



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

  
 «21»  2020 г. С.Ю. Орехов

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
 3-55-20-1693  
 г. Новороссийск

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-55-20-1693

### 2. Географическое положение объекта.

353910, Краснодарский край, г Новороссийск, ул Дзержинского, дом № 156  
 23:47:0307014:2344

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Новороссийскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 60кВт ТУ № 3-55-20-1693(ООО "ЦЕНТР"; Категория надежности: III – 60кВт; 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 ТП-80 (1 с.ш.) до границ объекта заявителя с установкой дополнительного рубильника. Ориентировочная протяженность КЛ-0,4 кВ по трассе 0,2 км, применить кабель марки АВББШ-1, сечением 4х50 мм<sup>2</sup>. Точные марку и 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 траншее, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения (ГНБ).

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 ГП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ГП 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

<b>20. Материалы, представляемые заказчиком.</b>	
Состав определить в договоре на выполнение ПИР	
<b>21. Срок выдачи проекта.</b>	
Согласно договора на проектирование	
<b>22. Количество экземпляров ПСД.</b>	
Бумажный носитель – 4экз.; в электронном виде – 1экз.	
<b>23. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.</b>	
Согласно норм и правил на ПИР	
<b>24. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.</b>	
Указать действующие нормативы	
<b>25. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.</b>	
Проект предоставляется на рассмотрение заказчику (филиал) принимается после устранения замечаний и согласования со всеми заинтересованными организациями.	
<b>26. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.</b>	
Действующая НТД	
<b>27. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.</b>	
Со всеми заинтересованными организациями	
<b>28. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.</b>	
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 № 3-55-20-1693»**

Филиал Новороссийскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Шуктомова Ксения Сергеевна	09.06.2020
2	Главный инженер филиала	Олейников Константин Николаевич	18.06.2020
3	Директор филиала	Эбзеев Ислам Азрет-Алиевич	19.06.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	20.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	22.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Посохов Сергей Николаевич	22.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	13.07.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	13.07.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	13.07.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	14.07.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	15.07.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	18.07.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

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

Приложение к договору  
от «26» 05 2020 № 3-55-20-169  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "ЦЕНТР"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания, социально-культурный центр.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилого здания, социально-культурный центр: 353910, Краснодарский край, г Новороссийск, ул Дзержинского, дом № 156.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 60 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: 2020-2021 г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от I с.ш РУ-0,4 кВ Т-1 ТП-80 (ПС 110/10/6кВ "Южная", пр-5).
8. Основной источник питания: ПС 110/10/6кВ "Южная", 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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности.
    - 10.1.2. Реконструкция ТП-80 (установка в РУ-0,4 кВ дополнительного рубильника).
    - 10.1.3. Прокладка ЛЭП-0,4 кВ от I с.ш. РУ-0,4 кВ Т-1 ТП-80. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
11. Заявитель осуществляет:
  - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от I с.ш РУ-0,4 кВ Т-1 ТП-80 кВ. Узел учета (ЩУ) установить в пределах границ объекта заявителя.
  - 11.2. В схеме ЩУ до прибора учета установить автоматический выключатель с

расцепителем тока 100 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности. Рекомендуются тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-03 PB.L2. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ.

11.4. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих  $\text{tg}\varphi$  не более 0,35 по стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.5. Предусмотреть защитные меры безопасности согласно п.п. 1.7.67-1.7.87 ПУЭ, заземление электроприемников согласно п.п. 1.7.80-1.7.103 ПУЭ.

11.6. 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).

11.7. Предусмотреть в проекте и выполнить мероприятия по контролю и поддержанию качества электроэнергии согласно ГОСТ 32144-2013 в точке присоединения (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.8. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

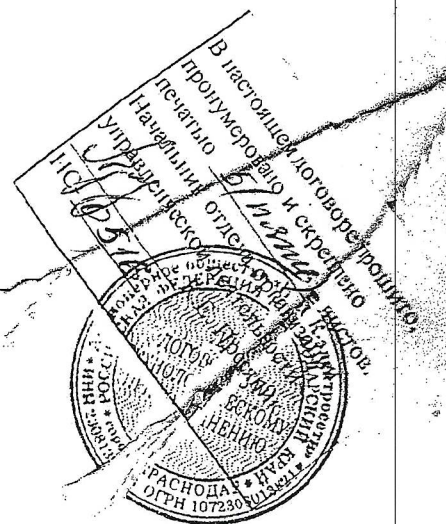
11.11. Принять участие в совместном осмотре электроустановок с представителями филиала.

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

Начальник управления  
технологических присоединений



И.Ю. Букреев



Пояснительная записка  
по заявке № 55-000528 от 27.04.2020 г.  
объект: ЭПУ нежилых зданий, социально-культурный центр  
заявитель: ООО "ЦЕНТР"

Для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Центр», расположенных по адресу: 353910, Краснодарский край, г. Новороссийск, ул. Дзержинского, дом № 156; 23:47:0307014:2344, на основании выезда специалиста филиала, было принято решение прописать мероприятия по строительству КЛ-0,4 кВ от I с.ш. РУ-0,4 кВ Т-1 ТП-80.

Техническое решение принято с учетом запрашиваемой мощности 60 кВт, заявленного уровня напряжения, и технической возможности обеспечения мощностью в данном районе.

Подключение дополнительной нагрузки на существующую линию питающей бытовых абонентов, нецелесообразно по причине загруженности существующей ЛЭП-0,4 кВ, снижения уровня напряжения в сети.

Необходимо выполнить организационно-технические мероприятия по строительству КЛ.

На основании вышеизложенного, просим Вас согласовать проект ТУ в действующей редакции.

Главный инженер филиала,



К.Н. Олейников

Исполнитель: Бовкис Е.С.  
« 04 05 » 2020 г.

