

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов

« 2 » 09 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №
1-55-18-0080, 1-55-18-0638, 1-55-20-0537, 1-55-20-0638
г. Новороссийск

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 1-55-18-0080, 1-55-18-0638, 1-55-20-0537, 1-55-20-0638

2. Географическое положение объекта.

353900, Краснодарский край, г Новороссийск, ул Павловская, дом № 105;
кад.№23:47:0303033:28
353900, Краснодарский край, г Новороссийск, ул Павловская, дом № 106/а;
кад.№23:47:0303034:28
353900, Краснодарский край, г Новороссийск, ул Павловская, дом № 91А; з/у
кад. №23:47:0303027:30 23:47:0303034:113
353900, Краснодарский край, г Новороссийск, ул Павловская, дом № 76
23:47:0303034:21

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Новороссийскэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-18-0080(Аллахвердиев Магеррам Сары Оглы; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 5кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-18-0638(Терещенко Лариса Владимировна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 5кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-0537(Хакимов Махмадшо Исмоилович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-20-0638(Филатчева Светлана Николаевна; 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. Запроектировать строительство КТП-630/10/0,4 К/К в блочном исполнении, проходного типа, с высоковольтными кабельными вводами и низковольтными кабельными выводами.

12.2. В КТП-10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-400/10/0,4/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 КТП проектом предусмотреть ячейки типа КСО-298 (с шириной ячейки 750 мм) с ВНРп-10/630 с возможностью токового отключения, ручным оперативным включением/отключением в количестве не менее 3 штук (1 линейная, 1 вводная, 1 трансформаторная). Точный тип выключателей и габарит ячеек КСО определить при проектировании.

12.4. В проектируемой КТП предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.

12.5. В РУ-0,4 кВ предусмотреть установку линейной панели ЩО-70СХ-3 с рубильниками РПС-400-250А, в количестве 2 шт., одной вводной панель ЩО-70СХ-1 с разъединителем 1600 А, с исполнением для климатического района с морским климатом. Точные параметры РУ-10/0,4 кВ определить при проектировании.

12.6. 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 ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.7. Запроектировать строительство КЛ-10 кВ в рассечку КЛ-10 кВ "ТП-66-ТП-586" до РУ-10 кВ проектируемой КТП-630/10/0,4 кВ. Ориентировочная протяженность КЛ-10 кВ по трассе 2х0,4 км, применить кабель марки АПвПуг-10, сечением не менее 3х(1х240) мм². Точное сечение и количество кабелей определить при проектировании.

12.8. При переходах через автодороги кабельную линию выполнить в трубах из ПВХ. Применить соединительные и концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту кирпичами и сигнальной лентой.

12.9. Переходы через дороги кабельной линией выполнить открытым способом в траншее, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ).

12.10. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной

активности грунта.

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

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

12.13. Место установки КТП, трассы прохождения ЛЭП 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.

12.14. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающих центров ПС «Северо-Западная» (№ 5) с учётом роста нагрузки по присоединению в связи с подключением новой КТП.

12.15. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.16. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме.

12.17. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП до границ участка заявителя. Провод применить марки СИП-2 сечением не менее 3х95+1х95 мм². Опоры применить на базе стоек СВ-105-5,0. Ориентировочная протяженность по трассе 0,35 км. Точные параметры ВЛ-0,4 кВ (кол-во опор, сечение провода, протяженность, км) – 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
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 № 1-55-18-0080, 1-55-18-0638, 1-55-20-0537, 1-
55-20-0638»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	05.08.2020
2		Погосьян Людмила Александровна	10.08.2020
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	18.08.2020
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	18.08.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Прохоров Константин Викторович	18.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	19.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	19.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	20.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	20.08.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	31.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	31.08.2020
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 « 12 » 02 2018 г. № 1-55-18-0080
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Аллахвердиев Магеррам Сары Оглы

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома, 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Павловская, дом № 105; кад. № 23:47:0303033:28.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт, в том числе существующая 5 кВт, л/с № 1023065164.
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-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ.
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "Северо-Западная", пр. 5.
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. Замену автоматических выключателей или предохранителей, в том числе перерасчет «петли фаза-ноль».
 - 10.1.2. Расчет значения токов "КЗ" для определения установок защиты, внести изменения в параметры установок РЗ и А.
 - 10.1.3. Реконструкция КЛ-10 кВ "ТП-66 - ТП-586" (замена каб. муфты).
 - 10.1.4. Сооружение КТП напряжением 10/0,4 кВ в районе ул. Беломорская - ул. Павловская. Трансформатор мощностью 400 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.
 - 10.1.5. Прокладка КЛ-10кВ (два кабеля в траншее) в рассечку КЛ-10кВ "ТП-66 - ТП-586" до РУ-10 кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ. Марка АлВПуг-10, сечение 3(1×240) мм², протяженностью 0,4 км.
 - 10.1.6. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения не менее 3×50+54,6 мм² протяженностью 0,1 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением 4х16мм² 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. Выполнить демонтаж существующего ввода, не отвечающего по пропускной способности, в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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 или установку отдельного прибора учёта и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Рекомендуемый тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-01 РОВ.L2. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.

