

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение
(без договора не действительны)

№ ТПр 288/16

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

Заявитель: Гаврилов Алексей Валерьевич.

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** административное пятиэтажное здание.
- 2. Наименование и местонахождение объекта:** административное пятиэтажное здание, Еврейская Аобл, г. Биробиджан, 11 м на восток от д. № 44 по ул. Шолом-Алейхема.
- 3. Максимальная мощность энергопринимающих устройств:** 200 кВт.
- 4. Категория по надежности электроснабжения:** вторая.
- 5. Уровень напряжения в точке присоединения:** 0,4 кВ
- 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2016 г.
- 7. Точки присоединения к существующим электрическим сетям:**
 - 7.1. Элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в РУ-0,4 кВ ближайшей трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ.
Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до электрических сетей Заявителя напряжением 0,4 кВ составляет 96 метров в городской местности.
 - 7.2. Элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в РУ-0,4 кВ ближайшей трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ.
Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до электрических сетей Заявителя напряжением 0,4 кВ составляет 96 метров в городской местности.
- 8. Основной источник питания:** ПС 35/6 кВ ТЭЦ, ВЛ-6 кВ Ф-1, ТП-7, I секция шин 0,4 кВ, Ф-2.
- 9. Резервный источник питания:** ПС 35/6 кВ ЧТФ, ВЛ-6 кВ Ф-98, ТП-7, II секция шин 0,4 кВ, Ф-10.
- 10. Сетевая организация осуществляет:**
 - 10.1. Проектирование и замена в РУ-6 кВ ТП-7 понижающих трансформаторов 6/0,4 кВ. Тип, конструктивные особенности, мощность трансформаторов определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.2. Установка предохранителей в РУ-0,4 кВ I и II секции шин ТП-7 коммутационных аппаратов. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.3. Проектирование и строительство двухкабельной линии электропередачи от разных секций шин двухтрансформаторной подстанции ТП-7 до проектируемого РП-0,4 кВ, расположенного не далее 25 метров от земельного участка Заявителя. Тип, сечение, трассу прохождения линии электропередачи определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
 - 10.4. Проектирование и монтаж РП-0,4 кВ не далее 25 метров от земельного участка Заявителя. Тип, место размещения РП-0,4 кВ определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и

требованиями безопасности. В РП-0,4 кВ предусмотреть установку защитных аппаратов для отходящих линий.

10.5. Монтаж в РП-0,4 кВ вводных коммутационных аппаратов. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок коммутационных аппаратов определить в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.6. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Выполнение проекта электроснабжения объекта в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности, в проекте предусмотреть:

11.1.1. Строительство необходимого количества линий электропередачи от РП-0,4 кВ до ВРУ объекта Заявителя. Тип, трассу прохождения и характеристики линии электропередачи определить проектом.

11.2. Заземление и защитные меры электробезопасности электроустановки Заявителя.

11.3. Установку на вводе в энергопринимающие устройства Заявителя, до прибора учета электрической энергии, защитного коммутационного аппарата, соответствующего максимальной мощности энергопринимающих устройств.

11.3.1. Возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата для предотвращения несанкционированного доступа.

11.4. Электроснабжение по 2 категории надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ (седьмое издание).

11.4.1. Блокировку, препятствующую параллельной работе питающих линий электропередачи напряжением 0,4 кВ.

11.5. Мероприятия по обеспечению качества электрической энергии в сети в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в границах объекта заявителя.

11.6.1. На границе балансовой принадлежности организацию учета активной электроэнергии в соответствии действующими нормативно-правовыми актами и главой 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии» и следующим требованиям:

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

11.6.3. 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 2,0 для активной электроэнергии, не ниже 2,0 – для реактивной энергии;

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

11.6.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учета и измерений принять не ниже 0,5.

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

11.6.8. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями п.3.5 ПУЭЭ (1996г.) и действующими нормативно-правовыми актами.

11.6.9. Допуск приборов учета электроэнергии в эксплуатацию объекта совместно с представителями филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

11.7. В сетях заявителя предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемой объектом, с поддержанием коэффициента реактивной мощности на уровне $\text{tg}\varphi \leq 0,35$ в точке разграничения балансовой принадлежности.

11.8. Монтаж энергопринимающих устройств в соответствии с действующими нормативными документами и требованиями безопасности.


11.9. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с действующими нормативно - техническими документами.

11.10. Предъявление филиалу АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» и Биробиджанскому отделу по надзору за промышленной и энергетической безопасностью ДУ Ростехнадзора электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ для проверки выполнения данных ТУ и получения разрешения на ввод объекта в работу.

12. Запрещается подключать автономные источники резервного электроснабжения к действующим электрическим сетям централизованного электроснабжения с нарушением требований безопасности и порядка технологического присоединения.

13. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

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

 В.М. Паршин
«03» 03 2016 г.