

ТЕХНИЧЕСКИХ УСЛОВИЙ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№01-122-10-211

14.05.2018 г.

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

Заявитель: АО «Рыболовецкий колхоз «Новый мир».

Основание: заявка на технологическое присоединение от 23.03.2018 №_НМК-И1800128 (вх. филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» от 16.04.2018 №ТПр 1515/18).

1. Наименование и место нахождения энергопринимающих устройств заявителя: завод по переработке минтая, расположенный в Приморском крае, г. Большой Камень, ул. Ганслеп, 10 (кадастровый номер земельного участка 25:36:102005.935).

2. Максимальная мощность энергопринимающих устройств заявителя: 3500 кВт в том числе по этапам:

2.1. I этап – 2500 кВт;

2.2. II этап – увеличение максимальной мощности присоединенной на I этапе на 1000 кВт до величины 3500 кВт.

3. Категория по надежности электроснабжения: 2;

4. Уровень напряжения в точке присоединения: 10 кВ.

5. Точки присоединения: элементы электрической сети ЛЭП 10 кВ, строящихся от линейных ячеек 10 кВ №5 и №10 ПС 110/10 кВ Новый мир.

6. Основной и резервный источник питания: ПС 110/10 кВ Новый мир.

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

7.1. Монтаж и наладка в линейных ячейках 10 кВ № 5 и № 10 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ Новый мир оборудования, совместимого с существующими линейными ячейками в следующем объеме:

7.1.1. Выключатели 10 кВ принять вакуумные;

7.1.2. Предусмотреть подключение линейных ячеек 10 кВ № 5 и № 10 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ Новый мир к устройствам противоаварийной автоматики.

7.1.3. Установить трансформаторы тока с расчетным коэффициентом трансформации, соответствующим заявленной нагрузке, с проверкой на термическую и динамическую устойчивость, класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5, для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.

7.1.4. Расчет и настройка уставок релейной защиты в линейных ячейках 10 кВ № 5 и № 10 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ Новый мир в соответствии с проведенными расчетами.

7.1.5. Предусмотреть установку быстродействующей дуговой защиты в линейных ячейках 10 кВ № 5 и № 10 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ Новый мир.

7.1.6. Релейную защиту и противоаварийную автоматику предусмотреть на базе микропроцессорных терминалов. Выполнить мероприятия, обеспечивающие электромагнитную совместимость и возможность совместной работы устанавливаемых устройств с существующими устройствами.

7.1.7. Предусмотреть подключение линейных ячеек 10 кВ № 5 и № 10 ПС 110/10 кВ Новый мир к существующему устройству телемеханики.

7.2. Строительство ЛЭП 10 кВ от линейных ячеек 10 кВ № 5 и № 10 РУ 10 кВ ПС 110/10 кВ Новый мир, до границы земельного участка заявителя.

7.2.1. Сечение проводников, тип ЛЭП 10 кВ (кабельные или воздушные), трассу прохождения и конструктивные особенности строящихся ЛЭП 10 кВ определить в проекте.

8. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта выполняемые заявителем:

8.1. Разработка схемы электроснабжения электроустановок объекта с учётом мероприятий настоящих ТУ, требований ПУЭ и других нормативно – технических документов.

8.2. Строительство в границах собственного земельного участка ЛЭП 10 кВ от расположенных на границе земельного участка заявителя точек присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК», до строящейся в районе расположения энергопринимающих устройств заявителя ТП 10/0,4 кВ. Количество, тип ЛЭП 10 кВ (кабельные или воздушные), конструктивные особенности, сечение проводников, трассу прохождения и способ прокладки строящихся ЛЭП 10 кВ определить в проекте.

8.3. Строительство, в границах собственного земельного участка, необходимого количества ТП 10/0,4 кВ. Тип ТП 10/0,4 кВ, место установки, мощность трансформаторов определить проектом, при необходимости одно или несколько ТП предусмотреть совмещенными с РП (ТП-РП 10/0,4 кВ).

8.4. Защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ и других нормативно-технических документов.

8.5. Организация коммерческого учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности в соответствии с гл. 1.5 ПУЭ и гл.10 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», для чего:

8.5.1. Установить измерительный комплекс электроэнергии, по техническим параметрам соответствующий уровню напряжения в точке технологического присоединения.

8.5.2. Предусмотреть учет активной и реактивной энергии.

8.5.3. Приборы учета электрической энергии должны 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 не ниже 0,5S - для активной энергии, не ниже 2,0 - для реактивной энергии;
- Обеспечивать измерение почасовых объемов потребления электрической энергии;
- Обеспечивать хранение данных о почасовых объемах потребления электрической энергии за последние 90 дней и более или быть включёнными в систему учета;

8.5.4. Измерительный комплекс, должен соответствовать техническим характеристикам, позволяющим его эксплуатацию в температурном диапазоне от -40 до +55°C.;

8.5.5. Класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5;

8.5.6. Трансформаторы напряжения принять класса точности не ниже 0,5;

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

8.5.8. Измерительный комплекс должен быть защищен от несанкционированного доступа в соответствии с требованиями ПУЭЭ и ПТЭ ЭП.

8.5.9. При отсутствии технической возможности установки измерительного комплекса на границе балансовой принадлежности, согласовать с филиалом АО «ДРСК» – «Приморские ЭС» место установки и методику дорасчета потерь.

8.6. 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» утвержденными Приказом министерства энергетики Российской Федерации от 6 июня 2013 г. № 290. Разработать электрические схемы сохранения брони, включая применение, автономных источников электроснабжения с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы.

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

- первичную схему питания 10 кВ с указанием длины линий, марки, сечения провода;
- установленную мощность трансформаторов всех ТП 10/0,4 кВ;
- место подключения ТП 10/0,4 кВ, расстояние до ТП 10/0,4 кВ в км;
- характер нагрузки.

8.8. В случае выявления, при проектировании, возможности нарушения, электроустановками объекта, соотношения потребления активной и реактивной мощности $\text{tg } \varphi > 0,4$ на шинах 10 кВ ПС 110/10 кВ Новый мир, 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 10 кВ ПС 110/10 кВ Новый мир.

8.9. 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.

8.10. Электроснабжение потребителей 2 категории по надежности электроснабжения выполнить в соответствии с «Правилами устройства электроустановок».

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

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

9. К 2025 году максимальные токи трехфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 110 кВ ПС 110/10 кВ Новый мир составят 5,9 кА и 5,3 кА (соответственно).

10. Настоящие технические условия действительны 3 года со дня заключения договора технологического присоединения и без оформленного договора недействительны.

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



С.Н. Корчемагин