



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 КЛ-6кВ от ТП-109 в сторону ТП-112, ф. 4-109 со
строительством кабельной линии, протяженностью 0,83 км»**

1. Необходимость реконструкции.

В связи с развитием Центрального района г. Новокузнецка, а именно увеличением мощностей и застройкой нового квартала по ул. Хлебозаводская, необходимо развитие электрических сетей данного района. На данный момент кабельно-воздушная линия 6кВ на участке от ТП-109 до ТП-112 попадает в непосредственно зону застройки жилого квартала. Воздушная часть линии 6кВ выполнена голым проводом на деревянных опорах, что в свою очередь приводит к небезопасной эксплуатации линии вблизи строительной техники (кранов, тракторов), а также противоречит правилам благоустройства г.Новокузнецка связанным с запретом использования воздушных линий электропередач в непосредственной близости с жилой застройкой выше 4 этажей. Кроме того, сечение участка воздушной линии не удовлетворяет величине мощности, требуемой для развивающегося квартала по ул. ДОЗ, подключенного, в том числе, через данный участок. Данная КЛ проходит по земельным участкам, находящимся в частной собственности (территории МКД) и пересекает 1 дворовую дорогу и 1 дорогу местного значения (объездную дорогу Центрального района по ул. Хлебозаводская), что затрудняет проведение аварийно-восстановительных и ремонтных работ, которые необходимо производить в кратчайшие сроки, так как КВЛ- 6 кВ ф. 4-109 питает жилой квартал Центрального района.

Реконструкция линии направлена на усиление надежности бесперебойного электроснабжения потребителей, с заменой участка существующей воздушной линии 6кВ и со строительством кабельного блока и кабельной линии 6кВ, а также заменой участка воздушной линии 6кВ с голого прохода на изолированный при переходе через дорогу муниципального значения..

Наим. объекта	Год ввода в экспл.	Срок фактической эксплуатации	Кол-во к замене	Примечание
КЛ-6кВ от ТП-109 в сторону ТП-112, ф. 4-109	1952г	70 лет	0,83 км	Акт обследования: <ul style="list-style-type: none">• Неудовлетворительное состояние КЛ - изоляция на отдельных участках в зоне максимального риска;• Неудовлетворительное состояние КЛ – больше количество соединительных муфт на кабеле;• Неудовлетворительное состояние КЛ - частые выходы из строя.• Участок воздушной линии в зоне развития/строительства жилищного квартала/массива

2. Ожидаемые результаты :

1. Уменьшение времени на аварийно-восстановительные работы;
2. Повышение надежности электроснабжения потребителей;
3. Исключение риска перегрузки и выхода из строя оборудования
4. Снижение эксплуатационных расходов;
5. Возможность беспрепятственного развития/застройки городских территорий.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами- 6,07770245 млн. руб. с НДС.

4.Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальные сметы №537-11э/25 и №188-11/25.

Копия паспортной карты на линию.

Проект шифр 01-1991-ЭС, 01-1991-АС.

Акт тех. обследования № 3 от 03.10.2024 г.

**Технический директор
ООО «Горэлектросеть»**



Е.В. Жгун



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 трансформаторной подстанции ТП-2
с установкой КТП-6/0,4 кВ 0,25МВА»**

1. Необходимость строительства.

По результатам актов технического освидетельствования, а также осмотра (обследования) электроустановки, сооружение мачтовой трансформаторной подстанций МТП-2 имеет ограниченно-работоспособное техническое состояние, при котором выявлены крены, дефекты и повреждения, приведшие к снижению несущей способности, а также дефекты электросетевого оборудования.

№ и дата акта	Электроустановка	Год ввода в эксплуатацию	Необходимые мероприятия по устранению выявленных замечаний
№ 55 от 20.02.2024 г.	МТП-2	1968	Реконструкция закрытой трансформаторной подстанции ТП-2 с установкой БКТП-6/0,4 кВ 0,25МВА

Основные выявленные дефекты, снижающие эксплуатационные характеристики здания:

Не обеспечивается надежная работа силового трансформатора ТМ-180 кВА 6/0,4кВ, а именно следы сквозной коррозии металла на расширительном баке, негерметичны уплотнения, следы подтеков масла, повышенный шум и вибрация эксплуатируемого трансформатора, разрушение изоляторов, имеющих устаревшую конструкцию, не подлежащих замене.

