

Схема теплоснабжения потребителей
тепловой энергии АО «ТСК»
от котельной по Липецкому шоссе,
ВНИИС



Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по Липецкому шоссе, 93



Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по Липецкому шоссе, 240

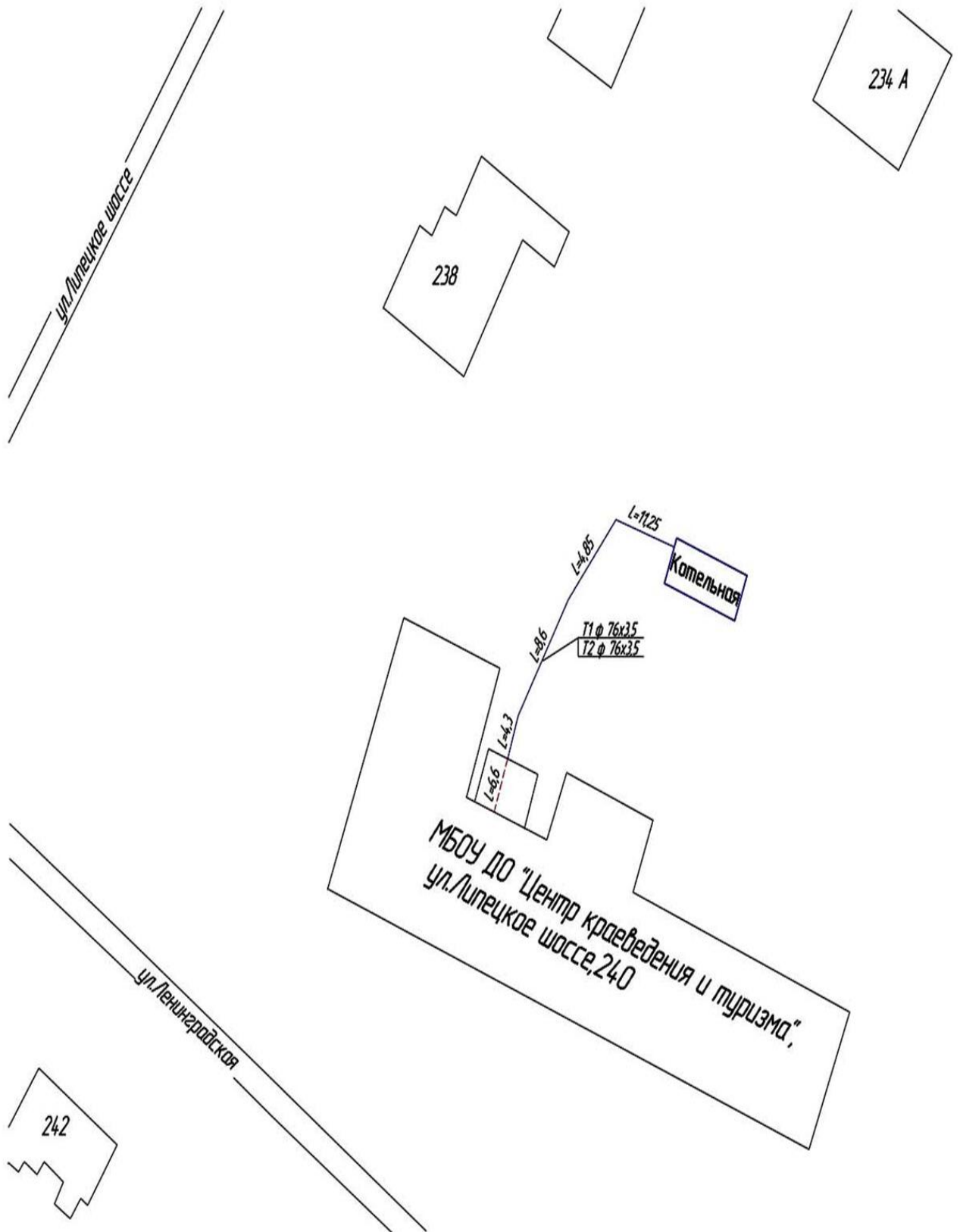


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Луговой, 2

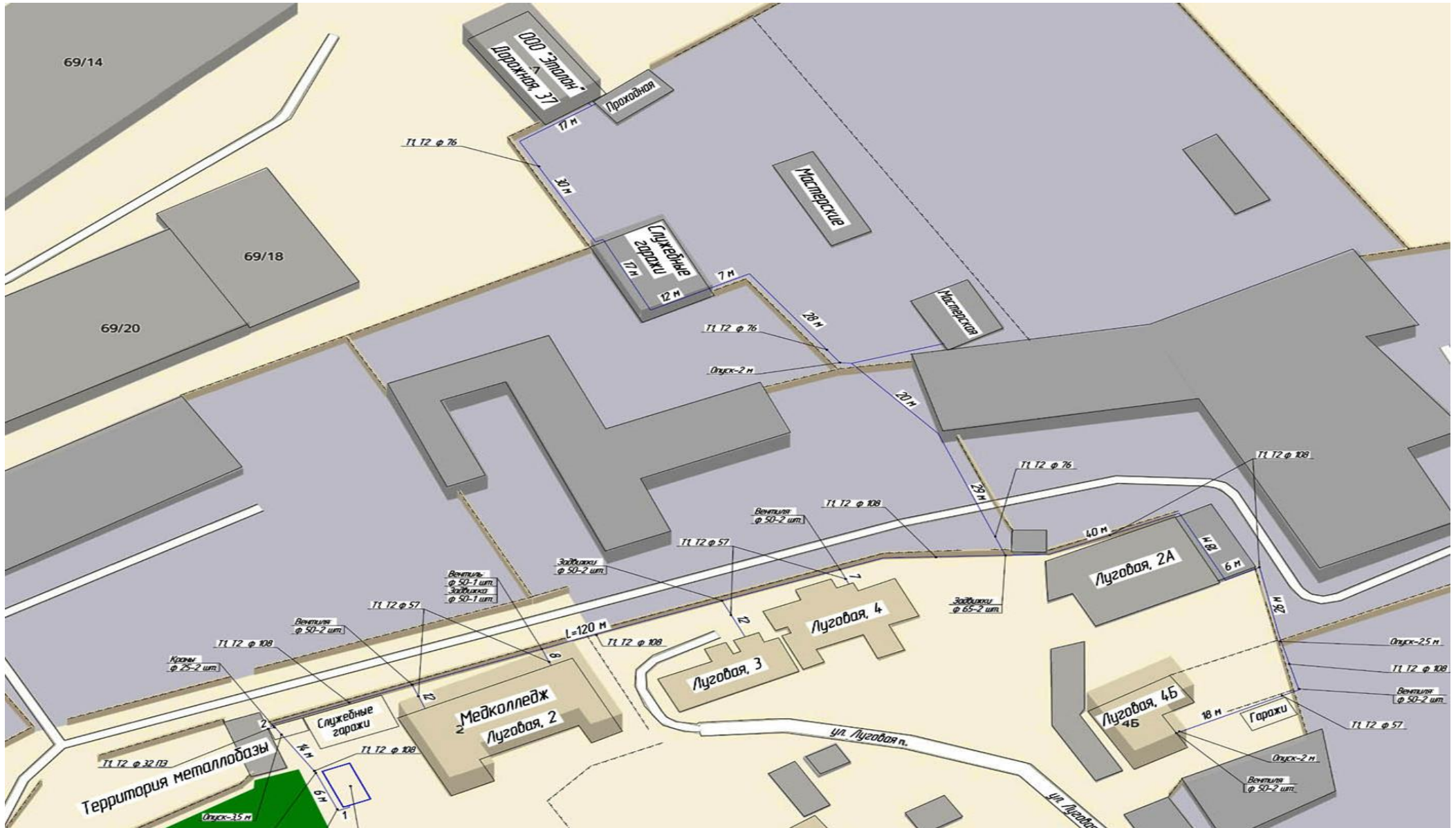


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Марата, 162Б

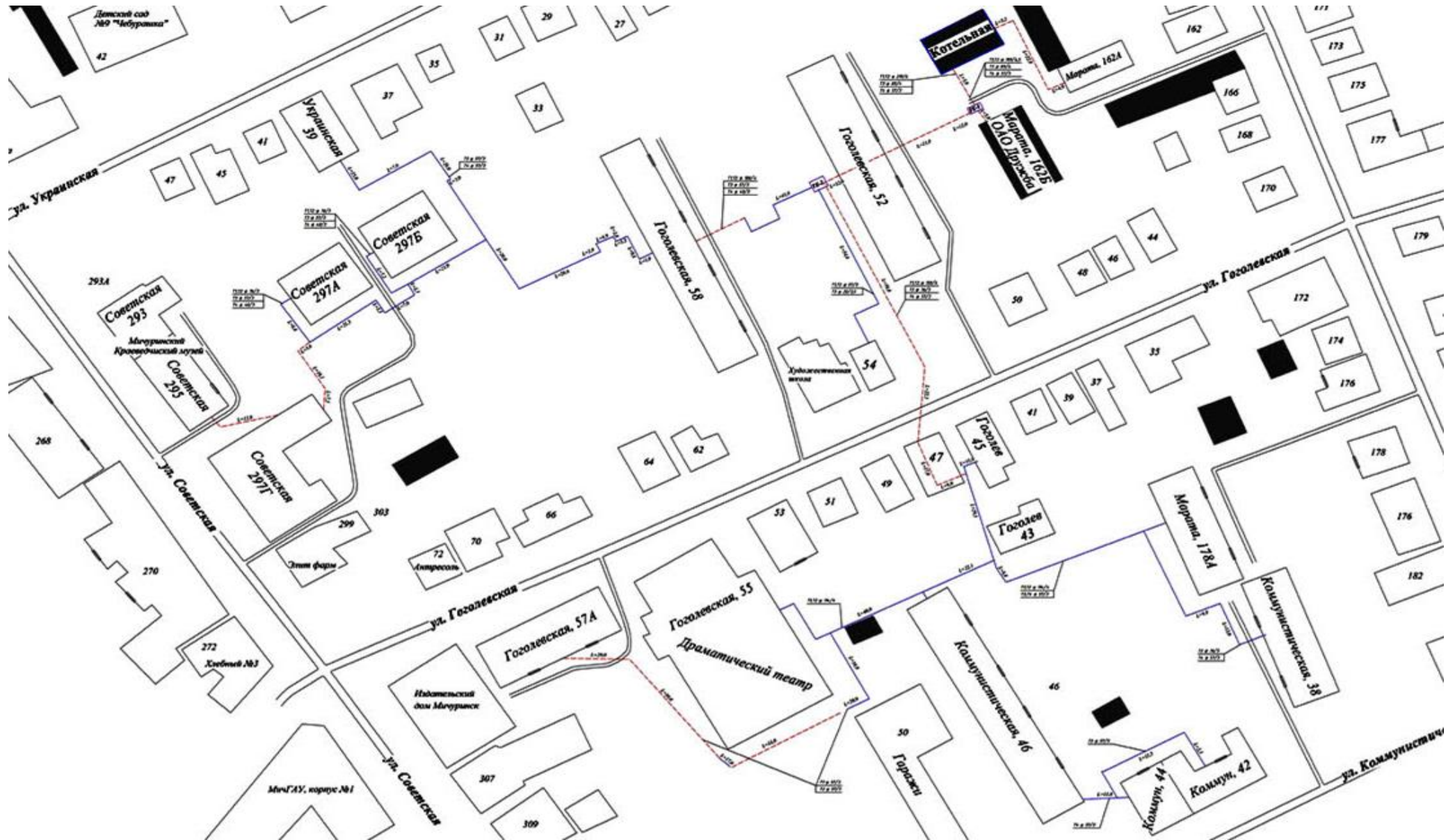


