



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«08»  С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство БКТП-630 кВА взамен ТП-152, ул. Говорова, 8а в г. Туапсе»
(с переносом нагрузок от ТП-152 на проектируемую БКТП-630 кВА)

1. Наименование объекта.

Строительство БКТП-630 кВА взамен ТП-152, ул. Говорова, 8а в г. Туапсе» (с переносом нагрузок от ТП-152 на проектируемую БКТП-630 кВА)

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Туапсе, ул. Говорова, 8а

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Туапсеэлектросеть»

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.

Строительство

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

2019 - 2022

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. Запроектировать демонтаж существующей КТП-152

- 12.2. Запроектировать монтаж на существующее место новой однотрансформаторной БКТП-6/0,4/630 кВА проходного типа, с в/вольтными и н/вольтными кабельными и воздушными вводами и выводами.
- 12.3. В БКТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/6/0,4/Ун-11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%.
- 12.4. В РУ-6 кВ предусмотреть установку 5 ячеек КСО-396 с выключателями нагрузки ВНР-10-630.
- 12.5. Выполнить проверочный расчёт ТКЗ и выбор уставок РЗА присоединения ТТ-6 в связи с увеличением мощности. Расчет согласовать с ОРЗА ИА (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.6. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку рубильников – типа РЕ-1600, РПС-400 на 12 (двенадцать) отходящих линий.
- 12.7. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B, Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.
- 12.8. Запроектировать перезавод в проектируемую БКТП существующих линий 6 и 0,4 кВ от ТП-152: КЛ-6кВ - 2 линии (кабель ААШ 3х240 мм либо АСБл 3х240 мм, ориентировочная длина по 50 м, длину уточнить при проектировании), КЛ-0,4 кВ - 2 линии (кабель АБВГ 3х90+1х70 мм, ориентировочная длина по 50 м, длину уточнить при проектировании) и ВЛ-0,4 кВ - 3 линии (провод 3х70 мм, ориентировочная длина 50 м, длину уточнить при проектировании)..
- 12.9. Предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя
- 12.10. Проектом предусмотреть мероприятия по определению охранных зон при проектировании КТП-630/6/0,4 кВ и кабельных линий 6/0,4 кВ.
- 12.11. Место установки КТП, схему трассы КЛ-6/0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Туапсеэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями, с нанесением на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в отдел архитектуры и градостроительства Администрации Туапсинского городского поселения.

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.

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 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" Туапсеэлектросеть

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

29.1 Нет на балансе предприятия.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство БКТП-630 кВА взамен ТП-152, ул. Говорова, 8а в г.
Туапсе» (с переносом нагрузок от ТП-152 на проектируемую БКТП-
630 кВа)»**

Филиал Туапсеэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|------------------|---------------------------|--|--------------------------|
| 1 | Начальник ПТО филиала | Рудневская Наталья Александровна | 03.12.2020 |
| 2 | Главный бухгалтер филиала | Абрегова Марина Нурбиевна | 03.12.2020 |
| 3 | Главный инженер филиала | Матвеев Алексей Анатолевич | 03.12.2020 |
| 4 | Директор филиала | Перевалов Дмитрий Валерьевич Туапсе | 28.01.2021 |

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

| № п/п | Должность | ФИО | Дата согласования |
|------------------|--|-------------------------------|--------------------------|
| 1 | Начальник ПТО | Посохов Сергей Николаевич | 01.02.2021 |
| 2 | Начальник ОЗО и УС | Дроздов Олег Владимирович | 02.02.2021 |
| 3 | Начальник УЭ | Акулов Олег Владимирович | 02.02.2021 |
| 4 | Начальник ОЭИ | Сидоров Алексей Михайлович | 08.02.2021 |
| 5 | Директор по имущественным отношениям | Гриценко Игорь Иванович | 08.02.2021 |
| 6 | | | |
| 7 | | | |
| 8 | Начальник отдела АИISKУЭ | Халачян Алик Жирайрович | 10.02.2021 |
| 9 | Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии | Кубатиев Ренат Борисович | 18.02.2021 |
| 10 | | | |
| 11 | | | |