

Утверждаю:

Исполнительный

директор ООО «ТЭК»

В.В. Сабельникова



ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

на выполнение проектно-сметной документации строительства РП-10кВ, КТП-10/0,4кВ, КЛ-10кВ для электроснабжения электроустановок ООО «Бештау» по адресу г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, з/у №283, к.н.: 61:44:0070504:228»

п/п.	Перечень основных требований	Содержание требований
1	Основание для разработки документации	Подключение электроснабжения проектируемого объекта
2	Заказчик	ООО «ТЭК»
3	Проектировщик	По результатам закупки
4	Месторасположение объекта и характеристики	г. Ростов-на-Дону, ул. Доватора, з/у №283, кадастровый номер участка: 61:44:0070504:228 Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств ООО «Бештау» – 2000 кВт Категория надежности: 3
5	Вид строительства	Новое строительство
6	Стадийность проекта	Проектная документация.
7	Исходные данные	1. Технические условия от 20.09.2023 №157-2023 2. Однолинейная схема проектируемой КТП-10/0,4кВ 3. Однолинейная схема проектируемого РП-10кВ
8	Нормативно-правовое регулирование	Нормативно-технический документ или законодательный акт Базовые документы: «Градостроительный кодекс Российской Федерации» от 29 декабря 2004 г. № 190-ФЗ. Федеральный закон Российской Федерации от 27 декабря 2002 г. № 184-ФЗ «О техническом регулировании», в редакции от 5 апреля 2016 г. Постановление Правительства Российской Федерации от 16 февраля 2008 г. № 87 «О составе разделов проектной документации и требованиях к их содержанию», в последней редакции от 23 января 2016 г. Постановление Правительства РФ от 24 февраля.2009 г. № 160 «О порядке установления охранных зон объектов электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон», Единая система конструкторской документации (ЕСКД). Свод межгосударственных и национальных стандартов: «ГОСТ 21.001-2013. Система проектной документации для строительства. Общие положения» (Взамен ГОСТ 21.001-93). «ГОСТ Р 21.1101-2013. Основные требования к проектной и рабочей документации» «ГОСТ 21.613-2014. Правила выполнения рабочей документации силового электрооборудования» «ГОСТ 7746-2015. Трансформаторы тока. Общие технические условия» ГОСТ 32144-2013 Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения

		Своды правил, СНиПы и НПБ: «СНиП 3.05.06-85. Электротехнические устройства» (Взамен СНиП III-33-76*, СН 85-74, СН 102-76*); «СНиП 21-01-97*. Пожарная безопасность зданий и сооружений», с Изменением № 2 от 19 июля 2002 г. «Правила устройства электроустановок (ПУЭ). Седьмое издание»; - иные нормативно-правовые акты.
9	Сроки выполнения работ	Начало работ – с даты заключения Договора. Срок окончания работ – 45 календарных дней
10	Требования к проектно-сметной документации	1. Разработку разделов (подразделов) проектирования выполнить в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 16 февраля 2008 г. № 87, 2. Содержание разделов разработанной проектно-сметной документации должен быть достаточным для выполнения строительства: - двух КЛ-10кВ от РП-ТП-10/0,4кВ №1677 до проектируемой РП-10кВ; - РП-10кВ в соответствии с прилагаемой однолинейной схемой; - КЛ-10кВ от проектируемой КТП-10/0,4кВ до проектируемой РП-10кВ; - проектируемой КТП-10/0,4кВ в соответствии с прилагаемой однолинейной схемой. 3. В проектной документации предусмотреть наличие следующих разделов: - охраны окружающей среды; - качества электрической энергии в соответствии с ГОСТ 32144-2013; - расчета реактивной мощности. 4. Результаты расчета реактивной мощности расчета учесть при проектировании
12	Требования к сметной документации	Сметную документацию разработать в ФЕРах.
13	Требования к согласованию ПСД	1. Исполнитель на стадии проектирования согласовывает с Заказчиком: - места размещения проектируемых объектов; - принятые технические решения по комплектации проектируемых КТП-10/0,4кВ и РП-10кВ, а также выбор марки и сечения кабеля проектируемых КЛ-10кВ. 2. Получает от сторонних организаций все согласования и разрешения, необходимые для проектирования и дальнейшего строительства проектируемых объектов.
14	Требования к составу и комплектности предоставляемых документов	1. Подготовить и передать Заказчику 3 комплекта проектной документации, 3 комплекта сметной документации в графическом виде на бумажном носителе и 1 экземпляр на электронном носителе в формате PDF. 2. Сметную документацию предоставить в исходном формате специализированного программного обеспечения и формате MS Excel

