


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


 «29» 07 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договорами
 на ТП № 4-34-21-2183, 4-34-21-2204
 г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договорами на ТП
 № 4-34-21-2183, 4-34-21-2204

2. Географическое положение объекта.

353460, Краснодарский край, г Геленджик, тер Геленджикское лесничество;
 Кабардинское участковое лесничество, в районе кварталов 47Б, 51Б, 52Б
 23:40:0305000:728

353460, Краснодарский край, г Геленджик, тер Геленджикское лесничество;
 Кабардинское участковое лесничество, в районе кварталов 47Б, 51Б, 52Б
 23:40:0305000:727

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-34-21-2183(ООО «НаукоГрад»; Категория
 надежности: III – 150кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 150кВт ТУ №
 4-34-21-2204(ООО «НаукоГрад»; 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.

2021 - 2021

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

12. Требования к техническим решениям.

- 12.1. Запроектировать строительство ВЛИ-6 кВ отпайкой от ВЛ-6 кВ ТП-3-79 – ТП-3-22 фидер «МР-1» до РУ-6 кВ проектируемой КТП, на ж/б опорах на базе стоек СВ 105-1-2 (один пролет не более 25 метров). Провод применять марки СИП-3, сечением не менее $3 \times (1 \times 70)$ мм². Ориентировочная протяженность по трассе 0,25 км. Точные параметры ВЛИ-6 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность) – определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-6 кВ в начале и в конце линии.
- 12.2. В точке присоединения к ВЛ-6 кВ ТП-3-79 – ТП-3-22 фидер «МР-1» предусмотреть установку линейного разъединителя РЛК, тип и номинал разъединителя определить при проектировании.
- 12.3. Запроектировать строительство КТП-630/6/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-400/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-6 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.4. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).
- 12.5. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.6. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.7. 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.
- 12.8. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемой ВЛИ-6 кВ с учётом увеличения нагрузки.
- 12.9. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к МР-1 с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.10. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.11. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.12. Место прохождения трассы ВЛИ-6 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.
- 12.13. 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 009376. 2. Строительство по ТЗ 009379.

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 № 4-34-21-2183»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Милютин Ольга Эдуардовна	06.07.2021
2		Клевакина Лариса Владимировна	06.07.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Щемелев Александр Николаевич	12.07.2021
4	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	12.07.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник сектора технической экспертизы	Варавин Сергей Викторович	13.07.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	13.07.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	13.07.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	14.07.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	15.07.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	15.07.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	21.07.2021
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирирович	24.07.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	28.07.2021
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. № 4-34-21-2183
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО «НаукоГрад»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке 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 для осуществления рекреационной деятельности, 353460, Краснодарский край, г. Геленджик, тер. Геленджикское лесничество; Кабардинское участковое лесничество, в районе кварталов 47Б, 51Б, 52Б, кад. № 23:40:0305000:728
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: 07.2021 - 08.2021 г.г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат, запитанный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, проектируемой ТП (ПС 35/6 "Марьяна Роща", МР-1).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 "Марьяна Роща", МР-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. 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. Строительство ЛЭП-6 кВ отпайкой от ВЛ-6 кВ ТП-3-79 - ТП-3-22, фидер "МР-1", до РУ-6 кВ проектируемой ТП. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
 - 10.1.4. Строительство ТП на напряжение 6/0,4 кВ в районе участка Заявителя. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с Заявителем. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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 0,4 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250А.

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.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

Пояснительная записка

к заявкам №34-000888 от 10.05.2021 и 34-000934 от 17.05.2021 на технологическое присоединение «ЭПУ, расположенных на земельном участке для осуществления рекреационной деятельности» по адресу 353460, Краснодарский край, г Геленджик, тер Геленджикское лесничество; Кабардинское участковое лесничество, в районе кварталов 47Б, 51Б, 52Б;

кадастровые номера: 23:40:0305000:728 и 23:40:0305000:727;

Заявитель: ООО «НаукоГрад»

- Существующие присоединенные мощности – 0/0 кВт;
- Максимальная присоединяемая мощность – 150/150 кВт;
- Максимальная суммарная мощность – 150/150 кВт;
- Точка присоединения: Коммутационные аппараты, запитанные от проектируемых ВЛИ-0,4 кВ, проектируемой КТП (ПС 35/6 "Марьина Роша", МР-1).

Обоснование мероприятий:

Сообщаю, что ближайшим электросетевым хозяйством Общества является потребительская ТП-3-22, расположенная на расстоянии 150 метров от объекта Заявителя. Отмечу, что заявляемые объекты расположены в горной местности, где электрические сети общества попросту отсутствуют.

На основании вышеизложенного, филиалом «Геленджикэлектросеть» было принято решение о проектировании строительства трансформаторной подстанции и воздушной линии с уровнем напряжения 0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границ земельного участка.

Отмечу, что выбранная номинальная мощность силового трансформатора в проектируемой КТП связана с направлением в сетевую организацию двух заявок на технологическое присоединение с суммарной максимальной мощностью 300 кВт.

Директор филиала



О.В. Греков

