



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


 «21»  С.Ю. Орехов
 2020 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ НА ПРОЕКТИРОВАНИЕ

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 1-35-20-0085, 1-35-20-0086, 1-35-20-0087, 1-35-20-0088, 1-35-20-0089, 1-35-20-0090, 1-35-20-0091
 г. Горячий Ключ

1. Наименование объекта.

Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 1-35-20-0085, 1-35-20-0086, 1-35-20-0087, 1-35-20-0088, 1-35-20-0089, 1-35-20-0090, 1-35-20-0091

2. Географическое положение объекта.

г Горячий Ключ 23:41:0601001:5358
 г Горячий Ключ 23:41:0601001:5321
 г Горячий Ключ 23:41:0601001:5332
 г Горячий Ключ 23:41:0601001:5345
 г Горячий Ключ 23:41:0601001:5319
 г Горячий Ключ 23:41:0601001:5352
 г Горячий Ключ 23:41:0601001:5331

3. Заказчик.

АО «НЭСК-электросети» Горячеключэлектросеть»

4. Список подключаемых потребителей и мощностей.

Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-35-20-0085(Стеблялко Евгений Валерьевич; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-35-20-0086(Стеблялко Ирина Владимировна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-35-20-0087(Воробьев Владимир Михайлович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-35-20-0088(Воробьева Марина Мкртычевна; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-35-20-0089(Матвиенко Константин Иванович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность 15кВт ТУ № 1-35-20-0090(Матвиенко Иван Константинович; Категория надежности: III – 15кВт; Мощность: 0кВт), Проектная мощность

15кВт ТУ № 1-35-20-0091(Матвиенко Валентин Константинович; 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.	
2020 - 2020	
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.	
<p>12.1. Разработка схемы электроснабжения для присоединения и обеспечения передачи в сеть Заявителя величины разрешенной к использованию мощности</p> <p>12.2. Строительство ВЛЗ-10 кВ от опоры № 69 ВЛ-10 кВ ф. Р-1 на ж/б опорах с применением стоек СВ-110 (10 шт.) проводом СИПЗ 1х95мм² до проектируемой КТПН. Ориентировочная протяженность трассы ВЛ-10 кВ - 0,45 км. Точные параметры ВЛЗ - 10 кВ (тип, марку и кол-во опор, сечение провода, протяженность) – определить при проектировании.</p> <p>12.3. На конечной опоре ВЛЗ-10 кВ предусмотреть установку линейного разъединителя РЛК-10. Точные параметры РЛК определить при проектировании.</p> <p>12.4. Провести проверку выбранного кабеля (провода) на пропускную способность по существующей нагрузке с учётом возможного ремонтного режима.</p> <p>12.5. Выполнить проверочный расчёт токов КЗ и выбор уставок РЗА для ячейки ГК-9 питающего центра ПС-35/10 кВ "Горячий Ключ" с учётом роста нагрузки по присоединению.</p> <p>Расчеты токов КЗ и выбор уставок РЗА согласовать с ОРЗА исполнительного аппарата АО «НЭСК-электросети».</p> <p>12.6. Проектом предусмотреть пуско-наладочные работы по методу завода изготовителя.</p> <p>12.7. Проектная и рабочая документация должна быть предоставлена для согласования в полном объёме, в том числе, пояснительная записка, содержащая проектный расчёт токов короткого замыкания и уставок РЗА.</p> <p>12.8. Строительство КТПН-630-10/0,4кВ с трансформатором 250кВА.</p> <p>12.9. Запроектировать строительство комплектной трансформаторной подстанции КТПНвв-630/10/0,4 кВ (далее КТП) тупикового типа с высоковольтным воздушно-кабельным вводом и низковольтными воздушно-кабельными выводами(8шт.).</p> <p>В проектируемой КТП предусмотреть установку трансформатора типа ТМГсу-250/10/0,4/У/Ун-0. На шпильках трансформатора 0,4 кВ предусмотреть установку</p>	

аппаратных зажимов. Предусмотреть трансформатор со значениями показателя потерь холостого хода не превышающем 1,5%.

12.10. В РУ-10 кВ предусмотреть с установку выключателей нагрузки ВНА-10. Тип и номинал выключателей определить при проектировании.

