

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


 «12» / 02 С.Ю. Орехов
 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП
 № 1-55-19-0413, 1-55-20-0122, 1-55-20-0124, 1-55-20-1034
 г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
 1-55-19-0413, 1-55-20-0122, 1-55-20-0124, 1-55-20-1034

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. № 23:47:0118018:6740,
 Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. № 23:47:0118018:5692,
 Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. № 23:47:0118018:6214,
 Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. № 23:47:0118018:6215.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-19-0413 (Абибулаев Руслан Шевкетович;
 Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность
 15кВт ТУ № 1-55-20-0122 (Бабаева Надежда Анатольевна; Категория
 надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-
 55-20-0124 (Дурнев Дмитрий Юрьевич; Категория надежности: III – 15кВт;
 Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-1034 (Науменко
 Николай Вячеславович; Категория надежности: I – 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 0,4 кВ

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 ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ проектируемой ТП-10/0,4кВ (по техническому заданию 006680) до границ участка заявителя г Новороссийск, с. Мысхако, кад. № 23:47:0118018:6740, 23:47:0118018:6214, 23:47:0118018:6215, 23:47:0118018:5692. Провод применить марки СИП-2 сечением не менее 3х50+54,6 мм². Опоры применить на базе стоек СВ-105-5,0. Ориентировочная протяженность по трассе 0,200 км. Точные параметры ВЛ-0,4 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность, км) – определить при проектировании.

12.2. В проектной документации отобразить сферу действия охранной зоны в отношении предполагаемого к строительству объекта.

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

12.4. Трассу прохождения ВЛ-0,4 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)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договорами на ТП № 1-55-19-0413, 1-55-20-0122, 1-55-20-0124, 1-
55-20-1034»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	14.01.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	14.01.2021
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	03.02.2021
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	03.02.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	05.02.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Дроздов Олег Владимирович	05.02.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	05.02.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	09.02.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	10.02.2021
6			
7			
8			
9			
10			
11			

Приложение к договору
от «13» 05 2009 г № 1-55-19-0413
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Абибулаев Руслан Шевкетович

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, 353993, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако; кад. №23:47:0118018:6740.
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: - 2019 г.
7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП №1-10/0,4кВ.
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. Установка дополнительной высоковольтной ячейки в РУ-10кВ "КРУН-4".
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10кВ от РУ-10кВ "КРУН-4" до РУ-10кВ проектируемого БРТП. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании.
 - 10.1.4. Прокладка трех труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения 0,07 км.
 - 10.1.5. Сооружение БРТП на напряжение 10 кВ.
 - 10.1.6. Строительство ЛЭП-10кВ от РУ-10кВ проектируемого БРТП до РУ-10кВ проектируемой ТП №1-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании.
 - 10.1.7. Сооружение ТП №1 напряжением 10/0,4 кВ. Тип, мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании.

10.1.8. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП №1-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4кВ определить при проектировании.

11. Заявитель осуществляет:

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 №1-10/0,4кВ, 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.

11.2. До прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 2,0 устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности. Рекомендуются тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-01 РОВ.Л2. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.

11.4. Предусмотреть проектирование мероприятий п.11 кроме случаев предусмотренных градостроительным кодексом. Проектирование и строительство выполняются организациями, имеющими свидетельство на соответствующий вид работ (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.5. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

11.6. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть».

11.7. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

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

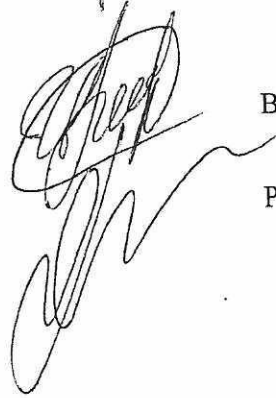
Заместитель директора
по капитальному строительству



А-А.М. Эбзеев

СОГЛАСОВАНО:


Главный инженер



В.В. Чернышов

Начальник ОТП

Р.С. Биджиев

Исполнитель: М.В. Потокина
тел. 64-45-52 
«___» _____ 2019 г.

