

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ ТПр 606/17/1

_____._____.2017

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).

Заявитель: Открытое акционерное общество «Российские железные дороги».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для обеспечения деятельности организации и эксплуатации объектов железнодорожного транспорта, расположенных в ЕАО, г. Биробиджан, Облученский, Биробиджанский, Смидовичский, Ленинский районы.

2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя: 1092 кВт.

3. Категория надежности электроснабжения:

I категория – 525,5 кВт;

II категория – 256,4 кВт;

III категория – 310,1 кВт.

4. Уровень напряжения в точке присоединения к существующим электрическим сетям АО «ДРСК»: 10 кВ.

5. Точка присоединения к существующим электрическим сетям АО «ДРСК»:

5.1. ПС 110/35/10/6 кВ БВС, ВЛ-10 кВ, Ф-173 ТП-622, РУ-10 кВ, проектируемая ячейка – основное электроснабжение 1092 кВт;

5.2. ПС 110/35/10/6 кВ БВС, ВЛ-10 кВ, Ф-193 ТП-622, РУ-10 кВ, проектируемая ячейка – резервное электроснабжение 781,9 кВт.

6. Источник питания:

6.1. Основной источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ БВС ЗРУ-10 кВ I секция шин;

6.2. Резервный источник питания: ПС 110/35/10/6 кВ БВС ЗРУ-10 кВ II секция шин.

7. Сетевая организация осуществляет:

7.1. Замену трансформаторов тока на Ф-173 ПС 110/35/10/6 кВ БВС на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим увеличенной нагрузке. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 Р.

7.2. Проектирование и монтаж ячеек КСО с ошиновкой в РУ-10 кВ ТП-622. Тип, конструктивные особенности ячеек и сечение ошиновки определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно – техническими документами и требованиями безопасности.

7.3. Проектирование и строительство сдвоенной кабельной линии электропередачи от разных секций шин напряжением 10 кВ от проектируемых ячеек КСО в РУ-10 кВ ТП-622 до границ земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно – техническими документами и требованиями безопасности.

8. Заявитель осуществляет:

8.1. Разработку схемы электроснабжения объекта с учетом требований ПУЭ и других нормативно – технических документов, а также требований безопасности.

8.1.1. Строительство, при необходимости, ЛЭП 10 кВ в границах собственного земельного участка до проектируемой в районе расположения энергопринимающих устройств ТП 10/0,4 кВ.

8.1.2. В случае принятия решения строительства ЛЭП 10 кВ в воздушном исполнении, предусмотреть установку на первых опорах линейных разъединителей, тип определить в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно – техническими документами и требованиями безопасности.

8.1.3. Строительство в районе расположения энергопринимающих устройств ТП 10/0,4 кВ, количество, тип и мощности трансформаторов определить в проекте. В ТП 10/0,4 кВ предусмотреть заземление, защиту от сверхтоков и перенапряжений.

8.1.4. Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с главой 1.5 «Правил устройства электроустановок» и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» с учетом следующих требований:

8.1.4.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

8.1.4.2. Предусмотреть учет активной и реактивной энергии.

8.1.4.3. Приборы учета электрической энергии должны быть из числа внесенных в Государственный реестр средств измерений, допущенных к применению в РФ, иметь действующие свидетельства о поверке и соответствовать следующим требованиям:

- Класс точности не ниже 0,5S для активной энергии, не ниже 1,0 – для реактивной энергии;
- Обеспечивать измерение почасовых объемов потребления электрической энергии;
- Обеспечивать хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или быть включёнными в систему учета;

8.1.4.4. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 °С до +55°С.

8.1.4.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта принять не ниже 0,5;

8.1.4.6. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов напряжения принять класса точности не ниже 0,5;

8.1.4.7. Подключение приборов учета к измерительным трансформаторам выполнить на отдельные обмотки учета через испытательную коробку.

8.1.4.8. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п. 3.5 ПУЭЭ (1996 г.) и 2.11.18 ПТЭ ЭП (2003 г.).

8.1.4.9. При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, необходимо согласовать с филиалом АО «ДРСК» «ЭС ЕАО» место установки и методику дорасчета потерь.

8.2. Электроснабжение потребителей 1 и 2 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ. Для электроснабжения потребителей 1 категории надежности электроснабжения, предусмотреть АВР в сетях Заявителя.

8.3. Предусмотреть участие нагрузки Заявителя в реализации управляющих воздействий ПА (АЧР).

8.4. В сетях заявителя предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемой электроустановками объекта, с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,4$ в точке разграничения балансовой принадлежности.

8.5. В случае подключения нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, установить в электроустановках объектов фильтрокомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК».

8.6. Представление в сетевую организацию копии разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение требований настоящих технических условий.

8.7. В случае, если в ходе проектирования электроустановок объекта возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «ЭС ЕАО».

9. К 2025 году максимальные токи трехфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 110 кВ ПС 110/35/10/6 кВ БВС составят 3,87 кА и 4,33 кА соответственно.

10. Настоящие технические условия действительны 3 года с даты оформления договора технологического присоединения и без оформленного договора не действительны.

11. Технические условия № ТПР 606/17 от 15.05.2017 г. считать недействительными

**Заместитель директора – главный инженер
Филиала АО «ДРСК» «ЭС ЕАО»**



В.М. Паршин

«07» июня 2017 г.

