

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

« 07 » 11 С.Ю. Еншин
 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-34-21-0640, 1-34-21-0652
 г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-34-21-0640, 1-34-21-0652

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Геленджик; ЗАО АФ "Дивноморская", 23:40:0501005:112.
 Краснодарский край, г. Геленджик; ЗАО АФ "Дивноморская", 23:40:0501005:114.

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 Горбунов Алексей Александрович., Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, Категория надежности: III., заявитель Горбунова Анна Владимировна.

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 ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ф. «ДМ-7» до РУ-10 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 0,45 км. Точные параметры ВЛ-10 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность) – определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛ-10 кВ в начале и в конце линии.

12.2. Установка РЛК.

12.3. Запроектировать строительство КТП-630/10/0,4 с высоковольтным воздушным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

В КТП предусмотреть установку трансформаторов типа ТМГ-250/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов.

В РУ-10 кВ предусмотреть установку 2ВНА, ВНРп 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 в РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» 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".

12.8. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемой ВЛ-10 кВ с учётом увеличения нагрузки.

12.9. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ДМ-7 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 ВЛ-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.

12.13. 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 010222. 2. Строительство по ТЗ 010224.
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 № 1-34-21-0640, 1-34-21-0652, 1-34-21-0771», №010224; «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-34-21-0715», №010257; «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-34-21-0727», №010260

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договорами на ТП № 1-34-21-0640,
1-34-21-0652»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Милютин Ольга Эдуардовна	20.10.2021
2		Клевакина Лариса Владимировна	20.10.2021
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	20.10.2021
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	21.10.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно- технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	21.10.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	21.10.2021
3	Заместитель главного инженера - технического директора	Берестенко Юрий Владимирович	21.10.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	22.10.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.10.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жиравич	29.10.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Смирнов Константин Сергеевич	08.11.2021
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. № 1-34-21-0640
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Горбунов Алексей Александрович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ расположенные на земельном участке для личного подсобного хозяйства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для личного подсобного хозяйства, Краснодарский край, г Геленджик; ЗАО АФ "Дивноморская"; кадастровый номер 23:40:0501005:112.
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: 02.09.2021 - 02.09.2022 г.г.
7. Точка присоединения: "Коммутационный аппарат проектируемой ЛЭП-0,4 кВ" проектируемая ТП (ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-7).
8. Основной источник питания: ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-7.
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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности..
 - 10.1.3. Строительство БКТП 1х630 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. "Стрела" до проектируемой БКТП р-н ул. Мира, с. Возрождение, г. Геленджик.
 - 10.1.4. Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ фидер «ДМ-7» до РУ-0,4 кВ проектируемой КТП. Тип, марку и сечение определить при проектировании. Установка РЛК (по ТУ 1-34-21-0648)..
 - 10.1.5. Строительство КТП на напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 250 кВА, в количестве 1 шт (по ТУ 1-34-21-0648)..

10.1.6. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП. Тип, марку и сечение линии определить при проектировании (по ТУ 1-34-21-0648)..

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 прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 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 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 один год со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Согласовано главный
инженер филиала



Цирипова Л.С.

Пояснительная записка

к заявке № 34-001692 от 31.08.2021 на технологическое присоединение «ЭПУ
расположенные на земельном участке для личного подсобного хозяйства» по
адресу Краснодарский край, г Геленджик; ЗАО АФ "Дивноморская";

кадастровый номер: 23:40:0501005:112

Заявитель: Горбунов Алексей Александрович

- Существующая присоединенная мощность – 0 кВт;
- Максимальная присоединяемая мощность – 15 кВт;
- Максимальная суммарная мощность – 15 кВт;
- Точка присоединения: «Проектируемая ЛЭП-0,4 кВ», проектируемой ТП (ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-7).

Обоснование мероприятий:

Сообщаю, что в данном районе по состоянию на 06.09.2021 года, электрические сети АО «НЭС-электроэнергетики» отсутствуют. Ближайшим электросетевым хозяйством к объекту является ТП 1-303 (ближайшая трансформаторная подстанция, находящаяся на расстоянии 0,8 км от участков нового поля).

В мероприятия сетевой организации заложено:

- Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ фидер «ДМ-7» до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка СИП-3, сечение 70мм² и протяженность 0,45 км. Установка РЛК.

- Строительство КТП на напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 250 кВА, в количестве 1 шт.

- Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП. Марки СИП, сечение 3х95+1х70 мм². Протяженность 0,45 км.

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



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

№ 34.4.НС-08 0115	от 15 10	2021г.
на вх. №	от	2021г.

Горбунову А.А.

353460, Краснодарский край,
г Геленджик, ул Дивноморская,
дом № 37Б, корпус 1, кв.37

О предоставлении информации

Уважаемый Алексей Александрович!

В связи с технической необходимостью, уведомляем Вас о внесении следующего изменения в технические условия к договору от 15.09.2021 №1-34-21-0640:

Изменить п. 10.1.4. технических условий в следующей редакции:
«Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ фидер «ДМ-7» до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марка СИП-3, сечение 70мм² и протяженность 0,45 км. Установка РЛК.»