Приложение к договору
от «__» _____ 20__ г. № 1-55-20-1034
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Наumenко Николай Вячеславович

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 23:47:0118018:6215.
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 №3-10/0,4кВ 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. Строительство ЛЭП-10кВ от РУ-10кВ проектируемой КТП №2-10/0,4кВ до РУ-10кВ проектируемой КТП №3-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-19-1524, ТУ №1-55-19-1539, ТУ №1-55-18-1567, ТУ №1-55-19-1593).
 - 10.1.3. Сооружение КТП №3 напряжением 10/0,4кВ. Мощность силового трансформатора и количество ячеек определить при проектировании. (Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-19-1524, ТУ №1-55-19-1539, ТУ №1-55-18-1567, ТУ №1-55-19-1593).
 - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП №3 - 10/0,4кВ до границ участка заявителя. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-0,4кВ определить при проектировании.
 - 10.1.5. Обеспечение учета электрической энергии (мощности) с использованием трехфазного прибора учета прямого включения. До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 25А.

10.1.6. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 м во внешнюю сторону от границы участка заявителя.

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 мероприятия, 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. Червозчикова
тел. 79-70-90
«12» 12 2020 г.

Пояснительная к ТЗ
по ТУ № 1-55-19-0413, 1-55-20-0124, 1-55-20-1034, 1-55-20-0122

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» поступила заявка:

- 1-55-19-0413, Абибулаев Руслан Шевкетович, г Новороссийск, с Мысхако; кад.№23:47:0118018:6740,
- 1-55-20-0124, Дурнев Дмитрий Юрьевич, г Новороссийск, Мысхако с; кад.№з/у 23:47:0118018:6214,
- 1-55-20-1034, Науменко Николай Вячеславович, г Новороссийск, Мысхако с, 23:47:0118018:6215,
- 1-55-20-0122, Бабаева Надежда Анатольевна, г Новороссийск, Мысхако с; кад.№з/у 23:47:0118018:5692.

При формировании проекта технических условий по вышеуказанным заявителям было принято техническое решение о строительстве ВЛИ-0,4 кВ от опоры ВЛИ-0,4 кВ проектируемой КТП №3 630/10/0,4 кВ (1-55-18-1567, 1-55-19-1524, 1-55-19-1539, 1-55-19-1593), протяженностью 200 метров, в связи с отсутствием сетей АО «НЭСК-электросети». Марка провода СИП-2 с площадью поперечного сечения не менее 3х50+54,6 мм².

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

Главный инженер



А.А. Левицкий

№ 55.НС-071 1307 от 14.12 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 ВЛИ-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-644А – РИ-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 ВЛИ-0,4кВ от опоры ВЛИ-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 ВЛИ-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 трубостойке 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 ВЛИ-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 ЗБТП-10/0,4кВ до РУ-10 кВ проектируемой КТП№1-10/0,4кВ. Марка АСБл-10, сечение $2(3 \times 240) \text{ мм}^2$, протяженностью $2 \times 0,5 \text{ км}$.

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 $3 \times 50 + 54,6 \text{ мм}^2$ протяженностью $0,35 \text{ км}$.

п. 10.1.5. и п. 10.1.6. 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№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 $2(3 \times 240) \text{ мм}^2$ протяженностью $2 \times 0,5 \text{ км}$.

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 $3 \times 50 + 54,6 \text{ мм}^2$ протяженностью $0,7 \text{ км}$.

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 №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 $2(3 \times 240) \text{ мм}^2$ протяженностью $2 \times 1 \text{ км}$.

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 $3 \times 50 + 54,6 \text{ мм}^2$ протяженностью $0,25 \text{ км}$.

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 №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:

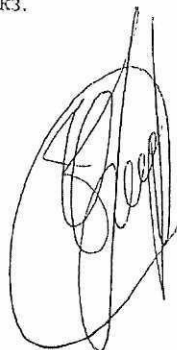
- п. 7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП №4 - 10/0,4кВ.
- п.10.1.2. Сооружение КТП№4 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт. Мероприятия прописаны по ТУ №1-55-18-1570, ТУ №1-55-19-1552, ТУ №1-55-19-1603.
- 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 трубостойке 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» «Новороссийскэлектросеть» просит согласовать внесение изменений в вышеуказанные технические условия и открыть доступ в программном комплексе «АДЭК» 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. Коковихина С.В.
Тел. 79-70-90

 13.01.2021