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Молодежной

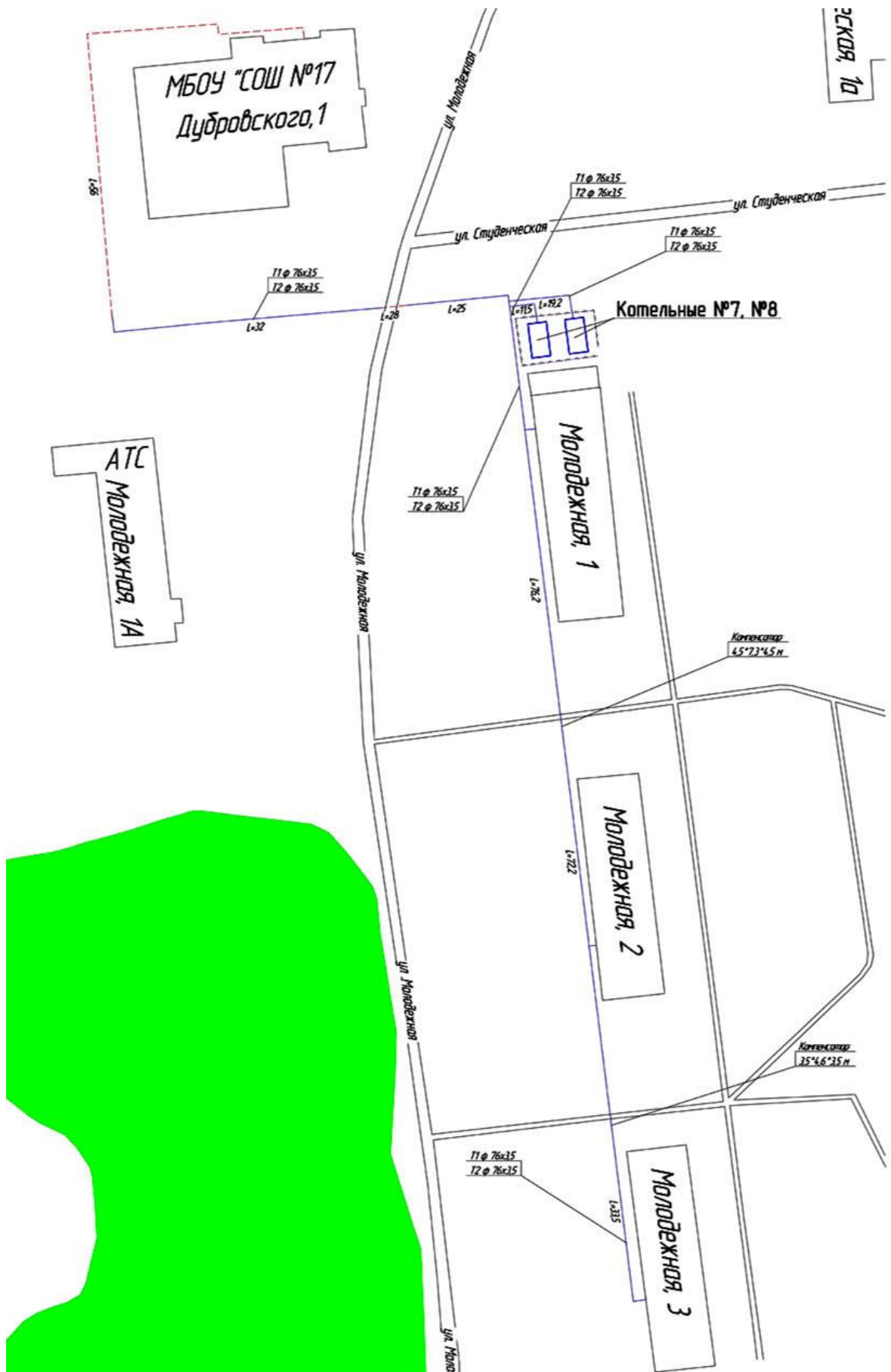


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул.
Новой, 13

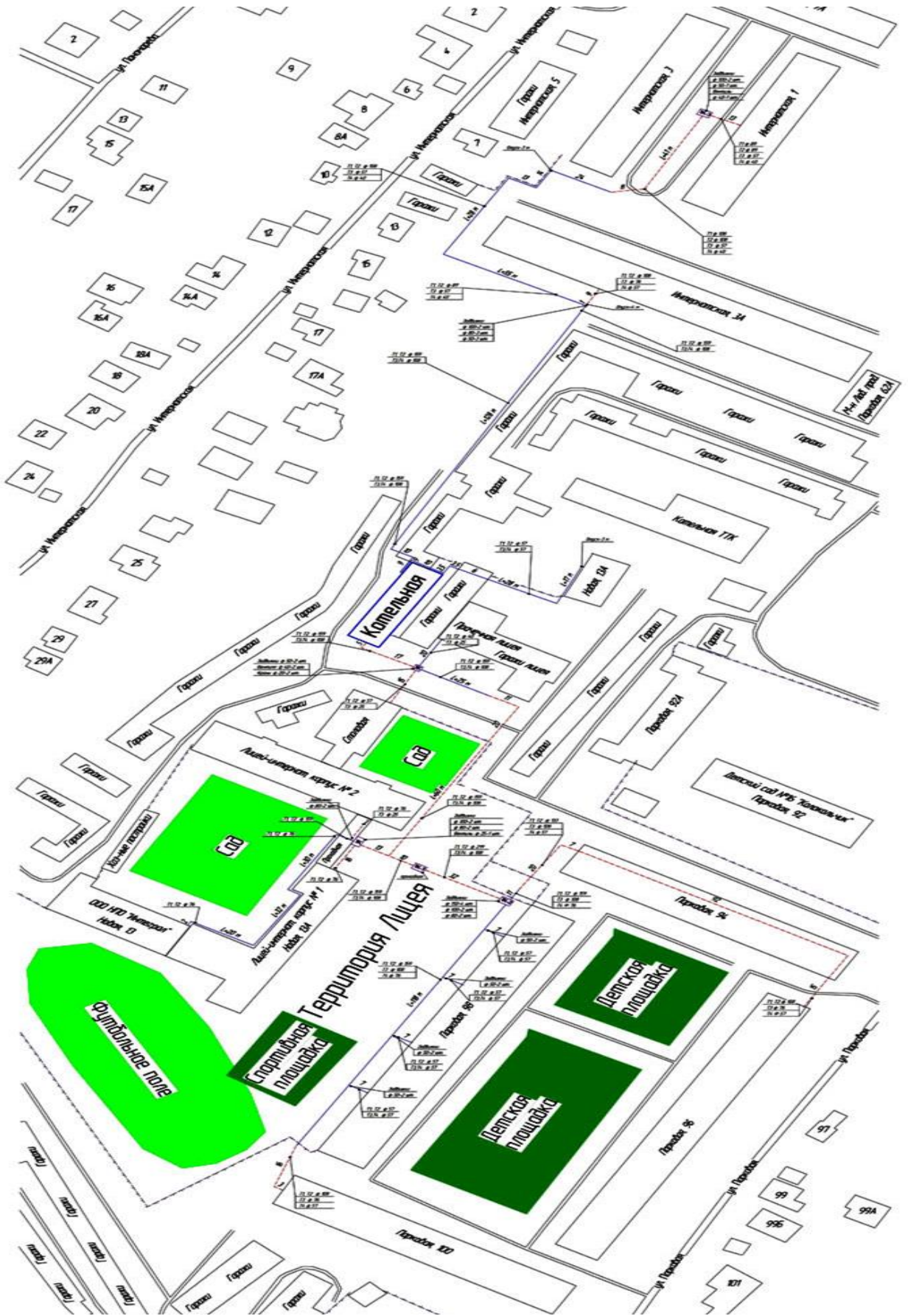


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Покровского, 31

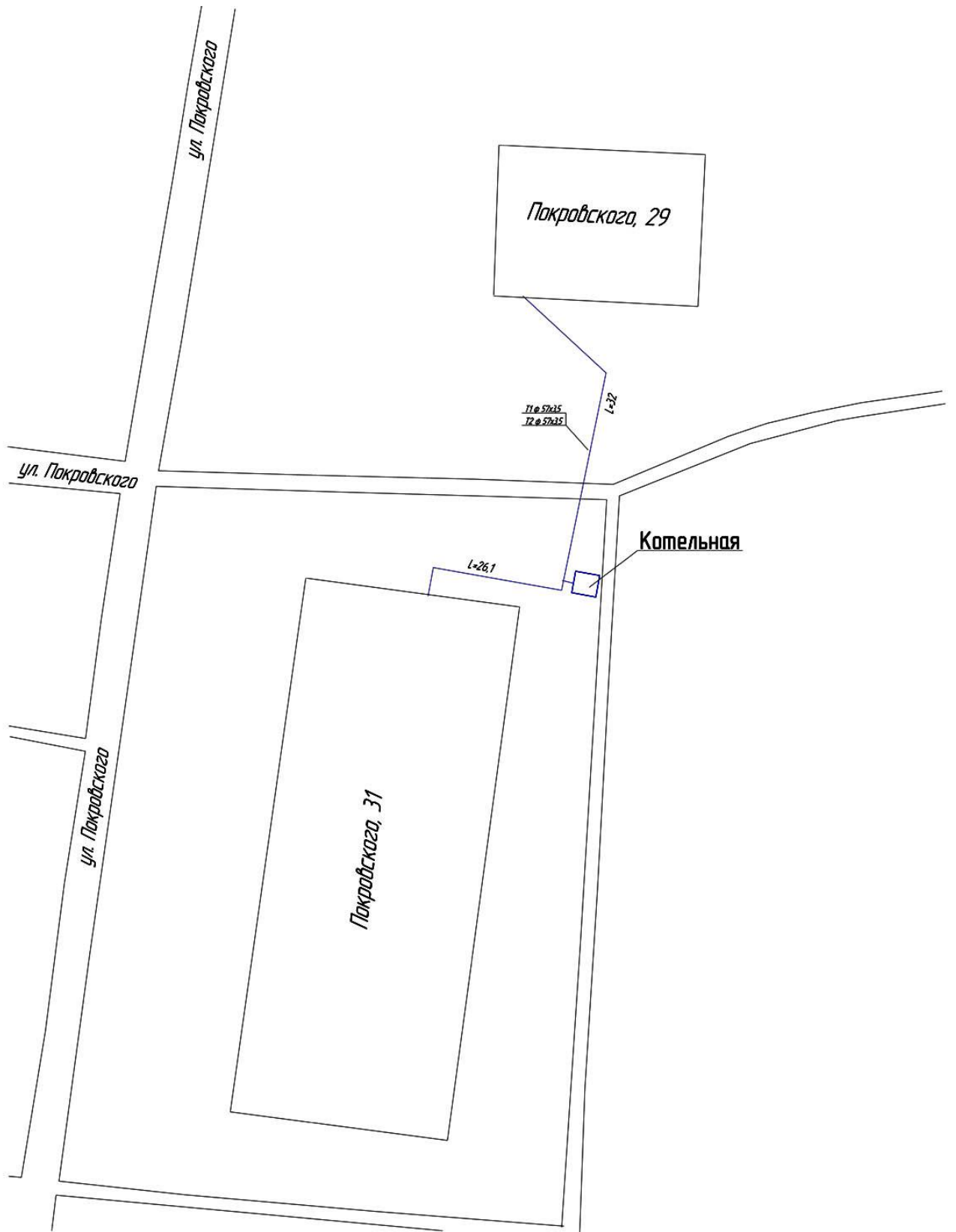


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Покровского, 64

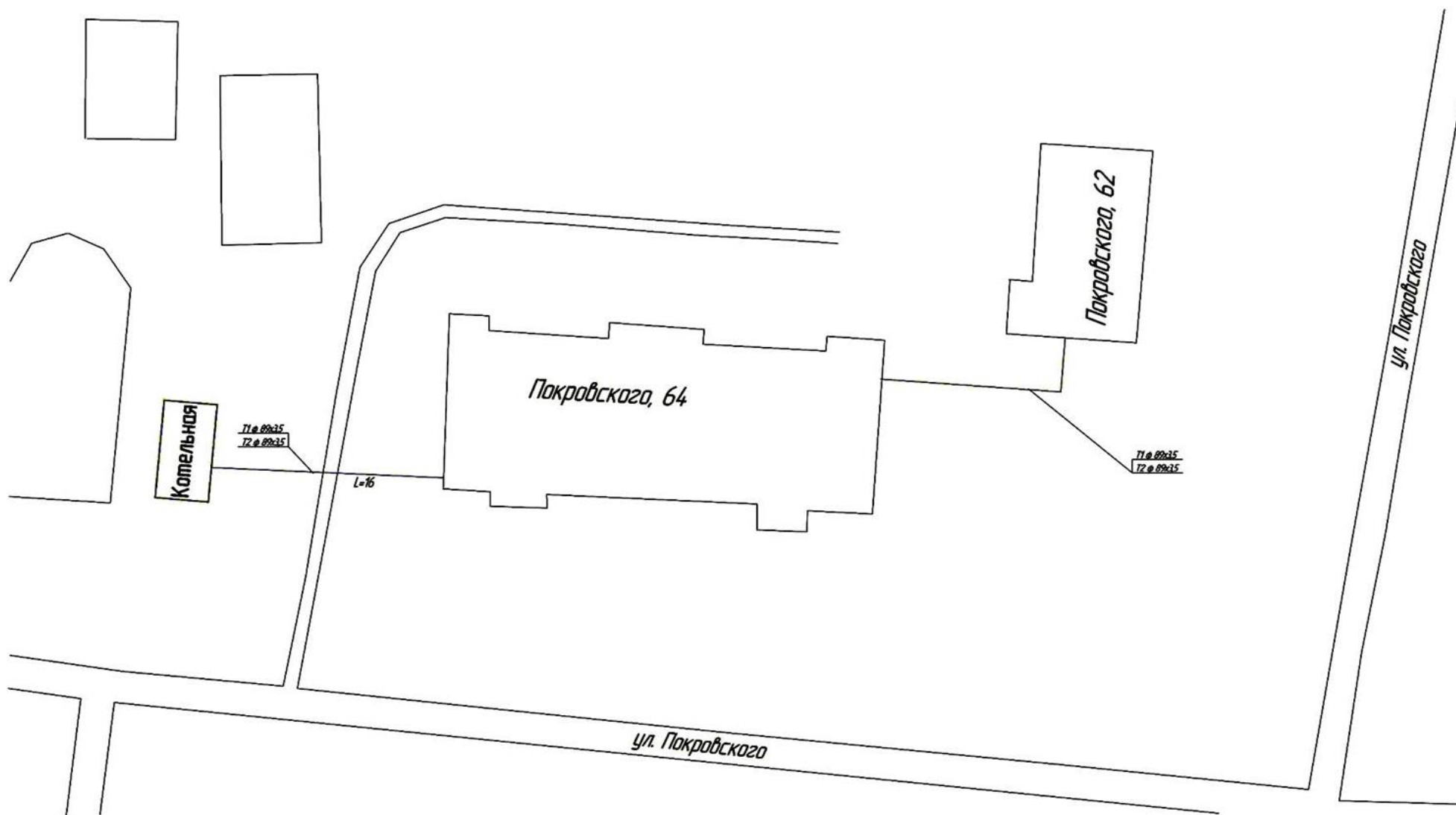


Схема теплоснабжения потребителей
тепловой энергии АО «ТСК»
от котельной по ул. Полтавской, 48

