


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

 С.Ю. Орехов
«16» 06 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0564
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0564

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако,
23:47:0118018:4674

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-21-0564 (Керимов Виталий Юрьевич;
Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт)

5. Назначение программы.

ТП (Технологическое присоединение)

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.

2021 - 2021

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. Строительство КТП-№7 630/10/0,4 кВ, проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами
- 12.2. В КТП-№7 630/10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4/Δ/Ун-11. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформаторы с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНА-10/630, в количестве 3 шт., с исполнением для климатического района с морским климатом, тип и номинал выключателей определить при проектировании.
- 12.4. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку трех линейных рубильников марки РПС-400 А и трех линейных рубильников марки РПС-250 А с вводным разъединителем РЕ-19 1600 А, с исполнением для климатического района с морским климатом. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой КТП-№7 630/10/0,4 кВ предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.
- 12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС 110/10 кВ «РИП» (пр.52) с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового КТП№7.
- 12.7. Расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети». (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).
- 12.8. 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
- 12.9. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-10 кВ с учётом изменения конфигурации сети.
- 12.10. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра.
- 12.11. В проектируемой КТП№7 предусмотреть монтаж устройств обеспечивающих контроль положения дверей с выводением информации на пульт диспетчера.
- 12.12. Прокладка 2КЛ-10 кВ в рассечку "КЛ-10 кВ проект. ТП-№4 (по ТУ 1-55-18-1570, 1-55-19-1552, 1-55-19-1603) - проект. 2БРТП (по ТУ 1-55-19-0388, 1-55-19-0501)" до РУ-10 кВ проектируемой КТП№7-630/10/0,4 кВ. Протяженность КЛ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 2х0,25 км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.13. При переходах через автодороги кабельную линию выполнить в трубах из ПВД. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кирпичами и сигнальной лентой.
- 12.14. Переходы через дороги кабельной линией выполнить открытым способом в траншее, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ).
- 12.15. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.16. Место установки КТП-№7 630/10/0,4 кВ, трассу прохождения 2КЛ-10 кВ, согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Новороссийскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

13. Особые условия строительства.

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" Новороссийскэлектросеть

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 трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0564»**

Филиал Новароссийскийсиглоотрасеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	26.05.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	27.05.2021
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	28.05.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	28.05.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	28.05.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	28.05.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	31.05.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	01.06.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	01.06.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	05.06.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	15.06.2021
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«НОВОРОССИЙСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353900, г. Новороссийск, ул. Леднева, 9
тел.: +7(86176) 4-62-00; факс: +7(86176) 1-35-61
e-mail: novoross-elseti@nesk.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 1-55-21-0564
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Керимов Виталий Юрьевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако; кадастровый номер 23:47:0118018:4674.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2021 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой ВЛ-0,4кВ проектируемой КТП №7 - 10/0,4кВ не далее 15 м. во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "РИП", пр. 52.
9. Резервный источник питания: нет.
10. Система организации осуществления:
 - 10.1. Организационно-технические мероприятия по техническому перевооружению, расширению, реконструкции электрических сетей необходимых для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя.
 - 10.1.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
 - 10.1.2. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазных приборов учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25 А.
 - 10.1.3. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-10кВ от КЛ-10кВ "проект. ТП№4 – проект. 2БРТП-10/0,4кВ" до РУ-10кВ проектируемой КТП №7-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании.
 - 10.1.5. Сооружение КТП №7 напряжением 10/0,4кВ. Мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании.

10.1.6. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП №7-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4кВ определить при проектировании. .

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

- 11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.
- 11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.
- 11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.
- 11.4. После выполнения мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

12. Срок действия настоящих технических условий составляет 2 года со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Заместитель директора
по капитальному строительству

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

Начальник службы эксплуатации



В.В. Чернышов

А.А. Левицкий

Е.Н. Тяжкороб

Исполнитель: С.В. Коковихина

Тел. 79-70-90

« 13 » 05 2021 г.

Пояснительная записка

«Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в соответствии с договором на ТП № 1-55-21-0564»

В филиал АО «НЭС-электросеть» «Новороссийскэлектросети» поступила заявка от Керимова В.Ю. на технологическое присоединения ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. 23:47:0118018:4674, ТУ 1-55-21-0564.

В связи с застройкой нового района с. Мысхако, а также отсутствием сетевых объектов в данном районе, филиалом «Новороссийскэлектросеть» было заключено большое количество договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, для обеспечения надежности и качества энергоснабжения данных потребителей, было принято решение о необходимости проведения мероприятий по новому сооружению 2БРТП-10/0,4кВ, 6-ти КТП-10/0,4кВ, строительстве ЛЭП-10/0,4кВ. В настоящее время введена в эксплуатацию новая ТП-883 (ТП-№1), ориентировочная протяженность до границы участка данного заявителя 770 метров.

В перспективе развития от проектируемой ТП-№7 будет осуществлено технологическое присоединение более 80 земельных участков с минимальной мощностью энергопринимающих устройств 15 кВт.

По ТП-№4, расположенной в непосредственной близости от проект. ТП-№7, выдано ТУ - ориентировочно 47 заявителям, 705 кВт. Место, под установку проект. КТП №7-630/10/0,4кВ, согласованно.

В данном районе необходимо строительство:

10.1.4. Прокладка 2КЛ-10кВ в расщелку КЛ-10кВ «проект. ТП№4- проект. 2БРТП-10/0,4кВ» до РУ-10кВ проектируемой КТП №7-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение 3х240 мм² протяженностью 2х0,25км.

10.1.5. Сооружение КТП №7 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформаторы мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.

10.1.6. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП №7-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения 3х95+95 мм², протяженностью 0,15 км.

Осуществление технологического присоединения вышеуказанного заявителя невозможно, в соответствии с 861 Постановлением без проведения мероприятий по новому строительству.

Главный инженер



А.А. Левицкий

Схема ТП №7.pdf

ГлавнаяИнструменты

Справка

Общий доступ

Закладки

Листы и виды

Модель

Кадастровый номер: 23.47.0118018.4574

Категория земель: Земли сельскохозяйственного назначения

Земельный участок по адресу: Нижегородский с. Мысское

Уточненная площадь: 600 кв. м.

Можование: Проведено

Посмотреть доступные документы

Проектируемая ВЛИ-0.4кВ СИП2 3х95+1х95мм2 L=150м

КТП №7 проект.

Участок Керимова В.Ю.

W1 и W2 Проектируемая, 2кВ-10кВ АСБн 2х3х240-10кВ L=2х250м

в расщелку КЛ-10кВ проект. по проекту от "БРТЦ проект. - КТП№4 проект."

Экспорт PDF

Adobe Acrobat Pro DC

Преобразуйте файлы PDF в формат Word или Excel через Интернет

Подробнее

Создать PDF

Редактировать PDF

Добавить комментарий

Объединить файлы

Исправить

Защитить

Оптимизировать PDF

Заполнить и подписать

Отправить для редактирования

Дополнительные инструменты

Храните файлы и обменивайтесь ими в Document Cloud

Подробнее

Искать что угодно

8:42 14.05.2021