



РОССЕТИ

ВОЛГА

Пензаэнерго

Кузнечное производственное отделение
филиала публичного акционерного общества
«Межрегиональная распределительная
сетевая компания Волги» – «Пензаэнерго»
Россия, 442539, г. Кузнецк,
ул. Индустриальная, 17
<http://www.mrsk-volgi.ru>

тел.: (84157) 7-19-51
факс: (84157) 7-12-70
email: arhipkina@kyes.penzacom.ru

№

от

На №

от

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))

Сетевая организация: ПАО «МРСК Волги».

Заявитель: Администрация Новошаткинского сельсовета Камешкирского района Пензенской области, Пензенская область, Камешкирский район, с.НовоеШаткино, ул.Гагарина, 6.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – ВРУ-0,22кВ склада.

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – ВРУ-0,22кВ склада, который будет располагаться на земельном участке с кадастровым номером 58:11:0000000:491 по адресу: местоположение установлено относительно ориентира, расположенного в границах участка. Почтовый адрес ориентира: Пензенская область, Камешкирский район, Новошаткинский с/с.

3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет – 15кВт.

4. Категория надежности – 3*.

5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение – 0,4 кВ.

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя – 2020г.

7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) – вновь построенная ВЛ(КЛ)-0,4 кВт ТП-10/0,4 кВ №628 мощностью 160кВА, подключенная к ВЛ-10кВ №1 «Питомник» ПС 35кВ «Мордовский Камешкир», расположенная на расстоянии не более 15 метров во внешнюю сторону от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя максимальной мощности энергопринимающих устройств в точке присоединения 15кВт**.

8. Основной источник питания: ПС 35кВ «Мордовский Камешкир».

9. Резервный источник питания: нет.

Сетевая организация осуществляет:

10.1. Создание технической возможности в точке присоединения для технологического присоединения энергопринимающих устройств путем выполнения необходимых мероприятий до указанной в п.7 настоящих ТУ точки присоединения.

10.2. Проектирование и строительство ВЛ(КЛ)-0,4 кВ от ТП-10/0,4кВ №628/160кВА до указанной в п.7 точки присоединения. Тип опор, марку и сечение провода(кабеля) определяет проектом.

10.3. Усиление (реконструкция) существующих объектов электросетевого хозяйства в связи с присоединением новых мощностей. Тип оборудования и место установки определить при проектировании.

10.4. Проектирование и установку прибора учета электроэнергии класса точности 1,0 и выше установить в соответствии с требованиями п. 144 «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных ПП РФ № 442 от 04.05.2012 г.**

10.5. Фактическое присоединение энергопринимающих устройств к своим электрическим сетям в точке присоединения, при этом включение мощности будет произведено Кузнецким производственным отделением филиала ПАО «МРСК Волги» - «Пензаэнерго» после проведения сетевой организацией проверки выполнения технических условий и оформления акта о выполнении ТУ***.

11. Заявитель осуществляет мероприятия по технологическому присоединению до указанной в п.7 настоящих ТУ точки присоединения энергопринимающих устройств:

11.1. Проектирование электросетевого хозяйства 0,23кВ, необходимого объема защиты и автоматики в соответствии с категорией, при этом содержание разделов проектной документации должно соответствовать требованиям норм действующего законодательства. ****

11.2. Строительство и монтаж электросетевого хозяйства 0,23кВ (в том числе монтаж ВЛ(КЛ)-0,4 кВ от ВРУ-0,22кВ до указанной в п.7 настоящих ТУ точки присоединения, в соответствии с ПУЭ), обеспечивающего технологическое присоединение энергопринимающих устройств в соответствии с требуемыми параметрами (п.п. 3,4,5 настоящих ТУ). ***

12. Срок действия ТУ – 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Глава администрации

Директор Кузнецкого ПО

/С.В.Зотов/

/А.Б.Дёкин/

М.п.

М.п.

* Для третьей категории надежности допустимое число часов отключения в год составляет 72 часа, но не более 24 часов подряд, включая срок восстановления электроснабжения, за исключением случаев, когда для производства ремонта объектов электросетевого хозяйства необходимы более длительные сроки, согласованные с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору. При необходимости увеличения категории надежности запросить новые ТУ.

** Точки присоединения, которые не могут располагаться далее 15 метров во внешнюю сторону от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя. При этом определение точки присоединения вне границ участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты заявителя, возможно исключительно в случае, когда такое расположение точки присоединения не налагает на заявителя обязанности по урегулированию отношений с иными лицами, в том числе по оформлению земельно-имущественных отношений в соответствии с законодательством Российской Федерации.

*** Подключение энергопринимающих устройств объекта не должно снижать качество электроэнергии, соответствующее ГОСТ 32144-2013.

**** Заявитель вправе в инициативном порядке представить в сетевую организацию, разработанную им в соответствии с настоящими техническими условиями проектную документацию на подтверждение ее соответствия техническим условиям.