

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ 15-02/22-08

19.10 .2023

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 19.09.2023 ТПр 5334/23 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от 25.10.2023 № 404 энергопринимающих устройств Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик "Приморье 1", 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 6 (шести) лет.

Наименование энергопринимающих устройств: Многоквартирная жилая застройка.

Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств: Многоквартирная жилая застройка, расположенный по адресу: Приморский край, г. Владивосток, ул. Крылова, д. 10, кадастровый номер земельного участка 25:28:010011:1175.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств: 4 000 кВт.

Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность: 0 кВт.

Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной: 4 000 кВт.

Точки присоединение и распределение мощности по каждой точке присоединения:

Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайших опорах проектируемых ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Голубинка - по 2000 кВт в каждой точке.

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, в сумме не должна превышать 4000 кВт.

Категория надежности: 2

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

Основной источник питания: ПС 110/35/6 кВ Голубинка.

Резервный источник питания: ПС 110/35/6 кВ Голубинка.

Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности: Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на ближайших опорах проектируемых ЛЭП 6 кВ от РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Голубинка - по 2000 кВт в каждой точке.

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):

1.1. На объектах Заявителя:

1.1.1. Строительство ЛЭП 6 кВ от точек присоединения до ТП 6/0,4 кВ (ТП-РП 6/0,4кВ), параметры определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 4.1 настоящих технических условий.

1.1.2. Строительство необходимого количества ТП 6/0,4 кВ (ТП-РП 6/0,4кВ), параметры ТП 6/0,4 кВ (ТП-РП 6/0,4кВ) определить в проектной документации, выполняемой в соответствии с пунктом 4.1 настоящих технических условий.

1.2. На объектах Общества:

1.2.1. Реконструкция РУ 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Голубинка с расширением на две линейные ячейки:

1.2.1.1. Установить вакуумные выключатели 6 кВ.

1.2.1.2. 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.

1.2.2. Строительство двух спаренных КЛ 6 кВ от устанавливаемых линейных ячеек 6 кВ ПС 110/35/6 кВ Голубинка до границы земельного участка заявителя, общей протяженностью 975 м каждая кабелем с бумажно-масляной изоляцией сечением жил не менее 240 мм² с выходом кабеля на концевые опоры и установкой разъединителей (сечение жил, тип кабеля, параметры и трассу прохождения уточнить при проектировании).

1.2.2.1. В местах пересечения проектируемых КЛ 6 кВ с автомобильными дорогами, предусмотреть строительство кабельного участка 6 кВ методом горизонтально направленного бурения длиной не менее 875 метров для каждой КЛ 6 кВ.

2. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. В устанавливаемых линейных ячейках 6 кВ предусмотреть монтаж быстродействующей дуговой защиты.

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

2.3. В ТП 6/0,4 кВ (ТП-РП 6/0,4кВ) заявителя предусмотреть защиту от токов КЗ и перенапряжений.

2.4. 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.

2.5. 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 ЗАЯВИТЕЛЯ

3.1. Схему электроснабжения присоединяемых объектов предусмотреть с учетом подключения нагрузки Заявителя под действие устройств противоаварийной автоматики в полном объеме.

3.2. Схему электроснабжения потребителей 2 категории надежности электроснабжения выполнить в соответствии с ПУЭ (обеспечить обязательное наличие основного и резервного питания).

3.3. В случае выявления, при проектировании согласно пункту 4.1 настоящих технических условий, возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности: нарушение критерия $\text{tg } \varphi \leq 0,4$ 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 $\pm 5\%$ и $\pm 10\%$ от номинального напряжения электрической сети.

3.4. 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.

4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1, 2.3 и 2.5 с учетом требований 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 пунктах 1.2, 2.1, 2.2 и 2.4 настоящих Технических условий, включая разработку проектной и рабочей документации.

При необходимости выполнения работ по модернизации (замене) систем технологического управления на объектах третьих лиц, урегулирование отношений с третьими лицами по выполнению работ на принадлежащих им объектах осуществляет Общество.

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.

4.5. Получить от Общества акт о выполнении технических условий.

4.6. Получить разрешение федерального органа исполнительной власти, осуществляющего федеральный государственный энергетический надзор, на допуск в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства Заявителя.

Приложение: Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям на 1 л. в 1 экз.

Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к
электрическим сетям

