


УТВЕРЖДАЮ:
 Главный инженер –
 технический директор
 АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
 «29» 07 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договором на
 ТП № 1-34-21-0384
 г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договором на ТП
 № 1-34-21-0384

2. Географическое положение объекта.

353491, Краснодарский край, г Геленджик, Джанхот х, пр-кт Лесной, дом № 3
 23:40:0509001:24

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-34-21-0384(Ефанова Елена Владимировна;
 Категория надежности: III – 15кВт; 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 расщелку КЛ-10 кВ ТП-5-106 – ТП-5-133 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АПвПу2г, сечение не менее 3х(1х120) мм². Ориентировочная протяженность 2КЛ-10 кВ по трассе 0,2 (2х0,1) 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 диаметром 160 мм (толщина стенок не менее 8 мм) с закладыванием резервных труб (не менее 1-й на каждую КЛ), обеспечить герметизацию основных и резервных труб. Ориентировочная длина проколов 0,05 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 высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформаторов типа ТМГ-63/10/0,4. 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. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.8. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» NR 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.
- 12.9. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-10 кВ с учётом увеличения нагрузки.
- 12.10. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ДМ-3 с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.11. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.12. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.13. 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.
- 12.14. 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 009371. 2. Строительство по ТЗ 009373.
- 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
- 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 № 1-34-21-0384»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|----------|---------------------------|----------------------------------|-------------------|
| 1 | Начальник ПТО филиала | Милютин Ольга Эдуардовна | 30.06.2021 |
| 2 | | Клевакина Лариса Владимировна | 30.06.2021 |
| 3 | Главный бухгалтер филиала | Щемелев Александр Николаевич | 30.06.2021 |
| 4 | Главный инженер филиала | Цирипова Людмила Сергеевна | 01.07.2021 |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|----------|--|-------------------------------|-------------------|
| 1 | Начальник производственно- технического отдела | Посохов Сергей Николаевич | 05.07.2021 |
| 2 | Начальник отдела релейной защиты и автоматики | Дроздов Олег Владимирович | 05.07.2021 |
| 3 | Начальник управления по перспективному развитию | Акулов Олег Владимирович | 05.07.2021 |
| 4 | Начальник ОЭИ | Сидоров Алексей Михайлович | 06.07.2021 |
| 5 | Директор по имущественным отношениям | Гриценко Игорь Иванович | 06.07.2021 |
| 6 | | | |
| 7 | | | |
| 8 | Начальник отдела АИISKУЭ | Халачян Алик Жирайрович | 07.07.2021 |
| 9 | Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии | Кубатиев Ренат Борисович | 28.07.2021 |
| 10 | | | |
| 11 | | | |



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353475, г. Геленджик, ул. Кирова, 150
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67
e-mail: gelenjik-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г. № 1-34-21-0384
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Ефанова Елена Владимировна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства, 353491, Краснодарский край, г Геленджик, Джанхот х, пр-кт Лесной, дом № 3; кадастровый номер 23:40:0509001:24.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 08.06.2021 - 08.06.2022 г.г.
7. Точка присоединения: "Коммутационный аппарат проектируемой ЛЭП-0,4 кВ" проектируемая ТП (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. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А..
 - 10.1.2. Прокладка КЛ-6 кВ от места расщепки КЛ-6 кВ ТП-5-106 - ТП-5-133 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Использовать провод марки АПвПу2г, с площадью поперечного сечение токоведущей жилы 3х120 мм², протяженностью 0,2 км.
 - 10.1.3. Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1х63 кВА.
 - 10.1.4. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя. Использовать кабель марки АВБбШв сечением 3х70+1х35 мм², ориентировочная протяженность 0,25 км. Предусмотреть установку кабельного ящика (К/Я) 0,4 кВ в районе границ земельного участка Заявителя..

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.

Согласовано главный
инженер филиала



Цирипова Л.С.



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГЕЛЕНДЖИКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353475, г. Геленджик, ул. Кирова, 150
тел./факс: +7 (86141) 3-61-67
e-mail: gelenjik-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

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

Пояснительная записка
по заявке на ТУ №1109 от 08.06.2021 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Ефанова Елена Владимировна обратилась с заявкой на технологическое присоединение ЭПУ расположенные на земельном участке для индивидуального жилищного строительства с запрашиваемой мощностью 15 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

Прокладка КЛ-6 кВ от места расщепки КЛ-6 кВ ТП-5-106 - ТП-5-133 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Использовать провод марки АПвПу2г, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3(1x150) мм², протяженностью 0,2 км.

Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1x63 кВА

Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя. Использовать кабель марки АВББШв сечением 3x70+1x35 мм², ориентировочная протяженность 0,25 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, считаем целесообразным строительство новой КТП-6/0,4 кВ, прокладку КЛ-6 кВ и КЛ-0,4 кВ для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения.

Так же сообщая, что ближайшие ТП являются потребительскими.

Главный инженер филиала

Л.С. Цирипова

исп. Эмадинов Р.Н.
тел.: 3-61-67, доб. 57-38

№ 34.4.НС-08

от

2021г.

Ефановой Е.В.

353491, Краснодарский край,
г. Геленджик, Джанхот х,
пр-кт Лесной, дом № 32

О предоставлении информации

Уважаемая Елена Владимировна!

В связи с технической необходимостью, уведомляем Вас о внесении следующего изменения в технические условия к договору от 23.06.2021 №1-34-21-0384:

1. Изменить п. 10.1.2. технических условий в следующей редакции:
«Прокладка КЛ-10 кВ от места расщепки КЛ-10 кВ ТП-5-106 - ТП-5-133 до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Использовать провод марки АПвПу2г, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х120 мм², протяженностью 0,2 км.»
2. Изменить п. 10.1.3. технических условий в следующей редакции:
«Строительство КТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1х63 кВА.»
3. Изменить п. 10.1.4. технических условий в следующей редакции:
«Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границы земельного участка Заявителя. Использовать кабель марки АВБбШв сечением 4х70 мм², ориентировочная протяженность 0,25 км. Предусмотреть установку кабельного ящика (К/Я) 0,4 кВ в районе границ земельного участка Заявителя.»

Директор филиала

О.В. Греков

Исп. Эмадинов Р.Н.
8 (86141) 3-61-67 (доб. 57-38)