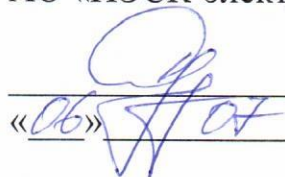


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орлов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №
1-55-18-1116
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 1-55-18-1116

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г Новороссийск; СНТ "Рыбак", участок №1026,
кад. № 23:47:0118018:3114

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-18-1116(Севрова Наталья Викторовна;
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.

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. Строительство КТП-630/10/0,4кВ, проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводами
- 12.2. В КТП-630/10/0,4кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/10/0,4кВ. На стороне 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. (Применить трансформатор с потерями холостого хода не более 1,5%).
- 12.3. В РУ-10 кВ предусмотреть установку ВНА-10/630 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-0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.5. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10кВ.
- 12.6. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки ПС "Широкая балка" пр.15 с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового КТП.
- 12.7. Расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО "НЭСК-электросети". (г. Краснодар, пер. Переправный, 13)
- 12.8. Выполнить расчет пропускной способности проектируемых ЛЭП-10кВ с учетом изменения конфигурации сети.
- 12.9. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра
- 12.10. Строительство ЛЭП-10кВ отпайкой от ВЛ-10кВ "РП-8-РП-50" до РУ-10кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ, (с установкой ЯКНО в месте отпайки на отходящую линию ВЛЗ-10кВ). Марка провода СИП-3, сечением 3(1х95)мм², протяженность ВЛЗ-10кВ определить при проектировании, ориентировочная протяженность 50м. Выполнить замену существующей отпаячной опоры.
- 12.11. Запроектировать строительство КЛ-10 кВ от ЯКНО до РУ-10 кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ. Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе – 0,1 км) Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АпвПу, сечением 3(1х240) мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.
- 12.12. Запроектировать строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Протяженность ВЛИ-0,4 кВ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 0,2 км). Проектом предусмотреть ориентировочно провод марки СИП-2, сечением 3х95+1х95 мм², точную марку и сечение провода определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор (один пролет не более 25 м) марки СВ 105-5, точное количество опор определить при проектировании
- 12.13. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.14. Место установки КТП, трассу прохождения КВЛ-0,4 кВ согласовать с АО "НЭСК-электросети" "Новороссийскэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для

предоставления в службу городской архитектуры.

12.15. 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.

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 – 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

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договором на ТП № 1-55-18-1116»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	29.05.2020
2	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	29.05.2020
3	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет-Алиевич	29.05.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	02.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	09.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	10.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	11.06.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	11.06.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	15.06.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	17.06.2020
10			
11			

Приложение к договору
от «11» 09 2018 № 1-55-18-1116
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Севрова Наталья Викторовна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства дачного дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ земельного участка для строительства дачного дома, Краснодарский край, г. Новороссийск, СНТ "Рыбак", участок №1026, кад. №23:47:0118018:3114.
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: - 2018 г.
7. Точка присоединения: проектируемая опора ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ.
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "Широкая балка", пр. 15.
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. Монтаж линейной арматуры ВЛ-10кВ "РП-8 - РП-50".
 - 10.1.3. Строительство ЛЭП-10кВ отпайкой от ВЛ-10кВ "РП-8 - РП-50" до РУ-10кВ проектируемого КРУН-10кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании.
 - 10.1.4. Сооружение КРУН-10 кВ в районе г. Кабахаха.
 - 10.1.5. Строительство ЛЭП-10кВ от РУ-10кВ проектируемого КРУН-10кВ до РУ-10кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании.
 - 10.1.6. Сооружение КТП напряжением 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 250 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.
 - 10.1.7. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-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 $4 \times 16 \text{ мм}^2$ к проектируемой ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП-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 (разрешённой) 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. Рекомендуемый тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-01 РОВ.12. 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.

Директор филиала

А.В. Кулигин

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер

В.В. Чернышов

Заместитель директора по развитию и реализации услуг

А.С. Клименко

Начальник ОТП

Р.С. Биджиев

Исполнитель: С.В. Коковихина
тел. 64-45-52

«___» _____ 2018 г.



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

Пояснительная к ТЗ

В отдел ОКС поступила служебная записка №55.10НС-12/257 от 14.09.2019 г. от Севровой Н.В., на технологическое присоединение «Электроснабжение ЭПУ для строительства дачного дома» по ТУ №1-55-18-1116 от 11.09.2018г., по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, СНТ «Рыбак», участок 1026.

В исполнительный аппарат было направлено техническое задание письмом №55.НС-07/673 от 10.10.2018 г., в котором было прописано строительство КРУН-10.

Исполнительный аппарат отклонил согласование ТЗ, так как был не согласен со строительством КРУН-10кВ.

На основании вышеизложенного филиалом ОА «НЭСК-Электросети» «Новороссийскэлектросеть», были внесены изменение в ТУ исключение мероприятий по строительству КРУН-10кВ.

Главный инженер филиала

К. Н. Олейников

Пояснительная к ТЗ
по ТУ №1-55-18-1116 от 11.09.2018г.
объект: «Электроснабжение ЭПУ для строительства дачного дома».
заявитель: Севрова Н.В.

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» поступила заявка от Севровой Н.В., на технологическое присоединение «Электроснабжение ЭПУ для строительства дачного дома», по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, район, ул. Осовиахима, СНТ «Рыбак», участок №1026, кад. №23:47:0118018:3114.

В ходе предпроектного обследования выявлено, что по данному объекту необходимо строительство новой КТП-630/10/0,4 кВ (район Осовиахима), проходного типа с 3 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными линиями, в связи с отсутствием ТП. Необходимо строительство ЛЭП-10кВ отпайкой от ВЛ-10кВ "РП-8-РП-50" до РУ-10кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ, (с установкой ЯКНО на отходящую линию ВЛЗ-10кВ). Маркой провода СИП-3, сечением 3(1х95)мм², протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании, ориентировочная протяженность 25м.

В связи с обращением большого количества заявителей с целью заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, а также сетевых объектов в районе ул. Осовиахима, для обеспечения надежности и качества энергоснабжения потребителей данного района, филиалом «Новороссийскэлектросеть» принято решение о необходимости проведения мероприятий по строительству нового проектируемого КТП-630/10/0,4кВ. Применить марку ВЛ-0,4кВ СИП-2, сечение 3х95+1х95, протяжённость ориентировочно 200м (марку, сечение и протяженность провода определить при проектировании).

Проектом предусмотрено запроектировать КЛ-10 кВ от ЯКНО до РУ-10 кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ. Протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе – 0,1 км) Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АпвПу, сечением 3х150 мм², точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.

Осуществление технологического присоединения вышеуказанного заявителя невозможно без проведения мероприятий по строительству.

Главный инженер филиала

 К. Н. Олейников

Исп. Бутова А.А.



09.06.2020 г.

Генеральному директору
АО «НЭСК-электросети»
Краснянской О.И.
От Гвардина С.И.
Тел: 8(918)770-57-73

Письмо

Добрый день, Уважаемая Ольга Игоревна!

Прошу помочь в решении вопроса о присоединении моего земельного участка №76 к электросетям, кад. номер участка 23:47:0118018:2792. Находится по адресу г. Новороссийск, Палагина щель, СНТ "Рыбак". В рамках заключённого договора между мною и АО "Нэск-электросети" №1-55-18-1636 от 29.10.2018г., а так же, согласно подписанному доп. соглашению, срок исполнения обязательств сторонами, согласно условий договора, истек 05.03.2020 г. С моей стороны были выполнены все условия договора: своевременная оплата за тех. подключение, а так же выполнения технических условий (подписанный акт о выполнении работ находится в АО "Нэск-электросети").

Я и собственники соседних участков пошли навстречу Вашей организации и не стали сразу обращаться в судебные инстанции. Нами были выслушаны устные обещания о скором начале работ после чего предложено новое доп. соглашение со ссылкой на третьих лиц. Данное доп. соглашение принято и подписано не было, но даже сроки, указанные там, уже истекают.

Мною было написано заявление в адрес директора филиала в г.Новороссийск И.А.-А. Эбзеева с напоминанием об истечении сроков договорных обязательств и просьбой ускорить начало работ. Так же были приняты попытки попасть лично на прием. Но руководителя не было на рабочем месте.

На настоящее время никаких общестроительных или других работ в районе моего земельного участка не наблюдается! Прошу разобраться в данном вопросе и выполнить условия договора с Вашей стороны! В противном случае мы будем вынуждены обратиться в вышестоящие инстанции : ФАС и Прокуратуру.

В связи с задержкой выполнения условий договора я не имею возможности начать строительство дома на собственном земельном участке, вынужден проживать на съемной жилплощади, что влечет дополнительные расходы !

Копия данного письма так же направлена вам посредством Почты России. Так же подготовлено обращение к главе города Новороссийска Дьяченко И.А. и Мыхакского сельского округа Романченко А.А.

Искренне надеемся на ваше понимание и скорейшее положительное решение данной ситуации.

Собственник участков №76, №77



Гвардин С.И.

АО «НЭСК-электросети»
Обращения граждан
№ 339 от 11.06.2020
2 000004 518578