

СОГЛАСОВАНО:
Директор филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Туапсе-электросеть»

В.В. Папуков
« 12 » 2019 г.



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

С.Ю. Орехов
« 12 » 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ
Строительство КЛ-6 кВ фидер ТГ-21 от ПС 110/6 кВ «Туапсе» с учетом
роста дополнительных нагрузок по технологическому присоединению
ТУ№ 07-05/ПР 0018-17.

1. Наименование объекта

Строительство КЛ-6 кВ фидер ТГ-21 от ПС 110/6 кВ «Туапсе» с учетом роста дополнительных нагрузок по технологическому присоединению ТУ№ 07-05/ПР 0018-17.

2. Географическое положение объекта

Краснодарский край, г. Туапсе

3. Заказчик

АО «НЭСК-электросети»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей

Электрические сети АО «НЭСК – электросети» присоединение фидер ТГ-21 ПС 110/6 кВ «Туапсе», III кат.-1050 кВт, в т.ч. существующая – 550 кВт.

5. Планируемые затраты.

6. Назначение программы.

ИПР 2019

7. Требования к проектировщику.

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

8. Вид строительства

Новое строительство.

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

2020 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.

Технико-экономические показатели определить по результатам проведения предпроектного обследования и выполнения проектной и рабочей документации.

14. Требования к техническим решениям.

1. Проектом предусмотреть комплекс организационно – технических мероприятий по отбору дополнительной мощности 500 кВт:

1.1 Выполнить строительство КЛ 6кВ фидера ТГ-21 – ТП-58 кабелем АСБл 3х240 мм². Ориентировочная длина 0,9 км.

1.2 Предусмотреть строительство кабельного лотка по эстакаде вдоль реки «Паук». Ориентировочная длина – 0,3 км.

1.3 Предусмотреть реконструкцию ТП-58: В РУ-6кВ предусмотреть установку вводной линейной ячейки КСО-2П с выключателем VD-4 (вакуумный). Предусмотреть установку устройств микропроцессорных защит Серам, устройств телемеханики и связи.

1.4 Выполнить расчёт проектируемой ЛЭП КЛ-6 кВ, кабелем марки АСБл-3х240 (0,3 км) до ТП-58, по дополнительным нагрузкам (с учетом увеличения мощности на 500 кВт);

2. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, по присоединению ПС «Туапсе город» ф. 21 и внутренней системе электроснабжения в связи с изменением конфигурации сети и согласовать с ОРЗиА АО «НЭСК-электросети» (пер. Переправный, 13).

2.1 Расчётный учёт электроэнергии запроектировать и установить на границе раздела балансовой принадлежности между ПАО «Кубаньэнерго» и АО «НЭСК-электросети», применив электронные приборы учёта класса точности 0,5S. Класс точности измерительных трансформаторов, используемых в измерительных комплексах для установки (подключения) приборов учёта, должен быть не ниже 0.5.

2.2 Выполнение расчета компенсации реактивной мощности и установки (при необходимости) компенсирующих устройств с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tg φ не более 0,4 (6 кВ) на границе балансовой принадлежности между электрическими сетями АО «НЭСК-электросети» и ПАО «Кубаньэнерго».

2.3 До начала проектирования согласовать с филиалом ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети выбор систем и средств учета электроэнергии.

2.4 Пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

2.5 Проектную документацию согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Туапсеэлектросеть», с ПАО «Кубаньэнерго» Сочинские электрические сети и со всеми заинтересованными организациями. Трассы прохождения линий электропередач должны быть нанесены на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службы городской архитектуры.

15. Особые условия строительства.

Сейсмостойкость проектируемой подстанции и оборудования в них должна быть не ниже предусмотренных картой сейсмостойкости по Краснодарскому краю для данного района.

Оборудование и материалы применять со сроками изготовления заводами-изготовителями не позднее 2-х кв., предшествующих разработке проекта.

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 действующей НТД.

19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий

В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.

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.

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 энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов".

23. Состав демонстрационных материалов.

Нет.

24. Материалы, представляемые заказчиком.

Состав определить в договоре на выполнение ПИР.

25. Срок выдачи проекта.

Согласно договора на проектирование.

26. Срок выдачи тендерной документации.

Не требуется.

27. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4 экземпляра (рабочая документация + сметная документация),

Электронный носитель, (проектно – рабочая документация) в формате Auto Cad, гранд смета, PDF.

28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

В объеме действующих требований НТД.

29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

В ТЭР с применением сборников ГУКК Управления ценообразования в строительстве «Отпускные цены на материалы, изделия и конструкции» текущего периода. Сметные расчёты в электронном виде предоставить в формате «Грандсмета».

30. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект предоставляется на рассмотрение, в течение 10 дней рассматривается, принимается после устранения всех отмеченных в ходе рассмотрения замечаний и предоставления согласований со всеми заинтересованными организациями.

31. Особые условия.

Проектная организация заказывает топографическую съемку в соответствующих организациях.

32. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проек-

тировании.

Действующие НТД.

33. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями.

34. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта Заданию на проектирование.

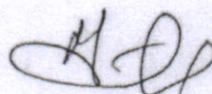
Заключение экспертной комиссии АО «НЭСК-электросети».

Строительство КЛ-6 кВ фидер ТГ-21 от ПС 110/6 кВ «Туапсе» с учетом
роста дополнительных нагрузок по технологическому присоединению
ТУ № 07-05/ПР 0018-17.

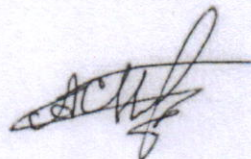
Заместитель директора
по инвестиционной и хозяй-
ственной деятельности филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Туапсеэлектросеть»

 М.Т. Байрамуков

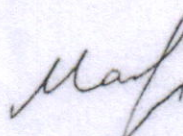
Главный инженер филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Туапсеэлектросеть»

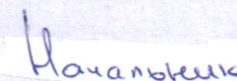
 А.А. Матвеев

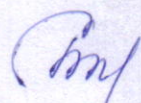
Начальник службы
эксплуатации филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Туапсеэлектросеть»

 А.Н. Сергеев


Начальник участка ТП филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Туапсеэлектросеть»

 И.В. Мальцев



управления технологических
присоединений
АО «НЭСК-электросети»

 Н.А. Бузикова

Начальник управления
эксплуатации
АО «НЭСК-электросети»

 О.В. Акулов

Начальник ОРЗ-А
АО «НЭСК-электросети»

 С.Г. Гурасова
11.04.2019