


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

 С.Ю. Орехов
 «18» 2021 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 2-41-18-0045, 2-41-19-0102, 1-41-20-0061 г. Кропоткин

1. Наименование объекта.

Строительство трансформаторной подстанции, строительство ЛЭП-6 кВ в соответствии с договорами на ТП № 2-41-18-0045, 2-41-19-0102, 1-41-20-0061

2. Географическое положение объекта.

352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г. Кропоткин, ул. Авиационная, 79,
 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г. Кропоткин, ул. Авиационная, 81,
 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г. Кропоткин, ул. Родниковая, 5.

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» «Кропоткинэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-41-18-0045 (Бородин Оксана Валерьевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 2-41-19-0102 (Смолянинов Алексей Александрович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-41-20-0061 (Канавалова Галина Николаевна; Категория надежности: III – 15кВт; 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.

2021 - 2021

9. Стадийность проектирования.

Рабочая документация

10. Условия ввода в эксплуатацию.

В соответствии с п.17 ТЗ

11. Потребность в инженерных изысканиях.

12. Требования к техническим решениям.

- 12.1. Запроектировать строительство комплектной трансформаторной подстанции КТППН- 250-6/0,4 кВ (В/В) (в районе пересечения ул. Ромашковой / ул. Пташника). В КТППН- 250-6/0,4 кВ (В/В) предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4 кВ/ Δ/Y_n-11 .
- 12.2. РУ-6кВ запроектировать на базе ячеек КСО с выключателями нагрузки типа ВНА.
- 12.3. В РУ-0,4 кВ проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ(В/В) запроектировать на базе ячеек ЩО-70: рубильник-предохранитель, с количеством отходящих линий 0,4 кВ не менее 4-х. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.
- 12.4. Запроектировать строительство КЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ, опора №5/7, фидер-4 ж.д., ПС 35/6 "Кавказская ж.д." до автодороги по ул. Авиационной. Применить кабель марки АСБл-10, сечением 3х120 мм², протяженность 0,2 км. Точные параметры КЛ-6кВ (сечение кабеля, протяженность)-определить при проектировании. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.5. При строительстве КЛ-6 кВ при переходах через автодороги прокладку выполнить в трубах из ПВД. Предусмотреть механическую защиту плитами ПЗК.
- 12.6. Переходы через дороги выполнить открытым способом, в случае отсутствия возможности – методом горизонтально-наклонного бурения
- 12.7. Запроектировать строительство ВЛЗ-6 кВ от проектируемой КЛ-6 кВ , фидер-4-ж.д., ПС 35/6 кВ "Кавказская ж.д." до РУ-6 кВ, проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ(В/В). Применить провод марки СИП-3, сечение 70 мм², протяженность 0,36 км. Точные параметры ВЛЗ-6кВ (кол-во стоек, сечение провода , протяженность)-определить при проектировании. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.8. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки питающего центра ПС 35/6 кВ "Кавказская ж.д." фидер-4 ж.д. 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).
- 12.9. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета и всех отходящих фидерах 0,4 кВ со счетчиками 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
- 12.10. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода-изготовителя.
- 12.11. 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.
- 12.12. Оборудование и материалы применять со сроками изготовления заводами-производителями не позднее 2-х кварталов. Сейсмостойкость проектируемого оборудования должна быть не ниже предусмотренных картой сейсмостойкости

по Краснодарскому краю для данного района по шкале Рихтера.

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 оснащённости зданий, строений и сооружений приборами учета используемых энергетических ресурсов, а также содержать отчет об инженерных изысканиях, технические задания на проведение инженерных изысканий и ТУ, в соответствии со ст. 47 ГрК РФ)

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 в формате pdf (графическая часть в формате dwg (AutoCad) – 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 договорами на ТП № 2-41-18-0045, № 2-
41-19-0102, № 1-41-20-0061»**

Филиал Кропоткинэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Хворов Юрий Семенович	27.01.2021
2	Главный бухгалтер филиала	Сотникова Светлана Юрьевна	28.01.2021
3	Главный инженер филиала	Шахов Сергей Александрович	28.01.2021
4	Директор филиала	Губарь Геннадий Витальевич	29.01.2021

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Посохов Сергей Николаевич	29.01.2021
2	Начальник ОЗО и УС	Шурасева Светлана Геннадьевна	29.01.2021
3	Начальник УЭ	Берестенко Юрий Владимирович	01.02.2021
4	Начальник ОЭИ	Сидоров Алексей Михайлович	09.02.2021
5	Директор по имущественным отношениям	Гриценко Игорь Иванович	10.02.2021
6			
7			
8	Начальник отдела АИISKУЭ	Халачян Алик Жирайрович	10.02.2021
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	18.02.2021
10			
11			

Приложение к договору
от «11» апреля 2018г № 2-41-18-0045
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Бородина Оксана Валерьевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для объектов розничной торговли:магазины-склады.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для объектов розничной торговли:магазины-склады, 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г Кропоткин, ул.Авиационная,79.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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 - 2020 г.г.
7. Точка присоединения: от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ, проектируемой КТП-6/0,4 кВ.
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "Кавказская ж.д.", I-СШ, 4 ж.д..
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. Расчет значения токов "КЗ" для определения уставок защиты, внести изменения в параметры уставок РЗ и А
 - 10.1.2. Строительство КТППН-250-6/0,4 кВ(в.в.в.) с трансформатором 250 кВА(на пересечении ул.Ромашковая и ул.Пташника.(ИПР 2018 г.)
 - 10.1.3. Строительство КЛ-6 кВ от опоры №5/7, фидер 4 ж.д.,ПС 35/6 "Кавказская ж.д." до автодороги по ул. Авиационной, Марка кабеля АСБл-10, сечение 3х120 мм2 Длина трассы -0,2 км.(ИПР 2018 г.)
 - 10.1.4. Строительство ВЛЗ-6 кВ от конечной точки проектируемой КЛ-6 кВ до проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ, Марка провода СИП-3 , сечением 70 мм2. Длина трассы-0,36 км. (ИПР 2018 г.)
 - 10.1.5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ(в.в.в.) до дома № 76 по ул.Ромашковая совместным подвесом по опорам проектируемой ВЛЗ-6 кВ.Марка провода СИП-2, сечение 70 мм2.Длина трассы-0,1 км. (ИПР 2018 г.)

10.1.6. Строительство ВЛИ-0,4 кВ до объекта по адресу: ул.Авиационная, 79 от последней опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ к объекту по адресу: ул.Ромашковая, 76. Провод марки СИП-2, сечением 4х70 мм². Длина трассы – 0,25 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Предусмотреть возможность присоединения воздушным вводом проводом СИП-4, сечением 4х16 мм² к проектируемой ВЛИ-0,4 кВ. Номер опоры определить после завершения строительства ВЛИ-0,4 кВ. Установить ВРУ на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 1,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или отдельный прибор учета с прибором поддерживающим функцию контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Рекомендуемый прибор учета Каскад-3 МТ-W31-A1-230-10-100A-S-RF433/1-MOQ2V3 или аналог с интерфейсом связи RF433 и функцией контроля мощности.

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).

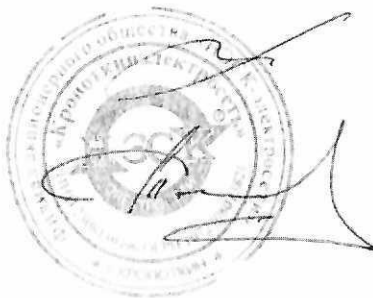
11.6. После выполнения настоящих ТУ подать заявку на проведение осмотра в филиал АО «НЭСК-электросети» «Кропоткинэлектросеть».

11.7. 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 филиала

Заместитель директора
по развитию и реализации услуг



С.А.Шахов

Т.Т.Семенов



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«КРОПОТКИНЭЛЕКТРОСЕТЬ»

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

Приложение к договору
от «26» апреля 2020г № 1-41-20-0061
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Канавалова Галина Николаевна

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для индивидуального жилищного строительства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для индивидуального жилищного строительства, 352380, Краснодарский край, Кавказский р-н, г Кропоткин, ул Родниковая, дом № 5.
3. Максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств заявителя составляет: 15 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 - 2022 г.г.
7. Точка присоединения: от проектируемой ВЛИ-0,4 кВ, проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ.
8. Основной источник питания: ПС 35/6 кВ "Кавказская ж.д.", I-СШ, 4ж.д..
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. Расчет значения токов "КЗ" для определения уставок защиты, внести изменения в параметры уставок РЗ и А
 - 10.1.2. Строительство КТППН-250-6/0,4 кВ (в.в.в.) с трансформатором 250 кВА (на пересечении ул. Ромашковая и ул. Пташника). (Под мероприятия ТУ №1-41-11-221).
 - 10.1.3. Строительство КЛ-6 кВ от опоры № 5/7, фидер-4 ж.д., ПС 35/6 кВ "Кавказская ж.д." до автодороги по ул. Авиационной. Марка кабеля АСБл-10, сечением 3х120 мм². Длина трассы-0,2 км. (Под мероприятия ТУ №1-41-11-221).
 - 10.1.4. Строительство ВЛЗ-6 кВ от конечной точки проектируемой КЛ-6 кВ до проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ. Марка провода СИП-3, сечением 70 мм². Длина трассы -0,36 км. (Под мероприятия ТУ №1-41-11-221).
 - 10.1.5. Строительство ВЛИ-0,4 кВ до объекта заявителя по адресу: г.Кропоткин, ул. Родниковая, 5 от опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ к объекту по адресу: г. Кропоткин, ул. Ромашковая, 76. Марка провода СИП 3х70+1х70 мм². Длина трассы-0,15 км.

11. Заявитель осуществляет:

11.1. Предусмотреть возможность присоединения воздушным вводом проводом СИП-4, сечением 4х16 мм² к проектируемой ВЛИ-0,4 кВ. Номер опоры определить после завершения строительства ВЛИ-0,4 кВ. Установить ВРУ на границе балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.

11.2. В схеме ВРУ до прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25 А, соответствующий максимальной (разрешённой) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.3. После автоматического выключателя установить прибор учета класса точности не ниже 2,0, устойчивый к воздействию окружающей среды и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или отдельный прибор учета с прибором поддерживающим функцию контроля величины максимальной мощности. Прибор учета должен быть внесен в государственный реестр средств измерений РФ. Рекомендуемый прибор учета Каскад-3МТ-W31-A1-230-10-100A-S-RF433/1-MOQ2V3.

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

11.7. Приять 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 филиала
Директор филиала

С.А. Шахов

Заместитель директора
по развитию и реализации услуг

Т.Т. Семенов





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

Мероприятия указанные в ТЗ №6989

- запроектировать строительство комплектной трансформаторной подстанции КТППН- 250-6/0,4 кВ (В/В) (в районе пересечения ул.Ромашковой/ул.Пташника). В КТППН- 250-6/0,4 кВ (В/В) предусмотреть установку трансформатора типа ТМГ-250/6/0,4 кВ/Δ/Ун-11.
- строительство КЛ-6 кВ от существующей ВЛ-6 кВ, опора №5/7, фидер-4 ж.д., ПС 35/6 "Кавказская ж.д." до автодороги по ул.Авиационной. Применить кабель марки АСБл-10, сечением 3х120 мм², протяженность 0,2 км.;
- строительство ВЛЗ-6 кВ от проектируемой КЛ-6 кВ, фидер-4-ж.д., ПС 35/6 кВ "Кавказская ж.д." до РУ-6 кВ, проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ(В/В). Применить провод марки СИП-3, сечение 70 мм², протяженность 0,36 км.,

равно как и мероприятия указанные в ТЗ № 7966

- строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, проектируемой КТППН-400-6/0,4 кВ(В/В) (по техническому заданию 006989) до объекта по адресу: г.Кропоткин, ул.Родниковая,5;
- строительство ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ, проектируемой КТППН-400-6/0,4 кВ(В/В) (по техническому заданию 006989) до объекта по адресу: г.Кропоткин, ул.Авиационная,81,

необходимы для подключения объектов на мощность 180 кВт., так как в данном районе в непосредственной близости от объектов заявителей отсутствуют распределительные сети 0,4 кВ и нет технической возможности подключения потребителей без технических мероприятий.

45 кВт из которых - это исполнения обязательств по действующим договорам технологического присоединения:

- 2-41-18-0045, по адресу: Краснодарский край, Кавказский р-н, г Кропоткин, ул.Авиационная,79, мощность – 15 кВт;
- 2-41-19-0102, по адресу: Краснодарский край, Кавказский р-н, г Кропоткин, ул.Авиационная, 81, мощность – 15 кВт;
- 1-41-20-0061, по адресу: Краснодарский край, Кавказский р-н, г Кропоткин, ул Родниковая, дом № 5., мощность – 15 кВт,

135 кВт из которых – это договоры закрытые в программном комплексе АДЭК и подключенные по временным схемам во избежание обращения в контролирующие органы и наложения штрафов за неисполнение обязательств, но мероприятия сетевой организации не были исполнены по ранее выданным ТУ, так как подрядчиком ООО «КЭСМ» обязательства по договору № 275НС-КС от 29.08.2016г(который был расторгнут в 2019г) не выполнялись по объекту: «Электроснабжение жилого дома по адресу ул. Ромашковая №76 г. Кропоткин (ТУ №1-41-11-221, 1-41-12-101, 1-41-12-102, 1-41-12-173, 1-41-12-309)».

Перечень договоров закрытых, но требующих переключения с временной схемы:

- 1-41-11-221, по адресу: г Кропоткин, ул Ромашковая, дом № 76, мощность – 15 кВт;
- 1-41-12-101, по адресу: г Кропоткин, ул Ромашковая, дом № 58, мощность – 15 кВт;
- 1-41-12-102, по адресу: г Кропоткин, ул Ромашковая, дом № 66, мощность – 15 кВт;
- 1-41-12-173, по адресу: г Кропоткин, ул Ромашковая, дом № 48, мощность – 15 кВт;
- 2-41-12-309, по адресу: г Кропоткин, ул Ромашковая, дом № 46, мощность – 15 кВт;
- 2-41-13-105, по адресу: г Кропоткин, ул Ромашковая, дом № 84, мощность – 15 кВт;
- 2-41-13-104, по адресу: г Кропоткин, ул Ромашковая, дом № 86, мощность – 15 кВт;
- 2-41-13-103, по адресу: г Кропоткин, ул Ромашковая, дом № 88, мощность – 15 кВт;
- 2-41-13-054, по адресу: г Кропоткин, ул Ромашковая, дом № 90, мощность – 15 кВт.

Итого, после строительства, к трансформаторной подстанции будет подключено 12 объектов на 180 кВт мощности.

Главный инженер филиала



С.А.Шахов



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

Мероприятия сетевой организации в ТУ (Строительство КТППН-250-6/0,4 кВ (в.в.в.) с трансформатором 250 кВА(на пересечении ул.Ромашковая и ул.Пташника. Строительство КЛ-6 кВ от опоры №5/7, фидер 4 ж.д.,ПС 35/6 "Кавказская ж.д." до автодороги по ул. Авиационной, Марка кабеля АСБл-10, сечение 3х120 мм² Длина трассы - 0,2км.Строительство ВЛЗ-6 кВ от конечной точки проектируемой КЛ-6 кВ до проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ, Марка провода СИП-3 , сечением 70 мм². Длина трассы-0,36км. Строительство ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТППН-250-6/0,4 кВ(в.в.в.) до дома № 76 по ул.Ромашковая совместным подвесом по опорам проектируемой ВЛЗ-6 кВ.Марка провода СИП-2, сечение 70 мм².Длина трассы-0,1км Строительство ВЛИ-0,4 кВ до объекта по адресу: ул.Авиационная,79 от последней опоры проектируемой ВЛИ-0,4 кВ к объекту по адресу: ул.Ромашковая, 76. Провод марки СИП-2, сечением 4х70 мм². Длина трассы – 0,25 км.)по заявке на ТП 41-000066 от 26.03.2018 г. прописаны в виду того, что в данном районе в непосредственной близости от объекта заявителя отсутствуют распределительные сети 0,4 кВ, и нет технической возможности подключения потребителя без технических мероприятий, выполняемых сетевой организацией.

Главный инженер филиала

С.А.Шахов



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

Ввиду аннулирования ТЗ « Электроснабжение Жилого дома по адресу ул. Ромашковая № 76, г. Кропоткин, (ТУ № 1-41-11-221; № 1-41-12-101; № 1-41-12-102; № 1-41-12-173; № 1-41-12-309)», а также в связи с тем, что большая часть мероприятий из данного ТЗ(ТУ) по строительству объектов электросетевого хозяйства для технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей была описана в технических условиях по следующим договорам №№2-41-18-0045, 2-41-19-0102; 1-41-20-0061(Далее –договоры ТП), возникла необходимость запуска объединённого ТЗ №006989, где отражены мероприятия для технологического присоединения объектов заявителей как по аннулированному ТЗ, так и добавленные ВЛИ-0,4 кВ согласно вышеуказанных договоров ТП.