Приложение:

1. Технические условия №157-2023 от 20.09.2023г.
2. Однолинейная схема проектируемого КТП-10/0,4кВ
3. Однолинейная схема проектируемого РП-10кВ

Согласовано:

Заместитель исполнительного
директора по капитальному строительству

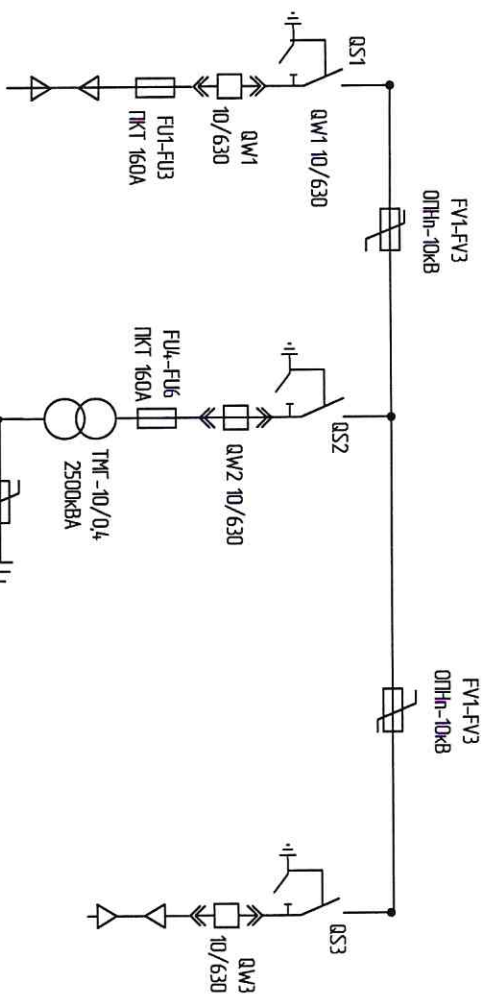
Начальник ПТО




Криворогов В.А.

Зубков В.Н.

Однолинейная схема

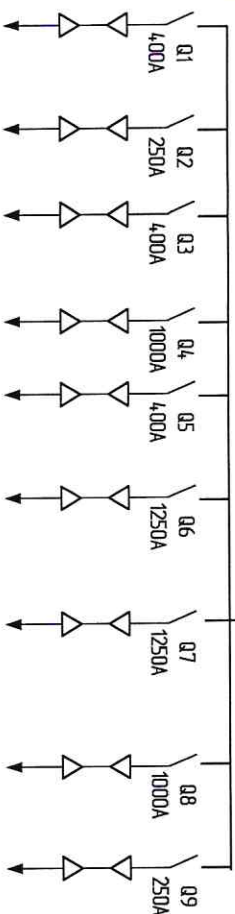


QW1-QW3 Выключатель Вакуумный
 QS1-QS3 – Разъединитель с заземляющими ножами
 QF – Авт./выкл. Выкатной ВА-752-3Р-4000А-Д-Н
 Q1-Q9 – Авт./выкл. Выкатной ВА-752-3Р

УТВЕРЖДАЮ

Исполнительный директор ООО «ТЭК»

В.В. Сабельникова
 «__» ____ 20__г.



