

**ООО «ЕвразЭнергоТранс»**

Утверждаю

Технический директор

ООО «ЕвразЭнергоТранс»



Н.Н. Апрышко

# **Паспорт инвестиционного проекта**

**«Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС  
35/6 кВ Шерегеш-3»**

**2021 г.**

## **Оглавление**

1. Описание задач
2. Краткое описание предлагаемых мероприятий
3. Расчетная стоимость и основные показатели проекта
4. Перечень необходимых работ и оборудования
5. Календарный график реализации проекта
6. Структурный план проекта
7. Оценка эффективности
8. Приложения

## 1. Описание задач.

Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 планируется ООО «ЕвразЭнергоТранс» в 2023, 2025 годах для обеспечения надежного электроснабжения:

- жилого частного сектор района Старый Шерегеш, пгт Шерегеш Таштагольского района Кемеровской области-Кузбасс (количество жителей 3 400 человек, 149 частных жилых домов и 24 дома коммунального сектора с инфраструктурой, 1 детский сад);
- котельной ООО «Шерегеш-Энерго», предназначенной для теплоснабжения и горячего водоснабжения частного жилого сектора поселка;
- потребителей Шерегешского рудника Горнорудных активов АО «ЕВРАЗ ЗСМК»: ПС 6 кВ «Главный ствол», предназначенный для обеспечения доставки работников шахты и грузов в подземные выработки; ПС 6 кВ «Вентилятор», необходимый для обеспечения жизнедеятельности работников шахты и технологического оборудования.

Инициаторы проекта:

- ООО «ЕвразЭнергоТранс».

## 2. Краткое описание предлагаемых мероприятий.

ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» введена в эксплуатацию в 2011г. На подстанции установлено два силовых трансформатора типа ТДНС-10000/35. Схема ОРУ выполнена с возможностью получения питания по двум ВЛ-35 кВ с неавтоматической перемычкой со стороны линии 35 кВ. Но питание подстанции 35/6кВ «Шерегеш-3» осуществляется по одноцепной ВЛ-35кВ с подстанции 110/35/6кВ «Шерегеш-1». Резервирование подстанции «Шерегеш-3» от других источников электроснабжения отсутствует.

Для обеспечения особо значимых потребителей района Старый Шерегеш 1 категории надежности бесперебойным электроснабжением и приведения условий категории надежности электроснабжения к «Правилам устройства электроустановок» (ПУЭ) необходимо обеспечить подачу питания 35 кВ на ПС 35/6кВ «Шерегеш-3» по второй линии ВЛ-35 кВ.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств потребителей, присоединенных к подстанции ПС 35/6кВ «Шерегеш-3», составляет 10 610 кВт. По результатам контрольных замеров электрических нагрузок оборудования, присоединенного к подстанции ПС 35/6кВ «Шерегеш-3», потребляемая мощность составляет 3 774,6 кВт.

Предлагается выполнить дооборудование ячейки выключателя 35 кВ на ПС 110/35/6 кВ Зеленая. Далее выполнить строительство кабельной эстакады с прокладкой по ней кабеля 35 кВ до района шлакового отвала с



переходом над железнодорожными путями и технологической дорогой. В районе шлакового отвала осуществить устройство фундаментов и установку на них опор 35 кВ, выполнить подвеску арматуры и провода. Выполнить подключение к кабельной линии 35 кВ на опоре ВЛ-35 кВ. Для обеспечения безопасного перехода над автомобильной дорогой Шерегеш-Таштагол и сохранения габарита до земли предусматривается установка анкерной опоры 1У110-2+10 (с подставкой высотой 10 м). Далее предполагается установка новых опор и использование существующих двучепных опор, с подвеской арматуры и провода, по которым подвешена существующая ВЛ-35 кВ от ПС 110/35/6 кВ Шерегеш-1 на ПС 35/6кВ «Шерегеш-3».

Показатели энергоэффективности вновь устанавливаемого оборудования: потери электроэнергии в кабельных и воздушных линиях 35 кВ будут определены расчетным путем на стадии проектирования.

### **3. Расчётная стоимость и основные показатели проекта.**

Сметная стоимость работ по строительству линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 по экспертной оценке составляет 35 957,05 тыс. рублей без НДС, в том числе:

- Выполнение проектных работ составляет 1 648,69 тыс. руб.
- Укрупнённая стоимость СМР составляет 24 247,14 тыс. руб.
- Оборудование 10 061,23 тыс. руб.

