


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
«23» 109

С.Ю. Орехов  
2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-20-1069  
г. Новороссийск

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-20-1069

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако,  
23:47:0118018:5672

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-1069 (Аргунов Борис Билялович;  
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.

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 КТП-630/10/0,4 К/К в блочном исполнении, проходного типа, с высоковольтными кабельными вводами и низковольтными кабельными выводами.
- 12.2. В ТП-630/10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4/Δ/УУ-0. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформаторы с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-10 кВ ТП проектом предусмотреть ВНА-10/630 с ручным оперативным включением/отключением в количестве не менее 3 штук (1 линейная, 1 вводная, 1 трансформаторная). Точный тип выключателей определить при проектировании.
- 12.4. В проектируемой ТП предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.
- 12.5. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильников РПС-400-250А, в количестве 8 шт., одного вводного разъединителя 1600 А, с исполнением для климатического района с морским климатом. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.6. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.7. Прокладка КЛ-10кВ (два кабеля в траншее) в рассечку КЛ-10кВ "ТП-104-ТП-544" до РУ-10кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ. Кабель применить марки АСБл-10 сечение 3х120 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность по трассе 0,4 км. Точные параметры КЛ-10 кВ (сечение кабеля, протяженность) – определить при проектировании.
- 12.8. При переходах через автодороги кабельную линию выполнить в трубах из ПВХ. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кирпичами и сигнальной лентой.
- 12.9. Прокладка труб методом горизонтально-наклонного бурения 0,07 км.
- 12.10. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.
- 12.11. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.12. В проектной документации отобразить сферу действия охранной зоны в отношении предполагаемого к строительству объекта.
- 12.13. Место установки КТП, трассу прохождения КЛ-10кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Новороссийскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.
- 12.14. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающих центров ПС 110/10кВ «РИП», пр. 26, с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением новой КТП.
- 12.15. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.16. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме.



**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, 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" Новороссийскэлектросеть

**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, ЛЭП-10 кВ в  
соответствии с договором на ТП № 1-55-20-1069»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	06.04.2021
2	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	11.02.2021
3	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	09.04.2021
4	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	09.04.2021

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	13.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	14.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	15.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	20.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	21.04.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	21.04.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	21.04.2021
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«НОВОРОССИЙСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353900, г. Новороссийск, ул. Леднева, 9  
тел.: +7 (86176) 4-62-00; факс: +7 (86176) 1-35-61  
e-mail: novoross-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 1-55-20-1069  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Аргунов Борис Билялович

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако; кадастровый номер 23:47:0118018:5672.
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: 2021 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛ-0,4кВ от проектируемой ТП-10/0,4кВ не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "РИП", пр. 26.
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 ЛЭП-10кВ от КЛ-10кВ "ТП-104 - ТП-544" до РУ-10 кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании. (Мероприятия по ТУ №1-55-20-1037).
  - 10.1.3. Прокладка трех труб  $d=160$  мм методом горизонтально-направленного бурения 0,07км.
  - 10.1.4. Строительство ТП напряжением 10/0,4кВ. Тип, мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании. (Мероприятия по ТУ №1-55-20-1037).
  - 10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектируемой опоры ВЛ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ до границ участка заявителя (мероприятия по ТУ №1-55-20-1037). Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4кВ определить при проектировании.



10.1.6. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А.

10.1.7. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

**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.

Заместитель директора  
по капитальному строительству

В.В. Чернышов

СОГЛАСОВАНО:

Зам. главного инженера



А.А. Левицкий

Исполнитель: С.В. Коковихина  
Тел. 79-70-90

« \_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2020 г.

## Пояснительная записка

объект: «Строительство трансформаторной подстанции, ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-20-1069»

В 2016 году было направлено техническое задание на проектирование объекта: «Электроснабжение ЭПУ земельных участков для ведения дачного хозяйства, по адресу: г. Новороссийск, с. Мысхако 1-55-16-1133, 1-55-16-1134, 1-55-16-1205, 1-55-16-1800- 1-55-16-1797, 1-55-16-1799» (+ 1-55-17-0572, 1-55-17-0715, 1-55-17-0589, 1-55-17-0230, 1-55-17-0348, 1-55-17-1485, 1-55-18-1238, 1-55-19-1224, 1-55-18-1225, 1-55-19-1771, 1-55-19-1605, 1-55-19-0888).

Запроектированные электросетевые комплексы (КРУН, БКТП, ЛЭП-10 кВ) не удалось реализовать, в связи с отсутствием места под их размещение, а также воспрепятствовали собственники земельных участков.

Договора подряда были расторгнуты, а заявители подключены от существующих сетей (ТП-544). На 1 кв. 2021г. данная подстанция загружена на 67 %.

В связи с застройкой нового района с. Мысхако, филиалом «Новороссийскэлектросеть» для обеспечения надежности и качества энергоснабжения потребителей, было принято решение о строительстве новой ТП-630/10/0,4 кВ и ЛЭП-10/0,4 кВ.

Направлено письмо (№55.9НС-08/1296 от 11.03.2021г.) собственнику земельного участка, для согласования места установки ТП.

ВЛИ-0,4 кВ от проект. ТП 630/10/0,4 кВ – «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-55-20-1069» - направлена в работу на филиал (х/с).

Учитывая перспективу застройки района с.Мысхако, а также отсутствием электросетевых комплексов, прошу Вас согласовать техническое задание «Строительство трансформаторной подстанции, ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-20-1069».

Заместитель директора  
по капитальному строительству



В.В.Чернышов



