



Филиал публичного акционерного общества
«Россети Волга» - «Пензаэнерго»

440000, г. Пенза, ул. Пушкина/Гладкова, д. 1/2
Тел.: (8412) 59-68-59. Факс: (8412) 59-67-31
E-mail: public@penzacom.ru

№ ПЭ0019640
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 присоединенной в данной точке присоединения мощности))

Сетевая организация: ПАО «Россети Волга».

Заявитель (юр. лицо): Администрация Мокшанского района Пензенской области, 442370, Пензенская область, Мокшанский район, рп. Мокшан, ул. Поцелуева, д. 1.

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя – **ВРУ-0,38 кВ нежилого здания.**

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя – **ВРУ-0,38 кВ нежилого здания**, который будет располагаться на земельном участке с кадастровым номером 58:18:0720402:140 по адресу: **Российская Федерация, Пензенская область, Мокшанский район, с. Елизаветино, ул. Заречная.**

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

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 – **2021г.**

7. Точка присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) – **вновь построенная ВЛ(КЛ)-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №2504 мощностью 100кВА, подключенная к ВЛ-10кВ №1 «Луговая» ПС 35/10кВ «Елизаветино»,** расположенная на расстоянии не более 15 метров во внешнюю сторону от границы участка, на котором располагаются (будут располагаться) присоединяемые объекты Заявителя, и максимальная мощность энергопринимающих устройств в точке присоединения **15 кВт.****

8. Основной источник питания: **ПС 35/10кВ «Елизаветино».**

9. Резервный источник питания: **нет.**

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

10.3. Проектирование и строительство ВЛ(КЛ)-0,4кВ от ТП-10/0,4кВ №2504 до указанной в п.7 точки присоединения. Тип опор, марку и сечение провода (кабеля) определяет проектом.

10.4. Проектирование и установку прибора учета электроэнергии класса точности 1,0 и выше в соответствии с требованиями раздела 10 «Основных положений

функционирования розничных рынков электрической энергии», утвержденных ПП РФ №442 от 04.05.2012г.

10.5. Создание возможности 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)*****.

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 категориейности, при этом содержание разделов проектной документации должно соответствовать требованиям норм действующего законодательства. ****

11.2. Строительство и монтаж электросетевого хозяйства 0,23кВ в границах своего земельного участка (в том числе монтаж ВЛ(КЛ)-0,4кВ от ВРУ-0,38кВ 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). ***

11.3. Осуществление своими действиями фактического присоединения своих объектов к электрическим сетям Сетевой организации и фактический прием (подачу) напряжения и мощности для потребления энергопринимающими устройствами Заявителя электрической энергии (мощности) в соответствии с законодательством Российской Федерации*****.

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

Глава Администрации

Заместитель директора

по реализации и развитию услуг

Подписано усиленной

квалифицированной

электронной подписью/ В.А. Кочергин /

_____/Н.Н. Тихомиров/

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 категориейности по 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.

*****Под осуществлением действиями заявителя фактического присоединения и фактического приема напряжения и мощности понимается комплекс технических и организационных мероприятий, обеспечивающих физическое соединение (контакт) объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, в которую была подана заявка, и объектов электроэнергетики (энергопринимающих устройств) заявителя. Фактический прием напряжения и мощности осуществляется путем включения коммутационного аппарата, расположенного после прибора учета (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено").