

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство 2БРТП в районе ул. Петра Метальникова/ул. Есенина;
строительство 2КЛ-10 от РУ-10 кВ проектируемой 2БРТП до П/С
"Ангарская" (новая ячейки на I и II с.ш.) (ПРРЭС) г. Краснодар

1. Наименование объекта.

Строительство 2БРТП в районе ул. Петра Метальникова/ул. Есенина;
строительство 2КЛ-10 от РУ-10 кВ проектируемой 2БРТП до П/С "Ангарская"
(новая ячейки на I и II с.ш.) (ПРРЭС) г. Краснодар

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, ул. Петра Метальникова / ул. Есенина.

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), договор с ВСО №21200-15-00258762-4,
№21200-15-00258706-4 №21100-19-00513168-1

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 - 2020

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. I этап:

Строительство в районе ул. Петра Метальникова/ул. Есенина блочной распределительной трансформаторной подстанции 2БРТП-1250/10/0,4 (далее – 2БРТП) проходного типа с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными/воздушными выводами, с высотой кабельных полуэтажей не менее 1,5 м.

В проектируемой 2БРТП предусмотреть установку двух трансформаторов типа ТМГ-630/10/0,4/Δ/Ун-11. На шпильках трансформаторов 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Предусмотреть трансформаторы со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %

В РУ-10 кВ проектом предусмотреть ячейек типа КСО с вакуумными выключателями с блоком управления в количестве 16 штук (2 вводные, 2 секционные, 2 ТН, 2 ТСН, 8 линейных). Точный тип вакуумных выключателей и габарит ячейек КСО определить при проектировании.

12.2. В релейных отсеках ячейек предусмотреть установку микропроцессорной релейной защиты типа “Сириус-2-МЛ”. Точные параметры и типы проектируемого оборудования РУ-10 кВ и релейной защиты определить при проектировании, согласовав со службой РЗАиИ филиала “Краснодарэлектросеть” (ул. Леваневского, 91).

Выполнить телемеханизацию оборудования 2БРТП на базе ТМК “КОМПАС ТМ 2.0”. Точные параметры и типы устройств телемеханики определить при проектировании, согласовав со службой СДТУ филиала “Краснодарэлектросеть” (ул. Котовского, 76/2).

В РУ-10 кВ 2БРТП (I и II с.ш.) предусмотреть установку узлов учета электроэнергии, применив приборы учета СЭТ-4ТМ.03М.01 класса точности 0,5 и измерительных трансформаторов тока и напряжения класса точности 0,5. Для включения в систему АИИС КУЭ установить GSM-модемы типа IRZ АТМ-21.В. 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).

12.3. Строительство 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ (I и II с.ш.) проектируемой 2БРТП до П/С «Ангарская» (новые ячейки на I и II с.ш.).

Применить кабель марки АПвПу2г-10 сечением не менее $3 \times (1 \times 500)$ мм². Протяженность 2КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 2×4,8 км.

12.4. II Этап:

Строительство КЛ-10кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2БРТП до ТП-1214 (ул. Тополиная, 30/4).

Применить кабель марки АПвПу2г-10 сечением не менее $3 \times (1 \times 300)$ мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 1,4 км.

Строительство КЛ-10кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2БРТП до ТП-1251 (ул. Московская, 36/2).

Применить кабель марки АПвПу2г-10 сечением не менее $3 \times (1 \times 300)$ мм².

Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 1,6 км.

12.5. Строительство КЛ-10кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2БРТП до ТП-1480 (ул. Петра Метальникова / ул. Кожедуба).

Применить кабель марки АПвПу2г-10 сечением не менее $3 \times (1 \times 300)$ мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,6 км

Строительство КЛ-10кВ от РУ-10 кВ проектируемой 2БРТП до ТП-2552п (ул. Петра Метальникова, 11).

Применить кабель марки АПвПу2г-10 сечением не менее $3 \times (1 \times 300)$ мм². Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,5 км.

12.6. С целью определения оптимального сечения экрана произвести расчет токов в экране кабелей. При необходимости предусмотреть транспозицию экранов кабелей. Точные параметры определить при проектировании.

12.7. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

12.8. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» Краснодарэлектросеть»

12.9. Переходы через дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-направленного бурения. При переходах под дорогами применить трубы из ПВД с закладыванием резервной трубы. При прокладке КЛ в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-10 кВ.

12.10. Применить соединительные и концевые муфты производства Raychem.

12.11. Предусмотреть механическую защиту кабеля кирпичом с применением сигнальной ленты.

12.12. Точные параметры и трассы КЛ-10 кВ определить при проектировании, согласовав со службой КЛ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).

12.13. Проектом предусмотреть этапность производства работ по монтажу и включению оборудования 10/0,4 кВ.

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

12.15. Место установки 2БРТП и трассы прохождения КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Краснодарэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением 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.

В соответствии с нормативно-технической документацией

15. Выделение очередей и пусковых комплексов.

2

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

19.2 При проектировании учесть выполнение мероприятий по договору технологического присоединения с вышестоящей сетевой организацией, в соответствии с техническими условиями к договору, № 21100-19-00513168-1

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 – 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 Место для ввода текста.

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Строительство 2БРТП в районе ул. Петра Метальникова/ул.
Есенина; строительство 2КЛ-10 от РУ-10 кВ проектируемой 2БРТП
до П/С "Ангарская" (новая ячейки)»**

Филиал Краснодарэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник РЭС (в Краснодарэлектросеть)	Посохов Сергей Николаевич	20.08.2020
2			
3			
4			
5			
6			
7			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	26.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	26.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Акулов Олег Владимирович	26.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	26.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	26.08.2020
	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Медведько Алексей Николаевич	26.08.2020
	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	27.08.2020
	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	27.08.2020
	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	27.08.2020

Подтверждение соответствия согласования объекта строительства (реконструкции)