечить надежное и качественное электроснабжение. На данный момент потребители (частные и многоквартирные дома) обеспечиваются электроснабжением от РУ-0,4кВ ТП-315, ТП-320, ТП-319, но ввиду значительной удаленности потребителей от указанных подстанций (более 600 метров), в периоды максимальных нагрузок, наблюдается значительное снижение качества электроэнергии, о чем свидетельствуют многочисленные, поступающие в ООО «ГЭС», жалобы от потребителей. Реконструкция существующих сетей 0,4кВ не приведет к улучшению ситуации ввиду значительной удаленности от источников электроснабжения (большая протяженность линии 0,4кВ, является причиной падения напряжения на удаленных от источника участках).

Для решения данного вопроса необходимо построить воздушную линию 6 кВ от существующей линии 6 кВ ф. 6-5-Ж до проектируемой ТП 6/0,4кВ, смонтировать ТП 6/0,4 кВ, и произвести строительство линий 0,4 кВ до потребителей (до границ балансовой принадлежности между ООО «ГЭС» и потребителями).

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Уменьшение времени на аварийно-восстановительные работы;
2. Повышение надежности электроснабжения потребителей;
3. Повышение качества электроснабжения потребителей;
4. Исключение риска перегрузки и выхода из строя оборудования
5. Снижение эксплуатационных расходов.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами – 6,763 млн. руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 0,362 млн.руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета № 103-02э/23.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия паспортной карты на ВЛ.

Ведомость объемов работ и материалов.

Письменные обращения граждан/жалобы.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



В.В. Грунин