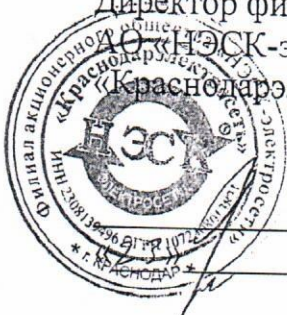


СОГЛАСОВАНО:

Директор филиала

АО «НЭСК-электросети»

«Краснодарэлектросеть»



А.А. Этезов

20 2019 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –

технический директор

АО «НЭСК-электросети»

С.Ю. Орехов

«21» 11 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Реконструкция ТП-19 (I и II с.ш.) с заменой трансформаторов на ТМГ-1000, РУ-6кВ и РУ-0,4кВ (ЗРРЭС). К договору на технологическое присоединение № 3-38-18-1118

1. Наименование объекта.

Реконструкция ТП-19 (I и II с.ш.) с заменой трансформаторов на ТМГ-1000, РУ-6кВ и РУ-0,4кВ (ЗРРЭС). К договору на технологическое присоединение № 3-38-18-1118.

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, г. Краснодар, ул. Красная, 67/1 Литер А

3. Заказчик.

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

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

ЭПУ нежилых помещений 1, 1/6, 2, 2/1, 1/5, 1/4, 1/1, 1/3, 6, 6/1, 3, 7/2, 9/1, 12/4, 12/3, 12/2, 12/1, 14/1, 14/3, 14/4, 14/6, 14/7, 14/3, 13/3, 3/4, 4, 7, 7/3, 5, 7/4 расположенных по адресу ул. Красная, 67/1, Литер А – 90 кВт (в том числе существующая – 28 кВт) – III кат. (Рыбальченко С.Ю. – ТУ №3-38-18-1118).

5. Планируемые затраты.

6. Назначение программы.

Инвестиционная программа АО «НЭСК-электросети» - 2019 г.

7. Требования к проектировщику.

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

8. Вид строительства.

Реконструкция.

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

2019 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.

14. Требования к техническим решениям.

1. Проектом предусмотреть в РУ-0,4 и 6кВ устройство стяжки пола из бетона толщиной 100мм армированного дорожной сеткой сечением 100×100мм. Произвести обеспыливание бетонных поверхностей и покраску пола.

2. Выполнить очистку стен помещений от известковой краски и от штукатурки для нанесения штукатурки стен цементным раствором с предварительным покрытием поверхности грунтовкой глубокого проникновения за два раза. На окончательном этапе произвести окраску стен водоземulsionными составами по подготовленной поверхности за два раза.

3. В камерах силового трансформатора (Т-1, Т-2) ТП-19 (ул. Карасунская, 73/1) смонтировать силовой трансформатор марки ТМГ-1000/6 взамен существующего 630/6.

3.1 В ТП-19 предусмотреть установку трансформаторов типа ТМГ-1000/6/0,4/Δ/Ун-11. На шпильках трансформаторов 0,4 кВ предусмотреть установку аппаратных зажимов. Предусмотреть трансформаторы со значением показателя потерь холостого хода не превышающим 1,5 %.

3.2 В РУ-6 кВ проектом предусмотреть в ячейках трансформаторов установить вакуумный выключатель. Точный тип вакуумных выключателей определить при проектировании.

3.3 Выполнить выбор устройств РЗА-6кВ на микропроцессорной базе (тип уточнить проектной и рабочей документацией). Предусмотреть наиболее полное использование функций терминалов. Точные параметры и типы проектируемого оборудования РУ-6 кВ и релейной защиты определить при проектировании, согласовав со службой РЗАиИ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).

3.4 Проверить сечение шин в РУ-6 кВ на пропускную способность по току.

3.5 При необходимости произвести замену существующей ошиновки силовых трансформаторов. Применить шины точные параметры которых определить при проектировании.

3.6 При проектировании произвести выбор оборудования и проверку существующего оборудования на соответствие токам нагрузки и КЗ, а также проверку обеспечения селективности действия устройств РЗА на питающем центре и в системе внутреннего электроснабжения объекта. Точный тип и параметры оборудования РУ-6 кВ определить при проектировании, согласовав со службой РЗАиИ филиала «Краснодарэлектросеть» (ул. Леваневского, 91).

