

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


 «30» 11 03

С.Ю. Орехов
2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ
в соответствии с договорами на ТП № 1-55-21-0278, 1-55-18-1570,
1-55-18-1577, 1-55-19-1552, 1-55-19-1603, 1-55-20-0434, 1-55-20-0819,
1-55-20-1016, 1-55-20-1183, 1-55-20-1184, 1-55-20-1287, 1-55-20-1390
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-10 кВ в
соответствии с договорами на ТП № 1-55-21-0278, 1-55-18-1570, 1-55-18-1577,
1-55-19-1552, 1-55-19-1603, 1-55-20-0434, 1-55-20-0819, 1-55-20-1016,
1-55-20-1183, 1-55-20-1184, 1-55-20-1287, 1-55-20-1390

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:7708.
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:4232.
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:4231.
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако,
з/у кад. № 23:47:0118018:5820 23:47:0118018:6549.
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако,
з/у кад. № 23:47:0118018:5434 23:47:0118018:6819.
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:6277
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:4685
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако,
з/у кад № 23:47:0118018:4259 23:47:0118018:7651.
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:7679.
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:7678.
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:6193.
Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, 23:47:0118018:4233.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-21-0278 (Эбзеева Элла Муратбиевна;
Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность
15кВт ТУ № 1-55-18-1570 (Бородзич Евгений Валерьевич; Категория
надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-

55-18-1577 (Бородзич Евгений Валерьевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-19-1552 (Пирожкова Наталья Александровна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-19-1603 (Туркин Алексей Владимирович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-0434 (Несмеянов Андрей Владимирович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-0819 (Кожаев Сергей Павлович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-1016 (Пироженко Галина Александровна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-1183 (Нюппиев Геннадий Станиславович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-1184 (Лисай Эдмунд Петрович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-1287 (Мартиросов Анатолий Михайлович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-1390 (Епископосян Татьяна Петровна; 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 №4 630/10/0,4 кВ, проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами.

12.2. В КТП №4 630/10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформаторов 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 №4 630/10/0,4 кВ предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.

12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС «РИП» (пр.52) с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового КТП №4

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 АТМ21.В, предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТНП - 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 №4 предусмотреть монтаж устройств обеспечивающих контроль положения дверей с выводением информации на пульт диспетчера.

12.12. Прокладка 2КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемой КТП №2-10/0,4 кВ до РУ-10кВ проектируемой КТП №4-10/0,4кВ.. Протяженность КЛ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 2х0,6км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.

12.13. Применить концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту строительными кирпичами.

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

12.15. Место установки КТП №4 630/10/0,4 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 оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ)

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 договорами на ТП № 1-55-21-0278, 1-
55-18-1570, 1-55-18-1577, 1-55-19-1552, 1-55-19-1603, 1-55-20-0434,
1-55-20-0819, 1-55-20-1016, 1-55-20-1183, 1-55-20-1184, 1-55-20-
1287, 1-55-20-1390»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Ерамасова Марина Сергеевна	17.03.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	17.03.2021
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	18.03.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	18.03.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	19.03.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	19.03.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	19.03.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	22.03.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	22.03.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	23.03.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	25.03.2021
10			
11			

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 1-55-21-0278
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Эбзеева Элла Муратбиевна

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 23:47:0118018:7708.
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 от проектируемой КТП №4-10/0,4кВ 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. Сетевая организация осуществляет:

- 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 РУ-10кВ проектируемой КТП №2-10/0,4кВ до РУ-10кВ проектируемой КТП №4-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1570, ТУ №1-55-19-1603, ТУ №1-55-19-1552).
 - 10.1.5. Сооружение КТП №4 напряжением 10/0,4кВ. Мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1570, ТУ №1-55-19-1603, ТУ №1-55-19-1552).

10.1.6. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП №4-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4кВ определить при проектировании. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-20-0471).

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



В.В. Чернышов

А.А. Левицкий

Исполнитель: С.В. Коковихина
Тел. 79-70-90
« 18 » 05 2021 г.

