

СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»

«    »



УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –  
технический директор  
АО «НЭСК-электросети»

С.Ю. Орехов  
2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

**Электроснабжение ЭПУ для объектов технического обслуживания и ремонта транспортных средств, машин и оборудования (ПРРЭС) К договору на технологическое присоединение (№ 2-38-19-0931)**

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ для объектов технического обслуживания и ремонта транспортных средств, машин и оборудования (ПРРЭС) К договору на технологическое присоединение (№ 2-38-19-0931).

2. Географическое положение объекта.

г. Краснодар, ул. им. Константина Симонова и ул. Российская

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» (филиал – «Краснодарэлектросеть»).

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

ЭПУ на земельном участке для объектов технического обслуживания и ремонта транспортных средств, машин и оборудования, кадастровый номер 23:43:0129001:1618 – 25 кВт (в том числе существующая – 0 кВт) - III-кат. (Копань Т.А. – ТУ №2-38-19-0931).

5. Планируемые затраты.

6. Назначение программы.

Технологическое присоединение

7. Требования к проектировщику.

Обязательное членство в СРО, опыт проектирования таковых объектов в данной местности, техническая оснащенность.

8. Вид строительства.

Новое строительство.

9. Срок окончания строительства, либо ввода объекта в эксплуатацию.

2020 г.

10. Стадийность проектирования.

Рабочая документация.

11. Условия ввода в эксплуатацию.

**В соответствии с п.17.**

12. Потребность в инженерных изысканиях.

**Требуются.**

13. Основные технико-экономические показатели объекта проектирования.

**Технико-экономические показатели определить по результатам проведения предпроектного обследования и выполнения проектной и рабочей документации.**

14. Требования к техническим решениям.

**1 Проектом предусмотреть строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1986п до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заявителем.**

**1.1 Применить провод марки СИП-2А сечением не менее  $3 \times 35 \text{ мм}^2$  сечение нулевого провода выбрать из расчета петли фаза-ноль. Точную протяженность ВЛ-0,4 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,2 км.**

**2 При необходимости предусмотреть установку ж/б опор. Количество и тип устанавливаемых опор определить при проектировании. На всех типах опор предусмотреть возможность ответвления к вводам в здания.**

**2.1 Проектом предусмотреть установку зажимов для повторного заземления и для присоединения приборов контроля напряжения и переносного заземления на опорах ВЛ-0,4 кВ.**

**2.2 При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ, расчеты падения напряжения в конце линии 0,4 кВ, а также проверку обеспечения селективности действия устройств РЗА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Произвести расчет установок РЗ. Точный тип и параметры оборудования определить при проектировании и согласовать с начальником СРЗАиИ (ул. Леваневского, 91) на начальном этапе проектирования.**

**3 Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.**

**4 Трассу прохождения ВЛ-0,4кВ, согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть» и со всеми заинтересованными организациями**

**5 Предусмотреть проведение исполнительной съемки с нанесением всех изменений на топографический план масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.**

15. Особые условия строительства.

**Нет.**



16. Требования к архитектурно-строительным, объемно-планировочным и конструктивным решениям.

**В соответствии с нормативно-технической документацией.**

17. Выделение очередей и пусковых комплексов.

**Не требуется.**

18. Требования к режиму безопасности и гигиене труда.

**В объеме действующей НТД.**

19. Требования и условия для разработки природоохранных мер и мероприятий.

**В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.**

20. Требования по разработке инженерно-технических мероприятий по гражданской обороне и предупреждению чрезвычайных ситуаций.

**В соответствии с постановлением РФ от 16.02.2008 № 87.**

21. Требования по выполнению исследований и конструкторских разработок.

**Нет.**

22. 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 энергетической эффективности и требований оснащенности зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов».**

23. Состав демонстрационных материалов.

**Нет.**

24. Материалы, представляемые заказчиком.

**Состав определить в договоре на выполнение ПИР.**

25. Срок выдачи проекта.

**Согласно договора на проектирование.**

26. Срок выдачи тендерной документации.

**Не требуется.**

27. Количество экземпляров ПСД.

**На бумажном носителе – 4 экземпляра, в электронном виде – 1 экземпляр.**

28. Порядок и требования к оформлению перечня оборудования и материалов.

**В объеме действующих требований НТД.**

29. Требования к проведению, оформлению и представлению расчета стоимости СМР.