4. В РУ-0,4 кВ (I, II с.ш.) предусмотреть замену существующих панелей

на сборки НН типа ЩРНВ-16/1800/1200 с вводными выключателями-разъединителями типа CSSD. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

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

15. Особые условия строительства.

Оборудование и материалы применять со сроками производства заводами-изготовителями не позднее 2-х кварталов, предшествующих разработке проекта. Сейсмостойкость проектируемого оборудования должна быть не ниже предусмотренных картой сейсмостойкости по Краснодарскому краю (9 баллов) по шкале Рихтера.

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 ЗРРЭС, (ул. Думенко, 18) 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

**Реконструкция ТП-19 (I и II с.ш.) с заменой трансформаторов на
ТМГ-1000, РУ-6кВ и РУ-0,4кВ (ЗРРЭС). К договору на технологическое
присоединение № 3-38-18-1118**

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



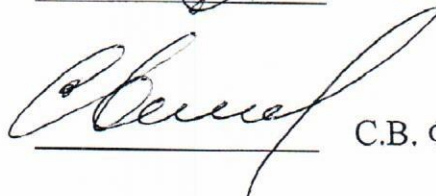
А.А. Панфиленко

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



А.Г. Хантий

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



С.В. Федотов

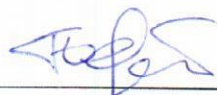
Начальник службы релейной
защиты автоматики и измерений
филиала АО «НЭСК-электросети»
«Краснодарэлектросеть»




М.А. Путов

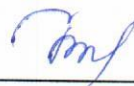
Согласовано:

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



Ю.В. Берестенко
21.11.2019

 Начальник управления
технологических присоединений
АО «НЭСК-электросети»



13.11.19
И.Ю. Букреева

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



С.Г. Шурасева
13.11.19

Заместитель начальника УТЭЭ
АО «НЭСК-электросети»



Р.Б. Кубатиев

Начальник управления
имущественных отношений
АО «НЭСК-электросети»



Д.Ю. Пруша
08.11.2019



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭС-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 «18» 04 2018 г. № 3-38-18-1118
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Рыбальченко Светлана Юрьевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ВРУ-0,4 кВ ЭПУ нежилых помещений № 1,1/6,2,2/1,1/5,1/4,1/1,1/3,6,6/1,3,7/2,9/1,12/4,12/3,12/2,12/1,14/1,14/3,14/4,14/6,14/7,14 здания литер А, № 3/13/3,3/4,4,7,7/3,5,7/4 здания литер А.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ нежилых помещений № 1,1/6,2,2/1,1/5,1/4,1/1,1/3,6,6/1,3,7/2,9/1,12/4,12/3,12/2,12/1,14/1,14/3,14/4,14/6,14/7,14 здания литер А, № 3/13/3,3/4,4,7,7/3,5,7/4 здания литер А, г Краснодар, ул Красная, дом № 67/1.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 90 кВт, в том числе существующая 28 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: ТП-19 (II с.ш.) (ПС Южная 110/35/10/6, Ю-16 КРУН).
8. Основной источник питания: ПС Южная 110/35/10/6, Ю-16 КРУН.
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. Ремонт строительной части ТП-19.
 - 10.1.3. В камерах силовых трансформаторов (Т-1, Т-2) ТП-19 смонтировать силовые трансформаторы марки ТМГ-1000/6 взамен существующих 630/6.
 - 10.1.4. Реконструкцию РУ-6 кВ (I, II с.ш.) ТП-19 с заменой оборудования. В ячейках РУ-6 кВ для защиты силовых трансформаторов предусмотреть установку вакуумных выключателей.
 - 10.1.5. Реконструкцию РУ-0,4 кВ (I, II с.ш.) ТП-19 с заменой существующего оборудования.

10.1.6. Строительство ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-19 (II с.ш.) до границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности с заказчиком. Ориентировочная протяженность 0,17 км.

10.1.7. Обеспечение выполнения мероприятий раздела 10 настоящих технических условий, включая разработку проектной документации.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить к проектируемой ВЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-19 (II с.ш.). Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ. Прокладка невидимых вводов до ВРУ-0,4 кВ запрещается.

11.2. Существующий ввод демонтировать. Предусмотреть перевод существующей нагрузки на ВРУ-0,4 кВ (п. 11.1.).

11.3. В схеме ВРУ-0,4 кВ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 160 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.4. 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.

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

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».

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.

Главный инженер - технический директор



Орехов С.Ю.

" " _____ 20__ г.