

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенных в данной точке присоединения энергопринимающих устройств))

№ 37П-235 от \_\_\_\_\_

Муниципальное унитарное предприятие «Чебоксарские городские электрические сети»  
муниципального образования города Чебоксары – столицы Чувашской Республики  
(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

МБУ "Управление территориального планирования" города Чебоксары  
(полное наименование организации - для юридического лица;  
фамилия, имя, отчество - для индивидуального предпринимателя)

- |   |  |
|---|--|
| 1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя:  | ЛЭП-0,4 кВ и ВУ-0,4 кВ индивидуального жилого дома   |
| 2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя:   | Индивидуальный жилой дом по ул. Левобережная, д.7 на земельном участке с кадастровым номером 21:01:040201:2032 площадью 809 кв.м. в г. Чебоксары |
| 3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет:   | 3 кВт  |
| в том числе:  |  |
| 3.1. Вновь заявленная мощность энергопринимающих устройств:   | 3 кВт  |
| 3.2. Существующая мощность (ранее присоединенная в данной точке присоединения мощность):  | -  |
| 4. Категория надежности:  | III  |
| 5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение:  | 0,4 кВ   |
| 6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя:  | 2022   |
| 7. Точка (и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке присоединения: | Опора №2-14 ВЛ-0,4 кВ от ТП-155, вывод "руб.2" (ввод 1 - 3 кВт)  |
| 8. Основной источник питания:   | ПС "Сосновская" ф.11 -ТП-155   |
| 9. Резервный источник питания:  | не требуется   |
| 10. Сетевая организация осуществляет <1>:   |  |
| 10.1. Проектирование и обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием  |  |

приборов учета электрической энергии, в том числе включенных в состав измерительных комплексов, в местах, определяемых в соответствии с разделом X Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии (утв. постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442), с соблюдением требований к приборам учета, установленных нормативными актами.

10.2. Обеспечение заявителю возможности самостоятельного осуществления фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете потребителя.

10.3. Допуск в эксплуатацию установленных приборов учета без участия иных субъектов розничных рынков.

10.4. Составление и размещение в личном кабинете потребителя акта допуска прибора учета в эксплуатацию, акта о выполнении технических условий и акта об осуществлении технологического присоединения.

10.5. Уведомление заявителя и гарантирующего поставщика о размещении в личном кабинете потребителя документов, указанных в пункте 10.4 настоящих технических условий.

## 11. Заявитель осуществляет <2>:

11.1. Установку на объекте Заявителя вводного устройства с защитными коммутационными аппаратами для защиты от перегрузок и коротких замыканий. В целях обеспечения селективного отключения, выбор номинала вводного защитного коммутационного аппарата в вводном устройстве осуществляет с учетом устанавливаемых устройств защиты на объектах электросетевого хозяйства МУП "ЧГЭС".

11.2. Монтаж ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до вводного устройства объекта Заявителя.

11.3. Для предотвращения поражения электрическим током предусмотреть меры по обеспечению безопасности электроустановок.

11.4. Установку в рекомендательном порядке согласно ПУЭ (п. 7.1.22) на вводе объекта Заявителя ограничителей импульсных перенапряжений для защиты электроприемников Заявителя от грозовых перенапряжений.

11.5. Если установка приборов учета электрической энергии и (или) иного оборудования, необходимого для обеспечения коммерческого учета электрической энергии и обеспечения МУП "ЧГЭС" возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение объектов заявителя к электрическим сетям и фактический прием (подачу) напряжения и мощности возможна только в границах участка заявителя или на объектах заявителя, обеспечить на безвозмездной основе предоставление МУП "ЧГЭС" мест установки приборов учета электрической энергии и (или) иного указанного оборудования и доступ к таким местам.

11.6. Самостоятельное фактическое присоединение и фактический прием (подача) напряжения и мощности на энергопринимающее устройство в соответствии с инструкцией, размещенной в личном кабинете потребителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года <3> со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Дополнительные сведения: Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 6 месяцев с даты заключения договора об осуществлении технологического присоединения.

Директор МУП «ЧГЭС»



А. Ю. Маклыгин

<1> Указываются обязательства сетевой организации по исполнению технических условий, включая урегулирование отношений с иными лицами, до точки присоединения, которая не может располагаться далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<2> Указываются обязательства заявителя по исполнению технических условий от точки присоединения, которая не может располагаться далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя.

<3> Срок действия технических условий не может составлять менее 2 лет и более 5 лет.