ТПр 1801/21.

Приложение А к Договору
от_____№_____

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

№ 01-122-10-276 **19.04.2021г.**

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»)
Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью "РН-Аэро".

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: электроустановки объекта: КТП 6/0,4 кВ топливозаправочного комплекса (далее – объект)
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: КТП 6/0,4 кВ топливозаправочного комплекса, расположенный по адресу: Приморский край, Яковлевский р-н, ж/д станция Варфоломеевка, кадастровый номер земельного участка 25:25:020503:58.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 212 кВт.
4. Категория надежности: 2.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 6 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2022.
7. Точки присоединения:
7.1. Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6 кВ № 1 ПС 35/6 кВ В-2;
7.2. Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на конечной опоре проектируемой ЛЭП 6 кВ от линейной ячейки 6 кВ № 11 ПС 35/6 кВ В-2;
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ В-2.
9. Резервный источник питания: ПС 35/6 кВ В-2.
10. Сетевая организация осуществляет:
10.1. Строительство двух ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек 63 кВ № 1, 11 ПС 35/6 кВ В-2 до границы земельного участка длинной 1,5 км каждая проводом с сечением не менее50 мм.
10.2. Строительство двух кабельных заходов в линейные ячейки № 1, 11 ПС 35/6 кВ В-2 кабелем с сечением не менее 70мм длинной 15м каждый;
10.3. Реконструкция РУ 6 кВ ПС 35/6 кВ В-2 с монтажем выключателей в линейные ячейки 6 кВ № 1, 11/
-Выключатель 6 кВ - принять вакуумный.
-Оснастить линейные ячейки 6 кВ № 1,11, микропроцессорными устройствами релейной защиты и автоматики (РЗА).
10.4. Организацию коммерческого учета электрической энергии в соответствии с требованиями установленными Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии.
10.5. Мероприятия по фактическому присоединению объекта Заявителя к электрическим сетям.

11. Мероприятия, выполняемые заявителем в границах собственного земельного участка:

11.1. Монтаж ЛЭП 0,4 кВ от точки присоединения до вводно-распределительных устройств заявителя в соответствии с действующим нормативно-техническими документами и требованиями безопасности.

11.2. Монтаж электроустановок и приемосдаточные мероприятия в соответствии с «Правил устройства электроустановок» и другими действующими нормативно-техническими документами

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

Для предотвращения несанкционированного доступа предусмотреть возможность пломбирования разъемных соединений электрических цепей данного защитного коммутационного аппарата.

11.4. Выполнить устройство контура заземления с величиной сопротивления заземляющего устройства в соответствии с требованиями «Правил устройства электроустановок» п. 1.7.101.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.