



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 3010181050000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15426 от «23» 10 2015.

На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для надежного и качественного электроснабжения жилых домов по ул. м-н Сосновый, в г. Заводоуковске, существующая мощность без увеличения (III категория надежности) электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция	
• ВЛ-0,4 кВ ТП-605 ф. «Правдинский лев.» (Бух. ВЛ-0,4кВ1,3 ЭСК от ПС 220/110/35/10 кВ Заводоуковская ф." Очистные" инв. № 001237).	1.2.02
• ВЛ-10 кВ ф. «Очистные» (Бух. ВЛ-10кВ/5,45 ЭСК от ПС 220/110/35/10 кВ Заводоуковская ф." Очистные" инв. № 001233)	1.2.02

1. Реконструкция:

1.1. ВЛ-0,4 кВ ТП-605 ф. «Правдинский лев.»:

- демонтаж существующей ВЛ-0,4 кВ ТП-605 ф. «Правдинский лев.» от ТП-605 до оп. № 16, далее от оп № 16 до оп. № 18 в сторону отдельно стоящего жилого дома;
- строительство по новой трассе ВЛ-0,4 кВ ТП-605 ф. «Правдинский лев.», применить ж/б опоры ВЛ-0,4кВ, марку, количество опор определить проектом;
- монтаж провода марки СИП сечение определить проектом (из расчета подключения всех жилых домов на данном фидере) ВЛ-0,4 кВ ТП-605 ф. «Правдинский лев.» с существующего коммутационного аппарата ф. «Правдинский лев.» РУ-0,4 кВ ТП-605, далее совместным подвесом через опору № 97 ВЛ-10 кВ ПС-«Заводоуковская» ф. «Очистные», далее по вновь установленным опорам по левой стороне ул. м-н Сосновый до перекрёстка ул. м-н Сосновый – хоз. проезд;
- произвести переключение жилого дома № 9 по ул. м-н. Сосновый на опору № 3 ВЛ-0,4 кВ ТП-603 ф. «Правдинский», применив провод марки СИП сечением не менее 16 мм²;
- произвести переключение жилого дома № 10 по ул. м-н. Сосновый на опору № 4 ВЛ-0,4 кВ ТП-603 ф. «Правдинский», применив провод марки СИП сечением не менее 16 мм²;
- на реконструируемом участке ВЛ-0,4кВ восстановить электроснабжение жилых домов, применив провод марки СИП сечением не менее 16 мм²;
- на реконструируемом участке ВЛ-0,4кВ восстановить электроснабжение наружного освещения.

2. ВЛ-10 кВ ПС-«Заводоуковская» ф. «Очистные»:

2.1. Установить железобетонный укос к опоре № 97 ВЛ-10 кВ ПС-«Заводоуковская» ф. «Очистные»;

Демонтированное оборудование сдать на склад Южного филиала ПАО «СУЭНКО» в исправном состоянии.

Пересечение и сближение ВЛ-0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

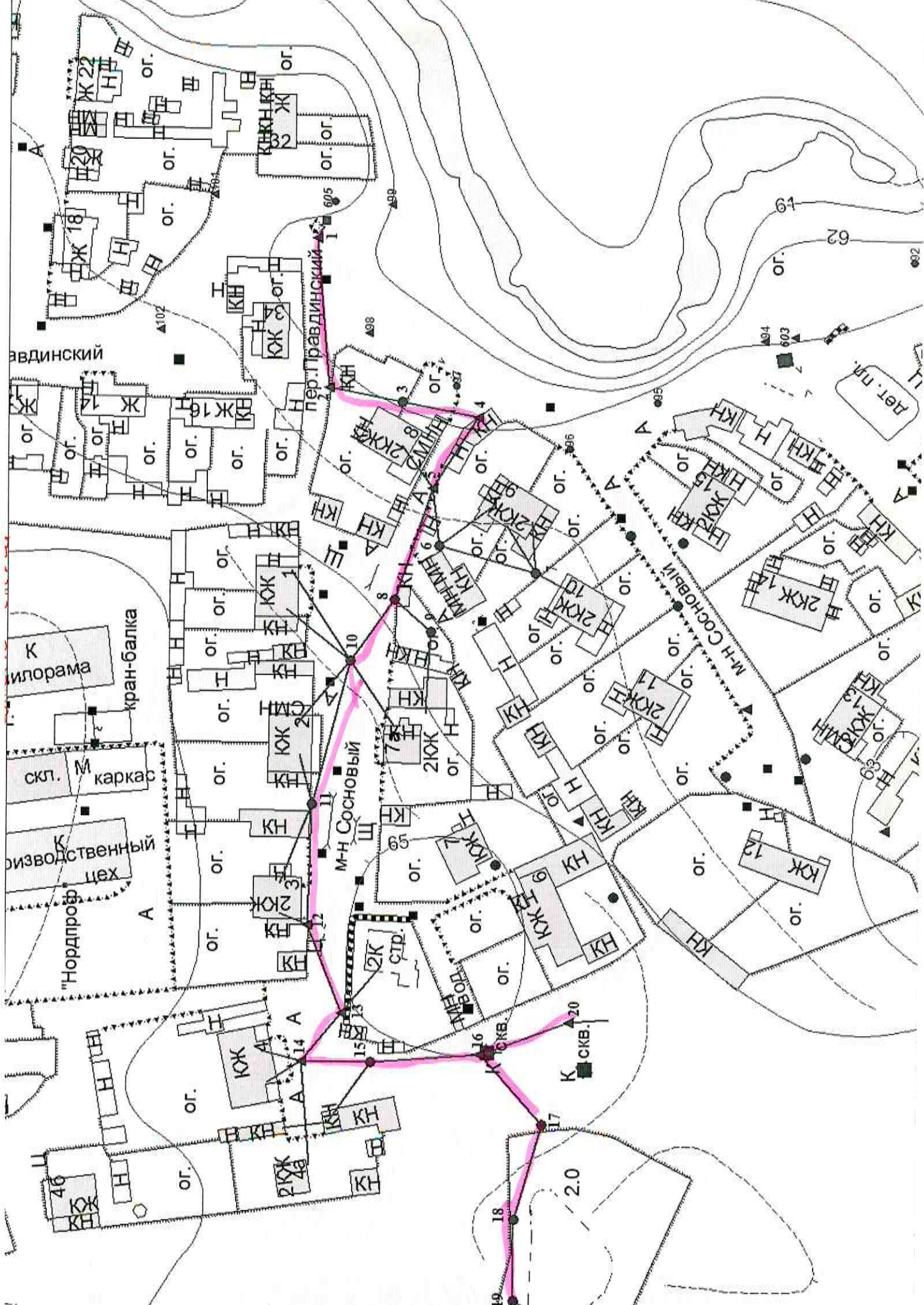
Реконструкцию и строительство электрических сетей осуществлять в соответствии требованиями действующего законодательства РФ с оформлением прав собственности на электросетевые объекты.

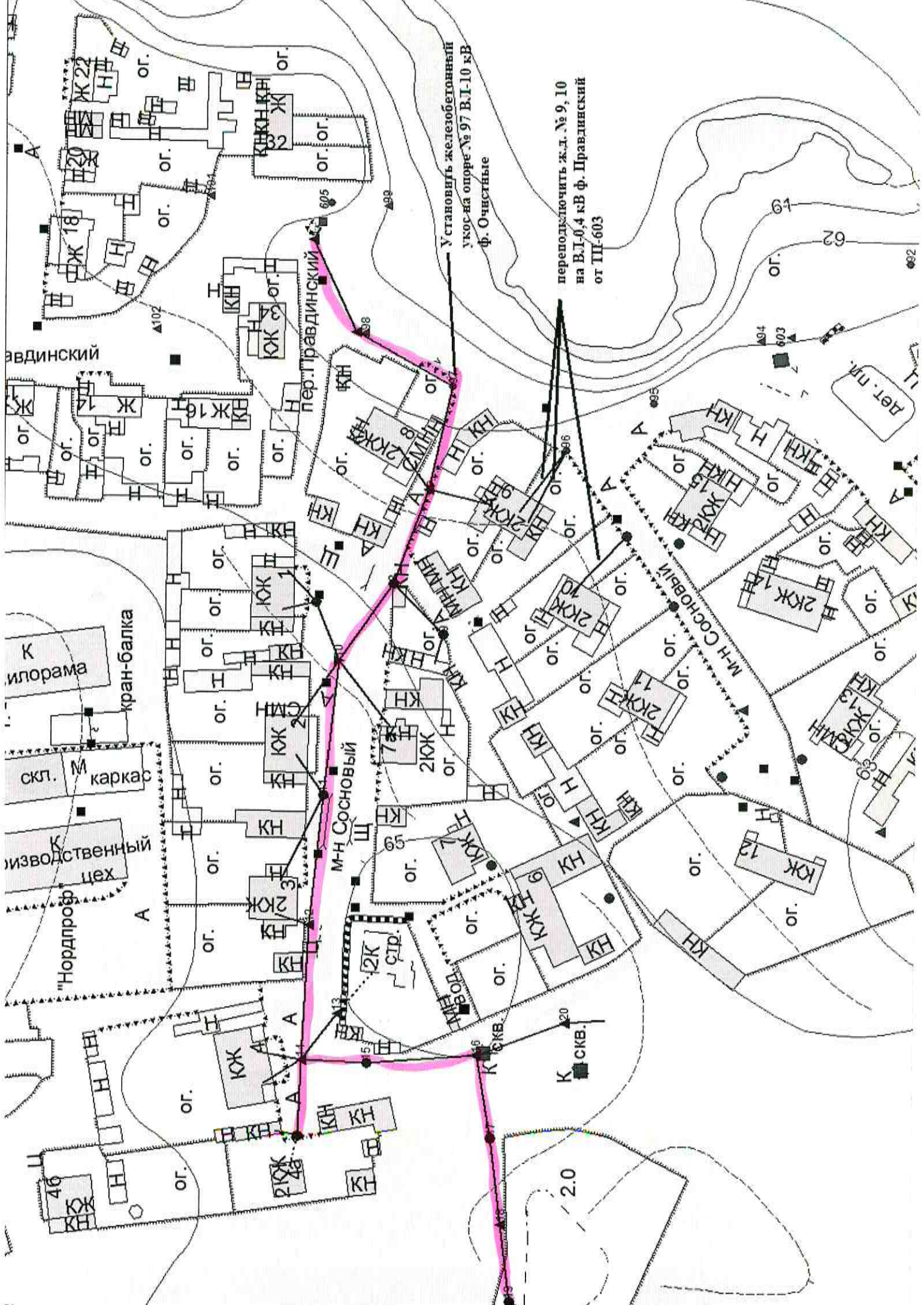
Проект на реконструкцию ВЛ-0,4кВ представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития ПАО «СУЭНКО»



С.В. Дуркин





Установить железобетонный укос-на опоре № 97 В.Л.10 кВ ф. Очистные

переподключить ж.л. № 9, 10 на В.Л.0,4 кВ ф. Правдинский от ПЩ-603

пер. Правдинский

М-Н Сосновый

М-Н Сосновый

М-Н Сосновый

Правдинский

Кран-балка
скл. каркас
производственный цех
Нордпроб

62

СКВ.

2.0

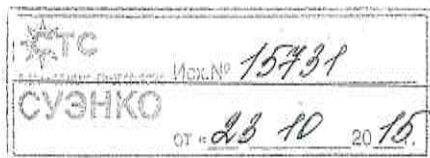
СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале

АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962, БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru



В рамках инвестиционной программы на 2016г.

Техническое задание в работу

Для надежного электроснабжения потребителей по ул. М. Садовая, ул. Суворова в г. Ишим.
III категория надежности электроснабжения, предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция • «ВЛ-0,4кВ ТП-66 ф. «Д.сад», дисп. ВЛ-0,4кВ ТП-66 ф. «Д.сад», бух. «Воздушная ЛЭП-0,4кВ Д.Сад ИС Ишим 220/110/10 кВ. фидер Сельман (инв.№ 001766)».	1.2.02
Строительство • «КЛ-0,4кВ от №7 ВЛ-0,4кВ ТП-66 ф. «Д.сад» до ВРУ-0,4кВ детского сада	1.2.02

Реконструкция:

- взамен существующих деревянных опор ВЛ-0,4кВ ТП-66 ф. «Д.Сад» установить ж/б опоры, марку опор определить проектом, с оформление земельных участков под опоры.
- взамен существующего провода ВЛ-0,4кВ ТП-66 ф. «Д.Сад» проложить провод марки СИП, сечение провода определить проектом (не менее 50мм²).
- выполнить монтаж прицепок от реконструируемой ВЛ-0,4кВ к жилым домам, применить провод марки СИП, сечением не менее 16мм².

Демонтированный материал сдать в исправном состоянии на склад Ишимского участка ПАО «СУЭНКО».

Строительство:

- выполнить строительство КЛ-0,4кВ от концевой опоры №7 ВЛ-0,4кВ ТП-66 ф. «Д.сад» до ВРУ-0,4кВ детского сада. Марку, тип и длину КЛ-0,4кВ определить проектом.

Пересечение и сближение ВЛ-0,4кВ, КЛ-0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

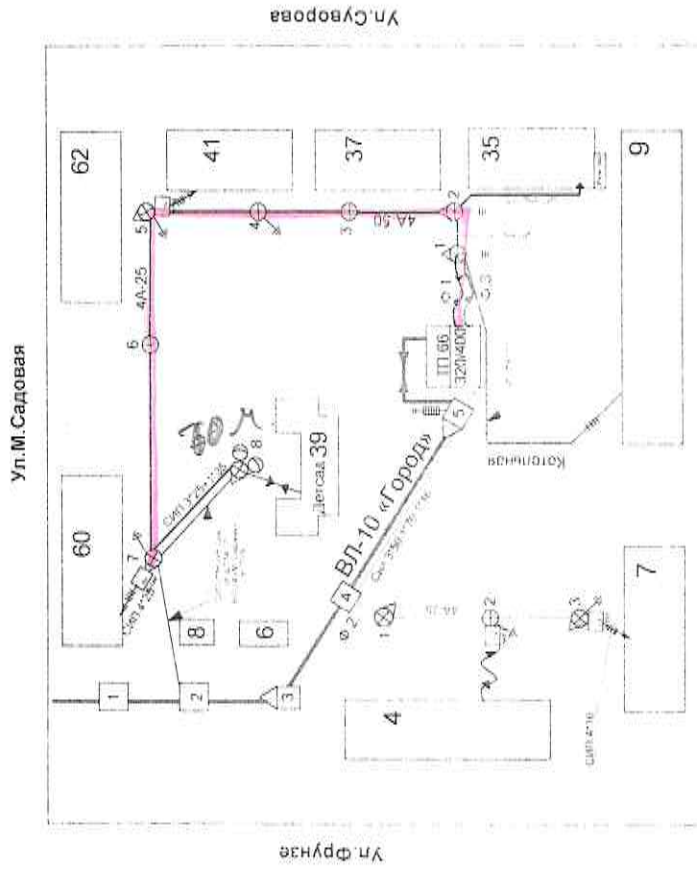
Реконструкцию и строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на реконструкцию ВЛ-0,4кВ, строительство КЛ-0,4кВ представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития

С.В. Дуркин

Схема ВЛ-0,4 кВ от ТП № 66



- Ф-1 ВЛ-0,4 «Детсад» (P-0,4)
- Ф-2 ВЛ-0,4 «Фрунзе-4» (P-0,4)
- Ф-3 ВЛ-0,4 «К.Маркса 9» (P-0,4)

Ул. К. Маркса

Иштыкский участок ОАО «СУЭНКО»		Земельный участок
Техническое задание	Исполнитель	Господарная схема
№ 10/2014	№ 10/2014	населенный пункт ВЛ-0,4 кВ
№ 10/2014	№ 10/2014	от ТП № 66
№ 10/2014	№ 10/2014	Ф. 1 Детсад
№ 10/2014	№ 10/2014	Ф. 2 Фрунзе-4

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО



ПАО «СУЭНКО» УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
 ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
 р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
 АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень,
 к/с 30101810500000000962, БИК 047106962
 625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
 тел.: +7 (3452) 53 60 11, 53 60-12 (приемная),
 +7 (3452) 53 60 95, 53 60 97, 53-60-92 (общий отдел),
 +7 (3452) 53 60 98 (факс),
 office@suenco.ru
 www.suenco.ru

В рамках инвестиционной программы на 2016г.

Техническое задание в работу

Для надежного электроснабжения потребителей по ул. Кутузова, ул. Крупской, ул. Тобольская, пр. 6-й Восточный, пр. 7-й Восточный, пр. 8-й Восточный в с. Ишим, III категория надежности электроснабжения предусмотрены:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция • «ВЛ-0,4кВ ТП-97 ф. «Тобольская», дисп. ВЛ-0,4кВ ТП-97 ф. «Тобольская», бух. «Воздушная Л» ВЛ-0,4кВ Тобольская ИС Стрехинно 110/10 кВ, ф.Больш. комплексе (инв.№ 002515)».	1,2,02

Реконструкция:

- взамен существующих деревянных опор ВЛ-0,4кВ ТП-97 ф. «Тобольская» установить ж/б опоры, марку опор определить проектом, с оформление земельных участков под опоры.
- взамен существующего провода ВЛ-0,4кВ ТП-97 ф. «Тобольская» проложить провод марки СИП, сечение провода определить проектом (не менее 50мм²).
- выполнить монтаж прицепок от реконструируемой ВЛ-0,4кВ к жилым домам, применить провод марки СИП, сечением не менее 16мм².

Демонтированный материал сдать в исправном состоянии на склад Ишимского участка ПАО «СУЭНКО».

Пересечение и сближение ВЛ-0,4кВ с подземными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

Реконструкцию электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на реконструкцию ВЛ-0,4кВ представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития

С.В. Дуркин

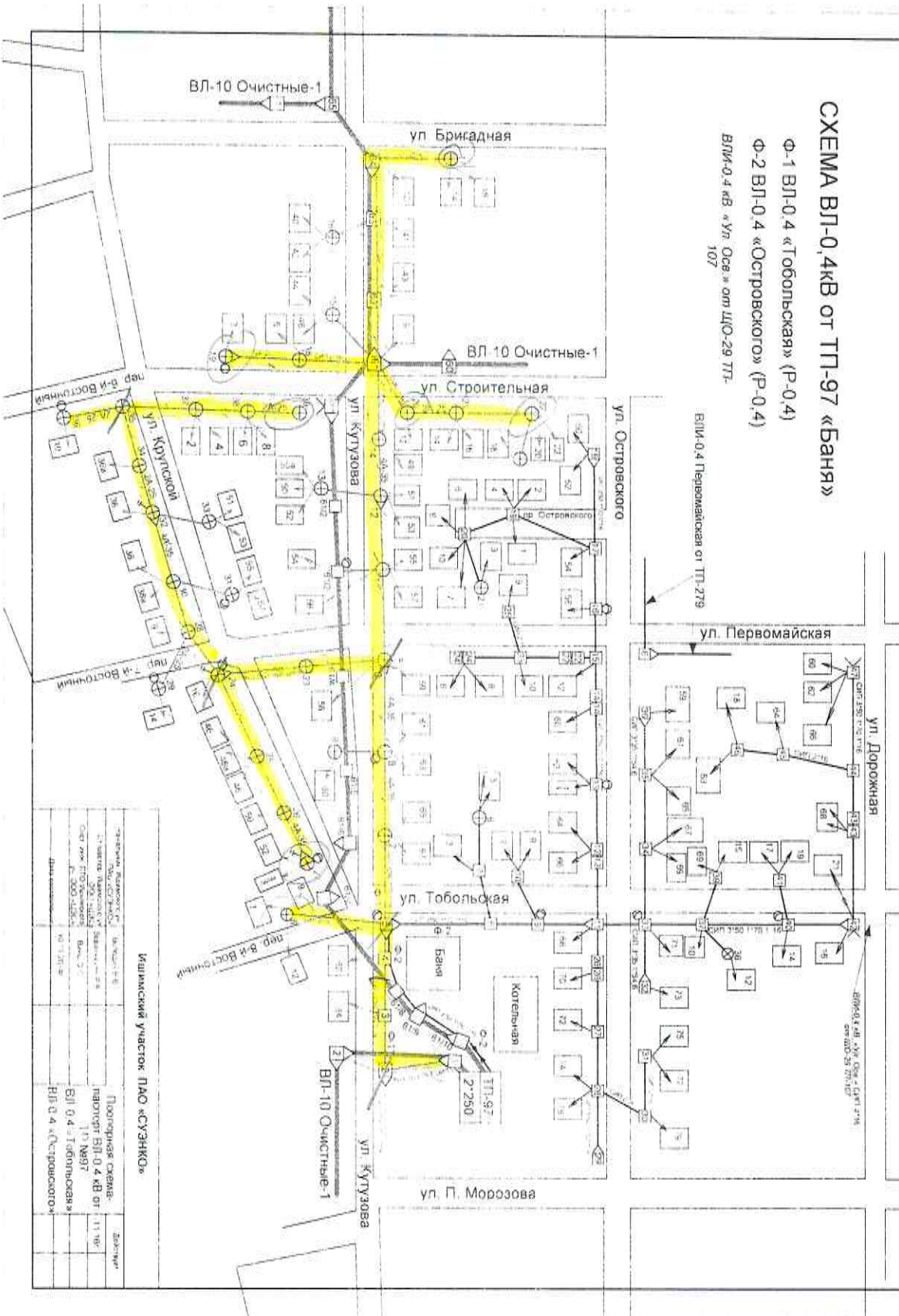
СХЕМА ВЛ-0,4кВ от ТП-97 «Баня»

Ф-1 ВЛ-0,4 «Тобольская» (Р-0,4)

Ф-2 ВЛ-0,4 «Островского» (Р-0,4)

ВЛ-0,4 кв «Ул. Оса» от ЦО-29 ТП-107

ВЛ-0,4 Первомайская от ТП-279



Ишимский участок ПАО «СурэнКО»

Инвентарный номер	ИШ-01-01	Дата	11.09.17
Составитель	Половников С.В.	Проверил	С.В. Половников
Сметная стоимость	11 100 руб.	Сметная дата	11.09.17
Длина линии	1,1 км	Масштаб	1:1000
Вид линии	ВЛ-0,4 от ТП-97 «Баня»	Вид линии	ВЛ-0,4 от ТП-97 «Баня»
Вид линии	ВЛ-0,4 от Тобольская	Вид линии	ВЛ-0,4 от Тобольская
Вид линии	ВЛ-0,4 от Островского	Вид линии	ВЛ-0,4 от Островского

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
 ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
 р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
 ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
 к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
 625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
 тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
 +7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
 +7 (3452) 53-60-98 (факс),
 office@suenco.ru
 www.suenco.ru

Исх. № 15900 от «16» 10 2015 г.
 На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
 развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для улучшения надежности схемы электроснабжения города Ялуторовска необходимо предусмотреть следующее:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция	
• «ВЛ-0,4кВ ТП-75 ф. «Поселок»», дисп. «ВЛ-0,4кВ ТП-75 ф. «Поселок»», бух. «ВЛ-0,4 кВ ТП-75 -Ф.Поселок ЭСК от ПС 110/10кв "Ялуторовская" ВЛ-10 кв КЛ-10 кв, фидер "ГАУ" инв. № 000793»	1.2.02

1. Реконструкция:

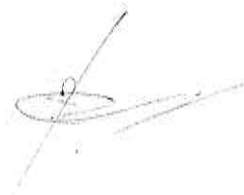
- взамен существующих деревянных опор ВЛ-0,4кВ ТП-75 ф. «Поселок» установить ж/б опоры, марку опор определить проектом, с оформлением земельных участков под опоры.
- взамен существующего провода ВЛ-0,4кВ ТП-75 ф. «Поселок» проложить провод марки СИП, сечение провода определить проектом (не менее 50мм²).
- выполнить монтаж прицепок от реконструируемой ВЛ-0,4кВ к жилым домам, применить провод марки СИП, сечением не менее 16мм².

