

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ ТПр3458/17

«21» август 2017 г

Сетевая организация: АО «Дальневосточная распределительная сетевая компания».
Заявитель: АО «Хабаровская горэлектросеть» в интересах заказчика ПАО «Вымпел-Коммуникации».

1. Наименование и местонахождение объекта: дополнительная мощность для присоединения распределительной сети 6 кВ для организации электроснабжения объекта: «Технологическое помещение «Коммутатор сети сотовой связи» (ПАО «Вымпел-Коммуникации»), расположенного в г. Хабаровске по ул. Урицкого, 23 Литер К, К1 (далее по тексту объект).

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств: увеличение максимальной мощности энергопринимающих устройств на 1600 кВт, при этом максимальная мощность с учетом увеличения составит:

фидер № 25 ПС 110/6 кВ МЖК – 2065,0 кВт (с учетом существующей 465,0 кВт);

фидер № 33 ПС 110/6 кВ МЖК – 2065,0 кВт (с учетом существующей 465 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, по обоим фидерам в сумме не должна превышать 2065,0 кВт.

3. Категория по надежности электроснабжения: 2 категория.

4. Уровень напряжения в точках присоединения: 6 кВ.

5. Точками присоединения электроустановок заявителя к электрическим сетям АО «ДРСК» являются разные секции шин РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ МЖК:

5.1. Линейная ячейка 6 кВ № 25 на первой секции шин РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ МЖК – основное электроснабжение 2065,0 кВт, в т.ч. дополнительная мощность 1600,0 кВт;

5.2. Линейная ячейка 6 кВ № 33 на второй секции РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ МЖК – резервное электроснабжение 2065,0 кВт, в т.ч. дополнительная мощность 1600,0 кВт.

6. Основной и резервный источник питания: разные секции шин РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ МЖК.

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

7.1. В линейных ячейках 6 кВ № 25 и № 33 РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ МЖК, 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. Расчет и, при необходимости, настройка уставок релейной защиты в линейных ячейках 6 кВ № 25 и № 33 РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ МЖК.

8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые заявителем:

8.1. Разработка схемы распределительной сети 6 кВ для организации электроснабжения объекта, присоединяемого 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 № 25 и № 33 РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ МЖК 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 № 25 и № 33 РУ 6 кВ ПС 110/6 кВ МЖК до электроустановок АО «Хабаровская горэлектросеть».

8.2.1. При необходимости строительства новых ЛЭП 6 кВ, тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные) конструктивное исполнение, трассу прохождения, способ прокладки и сечение проводников определить в проекте.

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

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 присоединении нагрузок, способствующих выходу параметров качества электроэнергии в точках присоединения к электрической сети АО «ДРСК», за пределы нормативных значений, определенных ГОСТ 32144-2013, установить в электроустановках объектов фильтркомпенсирующие устройства, исключающие ухудшение качества электроэнергии и приводящие его параметры в соответствие с ГОСТ 32144-2013.

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 110/6 кВ МЖК, 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 110/6 кВ МЖК.

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 возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Хабаровские электрические сети».

9. К 2025 году токи трехфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 110 кВ ПС 110/6 кВ МЖК составят 29 кА и 30 кА соответственно.

10. Настоящие технические условия действительны 3 года с даты заключения договора на технологическое присоединение и без договора не действительны.

*Главный инженер филиала АО «ДРСК»
Хабаровские электрические сети*



В.Ф.Ожегин

