

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

« 08 » _____ С.Ю. Еншин
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ф.АП-4, АП-9 ПС 110/35/10 кВ
"Анапская" до РП-1 г. Анапа

1. Наименование объекта.

Реконструкция КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ф.АП-4, АП-9 ПС 110/35/10 кВ "Анапская"
до РП-1 г. Анапа

2. Географическое положение объекта.

г.Анапа, проезд Мирный, ул.Парковая, ул.Гребенская, ул.Заводская

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

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

5. Назначение программы.

ИПР (Инвестиционный проект), договор с ВСО №21200-21-00672434-1

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.

2022 - 2023

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. Реконструкция (замена) КЛ 10кВ "АП9-РП1" от ПС 110/35/10 кВ
"Анапская" ф.АП-9 до РУ 10кВ РП-1 кабелем марки АПвПу2г-10 3(1х500/70).
Протяженность КЛ 10 кВ определить при проектировании, ориентировочная
длина по трассе - 3,0 км.

12.2. Реконструкция (замена) КЛ 10кВ "АП4-РП1" от проектируемого КРН 10кВ в районе ПС 110/35/10 кВ "Анапская" (ИПР 2020-2024 ТЗ-007866) до РУ 10кВ РП-1 с.ш.П кабелем марки АПвПу2г-10 3(1х500/70). Протяженность КЛ 10 кВ определить при проектировании, ориентировочная длина по трассе - 2,8 км.

12.3. Переходы через автодороги выполнить в трубах из ПВД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кабеля плитами ПЗК или кирпичом. Переходы через автодороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности - методом горизонтально-направленного бурения в трубах из ПВД. Прокладка труб d-225 мм методом горизонтально-направленного бурения, ориентировочная длина - 0,4 км. Количество, точный диаметр и длину труб ПВД определить при проектировании.

12.4. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА ф.АП-4 и ф.АП-9 ПС 110/35/10 кВ "Анапская" и внутренней системе электроснабжения в связи с изменением конфигурации сети.

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

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

12.6. Трассу прохождения двух КЛ 10 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Анапаэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры. Проект согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Анапаэлектросеть"

13.Особые условия строительства.

Определить при проектировании

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.

19.1 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', а также содержать отчет об инженерных изысканиях,

технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ.

19.2 При проектировании учесть выполнение мероприятий по договору технологического присоединения с вышестоящей сетевой организацией, в соответствии с техническими условиями к договору № 21200-21-00672434-1

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" Анапаэлектросеть

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

29.1 Кабельная линия 10 кВ АП4 - РП-1, г.Анапа от п/с Анапская по объездной дороге, по ул.Стаханова, по ул.Маяковского по пер. Сиреневому по ул.Рождественской до ул.Красноармейской-ул.Заводской, протяженность 2,25 км АСБ 3*150 (инв. № 0459); Кабельная линия 10 кВ АП9 - РП-1, г.Анапа от п/с Анапская по объездной дороге, по ул.Стаханова, по ул.Маяковского по пер.Сиреневому по ул.Рождественской до ул.Красноармейской-ул.Заводской, протяженность 1,85 км АСБ3*150 (инв. № 0457).

30. Связанные ТЗ по объекту:

30. «Строительство головного участка КЛ-10 кВ «ПС «Анапская» 110/35/10 кВ – РП-3» (заход в ПС «Анапская»), протяженность 0,18 км г.Анапа», №007866

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция КЛ 10 кВ от РУ 10 кВ ф.АП-4, АП-9 ПС 110/35/10
кВ "Анапская" до РП-1 г. Анапа »**

Филиал Анапаэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Полищук Татьяна Николаевна	21.10.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Найденова Мария Валентиновна	21.10.2021
3	Главный инженер филиала	Кулагин Александр Владимирович	21.10.2021
4	Директор филиала	Смазнов Юрий Алексеевич	21.10.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник производственно-технического отдела	Посохов Сергей Николаевич	25.10.2021
2	Начальник отдела релейной защиты и автоматики	Дроздов Олег Владимирович	25.10.2021
3	Начальник управления по перспективному развитию	Акулов Олег Владимирович	25.10.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	26.10.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	26.10.2021
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Медведько Алексей Николаевич	28.10.2021
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	29.10.2021
8			
9			
10			
11			