

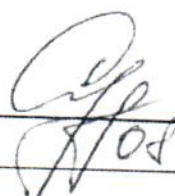
СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала
АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»

« 30 »  
А.А. Отезов
2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»

« 08 »  С.Ю. Орехов
2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ расположенные на земельном участке для капитальных гаражей, проезд Лиговский 1-й (ПРРЭС) К договору на технологическое присоединение №4-38-13-840

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ расположенные на земельном участке для капитальных гаражей, проезд Лиговский 1-й (ПРРЭС) К договору на технологическое присоединение №4-38-13-840.

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Краснодар, проезд Лиговский 1-й.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» филиал - Краснодарэлектросеть.

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

ЭПУ, расположенные на земельном участке для капитальных гаражей –
300 кВт
– III кат.,
(Кузина Н. А. – ТУ № 4-38-13-840).

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 работ.

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. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10кВ ТП-1318 до РУ-10 кВ проектируемой ТП в районе проезд Лиговский 1-й (23:43:0119002:2310).

1.1 Применить кабель марки АСБл-10 сечением $3 \times 240 \text{ мм}^2$. Точную протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,562 км.

2. Строительство КЛ-10 кВ от РУ-10кВ ТП-1369 до РУ-10 кВ проектируемой ТП в районе проезд Лиговский 1-й (23:43:0119002:2310).

2.1 Применить кабель марки АСБл-10 сечением $3 \times 240 \text{ мм}^2$. Точную протяженность КЛ-10 кВ определить при проектировании. Ориентировочная длина по трассе – 0,44 км.

3. Предусмотреть механическую защиту кабеля глиняным полнотелым кирпичом

4. Переходы через дороги выполнить открытым способом. В случае отсутствия возможности – методом горизонтально-направленного бурения. При переходах под дорогами применить трубы ПЭ100 SDR17 Ø160 мм. Предусмотреть закладку резервной трубы. При прокладке в трубах обеспечить нормальный тепловой режим эксплуатации кабелей с сохранением номинальной токовой пропускной способности согласно применяемого сечения КЛ-10 кВ.

5. Применить соединительные муфты СТп и концевые муфты производства Raychem.

6. Провести проверку выбранного кабеля на пропускную способность по существующей нагрузке с учетом возможного ремонтного режима.

7. Выполнить расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА, для обеспечения селективного действия защиты. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с СРЗАиИ филиала АО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

8. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объеме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчет токов КЗ и уставок РЗА.

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

3. Трассу прохождения КЛ-10 кВ согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Краснодарэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

15. Особые условия строительства.

Оборудование и материалы применять со сроками производства заводами-изготовителями не позднее 2-х кварталов, предшествующих разработке проекта.

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.

Не требуется.

27. Количество экземпляров ПСД.

Бумажный носитель – 4 экземпляра (рабочая документация + сметная документация). Электронный носитель (проектно-рабочая документация) в формате AutoCad, Excel, Грандсмета, PDF.

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 ПРРЭС, (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 расположенные на земельном участке для
капитальных гаражей, проезд Лиговский 1-й (ПРРЭС) К договору на
технологическое присоединение №4-38-13-840

Заместитель главного инженера
по оперативной работе
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»



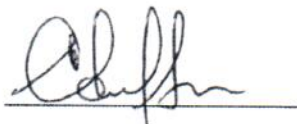
А.А. Панфиленко

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



А.Г. Хантий

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



С.В. Александров

Начальник службы кабельных сетей
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»



М.А. Мирзоян


Согласовано:

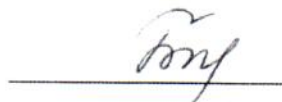
Начальник управления
по эксплуатации
АО «НЭСК-электросети»

08.08.19



О.В. Акулов

 Начальник управления
технологических присоединений
АО «НЭСК-электросети»



08.08.19
И.Ю. Букреева

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



С.Г. Шурасева

Начальник управления
и общественными отношениями
АО «НЭСК-электросети»



Д.Ю. Прусина



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 дополнительному соглашению
от «___» _____ 20__ г № _____
к договору об осуществлении
технологического присоединения к
электрическим сетям от «___» _____ 20__ г
№ 4-38-13-840

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Кузина Надежда Александровна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: РУ-10 кВ ТП для ЭПУ, расположенных на земельном участке для капитальных гаражей.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ, расположенные на земельном участке для капитальных гаражей, 350051, г. Краснодар, проезд Лиговский 1-й.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 300 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение: 10 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2019-2020 г.
7. Точка присоединения: РУ-10 кВ проектируемой ТП (ПС Военгородок 35/10, ВГ-7).
8. Основной источник питания: ПС Военгородок 35/10, ВГ-7.
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 существующей КЛ-10 кВ по трассе от ПС «Военгородок» ВГ-7 до ТП-582 (ИПР).
 - 10.1.4. Обеспечение выполнения мероприятий раздела 10 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации.
 - 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.
 - 10.2.1. Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1318 до РУ-10 кВ проектируемой заявителем

ТП. Кабель марки АСБл-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм², протяженностью 0,2 км.

10.2.2. Прокладка КЛ-10 кВ от РУ-10 кВ ТП-1369 до РУ-10 кВ проектируемой заявителем ТП. Кабель марки АСБл-10, с площадью поперечного сечения токоведущей жилы 3х240 мм², протяженностью 0,3 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Сооружение ТП с силовым трансформатором номинальным напряжением 10/0,4 кВ, мощностью 400 кВА, с вакуумными выключателями с телеуправлением и телесигнализацией на центральный диспетчерский щит, расположенный по адресу: г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2.

11.2. Проектируемую ТП подключить от проектируемых КЛ-10 кВ по п.10.2.

11.3. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить от РУ-0,4 кВ проектируемой ТП. Тип ввода, марку и сечение определить при проектировании.

11.4. В РУ-0,4 кВ проектируемой ТП до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 500 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.5. После автоматического выключателя установить прибор учета 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». Необходимость установки и выбор трансформаторов тока для узла учёта должна быть предусмотрена проектом в зависимости от номинального тока согласно максимальной (разрешённой) мощности. Трансформаторы тока применять с классом точности не ниже 0,5.

11.6. Для удалённого сбора данных потребления электрической энергии, рекомендуем установить GSM-модем, типа: IRZ TG21.B или TELEOFIS RX608-R2.

11.7. Выполнить расчет компенсации реактивной мощности и при необходимости установить компенсирующие устройства с автоматическим включением мощности конденсаторных батарей, обеспечивающих tgφ не более 0,4 по стороне 10 кВ на границе раздела балансовой принадлежности между электрическими сетями Заявителя и АО «НЭСК-электросети».

11.8. 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.

11.9. 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).

11.10. 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).

11.11. 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).

11.12. 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).

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

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

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

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

Директор по управлению
технологическими присоединениями

М.М. Бештоков



"__" _____ 20__ г.