

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов  
«13» 05 2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ  
в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0151  
г. Новороссийск

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0151

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако,  
23:47:0118018:6905

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-21-0151 (Липская Нелли Александровна;  
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. Строительство КТП № 5 630/10/0,4 кВ, проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами.
- 12.2. В КТП № 5 630/10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4/Δ/Ун-11. 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 предусмотреть установку ВНА-10/630, в количестве 3 шт., с исполнением для климатического района с морским климатом, тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку трех линейных рубильников марки РПС-400 А и трех линейных рубильников марки РПС-250 А с вводным разъединителем РЕ-19 1600 А, с исполнением для климатического района с морским климатом. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой КТП №5-630/10/0,4 кВ предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.
- 12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС «РИП» (пр.52) с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового КТП №5.
- 12.7. Расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети». (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.8. 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
- 12.9. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-10 кВ с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.10. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра.
- 12.11. В проектируемой КТП №5 предусмотреть монтаж устройств обеспечивающих контроль положения дверей с выводением информации на пульт диспетчера.
- 12.12. Прокладка 2КЛ-10 кВ в рассечку КЛ-10кВ "ТП-883-проектируемой КТП №2-10/0,4кВ" до РУ-10кВ проектируемой КТП №5-10/0,4 кВ. Протяженность КЛ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 2х0,150км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм<sup>2</sup>, точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.13. Применить концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту строительными кирпичами.
- 12.14. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.15. Место установки КТП №5 630/10/0,4 кВ, трассу прохождения 2КЛ-10 кВ, 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.

**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" 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, строительство  
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0151»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	21.04.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	23.04.2021
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	23.04.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	23.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	27.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	27.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	28.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	29.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	29.04.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	29.04.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	11.05.2021
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТЬ»  
«НОВОРОССИЙСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 1-55-21-0151-  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

**Заявитель:** Липская Нелли Александровна

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 23:47:0118018:6905.
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 КТП №5 - 10/0,4кВ не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "РИП", пр. 52.
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. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А.
  - 10.1.3. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м. во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
- 10.1.4. Строительство ЛЭП-10кВ от КЛ-10кВ "ТП-883 – проектируемой КТП №2-10/0,4кВ" до РУ-10кВ проектируемой КТП №5-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании.
- 10.1.5. Сооружение КТП №5 напряжением 10/0,4кВ. Мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании.

10.1.6. Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектируемой опоры ВЛ-0,4кВ проектируемой КТП №5-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4кВ 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 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.

Главный инженер



А.А. Левицкий

---

Исполнитель: С.В. Коковихина  
Тел. 79-70-90  
«19» 02 2021 г. 



Пояснительная к ТЗ  
**Строительство трансформаторной подстанции в соответствии с договором  
на ТП № 1-55-21-0151**  
**Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП  
№ 1-55-21-0151, 1-55-21-0273**

В связи с обращением большого количества заявителей (более 95-ти заявителей, мощностью 1500 кВт), с целью заключения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, а также сетевых объектов в районе с. Мысхако, для обеспечения надежности и качества энергоснабжения потребителей данного района, филиалом «Новороссийскэлектросеть» принято решение о необходимости проведения мероприятий по строительству **КТП №5 630/10/0,4кВ**, прокладка **2КЛ-10кВ** и строительство **ВЛ-0,4кВ**.

Трансформаторная подстанция уже построена, (месторасположение ул. Шоссейная, "Зеленый мыс" (за 5-ой бригадой)) **ТП-883 КТП-КК 630/10/0,4**, а также **ВЛ-0,4 кВ** до участков заявителей.

По данному объекту, для осуществления технологического присоединения требуется:

1. Строительство **КТП №5-630/10/0,4 кВ** (Тр-р 630 кВА), проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами.
2. Прокладка **2КЛ-10 кВ** в рассечку **КЛ-10кВ "ТП-883 (1-55-18-1010, 1-55-18-1464) - проект.КТП №2-10/0,4кВ (1-55-18-1306, 1-55-19-1541, 1-55-19-1802)"** до **РУ-10кВ** проектируемой **КТП №5-10/0,4 кВ**. Протяженность **КЛ** определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе **2х0,150км**). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки **АСБл-10**, сечением **2(3х240) мм<sup>2</sup>**, точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.

+

По объекту: «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 1-55-21-0151, 1-55-21-0273» требуется:

~~Строительство **ВЛ-0,4 кВ** от **РУ-0,4 кВ** проектируемой **КТП №5-630/10/0,4 кВ (1-55-21-0151)** до границ участков заявителей г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. №23:47:0118018:6905, кад. №23:47:0118018:6908. ориентировочное сечение не менее **3х50+54,6мм<sup>2</sup>**, длина трассы **ВЛ-0,4 кВ** – **0,250 км**.~~



Место размещения трансформаторной подстанции ТП№5 согласовано с владельцем земельного участка. Осуществление технологического присоединения вышеуказанных заявителей невозможно, в соответствии с 861 Постановлением, без проведения мероприятий по новому строительству.

Заместитель директора  
по капитальному строительству



В.В.Чернышов

---

Исп. Ерамасова М.С.