Не обеспечена надежность работы МТП-2 площадка ТМ имеет сверхнормативное отклонение от вертикальной оси опор и визуальные признаки загнивания древесины опор основания МТП.

В случае аварии, вследствие обрушения опорной конструкции мачтовой трансформаторной подстанций или выхода из строя поврежденного электросетевого оборудования, без электроснабжения останутся потребители жилого (частного) сектора Куйбышевского района. Восстановить электроснабжение в регламентные сроки будет невозможно.

Для реализации мероприятий необходимо выполнить:

- монтаж новой мачтовой трансформаторной подстанции в непосредственной близости;
- перевод электроснабжения существующих питающих/отходящих линий 6, 0,4кВ;
- демонтаж существующего оборудования и конструкции мачтовой МТП-2.

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Предотвращение аварийных ситуаций.
2. Повышение надежности электроснабжения.
3. Исключение риска длительных перебоев в электроснабжении потребителей.
4. Снижение эксплуатационных расходов: уменьшится количество выездов оперативных бригад, количество внеплановых ремонтов.
5. Повышение безопасности обслуживающего персонала при эксплуатации.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами- 3,343 млн. руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 0,5084 млн. руб. с НДС.

4.Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета №544-03э/26.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия паспортной карты на ТМ, паспорт трансформаторной подстанции.

Ведомость объемов работ и материалов.

Акт тех. освидетельствования № 55 от 20.02.2024 г.

**Технический директор
ООО «Горэлектросеть»**



Е.В. Жгун



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-498 с
заменой силового трансформатора 0,4 МВА»**

1. Необходимость технического перевооружения.

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

№ и дата акта обследования	Электроустановка	Год ввода в эксплуатацию	Необходимые мероприятия по устранению выявленных замечаний
№ 50 от 20.02.2024 г.	ТП-498	1966	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-498 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:

Не обеспечивается надежная работа силового трансформатора ТМ-320 кВА 6/0,4кВ, а именно следы сквозной коррозии металла на расширительном баке, негерметичны уплотнения, следы подтеков масла, повышенный шум и вибрация эксплуатируемого трансформатора, разрушение изоляторов, имеющих устаревшую конструкцию, не подлежащих замене.

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 – 1,27054659 млн. руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 0,144 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета №545-04э/26.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия паспортной карты ТП, копии паспортных карт ТМ-1, ТМ-2, технический паспорт БТИ.

Ведомость объемов работ и материалов ТП-498.

Акт тех. освидетельствования № 50 от 20.02.2024 г.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



Е.В. Жгун



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-488 с
заменой силового трансформатора 0,4 МВА»**

1. Необходимость технического перевооружения.

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

№ и дата акта обследования	Электроустановка	Год ввода в эксплуатацию	Необходимые мероприятия по устранению выявленных замечаний
№ 68 от 03.10.2024 г.	ТП-488	1962	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-488 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:

Не обеспечивается надежная работа силового трансформатора ТМ-320 кВА 6/0,4кВ, а именно следы сквозной коррозии металла на расширительном баке, негерметичны уплотнения, следы подтеков масла, повышенный шум и вибрация эксплуатируемого трансформатора, разрушение изоляторов, имеющих устаревшую конструкцию, не подлежащих замене.

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 – 1,27054659 млн. руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 0,144 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета №548-04э/26.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия паспортной карты ТП, копии паспортных карт ТМ-1, ТМ-2, технический паспорт БТИ.

Ведомость объемов работ и материалов ТП-488.

Акт тех. освидетельствования № 68 от 03.10.2024 г.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»

Е.В. Жгун



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-147
с заменой силового трансформатора 0,4 МВА»**

1. Необходимость технического перевооружения.

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

№ и дата акта обследования	Электроустановка	Год ввода в эксплуатацию	Необходимые мероприятия по устранению выявленных замечаний
№ 54 от 20.02.2024 г.	ТП-147	1965	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-147 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:

Не обеспечивается надежная работа силового трансформатора ТМ-320 кВА 6/0,4кВ, а именно следы сквозной коррозии металла на расширительном баке, негерметичны уплотнения, следы подтеков масла, повышенный шум и вибрация эксплуатируемого трансформатора, разрушение изоляторов, имеющих устаревшую конструкцию, не подлежащих замене.