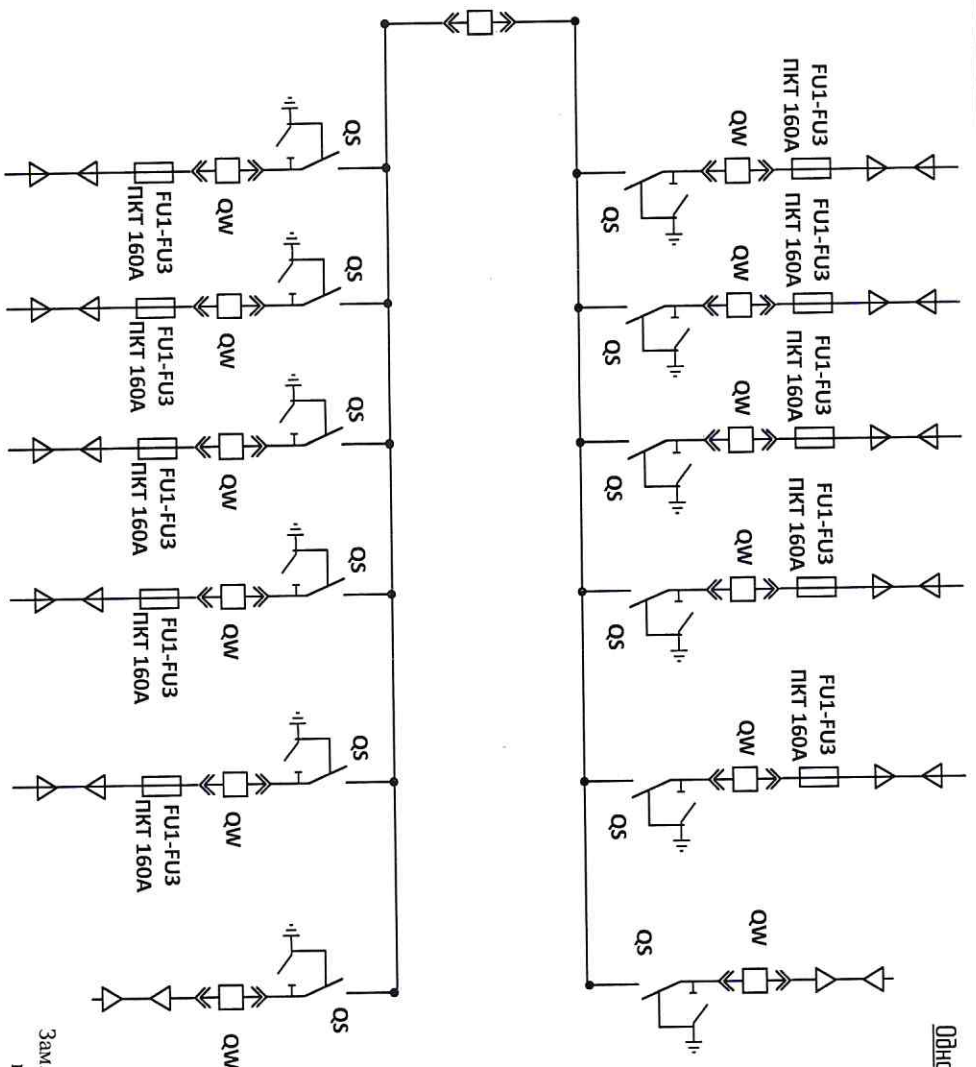
Зам. исполнительного директора по
 капитальному строительству
 Начальник ПТО
 Криворотов В.А.
 Зубков В.Н.

Прокладка	Исполнение оболочки
1-но трансформатора	х
Исполнение подстанции	х
Исполнение подстанции и капсауля размещения	х

Размеры подстанции 3000 x 5000 мм

изм.	кол.	лист	№ док.	подпись	дата	страниц	лист	лист
Реконструкция								
Разработка								
Проектирование								

Однолинейная схема РП



QW - Выключатель Вакуумный
QS - Разъединитель с заземляющими ножками

УТВЕРЖДАЮ
Исполнительный директор ООО «ТЭК»
В.В. Сабельникова
«__» ____ 20__ г.

Зам. исполнительного директора по
капитальному строительству
Криворогов В.А.
Начальник ПТО
Зубков В.Н.

изм.	кор.	автн.	№ док.	подпись	дата	страниц	лист	листов
Рисован								
Проверен								

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям
(новое строительство)

№ 157-2023

«10» сентября 2023г.

Сетевая организация: ООО «Таганрогская энергетическая компания».

Заявитель: ООО «БЕШТАУ».

