

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
«22» 07 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором
на ТП № 2-34-21-2245
г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-34-21-2245

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г Геленджик; "Автомобильная дорога М-4 "Дон" - от Москвы через Воронеж, Ростов-на-Дону, Краснодар до Новороссийска. Строительство транспортных развязок на км 1504+700 и км 1515+300 автомобильной дороги М-4 "Дон" от Москвы через Воронеж, Ростов-на-Дону, Краснодар

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 22кВт ТУ № 2-34-21-2245(ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ "АВТОДОР"; Категория надежности: III – 22кВт; 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 ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ фидер «ДМ-7» (Инв. № ГД0004040) 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 3х(1х95) мм². Ориентировочная протяженность по трассе 0,2 км. Точные параметры ВЛИ-10 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность) – определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку зажимов для заземления ВЛИ-10 кВ в начале и в конце линии.

12.2. В точке присоединения к ВЛ-10 кВ фидер «ДМ-7» предусмотреть установку линейного разъединителя РЛК, тип и номинал разъединителя определить при проектировании.

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

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

12.5. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ДМ-7 с учётом изменения конфигурации сети.

12.6. Расчёты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.7. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.8. Место прохождения трассы ВЛ-10 кВ 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.

12.9. 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.

Не требуется.

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 ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 2-
34-21-2245»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Милютина Ольга Эдуардовна	13.07.2021
2		Клевакина Лариса Владимировна	13.07.2021
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	13.07.2021
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	13.07.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник управления по перспективному развитию	Варавин Сергей Викторович	14.07.2021
2	Ведущий ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	14.07.2021
3	Начальник управления по перспективному развитию	Берестенко Юрий Владимирович	14.07.2021
4	Начальник ОЗИ	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			
9			
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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. № 2-34-21-2245
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ "АВТОДОР"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "Автомобильная дорога М-4 "Дон" - от Москвы через Воронеж, Ростов-на-Дону, Краснодар до Новороссийска. Строительство транспортных развязок на км 1504+700 и км 1515+300 автомобильной дороги М-4 "Дон" от Москвы через Воронеж, Ростов-на-Дону, Краснодар до Новороссийска, Краснодарский край". Этап I. Строительство транспортной развязки на км 1504+700 автомобильной дороги. ЭПУ освещения ПНО-2.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: "Автомобильная дорога М-4 "Дон" - от Москвы через Воронеж, Ростов-на-Дону, Краснодар до Новороссийска. Строительство транспортных развязок на км 1504+700 и км 1515+300 автомобильной дороги М-4 "Дон" от Москвы через Воронеж, Ростов-на-Дону, Краснодар до Новороссийска, Краснодарский край". Этап I. Строительство транспортной развязки на км 1504+700 автомобильной дороги. ЭПУ освещения ПНО-2, по адресу: "Автомобильная дорога М-4 "Дон" - от Москвы через Воронеж, Ростов-на-Дону, Краснодар до Новороссийска. Строительство транспортных развязок на км 1504+700 и км 1515+300 автомобильной дороги М-4 "Дон" от Москвы через Воронеж, Ростов-на-Дону, Краснодар до Новороссийска, Краснодарский край". Этап I. Строительство транспортной развязки на км 1504+700 автомобильной дороги" (км 1503+735 автомобильной дороги М-4 "Дон" с левой стороны).
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 22 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект
7. Точка присоединения: проектируемая ВЛ-10 кВ (ПС 110/10 "Дивноморская", ДМ-7). (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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности..

10.1.2. Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ, фидер "ДМ-7" до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании.

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 прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 40А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство КТП на напряжение 10/0,4 кВ в районе участка Заявителя. В РУ-10 кВ проектируемой КТП предусмотреть высоковольтный автоматический выключатель с релейной защитой (тип и марку определить проектом). Предусмотреть установку трансформатора с номинальной мощностью 1х40 кВА.

11.2. Энергопринимающие устройства Заявителя присоединить ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП. Тип ввода, марку и сечение определить при проектировании с учетом максимальной мощности.

11.3. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

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

11.5. 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



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 №34-000307 от 19.02.2021г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель ГОСУДАРСТВЕННАЯ КОМПАНИЯ "АВТОДОР" обратился с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для освещения ШНО-2, с запрашиваемой мощностью 22 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 10 кВ.