Демонтированный материал сдать в исправном состоянии на склад Ялуторовского участка ПАО «СУЭНКО».

Реконструкцию электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

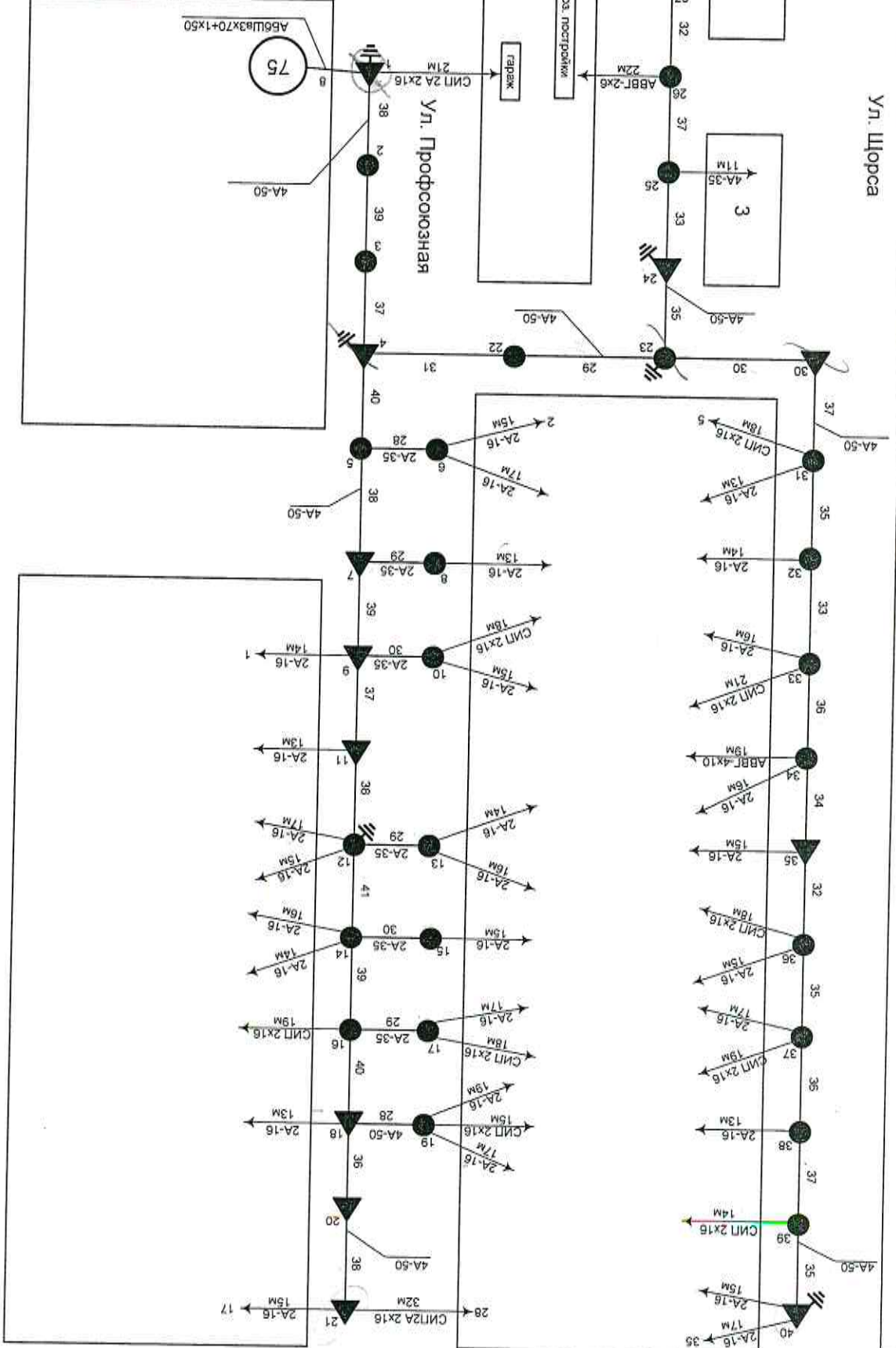
Проект на реконструкцию ВЛ-0,4кВ ТП-75 ф. «Поселок» представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
 развития ПАО «СУЭНКО»



С.В. Дуркин

Выполнил	Савин В. В.	Проверил	Яковлев А. В.	Утвердил	Чукин П. М.	Дата составления	
ООО «СУЭНКО»				Лицензионная схема-паспорт ВЛ-0,4 кВ от ТП № 75 Ф. Посёлок			
				Действует			



Ул. О. Кошерово

Ул. Шорра

Ул. Шумская

Ул. Профсоюзная

АББШЗХТ0+1x50

75

4А-50

4А-50

4А-50

4А-50

4А-50

4А-50

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
 ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
 р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
 к/с 30101810500000000962, БИК 047106962
 625023, РФ, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Одесская 14
 тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
 +7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
 +7 (3452) 53-60-98 (факс),
 office@suenco.ru
 www.suenco.ru

Исх. № 16084 от «28» 10 20 15.

По обязательствам инвестиционной
 программы ПАО «СУЭНКО» на 2016 г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для повышения надежности и качества электроснабжения потребителей г. Тобольска Тюменской области, без увеличения существующей мощности и категории надежности электроснабжения, предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция	
• Диспетчерское РП-2, бух. РП-2 пер. Радищева, ИРПК-2ТМ1 инв. № 011555	1.2.02
• КЛ-10кВ РП-2 яч.№11 – ТП-123 – яч. 6, бух. КЛ-10кВ РП-2 яч.№ 11 - ТП-123 – яч. 6 инв. № 012351	1.2.02

1. Реконструкция:

В РУ-10 кВ РП-2 предусмотреть:

Замену существующих ячеек в РУ-10кВ РП-2 на КСО-298 с вакуумными выключателями ВВР-10-20/630, либо ВВ/TEL-10-20/630 или ВВУ-СЭЩ-П5, с дуговой защитой, со встроенным пружинным приводом на входящих, отходящих и секционной ячейках, с выключателями нагрузки ВНР-10/630 на трансформаторные ячейки.

Схему электрических соединений 10кВ с двумя секциями шин (с простой и наглядной схемой):

- две вводные ячейки № 9 и 14 по одной на секцию шин.
- секционный выключатель ячейка № 2.
- секционный разъединитель ячейка № 1.
- одна трансформаторная ячейка № 3 на 1 секцию шин.
- две ячейки трансформатора напряжения по одной на каждую секцию шин № 5 и № 6.
- на 1-ю секцию шин две отходящих линейных ячейки № 11, 13.
- на 2-ю секцию шин четыре отходящих линейных ячейки № 8, 10, 12, 16, 18.
- две резервных ячейки на 2 с. ш. № 4, 20.
- три резервных ячейки на 1 с. ш. № 7, 15, 17.
- шинный мост предусмотреть между 1 и 2 ячейкой.
- в ячейках трансформаторов напряжения № 5 и № 6 установить заземления секции шин с применением электромагнитной блокировки.

- выполнить релейную защиту на микропроцессорах типа: БМРЗ-12х (класс С), тип трансформаторов тока: ТПОЛ-10 в ячейке № 9, 14 – 600/5, в ячейках № 13, 11, 8, 10, 16, 12, 18 – 300/5, уставки РЗА определить проектом, на отходящих линейных фидерах предусмотреть трансформаторы тока нулевой последовательности.

- автоматику АЧР и ЧАПВ отходящих ячеек реализовать на микропроцессорах типа: БМРЗ-12х (класс С), установленных на ячейках ТН-1 и ТН-2;

- в ячейках 1 и 2 секций шин РУ-10кВ предусмотреть защиту от коммутационных перенапряжений;

- электрообогрев с функциями автоматики в РП-2 в том числе в помещении и релейных отсеках; (4)

- на вводных и линейных ячейках установить изоляционные перегородки между кабельным отсеком и отсеком с оборудованием ячейки от токов к.з. при повреждении КЛ-10кВ;

- сигнализацию по GSM связи на открытие дверей помещения РП-2.

Для сбора, передачи и обработки информации о параметрах системы электроснабжения района предусмотреть в РУ-10кВ РП-2 установку комплекса автоматизированной системы сбора и передачи информации «ОМЬ».

2. Осуществить перезаводку существующей кабельной линии (РП-2-1 яч.11 – ТП-123- II яч. б) из ячейки № 11 1. с.ш. РУ-10кВ РП-2 в ячейку 18 2 с. ш. РУ-10кВ РП-2, при необходимости наращивания кабельной линии применить кабель марки ААБл-10, сечение принять аналогично существующего, наращивание КЛ-10кВ выполнить за пределами РП-2.

4. Заменить кабельную перемычку 10кВ на силовой трансформатор Т-1, с применением кабеля с изоляцией из сшитого полиэтилена, сечение принять аналогично существующего.

Демонтированное оборудование сдать на склад Тобольского филиала ПАО «СУЭНКО» в исправном состоянии.

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на реконструкцию РП-2 и КЛ-10кВ предоставить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001

р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале

ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень

к/с 30101810500000000962 БИК 047106962

625023, РФ, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Одесская 14

тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),

+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),

+7 (3452) 53-60-98 (факс),

office@suenco.ru

www.suenco.ru

Исх. № 15901 от 26 10 2015 г.
На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для улучшения надежности схемы электроснабжения города Ялуторовска необходимо предусмотреть следующее:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция	
• «ВЛ-0,4кВ ТП-167 ф. «Враницкого»», дисп. «ВЛ-0,4кВ ТП-167 ф. «Враницкого»», бух. «ВЛ-0,4 кВ ТП-167 Ф.Враницкого ПС 110/10кв "Ялуторовская", ф."РП-8-1" инв. № 000425».	1.2.02

1. Реконструкция:

- взамен существующих деревянных опор ВЛ-0,4кВ ТП-167 ф. «Враницкого» установить ж/б опоры, марку опор определить проектом, с оформлением земельных участков под опоры.
- взамен существующего провода ВЛ-0,4кВ ТП-167 ф. «Враницкого» проложить провод марки СИП, сечение провода определить проектом (не менее 50мм²).
- выполнить монтаж прицепов от реконструируемой ВЛ-0,4кВ к жилым домам, применить провод марки СИП, сечением не менее 16мм².

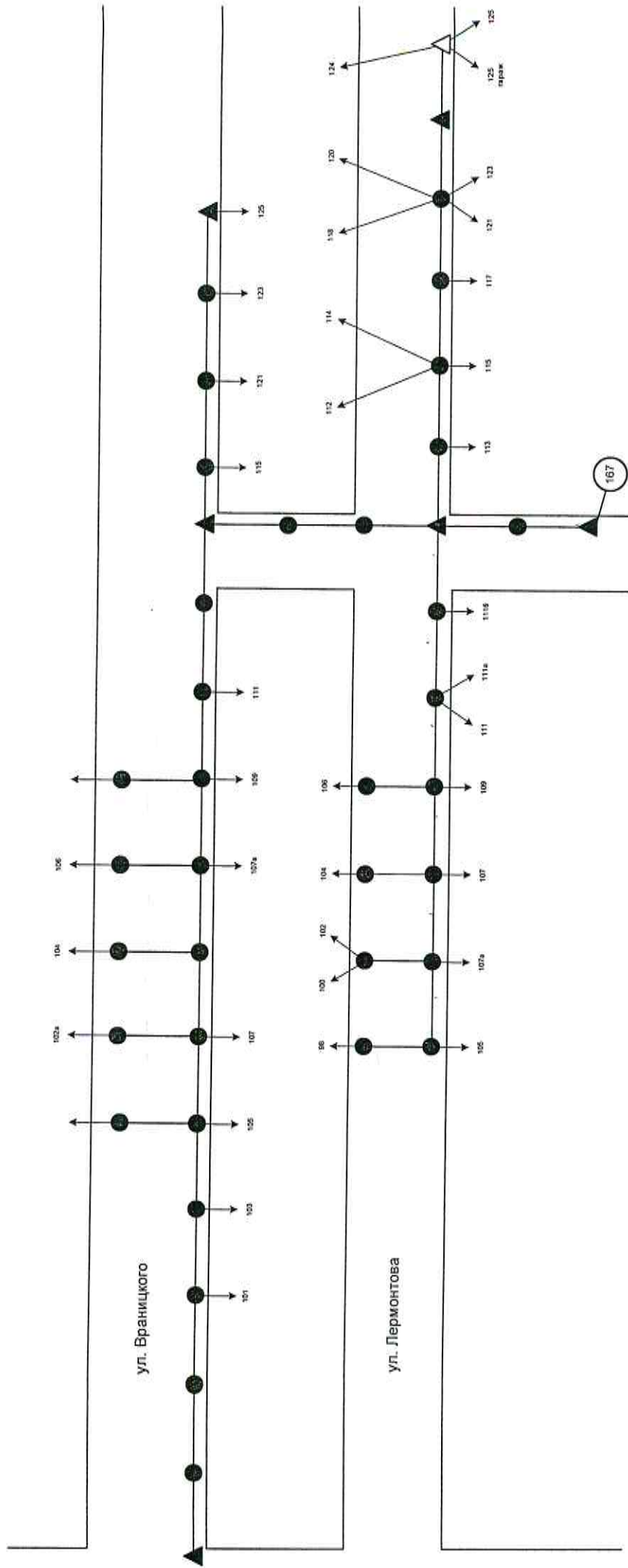
Демонтированный материал сдать в исправном состоянии на склад Ялуторовского участка ПАО «СУЭНКО».

Реконструкцию электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на реконструкцию ВЛ-0,4кВ ТП-167 ф. «Враницкого» представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития ПАО «СУЭНКО»

С.В. Дуркин



Выполнил		Подпись	Дата
Цубаров А.А.			
Проверил		Подпись	Дата
Гилев В.М.			
Утвердил		Подпись	Дата
Савин В.В.			
ОАО «СУЭНКО»			
Полюсная схема ВЛ-0,4кВ от ТП-167 ф.Вранецкого			
Стадия	Лист		

Исх № 15783 от 13 10 2015
 На № _____ от «___» _____ 20__г

По обязательствам инвестиционной программы ОАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для надежного и качественного электроснабжения индивидуальных жилых домов по ул. Интернациональная п. Винзили, (III категория надежности) электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция • «ВЛ-0,4кВ ТП-21В ф. «Интернациональный» (Бух: ВЛ-0,4кВ А-35, А-50 66/3960 30/1650 ТП-21 (п. Винзили) инв.№006587)».	1.2.02
Демонтаж • «КЛ-0,4кВ ТП-21В ф. «Интернациональный» (Бух: КЛ-0,4кВ Вывод на оп. №1 ф. «Интернац.», 450м ТП-21 (п. Винзили) инв.№006587)».	1.2.02

1. Реконструкция:

1.1. Монтаж ж/б опор и изолированного провода СИП сечением 70мм² (количество опор определить проектом) с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ ТП-43В до опоры №8 ВЛ-0,4кВ ТП-21В ф. «Интернациональная».

1.2. Отсоединить КЛ-0,4кВ ТП-21В ф. «Интернациональный» на опоре №1 ВЛ-0,4кВ ТП-21В ф. «Интернациональный» и в РУ-0,4кВ ТП-21В.

Пересечение и сближение ВЛ-0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство ВЛ-0,4кВ и реконструкцию ВЛ-0,4кВ предоставить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин

Средневековый план



СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15903 от «26» 10 2015 г.
На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для улучшения надежности схемы электроснабжения города Ялуторовска необходимо предусмотреть следующее:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция • «ВЛ-0,4кВ ТП-93 ф. «Ермака нечетный»», дисп. «ВЛ-0,4кВ ТП-93 ф. «Ермака нечетный»», бух. «ВЛ-0,4 кВ ТП-93 -Ф.Ермака ЭСК от ПС 110/10кв "Ялуторовская" ВЛ-10 кв КЛ-10 кв, фидер "ГАУ" инв. № 000794»	1.2.02

1. Реконструкция:

- взамен существующих деревянных опор ВЛ-0,4кВ ТП-93 ф. «Ермака нечетный» установить ж/б опоры, марку опор определить проектом, с оформлением земельных участков под опоры.
- взамен существующего провода ВЛ-0,4кВ ТП-93 ф. «Ермака нечетный» проложить провод марки СИП, сечение провода определить проектом (не менее 50мм²).
- выполнить монтаж прицепов от реконструируемой ВЛ-0,4кВ к жилым домам, применить провод марки СИП, сечением не менее 16мм².

Демонтированный материал сдать в исправном состоянии на склад Ялуторовского участка ПАО «СУЭНКО».

Реконструкцию электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на реконструкцию ВЛ-0,4кВ ТП-93 ф. «Ермака нечетный» представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития ПАО «СУЭНКО»

С.В. Дуркин

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 3010181050000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15820 от «26» 10 2015 г.
На № _____ от «___» _____ 20__ г.


По обязательствам инвестиционной
программы ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание

Для обеспечения возможности технологического присоединения объектов в п. Матмасы (ООО «Тобольск ризлти») в районе земельного участка с кадастровым номером 72:23:0103002:3503 необходимо оформить земельные участки под строительство электросетевых объектов (габариты под РП-10/0,4кВ – 20х8м), а именно:

1. РП-10/0,4кВ в п. Матмасы;
2. 2КЛ-10кВ от РП-10/0,4кВ до ЗРУ-10кВ ПС-110/10кВ «Причал».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15328 от «16» 10 2015г.
На № _____ от «___» _____ 20__г.

По обязательствам инвестиционной программы
развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для надежного и качественного электроснабжения коттеджной застройки в мкр. «Тура», г. Тюмень, существующая мощность без увеличения, III категория надежности электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция	
• «ВЛ-10 кВ ввод в КТПН-10/0,4 кВ № 44Л» инвентарный №014424.	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ от ТП-42Л ф.Рябиновая», инвентарный №301210942794	1.2.02

- демонтаж ВЛ-0,4кВ от опоры №3 ВЛ-0,4кВ ТП-42Л ф. «Рябиновая» до опоры №5 ВЛ-0,4кВ ТП-42Л ф. «Рябиновая» (4 (четыре) опоры и 4 (четыре) пролета провода).
- монтаж ВЛ-10кВ от опоры №13 ВЛ-10кВ ф. «ТП-44Л» до опоры №22 ВЛ-10кВ ф. «ТП-11Л» отпайка на ТП-42Л применить ж/б опоры (с возможностью прокладки совместным подвесом ВЛ-10/0,4кВ), провод СИП 3 (1x70)мм².
- на первой опоре, вновь смонтированной ВЛ-10кВ, установить РЛНД-10 с комплектом ОПН-10.
- монтаж ВЛ-0,4кВ от опоры №3 ВЛ-0,4кВ ТП-42Л ф. «Рябиновая» до №5 ВЛ-0,4кВ ТП-42Л ф. «Рябиновая», применить провод марки СИП, сечением (на магистрали) 70мм². Восстановить электроснабжение объектов на демонтированном участке ВЛ-0,4кВ, тип, марку и сечение ЛЭП определить проектом.