12.11. В РУ-0,4 кВ проектируемой КТП предусмотреть установку автоматических выключателей серии ВА-57-35. Точные параметры РУ-0,4 кВ определить при проектировании.

12.12. В проектируемой КТП предусмотреть установку компенсирующих устройств (при необходимости).

12.13. Предусмотреть на вводе РУ-0,4 кВ установку узла технического учета со счетчиком Меркурий 234 ART 03(D) PR и внешним GSM модемом iRZ ATM21.B. Предусмотреть установку измерительных трансформаторов тока ТШП - 0,66, классом точности 0,5. Номинал ТТ определить при проектировании.

12.14. Проектом предусмотреть пусконаладочные работы по методу завода изготовителя.

12.15. Строительство 2-х ВЛИ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ проектируемой КТПН до границ объектов заявителей проводом марки СИП2А, сечение не менее 3х95 мм², точное сечение провода определить при проектировании. Ориентировочная длина ВЛИ-0,4 кВ – 0,91 км. Точную протяженность ВЛИ определить при проектировании. Проектом предусмотреть установку железобетонных опор марки СВ-95 - 22 шт. точное количество опор определить при проектировании.

12.16. Предусмотреть установку зажимов для измерений и заземления ВЛИ-0,4 кВ в конце линии.

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

12.18. Место установки КТП, трассы прохождения ВЛЗ-10 кВ, ВЛИ-0,4 кВ согласовать с филиалом АО «НЭСК-электросети» "Горячключэлектросеть" и со всеми заинтересованными организациями с нанесением их на топографическую съемку масштаба 1:500 для предоставления в службу городской архитектуры.

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" Горячключэлектросеть	

**Лист согласования технического задания
по объекту строительства (реконструкции)
«Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с
договорами на ТП № 1-35-20-0085, 1-35-20-0086, 1-35-20-0087, 1-
35-20-0088, 1-35-20-0089 1-35-20-009»**

Филиал Горячеключэлектросеть

Согласование ТЗ в филиале

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО филиала	Чепурко Виктор Петрович	22.06.2020
2	Главный инженер филиала	Коунев Сергей Юрьевич	22.06.2020
3	Директор филиала	Лясов Виктор Николаевич	22.06.2020
4			

Согласование ТЗ в исполнительном аппарате

№ п/п	Должность	ФИО	Дата согласования
1	Начальник ПТО	Варавин Сергей Викторович	22.06.2020
2	Начальник ОРЗА	Шурасева Светлана Геннадьевна	22.06.2020
3	Начальник управления по эксплуатации	Посохов Сергей Николаевич	23.06.2020
4	Начальник ОЭИ	Недилько Станислав Александрович	13.07.2020
5	Начальник управления ИО	Пруша Денис Юрьевич	13.07.2020
6			
7			
8	Начальник отдела АИИСКУЭ	Халачян Алик Жирайрович	14.07.2020
9	Начальник службы – заместитель начальника управления транспорта электроэнергии	Кубатиев Ренат Борисович	18.07.2020
10			
11			



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГОРЯЧЕКЛЮЧЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353290, г. Горячий Ключ, ул. Кириченко,
тел.: +7(86159) 3-30-95
e-mail: gorkluch-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

Приложение к договору
от «16» 06 2020 № 1-35-20-0085
об осуществлении технологического
присоединения к электрическим сетям

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ для присоединения к электрическим сетям

Заявитель: Стеблянко Евгений Валерьевич

1. Наименование энергопринимающих устройств заявителя: "ВРУ-0,4 кВ" ЭПУ для ведения личного подсобного хозяйства.
2. Наименование и место нахождения объектов, в целях электроснабжения которых осуществляется технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя: ЭПУ для ведения личного подсобного хозяйства, г Горячий Ключ; кадастровый номер 23:41:0601001:5358.
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: ВЛИ-0,4кВ фидер -1 от проектируемой КТПН-250 кВА.(ПС35/10 "Горячий Ключ" ГК-9)
8. Основной источник питания: ПС-35/10 "Горячий Ключ", ГК-9.
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. Строительство ВЛЗ-10кВ от опоры №69 ВЛ-10кВ ф-Р-1 (от ГК-9) ПС35/10 Горячий Ключ проводом СИПЗ 1х95мм², протяженностью 0,45км.
 - 10.1.3. Строительство КТПН-630-10/0,4кВ с трансформатором 250кВА.
 - 10.1.4. Строительство ВЛИ-0,4кВ ф-1 от проектируемой КТПН до объекта проводом СИП2А3х95+70мм² протяженностью 0,46км.
11. Заявитель осуществляет:
 - 11.1. Энергопринимающие устройства заявителя присоединить: воздушным вводом

проводом СИП-2А, сечение 4х16мм² к проектируемой ВЛИ-0,4кВ фидер -1 от проектируемой КТПН-250 кВА. Установить ВПУ на наружной стене (фасада) объекта или на отдельной трубостойке. Прокладка невидимого ввода кабелем в земле до ВПУ запрещается.

