

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

« 18 »  С.Ю. Орехов  
 2020 г.

## ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ  
 в соответствии с договором на ТП №  
 4-41-20-4283  
 г. Кропоткин

### 1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договором на ТП № 4-41-20-4283

### 2. Географическое положение объекта.

352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г. Кропоткин, ул. Стрелецкая, 40  
 23:44:0207002:348

### 3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Кропоткинэлектросеть»

### 4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 140кВт ТУ № 4-41-20-4283 (Полное Товарищество «Ремстроймонтаж Панков и компания»; Категория надежности: III – 140кВт; 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. Стрелецкая, 40). 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 от существующей опоры №9/8 ВЛ-6 кВ ,фидер-15,ПС 330/110/10/6 "Кропоткин" до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ(В/В).Применить провод марки СИП-3, сечение 70 мм<sup>2</sup>, протяженность 0,03 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 расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС 330/110/10/6 кВ "Кропоткин" фидер №15 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 ATM21.Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП-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 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 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 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 № 4-41-20-4283»**

Филиал Кропоткинэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО филиала	Хворов Юрий Семенович	08.12.2020
2	Главный бухгалтер филиала	Сотникова Светлана Юрьевна	08.12.2020
3	Главный инженер филиала	Шахов Сергей Александрович	09.12.2020
4	Директор филиала	Губарь Геннадий Витальевич	09.12.2020

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

<b>№ п/п</b>	<b>Должность</b>	<b>ФИО</b>	<b>Дата согласования</b>
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	10.12.2020
2	Начальник ОЗО и УС	Шураева Светлана Геннадьевна	10.12.2020
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	10.12.2020
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	11.12.2020
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	11.12.2020
6	Начальник отдела перспективного развития и анализа ТУ	Шустов Евгений Алексеевич	14.12.2020
7	Начальник управления технологических присоединений	Букреева Ирина Юрьевна	14.12.2020
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жираврович	16.12.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	17.12.2020
10			
11			



Приложение к договору  
от «\_\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ г. № 4-41-20-4283  
об осуществлении технологического  
присоединения к электрическим сетям

**ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ**  
для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Полное Товарищество «Ремстроймонтаж Панков и компания»

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для производственно-предпринимательской деятельности.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для производственно-предпринимательской деятельности, 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г. Кропоткин, ул. Стрелецкая, 40, 23:44:0207002:348.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 140 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: коммутационный аппарат, присоединенный от проектируемой ЛЭП-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ КТП-6/0,4 кВ (ПС 330/110/35/10/6 кВ "Кропоткин", СШ-2, Фидер №15).
8. Основной источник питания: ПС 330/110/35/10/6 кВ "Кропоткин", СШ-2, Фидер №15.
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 250 кВА (в районе ул. Стрелецкая, 40). Тип трансформатора и точное расположение проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ определить при проектировании.
    - 10.1.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ, опора №9/8, фидер №15, ПС 330/110/10/6 кВ "Кропоткин" до РУ-6 кВ, проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ. Проводом марки СИП-3, сечением 70 мм<sup>2</sup>.
    - 10.1.3. Строительство ВЛШ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ до объекта заявителя по адресу: г. Кропоткин, ул. Стрелецкая, 40. Провод марки СИП-2, сечением 3х95+1х95 мм<sup>2</sup>.
    - 10.1.4. Для обеспечения возможности действиями заявителя осуществить фактическое присоединение ЭПУ заявителя установить коммутационный аппарат не далее 15 м во внешней стороне от границы участка заявителя.

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 мероприятий, указанных в пунктах 11.1-11.3 энергопринимающие устройства Заявителя подключить от коммутационного аппарата в соответствии с «Инструкцией заявителю по фактическому присоединению и фактическому приему 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





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](mailto:kropotkin-elseti@nesk-elseti.ru)  
[www.nesk-elseti.ru](http://www.nesk-elseti.ru)

№ \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_  
на № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_

### Пояснительная записка

Для технологического присоединения объекта заявителя Полное Товарищество «Ремстроймонтаж Панков и компания» по адресу: 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г Кропоткин, ул.Стрелецкая, 40 на максимальную мощность 140 кВт необходимы следующие мероприятия:

10.1.1. Строительство КТП-400-6/0,4 кВ с трансформатором мощностью 1х250кВА. (в районе ул Стрелецкая,40). Тип трансформатора и точное расположение проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ определить при проектировании..

10.1.2. Строительство ВЛЗ-6 кВ от ВЛ-6 кВ, опора №9/8,фидер№15,ПС 330/110/10/6кВ "Кропоткин" до РУ-6 кВ ,проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ.Проводом марки СИП-3, сечением 70 мм<sup>2</sup>., протяженность -0,05 км..

10.1.3. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТП-400-6/0,4 кВ до объекта заявителя по адресу: г.Кропоткин,ул.Стрелецкая, 40.Провод марки СИП-2 , сечением 3х95+1х95 мм<sup>2</sup>, протяженность -0,03 км..

Выполнение вышеуказанные мероприятий обусловлено тем, что отсутствует техническая возможность присоединения энергопринимающих устройств заявителя на максимальную мощность 140 кВт от существующих сетей 0,4 кВ состоящих на балансе филиала «Кропоткинэлектросеть»

Присоединение от существующих сетей невозможно ,так как они не отвечают достаточной пропускной способности для присоединения энергопринимающих устройств на дополнительную мощность 140 кВт.

Главный инженер филиала

С.А.Шахов