

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

**№ ТПр3483/17**

**«18» сентября 2017 г**

**Сетевая организация:** АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

**Заявитель:** Общество с ограниченной ответственностью Завод Техно.

**1. Наименование и местонахождение объекта:** завод филиала ООО «Завод ТЕХНО» в Хабаровском крае, Хабаровский край, г. Хабаровск, пр-кт. 60 лет Октября, д. 8, кадастровый номер земельного участка 27:23:0050906:4 (далее по тексту Объект).

**2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств:** 2200,0 кВт, в т.ч. дополнительно присоединяемая мощность в размере 600,0 кВт.

2.1. Мощность присоединяемых трансформаторов: 5150 кВА, в т.ч. ТП-2 2х1000 кВА, ТП-3 2х630 кВА, ТП-4 630 кВА, ТП-5 2х630 кВА

**3. Категория по надежности электроснабжения:** 2-я.

**4. Уровень напряжения в точке присоединения:** 6 кВ.

**5. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:** 2017 г.

**6. Точками присоединения** электроустановок заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» являются разные секции шин РУ-6 кВ ПС 110/35/6 кВ Южная:

6.1. линейные ячейки в РУ-6 кВ № 10 и № 20 на первой секции шин ПС 110/35/6 кВ Южная – максимальная мощность 2200 кВт, в т.ч. дополнительная мощность в размере 600 кВт;

6.2. линейная ячейка в РУ-6 кВ № 44 на второй секции шин ПС 35/6 кВ Южная - максимальная мощность 2200 кВт, в т.ч. дополнительная мощность в размере 600 кВт;

Распределение мощности по точкам присоединения для данного объекта является условным и может отличаться от указанного выше, в зависимости от режима работы электрической сети. Максимальная мощность в указанных точках поставки в рамках данного технологического присоединения, в сумме не должна превышать 2200,0 кВт.

**7. Основной и резервный источник питания:** ПС 110/35/6 кВ Южная.

**8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые АО «ДРСК» :**

8.1. В линейной ячейке 6 кВ № 10 предусмотреть установку трансформаторов тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений - не ниже 0,5, для устройств релейной защиты - 10 Р.

8.2. Расчет и настройка уставок релейной защиты в линейных ячейках 6 кВ №10, №20 и № 44 РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Южная.

**9. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые заявителем:**

9.1. Разработать проект электроснабжения электроустановок объекта заявителя с учетом требования ПУЭ и других нормативно-технических документов.



9.1.1. Выполнить проверку пропускной способности ЛЭП 6 кВ подключенных к линейным ячейкам 6 кВ № 10,20,44 ПС 110/35/6 кВ Южная с учетом пропуска полной нагрузки объекта при отключении одной из ЛЭП, при необходимости выполнить мероприятия по увеличению пропускной способности.

9.2. При необходимости в районе расположения объекта запроектировать и построить необходимое количество ТП 6/0,4 кВ (ТП-РП 6/0,4 кВ). Тип, мощность трансформаторов и место установки определить проектом.

9.3. Предусмотреть проектом участие нагрузки объекта в работе устройств ПА (АЧР, ЧАПВ).

9.4. Электроснабжение потребителей 2 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ.

9.5. В случае определения при проектировании объектов аварийной брони, решение по энергообеспечению нагрузок брони принять в соответствии с, «Правилами полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии», утвержденными Приказом Минэнерго России от 6 июня 2013 года № 290. Разработать электрические схемы сохранения брони, включая применение, автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

9.6. 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.

9.7. Релейную защиту, защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.

9.8. В случае наличия нагрузок, искажающих форму кривой электрического тока и вызывающих несимметрию напряжения в точках присоединения, предусмотреть мероприятия исключающие ухудшение качества электрической энергии в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК» и отклонение нормируемых параметров от требований ГОСТ 32144-2013.

10. В случае если в ходе проектирования объекта возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».

11. Провести осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации.

12. К 2025 году токи трехфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 110 кВ ПС 110/35/6 кВ Южная составят 22,8 кА и 17,7 кА соответственно.

13. Настоящие технические условия действительны 2 года со дня заключения договора технологического присоединения и без оформленного договора не действительны.

**Заместитель директора - главный инженер  
филиала АО «ДРСК»  
Хабаровские электрические сети**



**В.Ф.Ожегин**

Исп. Меркушина Светлана Олеговна  
(4212) 599-978  
Spr4@khab.drsk.ru

