|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |
|  |  |  |

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**

**на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»**

|  |  |
| --- | --- |
| **№ 01-122-10-491** | **14.08.2020** |

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 03.08.2020 № ТПр 2886/20 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ энергопринимающих устройств Акционерного общества «Дальневосточная ресурсоснабжающая сетевая компания», именуемого в дальнейшем – Заявитель, к электрическим сетям Акционерного общества «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (далее – Общество).

Настоящие технические условия вступают в силу с даты их утверждения Обществом и действительны в течение 2 (двух) лет.

**Наименование объектов электросетевого хозяйства:** ЛЭП 6 кВ, ТП 6 кВ для электроснабжения п. Де-Фриз.

**Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства:** ЛЭП 6 кВ, ТП 6 кВ для электроснабжения п. Де-Фриз, расположенные в Приморском крае, Надеждинском районе, п. Де-Фриз.

**Максимальная мощность присоединяемых объектов электросетевого хозяйства заявителя составляет:** 950 кВт.

**Ранее присоединенная в точке присоединения максимальная мощность:** 950 кВт - опосредовано через сети АО «Оборонэнерго» (изменение точки присоединения).

**Максимальная мощность в точке присоединения с учетом ранее присоединенной:** 950 кВт.

**Точки присоединения и распределение мощности по каждой точке присоединения**: Элементы электрической сети ЛЭП 6 кВ строящейся от линейной ячейки 6 кВ №12 ПС 35/6 кВ Шмидтовка, расположенные на границе земельного участка заявителя - 950 кВт.

**Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:** 6 кВ.

**Основной источник питания:** ПС 35/6 кВ Шмидтовка.

**Резервный источник питания:** отсутствует.

**Границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности:** Элементы электрической сети ЛЭП 6 кВ строящейся от линейной ячейки 6 кВ №12 ПС 35/6 кВ Шмидтовка, расположенные на границе земельного участка заявителя - 950 кВт;

**Год ввода в эксплуатацию объекта электросетевого хозяйства:** 2020 г. (необходимый заявителю).

1. **МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОСНОВНОМУ (ПЕРВИЧНОМУ) ЭЛЕКТРОТЕХНИЧЕСКОМУ ОБОРУДОВАНИЮ**

Выполнить в сроки, устанавливаемые Договором об осуществлении технологического присоединения, но не позднее окончания срока действия настоящих Технических условий (пояснительная схема прилагается):

* 1. **На объектах Заявителя:**
     1. Строительство ЛЭП 6 кВ от точки присоединения до электроустановок 6 кВ для изменения схемы присоединения существующей ЛЭП 6 кВ.
     2. Отключение существующей ЛЭП 6 кВ от фидера 6 кВ № 16 ПС 35/6 кВ Шмидтовка с подключением данной ЛЭП 6 кВ к элементы электрической сети ЛЭП 6 кВ строящейся от линейной ячейки 6 кВ №12 ПС 35/6 кВ Шмидтовка.
  2. **На объектах Общества:**
     1. Реконструкция линейной ячейки 6 кВ № 12 ПС 35/6 кВ Шмидтовка с установкой и наладкой оборудования в следующем объеме:
        1. Выключатель 6 кВ - принять вакуумный.
        2. Установить 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.
     2. Строительство кабельного участка ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6 кВ №12 ПС 35/6 кВ Шмидтовка до на границы земельного участка заявителя. Предусмотреть прокладку кабеля с бумажной изоляцией сечением не менее 70 мм2 длиной порядка 35 метров.
        1. Сечение проводников, трассу прохождения и конструктивные особенности строящейся ЛЭП 6 кВ уточнить в проекте.

1. **МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ**

2.1. Оснастить линейную ячейку 6 кВ № 12 ПС 35/6 кВ Шмидтовка, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА). Выполнить мероприятия, обеспечивающие электромагнитную совместимость и возможность совместной работы устанавливаемых устройств с существующими устройствами

Устройства РЗА должны обеспечивать свою работу при частоте 45,0 – 55,0 Гц.

* 1. В линейной ячейке 6 кВ №12 ПС 35/6 кВ Шмидтовка Предусмотреть установку быстродействующей дуговой защиты.
  2. Выполнить расчет и настройка уставок релейной защиты в линейной ячейке 6 кВ № 12 ПС 35/6 кВ Шмидтовка.
  3. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с Типовой инструкцией по учету электроэнергии при ее производстве, передаче и распределении (СО 153-34.09.101-94), требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках, установленных Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442, в том числе;

- обеспечить интеграцию с АИИС КУЭ Общества с организацией ежедневной передачи результатов измерения, информации о состоянии средств измерения и объектов измерения в соответствии с требованиями правил организации учета электрической энергии на розничных рынках.

* 1. В случае установки на территории заявителя объектов по производству электрической энергии, оснастить данные объекты устройствами, исключающими выдачу мощности в электрическую сеть Общества.

**3.ТРЕБОВАНИЯ К ЭНЕРГОПРИНИМАЮЩИМ УСТРОЙСТВАМ**

3.1. Предусмотреть подключение нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики.

3.2. В случае выявления при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия tg φ ≤ 0,4 в точках присоединения к электрическим сетям Общества энергопринимающих устройств Заявителя, в целях поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности оснастить объекты электросетевого хозяйства Заявителя, указанные в разделе 1 настоящих Технических условий, средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения и поддержания соотношений потребления активной и реактивной мощности.

При проведении расчетов, определяющих необходимость оснащения объекта электросетевого хозяйства Заявителя средствами компенсации реактивной мощности и автоматикой регулирования напряжения, и при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих Технических условий нормально допускаемые и предельно допускаемые значения отклонения на вводах приемников электрической энергии принять соответственно ±5% и ±10% от номинального напряжения электрической сети.

3.3. При наличии непрерывных технологических процессов, нарушение которых связано с высокими материальными затратами, оснастить электрические сети Заявителя средствами, обеспечивающими нечувствительность систем управления непрерывным технологическим процессом к провалам напряжения в соответствии с ГОСТ 32144-2013 в сети 35 кВ и выше.

3.4. Если для обеспечения электроснабжения электроприемников аварийной и (или) технологической брони требуется наличие автономных резервных источников питания, а также для энергопринимающих устройств, относящихся к особой категории первой категории надежности электроснабжения, Заявитель обеспечивает установку автономных резервных источников питания с автоматикой, исключающей подачу напряжения от автономных источников в сеть энергосистемы. Заявитель обязан поддерживать устанавливаемые автономные резервные источники питания в состоянии готовности к использованию при возникновении внерегламентных отключений, введении аварийных ограничений режима потребления электрической энергии (мощности) или использовании противоаварийной автоматики.

**4.ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ**

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1., с учётом требований пункта 2.5 и раздела 3 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

Заявитель обязан представить Обществу копии разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.

4.2. Общество выполняет мероприятия, указанные в пункте 1.2 с учетом требований пунктов 2.1-2.4 настоящих Технических условий.

4.3. Если в ходе проектирования возникает необходимость частичного отступления от настоящих Технических условий, такие отступления подлежат согласованию с Обществом (путем внесения изменений в настоящие Технические условия).

4.4. Провести проверку выполнения настоящих Технических условий, включая проведение осмотра (обследования) электроустановок, с участием представителей Общества.

* 1. Получить от Общества акт о выполнении технических условий.

|  |
| --- |
| Приложение к техническим условиям  от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

Пояснительная карта-схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям