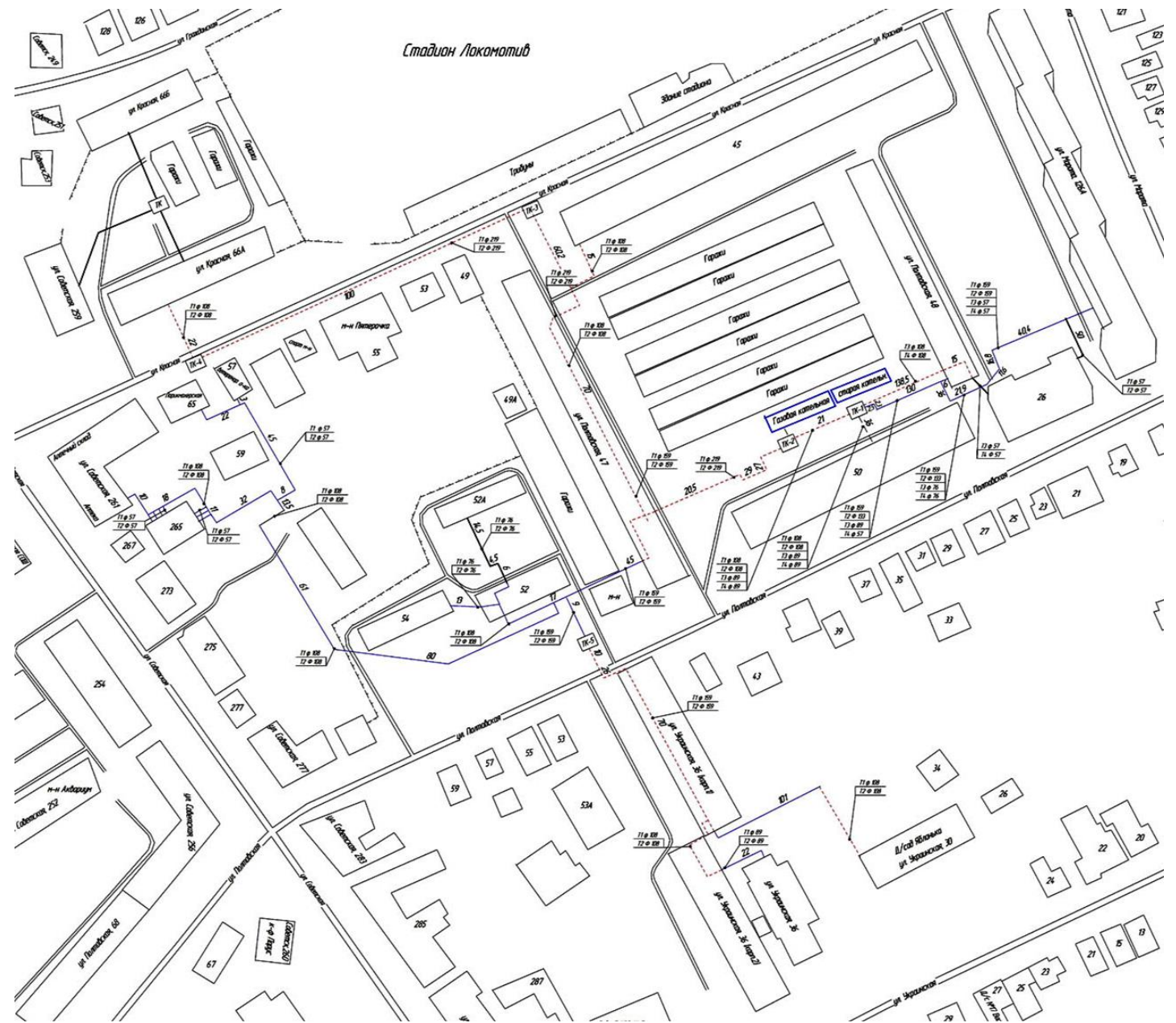


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Поперечной, 135

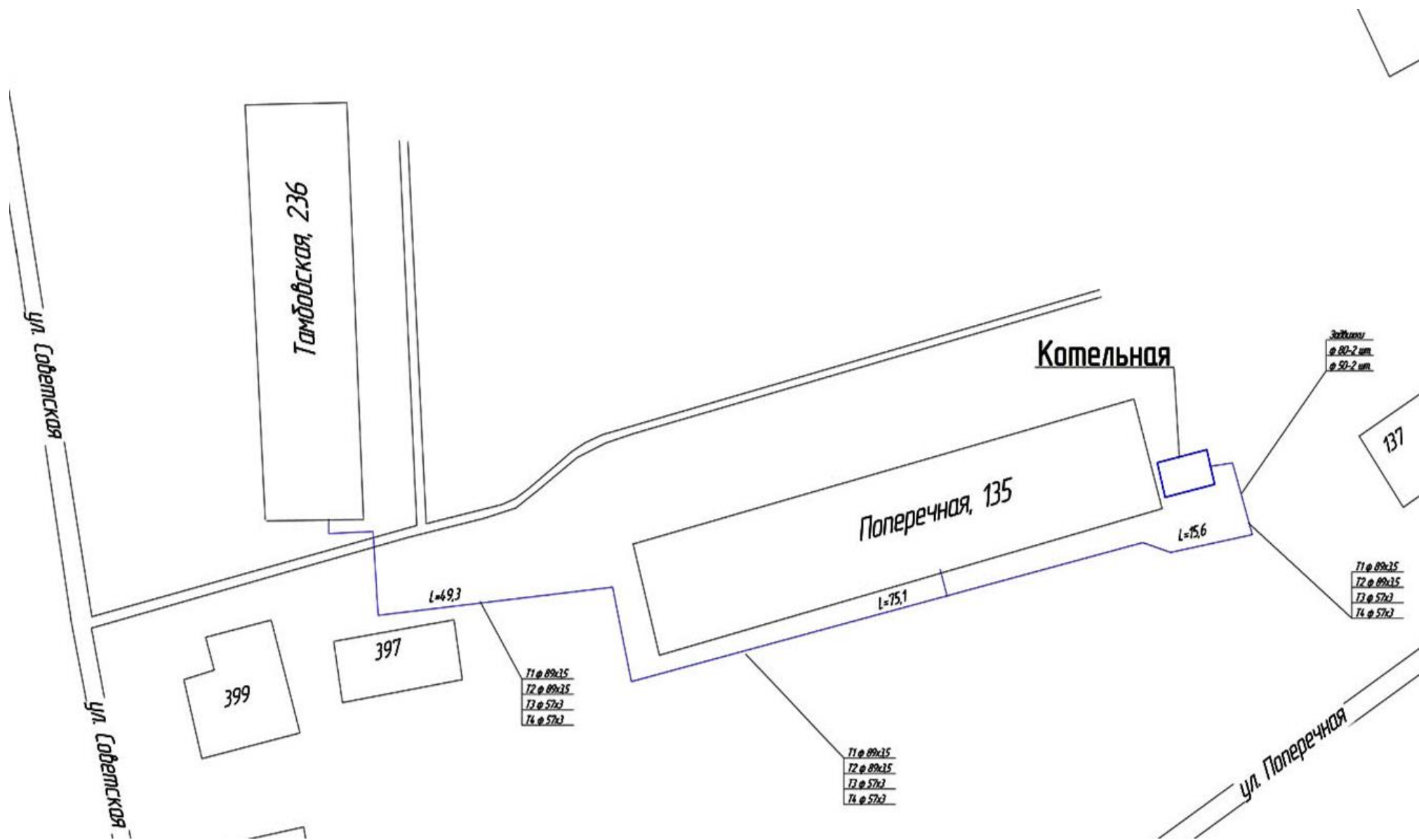


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Революционной, 59а

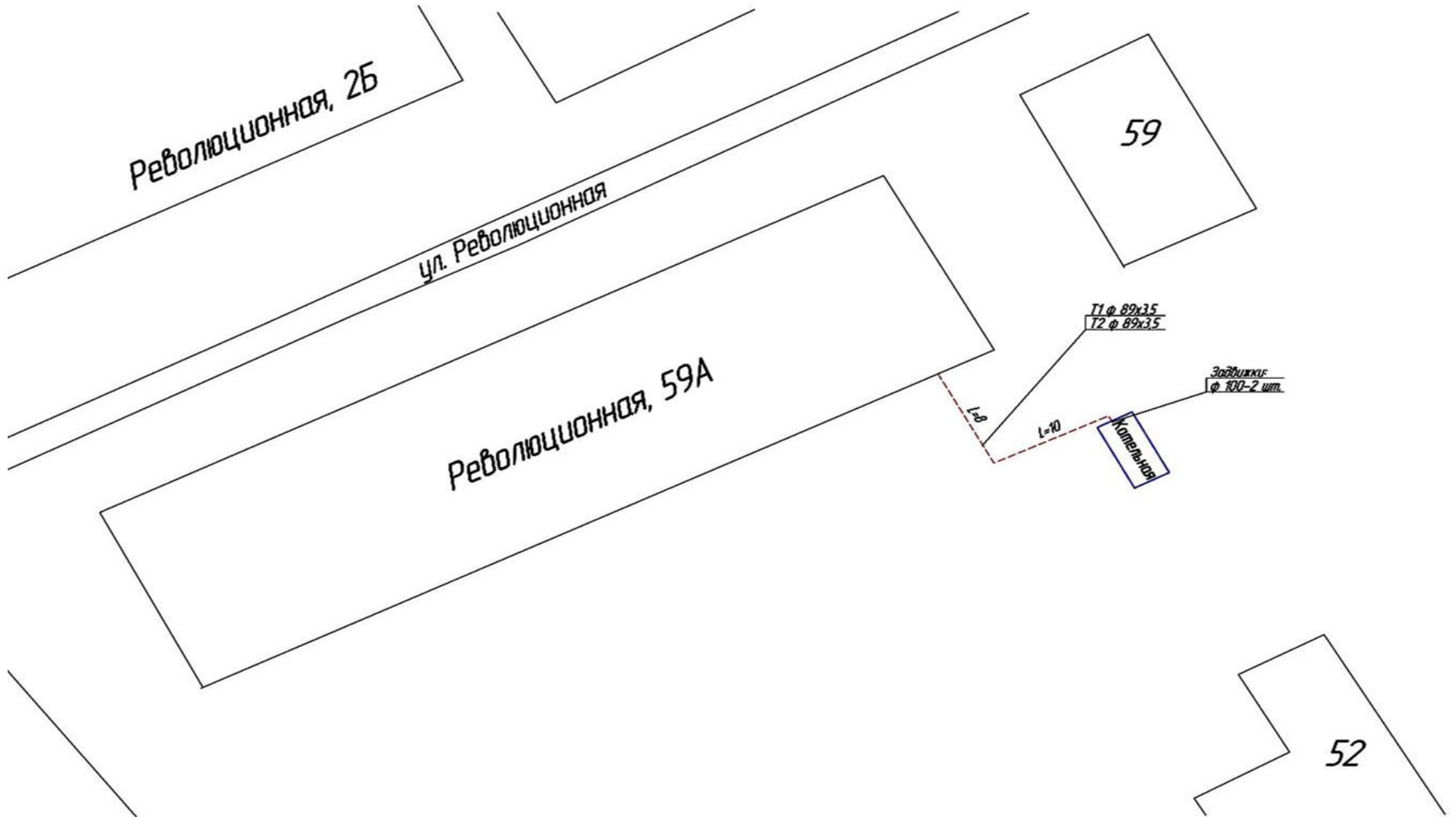


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Революционной, 78



Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Революционной, 106

