

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(без договора не действительны)

№ 2537/1

Сетевая организация: Филиал ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Дальневосточный союз промышленников».

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: производственные помещения.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: производственные помещения, ЕАО, г. Биробиджан, ул. Индустриальная, 4.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 350 кВт.

4. Категория надежности: 3.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2015 г.

7. Точка присоединения: элемент электрической сети сетевой организации, кабельная линия электропередачи напряжением 6 кВ.

Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (6 кВ), до границ участка Заявителя составляет 170 метров в городской местности.

8. Основной источник питания: ПС 220/110/35/6 кВ Биробиджан, ВЛ-6 кВ, Ф-12, проектируемая кабельная линия 6 кВ.

9. Резервный источник питания: нет.

10. Сетевая организация осуществляет:

10.1. Проектирование и строительство сдвоенной кабельной линии электропередачи напряжением 6 кВ по схеме заход-выход от кабельной линии 6 кВ Ф-12 до РУ-6 кВ объекта Заявителя, проводом расчетного сечения, в соответствии с действующими нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.

10.2. Фактическое подключение электроустановок Заявителя к электрической сети филиала ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

11. Заявитель осуществляет:

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

11.1.1. Присоединение питающих линий электропередачи напряжением 6 кВ к вводным коммутационным аппаратам РУ-6 кВ объекта Заявителя.

11.1.2. Установку на вводе в энергопринимающие устройства защитных аппаратов, соответствующих заявленной нагрузке энергопринимающих устройств.

11.1.3. Заземление и защитные меры электробезопасности электроустановки Заявителя.

11.1.4. В сетях заявителя предусмотреть компенсацию реактивной мощности, потребляемой электроустановками, с поддержанием коэффициента реактивной

мощности на уровне 0,4 ($\text{tg } \varphi \leq 0,4$) в точке разграничения балансовой принадлежности.

11.1.5. Мероприятия по обеспечению качества электрической энергии в сети в соответствии с ГОСТ 13109-97 в границах объекта заявителя.

11.1.6. Организацию коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл. 10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», для чего:

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

11.1.6.2. 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 1,0 для активной энергии; 2,0 для реактивной энергии.

11.1.6.3. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40°C до $+55^{\circ}\text{C}$.

11.1.6.4. Класс точности вторичной обмотки ТТ для учёта и измерений принять не ниже 0,5.

11.1.6.5. Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже 0,5.

11.1.6.6. Подключение прибора учета к измерительным трансформаторам тока выполнить на отдельные обмотки через испытательную коробку.

11.1.6.7. 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.).

11.1.6.8. При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, необходимо согласовать с филиалом ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» место установки и методику до расчета потерь.

11.2. Мероприятия по обеспечению качества электрической энергии в сети в соответствии с ГОСТ 13109-97.

11.3. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с ПУЭ и с другими действующими нормативно - техническими документами.

11.4. Предъявление филиалу ОАО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» электроустановок после выполнения монтажных и пусконаладочных работ в соответствии с ТУ для составления «Акта осмотра электроустановок объекта» в соответствии с ТУ и проверки выполнения данных ТУ.

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 дополнительного соглашения № 1 к договору об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям № 2537 от 29.12.2014 г.

14. Технические условия № 2537 от 29.12.2014 г. считать не действительными.

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

 В.М. Паршин

«10» 02

2015 г.