



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

«РЕГИОНАЛЬНАЯ СЕТЕВАЯ КОМПАНИЯ»

620017, г. Екатеринбург, пер. Полимерный, 4
ИНН/КПП 6670018981/667801001
тел.: +7 (343) 379-43-77, факс: (343) 331-95-75, e-mail: rsk@sv-rsk.ru

13.08.2025 № 174/ПТО

На № _____ от _____

В редакции от 12.02.2026

Утверждаю:
Генеральный директор
А.С. Мирный



ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

Наименование сетевой организации: АО «Региональная сетевая компания»

Наименование организации Заявителя: ГКУ СО «УКС Свердловской области»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: проектируемые ЛЭП-6 кВ для электроснабжения энергопринимающих установок заявителя.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: «**Строительство ледовой арены «Уральский трубник» в городе Первоуральске**», расположенной по адресу: Свердловская область, город Первоуральск, проспект Ильича, дом 2, корп. В, на земельных участках с кадастровыми номерами 66:58:0113004:1342, 66:58:0113004:2060, 66:58:0113004:2068.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: **2650 кВт**.
4. Категория надежности: **вторая**;
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение **6 кВ**.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: **2027**.
7. Точки присоединения:
ввод №1: на конечниках проектируемой КЛ-6 кВ от 1 СШ РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «Папанинская» на границе земельного участка Заявителя (в нормальном режиме 1325 кВт, в аварийном режиме — 2650 кВт).
ввод №2: на конечниках проектируемой КЛ-6 кВ от 2 СШ РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «Папанинская» на границе земельного участка Заявителя (в нормальном режиме 1325 кВт, в аварийном режиме — 2650 кВт).;
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ «Папанинская» 1 СШ РУ-6 кВ (ф.6 кВ проектируемый);
Резервный источник питания: ПС 35/6 кВ «Папанинская» 2 СШ РУ-6 кВ (ф.6 кВ проектируемый).
9. Сетевая организация осуществляет мероприятия:
9.1. Выполнение проекта на внешнее электроснабжение до точек присоединения.
9.2. Новое строительство:
9.2.1. Строительство двух КЛ-6 кВ в траншее с резиновой или пластмассовой изоляцией

сечением провода 185 мм², общей протяжённостью 2 км от РУ-6 кВ ПС 35/6 кВ «Папанинская» до границы участка Заявителя, в том числе 0,1 км прокладываемые методом ГНБ с 2 трубами в скважине;

9.2.2. Установка коммерческого учёта трехфазные полукосвенного включения на вводах секции в РУ-6 кВ энергопринимающих установок объекта.

9.3. Реконструкция ПС 35/6 кВ «Папанинская»:

9.3.1. Замена двух силовых трансформаторов 35 кВ на трансформаторы мощностью 6300 кВА;

9.3.2. В РУ-6 кВ выполнить монтаж двух дополнительных ячеек 6 кВ с вакуумными выключателями 630 А;

9.3.3. Установка двух приборов учёта во вновь устанавливаемые ячейки 6 кВ.

9.3.4. Необходимость замены существующего оборудования, в связи с заменой силовых трансформаторов на ПС Папанинская определить при проектировании.

9.4. Увеличение максимальной мощности в вышестоящей сетевой организации.

10. Заявитель осуществляет мероприятия:

10.1. Выполнение проекта на электроснабжение, в соответствии с ПУЭ и другими действующими нормативно-техническими документами. Проект электроснабжения согласовать с АО «РСК».

10.2. Выполнение строительства ЛЭП-6 кВ от точек присоединения на границе участка заявителя до проектируемых энергопринимающих установок Заявителя, установленных на территории земельного участка заявителя, с силовыми трансформаторами суммарной номинальной мощностью не более 4000 кВА. Место установки, тип и параметры оборудования уточнить при проектировании.

10.3. В РУ-6 кВ проектируемых энергопринимающих установок Заявителя предусмотреть: коммутационные аппараты, для отключения и включения токов нагрузки и токов короткого замыкания, устройство защитного отключения.

10.4. Рекомендуем выполнить защиту от грозových перенапряжений и защиту от перенапряжений при аварийной работе сети. Обеспечить режим потребления реактивной мощности $\text{tg } \varphi -0.4$.

10.5. Рекомендуем выполнить заземляющее устройство и заземление всех электроприемников в соответствии с ПУЭ.

10.6. Обеспечить компенсацию влияния нагрузки на качество электроэнергии в питающей сети. При необходимости предусмотреть установку устройств компенсации реактивной мощности.

10.7. Предоставить в АО «РСК» акт (разрешение) от уполномоченного органа государственного надзора на допуск в эксплуатацию электроустановок Заявителя. При включении объекта по постоянной схеме электроснабжения должен быть определен ответственный по эксплуатации электроустановок.

10.8. Представить к осмотру электроустановку в соответствии с требованиями действующей нормативно-технической документации.

10.9. Получить в АО «Региональная сетевая компания» акт о выполнении технических условий.

11. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям. При неполучении сетевой организацией подписанного договора на технологическое присоединение в течение 30 рабочих дней, данные технические условия аннулируются.

Начальник ПТО

Н.С. Давыдов