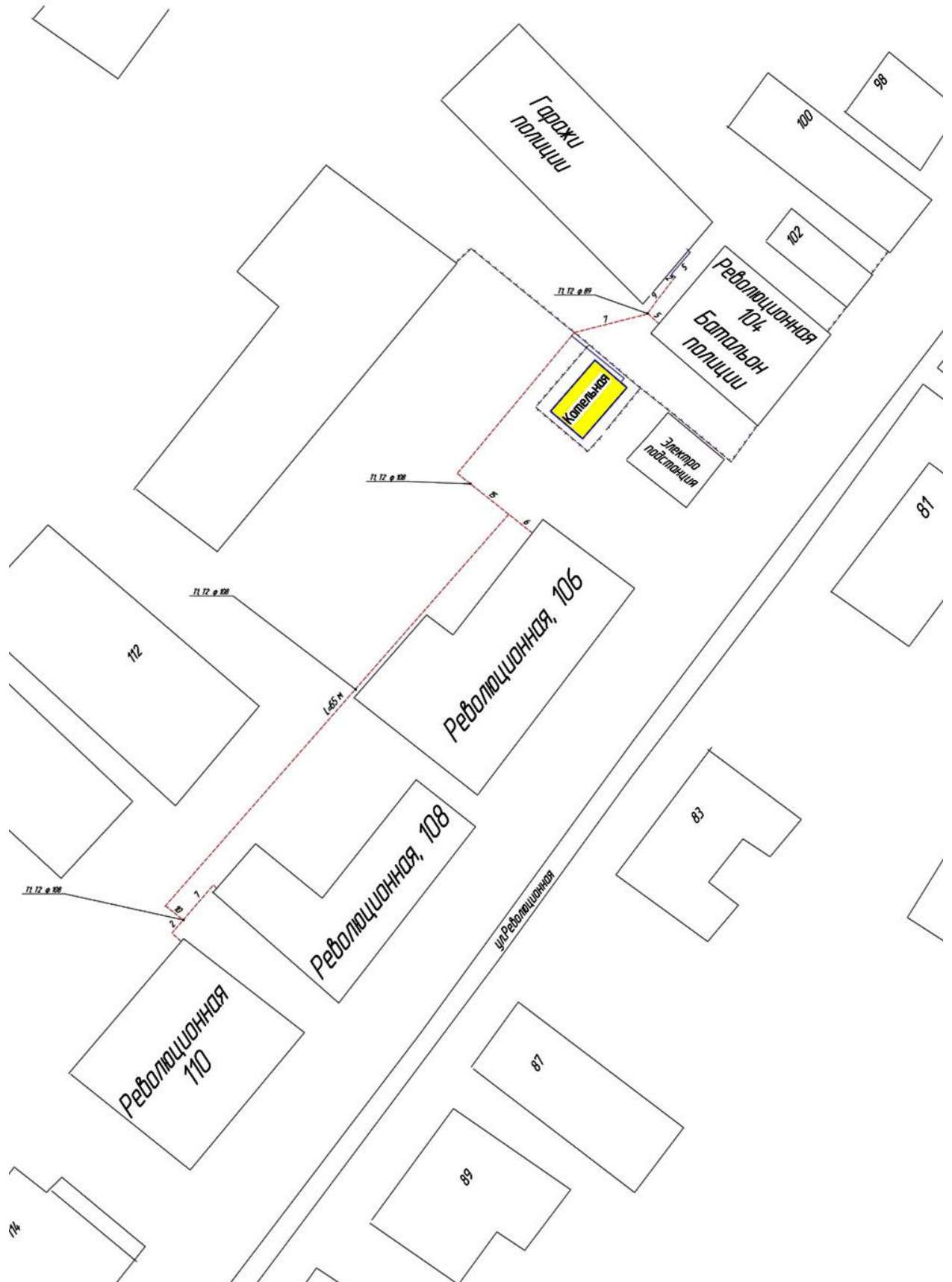


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Революционной, 116

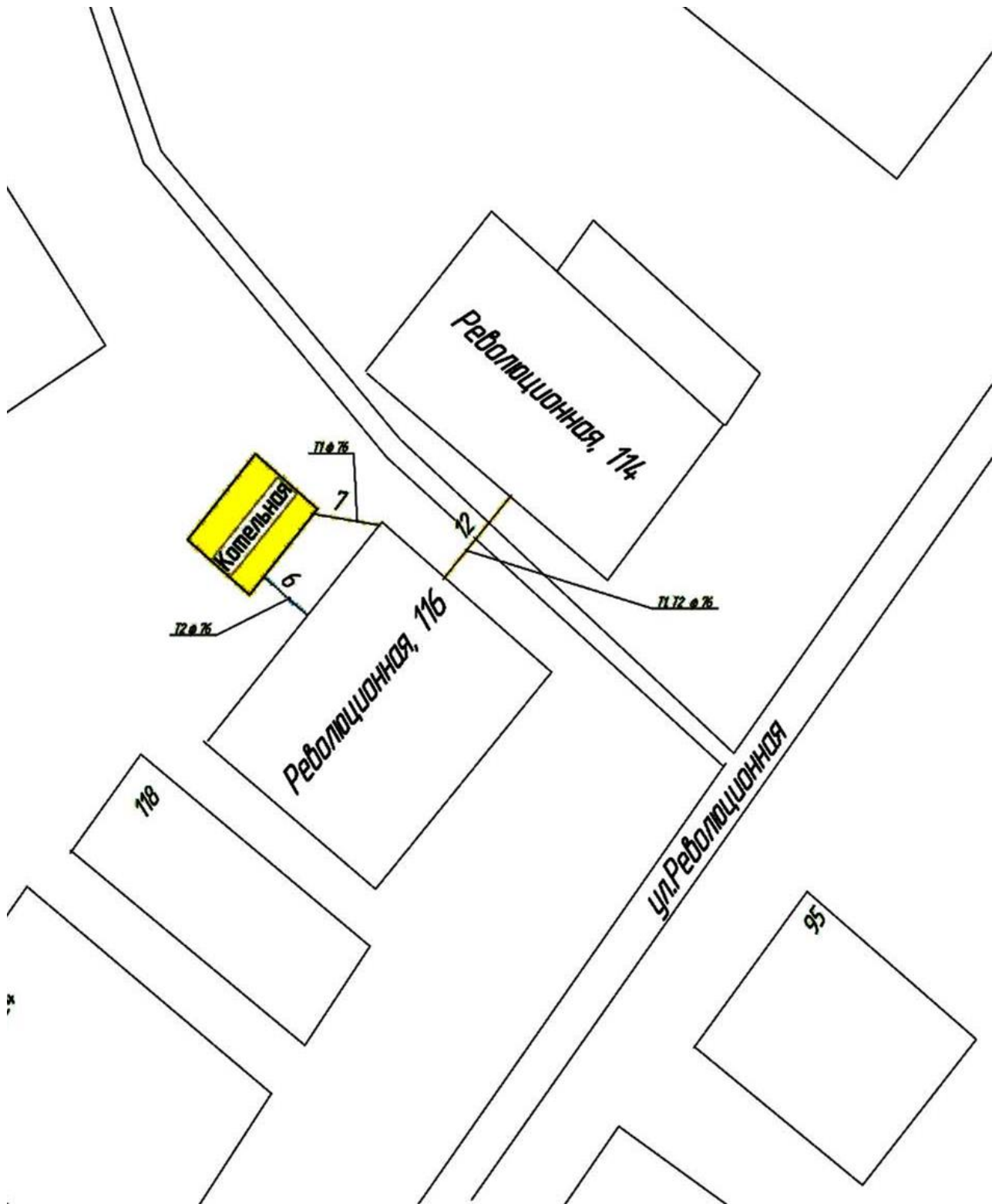


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Совхозной, 7

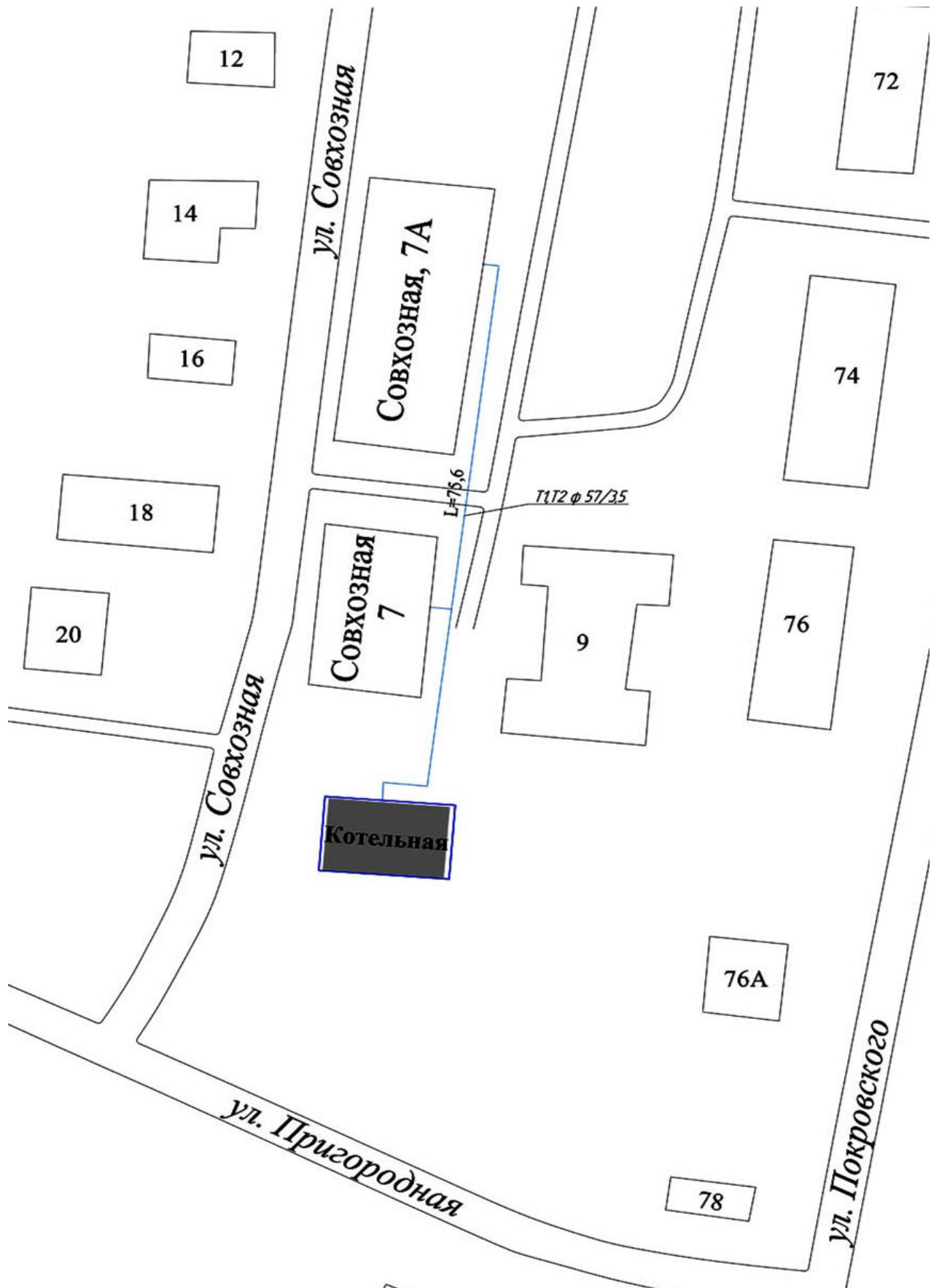


Схема теплоснабжения
потребителей тепловой энергии
АО «ТСК» от котельной
по ул. Строительной, 2



Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Студенческой, 20

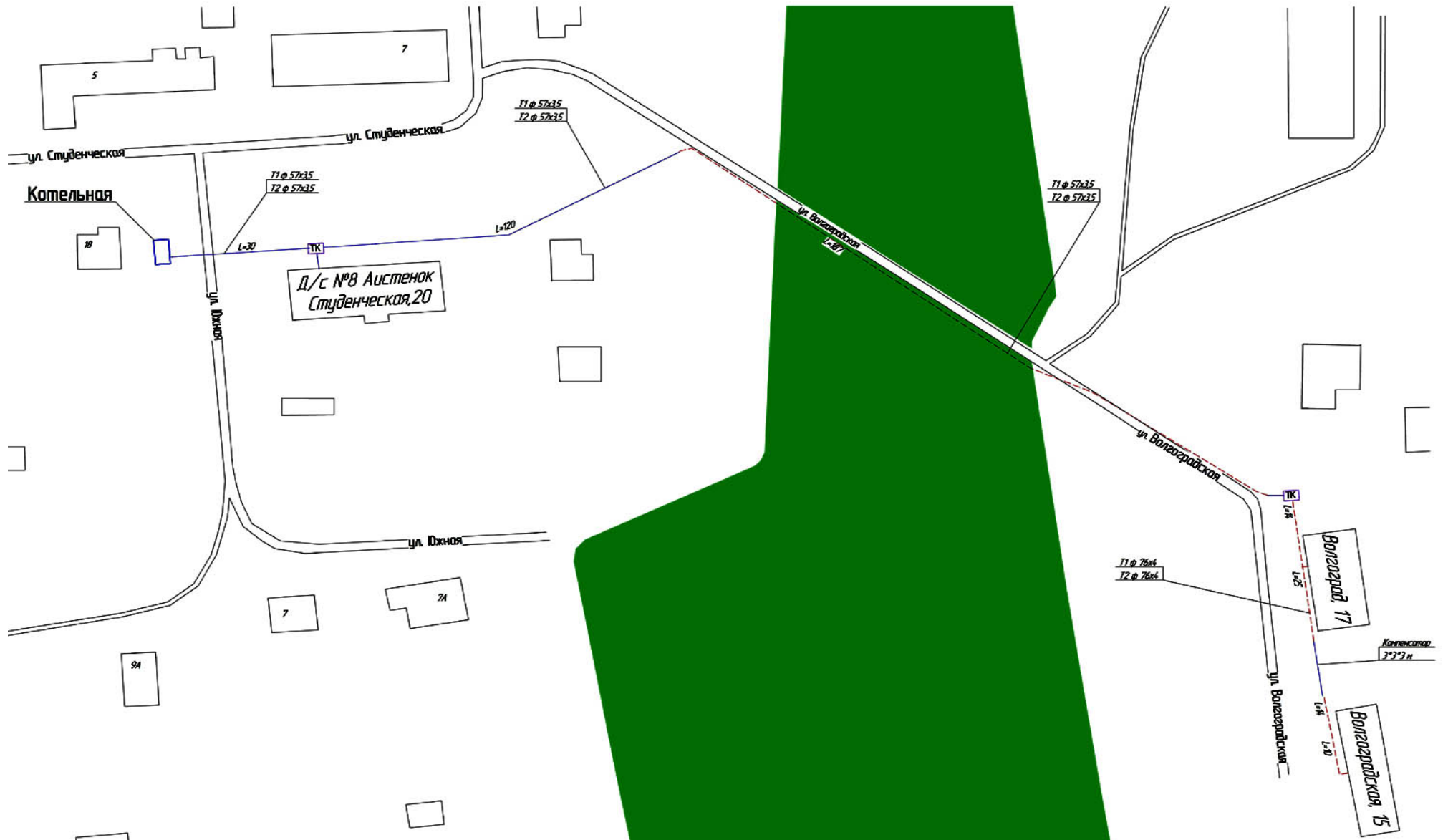


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Студенческой, 34

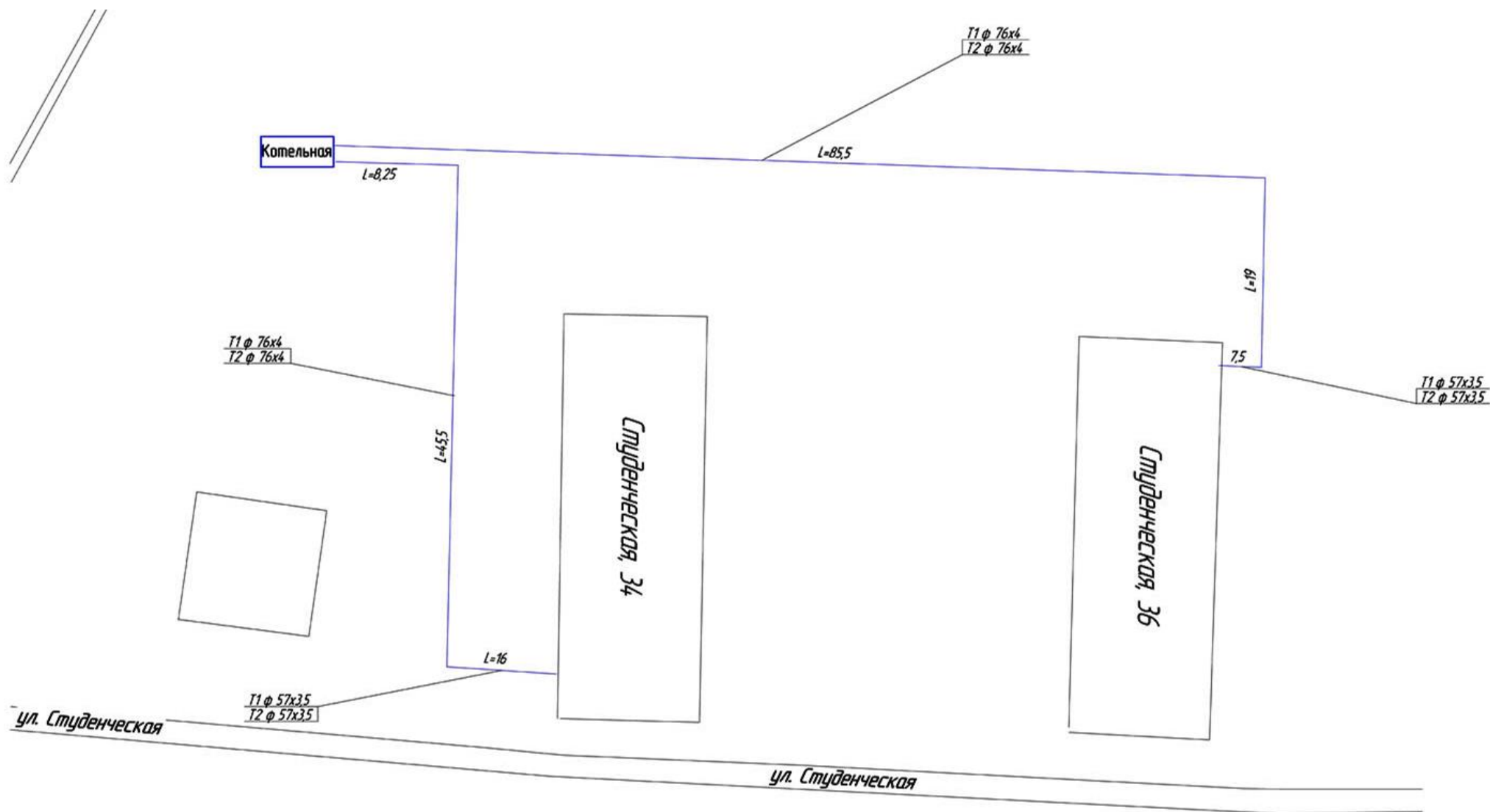


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Тамбовской, 110

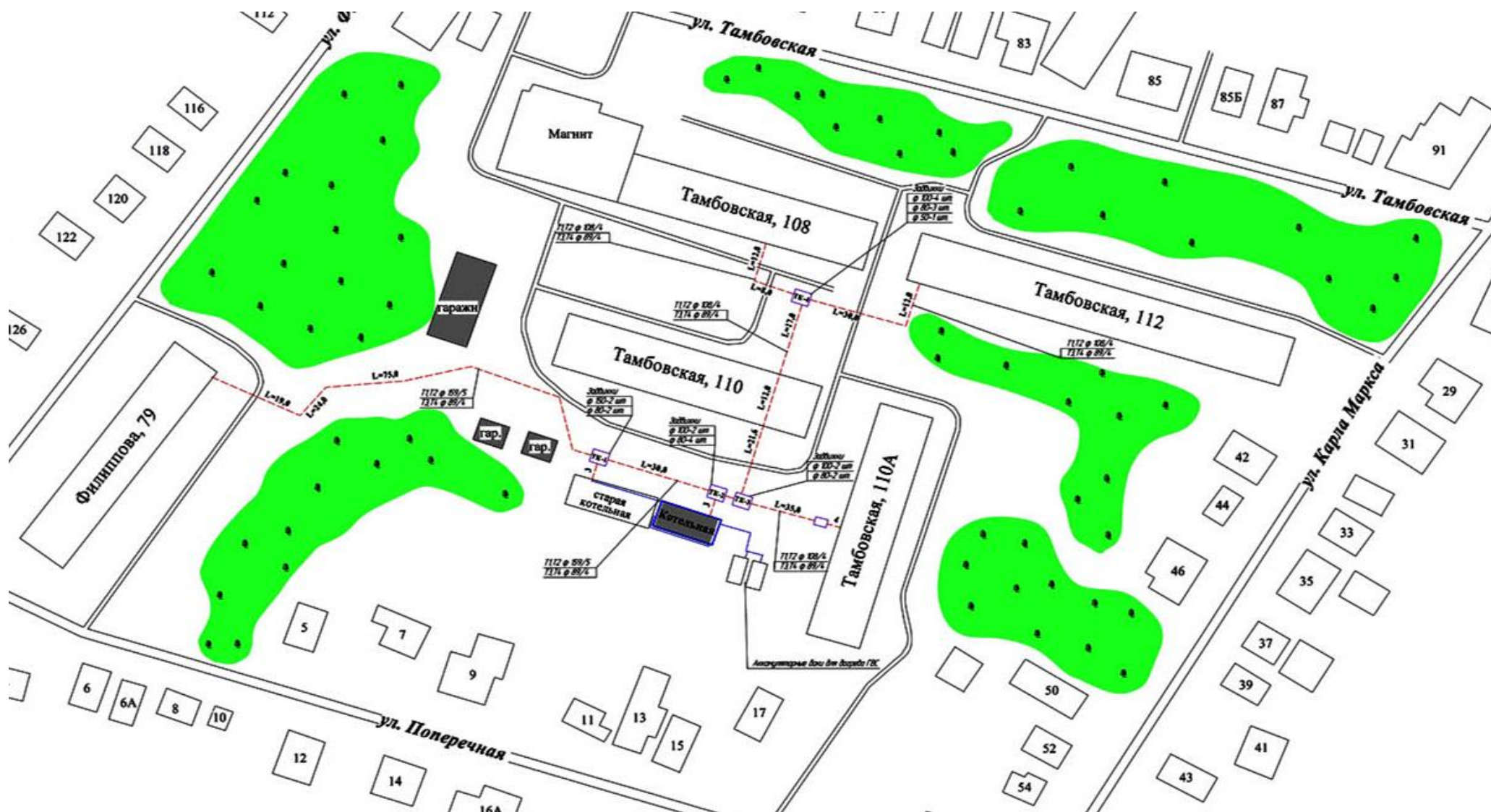


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по
ул. Тамбовской, 190

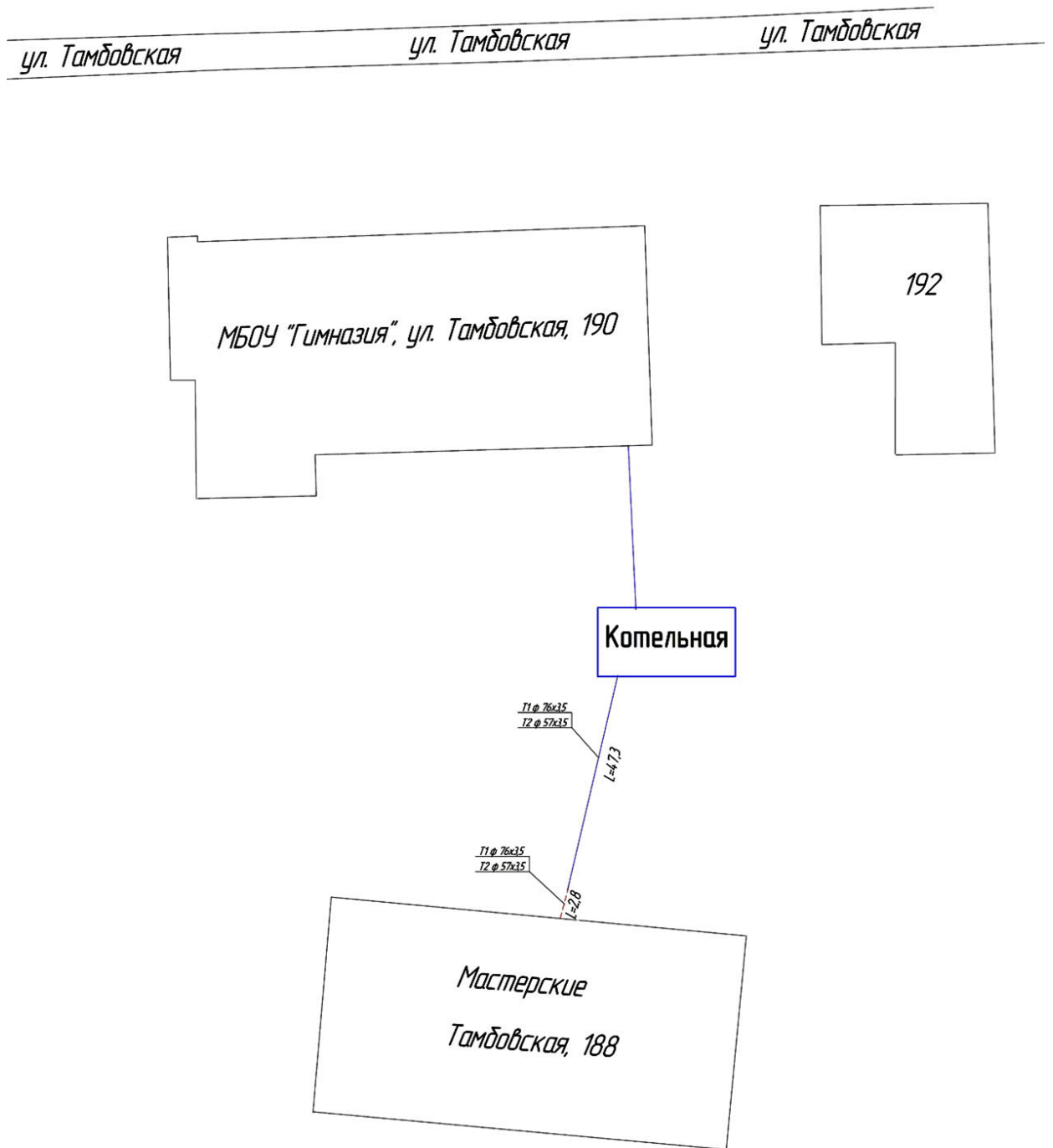


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Тамбовской, 205, 207

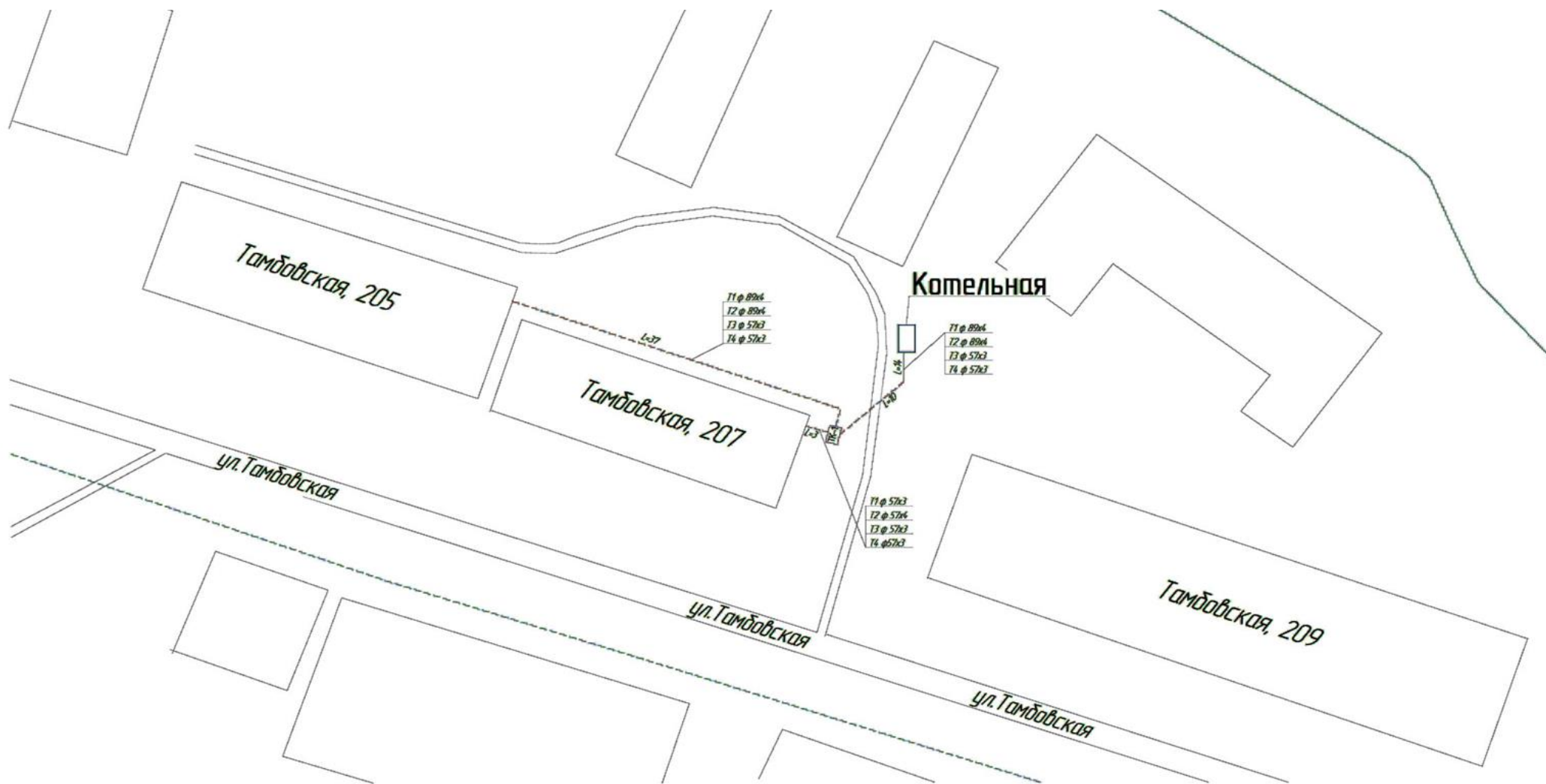


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Тамбовской, 220



Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Турбинной, 2



Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Ударной, 1

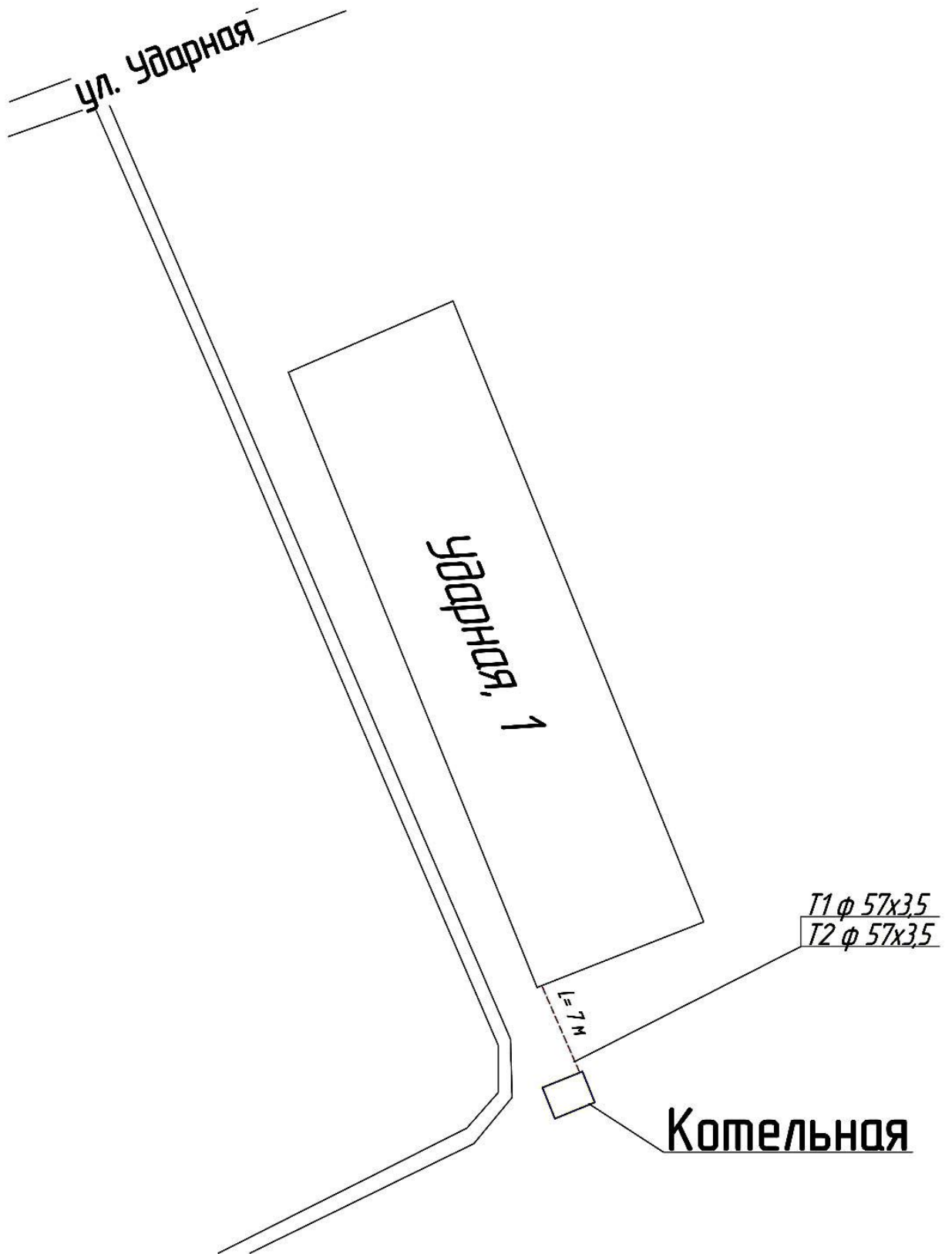


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по
ул. Украинской, 36

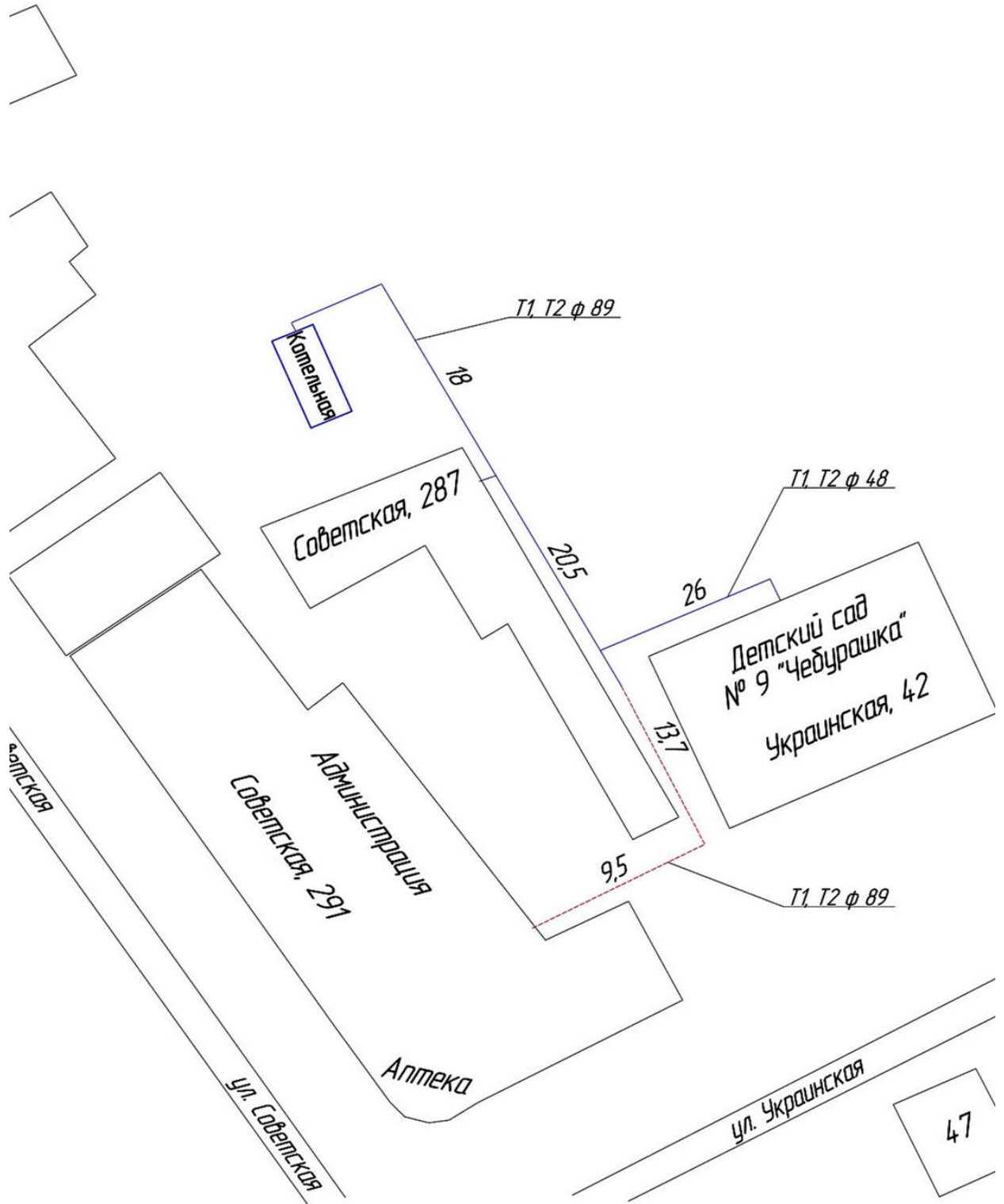


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Фабричной, 2

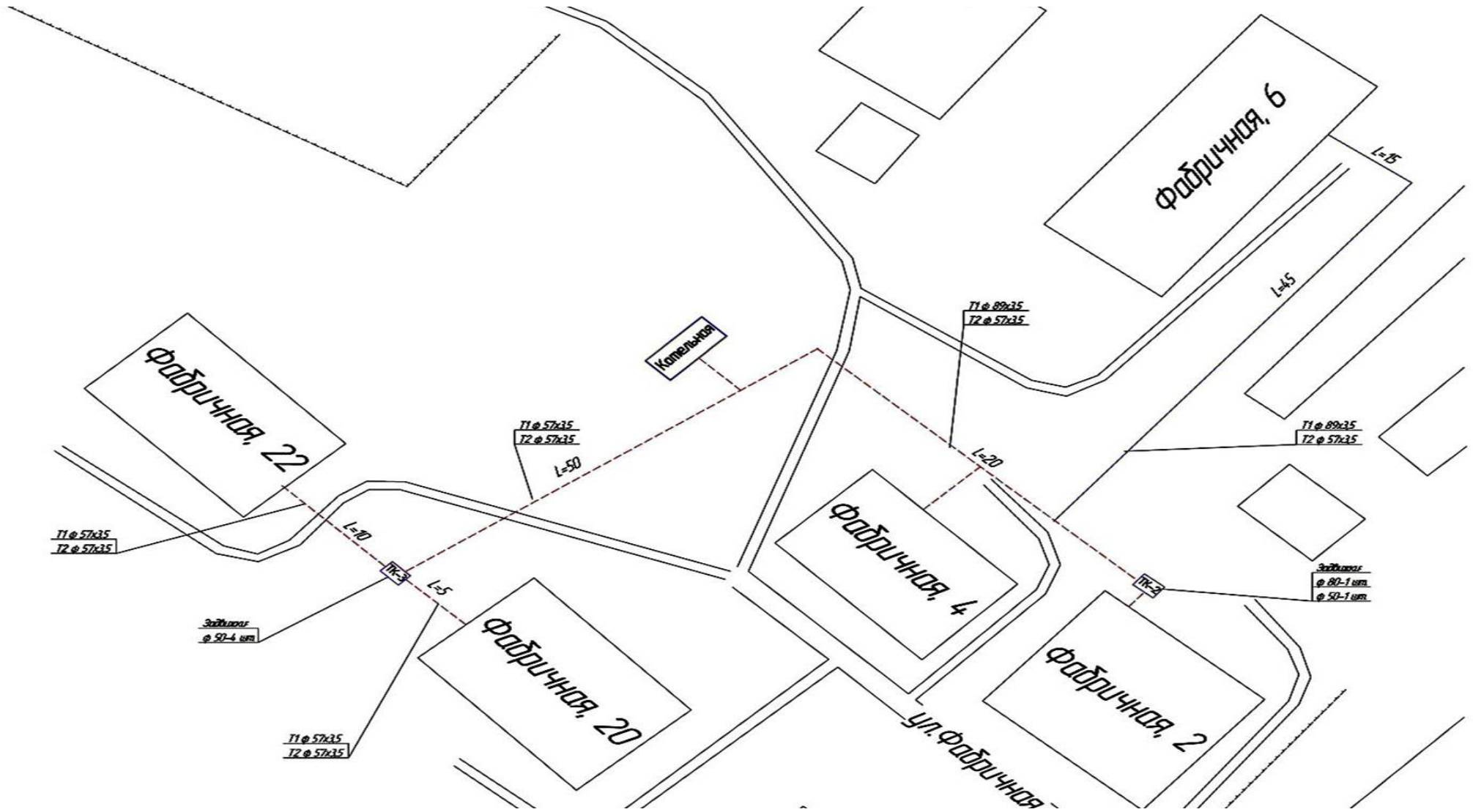


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. ЦГЛ

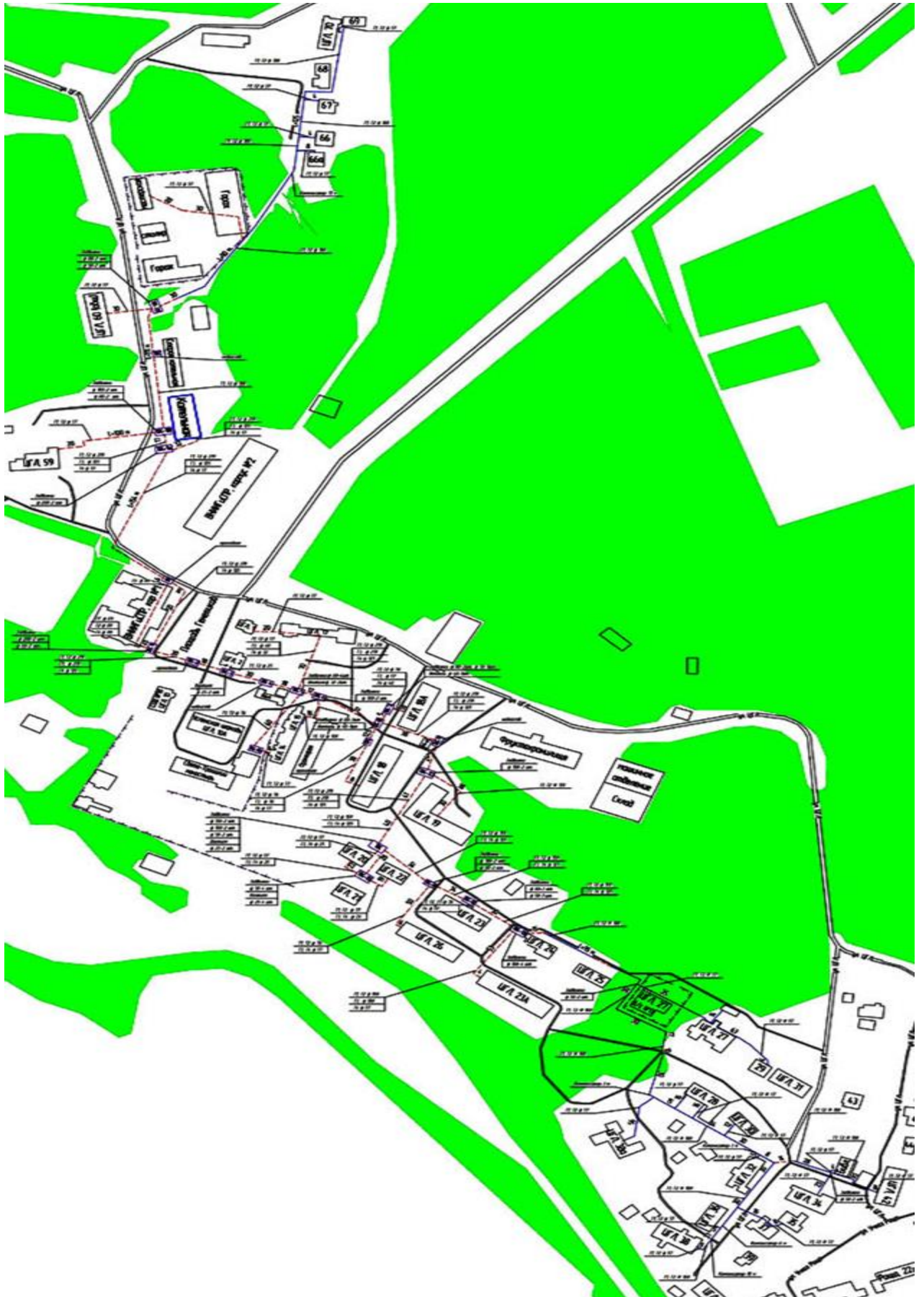


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ТСК» от котельной по ул. Энгельса, 2