Стоимость оборудования, материалов и СМР будет уточнена после получения проектно-сметной документации.

Стоимость выполнения работ по годам составит:

- 2023 г. – 31 049,06 тыс. руб. без НДС, в том числе:  
проектные работы – 1 648,69 тыс. руб.;  
СМР – 19 339,14 тыс. руб.;  
оборудование – 10 061,23 тыс. руб.
- 2025 г. – 4 908,00 тыс. руб. без НДС, в том числе:  
СМР – 4 908,00 тыс. руб.

### **4. Список необходимых работ и оборудования.**

- Выбор по результатам конкурса подрядной организации на строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3.
- Выполнение проектных работ.
- Оформление заказных спецификаций на поставку оборудования и материалов.
- Поставка необходимого оборудования и материалов.
- Дооборудование ячейки 35 кВ на ПС 110/35/6 кВ Зеленая.



- Выполнение строительных работ по устройству фундамента, монтаж металлоконструкций и прокладка кабельной линии 35 кВ.
- Выполнение строительных работ по устройству фундаментов и монтаж металлоконструкций опор ВЛ-35.
- Выполнение строительных работ по устройству фундаментов и монтаж металлоконструкций опоры анкерной опоры 1У110-2+10 (с подставкой высотой 10 м).
- Подвеска арматуры и провода по всей длине до приемного портала ПС 35/6 кВ Шерегеш-3.
- Выполнение работ по испытаниям ВЛ-35 кВ и наладке оборудования на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3.
- Сдача оборудования в эксплуатацию.

## **5. Календарный график реализации проекта.**

- В течение 1 квартала 2023г. провести конкурсные процедуры и выбрать подрядную организацию для выполнения проектных работ и комплекса работ по строительству линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3, запланированных для реализации в 2023 г.
- В течение 2-3 квартала 2023г. выполнить инженерно-геологические изыскания и поэтапно получить проектно-сметную документацию от проектной организации.
- В течение 3 квартала 2023г. выполнить строительные и монтажные работы по устройству эстакады 35 кВ.
- В течение 3 квартала 2023г. выполнить строительные и монтажные работы по устройству фундаментов и монтажу опор 35 кВ и опоры 110 кВ.
- В течение 3 квартала 2023г. осуществить поставку провода, арматуры для ВЛ-35 кВ.
- В течение 3-4 квартала 2023г. выполнить подвеску провода ВЛ-35 кВ.
- В течение 1 квартала 2025 г. провести конкурсные процедуры и выбрать подрядную организацию для выполнения проектных работ и комплекса работ по строительству линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3, запланированных для реализации в 2025 г.
- В течение 2 квартала 2025 г. осуществить поставку кабеля и муфт 35 кВ.
- В течение 3 квартала 2025г. выполнить прокладку кабеля 35 кВ.
- В течение 4 квартала 2025г. выполнить испытания и пусконаладочные на оборудовании 35 кВ ПС 110/35/6 кВ Зеленая и ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 на КЛ-35 кВ и ВЛ-35 кВ.
- В течение 4 квартала 2025 г. осуществить подачу напряжения на ПС ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 по второй линии 35 кВ.

## 6. Структурный план проекта.

- Выполнение проектных работ по строительству.
- Приобретение оборудования и материалов по строительству линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3.
- Устройство фундаментов, монтаж металлоконструкций эстакады, опор, прокладка кабеля 35 кВ и подвеска арматуры и провода на вновь установленных и существующих опорах ВЛ-35 кВ.
- Выполнение комплекса испытаний и пусконаладочных работ.

## 7. Оценка эффективности.

Строительство линии 35 кВ (2-я цепь) на ПС 35/6 кВ Шерегеш-3 обеспечит надежное электроснабжение:

- жилого частного сектор района старый Шерегеш пгт Шерегеш Таштагольского района Кемеровской области-Кузбасс;
- котельной ООО «Шерегеш-Энерго»;
- потребителей Шерегешского рудника Горнорудных активов АО «ЕВРАЗ ЗСМК».

Технический директор



Н.Н. Апрышко

## **8. Приложения.**

**Приложение № 1.** Локальный сметный расчет на выполнение реконструкции.

**Приложение № 2.** Схема ПС 35/6 кВ Шерегеш-3.

**Приложение № 3.** Акт определения особо значимых потребителей поселка городского типа Шерегеш.

**Приложение № 4.** Акт осмотра технического состояния ВЛ-35 кВ «Л-1»