11.2. После вводного автомата установить прибор учета класса точности не ниже 1,0 и обеспечивающий контроль величины максимальной мощности или установку отдельного прибора учета и прибора 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 филиала АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть». Рекомендуются тип прибора учёта Меркурий 234 ARTM-02 РОВ.L2. ВПУ должна отвечать требованиям п. 7.1.22.-7.1.31. ПУЭ.

11.3. Предусмотреть установку ВРУ-0,4 кВ. До прибора учета установить автоматический выключатель с расцепителем тока 25 А, соответствующий максимальной (разрешенной) нагрузке с возможностью его опломбирования.

11.4. Выполнить монтаж электрической сети в соответствии с требованиями ПУЭ (седьмое издание).

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

11.6. 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.

Согласовано:
Главный инженер



Коунев С.Ю.

" " _____ 20__ г.

Согласовано:
Заместитель директора по развитию и реализации услуг

" " _____ 20__ г.



ФИЛИАЛ АКЦИОНЕРНОГО
ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»
«ГОРЯЧЕКЛЮЧЭЛЕКТРОСЕТЬ»

ИНН 2308139496
353290, г. Горячий Ключ, ул. Кириченко, 20
тел.: +7(86159) 3-30-95
e-mail: gorkluch-elseti@nesk-elseti.ru
www.nesk-elseti.ru

№ _____ от _____

на № _____ от _____

Главному инженеру-
техническому директору
АО «НЭСК-электросети»
Орехову С.Ю.

Пояснительная записка.

Уважаемый Сергей Юрьевич!

Филиал АО «НЭСК-электросети» «Горячеключэлектросеть» предоставляет Вам пояснительную записку о проведении необходимых технических мероприятий по объектам технологического присоединения в соответствии с договорами 1-35-20-0085, 1-35-20-0086, 1-35-20-0087, 1-35-20-0088, 1-35-20-0089 1-35-20-0090, 1-35-20-0091 от 16.06.2020г.:

1. Объект: «Электроснабжение ЭПУ потребителей в соответствии с договорами на ТП № 1-35-20-0085, 1-35-20-0086, 1-35-20-0087, 1-35-20-0088, 1-35-20-0089 1-35-20-0090, 1-35-20-0091 г. Горячий Ключ»
2. Место нахождения объекта: г. Горячий Ключ, кад. № 23:41:0601001:5358; г. Горячий Ключ, кад. № 23:41:0601001:5321; г. Горячий Ключ, кад. № 23:41:0601001:5332; г. Горячий Ключ, кад. № 23:41:0601001:5345; г. Горячий Ключ, кад. № 23:41:0601001:5319; г. Горячий Ключ, кад. № 23:41:0601001:5352; г. Горячий Ключ, кад. № 23:41:0601001:5331.
3. Максимальная мощность ЭПУ заявителей по 15 кВт каждый.
4. Категория надежности электроснабжения – III.
5. Класс напряжения – 0,4 кВ

Ближайшей точкой для технологического присоединения объекта к сетям филиала, является опора № 69 ВЛ-10 кВ ф. Р-1.

В целях обеспечения надлежащего качества поставляемой потребителю электроэнергии принято решение о строительстве:

- ВЛЗ-10 кВ на ж/б опорах собранных на базе стоек СВ-110, проводом СИПЗ-3(1х95) мм², ориентировочной протяженностью – 0,45 км.
- КТПН-630-10/0,4 кВ с трансформатором 250 кВА;

- двух фидеров ВЛИ-0,4 кВ от проектируемой КТПН проводом СИП2А-3х95+70мм² общей ориентировочной протяженностью – 0,91 км.