Пересечение и сближение ВЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.


Реконструкцию электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Демонтированный материал сдать на склад ПАО «СУЭНКО» в исправном состоянии.

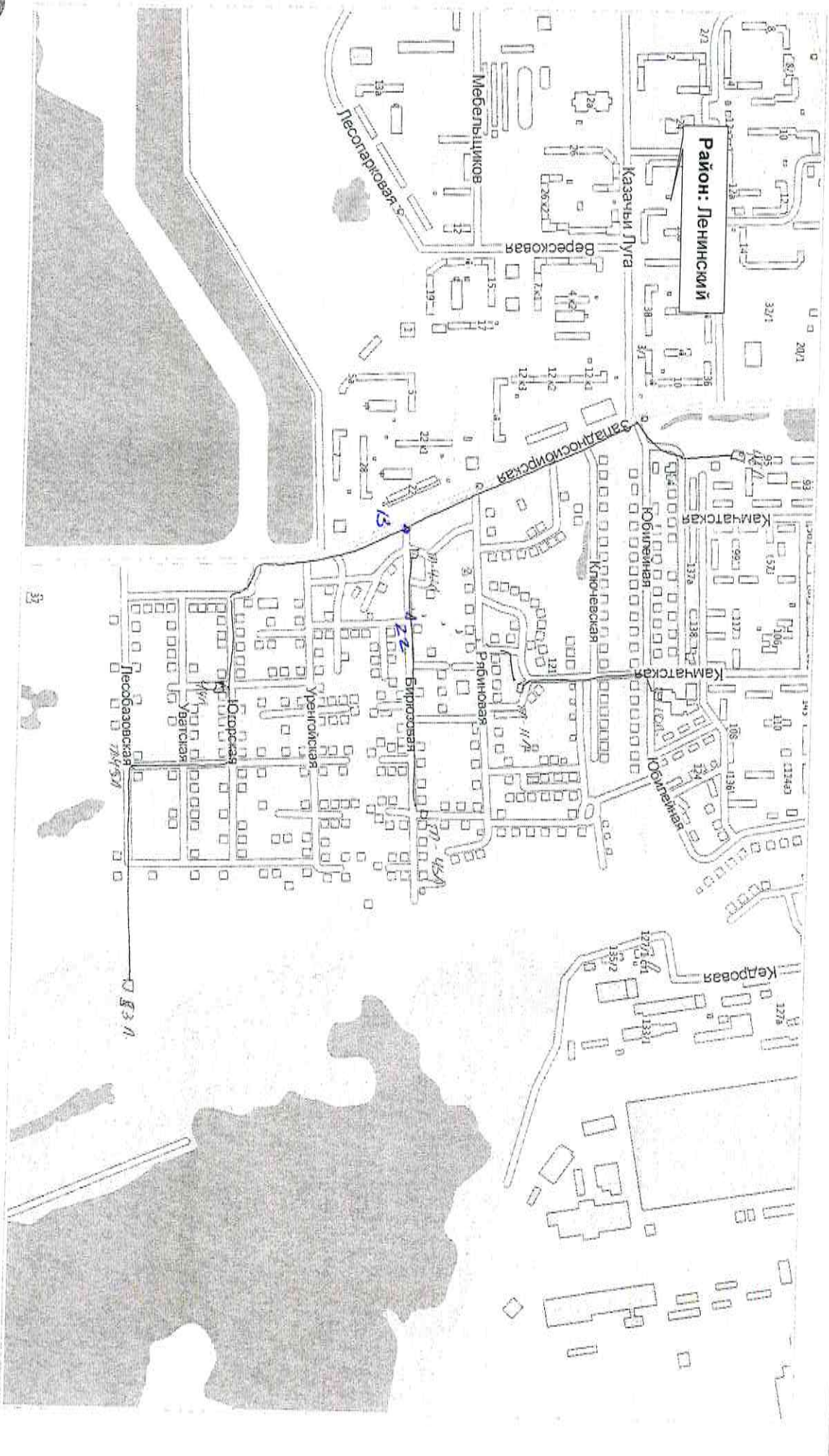
Проект на реконструкцию электрических сетей представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития


С.В. Дуркин


Исп. Иванов А.В.,
Тел.: 8 (3452) 53-63-24, 20.10.2015г.


20.10.15



СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 СТАВРОПОЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
 ОГРН 1027201233626 ИНН КПП 7205011944/720350001
 р/с 4070281000020090106 в Тюменском филиале
 АО КБ «АТРОП» ОМКР/ДНТ г. Тюмень
 к/с 3010181050000000962 БИК 047106962
 625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
 тел. +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приемная),
 +7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
 +7 (3452) 53-60-98 (факс),
 office@suenco.ru
 www.suenco.ru

Исх № 15752 от 23 10 2015
 На № _____ от «___» _____ 20__ г

По обязательствам инвестиционной программы ОАО «СУЭНКО» на 2016г:

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для надежного и качественного электроснабжения индивидуальных жилых домов по ул. Братская; пер. 7-й Стенной, ул. Кубанская, пер. 6-й Стенной, ул. Ставропольская в г. Тюмени, существующая мощность без увеличения (III категория надежности) электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «ТП-10/0,4кВ №1822 (Далее ТП-1822)»;	1.1.02
• «ТП-10/0,4кВ №1823 (Далее ТП-1823)»;	1.1.02
• «ВЛ-10кВ от опоры №8 ВЛ-10кВ ПС «Бурдун» ф. «Стенной» (отпайка на ТП-154) до РУ-10кВ ТП-1822»;	1.1.02
• «ВЛ-10кВ от опоры №7 ВЛ-10кВ ПС «Бурдун» ф. «Стенной» (отпайка на ТП-154) до РУ-10кВ ТП-1823»;	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-1823 ф. «Ленинградский»;	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-1823 ф. «9-е Января»;	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-1822 ф. «Кубанский»;	1.1.02
Реконструкция	
• «ВЛ-10кВ ПС «Бурдун» ф. «Стенной» (отпайка на ТП-154)» (Бух.: ВЛ-10кВ ф. «Стенной» с отп. на ТП-852; инв. №000000001183);	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. "6-й Стенной"» (Бух.: ВЛ-0,4кВ А-35, А-50 19/855 ТП-154 (г. Тюмень); инв. №006484);	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «Ставропольская» (Бух.: ВЛ-0,4кВ А-35, А-50 19/855 ТП-154 (г. Тюмень); инв. №006484);	1.2.02

1. Строительство:

1.1. Пересечение и сближение ВЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ).

1.2. Для надежного электроснабжения предусмотреть:

- монтаж КТП ВС-250/10/0,4кВ №1822 столбового типа на вновь установленной ж/б анкерной опоре №8 (предварительно опору №8 ВЛ-10кВ ПС «Бурдун» ф. «Стенной» (отпайка на ТП-154) заменить на ж/б анкерную опору с РЛНД и комплектом ОНН);

- монтаж КТП ВС-250/10/0,4кВ №1823 столбового типа на вновь установленной ж/б анкерной опоре №7 (предварительно опору №7 ВЛ-10кВ ПС «Бурдун» ф. «Стенной» (отпайка на ТП-154) заменить на ж/б анкерную опору с РЛНД и комплектом ОНН).

1.3. В РУ-0,4кВ ТП-1822 и ТП-1823 предусмотреть, в каждой, не менее 3-х коммутационных

аппаратов и на вводе монтаж приборов учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ: класс точности не ниже 1. Учет выполнить с применением электронных приборов учета типа: Меркурий 230-ART-03 PQRS IND и трансформаторов тока 400/5:

- приборы учета электрической энергии на вводе в РУ-0,4кВ ТП-1822 и ТП-1823 включить в АИИС КУЭ ПАО «СУЭНКО».

1.4. Для электроснабжения проектируемой ТП-1822 предусмотреть:

- монтаж изолированного провода СИП сечением 70мм² с опоры №8 ВЛ-10кВ ПС «Бурдун» ф. «Стенной» (отпайка на ТП-154) до РУ-10кВ ТП-1822, предварительно отсоединить шлейфы на опоре №8 ВЛ-10кВ ПС «Бурдун» ф. «Стенной» (отпайка на ТП-154) в сторону ТП-154;

1.5. Для электроснабжения проектируемой ТП-1823 предусмотреть:

- монтаж изолированного провода СИП сечением 70мм² с опоры №7 ВЛ-10кВ ПС «Бурдун» ф. «Стенной» (отпайка на ТП-154) до РУ-10кВ ТП-1823;

1.6. Перевод существующих фидеров 0,4кВ с ТП-154 на проектируемую ТП-1823:

- выполнить перевод изолированного провода марки СИП сечением 3x70+1x54,6мм² на резервный коммутационный аппарат РУ-0,4кВ проектируемой ТП-1823 с опоры №1 ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «9-е Января» (совместным подвесом с ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «Ленинградский»). Существующий провод от ТП-154 до опоры №1 ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «9-е Января» (совместным подвесом с ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «Ленинградский») демонтировать.

- выполнить перевод изолированного провода марки СИП сечением 3x70+1x54,6мм² на резервный коммутационный аппарат РУ-0,4кВ проектируемой ТП-1823 с опоры №1 ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «9-е Января». Существующий провод от ТП-154 до опоры №1 ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «9-е Января» демонтировать.

- монтаж изолированного провода марки СИП сечением 3x70+1x54,6мм² с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ проектируемой ТП-1822 на опору №1 ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «9-е Января» и врезаться в существующие фидера на опоре №1 ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «9-е Января» и ф. «Ленинградский».

2. Реконструкция:

- провод от ТП-154 до опоры №1 ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «6-й Стенной» перезавести на резервный коммутационный аппарат РУ-0,4кВ проектируемой ТП-1822. При необходимости установить подставную ж/б опору и нарастить проводом СИП 3x50+1x54,6мм², место установки опоры, способ прокладки провода определить проектом.

- провод от ТП-154 до опоры №1 ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «6-й Стенной» (совместный подвес с ВЛ-0,4кВ ТП-154 ф. «Ставропольская») перезавести на резервный коммутационный аппарат РУ-0,4кВ проектируемой ТП-1822. При необходимости установить подставную ж/б опору и нарастить проводом СИП 3x70+1x54,6мм², место установки опоры, способ прокладки провода определить проектом.

- перевод существующего ф. «Уличное освещение» с ТП-154 на резервный коммутационный аппарат РУ-0,4кВ проектируемой ТП-1823.

Пересечение и сближение ВЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паяным заземлением.

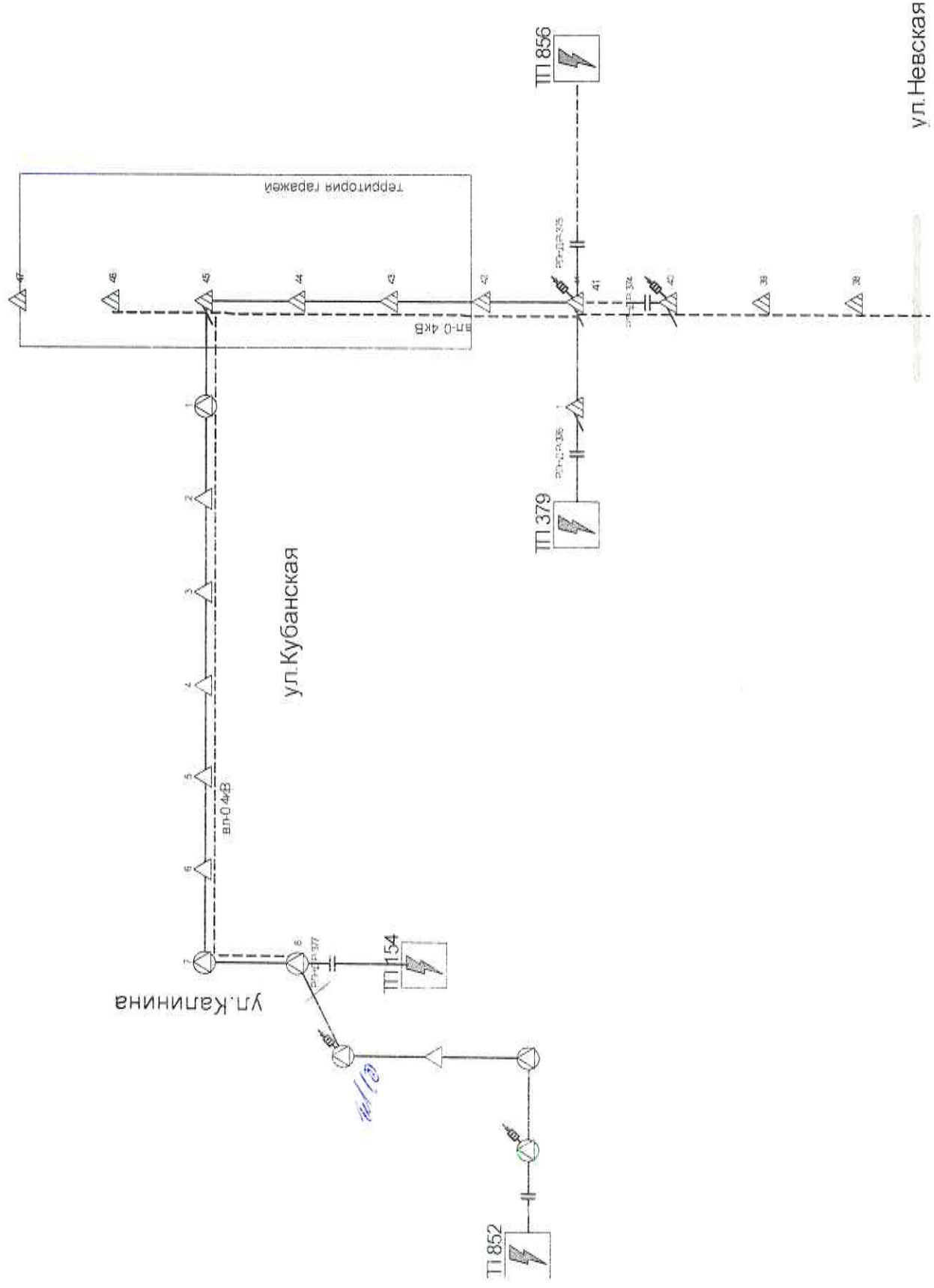
Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство ТП-1822, ТП-1823, строительство и реконструкцию ЛЭП-10/0,4кВ предоставить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин



СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
 ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
 р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
 ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
 к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
 625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
 тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
 +7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
 +7 (3452) 53-60-98 (факс),
 office@suenco.ru
 www.suenco.ru

Исх. № 15818 от «26» 10 2016 г.

На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
 ПАО «СУЭНКО» на 2016 г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для надежного и качественного электроснабжения жилых домов по ул. Декабристов, ул. Полугорная, ул. Северная, пер. Северный в г. Заводоуковске, существующая мощность без увеличения (III категория надежности) электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция	
• «ВЛ-0,4 кВ ТП-651 ф. «Декабристов» (Бух. ВЛ-0,4кВ/4,22 ЭСК от ПС 220/110/35/10 кВ Заводоуковская ВЛ -10 кВ "Лесозавод" инв.№ 001022);	1.2.02
Строительство	
• «ВЛ-0,4 кВ ТП-651 ф. «Северная чет.»	1.1.02
• «ВЛ-0,4 кВ ТП-651 ф. «Северная нечет.»	1.1.02

1. Реконструкция:**1.1. ВЛ-0,4 кВ ТП-651 ф. «Декабристов»:**

- демонтаж провода и опор №№ 25, 40, 55 ВЛ-0,4 кВ ТП-651 ф. «Декабристов»
- взамен существующих опор №№ 1-56 ВЛ-0,4 кВ ТП-651 ф. «Декабристов» установить ж/б опоры ВЛ-0,4кВ, марку опор определить проектом;
- демонтаж существующего провода ВЛ-0,4кВ ТП-651 ф. «Декабристов»;
- монтаж провода марки СИП сечение определить проектом (из расчета подключения всех жилых домов на данном фидере) ВЛ-0,4 кВ ТП-651 ф. «Декабристов» с существующего коммутационного аппарата ф. «Декабристов» РУ-0,4кВ ТП-651 по вновь установленным опорам №№1,2,3,4,5,6,7,8, 9, 10, 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22, 23, 24, 57, 56 ВЛ-0,4кВ ТП-651 ф. «Декабристов» по ул. Декабристов и ул. Полугорная;
- на реконструируемом участке ВЛ-0,4кВ восстановить электроснабжение жилых домов, применив провод марки СИП сечением не менее 16 мм²;
- на реконструируемом участке ВЛ-0,4кВ восстановить электроснабжение Н.О.

2. Строительство:**2.1. ВЛ-0,4 кВ ТП-651 ф. «Северная нечет.»:**

- монтаж ж/б опор ВЛ-0,4 кВ ТП-651 ф. «Северная нечет.» от ТП-651 до опоры № 47 ВЛ-0,4кВ ТП-651 ф. «Декабристов»;
- монтаж провода марки СИП сечение определить проектом (из расчёта подключения всех жилых домов на данном фидере) с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ ТП-651 ф. «Северная нечет.» по вновь установленным опорам и далее по опорам № № 47, 46, 45, 44, 43, 42, 41, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54 ВЛ-0,4кВ ТП-651 ф. «Декабристов»;
- на реконструируемом участке ВЛ-0,4кВ восстановить электроснабжение жилых домов,

применив провод марки СИП сечением не менее 16 мм²;
- на реконструируемом участке ВЛ-0,4кВ восстановить электроснабжение наружного освещения.

2.2. ВЛ-0,4 кВ ТП-651 ф. «Северная чет.»

- монтаж провода марки СИП сечение определить проектом (из расчёта подключения всех жилых домов на данном фидере) с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ ТП-651 ф. «Северная чет.» совместным подвесом по вновь установленным опорам ВЛ-0,4кВ ТП-651 ф. «Северная чет.» до опоры № 27, далее по опорам № № 26, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39 ВЛ-0,4кВ ТП-651 ф. «Северная чет.»;

- на реконструируемом участке ВЛ-0,4кВ восстановить электроснабжение жилых домов, применив провод марки СИП сечением не менее 16 мм².

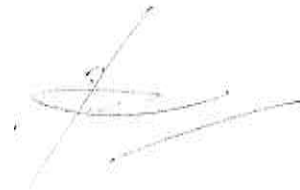
Демонтированное оборудование сдать на склад Южного филиала ПАО «СУЭНКО» в исправном состоянии.

Пересечение и сближение ВЛ-0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

Реконструкцию и строительство электрических сетей осуществлять в соответствии требованиями действующего законодательства РФ с оформлением прав собственности на электросетевые объекты.

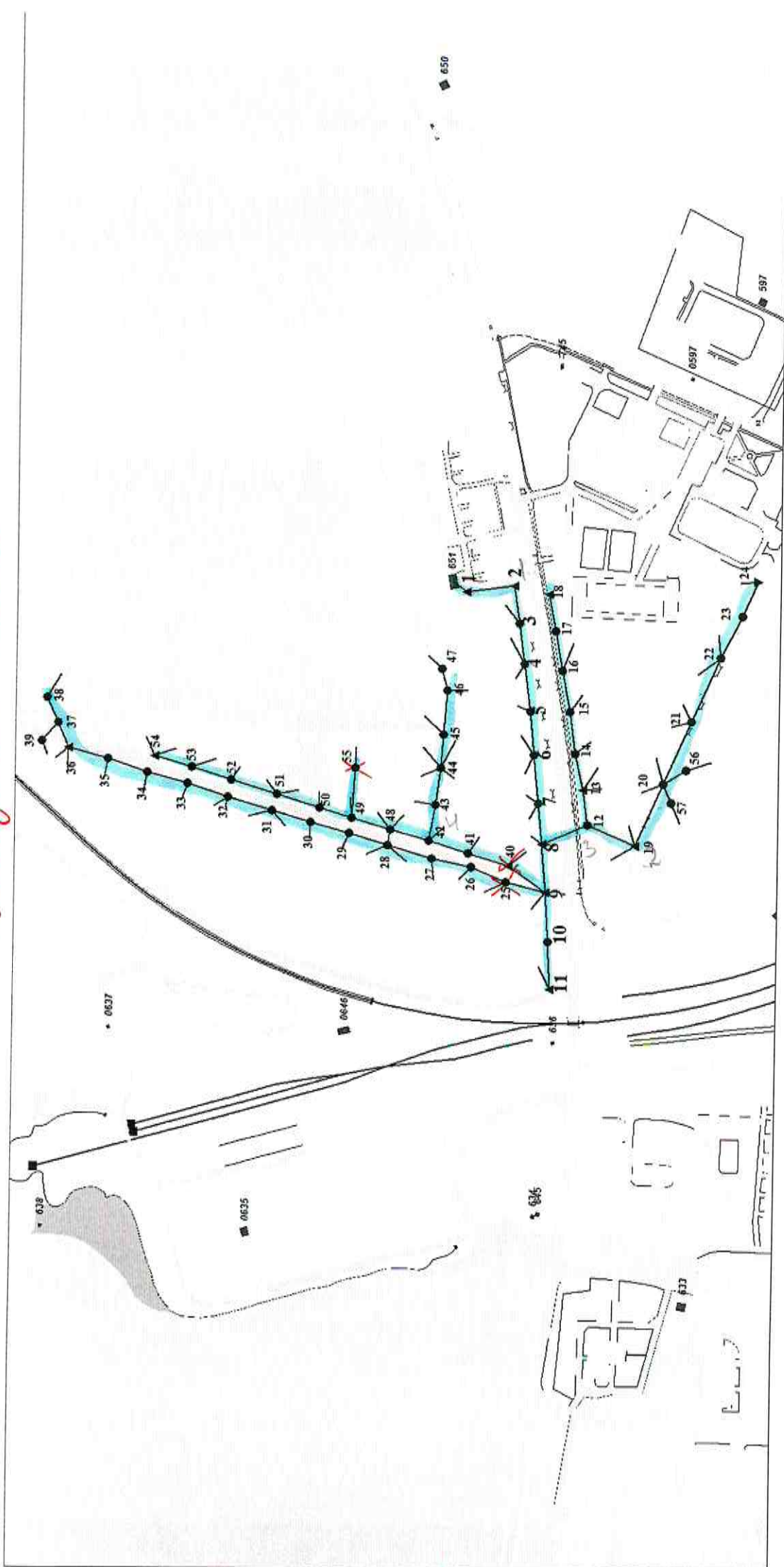
Проект на реконструкцию ВЛ-0,4кВ и строительство ВЛ-0,4кВ представить в ПАО «СУЭНКО».

