ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10-740 **19.08.2022 г.**

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)
Заявитель: Краевое государственное казенное учреждение «Управление капитального строительства Приморского края»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки объекта: Туристский кластер «Приморье» в бухте Муравьиная. Внеплощадочные и внутриплощадочные кольцевые сети водопровода 1 этапа 2 очереди. Водоотведение 4 этап (КНС № 5).
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: Туристский кластер «Приморье» в бухте Муравьиная. Внеплощадочные и внутриплощадочные кольцевые сети водопровода 1 этапа 2 очереди. Водоотведение 4 этап (КНС № 5), расположенных в Приморском крае, г. Артем, в 2750 м по направлению на северо-восток от бухты Муравьиная, д.36, кадастровый номер земельного участка 25:27:000000:9330.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 30 кВт;
4. Категория надежности: 3.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2022.
7. Точки присоединения элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на концевых кабельных наконечниках проектируемой кабельной ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6 кВ № 1 РП-6 кВ № 4 от фидера 6 кВ № 23 ПС 110/6 кВ Муравейка.
8. Основной источник питания: ПС 110/6 кВ Муравейка.
9. Резервный источник питания: отсутствует.
10. Сетевая организация осуществляет:
10.1. Строительство одноцепной кабельной ЛЭП 6 кВ сечением не менее 70 мм^2 длиной 850 м от линейной ячейки 6 кВ № 1 РП-6 кВ№ 4 от фидера 6 кВ № 23 ПС 110/6 кВ Муравейка до границы земельного участка заявителя.
10.1.1. В местах пересечения проектируемой КЛЭП 6 кВ с автодорогами, ж/д путями предусмотреть строительство проектируемой КЛЭП 6 кВ методом горизонтального направленного бурения (ГНБ) общей протяженностью 100 м.
10.2. Организацию коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии в точке присоединения к электрическим сетям АО ДРСК.
10.3. Обеспечение возможности осуществить действиями заявителя фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический приём (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности).
11. **Мероприятия, выполняемые заявителем:**
11.1. Разработку схемы электроснабжения электроустановок объектов с учетом требований Правил устройства электроустановок и других нормативно-технических документов:
11.1.1. Выполнить проектирование и строительство ЛЭП 6 кВ в границах собственного земельного участка, с установкой оборудования, позволяющего автоматически отключать

проектируемую ЛЭП 6 кВ в случае повреждения электрооборудования абонента на первой абонентской опоре.

11.1.2. Тип ЛЭП 6 кВ (кабельные или воздушные), сечение проводников, конструктивные особенности, трассу прохождения и способ прокладки, определить в проекте.

11.2. Проектирование и строительство ТП 6/0,4 кВ. Тип, место установки, мощность и количество трансформаторов определить в проекте. В ТП 6/0,4 кВ предусмотреть заземление и защиту от перенапряжений.

11.2.1. Установка в проектируемой ТП 6/0,4 кВ трансформаторов тока необходимого номинала.

11.2.2. Установка в проектируемой ТП 6/0,4 кВ коммутационной аппаратуры согласно расчету.

11.2.3. Предоставление Сетевой организации на безвозмездной основе места для размещения приборов учета электрической энергии и доступа к месту размещения прибора учета.

11.2.4. Релейную защиту, защиту от прямых ударов молнии и перенапряжений, выполнить в соответствии с требованиями Правил устройства электроустановок и другими нормативно-техническими документами.

11.3. Монтаж внутриплощадочных сетей 0,4 кВ и ВРУ 0,4 кВ в границах собственного земельного участка.

11.4. Монтаж и приёмо-сдаточные испытания электрооборудования выполнить в соответствии с Правилами устройств электроустановок (ПУЭ, 6-7 издание) и другими действующими нормативно-техническими документами.

11.5. Предусмотреть установку на вводе в энергопринимающие устройства заявителя защитных аппаратов, соответствующих максимальной мощности энергопринимающих устройств.

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

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

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

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению со стороны заявителя и сетевой организации составляет: 4 месяца со дня оплаты заявителем счета.