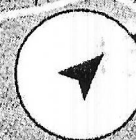
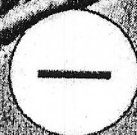
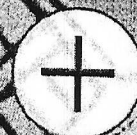
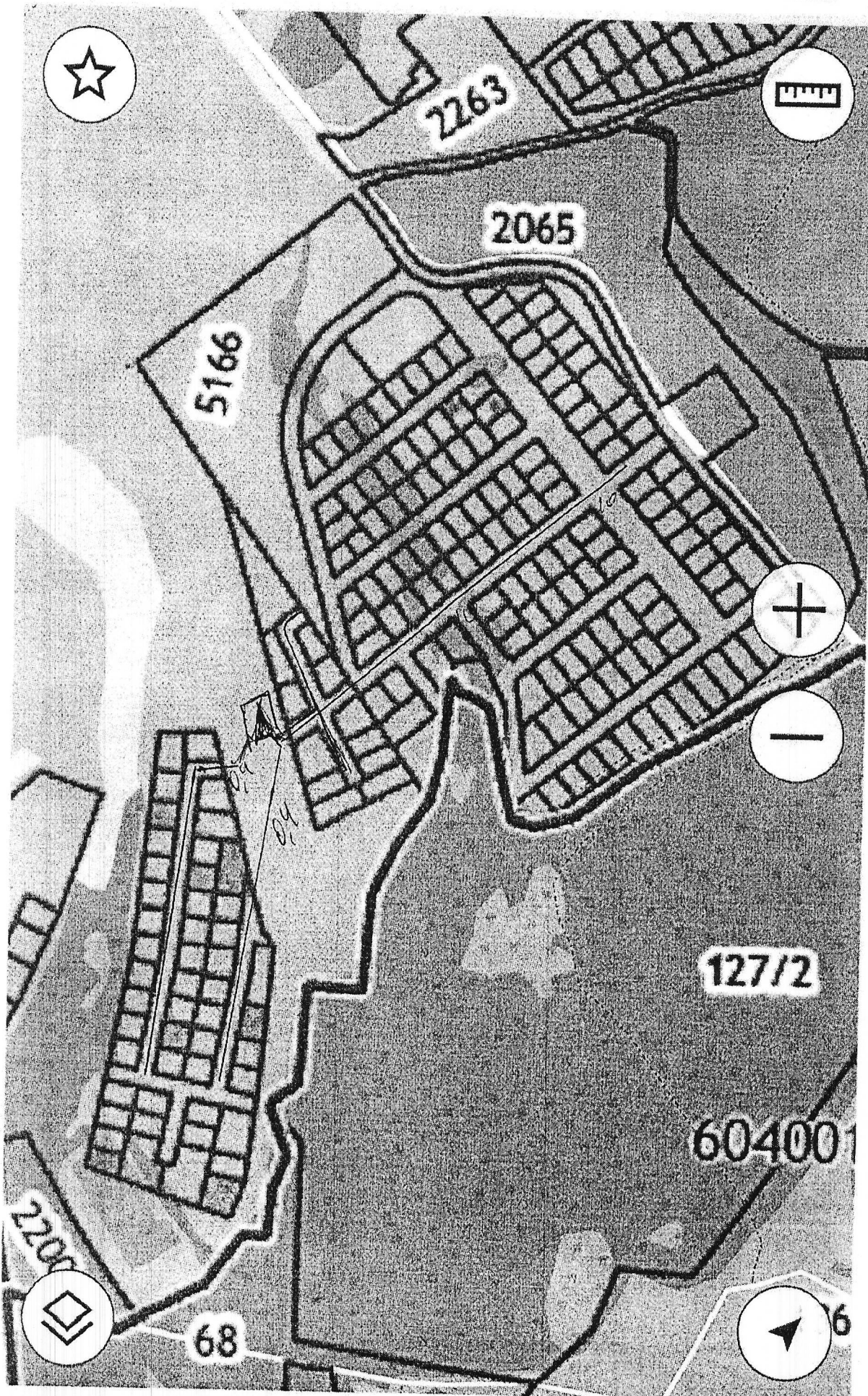
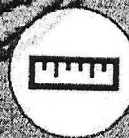
Предварительная схема размещения объектов прилагается.

Главный инженер филиала



С.Ю. Коунев

23:41:0601001:5345



Григорьевское к 173

