

О предоставлении технических условий

Начальнику Октябрьской
дирекции по тепловодоснабжению
Р.В.Извекову

Начальнику Октябрьской
дирекции по капитальному строительству
В.Н.Козлову

Уважаемый Роман Владимирович!
Уважаемый Вадим Николаевич!

В ответ на обращение Октябрьской дирекции по тепловодоснабжению от 3 сентября 2019 г. № ИСХ-3476/ОКТДТВ, Октябрьская железная дорога направляет технические условия для технологического присоединения котельных к электрическим сетям по объектам:

«Строительство котельной на ст. Санкт-Петербург-Сортировочный-Московский (Парк № 5)».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства котельной на станции Санкт-Петербург-Сортировочный-Московский (парк №5).
2. Наименование и место нахождения подключаемых объектов заявителя: г. Санкт-Петербург, ул. Сортировочная-Московская, д. 36.
3. Потребитель II категории надежности.
4. Напряжение – 0,4 кВ.
5. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 14 кВт.
6. Основной источник электроснабжения: 1-ая секция шин РУ-0,4 кВ ЦРП-3 станции Санкт-Петербург-Сортировочный-Московский.
7. Резервный источник электроснабжения: 2-ая секция шин РУ-0,4 кВ ЦРП-3 станции Санкт-Петербург-Сортировочный-Московский.
8. Точка (и) присоединения к источнику электроснабжения: 1-ая, 2-ая секции шин РУ-0,4 кВ ЦРП-3 станции Санкт-Петербург-Сортировочный-Московский.
9. Место присоединения у потребителя: ВРУ-0,4 кВ котельной.
10. Проектом предусмотреть выполнение следующих работ:
 - 10.1. установить в здании котельной вводно-распределительное устройство (ВРУ-0,4 кВ) с приборами защиты и учета электрической энергии;
 - 10.2. от РУ-0,4 кВ ЦРП-3 до ВРУ-0,4 кВ котельной проложить линии электропередачи проводом расчетного сечения, тип и трассу определить

проектом. Подключение выполнить через автоматический выключатель расчетных параметров.

11. Разработанную документацию согласовать с Мгинской дистанцией электроснабжения.

12. Оформить акт технологического присоединения сторон с Мгинской дистанцией электроснабжения, акт допуска узла учета электроэнергии с представителем линейного отдела Октябрьской дирекции по энергообеспечению.

«Строительство котельной на ст. Санкт-Петербург-Сортировочный-Московский».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства котельной на станции Санкт-Петербург-Сортировочный-Московский.

2. Наименование и место нахождения подключаемых объектов заявителя: г. Санкт-Петербург, ул. Сортировочная-Московская, д. 2.

3. Потребитель II категории надежности.

4. Напряжение – 0,4 кВ.

5. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 130 кВт.

6. Основной источник электроснабжения: 1-ая секция шин РУ-0,4 кВ ЦРП-1 станции Санкт-Петербург-Сортировочный-Московский.

7. Резервный источник электроснабжения: 2-ая секция шин РУ-0,4 кВ ЦРП-1 станции Санкт-Петербург-Сортировочный-Московский.

8. Точка (и) присоединения к источнику электроснабжения: 1-ая, 2-ая секции шин РУ-0,4 кВ ЦРП-1 станции Санкт-Петербург-Сортировочный-Московский.

9. Место присоединения у потребителя: ВРУ-0,4 кВ котельной.

10. Проектом предусмотреть выполнение следующих работ:

10.1. определить проектом необходимость замены трансформаторов в ЦРП-1 в условиях увеличения присоединяемой нагрузки;

10.2. предусмотреть замену коммутационной аппаратуры расчетных параметров в РУ-0,4 кВ ЦРП-1 в условиях увеличения присоединяемой нагрузки и замены силовых трансформаторов;

10.3. установить в здании котельной вводно-распределительное устройство (ВРУ-0,4 кВ) с приборами защиты и учета электрической энергии;

11. от РУ-0,4 кВ ЦРП-1 до ВРУ-0,4 кВ котельной проложить линии электропередачи проводом расчетного сечения, тип и трассу определить проектом. Подключение выполнить через автоматический выключатель расчетных параметров.

12. Разработанную документацию согласовать с Мгинской дистанцией электроснабжения.

13. Оформить акт технологического присоединения сторон с Мгинской дистанцией электроснабжения, акт допуска узла учета электроэнергии с представителем линейного отдела Октябрьской дирекции по энергообеспечению.

«Строительство угольной котельной на ст. Кемь».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства котельной на станции Кемь.

2. Наименование и место нахождения подключаемых объектов заявителя: г. Кемь, ул. Гористая.

3. Потребитель II категории надежности.

4. Напряжение – 0,4 кВ.

5. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 68 кВт.

6. Основной источник электроснабжения: Р-14, РУ-0,4 кВ, ТП-26.

7. Резервный источник электроснабжения: Р-5, РУ-0,4 кВ, ТП-8.

8. Точка (и) присоединения к источнику электроснабжения: 1) ТП-26 РУ-0,4кВ, 2) Р-14, ТП-8 РУ-0,4кВ, Р-5.

9. Место присоединения у потребителя: ВРУ-0,4 кВ котельной.

