

УТВЕРЖДАЮ:

Главный управляющий директор

ООО «Волжские коммунальные системы»



П.В.Едигарев

2019 г.

**ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ №ВОКС – В – 0011-2019-0500-0189 ПИР**

**Разработка рабочей документации на замену силовой столбовой подстанции  
СТП-2 180 кВА для организации энергоснабжения скважин №158А, 158Б водозабора  
«Соцгородской».**

Перечень основных данных и требований	Содержание основных данных и требований
1	2
1. Заказчик (наименование, адрес, платежные и контактные реквизиты)	Сокращенное наименование: ООО «Волжские коммунальные системы» Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Волжские коммунальные системы» ИНН/КПП: 6312101799 / 632401001 Адрес почтовый: 445007, РФ, Самарская область, г.о.Тольятти, бульвар 50 лет Октября, д. 50 Адрес местонахождения (юридический адрес): 445007, РФ, Самарская область, г.о. Тольятти, бульвар 50 лет Октября, д. 50 Главный управляющий директор: Едигарев Павел Владимирович ОКПО: 67068036 ОКАТО: 36440373000 ОКВЭД: 41.00.2 (36.00.2) ОГРН: 1106312008065 тел./факс (с кодом): (8482) 79 03 70 Электронная почта: info@volcomsys.ru Расчётный счёт: 40702810554060004898 в Поволжский Банк ПАО «СБЕРБАНК» г.Самара Банк: ПАО «СБЕРБАНК» БИК: 043601607 КПП: 632401001 К/с: 301018102000000000607
2. Основание для проведения работ	Инвестиционная программа ООО «Волжские коммунальные системы» по виду деятельности «Водоснабжение».
3. Наименование и местоположение объекта	Столбовая подстанция СТП-2 ф.13 (а/с №158А и №158Б) в/з «Соцгородской», г.о.Тольятти, Центральный район, ул.Родины, лесной массив.
4. Источник финансирования	Тариф
5. Цель и назначение работ	Разработка проектно-сметной документации для производства работ по замене морально и физически устаревшей столбовой подстанции СТП-2 мощностью 180 кВА на тупиковое однострансформаторное КТП типа «киоск» мощностью 160 кВА. Предусмотреть замену существующей ВЛ 6 кВ на кабельную линию от распайки на ф.13 до вновь устанавливаемой КТП и кабельных линий 0,4кВ от вновь устанавливаемой КТП до а/с158А и а/с158Б.

6. Основные технико-экономические показатели и характеристики объекта, в том числе мощность и производительность	СТП-2 обеспечивает питание артезианских скважин №158А, 158Б. Мощность подстанции – 180 кВА. Питание СТП-2 – 6кВ осуществляется от фидера 13.
7. Режим работы производства	Непрерывный. Круглосуточно (365 дней в году).
8. Состав работ, выполняемых Заказчиком	1.Подготовка и выдача технического задания; 2.Схема кабельных линий и водоводов; 3.Обеспечение допуска Подрядчика на объект; 4.Согласование оборудования и материалов, включаемых в проект.
9. Состав и виды работ, выполняемых подрядчиком	1. Обследование СТП-2, кабельных и воздушных линий и сбор недостающих исходных данных. 2. Подбор и согласование с Заказчиком оборудования и материалов, включаемых в проект. 3. Выполнение проектных работ с учетом полученных данных при обследовании. 4. Согласование проекта с заказчиком.
10. Требования к используемому оборудованию (включая источник поставки – заказчик/подрядчик, гарантийные требования, сроки поставки и пр.)	Согласно технических требований изготовителя оборудования и других нормативных документов действующих на территории РФ, включая требования СанПиН
11. Состав разделов документации и требования к их содержанию	Стадия проекта - «Р»; Состав проекта: Том №1. Общая пояснительная записка; чертежи марки ГП, ЭС, ЭМ Том №2. Локальные ресурсные сметные расчеты по разделам (ГП, ЭС, ЭМ)
12. Оформление принимаемых решений в ходе выполнения работ	Все технические решения в рамках проекта должны быть согласованы с Заказчиком.
13. Требования к технологическим решениям	С соблюдением требований действующих СНиП, ГОСТ, ПУЭ и других нормативных документов действующих на территории РФ
14. Исходные данные для выполнения работ	1. Данное техническое задание. 2. Схема кабельных линий.
15. Требования к сметной документации	Предоставить локальные ресурсные сметные расчеты соответствующие методике определения стоимости строительной продукции на территории РФ МДС 81-35.2004, выполненные в ПК «Гранд-смета» с обоснованием применяемых расценок.
16. Требования к природоохранным мероприятиям	В составе проекта не предусматривать.
17. Требования к архитектурным, конструктивным и объемно-планировочным решениям	Согласно требованиям действующих норм и правил РФ.
18. Требования к схеме планировочной организации земельного участка	В составе проекта не предусматривать.
19. Технические требования к технологическому оборудованию	Согласно технических требований изготовителя оборудования и других нормативных документов действующих на территории РФ.



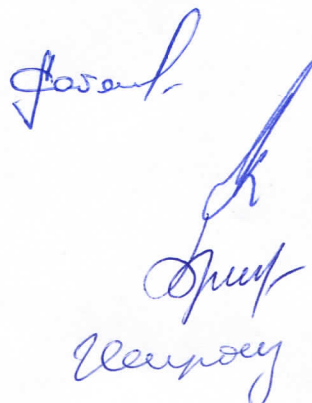
20. Требования по утилизации (захоронению) отходов	В составе проекта не предусматривать
21. Требования к разработке инженерно-технических мероприятий гражданской обороны и мероприятий по предупреждению чрезвычайных ситуаций (ИТМ ГОЧС)	Согласно требованиям действующих норм и правил РФ.
22. Сроки выполнения работ (по основным этапам)	60 календарных дней с момента заключения договора.
23. Требования по согласованию проектной документации	Разработанную ПСД согласовать с Заказчиком и сторонними организациями для дальнейшего оформления ПЗР.
24. Требования к составу и содержанию документов, передаваемых подрядчиком заказчику	Согласно действующих норм, предъявляемых к стадии проектирования - «Р» с учетом разделов, указанных в п. 11 настоящего технического задания.
25. Требования по количеству экземпляров документации, передаваемой заказчику	3 экземпляра в бумажном варианте и 1 на электронном носителе.
26. Дополнительные требования и особые условия	При монтаже КТП предусмотреть маслосборник.
27. Контрольная информация	<p>Центр ответственности:</p> <p>Главный инженер – Прасолов Тарас Константинович тел. 8-987-819-95-03.</p> <p>Главный энергетик – Сабанов Андрей Анатольевич тел. 8-987-819-73-89</p> <p>Начальник службы владельцев оборудования – Брянцев Сергей Олегович – тел. 8-987-819-75-34</p> <p>Начальник отдела капитального строительства – Шаронова Людмила Владимировна – тел. 8-987-819-98-17.</p>

Разработал:  
Главный энергетик

Согласовано:  
Главный инженер

Начальник СВО

Начальник ОКС



А.А.Сабанов

Т.К.Прасолов

С.О.Брянцев

Л.В.Шаронова