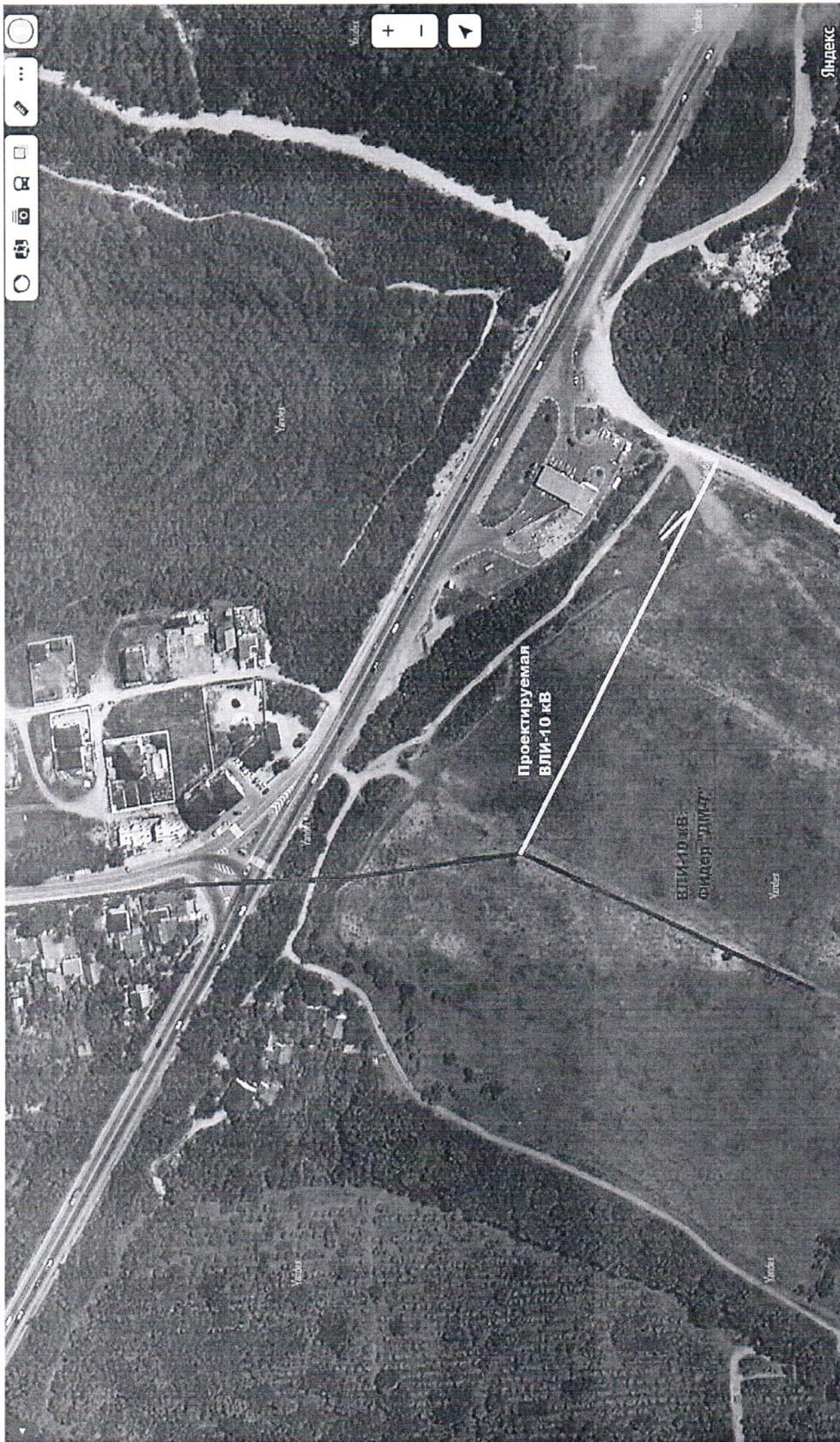
В мероприятия сетевой организации заложено:

- Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ фидер "ДМ-7" до РУ-10 кВ проектируемой КТП. Использовать провод марки СИП-3, сечение 3х95 мм², ориентировочная протяженность 0,2 км.

С целью обеспечения возможности осуществления фактического присоединения Заявителем, проектом предусмотрено строительство воздушной линии уровнем напряжения 10 кВ.

Директор филиала

О.В. Греков



Увеличить

+

-

Навигация

Индекс

Проектируемая
ВЛИ-10 кВ

ВЛИ-10 кВ
Фидер "ДММ-Г"