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 – 1,27054659 млн. руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 0,144 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета №546-04э/26.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия паспортной карты на ТМ, технический паспорт БТИ.

Ведомость объемов работ и материалов ТП-147.

Акт тех. освидетельствования № 54 от 20.02.2024 г.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



Е.В. Жгун



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-374
с заменой силового трансформатора 0,4 МВА»**

1. Необходимость технического перевооружения.

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

№ и дата акта обследования	Электроустановка	Год ввода в эксплуатацию	Необходимые мероприятия по устранению выявленных замечаний
№ 86 от 09.10.2024 г.	ТП-374	1980	Техническое перевооружение трансформаторной подстанции ТП-374 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:

Не обеспечивается надежная работа силового трансформатора ТМ-400 кВА 10/0,4кВ, а именно следы сквозной коррозии металла на расширительном баке, негерметичны уплотнения, следы подтеков масла, повышенный шум и вибрация эксплуатируемого трансформатора, разрушение изоляторов, имеющих устаревшую конструкцию, не подлежащих замене.

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 – 1,38535554 млн. руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 0,144 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета №547-04э/26.

Копия сметы на проектные работы.

Копия технического задания на проектирование.

Копия паспортной карты на ТМ, технический паспорт БТИ.

Ведомость объемов работ и материалов ТП-374.

Акт тех. освидетельствования № 86 от 09.10.2024 г.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



Е.В. Жгун



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-444 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ
с установкой панелей ЩО-70»**

1. Необходимость технического перевооружения.

Согласно акта технического освидетельствования выявлено нарушение требований Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей и Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок:

№ и дата акта обследования	Электроустановка	Необходимые мероприятия по устранению выявленных замечаний
№ 52 от 20.02.2024 г.	ТП-444	Техническое перевооружение ТП-444 с заменой оборудования РУ-0,4 кВ с установкой панелей ЩО-70

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

- Физический износ устаревшего оборудования и РУ-0,4кВ.
- Коррозия металлических конструкций распределительных панелей 0,4кВ, разрушение сварных швов.
- Наличие сколов и трещин опорных изоляторов.
- Механические повреждения дверей панелей ЩОБ-59.

Оборудование не соответствует требованиям ПТЭЭСС п.1.1.3 и ПОТЭУ п.1.3, п.3.13, угроза безопасности обслуживающего персонала.

2. Ожидаемые результаты от реализации.

1. Предотвращение аварийной ситуации;
2. Повышение надежности работы распределительных устройств;
3. Высокий коммутационный и механический ресурс;
4. Исключение риска длительных перебоев в электроснабжении потребителей.
5. Снижение эксплуатационных расходов;
6. Повышение безопасности персонала и исключение вероятности причинения вреда здоровью обслуживающего персонала.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами – 2,1279657 млн. руб. с НДС.

4. Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальная смета № 543-03э/26.

Копия технического паспорта БТИ, копия паспорта закрытого трансформаторного пункта.

Ведомость объемов работ и материалов.

Акт тех. освидетельствования № 52 от 20.02.2024 г.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



Е.В. Жгун



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

**«Приобретение аппарата испытания диэлектриков "Волна-
АИД-70М"»**

1.Необходимость приобретения.

Аппарат испытания диэлектриков «Волна-АИД-70М» - применяется для всех испытаний эл.оборудования от 0,4кВ до 35 кВ в том числе кабельных линий , силовых и измерительных трансформаторов, изоляторов, коммутационных аппаратов и других элементов систем электроснабжения. Аппарат является мобильным переносным комплексом, что является преимуществом при работе непосредственно на электрооборудовании. На основании испытаний аппарата делается заключение и оформляется документация (протоколы испытаний, измерений и т.д.), достаточное для ввода электрооборудования в работу и эксплуатацию.

2.Ожидаемые результаты от приобретения:

1. Снижение эксплуатационных расходов;
2. Уменьшение времени на аварийно-восстановительные работы;
3. Возможность обследования и испытания электросетей предприятия.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость оборудования – 0,484 млн. руб. с НДС.

