

СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Армавир-электросеть»

Е.Б. Уденов  
20 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер-  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

С.Ю. Орехов

«11» 11/04 2019 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство КЛ-10 кВ от п/с "Речная" до ТП-272 в замен сущ. ЛЭП-10 кВ от п/с "Речная" до ТП-272, присоединение Р-15 (Без увеличения сечения) г.Армавир

1. Наименование объекта

Строительство КЛ-10 кВ от п/с "Речная" до ТП-272 в замен сущ. ЛЭП-10 кВ от п/с "Речная" до ТП-272, присоединение Р-15 (Без увеличения сечения) г.Армавир

2. Географическое положение объекта

Краснодарский край, г. Армавир, п/с "Речная"

3. Заказчик

АО «НЭСК-электросети»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей

Потребители – III кат.

5. Планируемые затраты.

Сумма затрат по сметной стоимости объекта составляет \_\_\_\_\_ тыс. руб. (с НДС).

6. Назначение программы.

Инвестиционная программа 2019 г.

7. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования таковых объектов в данной местности, техническая оснащенность.

8. Вид строительства

Строительство

9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.  
2019 г.

10. Стадийность проектирования.

Проектная и рабочая документация.

11. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17.

12. Потребность в инженерных изысканиях.

Требуются.

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

документации.

14. Требования к техническим решениям.

1. Проектом предусмотреть строительство кабельной линии 10 кВ от п/с Речная до ТП 272 по ул. Душарского, 40б. Протяженность КЛ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе – 2,2 км). Проектом предусмотреть кабель марки АСБ сечением 185 мм<sup>2</sup> с изоляцией на 10 кВ.

1.1 При переходах через автодороги выполнять в трубах из ПВД. Предусмотреть механическую защиту плитам ПЗК.

1.2 Переходы через дороги выполнять открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения.

1.3 Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра п/с Речная прис. Р-15 с учётом изменения конфигурации сети согласовать с ОРЗА АО «НЭСК-электросети» (пер. Переправный, 13).

1.4 Выполнить расчёт пропускной способности проектируемой КЛ-10 кВ с учетом фактической (максимальной) нагрузки.

1.5 Выполнить расчёт проектируемой КЛ-10 кВ на термическую устойчивость.

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

3. Проектные решения и трассу прохождения КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК - электросети», собственником п/с Речная и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

4. Предусмотреть согласование пересечения КЛ-10 кВ через железнодорожные пути с ОАО «Российские железные дороги».

15. Особые условия строительства.

Оборудование и материалы применять со сроками изготовления заводами – производителями не позднее 2-х кварталов.

16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

В соответствии с нормативно-технической документацией.

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

Не требуется.

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

В объеме действующих норм, правил

19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий

В объемах действующей НТД, законодательство РФ

20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87

21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

Нет.

22. Требования к составу и оформлению проекта.