Главный инженер филиала

С.А.Шахов

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН

Исх. по адресу: г. Кропоткин, ул. Родниковая, № 46

СИТУАЦИОННЫЙ ПЛАН

Родниковая, № 66

Распоряжением
земельный участок

проектная
ВНУ-04/18

проектная
ВНУ-04/18

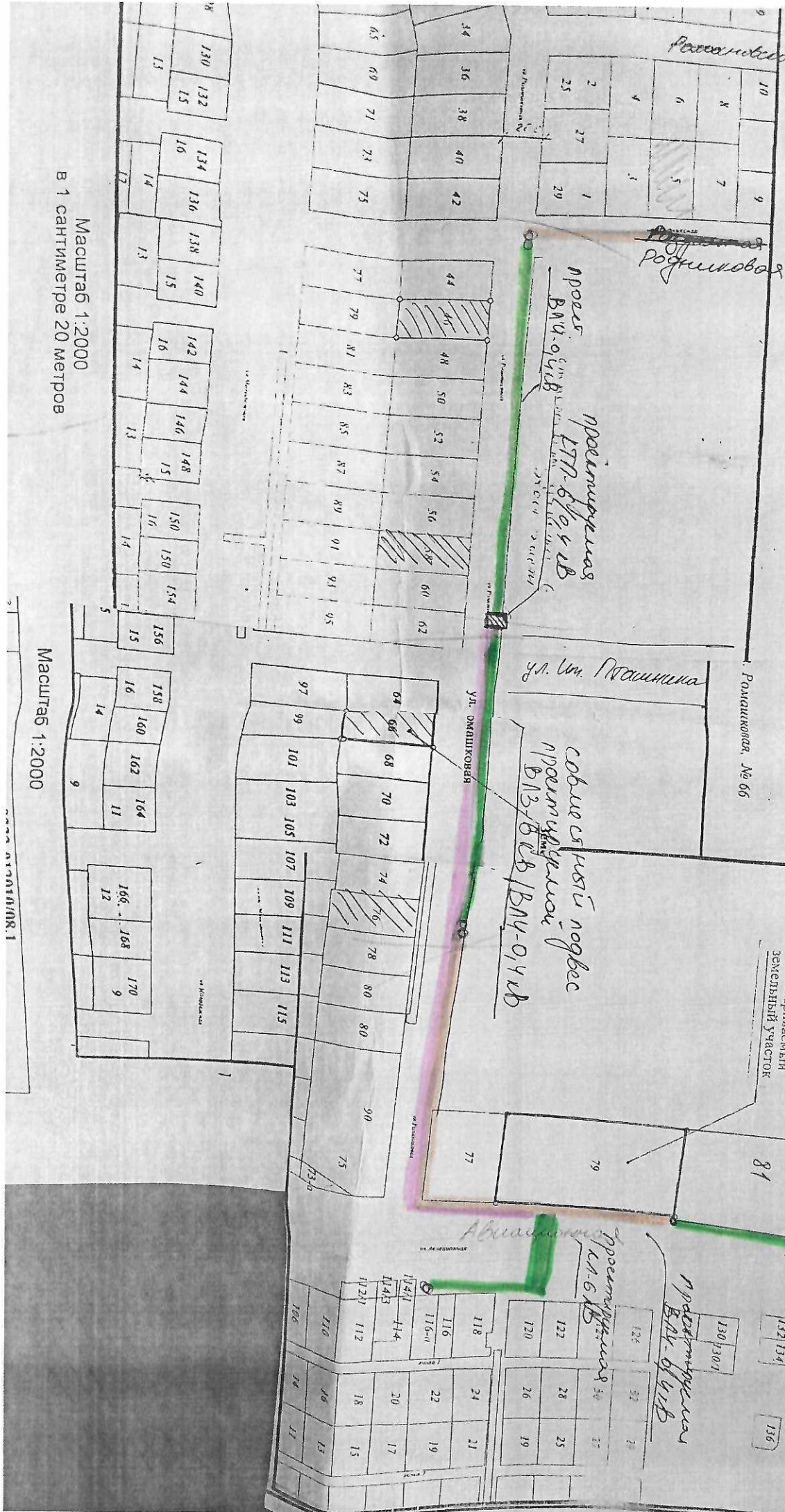
проектная
ВНУ-04/18

совместный проект
проектная
ВНУ-04/18

ул. ДМЕТРИЙ

проектная
ВНУ-04/18

Родниковая



Масштаб 1:2000
в 1 сантиметре 20 метров

Масштаб 1:2000