


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

 С.Ю. Орехов  
 « 18 » 12 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ  
 в соответствии с договором на ТП № 1-34-20-0440  
 г. Геленджик

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-34-20-0440

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Геленджик,  
 23:40:0504010:35

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Геленджикэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-34-20-0440 (Буря Григорий Викторович;  
 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.

2020 - 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 КТП-400/10/0,4 с высоковольтным воздушным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами. В КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. В РУ-10 кВ предусмотреть установку 2ВНА, 1ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.2. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости). В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.
- 12.3. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемой ВЛ-10 кВ с учётом увеличения нагрузки. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.
- 12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению к ДМ-7 с учётом изменения конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.5. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» NP 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.
- 12.6. Запроектировать строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП 1-156 - ТП 1-172 до РУ-10 кВ проектируемой КТП на базе стоек СВ 105-35. Провод применять марки СИП-3 сечением не менее 3х(1х120) мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность по трассе 0,15 км. Точные параметры ВЛ-10 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность) – определить при проектировании.
- 12.7. Проектом предусмотреть установку РЛК-10 в точке присоединения к ВЛ-10 кВ фидер «ДМ-7». Точные параметры РЛК определить при проектировании.
- 12.8. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.9. 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.

### **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 – 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, строительство  
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-34-20-0440 »**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Калиниченко Анна Александровна	09.12.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Клевакина Лариса Владимировна	09.12.2020
3	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	09.12.2020
4	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	10.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	15.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	15.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	15.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	16.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	16.12.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	16.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	17.12.2020
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. № 1-34-20-0440  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Буря Григорий Викторович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ расположенные на земельном участке для жилищного строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ расположенные на земельном участке для жилищного строительства, Краснодарский край, г Геленджик; кадастровый номер 23:40:0504010:35.
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: 10.2020 - 11.2020 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. Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1-156 - ТП-1-172 до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Тип, марку и сечение линии определить при проектировании..
    - 10.1.2. Предусмотреть РЛК-10.
    - 10.1.3. Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТП и мощность трансформатора определить при проектировании..
    - 10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границ участка Заявителя. Тип, марку и сечение линии определить при проектировании..
    - 10.1.5. В схеме ВПУ обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения, в том числе включенного в состав измерительного комплекса. После прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25А..

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения 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», размещенной 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 №1011 от 30.09.2020 г.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Заявитель Буря Григорий Викторович обратился с заявкой на технологическое присоединение ЭПУ расположенные на земельном участке для жилищного строительства с запрашиваемой мощностью 15 кВт (III категория надежности), уровень напряжения 0,4 кВ.

В мероприятия сетевой организации заложено:

Строительство ВЛ-10 кВ отпайкой от ВЛ-10 кВ ТП-1-156 - ТП-1-172 до РУ-10 кВ проектируемой ТП. Тип, марку и сечение линии определить при проектировании. Ориентировочная протяженность 0,15 км.

Предусмотреть РЛК-10

Строительство ТП на напряжение 10/0,4 кВ. Тип ТМГ, с номинальной мощностью 250 кВА.

Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до границ участка Заявителя. Марка СИП, сечение 3х70+1х54,6 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная длина 0,05 км.

Так как в районе, где расположен объект заявителя, электрические сети АО «НЭСК-электросети» отсутствуют, считаем целесообразным строительство новой ТП и строительством ВЛ-10 кВ и ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой ТП для обеспечения запрашиваемого уровня напряжения.

Помимо этого, сообщая, что данный район, где расположен объект Заявителя, является перспективным для строительства новой трансформаторной подстанции ввиду того, что указанный сектор имеет большое количество земельных участков (более 15) для застройки капитальных строений. Сторонние сетевые организации вблизи данного района отсутствуют.

Директор филиала

О.В. Греков

# О проведении конкурсных процедур

<b>Регистрация</b>	
Номер документа	
Дата регистрации	
Вид документа	Служебная записка
Наименование	О проведении конкурсных процедур
Содержание	Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-34-20-0440 г. Геленджик
Зарегистрировал	
<b>Подготовил</b>	
Подготовил	Старикова Екатерина Михайловна
<b>Исполнение</b>	
Плановый срок исполнения	
Исполнен	Нет
Фактический срок исполнения	
<b>Хранение</b>	
Состав	Листов 1, экземпляров 1
Помещен в дело	
<b>Подписание</b>	
Подписан	Нет (Алмаев Владимир Викторович)
<b>Прочие</b>	
Адресат	Краснянская Ольга Игоревна
Организация	Исполнительный аппарат АО "НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ"
Состояние	Не согласован
Ответственный	Старикова Екатерина Михайловна

## Согласование

Исполнитель	Срок согласования	Результат	Дата согласования	Комментарий
Согласовать "О проведении конкурсных процедур (Служебная записка)" от 23.11.2020 15:28:37				
Стрелков Евгений Юрьевич	26.11.2020	Согласовано	23.11.2020	
Шибзухов Заур Замирович	26.11.2020	Согласовано	23.11.2020	
Глоба Сергей Анатольевич	26.11.2020	Согласовано	23.11.2020	
Букреева Ирина Юрьевна	26.11.2020	Согласовано	24.11.2020	
Гриценко Игорь Иванович	27.11.2020	Согласовано	25.11.2020	
Берестенко Юрий Владимирович	30.11.2020	Согласовано	26.11.2020	
Орехов Сергей Юрьевич	01.12.2020	Не согласовано	26.11.2020	Необоснована установка тр-ра 250 кВА
Согласовать "О проведении конкурсных процедур (Служебная записка)" от 24.11.2020 12:37:21				
Нурманбетов Юрий Александрович		Согласовано	24.11.2020	
Согласовать "О проведении конкурсных процедур (Служебная записка)" от 25.11.2020 9:46:19				
Сидоров Алексей Михайлович		Согласовано	25.11.2020	Согласовано.