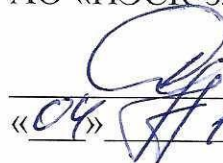


УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»



С.Ю. Орехов  
2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
3-55-20-4001  
г. Новороссийск

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
3-55-20-4001

### 2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Кирилловка,  
23:47:0000000:1982

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 70кВт ТУ № 3-55-20-4001 (ООО ПКФ "Русстром";  
Категория надежности: III – 70кВт; 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 КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП по ТУ 3-55-19-0019 до участка заявителя. Ориентировочная протяженность КЛ-0,4 кВ по трассе 0,55 км, применить кабель марки АВБбШв-1, сечением 4х150 мм<sup>2</sup>. Точное сечение кабеля определить при проектировании.

12.2. 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.

12.3. Переходы через дороги кабельной линией выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения.

12.4. Проектом предусмотреть отбор проб грунта для проверки коррозионной активности грунта.

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

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

12.7. Трассу прохождения КЛ-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 – 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  
договором на ТП № 3-55-20-4001»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	11.11.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Погосьян Людмила Александровна	18.11.2020
3	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	18.11.2020
4	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет- Алиевич	19.11.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	20.11.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	20.11.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	20.11.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.11.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.11.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	26.11.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	27.11.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	01.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	03.12.2020
10			
11			





АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308139496  
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А  
тел.: +7 (861) 992-11-00,  
факс: +7 (861) 992-10-99  
e-mail: info@nesk-elseti.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 3-55-20-4001  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО ПКФ "Русстром"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого строения
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого строения Краснодарский край, г Новороссийск, Кирилловка с, 23:47:0000000:1982
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 70 кВт.
4. Категория надежности: III
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2020 г.
7. Точка присоединения: коммутационный аппарат от проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ (ПС 220/110/35/6 кВ "Кирилловская", Ф-8).
8. Основной источник питания: ПС 220/110/35/6кВ "Кирилловская", Ф-8.
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-6 кВ в рассечку КЛ-6 кВ "ПС Кирилловская - ТП-566" (два кабеля в траншее) до РУ-6 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ по ТУ №3-55-19-0019. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
    - 10.1.3. Сооружение ТП на напряжение 6/0,4 кВ в районе объекта заявителя с кад. № 23:47:0107010:709 по ТУ №3-55-19-0019. Количество ячеек, тип и мощность трансформатора определить при проектировании.
    - 10.1.4. Прокладка КЛ-6 кВ кабелем с резиновой и (или) пластмассовой изоляцией закрытым способом, методом горизонтально-направленного бурения, протяженность определить при проектировании.

10.1.5. Прокладка КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ по ТУ №3-55-19-0019 до границ объекта заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

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

10.2. Организационно-технические мероприятия по новому строительству электрических сетей – выполнение проектирования и строительства от существующих объектов электросетевого хозяйства АО «НЭСК-электросети» до присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 125 А.

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.

Начальник управления  
технологических присоединений



И.Ю. Букресева

018430



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«НОВОРОССИЙСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»


ИНН 2308139466  
353900, г. Новороссийск, ул. Лодногоз 9  
тел. +7(861/6)4-02-00, факс +7(861/6)1-53-61  
e-mail: novoross-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Пояснительная записка  
по заявке № 55-002135 от 19.10.2020 г.  
объект: ЭПУ нежилых строений  
заявитель: ООО ПКФ "Русстром".

Относительно технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО ПКФ "Русстром", расположенных по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Кирилловка; 23:47:0000000:1982, кад. зу №23:47:0107010:165, сообщаем, что было принято решение прописать организационно-технические мероприятия по прокладке КЛ-0,4 кВ (в связи с отсутствием линий электропередач 0,4 кВ в данном районе) от РУ-0,4кВ проектируемой ТП-6/0,4кВ по ТУ №3-55-19-0019 ИП Мовчан К.Ю. до границ объекта заявителя, где прописано сооружению ТП-6/0,4 кВ в районе объекта заявителя с кад. № 23:47:0107010:709, путем прокладки ЛЭП-6 кВ в расщелку КЛ-10 кВ "ПС Кирилловская - ТП-566" до РУ-6 кВ проектируемой ТП-6/0,4 кВ.

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

Главный инженер

  
К.Н. Окефников

Исполнитель: Грунова А.В.