10. Проектом предусмотреть выполнение следующих работ:

10.1. замену временного силового трансформатора в ТП-26 на трансформатор расчетной мощности в условиях увеличения присоединяемой нагрузки;

10.2. замену коммутационной аппаратуры расчетных параметров в РУ-0,4 кВ ТП-26 в условиях увеличения присоединяемой нагрузки и замены силового трансформатора;

10.3. замену коммутационной аппаратуры расчетных параметров в РУ-0,4 кВ ТП-8 в условиях увеличения присоединяемой нагрузки;

10.4. замену трансформаторов тока 100/5 в ТП-26, ТП-8 на трансформаторы расчетных параметров;

10.5. установить в здании котельной вводно-распределительное устройство (ВРУ-0,4 кВ) с приборами защиты и учета электрической энергии;

10.6. заменить существующие кабельные линии от РУ-0,4 кВ ТП-26, ТП-8 до ВРУ-0,4 кВ котельной на кабельные линии расчетного сечения, тип и трассу определить проектом. Подключение выполнить через автоматический выключатель расчетных параметров.

11. Разработанную документацию согласовать с Кемской дистанцией электроснабжения.

12. Оформить акт технологического присоединения сторон с Кемской дистанцией электроснабжения, акт допуска узла учета электроэнергии с

представителем линейного отдела Октябрьской дирекции по энергообеспечению.

«Строительство котельной на ст. Ручьи».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства котельной на станции Ручьи.

2. Наименование и место нахождения подключаемых объектов заявителя: г. Санкт-Петербург, станция Ручьи.

3. Потребитель II категории надежности.

4. Напряжение – 0,4 кВ.

5. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: 40 кВт.

6. Основной источник электроснабжения: 1 с.ш. ЦРП Ручьи.

7. Резервный источник электроснабжения: 2 с.ш. ЦРП Ручьи.

8. Точка (и) присоединения к источнику электроснабжения: 1 с.ш. ЦРП Ручьи, 2 с.ш. ЦРП Ручьи.

9. Место присоединения у потребителя: ВРУ-0,4 кВ котельной.

10. Проектом предусмотреть выполнение следующих работ:

10.1. установить в здании котельной вводно-распределительное устройство (ВРУ-0,4 кВ) с приборами защиты и учета электрической энергии;

10.2. для электроснабжения вновь проектируемой котельной в качестве основного источника электроснабжения принять 1 с.ш. РУ-0,4 кВ ЦРП Ручьи. Проложить линию 0,4 кВ от 1 с.ш. РУ-0,4 кВ ЦРП Ручьи до ВРУ вновь проектируемой котельной. Сечение, марку и трассу прокладки линии определить проектом. Подключение выполнить через автоматический выключатель расчетных параметров;

10.3. для электроснабжения вновь проектируемой котельной в качестве резервного источника электроснабжения принять 2 с.ш. РУ-0,4 кВ ЦРП Ручьи. Проложить линию 0,4 кВ от 2 с.ш. РУ-0,4 кВ ЦРП Ручьи до ВРУ вновь проектируемой котельной. Сечение, марку и трассу прокладки линии определить проектом. Подключение выполнить через автоматический выключатель расчетных параметров.

11. Разработанную документацию согласовать установленным порядком с Санкт-Петербург-Финляндской дистанцией электроснабжения.

12. Оформить акт технологического присоединения сторон с Санкт-Петербург-Финляндской дистанцией электроснабжения, акт допуска узла учета электроэнергии с представителем линейного отдела Октябрьской дирекции по энергообеспечению.

Следующие дополнительные технические условия необходимо выполнить для всех вышеуказанных объектов:

1. Прокладку ЛЭП выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

2. Трассу прокладки ЛЭП определить установленным порядком и согласовать со всеми причастными подразделениями ОАО «РЖД».

3. Заземление электроустановок выполнить в соответствии с ПУЭ и Инструкцией по заземлению устройств электроснабжения на электрифицированных железных дорогах, от 10 июня 1993 г. ЦЭ-191.

4. Организацию учета электроэнергии выполнить в соответствии с требованиями законодательства и нормативных документов федеральных органов исполнительной власти, регламентирующих требования к учету электроэнергии для дистанционного сбора данных об электропотреблении:

организация учета электроэнергии в соответствии с требованиями ПУЭ на границе раздела балансовой принадлежности электросетей (в ТП на вводе РУ-0,4 кВ и ВРУ-0,4/0,23 кВ у потребителя);

использование электросчетчиков ПСЧ-4ТМ.05МК.20 на каждом вновь вводимом в эксплуатацию объекте при трехфазном режиме работы и (или) СЭБ-1ТМ02 – при однофазном режиме работы;

организация каналов связи для последующей автоматизированной передачи данных приборов учета электроэнергии на региональный сервер Октябрьской дирекции по энергообеспечению.

5. Проектирование, строительно-монтажные работы (в том числе в охранных зонах электрических сетей), осмотр и приемку в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства и энергопринимающих устройств выполнить с учетом соблюдения требований законодательства и нормативных документов федеральных органов исполнительной власти и ОАО «РЖД».

6. Проектную документацию согласовать установленным порядком на Октябрьской железной дороге.

Срок действия настоящих технических условий – 2 года с даты регистрации.

Заместитель главного инженера
Октябрьской железной дороги

В.И.Иванов

« 19 » сентября 2019 г.
№ ИСХ- 25943 /ОКТ

