

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


С.Ю. Орехов
«16» 06 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-34-21-0388
г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-34-21-0388

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Геленджик, участковое лесничество Кабардинское, квартал 71 А, части выделов 13, 15, 23:40:0508000:143.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 80кВт ТУ № 3-34-21-0388 (ООО "ЮЖНЫЕ ЗЕМЛИ");
Категория надежности: III – 80кВт; 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.

2021 - 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 2КЛ-10 кВ (в одной траншее) в рассечку КЛ-10 кВ ТП-5-106 – ТП-5-103 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АСБл, сечение не менее 3x120 мм². Ориентировочная протяженность 2КЛ-10 кВ по трассе 2x0,75(1,5) км. Точные параметры 2КЛ-10 кВ (сечение, протяженность) – определить при проектировании.
- 12.2. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.
- 12.3. Переходы через автодороги выполнить методом горизонтально-направленного бурения в трубах ПВД/ПНД SDR 17, обеспечить герметизацию основных и резервных труб. Ориентировочная длина проколов 0,03 км. Точные параметры определить при проектировании.
- 12.4. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.5. Запроектировать строительство КТП-630/10/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-160/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-10 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.6. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.7. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.8. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.9. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» NP 73E 3-14-1 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LG-2-1(FSK) - 1 шт.
- 12.10. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-10 кВ с учётом увеличения нагрузки.
- 12.11. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ДМ-3 с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.12. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.13. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.14. Место прохождения трассы 2КЛ-10 кВ, место посадки КТП согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в городскую архитектуру.
- 12.15. Результаты проектно-изыскательских работ (проект) предоставить в филиал АО «НЭСК-электросети» "Геленджикэлектросеть" в электронном виде в формате pdf.

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.

1. Строительство по ТЗ 008515. 2. Строительство по ТЗ 008517.

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" Геленджикэлектросеть

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 в соответствии с
договором на ТП № 3-34-21-0388»**

Филиал Геленджикского района

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	23.03.2021
2	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	19.05.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	19.05.2021
4	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	19.05.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	20.05.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	20.05.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	21.05.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	26.05.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	26.05.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	27.05.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	27.05.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	04.06.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	15.06.2021
10			
11			

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 3-34-21-0388
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "ЮЖНЫЕ ЗЕМЛИ"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке лесного фонда для осуществления рекреационной деятельности.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке лесного фонда для осуществления рекреационной деятельности, Краснодарский край, г Геленджик; лесничество Геленджикское, участковое лесничество Кабардинское, квартал 71 А, части выделов 13, 15, 23:40:0508000:143.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 80 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: 2021 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат в К/Я-0,4 кВ, запитанному от проектируемой КЛ-0,4 кВ проектируемой КТП (ПС 110/10 "Дивноморская", СШ-1, ДМ-3).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Дивноморская", СШ-1, ДМ-3
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. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.3. Прокладка 2КЛ-6 кВ от места расщепки КЛ-6 кВ ТП-5-106 - ТП-5-103 до РУ-6 кВ проектируемой КТП, кабелем марки АПвПу2г, с площадью поперечного сечение токоведущей жилы 3x120 мм².
 - 10.1.4. Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1x160 кВА.



10.1.5. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя, кабелем марки АВББШв сечением 3x70+1x35 мм². Предусмотреть установку кабельного ящика (К/Я) 0,4 кВ в районе границ земельного участка Заявителя.

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 125 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

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

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

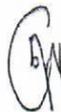
11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятия, 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.

Заместитель директора по управлению
технологическими присоединениями



С.В. Брем

019677

Главному инженеру – техническому
директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехову

Пояснительная записка
по заявке на ТУ №12 от 11.01.2021г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель ООО «Южные Земли» обратились с заявкой на технологическое присоединение для электроснабжения энергопринимающих устройств, расположенные на земельном участке лесного фонда для осуществления рекреационной деятельности, с запрашиваемой мощностью 80 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Прокладка 2КЛ-10 кВ от места расщепки КЛ-10 кВ ТП-5-106 - ТП-5-103 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Использовать провод марки АСБ, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3x120 мм², протяженностью 1,5 (2x0,75) км
- Строительство КТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1x160 кВА
- Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя. Использовать кабель марки АВББШв сечением 4x70 мм², ориентировочная протяженность 0,15 км. Предусмотреть установку кабельного ящика (К/Я) 0,4 кВ в районе границ земельного участка Заявителя.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» отсутствуют, считаю целесообразным для присоединения объекта заявителя к электрическим сетям с запрашиваемой мощностью, строительство новой КТП.

Директор филиала



О.В. Греков



Image © 2021 Maxar Technologies
© 2020 Google

Google Earth