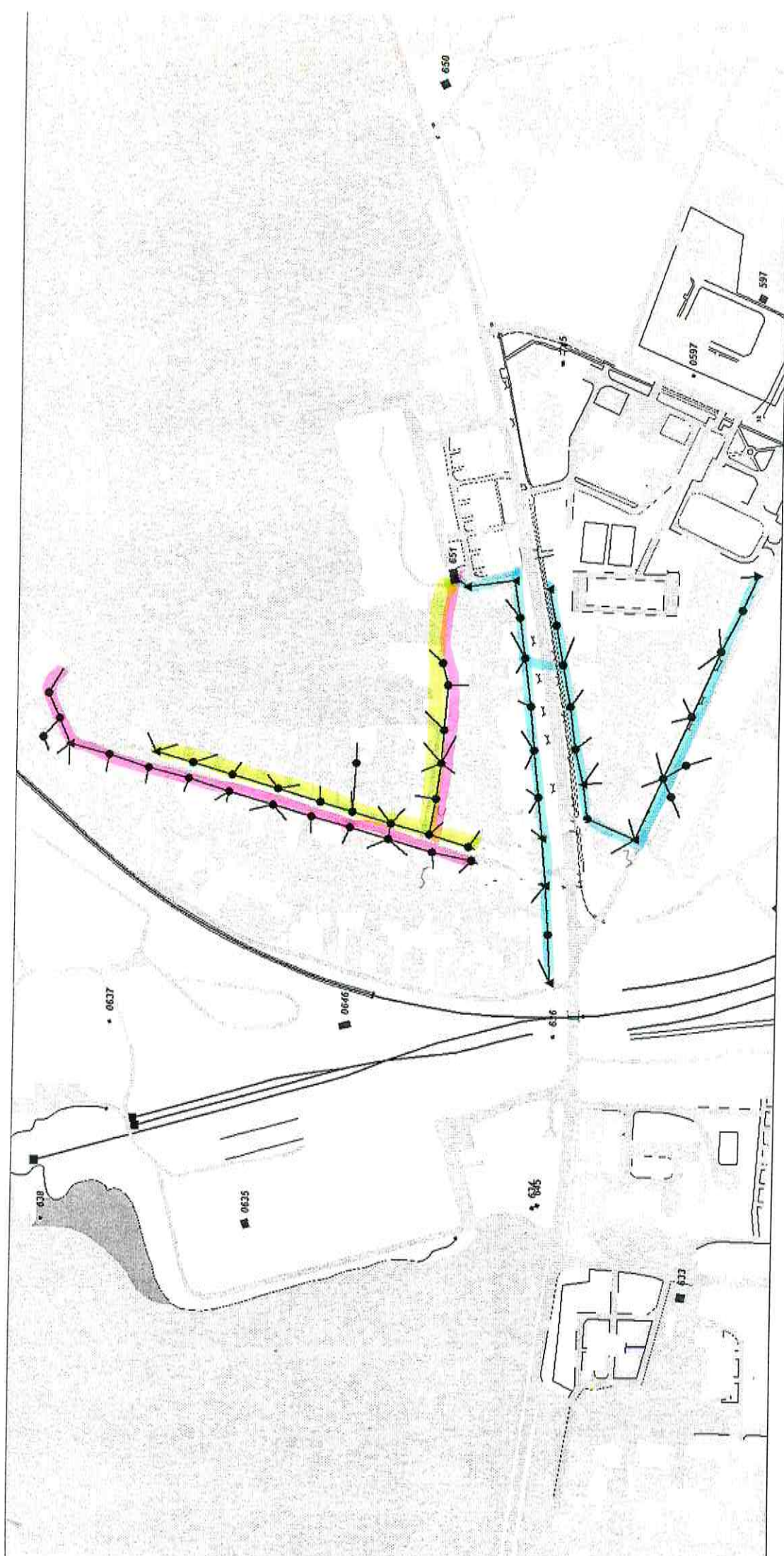
Начальник управления перспективного
развития ПАО «СУЭНКО»

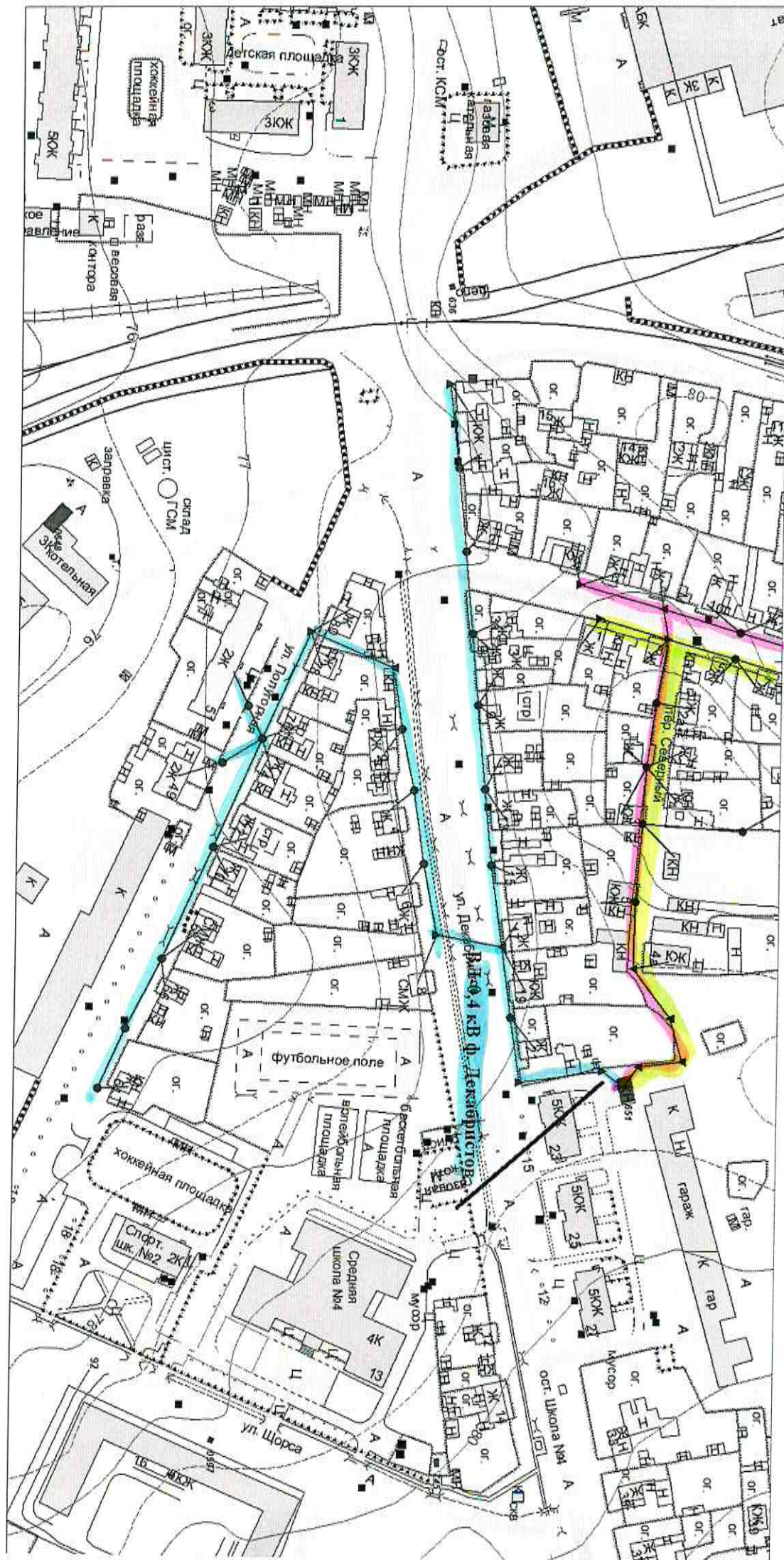


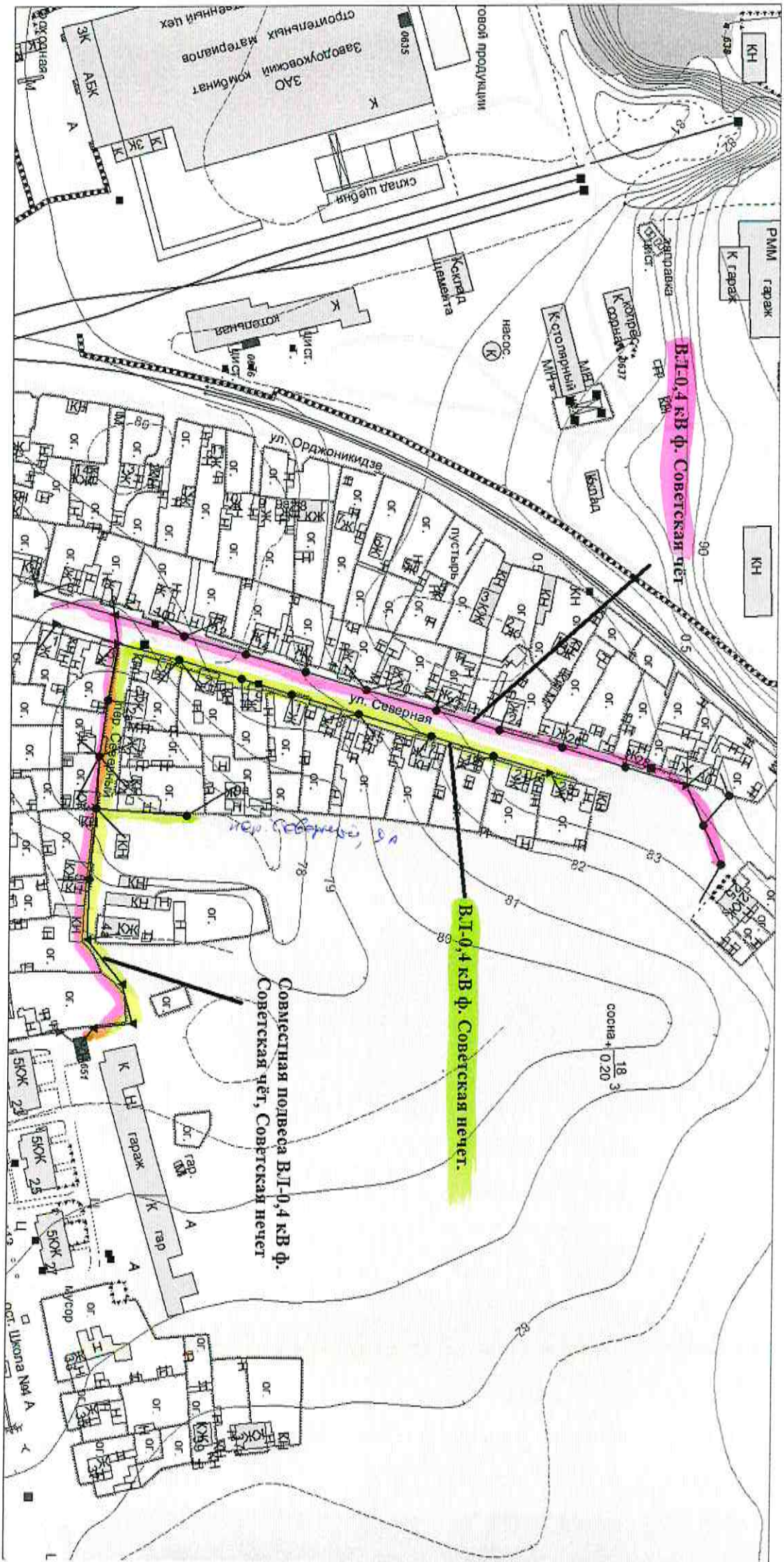
С.В. Дуркин

Сущевбуруаца ахена.









ВЛ-0,4 кв. ф. Советская чет.

ВЛ-0,4 кв. ф. Советская нечет.

Совместная полвега ВЛ-0,4 кв. ф. Советская чет, Советская нечет

ЗАО завод ковровых материалов строительный цех

склад щебня

склад кирпича

склад кирпича

ул. Орджоникидзе

ул. Северная

ул. Котельная

парк

гараж

гараж

школа

детская

сосна + 0.20

18.3

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 СТРУКТУРА ИСКЛЮЧИТЕЛЬНОСТИ
 ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
 р/с 4070281000020000106 в Тюменском филиале
 АО КБ «АГРОПРОМБАНК/ДПТ» г. Тюмень
 к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
 625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
 тел. +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
 +7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
 +7 (3452) 53-60-98 (факс),
 office@suenco.ru
 www.suenco.ru

Исх № 15462 от «23» 10 2016
 На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной
 программы ОАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для надежного и качественного электроснабжения индивидуальных жилых домов по ул. Самарцева, ул. Тракторная, ул. Союзная в г. Тюмени, существующая мощность без увеличения (III категория надежности) электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «ТП-10/0,4кВ №1824 (Далее ТП-1824»);	1.1.02
• «ВЛ-10кВ от опоры №26 ВЛ-10кВ ПС «Н-Техническая» ф. «Интернат» до РУ-10кВ ТП-1824»;	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-1824 ф. «Агеева»;	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-1824 ф. «Салехардский»;	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-1824 ф. «Самарцева»;	1.1.02
Реконструкция	
• «ВЛ-10кВ ПС «Н-Техническая» ф. «Интернат» (Бух.: ВЛ-10кВ ф. «Интернат») ул. Д. Бедного; инв. №000000001129);	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-155 ф. «Тракторный» (Бух.: ВЛ-0,4кВ А-16, А-25, А-35 6/270 3/75 ТП-155 (г. Тюмень); инв. №006485);	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-155 ф. «Город» (Бух.: ВЛ-0,4кВ А-16, А-25, А-35 6/270 3/75 ТП-155 (г. Тюмень); инв. №006485).	1.2.02

1. Строительство:

1.1. Пересечение и сближение ВЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ).

1.1. Вблизи ТП-155 установить новую КТП-10/0,4-400 №1824 напольного типа с трансформатором ТМГ-400кВА.

1.2. В РУ-0,4кВ ТП-1824 предусмотреть:

- не менее 5-ти коммутационных аппаратов;

- предусмотреть на вводе монтаж прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ, классе точности не ниже 1. Учет выполнить с применением электронного прибора учета типа: Меркурий и трансформаторов тока 400/5;

- приборы учета электрической энергии на вводе в РУ-0,4кВ ТП-1824 включить в АИИС КУЭ ПАО «СУЭНКО».

1.3. Для электроснабжения проектируемой ТП-1824 предусмотреть:

- строительство ВЛ-10кВ с применением изолированного провода СИП сечением 70мм² от опоры

№26 ПС «И-Техническая» ф. «Интернат» до РУ-10кВ ТП-1824, предварительно отсоединить шинойфы на опоре №26 ВЛ-10кВ ПС «И-Техническая» ф. «Интернат» в сторону ТП-155;

1.6. Перевод существующих фидеров 0.4кВ с ТП-154 на проектируемую ТП-1823:

- монтаж изолированного провода марки СИП сечением $3 \times 70 + 1 \times 54.6 \text{ мм}^2$ с резервного коммутационного аппарата РУ-0.4кВ проектируемой ТП-1824 на опору №1 ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Самарцева» (предварительно к опоре №1 ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Самарцева» установить укос). Существующий провод от ТП-155 до опоры №1 ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Самарцева» демонтировать.
- монтаж изолированного провода марки СИП сечением $3 \times 70 + 1 \times 54.6 \text{ мм}^2$ с резервного коммутационного аппарата РУ-0.4кВ проектируемой ТП-1824 на опору №33 ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Салехардский». Существующий провод от ТП-155 до опоры №33 ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Салехардский» демонтировать.
- монтаж изолированного провода марки СИП сечением $3 \times 70 + 1 \times 54.6 \text{ мм}^2$ с резервного коммутационного аппарата РУ-0.4кВ проектируемой ТП-1824 (через существующие опоры ВЛ-0.4кВ и опору №26 ВЛ-10кВ ПС «И-Техническая» ф. «Интернат») на опору №25 ВЛ-10кВ ПС «И-Техническая» ф. «Интернат» (совместным подвесом с ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Агеева»). Существующие провода от ТП-155 до опоры №25 ВЛ-10кВ ПС «И-Техническая» ф. «Интернат» (совместным подвесом с ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Агеева») и до опоры №1 ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Шахтеров» демонтировать. Предварительно смонтировать изолированный провод марки СИП сечением $3 \times 50 + 1 \times 54.6 \text{ мм}^2$ от опоры №3 ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Шахтеров» до опоры №24 ВЛ-10кВ ПС «И-Техническая» ф. «Интернат» (совместным подвесом с ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Агеева»).

2. Реконструкция:

- существующий изолированный провод ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Город» с опоры №25 ВЛ-10кВ ПС «И-Техническая» ф. «Интернат» (совместным подвесом с ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Город») перенести на опору №2 ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Тракторный». Существующие провода от ТП-155 до опоры №25 ВЛ-10кВ ПС «И-Техническая» ф. «Интернат» (совместным подвесом с ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Город») и до опоры №2 ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Тракторный» демонтировать.
- монтаж изолированного провода марки СИП сечением $3 \times 70 + 1 \times 54.6 \text{ мм}^2$ с резервного коммутационного аппарата РУ-0.4кВ проектируемой ТП-1824 на опору №26 ВЛ-0.4кВ ТП-155 ф. «Город».
- перевод существующего ф. «Уличное освещение» с ТП-155 на резервный коммутационный аппарат РУ-0.4кВ проектируемой ТП-1824.

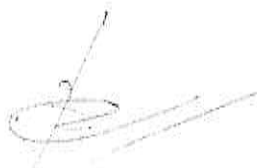
Пересечение и сближение ВЛ-10/0.4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ

При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паяным заземлением.

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство ТП-1824, строительство и реконструкцию ЛЭП-10/0.4кВ предоставить в ПАО «СУЭНКО».