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 1-55-20-1390
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Епископосян Татьяна Петровна

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, Мысхако с.; кадастровый номер 23:47:0118018:4233.
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 от проектируемой КТП №4-10/0,4кВ 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. Сетевая организация осуществляет:

- 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 РУ-10кВ проектируемой КТП №2-10/0,4кВ до РУ-10кВ проектируемой КТП №4-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1570, ТУ №1-55-19-1603, ТУ №1-55-19-1552).
 - 10.1.5. Сооружение КТП №4 напряжением 10/0,4кВ. Мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1570, ТУ №1-55-19-1603, ТУ №1-55-19-1552).

10.1.6. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от проектируемой опоры ВЛ-0,4 кВ проектируемой КТП №4-10/0,4кВ (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-20--1183) 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:
Зам. главного инженера



В.В. Чернышов

А.А. Левицкий

Исполнитель: И.И. Перевозчикова
тел. 79-70-98
« 26 » 12 2020 г.

Пояснительная к ТЗ

по ТУ №1-55-18-1570, 1-55-19-1603, 1-55-19-1552.

объект: «ЭПУ для строительства жилого дома».

Заявители: Бородзич Е.В., Туркин А.В., Пирожкова Н.А.

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» поступили заявки от Бородзич Е.В., Туркина А.В., Пирожковой Н.А., технологическое присоединение «ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома», по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. №23:47:0118018:4232, кад. №23:47:0118018:6819, кад. №23:47:0118018:6549.

В ходе предпроектного обследования выявлено, что по данному объекту необходимо строительство нового КТП №4-630/10/0,4 кВ предусмотреть не менее 3 высоковольтных ячеек (с. Мысхако, район «Зеленый Мыс»), предусмотреть установку одного трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4/Δ/Ун-11.

Проектом предусмотреть Прокладка 2КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемой КТП №2-10/0,4 кВ до РУ-10кВ проектируемой КТП №4-10/0,4кВ. Протяженность КЛ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 2х0,6км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП №4-630/10/0,4 кВ до границ участков заявителей г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. №23:47:0118018:4232, кад. №23:47:0118018:5820, 23:47:0118018:5434, применить провод марки СИП-2 (А), ориентировочное сечение не менее 3х95+1х70мм², точную марку и сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы ВЛИ-0,4 кВ – 1,5 км. Точную длину трассы определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор (один пролет не более 25 м) марки СВ-10,5-5,0 точное количество опор определить при проектировании.

В связи с обращением большого количества заявителей (более 85-ти заявителей, мощностью 1425кВт), с целью заключения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, а также сетевых объектов в районе с. Мысхако с кадастровыми номерами кад. №23:47:0118018:6537, кад. №23:47:0118018:6819, кад. №23:47:0118018:4232, кад. №23:47:0118018:5820, кад. №23:47:0118018:4989, кад. №23:47:0118018:4231, кад. №23:47:0118018:4717, кад. №23:47:0118018:5334, кад. №23:47:0118018:6141, для обеспечения надежности и качества энергоснабжения потребителей данного района, филиалом «Новороссийскэлектросеть» принято решение о необходимости проведения

мероприятий по строительству КТП№4 630/10/0,4кВ, прокладка 2КЛ-10кВ и строительство ВЛ-0,4кВ.

Осуществление технологического присоединения вышеуказанного заявителя невозможно без проведения мероприятий по строительству КТП№4.

Главный инженер филиала



К. Н. Олейников

Исп. Бутова А.А.

№ 55-НС-07/ 307 от 16.12 2020г.О внесении изменений
в договора ТПГлавному инженеру
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
С.Ю. Орехову

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В соответствии с п. 5.7.1. Приказа № 96-НС от 10.02.2020 г. «Об утверждении Положения о порядке технологического присоединения к электрическим сетям АО «НЭСК-электросети», направляем Вам на рассмотрение изменения по Договорам № №1-55-19-0526 от 07.05.2019г., №1-55-19-1535 от 12.11.2019г., №1-55-19-1561 от 12.11.2019г., №1-55-19-1560 от 12.11.2019г., №1-55-19-0502 от 29.04.2019г., №1-55-19-0500 от 07.05.2019г., №1-55-20-0159 от 13.02.2020г., №1-55-20-0157 от 13.02.2020г., №1-55-20-0158 от 13.02.2020г., №1-55-19-1594 от 09.12.2019г., №1-55-20-0105 от 20.02.2020г., №1-55-19-1666 от 19.12.2019г., №1-55-20-0147 от 12.03.2020г., №1-55-19-1818 от 28.01.2020г., №1-55-19-0413 от 13.05.2019г., №1-55-20-0122 от 18.03.2020г., №1-55-20-0124 от 04.02.2020г., №1-55-18-1472 от 03.10.2018г., №1-55-19-1633 от 19.12.2019г.

