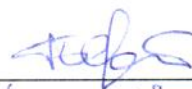


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«26» 03

С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство БКТП 1х630 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. «Стрела» до проектируемой БКТП р-н ул. Мира, с. Возрождение, г. Геленджик

1. Наименование объекта.

Строительство БКТП 1х630 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. «Стрела» до проектируемой БКТП р-н ул. Мира, с. Возрождение, г. Геленджик

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Геленджик, с. Возрождение, р-н ул. Мира

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Геленджикэлектросеть»

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.

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. Строительство БКТП 1х630 кВА с высоковольтным воздушным вводом, с низковольтными воздушными/кабельными выводами.

12.2. В проектируемой БКТП предусмотреть установку трансформатора типа

ТМГ-630/10/0,4. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%)

12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНРп тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку ЩРНВ. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании

12.5. В проектируемой БКТП предусмотреть установку УТКЗ на всех высоковольтных выходах.

12.6. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемой ВЛ-10 кВ с учётом увеличения нагрузки.

Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающих центров.

12.7. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА по присоединению ПС 110/10 "Стрела", СШ-1, Т-1 с учётом изменения конфигурации сети.

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

12.8. В проектируемой БКТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

12.9. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком «Матрица» NP73L.3-5-2 (FSK). Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-0,66. Номинал ТТ определить при проектировании. На общих шинах установить маршрутизатор RTR512/10-6L/EG – 1 шт.

12.10. Проектируемую БКТП подключить ВЛ-10 кВ от ВЛ-10 кВ ф. «Стрела». Марка кабеля – СИП 3, сечение 3х150 мм². Протяженность ВЛ-10 кВ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 1 км).

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

12.12. Место установки БКТП, трассу прохождения ВЛ-10 кВ согласовать с филиалом ОАО «НЭСК-электросети» и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

13. Особые условия строительства.

Определить при проектировании

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 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 – 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" Геленджикэлектросеть

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство Строительство БКТП 1х630 кВА, ВЛ-10 кВ от ВЛ-10
кВ ф. «Стрела» до проектируемой БКТП р-н ул. Мира, с.
Возрождение, г. Геленджик»**

Филиал Геленджикэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Тягунов Роман Андреевич	16.03.2020
2	Главный инженер филиала	Цирипова Людмила Сергеевна	18.03.2020
3	Директор филиала	Греков Олег Владимирович	18.03.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Шпаков Юрий Константинович	18.03.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	18.03.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	18.03.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	19.03.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	20.03.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	25.03.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	25.03.2020
10			
11			

Комментарии к ТехЗаданию № 004835
18.03.2020 12:46:12 Шпаков 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). Начало реализации 2020 год *****