

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

  
«11» Нос

С.Ю. Орехов  
2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП №  
3-37-20-0101  
г. Ейск

### 1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договором на ТП № 3-37-20-0101

### 2. Географическое положение объекта.

353682, Краснодарский край, Ейский р-н, г Ейск, ул Б.Хмельницкого, дом № 97  
23:42:0205005:51

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Ейскэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 50кВт ТУ № 3-37-20-0101(Государственное бюджетное учреждение здравоохранения "Ейская центральная районная больница" министерства здравоохранения Краснодарского края; Категория надежности: II – 50кВт; Мощность: 7кВт)

### 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 - 2022

### 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. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности

12.2. Сооружение ТП-630 кВА (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная) тип подстанции, определить при проектировании, с двумя трансформаторами ТМГ - 160 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ.

12.3. 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.

12.4. Прокладка КЛ-6 кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-6 кВ "Ейск-1 "Е-21" - ТП-214" (фидер Е-21) до II С.Ш. РУ-6 кВ проектируемой ТП-630 кВА (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная). Марка кабеля АСБ(л)-10, площадь поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,55 км.

12.5. Прокладка КЛ-6 кВ от опоры № В-24 ВЛ-6 кВ "РП 2-ТП 67" (фидер Е-10) до I С.Ш. РУ-6 кВ проектируемой ТП-630 кВА (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная). Марка кабеля АСБ(л)-10, площадь поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,06 км.

12.6. Строительство КЛ-0,4 кВ от I С.Ш. РУ-0,4 кВ (фидер Е-10) проектируемой ТП-630 кВА (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная) до границы земельного участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, кабелем АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 4х95 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 0,37 км. Точную марку, длину и сечение линии определить при проектировании.

12.7. Строительство КЛ-0,4 кВ от II С.Ш. РУ-0,4 кВ (фидер Е-21) проектируемой ТП-630 кВА (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная) до границы земельного участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, кабелем АВБбШ (в, нг)-0,66-1 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы не менее 4х95 мм<sup>2</sup>. Ориентировочная протяженность 0,37 км. Точную марку, длину и сечение линии определить при проектировании.

12.8. Выполнить проверочный расчет пропускной способности линии, токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра "Е-21" с учетом изменения конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети».

## **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.**

Требуется (указать 1-ю очередь и т.д.) или 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" Ейскэлектросеть

**29. Бухгалтерская информация (при реконструкции): наименование объекта(ов) согласно форме ОС-6 с указанием инвентарного номера(ов).**

29.1 Место для ввода текста.

**Лист согласования технического задания  
по объекту строительства (реконструкции)  
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с  
договором на ТП № 3-37-20-0101»**

Филиал Ейскэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Миргородский Александр Олегович	09.07.2020
2	Главный инженер филиала	Подушко Виталий Валерьевич	14.07.2020
3	Директор филиала	Дзгоев Константин Михайлович	29.07.2020
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	29.07.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	29.07.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Берестенко Юрий Владимирович	30.07.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	31.07.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	06.08.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	07.08.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Медведько Алексей Николаевич	10.08.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	11.08.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	11.08.2020
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 « 19 » 02 2020 № 1-22-20-0101  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Государственное бюджетное учреждение здравоохранения "Ейская центральная районная больница" министерства здравоохранения Краснодарского края

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилых помещений, комнаты № 5-23, 29-56.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилых помещений, комнаты № 5-23, 29-56, 353682, Краснодарский край, Ейский р-н, г. Ейск, ул. Б. Хмельницкого, дом № 97; кадастровый номер 23:42:0205005:51.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 50 кВт, в том числе существующая 7 кВт.
4. Категория надежности: II Кат. 50 кВт.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 0,4 кВ, трехфазный.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: существующий объект.
7. Точка присоединения: проектируемые ЛЭП-0,4 кВ от I С.Ш. и II С.Ш РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная ).
8. Основной источник питания: ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-10.
9. Резервный источник питания: ПС 110/35/6кВ "Ейская-1", Е-21.
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 (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-6 кВ "Ейск-1 "Е-21" - ТП-214" (фидер Е-21) до II С.Ш. РУ-6 кВ проектируемой ТП (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная). Марка кабеля АСБ(л)-10. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.
    - 10.1.3. Строительство ЛЭП-6 кВ от опоры № В-24 ВЛ-6 кВ "РП 2-ТП 67" (фидер Е-10) до I С.Ш РУ-6 кВ проектируемой ТП (ул.Коммунистическая / ул. Баррикадная). Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании.



10.1.4. Сооружение 2ТП (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная ) на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Количество ячеек, тип и марку трансформаторов определить при проектировании.

10.1.5. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от I С.Ш. РУ-0,4 кВ (фидер Е-10) проектируемой ТП (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная) до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

10.1.6. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от II С.Ш. РУ-0,4 кВ (фидер Е-21) проектируемой ТП (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная) до границы земельного участка заявителя. Тип, марку, сечение и протяженность определить при проектировании в соответствии с запрашиваемой мощностью.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемым ЛЭП-0,4 кВ от I и II С.Ш. РУ-0,4 кВ проектируемой ТП (ул. Коммунистическая / ул. Баррикадная). Установить ВРУ-0,4 кВ на границе балансовой принадлежности объекта, в целях электроснабжения которого осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя.