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 БРТП-10кВ, 4-х ТП-10/0,4кВ, строительстве ЛЭП-10/0,4кВ.

На основании служебной записки №55.9.НС-07/79 от 08.12.2020г. просим внести изменения в организационно-технические мероприятия и прописать следующие мероприятия:

По ТУ №1-55-19-0526, ТУ №1-55-19-1535, ТУ №1-55-19-1561, ТУ №1-55-19-1560 и ТУ №1-55-19-0502:

п. 7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛН-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой 2БРТП-10/0,4кВ.

п. 10.1.2. Сооружение 2БРТП напряжением 10/0,4 кВ. Трансформаторы мощностью 630 кВА, в количестве 2 шт., ячеек 16 шт. Мероприятия по ТУ №1-55-19-0388, ТУ №1-55-19-0501.

п. 10.1.3. Прокладка 2КЛ-10кВ в расщелку КЛ-10кВ "ТП-6+4А – РП-51" до РУ-10 кВ проектируемой 2БРТП-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение 2(3х240)мм² протяженностью 2х0,3 км.

п. 10.1.4. Строительство ВЛН-0,4кВ от опоры ВЛН-0,4 кВ проектируемой 2БРТП-10/0,4кВ (мероприятия по ТУ №1-55-19-0388, ТУ №1-55-19-0501) до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения 3х95+95 мм² протяженностью 0,15 км.

п. 10.1.5. и п. 10.1.6. исключить.

п. 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением 4х16мм² к проектируемой опоре ВЛН-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой 2БРТП-10/0,4кВ, обеспечить высоту подвеса ввода над проезжей частью дороги 6 метров. Установить ВПУ (выносной пункт учета) на отдельной трубастойке на границе земельного участка. Прокладка невидимого ввода кабелем до ВПУ запрещается.

По ТУ №1-55-19-0500, ТУ №1-55-20-0159, ТУ №1-55-20-0157 и ТУ №1-55-20-0158:

п. 7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛН-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП №1 - 10/0,4кВ.

п.10.1.2. Сооружение КТП №1 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт. Мероприятия по ТУ №1-55-18-1010, ТУ №1-55-181464.

п.10.1.3. Прокладка 2КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемой 2БРТП-10/0,4кВ до РУ-10 кВ проектируемой КТП№1-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение 2(3х240)мм², протяженностью 2х0,5 км.

п.10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ проектируемой КТП№1-10/0,4кВ (мероприятия по ТУ №1-55-18-1010, ТУ №1-55-181464) до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения не менее 3х50+54,6 мм² протяженностью 0,35 км.

п. 10.1.5. и п. 10.1.6. исключить.

п. 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением 4х16мм² к проектируемой опоре ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП№1 №1-10/0,4кВ, обеспечить высоту подвеса ввода над проезжей частью дороги 6 метров. Установить ВПУ (выносной пункт учета) на отдельной трубостойке на границе земельного участка. Прокладка невидимого ввода кабелем до ВПУ запрещается.

По ТУ №1-55-19-1594, ТУ №1-55-20-0105, ТУ №1-55-19-1666 и ТУ №1-55-20-0147:

п. 7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП№2 - 10/0,4кВ.

п.10.1.2. Сооружение КТП№2 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 5 шт. Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1306, ТУ №1-55-18-1541, ТУ №1-55-19-1802.

п.10.1.3. Прокладка 2КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемой КТП№1-10/0,4кВ до РУ-10 кВ проектируемой КТП№2-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение 2(3х240)мм² протяженностью 2х0,5 км.