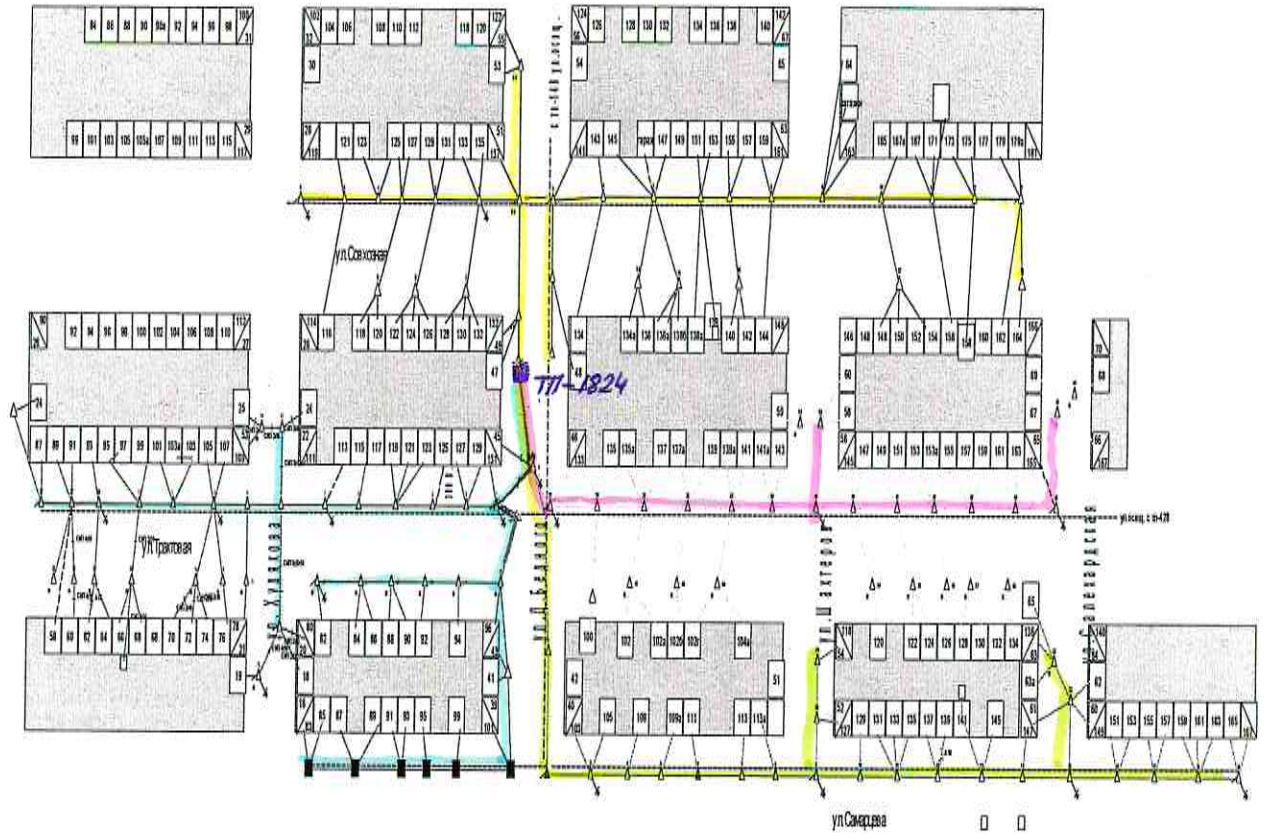
Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин

СЛУЖБОВИ ДОКУМЕНТ
ПОД РЕКОНСТРУКЦИЈА

ул.Акса



- ф. "Агеева"
- ф. "Тракторный"
- ф. "Селезневский"
- ф. "Самарцева"

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15994 от «28» 10 2015
На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы ОАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для надежного и качественного электроснабжения индивидуальных жилых домов по ул. Ленинградская, Калинина, ул. Молодогвардейцев, ул. Тимирязева, ул. Пархоменко, Баумана, ул. Невская в г. Тюмени, существующая мощность без увеличения (III категория надежности) электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция:	
• «ТП-10/0,4кВ №126 (Далее ТП-126)» (Бух: КТП, Н/в щит ЩО-59-3 в ТП-126 инв. № 000000010305)».	1.2.02
• «КЛ-10кВ от ТП-207 до РУ-10кВ ТП-126 (Бух: ТП-126-ТП-207; 450м. ТП-126 (г. Тюмень) инв. № 007043)».	1.2.02
• «КЛ-10кВ ТП-157 – ТП-126» (Бух: КЛ-10кВ от ТП-126 ТП-126-ТП-157 (6кВ) инв. №000000008010)».	1.2.02
• «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Ленинградский» (Бух: КЛ-0,4кВ ф. Ленинградская КЛ-0,4кВ ТП-126, инв. № 010776)».	1.2.02
• «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Тимирязева» (Бух: КЛ-0,4кВ Тимирязева; 21м. ТП-126 (г. Тюмень) инв. № 008104)».	1.2.02
• «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Калинина» (Бух: КЛ-0,4кВ Калинина; 21м. ТП-126 (г. Тюмень) инв. № 008103)».	1.2.02
• «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Молодогвардейцев» (Бух: КЛ-0,4кВ Молодогвардейцев КЛ-0,4кВ ТП-126 АПВБШВ 4х95L=23м. инв. № 010777)».	1.2.02
• «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «9-е Января».	1.2.02
• «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Калинина, 92 коттедж».	1.2.02
• «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «2-й Степной, 45».	1.2.02
• «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Уличное освещение».	1.2.02
Монтаж:	
• «ЩО-70-01-03-54 наружной установки к ТП-126».	1.2.02

1. Реконструкция:

1.1. Взамен ТП-126 установить новую КТП-10/0,4-630 № 126 (в габаритах: 2000х3000мм) проходную, напольного типа с трансформатором ТМ-400кВА (с использованием существующего трансформатора на 400кВА).

1.2. В РУ-0,4кВ ТП-126 предусмотреть, не менее 5-ти коммутационных, на вводе монтаж прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ, класс точности не ниже 1. Учет выполнить с применением электронного прибора учета типа: Меркурий 230-ART-03 PQRS IND и трансформаторов тока 600/5;

- прибор учета электрической энергии на вводе РУ-0,4кВ новой ТП-126 включить в АИИС КУЭ ПАО «СУЭНКО».

1.3. Выполнить перевод существующих КЛ-10кВ:

- КЛ-10кВ ТП-207 – ТП-126 марки ААБЛУ-3х185мм², при необходимости наращивания кабельной линии применить кабель марки ААБЛ-3х185мм²;

- КЛ-10кВ ТП-157 – ТП-126 марки СБ-3х95мм², при необходимости наращивания кабельной линии применить кабель марки ААБЛ-3х120мм²;

1.4. Выполнить перевод существующей нагрузки 0,4кВ:

- фидер «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Ленинградская» марки АВБШв-3х120х1х50мм²;

- фидер «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Тимирязева» марки АВБШв-4х95мм²;

- фидер «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Калинина» марки АВБШв-3х120х1х50мм²;

- фидер «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Молодогвардейцев» марки АВБШв-4х95мм²;

- фидер «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «9-е Января» марки АПВБ-3х95х1х50мм²;

- фидер «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Калинина, 92 коттедж» марки АПВБ-3х50х1х25мм²;

- фидер «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «2-й Степной, 45» марки АПВШв-3х35х1х16мм²;

- фидер «КЛ-0,4кВ ТП-126 ф. «Уличное освещение» марки АПВШв-3х35х1х16мм²;

При необходимости наращивания кабельных линий применить КЛ-0,4кВ марки АВБШв, сечение не менее существующего.

2. Монтаж:

- выполнить монтаж ЩО-70-01-03-54 наружной установки к ТП-126 на 4-ре коммутационных аппарата.

- монтаж кабельной перемычки от сборных шин РУ-0,4кВ ТП-126 до вновь смонтированного ЩО-70, марку и сечение кабеля определить проектом.

Пересечение и сближение КЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

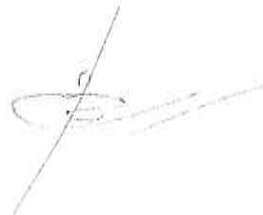
При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паяным заземлением.

Демонтированное оборудование сдать на склад ПАО «СУЭНКО» в исправном состоянии

Реконструкцию электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на реконструкцию ТП-126 и перевод существующей нагрузки представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин



ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 4070281000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приемная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 4482 от «14» 03 2015 г.
На № _____ от « _____ » _____ 20 ____ г.

Утверждаю:
Заместитель директора
по инвестициям и развитию

С.Ю. Шишов

В рамках инвестиционной программы
I этап – 2015г.
II этап – 2016г.

Техническое задание в работу

Для повышения надежности и качества электроснабжения, выполнить реконструкцию РП 10кВ №3:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция	
• «РП 10кВ №3 (дисп. РП-3, бух. Здание РП-3 ПС "Стрехинно" 220/110/10 кВ, ф. "Очистные Сооружения" (инв. № 002339)».	1.2.02
• Кабельная ЛЭП-10кв Ввод РПЗ (инв. № 002293)	1.2.02
• Кабельная ЛЭП-10кв Ввод РПЗ (инв. № 002305)	1.2.02
• Кабельная ЛЭП-10кв Ввод РПЗ Чкалова (Сады) (инв. № 002256)	1.2.02
• Кабельная ЛЭП-10кв Ввод РПЗ-ТП145 (инв. № 002306)	1.2.02
• Кабельная ЛЭП-10кв Ввод РПЗ-ТП146 (инв. № 002321)	1.2.02
• Кабельная ЛЭП-10кв Ввод РПЗ-ТП146 (инв. № 002270)	1.2.02
• Кабельная ЛЭП-10кв Ввод РПЗ Сельман (Гостиница) (инв. № 002259)	1.2.02

1. Реконструкция: I этап – 2015г:

- 1.1. Выполнить демонтаж кирпичной перегородки в РУ-10кВ РП-3 с целью увеличения площади для дальнейшей установки ячеек 10кВ;
- 1.2. Выполнить демонтаж восьми ячеек I и III с.ш. в РУ-10кВ РП-3;
- 1.3. Изготовить металлическое основание для установки ячеек 10/0,4кВ;
- 1.4. Установить взамен демонтированных ячеек 10кВ:
 - на I секции пять линейных ячеек №1, 3, 4, 5, 6 КСО-393А-В (с выключателем ВВ-TELL, либо ВВУ-СЭЩ-П5, либо VL12, либо VF12), одну трансформаторную ячейку №7 КСО-393А-В (с выключателем ВВ-TELL, либо ВВУ-СЭЩ-П5, либо VL12, либо VF12), одну ячейку №2 КСО-393А-В трансформатор напряжения ТН-10, одну секционную ячейку №8 КСО-393А-В СВ-10кВ;
 - между секционными ячейками 1 с.ш. и 2 с.ш. смонтировать шинный мост;

- в ячейке №2 трансформатора напряжения установить заземления секции шин с применением электромагнитной блокировки.
- для монтажа кабельной перемычки от трансформаторной ячейки №7 до силового трансформатора №1 применить КЛ-10кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением 50мм², существующую перемычку демонтировать;
- выполнить релейную защиту на микропроцессорах типа: БМР3-15х (класс С), тип трансформаторов тока: ТПОЛ-10 в водной ячейке №3 – 600/5, в линейных ячейках №1, 4, 5, 6 – 300/5, уставки РЗА определить проектом, на отходящих линейных фидерах предусмотреть трансформаторы тока нулевой последовательности.
- автоматику АЧР и ЧАПВ отходящих ячеек реализовать на микропроцессорах типа: БМР3-15х (класс С), установленных на ячейке №2 ТН-1;
- в ячейках I с.ш. РУ-10кВ предусмотреть защиту от коммутационных перенапряжений;
- электрообогрев с функциями автоматики в РП-3, в том числе в помещении и релейных отсеках.
- на вводной и линейных ячейках установить изоляционные перегородки между кабельным отсеком и отсеком с оборудованием ячейки от токов к.з. при повреждении КЛ-10кВ.
- сигнализацию по GSM связи на открытие дверей помещения РП-3.

Для сбора, передачи и обработки информации о параметрах системы электроснабжения района предусмотреть в РУ-10кВ РП-3 установку комплекса автоматизированной системы сбора и передачи информации «ОМЬ».

1.5. Выполнить пусконаладочные работы оборудования РЗА:

- системы АВР-10кВ, Т.О., МТЗ, контроля изоляции в сети 10кВ.
- † взамен существующего КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ №135 ф. «Очистные-1» до вновь установленной ячейки №3 РУ-10кВ РП-3 смонтировать КЛ-10кВ марки ААБл сечением 240мм²;
- ← взамен существующего КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ №1 (отпайка на ТП-146) до вновь установленной ячейки №4 РУ-10кВ РП-3 смонтировать КЛ-10кВ марки ААБл сечением 150мм²;
- † кабельный ввод с ТП-145 до вновь установленной ячейки №5 РУ-10кВ РП-3 заменить на КЛ-10кВ марки ААБл-10, сечение принять аналогично существующего, соединения выполнить с применением соединительных муфт «Rauchem» наращивание КЛ-10кВ выполнить за пределами РП-3.
- † взамен существующего КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ №1 ф. «Чкалова (Сады)» до вновь установленной ячейки №8 РУ-10кВ РП-3 смонтировать КЛ-10кВ марки ААБл сечением 120мм²;
- осуществить монтаж приборов учёта электрической энергии СЭГ-4ТМ.03М в ячейке №3 в соответствии с требованиями ПУЭ. Прибор учёта включить в АИИС КУЭ ОАО «СУЭНКО».

II этап – 2016г:

- 1.6. Выполнить монтаж новой перегородки с целью разделения РУ-10кВ и трансформаторного отсека РП-3;
- 1.7. Выполнить демонтаж шести ячеек II с.ш. в РУ-10кВ РП-3;
- 1.8. Установить взамен демонтированных ячеек 10кВ:
 - на II секции четыре линейных ячейки №10, 12, 13, 15 КСО-393А-В (с выключателем ВВ-ТЕLL, либо ВВУ-СЭЩ-П15, либо VL12, либо VF12), одну трансформаторную ячейку №11 КСО-393А-В (с выключателем ВВ-ТЕLL, либо ВВУ-СЭЩ-П15, либо VL12, либо VF12), одну ячейку №14 КСО-393А-В трансформатор напряжения ТН-10, одну секционную ячейку №9 КСО-393А-В СР-10кВ;
 - в ячейке №14 трансформатора напряжения установить заземления секции шин с применением электромагнитной блокировки.
 - для монтажа кабельной перемычки от трансформаторной ячейки №11 до силового трансформатора №2 применить КЛ-10кВ с изоляцией из сшитого полиэтилена сечением 50мм², существующую перемычку демонтировать;
 - выполнить релейную защиту на микропроцессорах типа: БМР3-15х (класс С), тип трансформаторов тока: ТПОЛ-10 в водной ячейке №12 – 600/5, в линейных ячейках №10, 12, 13, 15 – 300/5, уставки РЗА определить проектом, на отходящих линейных фидерах предусмотреть трансформаторы тока нулевой последовательности.
 - автоматику АЧР и ЧАПВ отходящих ячеек реализовать на микропроцессорах типа: БМР3-15х (класс С), установленных на ячейке №2 ТН-1;
 - в ячейках II с.ш. РУ-10кВ предусмотреть защиту от коммутационных перенапряжений;

- на вводной и линейных ячейках установить изоляционные перегородки между кабельным отсеком и отсеком с оборудованием ячейки от токов к.з. при повреждении КЛ-10кВ.
- взамен существующего КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ №110 ф. «Очиетные- П» до вновь установленной ячейки №12 РУ-10кВ РП-3 смонтировать КЛ-10кВ марки ААБл сечением 240мм²;
- взамен существующего КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ №1 ф. «Сельмаш» (Гостиница) до вновь установленной ячейки №10 РУ-10кВ РП-3 смонтировать КЛ-10кВ марки ААБл сечением 150мм²;
- кабельный ввод с ТП-146 до вновь установленной ячейки №13 РУ-10кВ РП-3 заменить на КЛ-10кВ марки ААБл-10, сечение принять аналогично существующего, соединения выполнить с применением соединительных муфт «Rauchem» наращивание КЛ-10кВ выполнить за пределами РП-3.
- осуществить монтаж приборов учёта электрической энергии СЭТ-4ТМ.03М в ячейке №12 в соответствии с требованиями ПУЭ. Прибор учета включить в АИИС КУЭ ПАО «СУЭНКО».

1.9. Выполнить пусконаладочные работы оборудования РЗА:

- системы АВР-10кВ, Т.О., МТЗ, контроля изоляции в сети 10кВ.

1.10. Выполнить необходимые сопутствующие мероприятия по ремонту и восстановлению строительной части РП-3, для исключения пылеобразования изготовить пол из листовой стали;

1.11. Выполнить покраску существующих дверей в РП-3 заменить информационные знаки и таблички;

1.12. Выполнить замену внутреннего освещения РП-3.

Демонтированный материал сдать в исправном состоянии на склад Ишимского участка ПАО «СУЭНКО».

Реконструкция электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект реконструкцию РП-3 представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 4070281000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» Тюмень
и/с 3010181050000000962 БИК 047106962
625073, Рф, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 12.614 от «11» 08 2015г.
На № _____ от « » _____ 20 г.

Утверждаю:
Заместитель директора
по инвестициям и развитию

С.Ю. Шишов

В рамках инвестиционной программы
I этап – 2015г.
II этап – 2016г.

Изменение к техническому заданию в работу №4482 от 17.03.2015г.

Для повышения надежности и качества электроснабжения, выполнить реконструкцию РП 10кВ №3:

В настоящей редакции:

- сигнализацию по GSM связи на открытие дверей помещения РП-3.

В новой измененной редакции:

- организацию функции сигнала на открытие дверей помещения РП-3 выполнить на базе комплекса автоматизированной системы сбора и передачи информации «Омь».

Добавить в п. 1.4.:

- установить панель собственных нужд с АВР-0,4кВ, двумя вводными автоматическими выключателями, секционным рубильником и отходящими автоматическими выключателями (не менее трех на каждой с.ш.) (тип, модель и номинал определить проектом), предварительно демонтировать существующую панель собственных нужд. Предусмотреть монтаж кабельных перемычек, тип, марку и сечение определить проектом, со шпилек силовых трансформаторов по вновь установленной панели.

Начальник управления
перспективного развития

С.В. Дуркин

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15834 от «26» 10 20 15
На № _____ от « _____ » _____ 20 ____ г.

По обязательствам инвестиционной программы
развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для улучшения надежности схемы электроснабжения города Тюмени необходимо предусмотреть следующее:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «КЛ-10кВ «ТП-721-I – ТП-1515-I».	1.1.02
• «КЛ-10кВ «ТП-721-II – ТП-1515-II».	1.1.02

1. Строительство:

- КЛ-10кВ с резервной ячейки №5 I с.ш. РУ-10кВ ТП-721 до резервной ячейки №11 I с.ш. РУ-10кВ ТП-1515, применить кабель марки ААБл, сечением 240мм². Предварительно в ячейке №5 I с.ш. РУ-10кВ ТП-721 существующую КЛ-10кВ (ф. «Протезно-ортопедический центр») отсоединить, закоротить, утопить к кабельном канале. Выполнить комплектацию и ревизию ячеек №5 I с.ш. РУ-10кВ ТП-721, №11 I с.ш. РУ-10кВ ТП-1515.

- КЛ-10кВ с резервной ячейки №6 II с.ш. РУ-10кВ ТП-721 до резервной ячейки №10 II с.ш. РУ-10кВ ТП-1515, применить кабель марки ААБл, сечением 240мм². Предварительно в ячейке №6 I с.ш. РУ-10кВ ТП-721 существующую КЛ-10кВ (ф. «Протезно-ортопедический центр») отсоединить, закоротить, утопить к кабельном канале. Выполнить комплектацию и ревизию ячеек №6 II с.ш. РУ-10кВ ТП-721, №10 II с.ш. РУ-10кВ ТП-1515.

Заходы в РУ-10кВ ТП-1515 выполнить кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена.

При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паянным заземлением.

Пересечение и сближение КЛ-10кВ с дорогами и инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

При пересечении вновь прокладываемых КЛ-10кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, КЛ-10кВ проложить в цельнометаллических трубах, либо в полиэтиленовых трубах, диаметр и толщину стенки труб определить проектом. При необходимости с применением установки горизонтального бурения типа: «Navigator».

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство КЛ-10кВ представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития

С.В. Дуркин



Тюмень (октябрь 2015)

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г.Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Иск. № 15825 от «26» 10 2015 г.
На № _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.

По обязательствам инвестиционной программы
развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для сбора, передачи и обработки информации о параметрах системы электроснабжения района предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Монтаж	
• «Телемеханика в РП-10/0,4кВ №69»	1.2.09

Монтаж:

- в РУ-10кВ РП-69 комплекса автоматизированной системы сбора и передачи информации «ОМБ» согласно приложенной спецификации.

Проект на установку телемеханики представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития

С.В. Дуркин

Спецификация
на телемеханизацию энергообъекта РП-69
Техническое решение для контроллера "КТ-51М" (ПО "SCADA МИР")

20.10.2015

Режимы телемеханики	Описание режима	Количество точек контроля
	Наименование объекта	РП-69
Телесигнализация	Состояние ВВ положение	17
	Состояние ШР положение	19
	Состояние ЗН ЛР положение	17
	Состояние ЗНЗ срабатывание	12
	Состояние ЗР секции шин	2
	Состояние, срабатывание АВР	1
	Входная дверь 1-2с. РУ-10кВ, РУ-04кВ	6
	Ворота тр-ров Т1-Т4	4
Телеизмерение	Ток нагрузки ВВ 10кВ	17
	Напряжение по с.ш. 10кВ	6
Телеуправление	Фидер 10кВ	17
Канал связи	Тип радиостанции	Motorola GM340
	Частота радиоканала	166,850 МГц
	Скорость радиоканала	1200 бод
Дополнительная информация	ПИ "Мир ПТ-2.00" (5А/5мА)	17
	ПИ "Мир ПН-23.080" (125В/5мА) 3х кан.	2
	Антенна «ОМЬ» АП-146 с мачтой	1
	Радиокабель РК-50 (м.)	25
	Резервное питание (аккумулятор)	1
	Тип исполнения шкафа	напольный

Примечание:

Оборудование телемеханики должно являться комплексом АСДУЭ «ОМЬ» НПО «МИР» г. Омск.
 Количество объектов телеизмерений (ТИТ) должно включать в себя измерение тока по фазе «А»
 Измерение фазного напряжения по фазам «АВС» на с.ш.10 кВ
 Схемное решение подключения цепей телеуправления (ТУ) к вторичным цепям ячеек должно
 В зависимости от типа кровли БРТП, антенная мачта крепится к наружной стене с

Игорь Степанович К.В.
 20.10.2015г

Исх. № 15464 от «23» 10 2015г.
На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для сбора, передачи и обработки информации о параметрах системы
электрообеспечения района предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Монтаж	
• «Телемеханика в РП-10/0,4кВ №78»	1.2.09

Монтаж:

- в РУ-10кВ РП-78 комплекса автоматизированной системы сбора и передачи информации «ОМЬ» согласно приложенной спецификации.