11.2. Для обеспечения II категории надёжности электроснабжения энергопринимающих устройств заявителя предусмотреть установку в ВРУ-0,4 кВ заявителя перекидного рубильника.

11.3. До прибора учета установить автоматические выключатели с расцепителями тока 80 А, соответствующие максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью их опломбирования.

11.4. После вводного автомата установить приборы учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающие контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора с функцией контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Тип прибора учета и схему учета электроэнергии согласовать со службой учета филиала АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть». Рекомендуются тип прибора учёта Меркурий 234ARTM-02 РВ.Г. ВРУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.5. 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».

11.6. Существующий ввод не отвечающий по пропускной способности, принадлежащий заявителю демонтировать.

11.7. 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.

11.8. 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).

11.9. 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).

11.10. Проект электроснабжения в части схемы учёта, внешней схемы электроснабжения, с указанием, соблюдения мер электро и пожаробезопасности, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть» и другими заинтересованными сторонами (в



случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

11.11. Выполнение норм в части качества электроэнергии подтвердить протоколами измерений лаборатории, имеющей соответствующую аккредитацию (в случае применения в производстве оборудования, потенциально ухудшающего качество электроэнергии) подтвердить в трёх месячный срок с момента подачи напряжения на электроустановки, путём предоставления соответствующего протокола в филиал АО «НЭСК-электросети» «Ейскэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

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

11.15. Получить разрешение органа федерального государственного энергетического надзора на допуск к эксплуатации присоединяемых объектов.

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

Директор по управлению  
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»  
«ЕЙСКЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496  
353680, г. Ейск, пер. Азовский, 4  
тел./факс: +7 (86132) 2-31-27  
e-mail: eisk-elseti@nesk.ru  
www.nesk-elseti.ru

№37.НС \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

Главному инженеру  
техническому-директору  
АО «НЭСК-электросети»  
Орехову С.Ю.

О предоставлении  
пояснительной записки.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

В адрес филиала поступила заявка от Государственного бюджетного учреждения здравоохранения "Ейская центральная районная больница" министерства здравоохранения Краснодарского края, для заключения договора на технологическое присоединение ЭПУ Нежилых помещений, комнаты № 5-23, 29-56 по адресу: г Ейск, ул. Б. Хмельницкого, дом № 97, заявка № 37-000006, запрашиваемой мощностью 50 кВт по второй категории надёжности. Для технологического присоединения объекта необходимо выполнить сооружение ТП-630 кВА (ул.Коммунистическая / ул. Баррикадная) тип подстанции, определить при проектировании, с двумя трансформаторами ТМГ - 160 кВА на номинальное напряжение 6/0,4 кВ. Прокладку КЛ-6 кВ (два кабеля в траншее) от места расщепки КЛ-6 кВ "Ейск-1 "Е-21" - ТП-214" (фидер Е-21) до II С.Ш. РУ-6 кВ проектируемой ТП-630 кВА (ул.Коммунистическая / ул. Баррикадная). Марка кабеля АСБ(л)-10, площадь поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,55 км. Прокладка КЛ-6 кВ от опоры № В-24 ВЛ-6 кВ "РП 2-ТП 67" (фидер Е-10) до I С.Ш РУ-6 кВ проектируемой ТП-630 кВА (ул.Коммунистическая / ул. Баррикадная). Марка кабеля АСБ(л)-10, площадь поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,06 км. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от I С.Ш. РУ-0,4 кВ (фидер Е-10) проектируемой 2БКТП-630 кВА (ул.Коммунистическая / ул. Баррикадная) до границы земельного участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, тип, марку и сечение определить при проектировании, ориентировочная протяженность 0.37 км Строительство ЛЭП-0,4 кВ от II С.Ш. РУ-0,4 кВ (фидер Е-21) проектируемой ТП-630 кВА (ул.Коммунистическая / ул. Баррикадная) до границы земельного участка, на котором расположены энергопринимающие устройства заявителя, тип, марку



и сечение определить при проектировании, ориентировочная протяженность 0.37 км.

Строительство ТП-630 кВА (ул.Коммунистическая / ул. Баррикадная) обусловлено отсутствием необходимой ТП вблизи расположения объекта заявителя для обеспечения второй категории надежности. Протяженность проектируемой КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП-630 кВА (ул.Коммунистическая / ул. Баррикадная) связана с отдаленностью объекта заявителя от земельного участка для подходящего для строительства проектируемой ТП. Сооружение трансформаторной подстанции с габаритами под установку трансформаторов 630 кВА позволит осуществить технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя и будущих потребителей, находящихся в районе улиц Коммунистическая, Баррикадная, С. Романа, Кухаренко. Необходимо учесть, что ранее была подана заявка №37-000233 от Государственного автономного учреждения Краснодарского края "Центр по организации питания учреждений социальной защиты населения", запрашиваемой мощностью 300 кВт, существует вероятность повторной подачи заявки, с целью уменьшения мероприятий и затрат сетевой организации планируется осуществить технологическое присоединение объекта вышеуказанного заявителя от проектируемой ТП-630 кВА (ул.Коммунистическая / ул. Баррикадная).

Директор филиала



К.М. Дзгоев