п.10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ проектируемой КТП№2-10/0,4кВ (мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1306, ТУ №1-55-18-1541, ТУ №1-55-19-1802) до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения не менее 3х50+54,6 мм² протяженностью 0,7 км.

п. 10.1.5., п. 10.1.6., п.10.1.7. и п.10.1.8. исключить.

п. 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением 4х16мм² к проектируемой опоре ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП №2-10/0,4кВ, обеспечить высоту подвеса ввода над проезжей частью дороги 6 метров. Установить ВПУ (выносной пункт учета) на отдельной трубостойке на границе земельного участка. Прокладка невидимого ввода кабелем до ВПУ запрещается.

По ТУ №1-55-19-1818, ТУ №1-55-19-0413, ТУ №1-55-20-0122, ТУ №1-55-20-0124:

п. 7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП №3 - 10/0,4кВ.

п.10.1.2. Сооружение КТП№3 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт. Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1567, ТУ №1-55-19-1524, ТУ №1-55-19-1539, ТУ №1-55-19-1593.

п.10.1.3. Прокладка 2КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемой КТП№2-10/0,4кВ до РУ-10 кВ проектируемой КТП№3-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение 2(3х240)мм² протяженностью 2х1км.

п.10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ проектируемой КТП№3-10/0,4кВ (мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1567, ТУ №1-55-19-1524, ТУ №1-55-19-1539, ТУ №1-55-19-1593) до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения не менее 3х50+54,6 мм² протяженностью 0,25 км.

п. 10.1.5., п. 10.1.6., п.10.1.7. и п.10.1.8. исключить.

п. 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением 4х16мм² к проектируемой опоре ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП №3 №1-10/0,4кВ, обеспечить высоту подвеса ввода над проезжей частью дороги 6 метров. Установить ВПУ (выносной пункт учета) на отдельной трубостойке на границе земельного участка. Прокладка невидимого ввода кабелем до ВПУ запрещается.

По ТУ №1-55-18-1472, ТУ №1-55-19-1633:

п. 7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП №4 - 10/0,4кВ.

п.10.1.2. Сооружение КТП№4 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт. Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1570, ТУ №1-55-19-1552, ТУ №1-55-19-1603.

п.10.1.3. Прокладка 2КЛ-10кВ от РУ-10кВ проектируемой КТП№2-10/0,4кВ до РУ-10 кВ проектируемой КТП№4-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение $2(3 \times 240) \text{ мм}^2$ протяженностью $2 \times 1,5 \text{ км}$.

п.10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ проектируемой КТП№4-10/0,4кВ (мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1570, ТУ №1-55-19-1552, ТУ №1-55-19-1603) до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения не менее $3 \times 50 + 54,6 \text{ мм}^2$ протяженностью 0,15 км.

п. 10.1.5., п. 10.1.6., п.10.1.7. и п.10.1.8. исключить.

п. 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением $4 \times 16 \text{ мм}^2$ к проектируемой опоре ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП №4 №1-10/0,4кВ, обеспечить высоту подвеса ввода над проезжей частью дороги 6 метров. Установить ВПУ (выносной пункт учета) на отдельной грубостойке на границе земельного участка. Прокладка невидимого ввода кабелем до ВПУ запрещается.

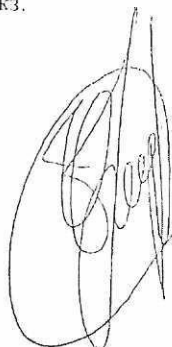
Место установки проектируемых 4-х КТП-10/0,4кВ и 2БРТП-10/0,4кВ на данный момент не определено и указано ориентировочно, поэтому протяженность ЛЭП-10/0,4кВ может меняться относительно их расположения.

Для недопущения дальнейших судебных разбирательств, филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросети» просит согласовать внесение изменений в вышеуказанные технические условия и открыть доступ в программном комплексе «АДСК» блок «1:С Технологическое присоединение».

Приложение: копия ТУ на 19л. в 1 экз.;

копия сл. записки на 1л. в 1 экз.

Заместитель директора
по капитальному строительству



В.В. Чернышов

Исп. Коковикова С.В.
Тел 79-70-90

 13.04.2021



