

Акционерное общество

"Волгоградские межрайонные электрические сети"

400017, г.Волгоград, ул.Ушакова, 11

Тел. (8442) 550124

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ

для присоединения к электрическим сетям

(для юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях

технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых не менее 670 кВт, в том числе по индивидуальному проекту)

№ 134-1-21-00608529

"16" декабря 2021 г.

Кому: Общество с ограниченной ответственностью "Специализированный застройщик

"Синара-Девелопмент"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя ВРУ-0,4 кВ

и электрооборудование жилого комплекса с индивидуальной котельной и автостоянкой

открытого типа

2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

г. Волгоград, Советский и Кировский районы, кадастровый номер 34:34:060060:49

3. Максимальная мощность присоединяемых

энергопринимающих устройств заявителя составляет 1074,8 (одна тысяча семьдесят четыре) кВт

в том числе по этапам и очередям:

1-й этап: 534 кВт по второй категории надежности;

2-й этап: 534 кВт по второй категории; 6,8 кВт по третьей категории надежности

4. Категория надежности электроснабжения вторая, третья

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

6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: в соответствии с условиями договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

7. Точка(и) присоединения (вводные распределительные устройства, линии электропередачи, базовые подстанции, генераторы) и максимальная мощность энергопринимающих устройств по каждой точке

присоединения: РУ-0,4 кВ проектируемой ТП

8. Основной источник питания: ПС "Развилка-2" Ф-13

9. Резервный источник питания: ПС "Развилка-2" Ф-34

10. СЕТЕВАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ:

10.1. Запроектировать и построить трансформаторную подстанцию (ТП) на две секции шин 10 кВ и 0,4 кВ с двумя силовыми трансформаторами 10/0,4 кВ. Мощность и тип ТП определить проектом.

10.2. Запроектировать и построить необходимое количество ЛЭП-10 кВ от I и II СШ РУ-10 кВ РП 1550 до I и II СШ РУ-10 кВ проектируемой ТП. Марку, сечение, количество, протяженность ЛЭП-10 кВ определить проектом.

При необходимости применить метод горизонтально-направленного бурения.

10.3. Подготовить оборудование к технологическому присоединению электроустановки. Обеспечить параметры электрической энергии в точке присоединения в соответствии

11. ЗАЯВИТЕЛЬ ОСУЩЕСТВЛЯЕТ:

11.1. В пределах границ своего земельного участка запроектировать и выполнить строительство линий 0,4кВ от проектируемой ТП 10/0,4кВ, строящейся сетевой организацией, до ВРУ-0,4 кВ жилого комплекса с индивидуальной котельной и автостоянкой открытого типа.

534кВт по 2-й категории надежности в рамках выполнения мероприятий 1-го этапа технологического присоединения;

534 кВт по 2-й категории надежности; 6,8кВт по 3-й категории надежности в рамках выполнения мероприятий 2-го этапа технологического присоединения.

Тип, марку, сечение и протяженность линий 0,4кВ определить проектом.

11.2. Оформить в установленном порядке земельный участок для установки трансформаторной подстанции. Место установки трансформаторной подстанции согласовать с АО "ВМЭС".

11.3. Выполнить учет электроэнергии в соответствии с требованиями Постановления Правительства РФ от 4 мая 2012 г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».

11.4. Выполнить проектную документацию по выполнению настоящих технических условий в объеме, предусмотренном для заявителя, в проектной организации, имеющей разрешение на право проектирования инженерных сетей и опыт проектирования электрической сети. Проектную документацию в обязательном порядке согласовать с АО "ВМЭС".

11.4.1. Проектные решения должны соответствовать ПУЭ, ПТЭ, НТП и другим действующим директивным материалам

11.4.2. При проектировании учесть проектные решения сетевой организации по внешнему электроснабжению в части точки присоединения.

11.5. Обеспечить качество электрической энергии в соответствии с требованиями ГОСТ 32144-2013.

11.6. Требования к релейной защите и автоматике:

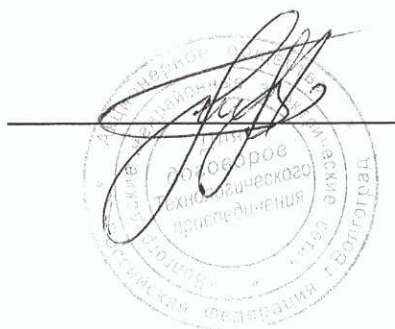
11.6.1. Предусмотреть установку устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной и режимной автоматики, обеспечивающих регистрацию аварийных событий и процессов, устройств телемеханики, связи, изоляции и защиты от перенапряжения, устройств контроля и поддержания качества электрической энергии.

11.6.2. Перед присоединением произвести необходимые наладочные работы и профилактические испытания оборудования и защит.

11.7. Получить разрешение уполномоченного федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору на допуск в эксплуатацию присоединяемых объектов.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 5 лет со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель генерального директора по
инвестиционной деятельности



Р.В. Шмелев