Проект на установку телемеханики представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития

С.В. Дуркин

Спецификация
на телемеханизацию энергообъекта РП-78
Техническое решение для контроллера "КТ-51М" (ПО "SCADA МИР")

20.10.2015

Режимы телемеханики	Описание режима	Количество точек контроля
	Наименование объекта	РП-78
Телесигнализация	Состояние ВВ положение	13
	Состояние ЛР положение	13
	Состояние ЗНЗ срабатывание	13
	Состояние ЗР секции шин	2
	Состояние, срабатывание АВР	1
	Входная дверь 1-2с. РУ-10кВ, РУ-04кВ	6
	Ворота тр-ров Т1-Т2	2
Телеизмерение	Ток нагрузки ВВ 10кВ	13
	Напряжение по с.ш. 10кВ	6
Телеуправление	Фидер 10кВ	13
Канал связи	Тип радиостанции	Motorola GM340
	Частота радиоканала	166,850 МГц
	Скорость радиоканала	1200 бод
Дополнительная информация	ПИ "Мир ПТ-2.00" (5А/5МА)	13
	ПИ "Мир ПН-23.080" (125В/5МА) 3х кан.	2
	Антенна «ОМЬ» АП-146 с мачтой	1
	Радиокабель РК-50 (м.)	25
	Резервное питание (аккумулятор)	1
	Тип исполнения шкафа	напольный

Примечание:

Оборудование телемеханики должно являться комплексом АСДУЭ «ОМЬ» НПО «МИР» г. Омск.
 Количество объектов телеизмерений (ТИТ) должно включать в себя измерение тока по фазе «А»
 Измерение фазного напряжения по фазам «АВС» на с.ш.10 кВ
 Схемное решение подключения цепей телеуправления (ТУ) к вторичным цепям ячеек должно
 В зависимости от типа кровли БРТП, антенная мачта крепится к наружной стене с

Александр К.В.
 20.10.2015г

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
 ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
 р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
 ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
 к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
 625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
 тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
 +7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
 +7 (3452) 53-60-98 (факс),
 office@suenco.ru
 www.suenco.ru

Исх. № 157/20 от «23» 10 2015 г.

На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
 ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для повышения надежности схемы электроснабжения Дворца спорта г. Тюмени, предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «КЛ-10кВ от ТП-1412-I-ТП-226-I»	1.1.02
• «КЛ-10кВ от ТП-1412-II-ТП-226-II»	1.1.02
Монтаж	
• «две ячейки КСО-366 в РУ-10кВ ТП-226 по одной ячейке на каждую секцию шин»	1.2.02

1. Строительство:

- строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки I секции шин РУ-10кВ ТП-1412 до вновь установленной ячейки I секции шин РУ-10кВ ТП-226, применить кабель марки ААБл, сечением 185мм².
 - строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки II секции шин РУ-10кВ ТП-1412 до вновь установленной ячейки II секции шин РУ-10кВ ТП-226, применить кабель марки ААБл, сечением 185мм².
- Заходы в ТП-1412 выполнить кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена.

2. Монтаж:

- в РУ-10 кВ ТП-226 на свободное место I и II секции шин монтаж ячейки КСО-366М-3Н с ВНР-10-400;
- монтаж сборных шин с ячейки № 7 I секции шин и с ячейки № 8 II секции шин РУ-10кВ ТП-226 на вновь установленную ячейку.

Выполнить пуско-наладочные работы в ТП-1412 и ТП-226.

Пересечение и сближение КЛ-10кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные муфты с паяным заземлением.

При пересечении вновь прокладываемых КЛ-10 кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, кабель проложить в цельнометаллической трубе, либо в полиэтиленовой трубе (диаметр труб и толщину стенок определить проектом) с использованием установки горизонтального бурения типа «Навигатор».

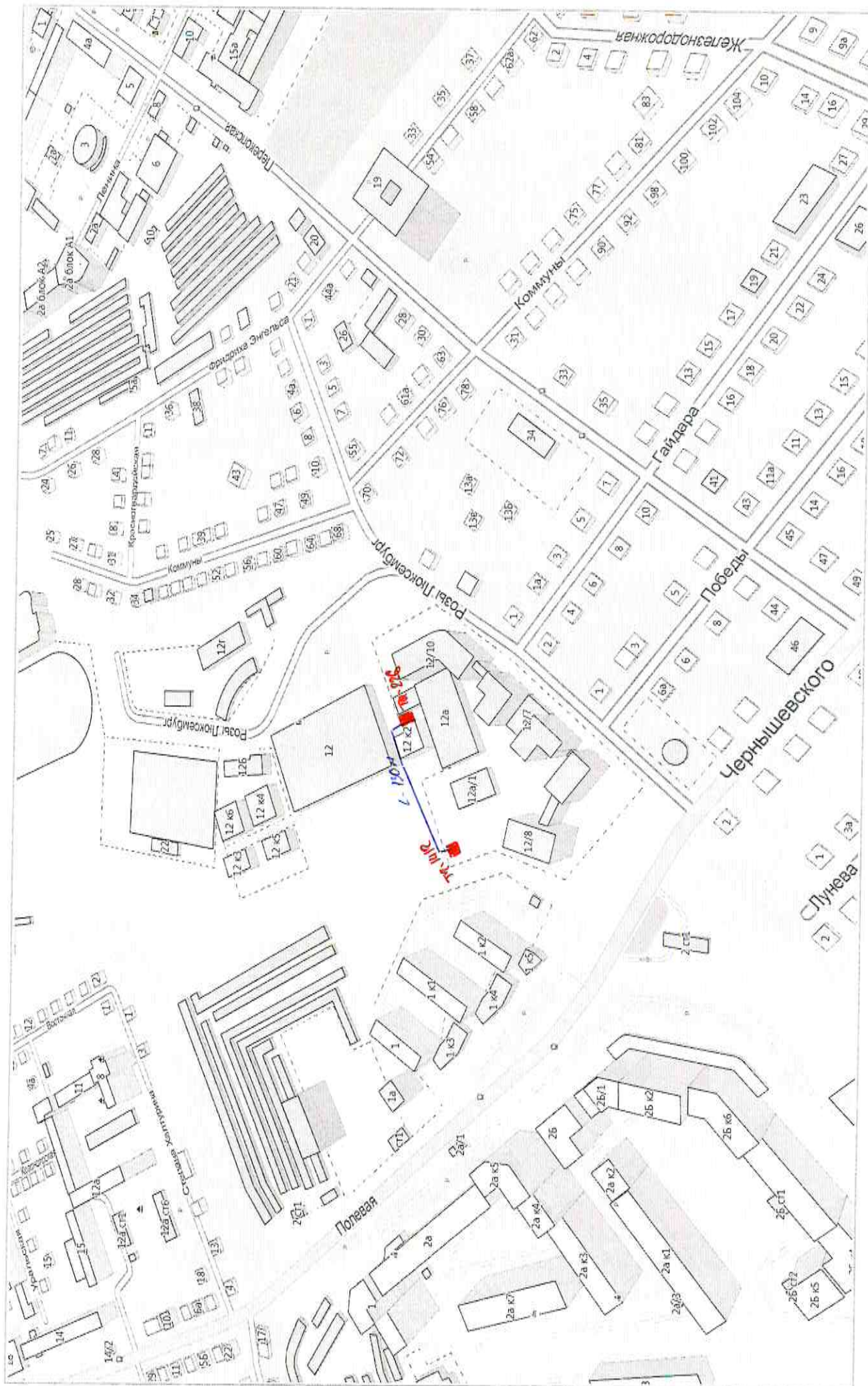
Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ с оформлением прав собственности на электросетевые объекты.

Проект на строительство КЛ-10кВ, монтаж ячеек в РУ-10кВ ТП-226 представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
 развития ПАО «СУЭНКО»



С.В. Дуркин



СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15449 от «13» 10 2015г.

На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для повышения надежности схемы электроснабжения «Премьер дом» г. Тюмени, предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «КЛ-10кВ от ТП-1006-II-ТП-736-II»	1.1.02

1. Строительство:

- строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки № 3 II секции шин РУ-10кВ ТП-1006 до резервной ячейки № 6 II секции шин РУ-10кВ ТП-736, применить кабель марки ААБл, сечением 185мм².

Выполнить пуско-наладочные работы в ТП-1006 и ТП-736.

Пересечение и сближение КЛ-10кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные муфты с паяным заземлением.

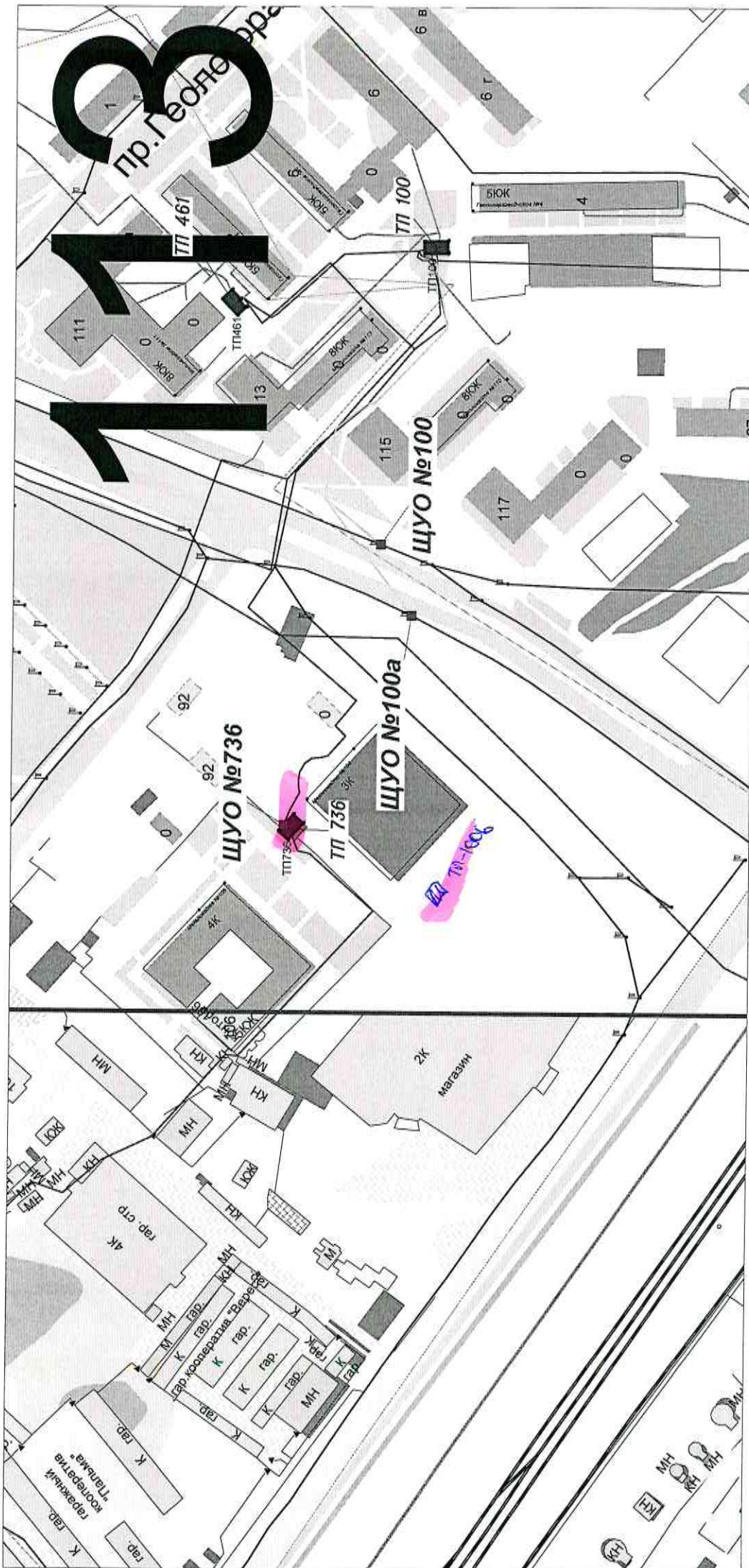
При пересечении вновь прокладываемых КЛ-10 кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, кабель проложить в цельнометаллической трубе, либо в полиэтиленовой трубе (диаметр труб и толщину стенок определить проектом) с использованием установки горизонтального бурения типа «Навигатор».

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ с оформлением прав собственности на электросетевые объекты.

Проект на строительство КЛ-10кВ представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития ПАО «СУЭНКО»

С.В. Дуркин



СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15832 от 16 «10» 2015 г.
На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для улучшения надежности схемы электроснабжения города Тюмени необходимо предусмотреть следующее:

Объект	Источник финансирования
Монтаж	
• «линейная ячейка КСО-301М-3Н в РУ-10кВ ТП-906».	1.2.02
• «линейная ячейка Safeplus РУ-10кВ ТП-1530».	1.2.02
Строительство	
• «КЛ-10кВ «ТП-1530-II – ТП-906-II».	1.1.02

1. Монтаж:

- 1.1. На свободное место II с.ш. РУ-10кВ ТП-1530 установить линейную ячейку Safeplus.
- 1.2. На свободное место II с.ш. РУ-10кВ ТП-906 установить линейную ячейку КСО-301М-3Н.

2. Строительство:

2.1. Строительство КЛ-10кВ с вновь установленной ячейки II секции шин РУ-10кВ ТП-1530 до вновь установленной ячейки II секции шин РУ-10кВ ТП-906, применить кабель марки ААБл, сечением 240мм².

Заходы в РУ-10кВ ТП-1530 выполнить кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена.

При монтаже кабельной линии применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паянным заземлением.

Пересечение и сближение КЛ-10кВ с дорогами и инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

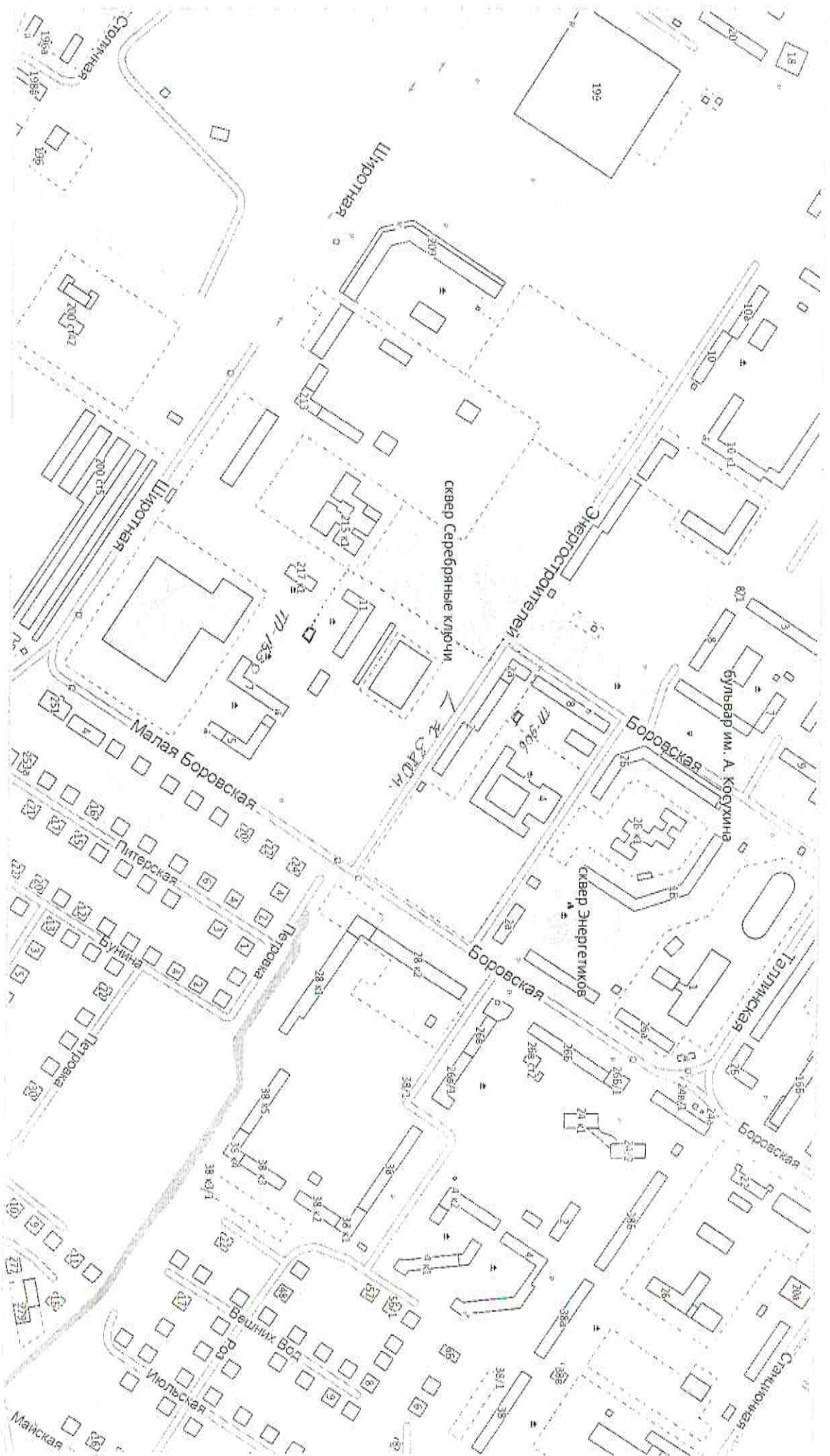
При пересечении вновь прокладываемой КЛ-10кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, КЛ-10кВ проложить в цельнометаллической трубе, либо в полиэтиленовой трубе, диаметр и толщину стенки трубы определить проектом. При необходимости с применением установки горизонтального бурения типа: «Navigator».

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство КЛ-10кВ и монтаж дополнительного оборудования в ТП-906, ТП-1530 представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития

С.В. Дуркин



СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приемная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15441 от «23» 10 2015г.
На № _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.

По обязательствам инвестиционной программы
развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для улучшения надежности схемы электроснабжения города Тюмени необходимо предусмотреть следующее:

Объект	Источник финансирования
Монтаж	
• «линейная ячейка КСО-306М-3Н в РУ-10кВ ТП-510».	1.2.02
Строительство	
• «КЛ-10кВ «ТП-746-I – ТП-510-I».	1.1.02

1. Монтаж:

1.1. На свободное место I с.ш. РУ-10кВ ТП-510 установить линейную ячейку КСО-306М-3Н с ВНР-10.

2. Строительство:

2.1. Строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки №5 I с.ш. РУ-10кВ ТП-746 до вновь установленной ячейки I с.ш. РУ-10кВ ТП-510, применить кабель марки ААБл, сечением 150мм². Предварительно выполнить комплектацию и ревизию ячейки №5 I с.ш. РУ-10кВ ТП-746.

При монтаже кабельной линии применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паянным заземлением.

Пересечение и сближение КЛ-10кВ с дорогами и инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

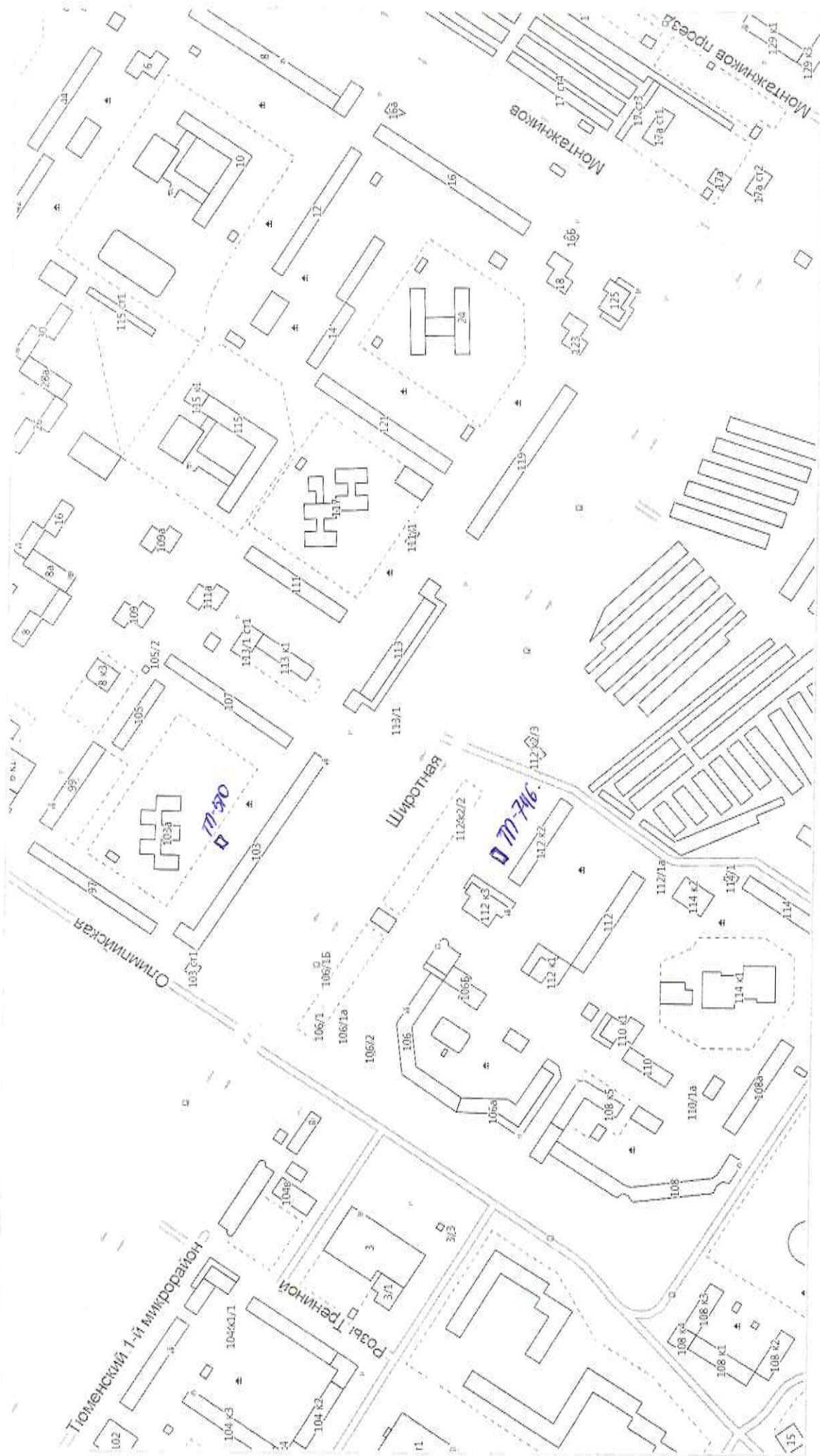
При пересечении вновь прокладываемой КЛ-10кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, КЛ-10кВ проложить в цельнометаллической трубе, либо в полиэтиленовой трубе, диаметр и толщину стенки трубы определить проектом. При необходимости с применением установки горизонтального бурения типа: «Navigator».