**Использовать федеральные единичные расценки на строительно-монтажные, ремонтно-строительные, пусконаладочные работы, утвержденные Приказом Минстроя России от 30.12.2016 № 1039/ПР, который вступил в силу с 28.04.2017 с учетом всех текущих изменений и**

дополнений. Применять индексы, разработанные Минстроем России, включенные в Федеральный реестр сметных нормативов, подлежащих применению при определении текущей стоимости.

30. Правила представления, рассмотрения и принятия ПСД.

Проект, предварительно согласованный с начальником ППРЭС (ул. Каляева, 261), предоставляется на рассмотрение, в течение 10 дней рассматривается, принимается после устранения всех отмеченных в ходе рассмотрения замечаний и предоставления согласований со всеми заинтересованными организациями.

31. Особые условия.

Проектная организация заказывает топографическую съемку в соответствующих организациях.

32. Перечень технических регламентов, национальных стандартов, норм, стандартов организаций, соответствие которым должно быть обеспечено при проектировании.

Действующие НТД.

33. Перечень согласований с федеральными надзорными органами.

Со всеми заинтересованными организациями.

34. Требования к процедуре подтверждения соответствия проекта заданию на проектирование.

Согласование ПИР главным инженером филиала

**Электроснабжение ЭПУ для объектов технического обслуживания и  
ремонта транспортных средств, машин и оборудования (ПРРЭС) К  
договору на технологическое присоединение (№ 2-38-19-0931)**

Главный инженер  
филиала АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



И.В. Верещагин

Начальник ПТО филиала  
АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



А.Г. Хантий

Начальник Прикубанского РРЭС  
филиала АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



С.В. Александров

Начальник службы релейной  
защиты автоматики и измерений  
филиала АО «НЭСК-электросети»  
«Краснодарэлектросеть»



М.А. Путов

Согласовано:

Заместитель главного инженера-  
технического директора  
АО «НЭСК-электросети»



Ю.В. Берестенко

Начальник управления  
технологических присоединений  
АО «НЭСК-электросети»



И.Ю. Букреева

Заместитель начальника УТЭЭ  
АО «НЭСК-электросети»



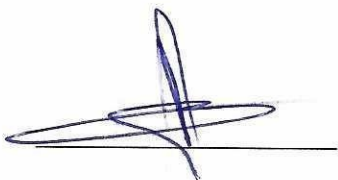
Р.Б. Кубатиев

Начальник отдела релейной  
защиты и автоматики  
АО «НЭСК-электросети»



*О.В. Зинзгов*  
С.Г. Шурасева

Начальник управления  
имущественных отношений  
АО «НЭСК-электросети»



Д.Ю. Пруша  
13.05.2012



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 «01» 04 2019 г. № 2-38-19-0931  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

### ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Копань Татьяна Александровна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВПУ-0,4 кВ ЭПУ для объектов технического обслуживания и ремонта транспортных средств, машин и оборудования.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для объектов технического обслуживания и ремонта транспортных средств, машин и оборудования, г Краснодар; между улицами ул. Константина Симонова, Российской; Кадастровый номер : 23:43:0129001:1618.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 25 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: 2019 г.
7. Точка присоединения: проектируемая ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1986п (ПС Калинино 35/10, К-104).
8. Основной источник питания: ПС Калинино 35/10, К-104.
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. Реконструкцию камеры силового трансформатора ТП-1986п с заменой силового трансформатора 250 кВА на трансформатор номинальной мощностью 400 кВА.
    - 10.1.3. Реконструкцию РУ-0,4 кВ ТП-1986п с установкой комплектного низковольтного распределительного устройства типа ЩРНВ.
    - 10.1.4. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1986п до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком.
    - 10.1.5. Обеспечение выполнения мероприятий раздела 10 настоящих технических



условий, включая разработку проектной документации.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-1986п. Марку и сечение линии определить при проектировании. Установить ВПУ на наружной стене (фасаде) объекта или отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода до ВПУ-0,4 кВ запрещается.

11.2. В схеме ВПУ-0,4 кВ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 40 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета прямого включения класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности, или установить отдельный прибор учета и прибор 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 электроэнергии филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

11.4. Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.B или TELEOFIS RX608-R2 во ВПУ-0,4 кВ заявителя.

11.5. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tgφ не более 0,35 до стороне 0,4 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.6. 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.

11.7. 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).

11.8. 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).

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

11.10. 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» «Краснодарэлектросеть» (в случае если данные мероприятия необходимы для соблюдения требований нормативно-правовых актов РФ).

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

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

А

11.13. 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 по управлению  
технологическими присоединениями

**М.М. Бештоков**



" " \_\_\_\_\_ 20\_\_ г.