4.Обосновывающие материалы к мероприятию.

Коммерческие предложения.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



Е.В. Жгун



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

«Приобретение кабеледефектоискателя "Атлет-127АНЭ"»

1.Необходимость приобретения.

Кабеледефектоискатель «Атлет-127АНЭ» используется для поиска мест повреждения на кабельных линиях электропередач напряжением от 0,4кВ до 6(10) кВ. Прибор позволяет определить трассу линии и непосредственное место ее прокладки в земле, без выполнения земляных работ со вскрытием грунтового/асфальтового покрытия. Кабеледефекто-искатель «Атлет-127АНЭ» используется в комплексе со остальным оборудованием передвижной электро- автолаборатории.

2.Ожидаемые результаты от приобретения:

1. Снижение эксплуатационных расходов;
2. Уменьшение времени на аварийно-восстановительные работы;
3. Возможность обследования и испытания электросетей предприятия.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость оборудования - 0,391 млн. руб. с НДС.

4.Обосновывающие материалы к мероприятию.

Коммерческие предложения.

**Технический директор
ООО «Горэлектросеть»**



Е.В. Жгун



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

«Приобретение энергомонитора 3.3 Т1 (в комплекте)»

1.Необходимость приобретения.

Энергомонитор 3.3 Т1 имеет широкое применение при эксплуатации электросетевых объектов и является прибором для измерения электро-энергетических величин и показателей качества электрической энергии. Энергомонитор 3.3Т1 - это эталонный прибор учета.Данный прибор позволяет производить:

- Измерения и регистрацию основных показателей качества электроэнергии (установленных ГОСТ 13109–97);
- Измерения и регистрации основных параметров электрической энергии в однофазных и трехфазных электрических сетях (действующих значений напряжений и токов при синусоидальной и искаженной формах кривых; активной, реактивной и полной электрических мощностей);
- Поверки однофазных и трехфазных счетчиков активной и реактивной электрической энергии на месте эксплуатации, а также для контроля метрологических характеристик счетчиков и правильности их подключения без разрыва токовых цепей;
- Поверки измерительных трансформаторов напряжения (ТН) и тока (ТТ) на местах их эксплуатации;
- Измерения параметров вторичных цепей (мощности нагрузки) в системах учета электрической энергии;
- Поверки электроизмерительных приборов, энергетических измерительных преобразователей напряжения, тока, активной и реактивной мощностей на месте их эксплуатации;
- Измерения амплитудных и пиковых значений переменного напряжения частотой до 500 Гц по одному/трем каналам и по разностному каналу;
- Поверки и калибровки амплитудных и пиковых вольтметров.

2.Ожидаемые результаты от реализации.

1. Снижение коммерческих потерь;
2. Оперативный контроль за потребляемой мощностью;
3. анализ и планирование (прогнозирование) потребления электроэнергии и мощности;
4. Снижение потерь в сетях и эффективное использование энергоресурсов;
5. Проведение энергосберегающих мероприятий.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость оборудования – 1,1598 млн. руб. с НДС.

4.Обосновывающие материалы к мероприятию.

Коммерческое предложение завода изготовителя.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



Е.В. Жгун



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

«Установка интеллектуальных приборов учета»

1.Необходимость установки.

Необходимость производства работ по замене интеллектуальных систем учета электрической энергии на границах балансовой принадлежности с потребителями в том числе прочими потребителями, смежными сетевыми организациями обусловлена требованиями Постановления Правительства РФ от 04.05.2012 N 442 "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии", а также Постановления Правительства РФ от 19 июня 2020 г. N 890 "О порядке предоставления доступа к минимальному набору функций интеллектуальных систем учета электрической энергии (мощности)"

В свою очередь, устанавливаемые системы учета электрической энергии включаются в общую интеллектуальную систему учета электросетевой организации. Интеллектуальная система учета электросетевой организации предназначена для:

- автоматизированного сбора, обработки и анализа технической и служебной информации о состоянии процессов измерений параметров электроэнергии;
- контроля параметров электроэнергии;
- хранения и предоставления информации потребителям через личный кабинет.

2.Ожидаемые результаты от реализации.

