



УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«24»  С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ
в соответствии с договором на ТП № 4-41-20-3575
г. Кропоткин

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-41-20-3575

2. Географическое положение объекта.

Краснодарский край, Кавказский р-н, г. Кропоткин, ул. Промышленная, 60,
23:44:0603001:266

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Кропоткинэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-41-20-3575 (Сарксян Сусана Айковна;
Категория надежности: III – 150кВт; 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 - 2021

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. Запроектировать строительство комплектной трансформаторной подстанции КТППН- 400-6/0,4 кВ (В/В) (в районе ул. Промышленная, 60). В КТППН- 400-6/0,4 кВ (В/В) предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-400/6/0,4 кВ/ Δ /YII-11.

12.2. РУ-6кВ запроектировать на базе ячеек КСО с выключателями нагрузки типа ВНА.

12.3. Запроектировать строительство ВЛЗ-6 кВ в расщелку существующей ВЛ-6 кВ, фидер-19, ПС 330/110/10/6 "Кропоткин", между опорами №1/21 и 1/22 от места расщелки до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ. Применить провод марки СИП-3, сечение 70 мм², протяженность 2х0,03 км. Точные параметры ВЛЗ-6кВ (кол-во стоек, сечение провода, протяженность)-определить при проектировании. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.

12.4. Выполнить проверочный расчет токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС 330/110/10/6 кВ "Кропоткин" фидер №19 в связи с изменением конфигурации сети. Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК электросети» (г. Краснодар, пер. Переправный, 13).

12.5. В РУ-0,4 кВ проектируемой КТППН-400-6/0,4 кВ(В/В) запроектировать на базе ячеек ЩО-70: рубильник-предохранитель (РПС-4,РПС-2), с количеством отходящих линий 0,4 кВ не менее 4-х. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.6. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета вводе со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ АТМ21.Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТПП-0,66 классом точности 0,5 Номинал ТТ определить при проектировании

12.7. Трассу прохождения линии электроснабжения согласовать с филиалом АО "НЭСК-электросети" "Кропоткинэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры

12.8. Монтажные работы в стесненных (городских) условиях.

Сейсмостойкость проектируемых подстанций и оборудования в них должна быть не ниже предусмотренных картой сейсмостойкости по Краснодарскому краю , Кавказский район, г. Кропоткин.

Оборудование и материалы применять со сроками изготовления заводами – производителями не позднее 2-х кварталов.

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 ИТД

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 оснащённости 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" Кропоткинэлектросеть

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)
«Строительство трансформаторной подстанции, строительство
ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-41-20-3575 »**

Филиал Кропоткинэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Хворов Юрий Семенович	15.12.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Сотникова Светлана Юрьевна	15.12.2020
3	Главный инженер филиала	Шахов Сергей Александрович	15.12.2020
4	Директор филиала	Губарь Геннадий Витальевич	15.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	16.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	16.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	16.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	18.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	18.12.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	21.12.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	21.12.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	21.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	23.12.2020
10			
11			



АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

ИНН 2308130496
350033, г. Краснодар, пер. Переправный, 13, офис 103 А
тел.: +7 (861) 992-11-00,
факс: +7 (861) 992-10-99
e-mail: info@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «20» октября 2020 г. № 4-41-20-3575
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Сарксян Сусана Айковна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства объектов для ведения крестьянского хозяйства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для строительства объектов для ведения крестьянского хозяйства, 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г Кропоткин, ул. Промышленная, 60, 23:44:0603001:266.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 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 - 2021 г.г
7. Точка присоединения: проектируемая ВЛИ-0,4 кВ, проектируемой КТП-6/0,4 кВ (ПС 330/110/35/10/6 кВ "Кропоткин", СШ-2, Фидер №19).
8. Основной источник питания: ПС 330/110/35/10/6 кВ "Кропоткин", СШ-2, Фидер №19.
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. Строительство КТП-6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 400 кВА. (в районе ул. Промышленная, 58,60). Тип трансформатора и точное расположение проектируемой КТП-6/0,4 кВ определить при проектировании.
 - 10.1.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ в рассечку существующей ВЛ-6 кВ, фидер-19, ПС 330/110/10/6 кВ "Кропоткин", между опорой №1/21 и опорой №1/22 от места рассечки до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-6/0,4 кВ. Проводом марки СИП-3, сечением 70 мм².
 - 10.1.3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ до объекта заявителя по адресу: г.Кропоткин, ул.Промышленная, 60. Провод марки СИП-2, сечением 3х185+1х150 мм².
 - 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, выполняемых за счет тарифа на технологическое присоединение.

10.2.1. Обеспечение средствами коммерческого учета 0,4 кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить коммутационный аппарат номиналом 250А.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ. В схеме ВРУ установить коммутационную аппаратуру.

11.2. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения (п.7 технических условий) до проектируемого ВРУ-0,4 кВ.

11.3. 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.

11.4. 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. Произвести приемо-сдаточные испытания в соответствии с ПУЭ.

11.7. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети», «Кропоткинэлектросеть».

11.8. 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. Бешников

017582





ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«КРОПОТКИНЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
352395, г. Кропоткин, ул. 8 Марта, 127 «Г»
тел./факс: +7 (86138) 6-60-25
e-mail: kropotkin-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____
на № _____ от _____

Пояснительная записка

Для технологического присоединения объекта заявителя Сарксян С.А. по адресу: г. Кропоткин, ул. Промышленная, 60 на максимальную мощность 150 кВт, необходимы следующие мероприятия:

10.1.1. Строительство КТП-6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1х400 кВА. (в районе ул. Промышленная, 58,60). Тип трансформатора и точное расположение проектируемой КТП-6/0,4 кВ определить при проектировании.

10.1.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ в рассечку существующей ВЛ-6 кВ, фидер-19, ПС 330/110/10/6 кВ "Кропоткин", между опорой №1/21 и опорой №1/22 от места рассечки до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-6/0,4 кВ. Проводом марки СИП-3, сечением 70 мм²., протяженность - 2х0,03 км.

10.1.3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-6/0,4 кВ до объекта заявителя по адресу: г. Кропоткин, ул. Промышленная, 60. Провод марки СИП-2, сечением 3х185+1х150 мм², протяженность - 0,05 км.

Сечение проектируемой ВЛИ-0,4 кВ 4х185 мм² выбрано с учетом перспективы присоединения новых потребителей, т.к. параллельно с разработкой проекта ТУ на электроснабжение объекта заявителя Сарксян С.А. по адресу: г. Кропоткин, ул. Промышленная, 60 на максимальную мощность 150 кВт, ведется разработка проекта ТУ на электроснабжение объекта заявителя Дулукиян А.С. по адресу: г. Кропоткин, ул. Промышленная, 58 на максимальную мощность 70 кВт (заявка 41-000205 от 21.09.2020г.).

Главный инженер филиала

С.А. Шахов