

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 №  
1-55-18-1306, 1-55-19-1541, 1-55-19-1802  
г. Новороссийск

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП №  
1-55-18-1306, 1-55-19-1541, 1-55-19-1802

### 2. Географическое положение объекта.

353993, Краснодарский край, г Новороссийск, с Мысхако;  
кад.№23:47:0118018:4601  
Краснодарский край, г Новороссийск, с Мысхако 23:47:0118018:6368  
Краснодарский край, г Новороссийск, с Мысхако 23:47:0118018:7127

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Новороссийскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-55-18-1306(Диденко Мария Васильевна;  
Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность  
15кВт ТУ № 1-55-19-1541(Никифорова Светлана Николаевна; Категория  
надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-  
55-19-1802(Самойлова Юлия 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 №2 630/10/0,4 кВ, проходного типа с 5 ячейками с высоковольтными кабельными вводами, с низковольтными кабельными или воздушными выводам

12.2. В КТП №2 630/10/0,4 кВ предусмотреть установку трансформаторов типа ТМГ-630/10/0,4/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 предусмотреть установку ВНА-10/630, в количестве 5 шт., 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-10/0,4 кВ определить при проектировании.

12.5. В проектируемой КТП №2-630/10/0,4 кВ предусмотреть установку УТКЗ на вводе 10 кВ.

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 ATM21.B, предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании

12.7. В проектируемой КТП №2 предусмотреть монтаж устройств обеспечивающих контроль положения дверей с выводением информации на пульт диспетчера.

12.8. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячеек ПС «РИП» (пр.52) с учетом роста нагрузок по присоединению в связи с подключением нового КТП №2

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

12.10. Выполнить расчёт пропускной способности проектируемых 2КЛ-10 кВ с учётом изменения конфигурации сети.

12.11. Произвести выбор, проверку (по нагрузке) трансформаторов тока в ячейках с устройствами РЗА питающего центра.

12.12. Прокладка 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой КТП №1-10/0,4кВ до РУ-0,4кВ проектируемой КТП №2-10/0,4 кВ. Протяженность КЛ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 2х1 км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм<sup>2</sup>, точную марку и сечение кабеля определить при проектировании.

12.13. Применить концевые муфты производства Райхем. Предусмотреть механическую защиту строительными кирпичами.

12.14. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-



изготовителя.

12.15. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП№2-630/10/0,4 кВ до границ участков заявителей г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. №23:47:0118018:7127, кад. №23:47:0118018:6368, 23:47:0118018:4601 применить провод марки СИП-2 (А), ориентировочное сечение не менее 3х95+1х70мм<sup>2</sup>, точную марку и сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы ВЛИ-0,4 кВ – 2 км. Точную длину трассы определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор (один пролет не более 25 м) марки СВ-10,5-5,0 точное количество опор определить при проектировании.

12.16. Место установки КТП№2- 630/10/0,4 кВ, трассы прохождения 2КЛ-10 кВ, ВЛИ-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  
договорами на ТП № 1-55-18-1306, 1-55-19-1541, 1-55-19-1802»**

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	11.08.2020
2		Погосьян Людмила Александровна	11.08.2020
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

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	20.08.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	20.08.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	20.08.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	25.08.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	25.08.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	26.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	31.08.2020
10			
11			





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«НОВОРОССИЙСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353900, г. Новороссийск, ул. Леднева, 9  
тел.: +7 (86176) 4-62-00; факс: +7 (86176) 1-35  
e-mail: novoross-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г № 1-55-18-1306  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

**Заявитель:** Диденко Мария Васильевна

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, 353993, Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако; кад. № 23:47:0118018:4601.
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 №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 КТП №1-10/0,4кВ. Тип исполнения, марку, сечение и протяженность ЛЭП-10кВ определить при проектировании.
  - 10.1.7. Сооружение КТП №1 напряжением 10/0,4 кВ. Трансформатор мощностью 630 кВА, в количестве 1 шт., ячеек 3 шт.

10.1.8. Строительство ЛЭП-0,4кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП №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 4х16мм<sup>2</sup> к проектируемой опоре ВЛИ-0,4кВ от РУ-0,4кВ проектируемой КТП №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 (разрепённой) 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

Заместитель директора по развитию и реализации  
услуг

Начальник ОКС



В.В. Чернышов

А.С. Клименко

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

Приложение к договору  
от «13» 09 2016 № 1-55-19-1541  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Никифорова Светлана Николаевна

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 23:47:0118018:6368.
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: - 2020 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. Строительство 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  $4 \times 16 \text{ мм}^2$  к проектируемой опоре ВЛП-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. Рекомендуемый тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-01 РОВ.L2. 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



И.А.-А. Эбзеев

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер



В.В. Чернышов

Исполнитель: С.В. Коковихина

тел. 79-70-90

« 12 » 11 2019 г.