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство КЛ-10кВ и монтаж дополнительного оборудования в ТП-510 представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития

С.В. Дуркин



СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15826 от « 26 » 10 20 16 г.
На № _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.

По обязательствам инвестиционной программы
развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для улучшения надежности схемы электроснабжения города Тюмени необходимо
предусмотреть следующее:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция	
• «ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» (Бух. ВЛ-10кВ ф. "Матмасы» А-70 36/2165 инв. № 006387).	1.2.02
• «КРУН-10кВ №7 между опорами №25 и №26 ВЛ-10кВ «Матмасы» (Бух. КРУН с вакуумным выключателем ПС КРУН-Матмасы (г. Тюмень) 1 шт. инв. №005917).	1.2.02
Строительство	
• «КЛ-10кВ от опоры ВЛ-10кВ ф. «Матмасы» до опоры №74 ВЛ-10кВ ф. «Матмасы»».	1.1.02

Реконструкция, строительство:

- демонтаж ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» от опоры №25 до опоры №46.
- демонтаж КРУН-10кВ №7 между опорами №25 и №26 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы».
- монтаж ВЛ-10кВ от опоры №11 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» вдоль ул. Тимофея Чаркова до земельных участков по ул. Нефтяников, 15, 17, применить ж/б опоры, провод марки СИП-3-(1х95)мм², с установкой РЛНД-10 и комплектом ОПН-10 на крайней вновь установленной опоре ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» вблизи земельных участков по ул. Нефтяников, 15, 17.
- монтаж КЛ-10кВ от вновь установленной крайней опоры ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» вблизи земельных участков по ул. Нефтяников, 15, 17 до опоры №74 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы», применить кабель марки ААБл, сечением 120мм².
- взамен существующей опоры №74 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» установить ж/б опору с РЛНД-10 с комплектом ОПН-10.

Пересечение и сближение ЛЭП-10кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паянным заземлением.

При пересечении вновь прокладываемых КЛ-10кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, КЛ-10кВ проложить в цельнометаллических трубах, либо в полиэтиленовых трубах, диаметр и толщину стенки труб определить проектом. При необходимости с применением установки горизонтального бурения типа: «Navigator».

Строительство, реконструкцию электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Монтаж:

- между первыми вновь установленными отпаечными опорами ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» в сторону ТП-829 установить демонтированный КРУН-10кВ №7. На опорах ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» между которыми устанавливается КРУН-10кВ №7 установить РЛНД-10 с комплектами ОПН-10.

- выполнить расчет уставок релейной защиты на КРУН-10кВ №7 монтируемом между опорами №11 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» и первой отпаечной опорой ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» в сторону ТП-829 (исходные данные согласовать с ПАО «СУЭНКО»), выставить согласно расчета.

На опоре №46 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» в сторону ТП-822, №48 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» в сторону ТП-1566, №51 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» в сторону ТП-1413 установить индикаторы повреждения.

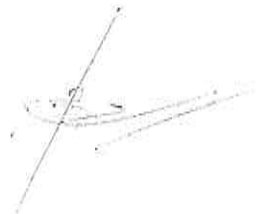
Взамен существующих опор №46, 47, 48, 49, 50, 51, 52, 53, 54, 55, 56, 57 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» установить ж/б опоры ВЛ-10кВ.

- на опоре №46, 48, 51 ВЛ-10кВ ПС-110/10кВ «Щербаковская» ф. «Матмасы» установить РЛНД-10 с комплектом ОПН-10.

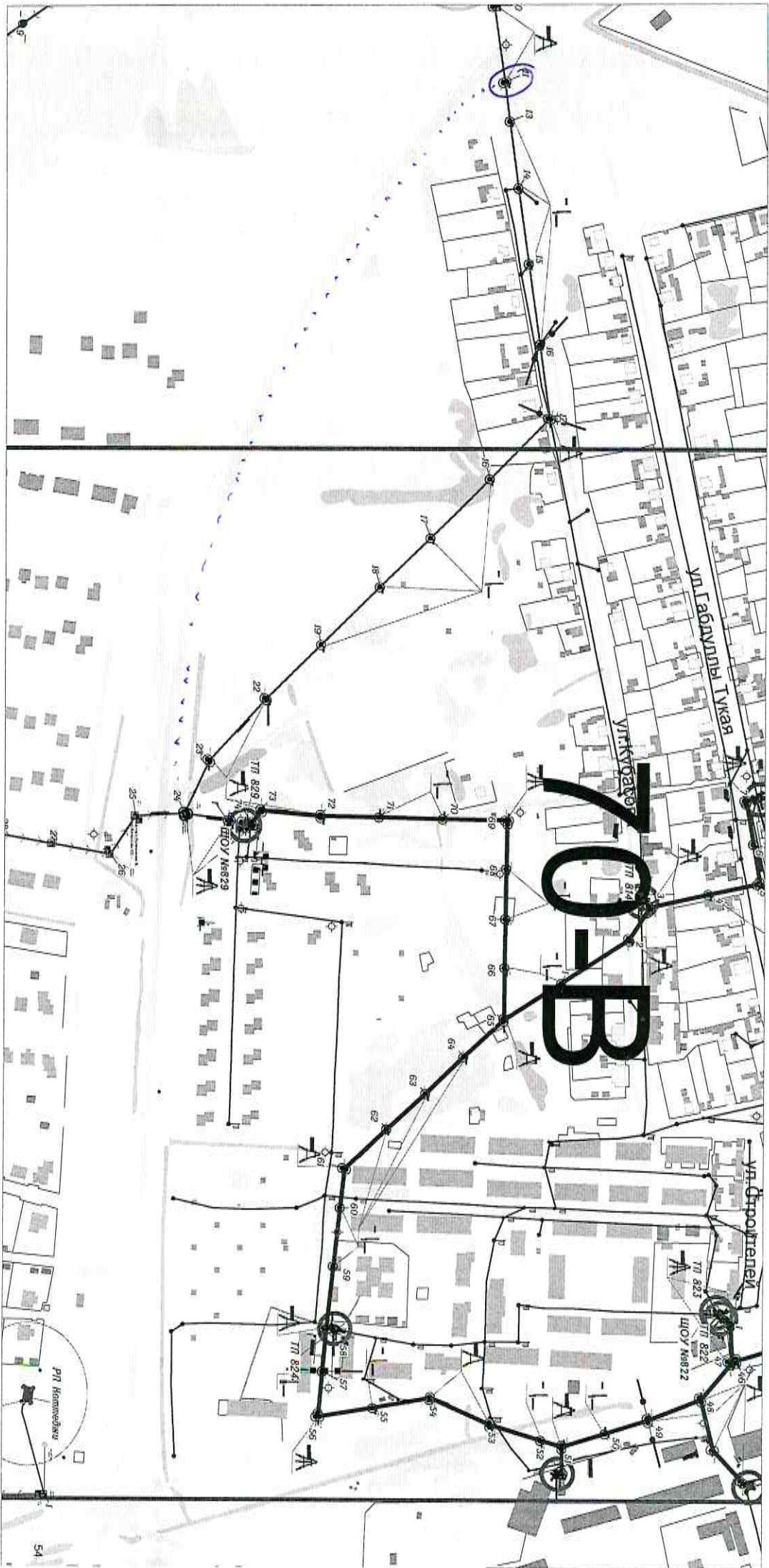
Демонтированное оборудование сдать на склад ПАО «СУЭНКО» в исправном состоянии.

Проект на реконструкцию ВЛ-10кВ, строительство КЛ-10кВ, монтаж оборудования представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития



С.В. Дуркин



Исх. № 15905 от «26» 10 2015г.

По обязательствам инвестиционной программы
 развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для электроснабжения индивидуальной жилой застройки в районе ул. Малая Боровская – Вешних Вод – Роз – Майская в г. Тюмени предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство:	
• «КТП-10/0,4кВ № 1821 (далее ТП-1821)».	1.1.02
• «КЛ-10кВ от ТП-308 до ТП-1821».	1.1.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-1821 до опоры № 61 ВЛ-0,4кВ ТП-1821 ф. «Вешних Вод».	1.1.02
• «КЛ-0,4кВ от ТП-1821 до опоры № 61 ВЛ-0,4кВ ТП-1821 ф. «Майский».	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ от 61 до опоры № 39 ВЛ-0,4кВ ТП-1821 ф. «Майский».	1.1.02
Реконструкция:	
• «ВЛ-0,4кВ ТП-8 (РЖД) ф. «Фидер 1» Бух: КЛ-0,4кВ от ТП-8(РЖД) до оп. 1 ВЛ-0,4кВ пер. Цветочный. ВЛ-0,4кВ ТП-8(РЖД) от оп. 1 по ул. Роз, ул. Майская, ул. Вербовая, ул. Вешних Вод, ул. Российская, ул. Звездная, ул. Широкая, пер. Цветочный, ул. Июльская (Восточная)» инв. № 30131002434.	1.2.02

1. Строительство:

1.1. Место посадки ТП-1821 расположить в центре нагрузок в районе ул. Малая Боровская – Вешних Вод – Роз – Майская в г. Тюмени.

1.2. Строительство КТП-10/0,4-400 №1821 проходная, напольного типа с трансформатором ТМГ-400кВА.

1.3. В РУ-0,4кВ ТП-1821 предусмотреть:

- не менее 5-ти коммутационных аппаратов;
- предусмотреть на вводе монтаж прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ, класс точности не ниже 1. Учет выполнить с применением электронного прибора учета типа: Меркурий 234Р (номинал трансформаторов тока определить проектом).
- прибор учета ТП-1821 включить в систему АСКУЭ ПАО «СУЭНКО».
- предусмотреть место под установку приборов учета электрической энергии для отходящих фидеров.

1.4. Для электроснабжения проектируемой ТП-1821 предусмотреть:

- строительство КЛ-10кВ с резервной яч. № 5 I секции шин РУ-10кВ ТП-308 до РУ-10кВ ТП-1821, применить кабель марки ААБл, сечением 120мм²;

1.5. Для перевода части нагрузки ВЛ-0,4кВ ф. «Фидер 1» с ТП-8 (РЖД) на ТП-1821 предусмотреть:

- строительство КЛ-0,4кВ с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ ТП-1821 до опоры № 61 ВЛ-0,4кВ ТП-1821 ф. «Вешних Вод», марку и сечение определить проектом, но не менее 70мм², необходимость замены опоры № 61 определить проектом.

- строительство КЛ-0,4кВ с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ ТП-1821 до опоры № 61 ВЛ-0,4кВ ТП-1821 ф. «Майский», марку и сечение определить проектом, но не менее 70мм².

- строительство ВЛ-0,4кВ ТП-1821 ф. «Майский» от опоры № 61 ВЛ-0,4кВ ТП-1821 до опоры № 39 ВЛ-0,4кВ ТП-1821 ф. «Майский», применить провод марки СИП сечением 70мм².

2. Реконструкция:

- демонтаж провода между опорами № 19 ВЛ-0,4кВ ТП-8 (РЖД) ф. «Фидер 1» и № 18 ВЛ-0,4кВ ТП-8 (РЖД) совместный подвес ф. «Фидер 1» и ф. «Фидер 2» в одном пролёте, к опорам установить укосы.

- демонтаж провода между опорами № 29 ВЛ-0,4кВ ТП-8 (РЖД) ф. «Фидер 1» и высоковольтной опорой совместный подвес с ВЛ-0,4кВ ТП-8 (РЖД) ф. «Фидер 1» в одном пролёте, к опоре № 29 установить укос.

- демонтаж провода между опорами № 40 и № 39 ВЛ-0,4кВ ТП-8 (РЖД) ф. «Фидер 1» в одном пролёте, к опорам № 40 и № 39 установить укосы.

- демонтаж провода между опорами № 26 и № 75 ВЛ-0,4кВ ТП-8 (РЖД) ф. «Фидер 1» в одном пролёте, к опоре № 75 установить укос.

- выполнить переподключение существующих проводов на опоре № 68 ВЛ-0,4кВ ТП-8 (РЖД) ф. «Фидер 1» на фидер «Внешних Вод» ВЛ-0,4кВ ТП-1821.

Заходы в РУ-10кВ ТП-308 выполнить кабелем с изоляцией из сшитого полиэтилена.

При монтаже кабельных линий 10/0,4кВ применить концевые и соединительные термоусаживаемые муфты с паяным заземлением.

Пересечение и сближение КЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство ТП-1821, КЛ-10/0,4кВ и реконструкцию ВЛ-0,4кВ представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития



С.В. Дуркин

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

С ПУБЛИЧНЫМ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ «СУЭНКО» СООБЩАЕТСЯ
ОДРП: 027201234620 ИНН КПП 7205011944 720350001
р/с 4070281000020000106 в Тюменском филиале
АО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 3010181050000000962 БИК 047106962
625025, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Олесекая 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-05, 53-60-07, 53-60-02 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх № 15454 от «23» 10 2015
На № _____ от «__» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы ОАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для надежного и качественного электроснабжения индивидуальных жилых домов по ул. 1-я Заречная, 2-я Заречная и Винзили, (III категория надежности) электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «КТП-10/0,4кВ № 54В (далее ТП-54В)»,	1.1.02
• «ВЛ-10кВ ЛС «Пышминская» ф. «ПЖК-1» (отпайка на ТП-54В)»,	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-54В ф. «Заречный-1»,	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-54В ф. «Заречный-2»,	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-54В ф. «Заречный-3»,	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-54В ф. «Дачи»,	1.1.02

1. Строительство:

1.1. Пересечение и сближение ВЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ).

1.2. Для надежного электроснабжения предусмотреть:

- монтаж КТП ВС-250/10/0,4кВ №54В столбового типа на вновь установленной ж/б анкерной опоре (предварительно возле опоры №52 ВЛ-10кВ ЛС «Пышминская» ф. «ПЖК-1» (отпайка на ТП-16В) установить ж/б анкерную опору №52а с РЛНД и комплектом ОПН и смонтировать с опоры №52 ВЛ-10кВ шлейфа на вновь установленную опору).

1.3. В РУ-0,4кВ ТП-54В предусмотреть не менее 5-ти коммутационных аппаратов и на вводе монтаж прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ, класс точности не ниже 1. Учет выполнить с применением электронного прибора учета типа: Меркурий 230-AR1-03 PQRS IND и трансформаторов тока 400/5;

- прибор учета электрической энергии на вводе в РУ-0,4кВ ТП-54В включить в ЛИИС КУО ПАО «СУЭНКО».

1.4. Для электроснабжения проектируемой ТП-54В предусмотреть:

- монтаж изолированного провода СИП сечением 70мм² с опоры №52а ВЛ-10кВ ЛС «Пышминская» ф. «ПЖК-1» (отпайка на ТП-54В) до РУ-10кВ ТП-54В, предварительно отсоединить шлейфы на опоре №52 ВЛ-10кВ ЛС «Пышминская» ф. «ПЖК-1» (отпайка на ТП-16В) в сторону ТП-16В;

- строительство ВЛ-0,4кВ ТП-54В ф. «Заречный-2» с применением изолированного провода СИП сечением 70мм² с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ ТП-54В до опоры

№1 ВЛ-0,4кВ ТП-16В ф. «Заречный-2»). Существующую КЛ-0,4кВ ф. «Заречный-2» отсоединить на опоре №1 ВЛ-0,4кВ ТП-16В ф. «Заречный-2»;

- строительство ВЛ-0,4кВ ТП-54В ф. «Заречный-1» с применением изолированного провода СИП сечением 70мм² с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ ТП-54В до опоры №1 ВЛ-10кВ ИС «Пышминская» ф. «ИПК-1» (отпайка на ТП-30В) (совместным подвесом ВЛ-0,4кВ ТП-16В ф. «Заречный-1»). Существующую КЛ-0,4кВ ф. «Заречный-1» отсоединить на опоре №1 ВЛ-10кВ ИС «Пышминская» ф. «ИПК-1» (отпайка на ТП-30В) (совместным подвесом ВЛ-0,4кВ ТП-16В ф. «Заречный-1»);

- строительство ВЛ-0,4кВ ТП-54В ф. «Заречный-3» с применением изолированного провода СИП сечением 70мм² с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ ТП-54В до опоры №1 ВЛ-0,4кВ ТП-16В ф. «Заречный-3»). Существующую КЛ-0,4кВ ф. «Заречный-3» отсоединить на опоре №1 ВЛ-0,4кВ ТП-16В ф. «Заречный-3»;

- строительство ВЛ-0,4кВ ТП-54В ф. «Дачи» с применением изолированного провода СИП сечением 70мм² с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ ТП-54В до опоры №1 ВЛ-0,4кВ ТП-16В ф. «Дачи»). Существующую КЛ-0,4кВ ф. «Дачи» отсоединить на опоре №1 ВЛ-0,4кВ ТП-16В ф. «Дачи»;

Пересечение и сближение ВЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

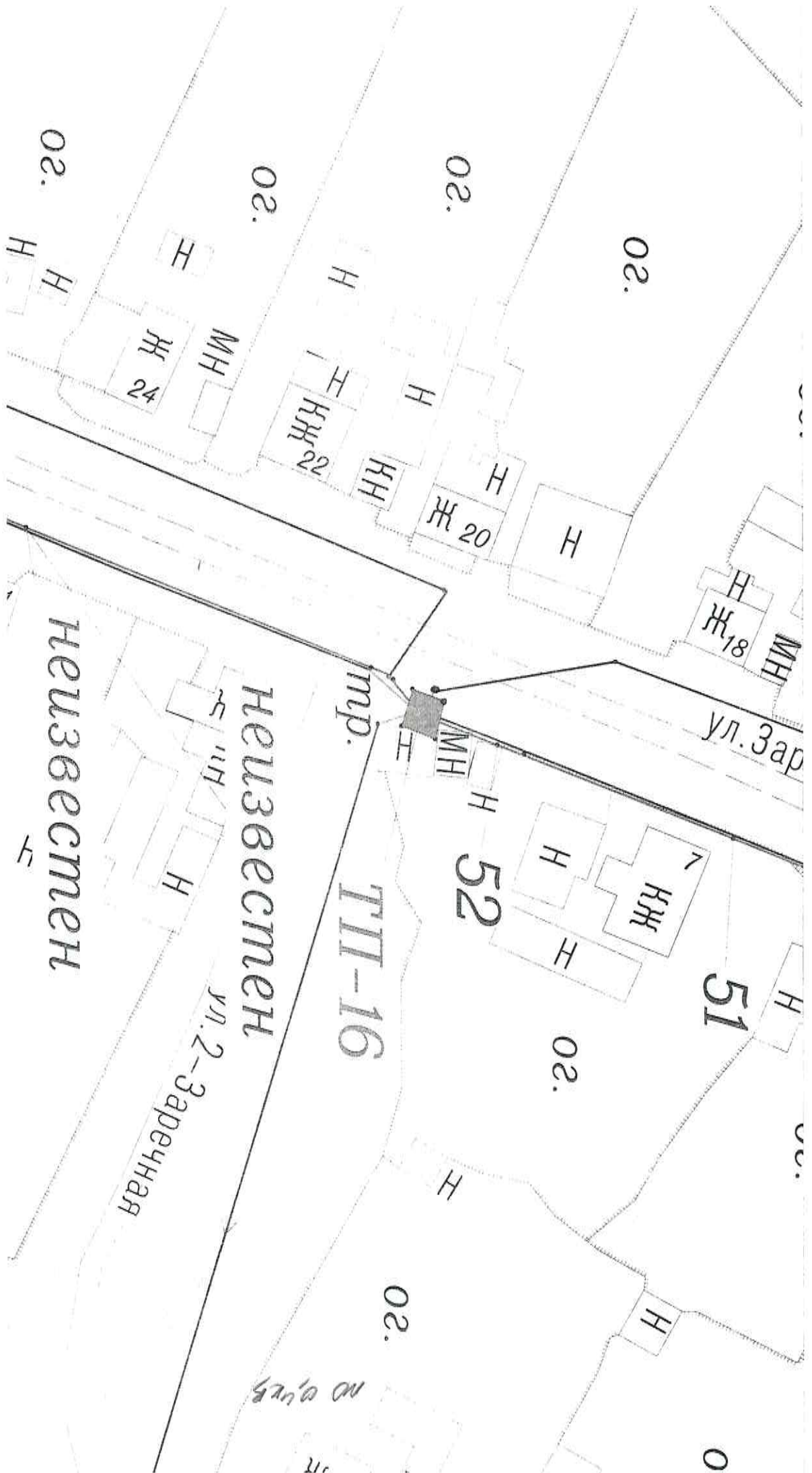
Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство ТП-54В, строительство ВЛ-10/0,4кВ предоставить на в ИАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин



02.

