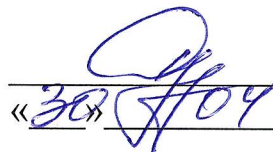


УТВЕРЖДАЮ:  
Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов  
2021 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ в соответствии с договором  
на ТП № 3-54-21-0885  
г. Армавир

### 1. Наименование объекта.

Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-54-21-0885

### 2. Географическое положение объекта.

г. Армавир ул. Тургенева 118

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Армавирэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 40кВт ТУ № 3-54-21-0885 (Ручкина Галина Викторовна;  
Категория надежности: III – 40кВт; 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.

Реконструкция

### 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. Выполнить реконструкцию "КЛ-0,4 кВ от ТП-224 до опоры ВЛ-0,4 кВ ул. Тургенева чет. стор " инв. № 30968 (диспет. наименование: КЛ-0,4 кВ от ТП-224 до оп. № 4 фидер "Л-1") с заменой существующего кабеля на кабель марки АПвБбШнг-1, сечением не менее 4х150 мм<sup>2</sup> . Ориентировочная протяженность по трассе – 0,17 км. Точные параметры КЛ-0,4 кВ (протяженность, сечение) определить при проектировании.

Способ перехода через дороги - закрытый (прокол) без нарушения целостности асфальтобетонного покрытия и территории городского благоустройства.

Переходы через автодороги и пересечения с коммуникациями выполнить в трубах из ПВД. Предусмотреть механическую защиту кабеля плитами ПЗК.

Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.2. Трассу прохождения КЛ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК - электросети» «Армавирэлектросеть» 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" Армавирэлектросеть

**29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).**

29.1 КЛ-0,4 кВ от ТП-224 до опоры ВЛ-0,4кВ ул.Тургенева чет. стор (инв. № 30968).

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Реконструкция ЛЭП-0,4 кВ в соответствии с договором на ТП № 3-  
54-21-0885»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	08.04.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Злобина Ирина Анатольевна	08.04.2021
3	Главный инженер филиала	Щемелев Дмитрий Николаевич	09.04.2021
4	Директор филиала	Узденов Езденбий Баразбиевич	09.04.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	12.04.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	13.04.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	13.04.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	27.04.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	27.04.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	28.04.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	28.04.2021
8			
9			
10			
11			

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 3-54-21-0885  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

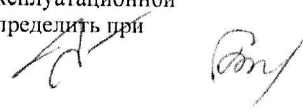
**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ  
для присоединения к электрическим сетям**

Заявитель: Индивидуальный предприниматель Ручкина Галина Викторовна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания Краснодарский край, г. Армавир, ул. Тургенева, д. 118, кад. № 23:38:0109056:224
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 40 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ ТП-224 фидер "Тургенева, 118" (ПС 35/6 кВ "МЖК", СП-1, М-8)
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "МЖК", СП-1, М-8
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. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
  - 10.1.3. Реконструкция КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП № М-8-224 до опоры №4 фидер "Л-1". Марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.
  - 10.1.4. Прокладка КЛ-0,4 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией, площадью поперечного сечения токоведущей жилы определить проектом, закрытым способом методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.
  - 10.1.5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ по существующим опорам от КЛ-0,4 кВ-проектируемая опора №4 фидер "Л-1", ТП № М-8-224 до границы балансовой и эксплуатационной ответственности с заявителем. Марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.



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 учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного приборов учета прямого включения. Установить коммутационный аппарат номиналом 63 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки присоединения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть в ВРУ-0,4 кВ 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.

Директор по управлению  
технологическими присоединениями



М.М. Бешников

020070

Филиал АО «НЭСК-электросети»  
«Армавирэлектросеть»  
Главный инженер

Главному инженеру-  
техническому директору  
АО «НЭСК-электросети»  
С.Ю. Орехову

**СЛУЖЕБНАЯ ЗАПИСКА**

№ 284 от «12» 03 2021 г.

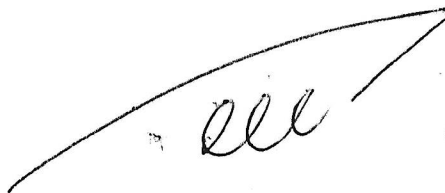
По заявке 54-000168

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В связи с необходимостью осуществления мероприятий технологического присоединения по заявке 54-000168, поступившей в филиал 09.03.21 г., прошу Вас согласовать включение в мероприятия сетевой организации реконструкцию КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ до опоры ВЛ (подстанция ТП-224 расположена на придомовой территории МКД, что не дает возможность строительства от РУ-0,4 кВ новой воздушной линии) и строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КЛ-0,4 кВ до границы земельного участка заявителя, а также сообщаем что существующий коэффициент загрузки трансформатора на ТП-224 ( $K_z=51\%$ ) определяет наличие необходимого резерва мощности для подключения электроустановки заявителя  $P=40$  кВт.

Проектируемая КЛ-0,4 кВ заменит старую существующую трехжильную кабельную линию, выполненной маркой ААБ-3х120 «КЛ-0,4кВ от ТП-224 до опоры ВЛ-0,4кВ ул.Тургенева чет. стор, инв.№30968».

Главный инженер



Д.Н. Щемелев

