
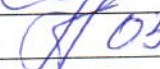


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
«16»  С.Ю. Орехов  
2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция существующей КЛ-6кВ от п/с АЗПФИ до ТП 75,  
присоединение А-Г1, г.Армавир

### 1. Наименование объекта.

Реконструкция существующей КЛ-6кВ от п/с АЗПФИ до ТП 75, присоединение А-Г1, г.Армавир

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Армавир, п/с АЗПФИ

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Армавирэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 0кВт ТУ № -(; Категория надежности: ; Мощность: 0кВт)

### 5. Назначение программы.

ИПР (Инвестиционный проект)

### 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.

2020 - 2021

### 9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

### 10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

### 11. Потребность в инженерных изысканиях.

Не требуется (требуется в особых условиях, сложный рельеф и т.д.)

### 12. Требования к техническим решениям.

12.1. 1. Реконструкция кабельной линии 6 кВ по существующей трассе от п/с АЗПФИ до ТП 75 по ул. Островского, 144. Ориентировочная длина КЛ-6 кВ по трассе – 0,88 км. Проектом предусмотреть кабель марки АСБ-10 сечением не



менее 95 мм<sup>2</sup> (точные параметры определить при проектировании)

1.1 При переходах через автодороги выполнить в трубах из ПВД. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.

1.2 Переходы через дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра 6 кВ «АТЭЦ» прис. АТЭЦ-69 с учётом изменения конфигурации сети.

Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (пер. Переправный, 13)

Выполнить расчет пропускной способности проектируемой КЛ-6 кВ с учетом фактической (максимальной) нагрузки.

Выполнить расчет проектируемой КЛ-6 кВ на термическую устойчивость.

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

Трассу прохождения КЛ-6 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.**

При необходимости-указать

#### **15. Выделение очередей и пусковых комплексов.**

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или 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 оснащённости 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" Армавирэлектросеть



**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Реконструкция ЛЭП 6 кВ от п/с АЗПФИ до ТП 75, присоединение  
А-Г1 г. Армавир»**

Филиал Армавирэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Гуданич Михаил Александрович	06.03.2020
2	Главный инженер филиала	Щемелев Дмитрий Николаевич	11.03.2020
3	Директор филиала	Узденов Езденбий Барзбиевич	11.03.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Шпаков Юрий Константинович	11.03.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	12.03.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	12.03.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	12.03.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	12.03.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	12.03.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	15.03.2020
10			
11			

Комментарии к ТехЗаданию № 004939

11.03.2020 17:32:19 Шлаков Юрий Константинович

Инвестиционный проект включен утвержденную ИПр 2020-2024 и в корректировку направленную на утверждение в Министерство ТЭКиЖКХ 27.02.2020г. (письмо № 10.НС-08/147/1595).

\*\*\*\*\*