02.

02.

02.

Н Н

Н

Н

Н

Н

Н

Н Ж₁₈

МН

ул. Зар

тр.

МН

Н

Ж 7

Н

Н

51

Н

Неизвестен

Неизвестен

ТП-16

02.

ул. 2-Заречная

02.

Н

на плане

0

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
 ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
 р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
 ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
 к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
 625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
 тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приемная),
 +7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
 +7 (3452) 53-60-98 (факс),
 office@suenco.ru
 www.suenco.ru

Исх. № 157М от «13» 10 2015 г.

На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
 ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016года для надежного и качественного электроснабжения жилых домов по ул. Барикадная-Балтийская-Астраханская в г. Тюмени, существующая мощность без увеличения (III категория надежности) электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• ТП-10/0,4 кВ № 1625 (Далее ТП-1625);	1.1.02
• «КЛ-10кВ от опоры № 34 ВЛ-10кВ РП-7 ф. «Школа-11» до РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ № 1625»;	1.1.02
• «КЛ-10кВ от опоры № 24А ВЛ-10кВ РП-7 ф. «Школа-11» до РУ-10кВ ТП-10/0,4кВ № 1625»;	1.1.02
Реконструкция	
• «ВЛ-10кВ РП-7 ф. «Школа-11» (Бух. ВЛ-10кВ ф. «Школа-11» ул. Челябинская инв. № 000000001202);	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «Город» (Бух. ВЛ-0,4кВ А-50,А-25 А-16 14/560 3/75 ТП 164 (г.Тюмень) инв. № 006489);	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «Астраханский» (Бух. ВЛ-0,4кВ А-50,А-25 А-16 14/560 3/75 ТП 164 (г.Тюмень) инв. № 006489);	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «АЗС»;	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «Уличное освещение»	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «Щербакова, СТО»	1.2.02

1. Строительство:

1.1. В районе ул. Астраханская-Щербакова (вблизи ТП-164) установить новую КТПН-10/0,4-400 № 1625 проходную, напольного типа с трансформатором ТМГ-250кВА.

1.2. В РУ-0,4кВ ТП-1625 предусмотреть:

- не менее 6-ти коммутационных аппаратов;

- предусмотреть на вводе монтаж прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ, класс точности не ниже 1. Учет выполнить с применением электронного прибора учета типа: Меркурий 230-ART-03 PQRS IND и трансформаторов тока 400/5;

- предусмотреть место под установку приборов учета электрической энергии для отходящих фидеров;

- предусмотреть на трех отходящих фидерах монтаж приборов учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ, класс точности не ниже 1. Учет выполнить с применением электронных приборов учета типа: Меркурий 230-ART-03 PQRS IND и трансформаторов тока согласно расчетной мощности по каждому фидеру (ф. «Город»-90А; ф. «Астраханский»-60А; ф.

«АЗС»-12кВт; ф. «Уличное освещение»-20кВт; ф. «Щербакова, СТО»-20кВт).

- монтаж информационно-измерительного комплекса учета электрической энергии выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ. Приборы учета включить в систему АСКУЭ ПАО «СУЭНКО».

1.3. Для электроснабжения проектируемой ТП-1625 предусмотреть:

- строительство КЛ-10кВ марки ААБЛУ-10-3х240 мм² от опоры № 34 ВЛ-10кВ РП-7 ф. «Школа-11» до РУ-10кВ ТП-1625.

- строительство КЛ-10кВ марки ААБЛУ-10-3х240 мм² от опоры № 24А ВЛ-10кВ РП-7 ф. «Школа-11» до РУ-10кВ ТП-1625.

2. Реконструкция:

2.1. ВЛ-10кВ РП-7 ф. «Школа-11».

- взамен существующих опор № 24А и № 34 ВЛ-10кВ РП-7 ф. «Школа-11» установить опоры ВЛ-10кВ с РЛНД и комплектом ОПН, тип, марку опор определить проектом;

- демонтаж проводов от опоры № 34 ВЛ-10кВ РП-7 ф. «Школа-11» до РУ-10кВ ТП-164.

- демонтаж проводов ВЛ-10кВ от опоры № 24А ВЛ-10кВ РП-7 ф. «Школа-11» до РУ-10кВ ТП-164.

2.2. Перевод существующих фидеров 0,4кВ с ТП-164 на проектируемую ТП-1625:

- монтаж провода марки СИП (Торсада) сечением 3х50+1х54,6 мм² с резервного рубильника проектируемой ТП-10/0,4кВ № 1625 до опоры № 1 ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «Город». При необходимости установить подставную ж/б опору ВЛ-0,4кВ, место установки опоры, способ прокладки провода определить проектом.

- монтаж провода марки СИП (Торсада) сечением 3х50+1х54,6 мм² с резервного рубильника проектируемой ТП-10/0,4кВ № 1625 до опоры № 1 ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «Астраханский». При необходимости установить подставную ж/б опору ВЛ-0,4кВ, место установки опоры, способ прокладки провода определить проектом. Существующую КЛ-0,4кВ ф. «Астраханский» с опоры № 1 ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «Астраханский» демонтировать;

- монтаж провода марки СИП (Торсада) сечение определить проектом с резервного рубильника проектируемой ТП-10/0,4кВ № 1625 до опоры № 1 ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «АЗС». При необходимости установить подставную ж/б опору ВЛ-0,4кВ, место установки опоры, способ прокладки провода определить проектом.

- монтаж провода марки СИП (Торсада) сечение определить проектом с резервного рубильника проектируемой ТП-10/0,4кВ № 1625 до опоры № 1 ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «Щербакова СТО». При необходимости установить подставную ж/б опору ВЛ-0,4кВ, место установки опоры, способ прокладки провода определить проектом.

- монтаж провода Н.О. марки СИП (Торсада) сечение определить проектом с резервного рубильника проектируемой ТП-10/0,4кВ № 1625 до опоры № 1 ВЛ-0,4кВ ТП-164 ф. «Астраханский» с подключение к существующему проводу Н.О. При необходимости установить подставную ж/б опору ВЛ-0,4кВ, место установки опоры, способ прокладки провода определить проектом.

Демонтаж оборудования в РУ-10/0,4кВ, трансформатора в ТП-164.

Демонтированное оборудование сдать на склад в ПАО «СУЭНКО» в исправном состоянии

Пересечение и сближение ЛЭП-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

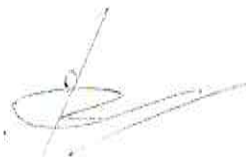
При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные с паяным заземлением.

При пересечении вновь прокладываемых КЛ-10кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, КЛ-10кВ проложить в цельнометаллических трубах, либо в полиэтиленовых трубах, диаметр и толщину стенки трубы определить проектом с применением установки горизонтального бурения типа: «Navigator».

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ с оформлением прав собственности на электросетевые объекты.

Проект на строительство ТП-1625, строительство ЛЭП-10/0,4кВ предоставить на согласование в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития ПАО «СУЭНКО»



С.В. Дуркин

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 158/2016 от «26» 10 2016 г.

На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы
ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для повышения надежности схемы электроснабжения Центральной части г. Тюмени, предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «КЛ-10кВ от ТП-47А-I-ТП-970-II»	1.1.02
• «КЛ-10кВ «ТП-47А-I-ТП-1151-II»	1.1.02

1. Строительство:

- строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки № 3 I секции шин РУ-10кВ ТП-47А до существующей ячейки № 6 II секции шин РУ-10кВ ТП-970, применить кабель марки ААБл, сечением 185мм². Предварительно существующую КЛ-10кВ «ТП-970-II-ТП-1151-II» в яч. № 6 отсоединить, вырезать и вывести из кабельного канала.

- строительство КЛ-10кВ с резервной ячейки № 5 I секции шин РУ-10кВ ТП-47А (путем врезки в КЛ-10кВ «ТП-970-II-ТП-1151-II») до точки «А» в сторону ТП-1151. Применить кабель марки ААБл-3х185мм²;

Конкретное место врезки уточнить в секторе эксплуатации распределителей ПАО «СУЭНКО».

Выполнить пуско-наладочные работы в ТП-970 и ТП-47А.

Пересечение и сближение КЛ-10кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

При монтаже кабельных линий применить концевые и соединительные муфты с паяным заземлением.

При пересечении вновь прокладываемых КЛ-10 кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, кабель проложить в цельнометаллической трубе, либо в полиэтиленовой трубе (диаметр труб и толщину стенок определить проектом) с использованием установки горизонтального бурения типа «Навигатор».

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ с оформлением прав собственности на электросетевые объекты.

Проект на строительство КЛ-10кВ, представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития ПАО «СУЭНКО»

С.В. Дуркин

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
+7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
+7 (3452) 53-60-98 (факс),
office@suenco.ru
www.suenco.ru

Исх. № 15824 от «26» 10 20 15 г.
На № _____ от « _____ » _____ 20 _____ г.

По обязательствам инвестиционной программы
развития электрических сетей ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

Для сбора, передачи и обработки информации о параметрах системы электроснабжения района предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Монтаж	
• «Телемеханика в РП-10/0,4кВ №55Л»	1.2.09

Монтаж:

- в РУ-10кВ РП-55Л комплекса автоматизированной системы сбора и передачи информации «ОМЬ» согласно приложенной спецификации.

Проект на установку телемеханики представить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дуркин

Спецификация

на телемеханизацию энергообъекта РП-55Л

Техническое решение для контроллера "КТ-51М" (ПО "SCADA МИР")

20.10.2015

Режимы телемеханики	Описание режима	Количество точек контроля
	Наименование объекта	РП-55Л
Телесигнализация	Состояние ВВ положение	17
	Состояние, срабатывание АВР	2
	Входная дверь 1-2с. РУ-10кВ, РУ-04кВ	4
	Ворота тр-ров Т1-Т2	2
Телеизмерение	Ток нагрузки ВВ 10кВ	17
	Напряжение по с.ш. 10кВ	6
Телеуправление	Фидер 10кВ	15
Канал связи	Тип радиостанции	Motorola GM340
	Частота радиоканала	166,850 МГц
	Скорость радиоканала	1200 бод
Дополнительная информация	ПИ "Мир ПТ-2.00" (5А/5мА)	17
	ПИ "Мир ПН-23.080" (125В/5мА) 3х кан.	2
	Антенна «ОМЬ» АП-146 с мачтой	1
	Радиокабель РК-50 (м.)	25
	Резервное питание (аккумулятор)	1
	Тип исполнения шкафа	напольный

Примечание:

Оборудование телемеханики должно являться комплексом АСДУЭ «ОМЬ» НПО «МИР» г. Омск.

Количество объектов телеизмерений (ТИТ) должно включать в себя измерение тока по фазе «А»

Измерение фазного напряжения по фазам «АВС» на с.ш.10 кВ

Схемное решение подключения цепей телеуправления (ТУ) к вторичным цепям ячеек должно

В зависимости от типа кровли БРТП, антенная мачта крепится к наружной стене с

 Николай Викторович
20.10.2015 г.

СТС

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО

СУЭНКО

ПУБЛИЧНОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
 СИБИРСКО-УРАЛЬСКАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ
 ОГРН 1027201233620 ИНН/КПП 7205011944/720350001
 р/с 40702810000020000106 в Тюменском филиале
 ОАО КБ «АГРОПРОМКРЕДИТ» г. Тюмень
 к/с 30101810500000000962 БИК 047106962
 625023, РФ, Тюменская область, г. Тюмень, ул. Одесская 14
 тел.: +7 (3452) 53-60-11, 53-60-12 (приёмная),
 +7 (3452) 53-60-95, 53-60-97, 53-60-92 (общий отдел),
 +7 (3452) 53-60-98 (факс),
 office@suenco.ru
 www.suenco.ru

Исх. № 15815 от «26» 10 2016 г.

На № _____ от «___» _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной
 программы ПАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для надежного и качественного электроснабжения потребителей Центральной части г. Тюмени, существующая мощность без увеличения, II категория надежности электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Реконструкция	
• КЛ-10кВ «ТП-144-ТП-171» (Бух. КЛ-10кВ от ТП-144 ТП-144-ТП-171 ин. № 000000008024));	1.2.02
• КЛ-10кВ «ТП-144– ТП-1449» (Бух. КЛ-10кВ от ТП-144 ТП-144-ТП-227 инв. № 000000008025));	1.2.02
• КЛ-10кВ «ТП-144– ТП-319» (Бух. КЛ-10кВ от ТП-144 ТП-144-ТП-319 инв. № 000000008026));	1.2.02
• ВЛ-0,4кВ ТП-144 ф. «Город» (Бух. ВЛ-0,4кВ ф. .Д.сад. Город с отп на ТП-144 инв. № 000000001000));	1.2.02
• КЛ-0,4кВ ТП-144 ф. «Киевская, 68 (Бух. КЛ- 0,4кВ Киевская 68; 200м. ТП 144 (г.Тюмень) инв. № 008124));	1.2.02
Строительство	
• КЛ-0,4кВ «ТП-1449-опора № 3 ВЛ-0,4кВ ТП-144 ф. «Город»;	1.1.02
Монтаж	
• «ячейка SafePlus на I с.ш РУ-10кВ ТП-1449»;	1.2.02

1. Реконструкция:

- существующую КЛ-10кВ «ТП-144-ТП-1449» (АСБ-3х150мм²) и КЛ-10кВ «ТП-144–ТП-319» (СБ-3х95мм²) смуфтить в точке «А» (расположенной возле ТП-144);
- строительство КЛ-10кВ с вновь установленной ячейки I секции шин РУ-10кВ ТП-1449 до точки «Б» (расположенной возле ТП-144) существующей КЛ-10кВ «ТП-144–ТП-171» (АСБ-3х95мм²) в сторону ТП-171. КЛ-10кВ смуфтить в точке «Б». Применить кабель марки ААБл-3х120мм²;
- демонтаж опоры № 1 ВЛ-04кВ ТП-144 ф. «Город» и провода идущие до опоры № 2 ВЛ-0,4кВ ТП-144 ф. «Город». Определить проектом необходимость замены опоры № 3 ВЛ-0,4кВ ТП-144;
- строительство КЛ-0,4кВ марки АВБШВ-4х95 мм² с резервного коммутационного аппарата II с.ш. РУ-0,4кВ ТП-1449 от точки «А» (расположенной возле ТП-144) существующей КЛ-0,4кВ «ТП-144-ф. «Киевская, 68».

2. Строительство:

Строительство КЛ-0,4кВ марки АВБШВ-4х95 мм² с резервного коммутационного аппарата I с.ш. РУ-

0,4кВ ТП-1449 до опоры № 3 ВЛ-0,4кВ ТП-144 ф. «Город» (расположенной возле дома № 73 ул. Минская);

3. Монтаж:

-установить на свободное место I с.ш РУ-10кВ ТП-1449 ячейку SafePlus (С);

Демонтаж оборудования РУ-10/0,4кВ и силового трансформатора в ТП-144, демонтированное оборудование в исправном состоянии сдать на склад ПАО «СУЭНКО».

Конкретное место врезки КЛ-10/0,4кВ уточнить в секторе эксплуатации распределительных сетей ПАО «СУЭНКО».

Выполнить пуско-наладочные работы в ТП-1449.

Пересечение и сближение КЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

При монтаже кабельных линий 10/0,4кВ применить концевые и соединительные муфты с паяным заземлением.

При пересечении вновь прокладываемой КЛ-10/0,4кВ с дорогами, тротуарами, коммуникациями, КЛ-10/0,4кВ проложить в цельнометаллических трубах, либо в полиэтиленовых трубах, диаметр и толщину стенки трубы определить проектом с применением установки горизонтального бурения типа: «Navigator».

Строительство и реконструкцию электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ с оформлением прав собственности на электросетевые объекты.

Проект на строительство КЛ-0,4кВ, реконструкцию КЛ-10кВ предоставить в ПАО «СУЭНКО».

Начальник управления перспективного
развития ПАО «СУЭНКО»



С.В. Дуркин

Исх. № 15738 от 23 10 2015
 № _____ от « _____ » _____ 20__ г.

По обязательствам инвестиционной программы ОАО «СУЭНКО» на 2016г.

Техническое задание в работу

В рамках инвестиционной программы 2016 года для надежного и качественного электроснабжения индивидуальных жилых домов по ул. Набережная п. Боровский, (III категория надежности) электроснабжения предусмотреть:

Объект	Источник финансирования
Строительство	
• «КТП-10/0,4кВ № 69Б (далее ТП-69Б)»;	1.1.02
• «ВЛ-10кВ ПС «Боровое» ф. «Боровое-1» (отайка на ТП-69Б)»;	1.1.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-69Б ф. «Набережный»».	1.1.02
Реконструкция	
• «ВЛ-10кВ ПС «Боровое» ф. «Боровое-1» (бух: ВЛ-10кВ ф. «Боровое-1» с ПС «Боровое» п. Боровое)»;	1.2.02
• «ВЛ-0,4кВ ТП-1Б ф. «Набережный» (бух: ВЛ-0,4кВ ф. Островского, ф. Ленинградская, ф. Котельная, ф. Столовая ТП-1 п. Боровое инв.№ 1020)».	1.2.02

1. Строительство:

1.1. Место установки ТП-69Б столбового типа расположить по ул. Набережная п. Боровский (между опорами №85 и №86 ВЛ-10кВ ПС «Боровое» ф. «Боровое-1»). Пересечение и сближение ВЛ-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

1.2. Для надежного электроснабжения предусмотреть:

- монтаж КТП ВС-160/10/0,4кВ столбового типа на вновь установленной ж/б анкерной опоре №85а (предварительно между опорами №85 и №86 ВЛ-10кВ ПС «Боровое» ф. «Боровое-1») установить ж/б анкерную опору №85а с РЛНД и комплектом ОПН).

1.3. В РУ-0,4кВ ТП-69Б предусмотреть не менее 3-х коммутационных аппаратов и на вводе монтаж прибора учета электрической энергии в соответствии с требованиями ПУЭ, класс точности не ниже 1. Учет выполнить с применением электронного прибора учета типа: Меркурий 230-ART-03 PQRS IND и трансформаторов тока 300/5;

- прибор учета электрической энергии на вводе в РУ-0,4кВ ТП-69Б включить в ЛИИС КУЭ ПАО «СУЭНКО».

1.4. Для электроснабжения проектируемой ТП-69Б предусмотреть:

- монтаж изолированного провода СИП сечением 70мм² с опоры №85а ВЛ-10кВ ПС «Боровое» ф. «Боровое-1» до РУ-10кВ ТП-69Б.

1.5. Строительство ВЛ-0,4кВ ТП-69Б ф. «Набережный»; с резервного коммутационного аппарата РУ-0,4кВ ТП-69Б до опоры №10 ВЛ-0,4кВ ТП-1Б ф. «Набережный» смонтировать изолированный провод СИП сечением 70мм².

2. Реконструкция:

2.1. Выполнить замену ВЛ-0,4кВ ТП-1Б ф. «Набережный» на участке от опоры №4 до опоры №11 (включительно) ВЛ-0,4кВ ТП-1Б ф. «Набережный», применить ж/б опоры и изолированный провод марки СИП, сечением 70мм².

2.2. Отсоединить КЛ-0,4кВ ТП-1Б ф. «Набережный» на опоре №4 ВЛ-0,4кВ ТП-1Б ф. «Набережный» и в ШР-11 ТП-1Б ф. «Набережный» (в сторону опоры №4 ВЛ-0,4кВ ТП-1Б ф. «Набережный»).

2.3. Переподключить всех существующих потребителей, подключенных от опоры №4а ВЛ-0,4кВ ТП-1Б ф. «Набережный» до опоры №17 ВЛ-0,4кВ ТП-1Б ф. «Набережный», применить изолированный провод марки СИП сечением 16мм².

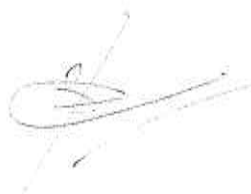
2.4. Выполнить перенос существующего провода наружного освещения на вновь установленные опоры ВЛ-0,4кВ

Пересечение и сближение ЛЭП-10/0,4кВ с инженерными коммуникациями выполнить в соответствии с требованиями ПУЭ.

Строительство электрических сетей осуществлять в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ.

Проект на строительство ТП-69Б, строительство и реконструкцию ЛЭП-10/0,4кВ предоставить в ЦАО «СУЭПС».

Начальник управления
перспективного развития



С.В. Дзуркин