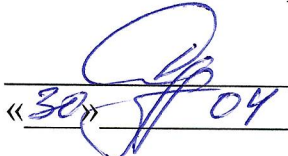


УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
«30» 04 С.Ю. Орехов  
2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП  
№ 1-55-21-0151, 1-55-21-0273  
г. Новороссийск

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №  
1-55-21-0151, 1-55-21-0273

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:6905.  
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:6908.

### 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), Проектная мощность  
15кВт ТУ № 1-55-21-0273 (Калуженин Александр Александрович; 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 0,4 кВ

### 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 ВЛИ-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. применить провод марки СИП-2 (А), ориентировочное сечение не менее 3х50+54,6мм<sup>2</sup>, точную марку и сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы ВЛИ-0,4 кВ – 0,25 км. Точную длину трассы определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор (один пролет не более 25 м) марки СВ-10,5-5,0 точное количество опор определить при проектировании.

12.2. В проектной документации отобразить сферу действия охранной зоны в отношении предполагаемого к строительству объекта.

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

12.4. Трассу прохождения ВЛ-0,4 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)  
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с  
договорами на ТП № 1-55-21-0151, 1-55-21-0273»**

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	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

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
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	27.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	29.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	29.04.2021
6			
7			
8			
9			
10			
11			

Приложение к договору  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 1-55-21-0273  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

**Заявитель: Калуженин Александр Александрович**

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 23:47:0118018:6908.
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. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0151).
  - 10.1.5. Сооружение КТП №5 напряжением 10/0,4кВ. Мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0151).



10.1.6. Строительство ЛЭП-0,4кВ от проектируемой опоры ВЛ-0,4кВ проектируемой КТП №5-10/0,4кВ (мероприятия прописаны по ТУ №1-55-21-0151) 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 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 шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора  
по капитальному строительству



В.В. Чернышов

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер



А.А. Левицкий

Исполнитель: С.В. Коковихина

Тел. 79-70-90

«18» 05 2021 г.



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. № 1-55-21-0151  
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 15 м. 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 заявителя 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

«29» 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.



 <https://pkk.rosreestr.ru/#/search/44.6788888001430664.37.74916357535011/17/@bs7olmq05>

Участки

Найти объекты...

ВВЕДИТЕ ЗДЕСЬ ТЕКСТ ДЛЯ ПОИСКА

100 M

ПСК © Росдест 2010-2021 | 5 Удальцов Олег Сергеевич | картографическая основа РСК Росдест 2011

15:31  
05.02.2021