


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


«15» 03 2021 г. С.Ю. Орехов

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ТП-119 с заменой на БКТП (КРРЭС) г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Реконструкция ТП-119 с заменой на БКТП (КРРЭС) г. Краснодар

2. Географическое положение объекта.

ул. Селезнева, 83

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть»

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.

Реконструкция

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

2021 - 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. Реконструкция ТП-119 на комплектную трансформаторную подстанцию в блочном исполнении в габаритах БКТП-1000/6/0,4 кВ проходного типа (далее БКТП) с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными

кабельными/воздушными выводами.

12.2. Вокруг БКТП предусмотреть устройство отстойки с твердым покрытием шириной не менее 750 мм.

12.3. Применить БКТП с однозальным исполнением РУ-6/0,4 кВ.

12.4. В проектно-рабочей документации необходимо указать категории отсеков БКТП (РУ-6/0,4 кВ, силового трансформатора) по взрывопожарной и пожарной опасности.

12.5. В БКТП на входных дверях отсеков (РУ-6/0,4 кВ, силового трансформатора) предусмотреть установку реечных замков.

12.6. Предусмотреть БКТП с отдельными трубными металлоконструкциями для воздушных выходов СИП по количеству присоединений в РУ-0,4 кВ.

12.7. РУ-6 кВ БКТП укомплектовать 3 ячейками КСО с ВН. В ячейке РУ-6 кВ в направлении ТП-1530п установить вакуумный выключатель, МПРЗ интегрировать в scada. Точный габарит ячеек КСО определить при проектировании.

12.8. В ячейке РУ-6 кВ БКТП (в направлении ТП-1530п) предусмотреть установку опорных трансформаторов тока ТОЛ-10-І. Применить трансформаторы ТТ с коэффициентом 300/5. Точные параметры определить при проектировании.

12.9. В линейной ячейке (в направлении ТП-1530п) произвести установку узлов учета электроэнергии, применив прибор учета «Меркурий 234 ARTM2-00 РВ.Г», двунаправленный. Место для монтажа и точные параметры определить при проектировании. Выбор узлов учета, коммуникационных технических средств для включения в систему АИИС КУЭ согласовать с филиалом «Краснодарэлектросеть» (ул. Котовского, 76/2).

12.10. При подключении счетчиков электроэнергии обязательно применять цифровую и буквенную маркировку проводов вторичных цепей.

12.11. В проектируемой БКТП установить трансформатора типа ТМГ-1000/6/0,4/Δ/Ун-11. Предусмотреть трансформатор со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5%.

12.12. В РУ-6 кВ проектом предусмотреть в ячейке трансформатора установить вакуумный выключатель. Точный тип вакуумного выключателя определить при проектировании.

12.13. Выполнить выбор устройств РЗА-6кВ на микропроцессорной базе (тип уточнить проектной и рабочей документацией). Предусмотреть наиболее полное использование функций терминалов. Точные параметры и типы проектируемого оборудования РУ-6 кВ и релейной защиты определить при проектировании, согласовав со службой РЗАиИ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).

12.14. В проектируемой БКТП установить трансформаторы тока в соответствии с расчетной максимальной мощностью. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.15. При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ, а также проверку обеспечения селективности действия устройств РЗА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Точный тип и параметры оборудования РУ-6 кВ определить при проектировании, согласовав со службой РЗАиИ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).

12.16. В РУ-0,4 кВ проектируемой БКТП предусмотреть установку компактных КРУ НН с вводным выключателем нагрузки, вертикальным расположением трехполюсных рубильников-предохранителей с общим приводом на три фазы. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.17. 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.

12.18. Предусмотреть установку УТКЗ (Alpha-E или аналог) с функцией самовозврата на всех высоковольтных выходах.

12.19. Питание проектируемой БКТП выполнить по существующей схеме

12.20. Подрядчику произвести согласование опросного листа для заказа комплектной трансформаторной подстанции БКТП с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Краснодарэлектросеть".

12.21. Проектом предусмотреть этапность производства работ по монтажу и включению оборудования 6/0,4 кВ.

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

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.

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" Краснодарэлектросеть

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

29.1 Оборудование КТП-119 - ул. Селезнева/ ул. 2-я Пятилетка (инв. № 18554).

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Реконструкция ТП-119 с заменой на БКТП (КРРЭС) г. Краснодар»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Чайковский Сергей Францевич	21.01.2021
2	Начальник службы эксплуатации (КЛ, ВЛ, ТП)	Терещенко Александр Александрович	21.01.2021
3	Начальник службы РЗА (в Краснодарэлектросеть)	Путов Михаил Анатольевич	02.02.2021
4	Начальник ПТО филиала	Нурманбетова Алла Михайловна	04.02.2021
5	Заместитель главного инженера филиала	Панфиленко Андрей Аркадиевич	05.02.2021
6	Главный бухгалтер филиала	Кокунова Оксана Марковна	17.02.2021
7	Главный инженер филиала	Верещагин Игорь Викторович	19.02.2021
8	Директор филиала	Этезов Али Ахматович	19.02.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	24.02.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	24.02.2021
3	Начальник УЭ	Акулов Олег Владимирович	24.02.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	11.03.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	11.03.2021
	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	15.03.2021
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	15.03.2021

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)