Изменить п. 10.1.5. технических условий в следующей редакции:
«Строительство КТП на напряжение 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 250 кВА, в количестве 1 шт.»

Изменить п. 10.1.6. технических условий в следующей редакции:
«Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП. Марки СИП, сечение 3х95+1х70 мм². Протяженность 0,45 км.»

Директор филиала

О.В. Греков

Кадстровый номер: 23.40.0501006.112

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения

Для личного пользования

Земельный участок по адресу: Калужская ул. 117

Площадь: 30,0 кв. м

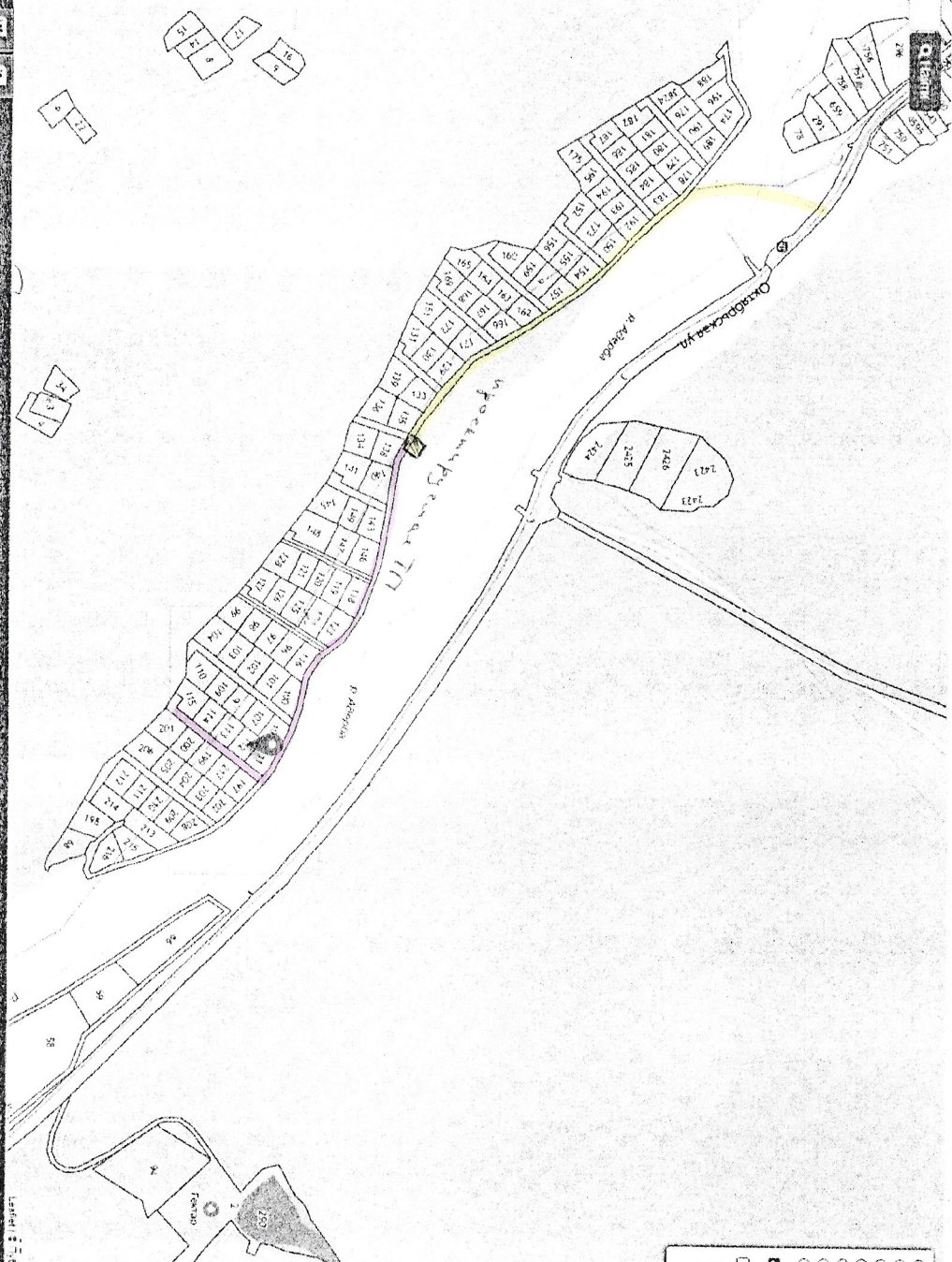
Уточненная площадь: 50,0 кв. м

Межевание: Гроздечно

Подпись

1. Земельный участок № 117

Не нашли участок, или на карте?



- ☒ Карта Яндекс
- ☐ Карта Google
- ☐ Карта 2GIS
- ☐ OpenStreetMap
- ☐ Спутник Яндекс
- ☐ Спутник Google
- ☐ Спутник Bing
- ☒ Показать кадастровые границы участка
- ☐ Показать кадастровую карту

Калужская ул. 117 - 10 кв
 - межевание 2017-04 кв