1. Снижение коммерческих потерь;
2. Оперативный контроль за потребляемой мощностью;
3. Анализ и планирование (прогнозирование) потребления электроэнергии и мощности;
4. Снижение потерь и эффективное использование энергоресурсов;
5. Проведение энергосберегающих мероприятий.
6. Выполнение требований законодательства.

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость монтажных работ с материалами - 59,841 млн. руб. с НДС.

4.Обосновывающие материалы к мероприятию.

Договор подряда №ГЭС-463-24/АР-267-24

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



Е.В. Жгун



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 кабельной линии КЛ-6кВ от ТП-ПАТП-1 до ТП-Троллейб длиной по трассе 0,65 км»

1. Необходимость реконструкции.

Участок кабельной линии КЛ-6кВ между ТП- ТРОЛЛЕЙБ и ТП-ПАТП-1 находится во владении третьих лиц (владелец не установлен) на повреждении более 5 лет. При отключениях (в том числе выходе из строя) линии кВ от РП-8 до ТП-ПАТП-1 не возможно в кратчайшие сроки обеспечить резервное электроснабжение потребителей ввиду утраты кабельной линии КВ-6кВ между ТП- ТРОЛЛЕЙБ и ТП-ПАТП-1. Линия находится продолжительное время на повреждении и не подлежит восстановлению. В случае аварийного отключения без электроснабжения остается РП-22 (распределительная подстанция №22) и более 20 трансформаторных подстанций прочих потребителей, две из которых имеют вторую категорию надежности электроснабжения. Кроме того КВ-6кВ между ТП- ТРОЛЛЕЙБ и ТП-ПАТП-1 расположена под зданием автотранспортного цеха и в дороге на территории автотранспортного предприятия.

Для решения сложившейся ситуации необходимо строительство линии 6кВ от ТП- ТРОЛЛЕЙБ до ТП-ПАТП-1, за территорией автотранспортного предприятия, с частичным размещением линии на эстакаде и фасадах административных зданий и цехов автотранспортного предприятия.

2. Ожидаемые результаты :

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

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость строительно-монтажных работ с оборудованием и материалами- 6,145 млн. руб. с НДС.

Отдельная стоимость проектных работ – 0,498 млн. руб. с НДС.

4.Обосновывающие материалы к мероприятию.

Локальные сметы №538-2э/26 и №10-02/26.

Копия сметы на проектные работы.

Проект шифр 02-2622-ЭС, 02-2622-АС.

Акт тех. обследования № 79 от 14.010.2025 г.

**Технический директор
ООО «Горэлектросеть»**



Е.В. Жгун



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

**«Приобретение дизель-генератора
ТСС АД-200С-Т400-1РKM5 (на шасси) 200 кВА»**

1.Необходимость приобретения.

Передвижной дизельный генератор 200 кВт используется в качестве основного или резервного источника переменного трехфазного электрического тока напряжением 230/400 В и частотой 50 Гц для электроснабжения крупных промышленных предприятий, объектов строительства и социальной инфраструктуры, складских комплексов, банков, торговых центров, небольших населенных пунктов.

Вторая степень автоматизации обеспечивает автоматический запуск и останов электростанции при отключении и включении основной сети.

Использование многоцилиндрового дизельного двигателя большого объема с радиаторным охлаждением и частотой оборотов 1500 об/мин обеспечивает высокую надежность и ремонтпригодность дизель генераторной установки.

Данная модель представляет собой промышленную дизельную электростанцию, предназначенную для постоянной эксплуатации

Монтаж генератора на колесное шасси позволяет в максимально сжатые сроки перемещать установку в место необходимой дислокации (на место аварии, ремонта, заправки, обслуживания и т.д.)

2.Ожидаемые результаты от реализации.

1. Бесперебойное электроснабжение категорийных объектов на время ремонтных работ;
2. Оперативное восстановление электроснабжения объектов жизнеобеспечения в случае аварийных ситуаций;
3. Снижение затрат на транспортировку оборудования

3. Расчетная стоимость.

Общая стоимость оборудования – 3,684 млн. руб. с НДС.

4.Обосновывающие материалы к мероприятию.

Коммерческое предложение.

Технический директор
ООО «Горэлектросеть»



Е.В. Жгун