УТВЕРЖДЕНО:

*Первый заместитель директора по производству – главный инженер филиала АО «ДРСК» «ПЭС»*

_____ С.Н.Корчемагин

«27» ____4_____ 2020 г.

М.П.

# ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

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

**№ 01-122-10-723** **23.11.2020**

Настоящие Технические условия разработаны на основании Заявки от 19.10.2020 ТПр 4409/20 и являются неотъемлемой частью Договора об осуществлении технологического присоединения от 01.12.20 № 20-2802 энергопринимающих устройств Общества с ограниченной ответственностью "СК-Групп", 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 4 (четырех) лет.

**Наименование энергопринимающих устройств:** многоквартирная жилая застройка.

**Наименование и месторасположение объектов, в целях энергоснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств:** многоквартирная жилая застройка, расположенная по адресу: Приморский край, г. Владивосток, в 24 м на юг от здания по ул. Главная, д. 32 д, кадастровый номер земельного участка 25:28:050024:1922.

**Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств:** 4 950 кВт.

**Ранее присоединенная в точках присоединения максимальная мощность:** 0 кВт.

**Максимальная мощность в точках присоединения с учетом ранее присоединенной:** 4 950 кВт.

**Точки присоединение и распределение мощности по каждой точке присоединения:**

Точка(и) присоединение и распределение мощности по каждой точке присоединения (указанное распределение максимальной мощности по точкам присоединения является условным, фактическое распределение максимальной мощности может отличаться от указанного в зависимости от режима работы энергосистемы):

– 2 точки присоединения к элементам строящихся ЛЭП 6 кВ Общества, расположенным на границе земельного участка заявителя, с максимальной мощностью 2475 кВт в каждой точке;

**Категория надежности:** 2.

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

**Основной источник питания:** ПС 110/35/6 кВ Спутник.

**Резервный источник питания:** ПС 110/35/6 кВ Спутник.

**Граница балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности:**

Элементы электрической сети сетевой организации, расположенные на границе земельного участка заявителя на проектируемых ЛЭП 6 кВ от линейных ячеек 6 кВ №27, 37 ПС 110/35/6 кВ Спутник

**Год ввода в эксплуатацию энергопринимающего устройства / объекта электросетевого хозяйства:** 2021г (по данным заявителя).

## 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. Разработка схемы электроснабжения объекта с учетом требований ПУЭ и других нормативно-технических документов.

1.1.2. Строительство ЛЭП 6 кВ от точек присоединения до ТП 6/0,4 кВ заявителя в соответствии с действующими нормативно-техническими документами и требованиями безопасности (тип количество и параметры уточнить при проектировании).

1.1.3. Строительство необходимого количества ТП 6/0,4 кВ.

**1.2. На объектах Общества:**

1.2.1. Строительство двух кабельных ЛЭП 6 кВ с сечением не менее 400 мм2 ориентировочной длиной порядка 2,05 км каждая от линейных ячеек 6 кВ № 27 и №37 ПС 110/35/6 кВ Спутник до границы участка заявителя с выходом на конечные опоры (протяженность, марку и сечение кабеля уточнить при проектировании).

1.2.2. В местах пересечения КЛ 6 кВ с автодорогами, при необходимости, предусмотреть строительство проектируемых КЛЭП 6 кВ методом горизонтально направленного бурения, общей протяженностью порядка 240 м каждой ЛЭП.
1.2.3. Замена трансформаторов тока в линейных ячейках 6 кВ № 27, 37 ПС 110/35/6 кВ Спутник номиналом 300/5 на 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. МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБОРУДОВАНИЮ СИСТЕМ ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО УПРАВЛЕНИЯ

2.1. 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 оптовом и 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.

2.2. 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 $\operatorname{tg}\varphi \leq 0{,}35$ в точках присоединения к электрическим сетям Общества эзнергопринимающих 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.

## 4. ПОРЯДОК ВЫПОЛНЕНИЯ МЕРОПРИЯТИЙ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ

4.1. Заявитель выполняет мероприятия, указанные в пунктах 1.1 и 2.2 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. и 2.1 с учетом требований раздела 3 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 и объектов электросетевого хозяйства Общества, указанных в пунктах 1.1. и 1.2. настоящих Технических условий.

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

***Начальник службы перспективного развития и технологического присоединения*** ***А.С. Боровский***

Исполнитель Бутусов А.В.
тел. 8 (423) 22-11-324

Приложение к техническим условиям
от 23.11.20 № 01-122-10-723

Пояснительная схема присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям