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

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

11.6. 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

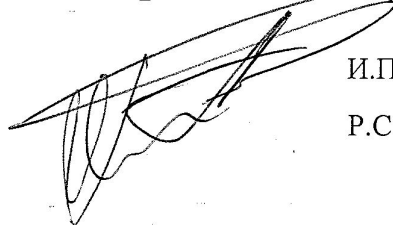
А.С. Клименко

Начальник ОТП

И.П. Попов

Начальник ОКС

Р.С. Биджиев



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

«___» _____ 2018 г.

Пояснительная записка.

В филиал АО «НЭСК-электросеть» «Новороссийскэлектросети» поступила заявка Аллахвердиева Магеррам Сары Оглы на технологическое присоединения ЭПУ жилого дома по адресу: 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Павловская, дом № 105; кад. № 23:47:0303033:28.

Учитывая перспективу плотной застройки данного района, а так же отсутствие сетей, прошу Вас согласовать в п.10.1. сооружение КТП-10/0,4кВ, прокладку КЛ-10 кВ и строительство ВЛ-0,4кВ.

Техническое решение, предложенное службой главного инженера в части строительства КТП-10/0,4 кВ, является наиболее оптимальным и позволяющим обеспечить надежность и качество энергоснабжения.

Главный инженер



В.В. Чернышов

Приложение к договору
от «___» _____ 20__ г № 1-55-18-0638
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Терещенко Лариса Владимировна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома .
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ жилого дома , 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Павловская, дом № 106/а; кад. №23:47:0303034:28.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 кВт , в том числе существующая 5 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-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ.
8. Основной источник питания: ПС 110/10кВ "Северо-Западная", пр. 5.
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. Замену автоматических выключателей или предохранителей, в том числе перерасчет «петли фаза-ноль».
 - 10.1.2. Расчет значения токов "КЗ" для определения уставок защиты, внести изменения в параметры уставок РЗ и А.
 - 10.1.3. Реконструкция КЛ-10 кВ "ТП-66 - ТП-586" (замена каб. муфты).
 - 10.1.4. Сооружение КТП напряжением 10/0,4 кВ в районе ул. Беломорская - ул. Павловская. Трансформатор мощностью 400 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.
 - 10.1.5. Прокладка КЛ-10кВ (два кабеля в траншее) в рассечку КЛ-10кВ "ТП-66 - ТП-586" до РУ-10 кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ. Марка АПВПуГ-10, сечение 3(1×240) мм², протяженностью 0,4 км.
 - 10.1.6. Строительство ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-10/0,4кВ до границ участка заявителя. Марка СИП-2 с площадью поперечного сечения не менее 3х50+54,6 мм² протяженностью 0,5 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить воздушным вводом проводом СИП-2А сечением 4х16мм² 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. Выполнить демонтаж существующего ввода, не отвечающего по пропускной способности, в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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 или установку отдельного прибора учёта и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Рекомендуемый тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-01 PОВ.L2. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.

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

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

11.6. 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:

Директор филиала

Главный инженер

Заместитель директора по развитию и реализации
услуг

Начальник ОТП

Начальник ОКС

А.В. Кулигин

В.В. Чернышов

А.С. Клименко

И.П. Попов

Р.С. Биджиев

Исполнитель: М.В. Потокينا

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 записка.

В филиал АО «НЭСК-электросеть» «Новороссийскэлектросети» поступила заявка Терещенко Ларисы Владимировны на технологическое присоединения ЭПУ жилого дома по адресу: 353900, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Павловская, дом № 106/а; кад. № 23:47:0303034:28.

Учитывая перспективу плотной застройки данного района, а так же отсутствие сетей, прошу Вас согласовать в п.10.1. сооружение КТП-10/0,4кВ, прокладку КЛ-10 кВ и строительство ВЛ-0,4кВ. Данные мероприятия были прописаны по ТУ №1-55-17-1695, ТУ №1-55-18-0080.

Техническое решение, предложенное службой главного инженера в части строительства КТП-10/0,4 кВ, является наиболее оптимальным и позволяющим обеспечить надежность и качество энергоснабжения.

Главный инженер

В.В. Чернышов