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭС-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«НОВОРОССИЙСК-ЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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 «23» 01 2020 № 1-55-19-1802  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

**Заявитель: Самойлова Юлия Викторовна**

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 23:47:0118018:7127.
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: - 2020 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. Строительство 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 4х16мм<sup>2</sup> 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. Рекомендуемый тип прибора учета Меркурий 234 ARTM-01 РОВ.1.2. 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

СОГЛАСОВАНО:

Главный инженер



В.В. Чернышов



К.Н. Олейников

Исполнитель: И.И. Перевозчикова  
тел. 79-70-90  
«13» 12 2019 г.

## Пояснительная к ТЗ

по ТУ №1-55-18-1306, 1-55-19-1802, 1-55-19-1541.

объект: «ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома».

Заявители: Диденко М.В., Никифорова С.Н., Самойлова Ю. В.

В филиал АО «НЭСК-электросети» «Новороссийскэлектросеть» поступили заявки от Диденко М.В., Никифоровой С.Н., Самойловой Ю. В. технологическое присоединение «ЭПУ земельного участка для строительства жилого дома», по адресу: Краснодарский край, г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. №23:47:0118018:4601, кад. №23:47:0118018:6368, 23:47:0118018:7172

В ходе предпроектного обследования выявлено, что по данному объекту необходимо строительство нового КТП №2-630/10/0,4 кВ предусмотреть не менее 5 высоковольтных ячеек (с. Мысхако, район «Зеленый Мыс»), предусмотреть установку одного трансформатора типа ТМГ-630/10/0,4/Δ/Ун-11.

Проектом предусмотреть прокладку 2КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ проектируемой КТП №1-10/0,4кВ до РУ-0,4кВ проектируемой КТП №2-10/0,4 кВ. Протяженность КЛ определить при проектировании (ориентировочная длина по трассе 2х1 км). Проектом предусмотреть ориентировочно кабель марки АСБл-10, сечением 3х240 мм<sup>2</sup>, точную марку и сечение кабеля определить при проектировании. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП №2-630/10/0,4 кВ до границ участков заявителей г. Новороссийск, с. Мысхако, кад. №23:47:0118018:7127, кад. №23:47:0118018:6368, 23:47:0118018:4601 применить провод марки СИП-2 (А), ориентировочное сечение не менее 3х95+1х70мм<sup>2</sup>, точную марку и сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина трассы ВЛИ-0,4 кВ – 2 км. Точную длину трассы определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор (один пролет не более 25 м) марки СВ-10,5-5,0 точное количество опор определить при проектировании.

В связи с обращением большого количества заявителей (более 85-ти заявителей, мощностью 1425кВ), с целью заключения договоров об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, а также сетевых объектов в районе с. Мысхако с кадастровыми номерами кад. №23:47:0118018:6493, кад. №23:47:0118018:4388, кад. №23:47:0118018:6239, кад. №23:47:0118018:4293, кад. №23:47:0118018:4601, кад. №23:47:0118018:6380, кад. №23:47:0118018:5071, кад. №23:47:0118018:4570, кад. №23:47:0118018:4334, кад. №23:47:0118018:5324, кад. №23:47:0118018:4509, кад. №23:47:0118018:5048, кад. №23:47:0118018:6317, кад. №23:47:0118018:4591, кад. №23:47:0118018:6368, кад. №23:47:0118018:6824, кад. №23:47:0118018:4737, кад. №23:47:0118018:4739,



кад. №23:47:0118018:4734, кад. №23:47:0118018:6792, кад. №23:47:0118018:6910, кад. №23:47:0118018:6806, кад. №23:47:0118018:6781, кад. №23:47:0118018:4574, кад. №23:47:0118018:6904, кад. №23:47:0118018:4558, кад. №23:47:0118018:7127, кад. №23:47:0118018:6375, кад. №23:47:0118018:5779, кад. №23:47:0118018:4559, кад. №23:47:0118018:4569, кад. №23:47:0118018:6841, кад. №23:47:0118018:4286, кад. №23:47:0118018:6322, кад. №23:47:0118018:4567 для обеспечения надежности и качества энергоснабжения потребителей данного района, филиалом «Новороссийскэлектросеть» принято решение о необходимости проведения мероприятий по строительству КТП№2 630/10/0,4кВ, прокладка 2КЛ-10кВ и строительство ВЛ-0,4кВ.

Осуществление технологического присоединения вышеуказанного заявителя невозможно без проведения мероприятий по строительству КТП№2.

Главный инженер филиала

 К. Н. Олейников