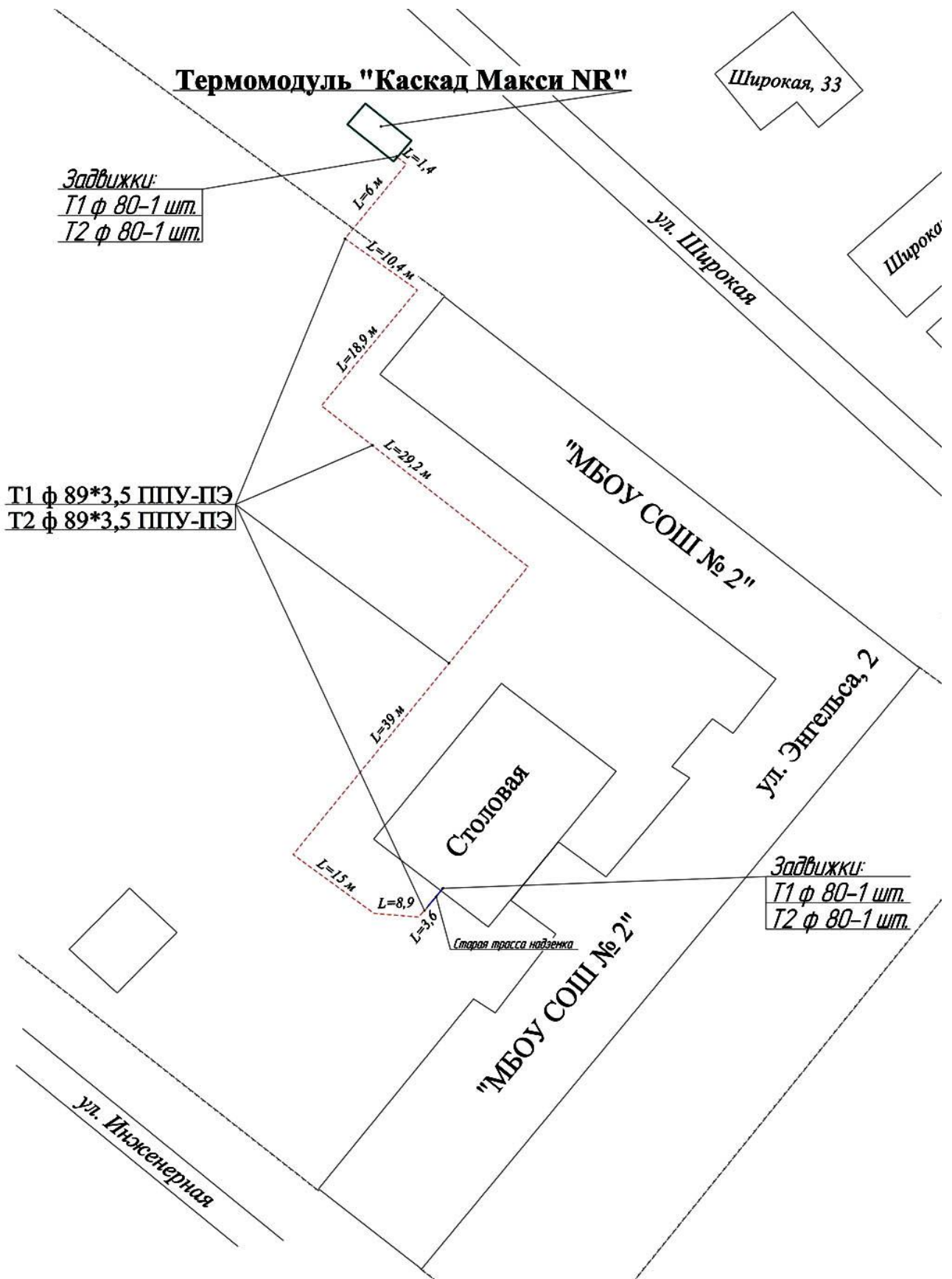


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии от котельной АО «Мичуринский завод «Прогресс» - микрорайон № 1

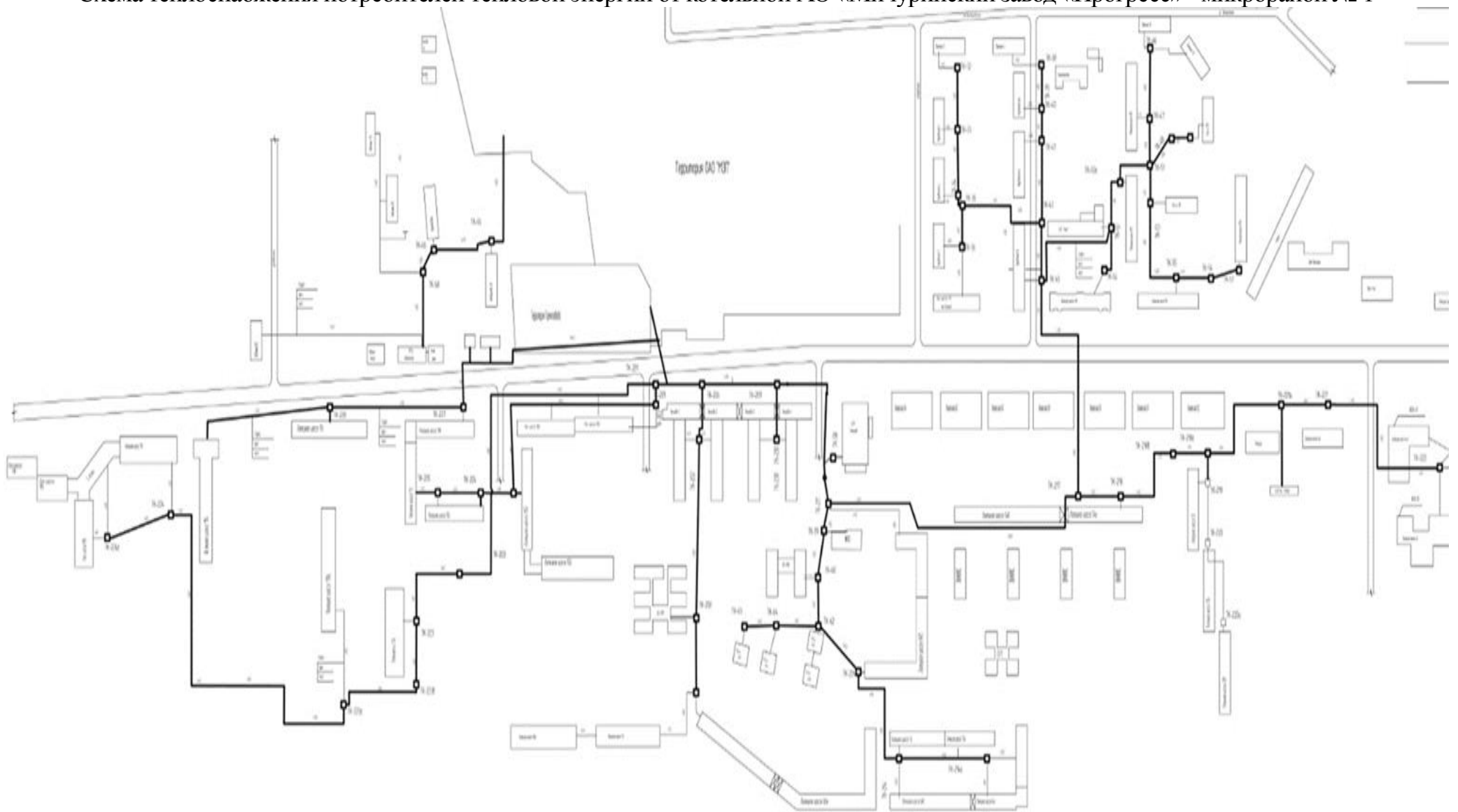


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии от котельной АО МЗП - микрорайон № 2

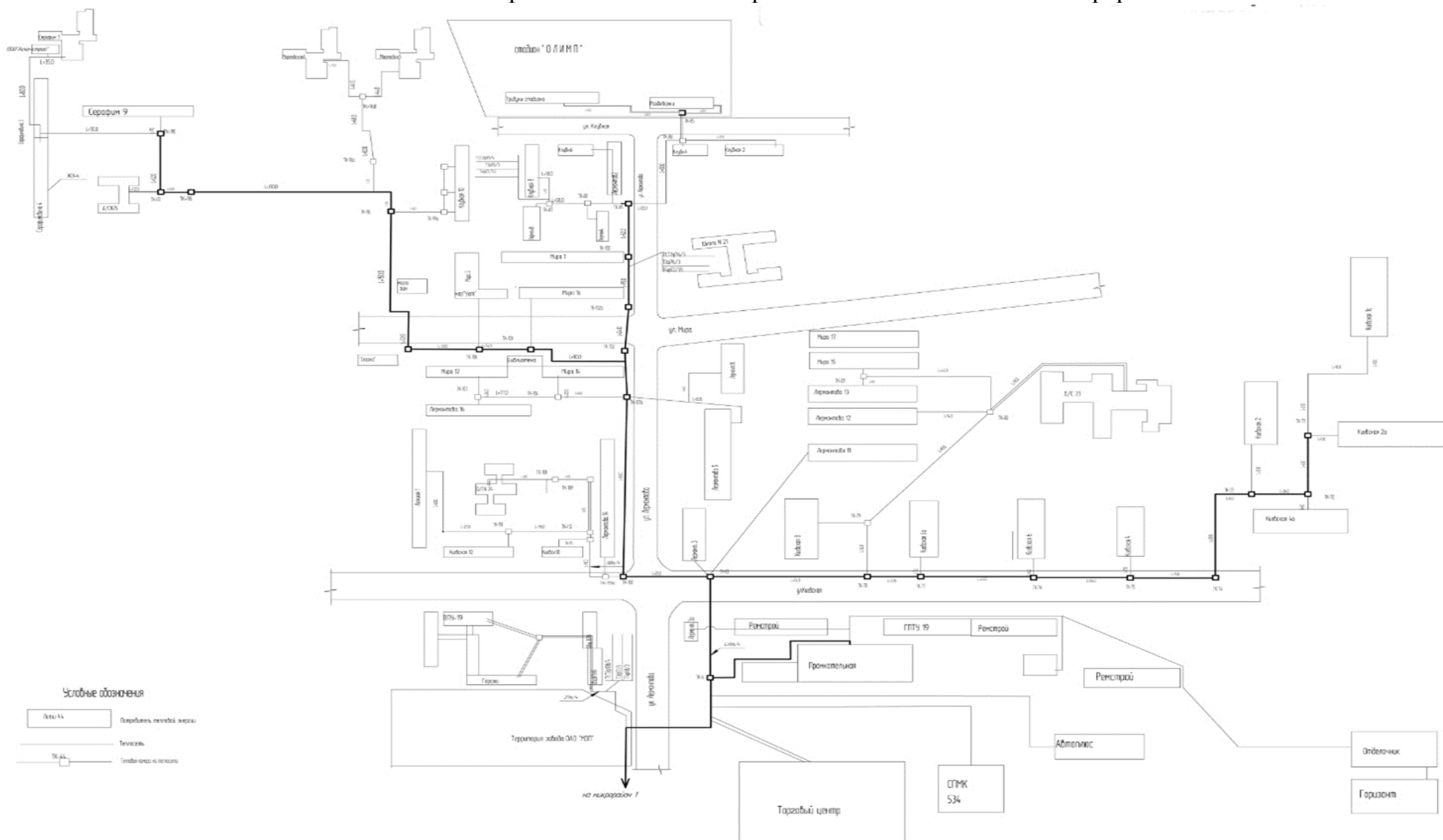


СХЕМА теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ЦМК-Энерго» от котельной: ул. 7 Ноября, 7 Б

