Приложение А к договору об осуществлении технологического присоединения
от «26» 09 2019г. № 19-3673

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям АО «ДРСК»

№ 01-122-10-490 **25.09.2019 г.**

Сетевая организация: Акционерное общество «Дальневосточная распределительная сетевая компания» (АО «ДРСК»).
Заявитель: Общество с ограниченной ответственностью «Торговый двор» (ООО «Торговый двор»).
Основание: Заявка на технологическое присоединение от 09.09.2019 № б/н (вх. филиала АО «ДРСК» «Приморские электрические сети» от 09.09.2019 № ТПр 3501/19).

1. Наименование и местонахождение объекта: Увеличение объёма максимальной мощности производственной базы, расположенной в Приморском крае, г. Владивостоке, ул. Заречная, 51.

2. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: увеличение максимальной мощности на 700 кВт (максимальная мощность с учетом увеличения составит 2000 кВт в том числе существующая мощность – 1300 кВт по договору энергоснабжения № 5207 от 20.12.2017г).

3. Категория надёжности электроснабжения: 2

4. Уровень напряжения в точках присоединения электроустановок заявителя: 6 кВ.

5. Точки присоединения:
5.1. Элементы электрической сети, расположенные в линейных ячейках 6 кВ № 9 ПС 110/6 кВ Промузел – основное электроснабжение 2000 кВт в том числе вновь присоединяемая мощность 700 кВт.
5.2. Элементы электрической сети, расположенные в линейных ячейках 6 кВ № 29 ПС 110/6 кВ Промузел – резервное электроснабжение 2000 кВт в том числе вновь присоединяемая мощность 700 кВт.

6. Основной источник питания: 1-я секция шин 6 кВ ПС 110/6 кВ Промузел.

7. Резервный источник питания: 2-я секция шин 6 кВ ПС 110/6 кВ Промузел.

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

8.1. Реконструкция ПС 110/6 кВ Промузел с увеличением трансформаторной мощности.
8.2. Замена трансформаторов тока с коэффициентом трансформации 150/5 А в линейных ячейках 6 кВ № 9 и № 29 ПС 110/6 кВ Промузел на трансформаторы тока с расчётным коэффициентом трансформации, соответствующим увеличенной нагрузке, класс точности вторичной обмотки трансформаторов тока для учёта и измерений принять не ниже 0,5 для устройств релейной защиты и автоматики 10 р.
8.3. Перерасчёт и, при необходимости, изменение уставок релейной защиты в соответствии с проведёнными расчётами в линейных ячейках 6 кВ № 9 и № 29 ПС 110/6 кВ Промузел.
8.4. Полный объем реконструкции ПС 110/6 кВ Промузел, а также характеристики устанавливаемого оборудования определить в проекте.

9. Мероприятия, необходимые для электроснабжения объекта, выполняемые заявителем:
9.1. Разработка схемы электроснабжения электроустановок объекта с учётом требований «Правил устройства электроустановок» и других нормативно – технических документов.
9.2. Проверка пропускной способности ЛЭП 6 кВ фидеров 6 кВ № 9 и № 29 ПС 110/6 кВ Промузел. При необходимости выполнение мероприятий по увеличению пропускной способности линии либо строительству дополнительных ЛЭП 6 кВ.
9.3. Для потребителя 2-й категории предусмотреть схему внешнего электроснабжения в соответствии с требованиями ПУЭ.
9.4. Для расчёта уставок релейной защиты и определения полного объёма реконструкции, предоставить в филиал АО «ДРСК» «ПЭС»:
- первичную схему питания 6 кВ с указанием длины линий, марки, сечения провода;
- установленную мощность трансформаторов всех ТП;
- место подключения ТП;
- расстояние до ТП в км;
- характер нагрузки;
9.5. 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.
9.6. В случае выявления, при проектировании, возможности нарушения соотношения потребления активной и реактивной мощности $\operatorname{tg}\varphi>0,4$ на шинах 6 кВ ПС 110/6 кВ Промузел, предусмотреть средства компенсации реактивной мощности и автоматику регулирования напряжения и поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности на уровне $\operatorname{tg}\varphi\leq 0,4$ на шинах 6 кВ ПС 110/6 кВ Промузел.
9.7. Представление в сетевую организацию копий разделов проектной документации, предусматривающих реализацию технических решений, обеспечивающих выполнение настоящих технических условий.
9.8. В случае, если в ходе проектирования возникнет необходимость частичного отступления от технических условий, такие отступления подлежат согласованию с филиалом АО «ДРСК» «Приморские электрические сети».

9.9. Подключение энергопринимающих устройств Заявителя к фидерам 6 кВ № 9 и № 29 ПС 110/6 кВ Промузел предусматривает участие всей нагрузки объекта Заявителя в реализации управляющих воздействий автоматики ограничения снижения частоты (АЧР, ЧАПВ).

10. К 2020 году максимальные токи трёхфазного и однофазного короткого замыкания на шинах 110 кВ ПС 110/6 кВ Промузел составят 15,81 кА и 13,13 кА (соответственно).

11. Настоящие технические условия действительны 2 года со дня заключения договора технологического присоединения и без оформленного договора не действительны.

Первый заместитель директора по производству –
главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС» **С.Н. Корчемагин**

Сергеева Н.П.
8 (423) 2211-391,
sergeeva@prim.drsk.ru