

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер –
технический директор
АО «НЭСК-электросети»


«24» 12/2020 С.Ю. Орехов
2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ
в соответствии с договором на ТП № 4-41-20-4140
г. Кропоткин

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-41-20-4140

2. Географическое положение объекта.

352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г. Кропоткин, ул. Шоссейная, 99,
23:44:0604001:0017

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Кропоткинэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 150кВт ТУ № 4-41-20-4140 (ООО "ПРОМСТРОЙКОМПЛЕКТ"; Категория надежности: III – 130кВт; Мощность: 20кВт)

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. Шоссейная,99). В КТППН- 400-6/0,4 кВ (В/В) предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4 кВ/Δ/Ун-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-10,ПС 35/6 "Кропоткинская", между опорами №49 и №50 от места расщелки до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ(В/В). Применить провод марки СИП-3, сечение 70 мм², протяженность 2х0,04 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 35/6 кВ "Кропоткинская" фидер №10 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-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" 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 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 ИП РФ от 16.02.2008 №87 (в ред. ИП 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 ИТД

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 № 4-41-20-4140 »**

Филиал Кропоткинэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Хворов Юрий Семенович	10.12.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Сотникова Светлана Юрьевна	10.12.2020
3	Главный инженер филиала	Шахов Сергей Александрович	10.12.2020
4	Директор филиала	Губарь Геннадий Витальевич	14.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	15.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	15.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	15.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	16.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	16.12.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	17.12.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	17.12.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	17.12.2020
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. Перепражный, 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__ г. № 4-41-20-4140
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: ООО "ПРОМСТРОЙКОМПЛЕКТ"

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для производственных нужд.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для производственных нужд, 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г Кропоткин, ул.Шоссейная, 99, 23:44:0604001:0017.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 150 кВт, в том числе существующая 20 кВт.
4. Категория надежности: III.
5. Класс напряжения электрических сетей, к которым осуществляется технологическое присоединение 0,4 кВ.
6. Год ввода в эксплуатацию энергопринимающих устройств заявителя: 2020 - 2021 г.г
7. Точка присоединения: РУ-0,4 кВ, проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ (ПС 35/6,0кВ "Кропоткинская", СШ-2, фидер № 10)
8. Основной источник питания: ПС 35/6,0кВ "Кропоткинская", СШ-2, фидер № 10.
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-400-6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 250кВА (в районе ул. Шоссейная, 99). Тип трансформатора и точное расположение проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ определить при проектировании.
 - 10.1.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ в рассечку существующей ВЛ-6 кВ, фидер-10, ПС 35/6 кВ "Кропоткинская", между опорой №49 и опорой №50 от места рассечки до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ. Проводом марки СИП-3, сечением 70 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 0,4кВ электрической энергии (мощности) трехфазные полукосвенного включения (с ТТ). До прибора учета установить

коммутационный аппарат номиналом 250 А.

11. Мероприятия, выполняемые Заявителем:

11.1. Строительство ЛЭП-0,4 кВ от точки подключения до ЭПУ Заявителя.

11.2. Предусмотреть установку вводной коммутационной аппаратуры.

11.3. Распределительные устройства должны быть выполнены в соответствии с ПУЭ.

11.4. После выполнения мероприятия, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому присему напряжения и мощности», размещенному в личном кабинете заявителя.

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

13. Срок выполнения мероприятий сетевой организации составляет шесть месяцев со дня заключения договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям.

Директор по управлению
технологическими присоединениями



М.М. Бештоков

018298



№ _____ от _____
на № _____ от _____

Пояснительная записка

Для технологического присоединения объекта заявителя ООО «Промстройкомплект» по адресу: 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г. Кропоткин, ул. Шоссейная, 99 на максимальную мощность 150 кВт необходимы следующие мероприятия:

10.1.1. Строительство КТП-400-6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1х250кВА. (в районе ул. Шоссейная, 99). Тип трансформатора и точное расположение проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ определить при проектировании.

10.1.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ в рассечку существующей ВЛ-6 кВ, фидер-10.11С 35/6 кВ "Кропоткинская", между опорой №49 и опорой №50 от места рассечки до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-6/0,4 кВ. Проводом марки СИП-3, сечением 70 мм², протяженность - 2х0,04 км.

Выполнение вышеуказанных мероприятий обусловлено тем, что отсутствует техническая возможность присоединения энергопринимающих устройств заявителя на максимальную мощность 150 кВт от существующих сетей 0,4 кВ состоящих на балансе филиала «Кропоткинэлектросеть»

Также отмечу, что ТП-126-10-П является потребительской ТП и находится на балансе ФГУ «ДЭП 112».

Существующие сети 0,4 кВ расположены от границ объекта заявителя на расстоянии примерно 300 м. Присоединение от данных сетей невозможно, так как они не отвечают достаточной пропускной способности для присоединения энергопринимающих устройств на дополнительную мощность 150 кВт. Кроме того, для присоединения ЭПУ заявителя, необходимо будет построить ВЛН-0,4кВ через федеральную автодорогу «Р-217-Кавказ». Такое решение практически не осуществимо из-за сложной процедуры согласования при проектировании и строительстве.

Проектируемая КТП-400-6/0,4 кВ расположена в непосредственной близости от границы участка заявителя не далее 25 м.

Главный инженер филиала

С.А. Шахов