

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

С.Ю. Еншин
 « 24 » 10 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-34-21-0713, 1-34-21-0717, 1-34-21-0718
 г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-34-21-0713, 1-34-21-0717, 1-34-21-0718

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Геленджик, 23:40:0305000:1573

Краснодарский край, г. Геленджик, 23:40:0305000:1612

Краснодарский край, г. Геленджик, 23:40:0305000:1572

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, Категория надежности: III., заявитель Маринко Дмитрий Игоревич., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, Категория надежности: III., заявитель Плис Дмитрий Леонидович., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, Категория надежности: III., заявитель Аблязова Сафие.

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 - 2022

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 КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП 2-81 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марка кабеля – АСБл, сечение не менее 3х185 мм². Ориентировочная протяженность КЛ-6 кВ по трассе 0,7 км. Точные параметры КЛ-6 кВ (сечение, протяженность) – определить при проектировании.

12.2. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

12.3. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.

12.4. Запроектировать строительство КТП-630/6/0,4 с высоковольтным кабельным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

В КТП предусмотреть установку трансформаторов типа ТМГ-400/6/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

В РУ-6 кВ предусмотреть установку 2ВНА, ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.5. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

12.6. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

12.7. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.

12.8. Предусмотреть на вводе в РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиками AD13A.3-LRs-Z-2r-JW (3-6-1). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании. В проектируемой ТП предусмотреть установку маршрутизатора RTR8A.LGE-2-2-RUF - 1 шт. с размещением на крыше выносной антенны на магнитном основании "Триада-МА 2693 SOTA".

12.9. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых КЛ-6 кВ с учётом увеличения нагрузки.

12.10. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к КБ-6 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 КЛ-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.

12.14. 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 010148. 2. Строительство по ТЗ 010150.

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.

30. Связанные ТЗ по объекту:

30. «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 1-34-21-0713, 1-34-21-0717, 1-34-21-0718», №010150

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-34-21-0713, 1-34-
21-0717, 1-34-21-0718»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Милютина Ольга Эдуардовна	13.10.2021
2		Клевакина Лариса Владимировна	13.10.2021
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	13.10.2021
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	13.10.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно- технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	14.10.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	15.10.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	15.10.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	18.10.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	19.10.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	19.10.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Смирнов Константин Сергеевич	25.10.2021
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. № 1-34-21-0713
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Маринко Дмитрий Игоревич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ расположенные на земельном участке для блокированной жилой застройки.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для блокированной жилой застройки, Краснодарский край, г. Геленджик; кадастровый номер 23:40:0305000:1573.
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: 22.09.2021 - 22.09.2022 г.г.
7. Точка присоединения: "Коммутационный аппарат проектируемой ЛЭП-0,4 кВ" проектируемая ТП (ПС 35/6 "Кабардинка", КБ-6).
8. Основной источник питания: ПС 35/6 "Кабардинка", КБ-6.
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. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя..
 - 10.1.2. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А..
 - 10.1.3. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности..
 - 10.1.4. Строительство 2КЛ-6 кВ от п/ст "Кабардинка" до РП 2-02 фидер "КБ-2" и "КБ-3" в с. Кабардинка, г. Геленджик.(ИПР)
 - 10.1.5. Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП 2-81 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марку и сечение линии определить при проектировании.
 - 10.1.6. Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 400 кВА, в количестве 1 шт.
 - 10.1.7. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП. Тип, марку и сечение линии определить при проектировании.

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 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.

Согласовано начальник отдела
технологических присоединений



Тягунов Р.А.

Пояснительная записка

к заявке № 34-001820 от 22.09.2021 на технологическое присоединение «ЭПУ
расположенные на земельном участке для блокированной жилой застройки» по
адресу Краснодарский край, г Геленджик;
кадастровый номер: 23:40:0305000:1573;
Заявитель: Маринко Дмитрий Игоревич

- Существующая присоединенная мощность – 0 кВт;
- Максимальная присоединяемая мощность – 15 кВт;
- Максимальная суммарная мощность – 15 кВт;
- Точка присоединения: Коммутационный аппарат проектируемой ЛЭП-0,4 кВ, проектируемой ТП (ПС 110/10 "Кабардинка", КБ-6).

Обоснование мероприятий:

Сообщаю, что в данном районе по состоянию на 24.09.2021 года, электрические сети АО «НЭСК-электросети» отсутствуют. Ближайшим электросетевым хозяйством к объекту является ТП 2-81 (ближайшая трансформаторная подстанция, находящаяся на расстоянии 0,7 км от земельного участка заявителя).

В мероприятия сетевой организации заложено:

-Строительство КЛ-6 кВ от РУ-6 кВ ТП 2-81 до РУ-6 кВ проектируемой КТП. Марку и сечение линии определить при проектировании. Ориентировочная протяженность 0,7 км.

-Строительство КТП на напряжение 6/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 400 кВА, в количестве 1 шт.

-Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП. Марки СИП, сечение 3х95+1х70 мм². Протяженность 0,35 км.

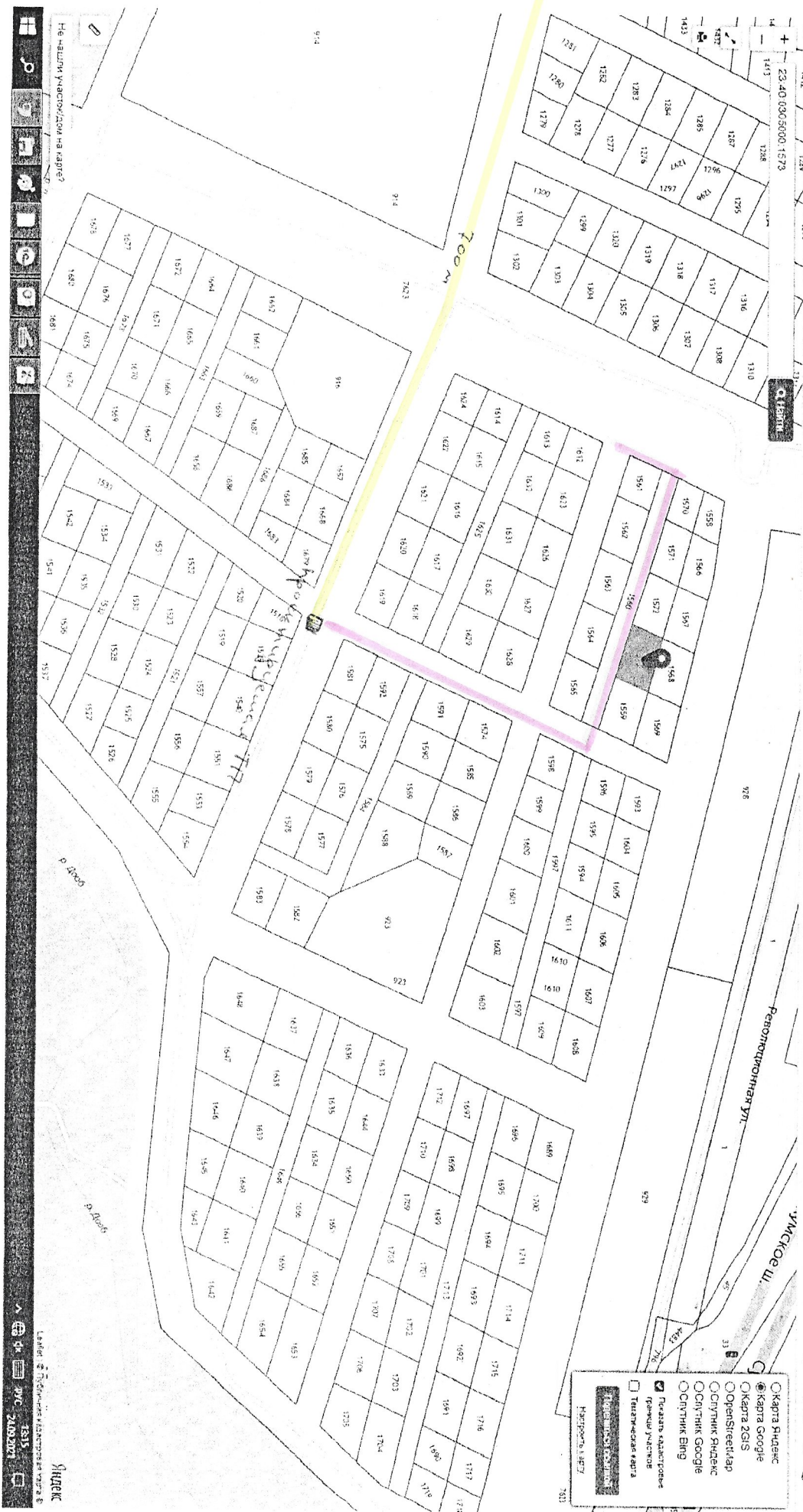
Выбор мощности трансформатора обоснован тем, что в данном районе нарезано более 100 участков не имеющих подключения.

На основании отсутствия всяких возможностей подключения от существующих сетей, в целях недопущения рисков для Общества, связанных с качеством поставляемой электроэнергии, считаю необходимым строительство КТП, а также вывод воздушной линии 0,4 кВ к границам земельного участка Заявителя.

Главный инженер филиала



Л.С. Цирипова



- ☒ Карта Яндекс
- ☒ Карта Google
- ☐ Карта ZGIS
- ☐ OpenStreetMap
- ☐ Спутник Яндекс
- ☐ Спутник Google
- ☐ Спутник Bing
- ☐ Показать названия городов
- ☐ Показать названия улиц
- ☐ Показать названия районов

- участок 150-04-01
 - участок 150-04-02