

УТВЕРЖДАЮ:
Директор ООО «ЭТС»

А.В.Бондаренко



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

К ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЕ ООО «ЭТС» на 2018 – 2020гг.

1. Цели, достигаемые при реализации инвестиционной программы и соответствующий круг решаемых задач.

1.1. Энергобезопасность и надежность энергоснабжения потребителей:

1.1.1. Строительство ВЛ-0,4 кВ от ТП-42 до места соединения с действующими КВЛ;

1.1.2. Строительство КЛ-10 кВ от ТП-42 до места соединения с действующими кабельными линиями.

1.2. Исполнение обязательств по договорам на технологическое присоединение.

1.3. Внедрение автоматизированных систем оперативно-диспетчерского управления энергообъектами и энергосистемы в целом.

1.4. Расшивка «узких мест» энергоснабжения существующих потребителей, исключения ввода графиков ограничения потребления.

2. Предпосылки и характеристика инвестиционных проектов.

2.1. Реконструкция (переустройство) без увеличения пропускной способности элементов сети 0,4-10 кВ, обеспечивающих энергоснабжение потребителей: ООО «Колос», ООО «РМЗ», ООО «Диск», ООО «СК ПриС» с максимальной мощностью 2,0 МВт, и переводом энергоснабжения последних на новых центр питания (ТП-42)

Предпосылками проекта являются:

- аварийное состояние кабельной эстакады (год ввода в эксплуатацию 1942);
- отсутствие возможности для трассировки кабельных линий от существующего центра питания (РП-7) из-за наличия прочих действующих инженерных коммуникаций.

Проектом предусматривается:

- демонтаж кабельных линий 0,4-10 кВ проложенных по эстакаде от РП-7 до места спуска кабелей в траншею (с последующим соединением вновь прокладываемых и действующих КВЛ);
- строительство ВЛ-0,4 кВ и КЛ-10 кВ от ТП-42 до места соединения с действующими КВЛ.

ПСД в наличии. Сроки реализации – 2017-2018гг.

2.2. Реконструкция устройств ПАА и ячейки 10 кВ на ПС 110 ЗСО.

Предпосылкой проекта являются мероприятия включенные в согласованные с АО «СО ЕЭС» технические условия договора на технологическое присоединение с АО «РЭД».

Проектом предусматриваются:

- изменения технических характеристик и логика работы устройства АОПО;
- изменение технических характеристик выключателя 10 кВ и устройств РЗА данного присоединения.

ПСД в разработке. Срок реализации -2017-2018гг.

2.3. Проектирование и монтаж ССПИ на ПС 110 ЗСО.

Предпосылкой проекта являются технические требования по организации обмена технологической информацией с диспетчерским центром системного оператора Челябинское РДУ в рамках заключенного Соглашения о технологическом взаимодействии в целях обеспечения надежности функционирования ЕЭС России.

Проектом предусматривается монтаж первичных устройств телемеханики и организация канала связи с диспетчером Челябинское РДУ для передачи данных телеметрии.

2.4. Реконструкция кабельных линий 10 кВ ЧТЭЦ-1 – ЦРП-2 и ЦРП-2 – ТП-42 с восстановлением технических характеристик для пропуска максимальной мощности в соответствии актов разграничения балансовой принадлежности.

Предпосылками проекта является:

- неудовлетворительное состояние трассы КЛ ЧТЭЦ-1-ЦРП-2, проходящая по болотистой местности;
- физический износ кабелей;
- превышение соединительных муфт требованиям ПУЭ.

Проектом предусматриваются:

- переустройство отдельных участков трассы кабельной линии ЧТЭЦ-1-ЦРП-2;
- прокладка новых кабельных линий взамен поврежденных.

ПСД в наличии. Срок реализации- 2018-2019гг.

3. Технические и финансовые показатели реализации инвестиционных проектов изложены в формате приложений к приказу Минэнерго России от 5 мая 2016 г. № 380 в соответствии требований п.6 Правил утверждения инвестиционных программ субъектов энергетики (Постановление Правительство РФ от 01.12.2009г с изменениями и дополнениями).