

от _____

№ _____

Приложение № 1 к условиям типового
договора № 2650-008039 от _____
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная
мощность которых составляет до 670 кВт включительно,
за исключением случаев осуществления технологического присоединения по
индивидуальному проекту)

ПАО «Россети Волга»

(наименование сетевой организации, выдавшей технические условия)

Пушкин Сергей Михайлович

(полное наименование заявителя - юридического лица; фамилия, имя, отчество заявителя - индивидуального предпринимателя, физического лица)

Основание для подготовки технических условий: заявка № ТП000015292 от 29.06.2026.

- 1 Наименование энергопринимающих устройств заявителя ЭПУ для электроснабжения малоэтажной жилой застройки.
- 2 Наименование и место нахождение объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: малоэтажная жилая застройка по адресу: Самарская область, Красноярский р-н, с.п. Новый Буян, кадастровый номер 63:26:0107007:6832.
- 3 Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 630 кВт.
- 4 Категория надежности III.
- 5 Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 (кВ)
- 6 Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя 2026 г.
- 7 Точка присоединения к электрическим сетям ПАО «Россети Волга» и максимальная мощность энергопринимающих устройств:
- вновь устанавливаемая опора проектируемой ЛЭП-10 кВ от ВЛ-10 кВ НБ-8 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» (максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет 630 кВт).
- 8 Источник питания ПС 35/10 кВ «Новый Буян» (Красноярский РЭС)
- 9 Резервный источник питания не требуется
- 10 Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1 Выполнение и реализацию проекта электроснабжения согласно требованиям ПУЭ, СНиП и Правил пожарной безопасности. В проекте предусмотреть:
 - 10.1.1 Строительство ЛЭП-10 кВ с ЛР-10 кВ от ВЛ-10 кВ НБ-8 ПС 35/10 кВ «Новый Буян» до места установки проектируемой КТП 10/0,4 кВ.
 - 10.2 Применение инновационных решений в соответствии с Технологическим Реестром по основным направлениям инновационного развития ПАО «Россети», а также технические решения, обеспечивающие достижение максимально возможного энергосбережения и

энергетической эффективности в соответствии с Федеральным законом № 261 от 23.11.2009.

- 10.3 Реконструкцию/усиление существующих объектов электросетевого хозяйства. Объемы и характеристики уточнить по результатам проектирования.
- 10.4 Фактическое присоединение энергопринимающих устройств объекта заявителя согласно требованиям ПТЭ и другой НТД.
- 10.5 Составление при участии заявителя «Акта об осуществлении технологического присоединения».
- 10.6 Мероприятия в части учета:
 - 10.6.1 Организовать коммерческий учет электроэнергии на границе раздела балансовой принадлежности электроустановок филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские РС» и заявителя на напряжении 10 кВ, в части установки трехфазного прибора учета косвенного включения с интеграцией в СУЭ Филиала, в соответствии с действующей НТД.
 - 10.6.2 Организовать допуск прибора учета в эксплуатацию в порядке, предусмотренном Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии, совместно с заявителем.
 - 10.6.3 Проект в части учета согласовать с УРУУЭ филиала ПАО «Россети Волга» - «Самарские распределительные сети».

11 Заявитель осуществляет:

- 11.1 Выполнение и реализацию проекта электроснабжения согласно требованиям ПУЭ, СНиП и Правил пожарной безопасности. В проекте предусмотреть:
 - 11.1.1 Строительство ЛЭП-10 кВ в границах земельного участка от проектируемой ТП 10/0,4 кВ до указанной в п. 7 точки присоединения.
 - 11.1.2 Установку ТП 10/0,4 кВ с трансформатором мощностью не более 1000 кВА (тип трансформатора и место установки определить проектом) в границах земельного участка. Предусмотреть защиту электрооборудования от перенапряжения.
 - 11.1.3 Проверку устанавливаемого оборудования на соответствие его расчетным токам нагрузки и токам КЗ.
 - 11.1.4 Расчет и определение величины потребляемой реактивной мощности на шинах 10 кВ ТП 10/0,4 кВ. В соответствии с приказом Министерства энергетики РФ от 23 июня 2015 г. № 380 обеспечить $\tan \phi$ не более 0,4. При необходимости предусмотреть установку средств компенсации реактивной мощности и автоматики поддержания соотношения потребления активной и реактивной мощности.
 - 11.1.5 Заземление оборудования выполнить согласно требованиям заводских инструкций и ПУЭ.
- 12. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.
- 13. Срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет 1 год со дня заключения настоящего договора.

И.о. Заместителя Директора по
реализации и развитию услуг

Ш.Х. Факаев

Заместитель Директора-
главный инженер

В.Ю. Переяслов

Косоватова А.В. (ОТП УТП)
339-34-00

С обязательствами