

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ 122-10- 518

31.10.2017 г.

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).

Заявитель: Акционерное общество «Центр судоремонта «Дальзавод» (АО «ЦСД»).

1. Наименование и местонахождение объекта: Увеличение объема максимальной мощности энергопринимающих устройств АО «ЦСД», расположенных в Приморском крае, г. Владивостоке, ул. Светланская, 72, ул. Дальзаводская, 2.

2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: увеличение на 4000 кВт (общая существующая нагрузка по фидерам 6 кВ №№ 9, 12, 16, 22 ПС 35/6 кВ Ц – 650 кВт по договору энергоснабжения № 5057 от 30.11.2012г., максимальная мощность с учетом увеличения составит - 4650 кВт).

3. Категория надежности электроснабжения: 2 категория.

4. Уровень напряжения в точках присоединения электроустановок заявителя: 6 кВ.

5. Точки присоединения:

5.1. Линейные ячейки 6 кВ фидеров № 9, № 22 ПС 35/6 кВ Ц – электроснабжение дополнительно присоединяемой мощности 2875 кВт (максимальная мощность с учетом существующей составит – 3200 кВт);

5.2. Линейные ячейки 6 кВ фидеров № 12, № 16 ПС 35/6 кВ Ц – электроснабжение дополнительно присоединяемой мощности 1125 кВт (максимальная мощность с учетом существующей составит – 1450 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, с учетом ранее присоединенной мощности, в сумме не должна превышать 4650 кВт.

6. Основной и резервный источники питания: 1 и 2 сш РУ 6 кВ ПС 35/6 кВ Ц.

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

7.1. Строительство ЛЭП 35 кВ от ПС 110/35/6 кВ Голубинка до РУ 35 кВ ПС 35 кВ Ц.

7.2. Реконструкцию ПС 35/6 кВ Ц с организацией линейной ячейки 35 кВ.

7.3. Замену трансформаторов тока в линейной ячейке 6 кВ № 9 ПС 35/6 кВ Ц с коэффициентом трансформации 300/5 А на трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке, класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.

7.4. Перерасчет и, при необходимости, изменение уставок релейной защиты в соответствии с проведенными расчетами в линейных ячейках 6 кВ №№ 9, 12, 16, 22 ПС 35/6 кВ Ц, с учетом увеличения мощности по данным фидерам 6 кВ.

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

8.1. Разработка схемы электроснабжения Объекта с учетом требований ПУЭ и других нормативно – технических документов.

8.1.1. Проверка пропускной способности ЛЭП 6 кВ фидеров 6 кВ №№ 9, 12, 16, 22 ПС 35/6 кВ Ц, при необходимости выполнение мероприятий по увеличению пропускной способности линий либо строительству дополнительных ЛЭП 6 кВ.

8.2. Для потребителя 2-й категории необходимо предусмотреть схему внешнего электроснабжения в соответствии с требованиями ПУЭ.

8.3. Для расчета уставок релейной защиты предоставить в филиал АО «ДРСК» «ПЭС» (релейная служба СП ПЮЭС, тел. 2-211-142):

- первичную схему питания 6 кВ с указанием длины линий, марки, сечения провода;
- установленную мощность трансформаторов всех ТП;
- место подключения ТП;
- расстояние до ТП в км;
- характер нагрузки.

8.4. 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, исключаящие ухудшение качества электроэнергии и приводящие его параметры в соответствие с ГОСТ 32144-2013.

8.5. В случае выявления, при проектировании, возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi > 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 35/6 кВ Ц, 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 35/6 кВ Ц.

8.6. Предоставление в сетевую организацию копий разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.

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

8.8. Подключение энергопринимающих устройств Заявителя к фидерам 6 кВ №№ 9, 12, 16, 22 ПС 35/6 кВ Ц, предусматривает участие всей нагрузки объекта заявителя в реализации управляющих воздействий автоматики ограничения снижения частоты (АЧР, САОН).

9. К 2020 году (с учетом перспективы до 2030г) максимальный ток трехфазного короткого замыкания на шинах 35 кВ ПС 35/6 кВ Ц составит 6,88 кА.

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

**Первый заместитель директора по
производству – главный инженер
филиала АО «ДРСК» «ПЭС»**



С.Н. Корчемагин

