

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«20» 

С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-49-20-3388
г. Темрюк

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-49-20-3388

2. Географическое положение объекта.

353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г. Темрюк,
23:30:0401003:476

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Темрюкэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-49-20-3388 (Эртман Ольга Васильевна; Категория надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт)

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

6. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования аналогичных объектов и т.д.

7. Вид строительства.

Строительство

8. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2020 - 2021

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

Определить при проектировании

12. Требования к техническим решениям.

- 12.1. Запроектировать строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 1 РЗ-1 проводом СИП-3 1х120 до проектируемой КТП ориентировочная длина трассы 0,35 км (точную длину трассы, марку и сечение провода определить при проектировании).
- 12.2. ВЛЗ 10 кВ выполнить с использованием стоек СВ 110-3,5.
- 12.3. Предусмотреть установку повышенных опор при переходе через ж/д путь.
- 12.4. Установить РЛК-10/400 на первой отпаечной опоре.
- 12.5. Строительство КТП 1000/10/0,4, с трансформатором 250 кВА (место установки КТП определить проектом).
- 12.6. Корпус – металлический (антикоррозийный)
- 12.7. Силовой трансформатор ТМГ-250/10 Δ/Yo в количестве 1 шт.
- 12.8. На стороне 0,4 кВ. предусмотреть установку аппаратных зажимов;
- 12.9. Ном. ток главной цепи 25 А., класс напряжения 10 кВ.
- 12.10. Тип ячеек определить при проектировании.
- 12.11. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.12. Тип ввода «Воздушный ввод».
- 12.13. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ проектируемой КТП установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.14. От проектируемой КТПН предусмотреть низковольтные выхода.
- 12.15. В связи с изменением конфигурации сети произвести расчет значений токов "КЗ" и выбор уставок РЗА по присоединению ПС 35/10 – Рыбзавод, РЗ-1.
- 12.16. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.17. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя
- 12.18. После выполнения СМР получить допуск на включение объекта в СКУ «Ростехнадзор».
- 12.19. Проектом предусмотреть мероприятия по определению охранных зон проектируемых КТП и ВЛ – 10 кВ.
- 12.20. Строительство КТП, ВЛЗ-10 кВ, согласовать со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

13. Особые условия строительства.

14. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

16. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующей НТД

17. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

В соответствии с постановлением РФ от 30.01.2013 №665

18. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

При необходимости

19. Требования к составу и оформлению проекта.

Проект представить в соответствии с ПП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ПП РФ от 13.04.2010 №235 пункт 27.1) с обязательной разработкой в проекте раздела 10.1 "Мероприятия по обеспечению соблюдения требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ)

20. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР

21. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование

22. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 1экз.

23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

Согласно норм и правил на ПИР

24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

Указать действующие нормативы

25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.

26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующая НТД

27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями

28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.

При согласовании проекта главным инженером филиала АО "НЭСК-электросети" Темрюкэлектросеть

29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).

29.1 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-49-20-3388»**

Филиал Темрюкэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Дудниченко Никита Анатольевич	08.12.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Тугушева Оксана Юрьевна	24.12.2020
3	Главный инженер филиала	Лопатин Роман Сергеевич	24.12.2020
4	Директор филиала	Перевалов Дмитрий Валерьевич	25.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	28.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	28.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	28.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	30.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	30.12.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	12.01.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	15.01.2021
8			
9			
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 4-49-20-3388
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Эртман Ольга Васильевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для животноводства
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для животноводства 353500, Краснодарский край, Темрюкский р-н, г Темрюк, 23:30:0401003:476
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (ПС Рыбзавод, РЗ-1). (ПС Рыбзавод, РЗ-1)
8. Основной источник питания: ПС Рыбзавод, РЗ-1
9. Резервный источник питания: нет.
10. Сетевая организация осуществляет:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. Реконструкция КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ яч.2 РП-2 до опоры № 1, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10 кВ от КВЛ-10 РЗ-1 опора №1 до проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
 - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП до границы объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

10.1.6. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета косвенного включения, в том числе включенных в состав измерительного комплекса. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250 А.

10.1.7. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ОПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ОПУ Заявителя..

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

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

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

017423



Пояснительная записка

к заявке на технологическое присоединение «ЭПУ земельного участка для животноводства»

по адресу: г Темрюк; кадастровый номер 23:30:0401003:476.

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Эртман Ольга Васильевна

1. Существующая присоединенная мощность – 0,0 кВт.
2. Максимальная присоединяемая и ранее присоединенная мощность – 150,0 кВт.
3. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ (ПС Рыбзавод, РЗ-1), не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

Обоснование.

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Темрюкэлектросеть» поступила заявка на технологическое присоединение «ЭПУ земельного участка для животноводства» расположенный в порту г. Темрюк, ближайший центр питания распределительный пункт РП-2. Собственных ТП или находящихся в аренде АО «НЭСК-электросети» для технологического присоединения заявителя мощностью 150 кВт нет.

На основании вышесказанного, для технологического присоединения данных энергопринимающих устройств необходимо выполнить реконструкцию КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ яч.2 РП-2 до опоры № 1, с заменой КЛ-10 кВ АСБ 3х70 на КЛ-10 кВ марки АПвПу2г-10 1х120, ориентировочная протяженность 0,03 (0,03х3) км, строительство ВЛЗ-10 кВ от КВЛ-10 РЗ-1 опора №1 до проектируемой КТП проводом СИП-3 1х120 ориентировочная длина линии 0,35 км., строительство КТП в габарите 1000 на напряжение 10/0,4кВ. трансформатор мощностью 250 кВА, в количестве 1 шт., строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП до границы объекта заявителя, проводом марки СИП-2А, сечением 3х120+1х95 мм², ориентировочная протяженность 0,1 км.

В перспективе планируется развитие данного района (индивидуальное жилищное строительство и объекты курортно-туристического бизнеса). Общая площадь земельного участка порядка 56 га, предполагаемая потребляемая мощность более 1000 кВт.

В связи с этим предусмотреть увеличение отбора мощности от сети ПАО "Кубаньэнерго", с подключением проектируемой линией к КВЛ-10кВ-РЗ1 от ПС 35/10 кВ "Рыбзавод".

Главный инженер



Р.С. Лопатин