

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по второй или третьей категории надежности энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))
(присоединение впервые вводимых в эксплуатацию энергопринимающих устройств по заявке, зарегистрированной за № 18067770 от 07.05.2026)

№ КирЭ/10-02-14/979/26

14 мая 2026 г.

ПАО «Россети Центр и Приволжье»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Кировское областное государственное бюджетное учреждение здравоохранения "Лебяжская центральная районная больница"

(полное наименование организации – для юридических лиц; фамилия, имя, отчество – для индивидуального предпринимателя)

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: энергопринимающие устройства объекта - объект медицинского учреждения.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: объект - объект медицинского учреждения, расположенный по адресу: Кировская область, Лебяжский р-н, д. Индыгойка, ул. Школьная, земельный участок с кадастровым номером 43:15:380203:308.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: третья.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2026 год.
7. Точка(и) присоединения и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: выходные контакты коммутационного аппарата в распределительной коробке на опоре №46 ЛЭП-0,22(0,4) кВ №1 ТП 103 ЛЭП-10 кВ №1 ПС 35 кВ «Маяк» (15 кВт). Точка присоединения может быть уточнена на стадии проведения изысканий.
8. Основной источник питания: ПС 35 кВ «Маяк».
9. Резервный источник питания: — .
10. Сетевая организация осуществляет.
 - 10.1. Мероприятий по строительству электрической сети не требуется. Выполнить реконструкцию ТП 103 ЛЭП-10 кВ №1 ПС 35 кВ «Маяк», замену коммутационного аппарата в РУ-0,4 кВ (ЛЭП-0,22(0,4) кВ №1) ТП 103. Объем реконструкции уточнить при проектировании.
 - 10.2. Выполнить установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазного прямого включения на границе балансовой принадлежности объектов электроэнергетики в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442.
 - 10.3. Обеспечить возможность действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации и на основании договора, обеспечивающего продажу электрической энергии (мощности) на розничном рынке.
11. Заявитель осуществляет.
 - 11.1. В случаях, предусмотренных действующим законодательством, выполнить разработку проектной документации на электроснабжение объекта заявителя в соответствии с действующими нормами и правилами. Государственную экспертизу проектной документации провести в установленном законодательством порядке.
 - 11.2. Выполнить монтаж вводного распределительного устройства (ВРУ) на объекте электроснабжения. Во ВРУ выполнить:
 - 11.2.1. Повторное заземление и вводной автомат, обеспечивающий требуемое время автоматического отключения питания в соответствии с требованиями ПУЭ, 7-е издание, с УЗО.

11.2.2. Рекомендуется* установить ограничители грозových и импульсных перенапряжений.

11.3. Выполнить строительство ответвления к вводу или линейного ответвления от точки присоединения к сетям сетевой организации до вводного распределительного устройства объекта. Применить самонесущий изолированный провод (СИП) или кабель. Сечение и марку СИП (кабеля) определить в соответствии с действующей нормативно-технической документацией.

11.4. Устанавливаемое электрооборудование должно быть сертифицировано (если оборудование подлежит обязательной сертификации).

11.5. Выполнить фактическое присоединение участка электрической сети, построенного заявителем, к выходным контактам коммутационного аппарата, расположенного в распределительной коробке, указанной в п.7 настоящих технических условий.

12. Стороны выполняют мероприятия по реализации технических условий до точки присоединения энергопринимающих устройств.

13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет **6 месяцев** со дня заключения договора.

14. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора.

15. Заявитель обязан выполнять требования «Правил установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон» утверждённых Постановлением Правительства РФ от 24.02.2009 № 160.

Охранной зоной является:

– часть поверхности участка земли и воздушного пространства (на высоту, соответствующую высоте опор воздушных линий электропередачи), ограниченной параллельными вертикальными плоскостями, отстоящими по обе стороны линии электропередачи от крайних проводов при неотклоненном их положении для ВЛ до 1кВ на 2м; для ВЛ 1-20кВ на 10м. (5м - для линий с самонесущими или изолированными проводами, размещенных в границах населенных пунктов); для ВЛ 35кВ на 15м; для ВЛ 110кВ на 20м.

* слово «**рекомендуется**» по тексту технических условий означает, что данное техническое требование не является обязательным для выполнения, при этом выполнение такого требования обеспечит более надежное и безопасное функционирование электроустановки заявителя.

Директор филиала
ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Кировэнерго»

/Колесников В.В./