

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ ТПр2393/16

«01» августа 2016 г

Сетевая организация: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».

Заявитель: АО «Хабаровская горэлектросеть» в интересах заказчика ООО «Дальневосточная инвестиционная строительная компания».

1. Наименование и местонахождение объекта: дополнительная мощность, для присоединения распределительной сети 6 кВ для организации электроснабжения: «делового комплекса» (далее по тексту объект).

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: увеличение максимальной мощности энергопринимающих устройств на 1000,0 кВт
(максимальная мощность с учетом увеличения составит:
фидер № 12 ПС БН - 2400,0 кВт - основное электроснабжение;
фидер № 28 ПС БН – 3600,0 кВт - резервное электроснабжение).

3. Категория по надежности электроснабжения от сетей АО «ДРСК»: 1, 2 категория, в т.ч.:

Потребители 1 категории надежности – 300,0 кВт;

Потребители 2 категории надежности – 700,0 кВт.

4. Уровень напряжения в точке присоединения: 6 кВ.

5. Точками присоединения электроустановок заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» являются разные секции РУ-6 кВ, ПС 35 кВ БН:

5.1. Линейная ячейка 6 кВ № 12 на первой секции шин РУ 6 кВ ПС 35 кВ БН – основное электроснабжение 2400 кВт, в т.ч. дополнительная мощность в размере 1000,0 кВт;

5.2. Линейная ячейка 6 кВ № 28 на второй секции шин РУ 6 кВ ПС 35 кВ БН – резервное электроснабжение 3600,0 кВт, в т.ч. дополнительная мощность в размере 1000,0 кВт.

6. Основной и резервный источник питания: разные секции шин РУ-6 кВ ПС 35 кВ БН.

7. Мероприятия, необходимые для технологического присоединения объекта, выполняемые АО «ДРСК»:

7.1. В линейных ячейках 6 кВ № 12 и № 28 РУ 6 кВ ПС 35 кВ БН, предусмотреть замену трансформаторов тока на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим увеличенной мощности в точках присоединения,

класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.

7.3. Выполнить расчет и настройку уставок релейной защиты в линейных ячейках 6 кВ № 12 и № 28 РУ 6 кВ ПС 35 кВ БН.

8. Мероприятия, необходимые для технологического присоединения объекта, выполняемые заявителем:

8.1. Разработка схемы распределительной сети 6 кВ для организации электроснабжения объектов присоединяемых к электрическим сетям АО «Хабаровская горэлектросеть», с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.

8.2. Выполнить проверку пропускной способности ЛЭП 6 кВ, подключенных к линейным ячейкам 6 кВ №12 и №28 РУ 6 кВ ПС 35 кВ БН с учетом пропуска полной нагрузки объекта, при отключении одной ЛЭП-6 кВ, при необходимости выполнить мероприятия по увеличению пропускной способности линий или строительству новых ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек 6 кВ № 12 и №28 РУ 6 кВ ПС 35 кВ БН до электроустановок АО «Хабаровская горэлектросеть».

8.2.1 Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные) конструктивное исполнение, трассу прохождения, способ прокладки и сечение проводников определить в проекте.

8.3. Электроснабжение потребителей 1 и 2 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ. Для организации электроснабжения объектов 1 категории, предусмотреть АВР в сетях заявителя.

8.4. В случае определения, при проектировании объектов аварийной брони, решение по энергообеспечению нагрузок брони принять в соответствии с «Правилами разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики», утвержденные Приказом Министерства энергетики РФ от 06 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.

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

8.6. В случае определения при проектировании возможности нарушения электроустановками объекта соотношения потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi > 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 35 кВ БН, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 35 кВ БН.

8.7. Предусмотреть проектом возможность участия нагрузки объекта в работе устройств противоаварийной автоматики (АЧР, ЧАПВ).

8.8. Защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и другими нормативно-техническими документами.

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

8.10. В случае, если в ходе проектирования распределительной сети 6 кВ от ПС 35 кВ БН, для организации электроснабжения объекта, возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».

9. К 2025 году максимальный ток трехфазного короткого замыкания на шинах 35 кВ ПС БН составит 10,2 кА.

10. Настоящие технические условия действительны 5 лет с даты заключения договора на технологическое присоединение и без договора не действительны.

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



В. Ф. Ожегин