

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

№ 501/16

**Сетевая организация:** Филиал АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО».

**Заявитель:** Общество с ограниченной ответственностью «Хань Юань».

- 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:** склады заготовки и переработки древесины
- 2. Наименование и место нахождения объектов в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:** склады заготовки и переработки древесины, ЕАО, Биробиджанский район, с. Птичник, ул. Молодежная, д. 21.
- 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:** 660 кВт, в том числе: существующая 50 кВт напряжением 0,4 кВ, заявленная 610 кВт.
- 4. Категория надежности:** 3.
- 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 0,4 кВ.
- 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2016 г.
- 7. Точка присоединения:**  
элемент электрической сети сетевой организации, расположенный в проектируемом РУ-0,4 кВ существующей трансформаторной подстанции 6/0,4 кВ.  
Расстояние от ближайшей точки электрических сетей, запрашиваемого уровня напряжения (0,4 кВ), до электрических сетей Заявителя составляет 1 метр в сельской местности.
- 8. Основной источник питания:** ПС 35/6 кВ «МК», ВЛ-6 кВ Ф-8, ТП-322, I секция шин РУ-0,4 кВ Ф-проектируемый.
- 9. Резервный источник питания:** нет
- 10. Сетевая организация осуществляет:**
  - 10.1. Проектирование и замена в РУ-6 кВ ТП-322 предохранителей. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок предохранителей определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.2. Проектирование и замена в ТП-322 понижающего трансформатора 6/0,4 кВ. Тип, конструктивные особенности, номинальные токи уставок коммутационного аппарата, определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.3. Проектирование и монтаж ячеек ЩО-70 с вводным и линейным коммутационными аппаратами и ошиновкой в РУ-0,4 кВ ТП-322. Тип ячейки и коммутационного аппарата, номинальные токи уставок, ошиновку определить проектом в соответствии с действующими техническими регламентами, нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности.
  - 10.4. 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 нормативно - правовыми актами и требованиями безопасности, в проекте предусмотреть:
    - 11.1.1. Проверку коммутационных аппаратов и существующей линии электропередачи напряжением 0,4 кВ от точки присоединения до ВРУ-0,4 кВ объекта Заявителя на максимальное значение мощности и при необходимости выполнить замену коммутационных аппаратов и устройства отключения в соответствии с действующими нормативными документами и требованиями безопасности.



11.1.2. 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.

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

11.3. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями ПУЭ п. 1.7.101.

11.4. 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».

11.5. 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:

11.5.1. Прибор учета электрической энергии должен 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 прибора учета активной энергии - не ниже 1,0;

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

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

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

11.5.5. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями пункта 3.5 «Правил учета электрической энергии» и пункта 2.11.18 «Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей».

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


11.7. Предъявление филиалу АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО» электроустановок, присоединяемого объекта заявителя, после выполнения монтажных и пусконаладочных работ 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 договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.**

*И.о. заместителя директора – главного инженера  
филиала АО «ДРСК» - «ЭС ЕАО»*

« 24 » \_\_\_\_\_ 2016 г.

                      А.В. Демьянов