1. Наименование энергопринимающих устройств Заявителя: Проектируемая Линия-0,38кВ к ВРУ-0,4кВ на земельном участке общей площадью 11 513 м2 для осуществления производственной и предпринимательской деятельности.
2. Наименование и местонахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя: ВРУ-0,4кВ на земельном участке общей площадью 11 513 м2, расположенного по адресу: Российская Федерация, Ростовская область, городской округ город Ростов-на-Дону, город Ростов-на-Дону, улица Доватора, земельный участок 283 (к.н.:61:44:0070504:228).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя составляет: 2000 (две тысячи) кВт.
4. Категория надежности: 3 (третья).
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств Заявителя: 2025г.
7. Точка присоединения: нижние клеммы автоматического выключателя в РУ-0,4кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ (по проектируемой КЛ-10кВ от проектируемой РП-10кВ по двум проектируемым КЛ-10кВ от РП-ТП-10кВ №1677, по КЛ-10кВ яч. №19-18 ПС-110/10 Р-19) для электроснабжения проектируемой линии 0,38кВ к ВРУ-0,4кВ на земельном участке общей площадью 11 513 м2.
8. Основной источник питания: проектируемая КТП-10/0,4кВ (по проектируемой КЛ-10кВ от проектируемой РП-10кВ по двум проектируемым КЛ-10кВ от РП-ТП-10кВ №1677, по КЛ-10кВ яч. №19-18 ПС-110/10 Р-19).
9. Резервный источник питания: не предусматривается.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Выполняет проектную документацию электроснабжения объекта до установленной границы балансовой принадлежности силами организации, имеющей допуск к данному виду деятельности, и согласовывает проект со всеми заинтересованными организациями.
 - 10.1.1. В проекте предусматривает:
 - строительство двух КЛ-10кВ от РУ-10кВ РП-ТП-10кВ №1677 до проектируемой РП-10кВ;
 - строительство РП-10кВ;
 - строительство КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемой РП-10кВ до проектируемой КТП-10/0,4кВ;
 - строительство КТП-10/0,4кВ;
 - 10.2. Выполняет работы по строительству РП-10кВ, КЛ-10кВ, КТП-10/0,4кВ в соответствии с проектной документацией.
 - 10.3. Выполняет учёт электроэнергии в соответствии с Правилами организации учёта электроэнергии, утверждёнными Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 г. №442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии».
 - 10.4. Проверяет выполнение технических условий Заявителем.
 - 10.5. Выполняет комплекс мероприятий, обеспечивающих подключение проектируемой Линии-0,38кВ Заявителя в РУ-0,4кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ.
 - 10.6. После выполнения мероприятий по технологическому присоединению составляет акт о выполнении технических условий и акт об осуществлении технологического присоединения.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. В соответствии с действующим законодательством, выполняет проектную документацию, предусматривающую технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения, релейной защиты. В состав проекта включить раздел «Качество электрической энергии», в котором обеспечить выполнение требований ГОСТ 32144-2013.
 - 11.2. Выполняет комплекс мероприятий, обеспечивающих электроснабжение объекта.
 - 11.3. Обращается в Сетевую организацию с заявлением о проведении осмотра технического состояния энергопринимающих устройств, с предоставлением приёмо-сдаточной документации в соответствии с требованиями гл. 1.8 ПУЭ;

11.3.1. Копий сертификатов соответствия на электрооборудование (если оборудование подлежит обязательной сертификации) и (или) сопроводительной технической документации (технические паспорта оборудования), содержащей сведения о сертификации;

11.3.2. Копий разделов проектной документации, предусматривающих технические решения, обеспечивающие выполнение технических условий, в том числе решения по схеме внешнего электроснабжения (схеме выдачи мощности объектов по производству электрической энергии), релейной защите и автоматике, телемеханике и связи, в случае если такая проектная документация не была предоставлена до направления Заявителем в Сетевую организацию уведомления о выполнении технических условий (если в соответствии с законодательством Российской Федерации о градостроительной деятельности разработка проектной документации является обязательной);

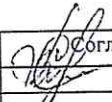
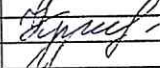
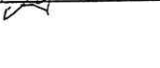
11.3.3. Документов, содержащих информацию о результатах проведения пусконаладочных работ, приемосдаточных и иных испытаний;

11.3.4. Нормальных (временно нормальных) схем электрических соединений объекта электроэнергетики, в том числе однолинейной схемы электрических соединений (электроустановки).

11.4. Предъявляет энергопринимающие устройства объекта уполномоченному представителю федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору.

11.5. Обращается в Сетевую организацию с заявлением о допуске энергопринимающих устройств в эксплуатацию после осмотра и получения разрешения уполномоченного представителя федерального органа исполнительной власти по технологическому надзору.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

ФИО	Согласовано
Сабельникова В.В.	
Чевелев Г.Е.	
Криворогов В.А.	
Чегини А.В.	



Генеральный директор ООО «ТЭК»

/О.Ю. Коржов/

« » 2023г.