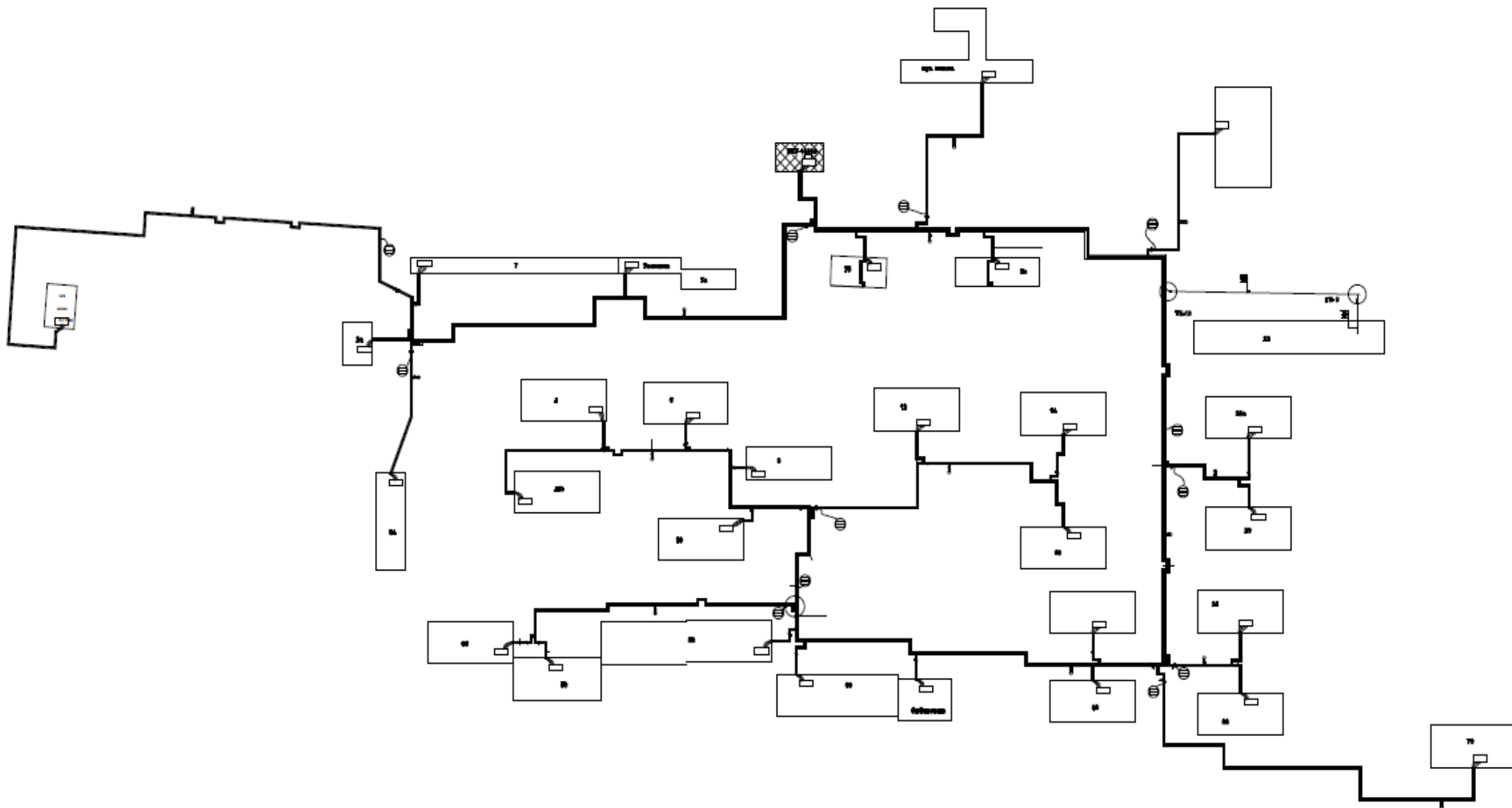


СХЕМА теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ЦМК-Энерго» от котельной: ул. 7 Ноября, 32

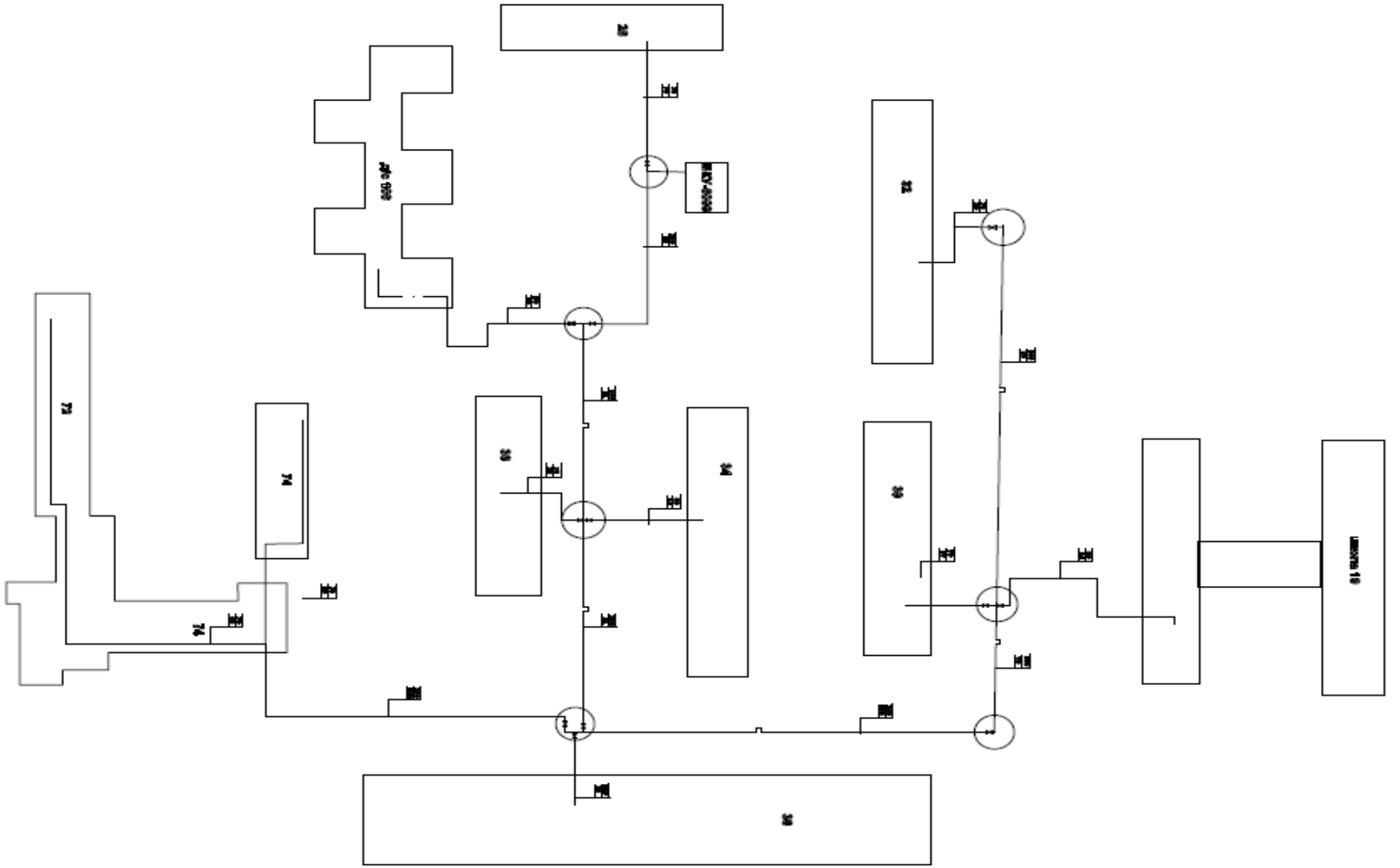


СХЕМА теплоснабжения потребителей тепловой энергии АО «ЦМК-Энерго»
от котельной: ул. 7 Ноября, 41

СХЕМА
теплоснабжения потребителей тепловой энергии
от котельной: ул. 7 Ноября, 58

АО «ЦМК-Энерго»

Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии ЦЖКУ ВКС Минобороны России от котельной по ул. Красная, 74

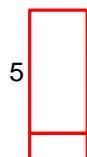


Схема теплоснабжения
потребителей тепловой
энергии ФГБОУ ВО
Мичуринский ГАУ
от котельной
по ул. Интернациональной,
101

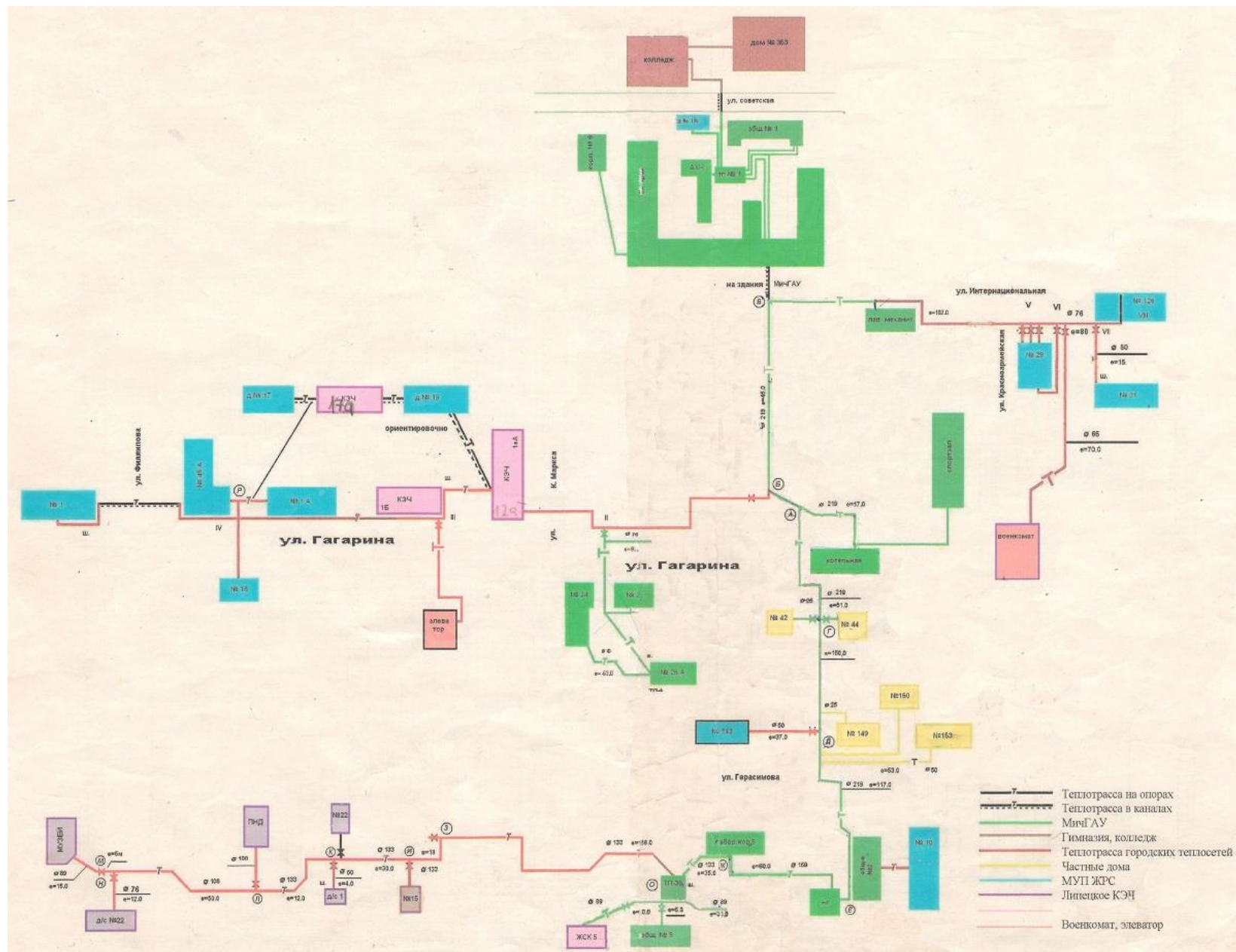
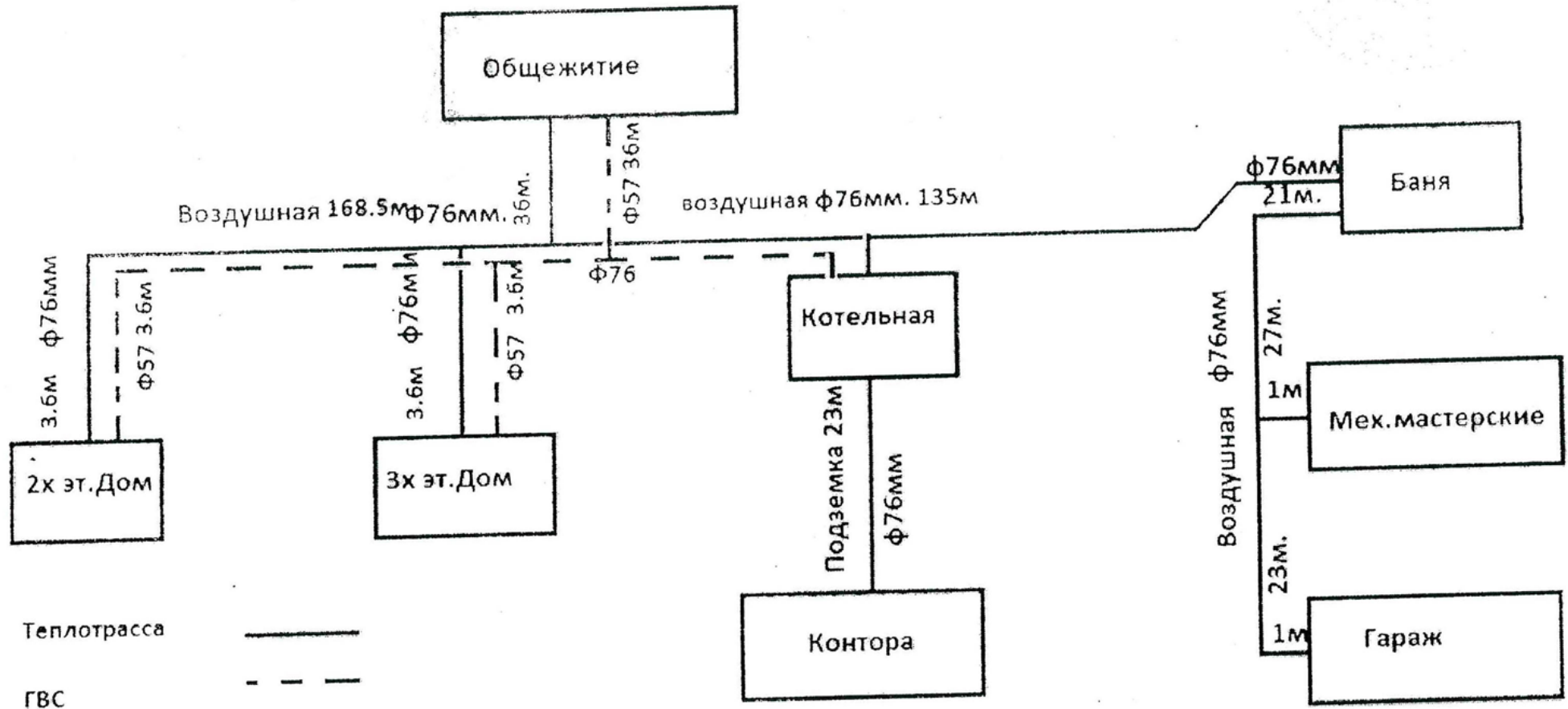


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии ДТВ ЮВЖД ОАО «РЖД» от котельной по ул. ПМС - 53



Протяженность теплотрассы составляет 442.7м

Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии ООО «Стройтеплосервис» от котельной по ул. Садовой

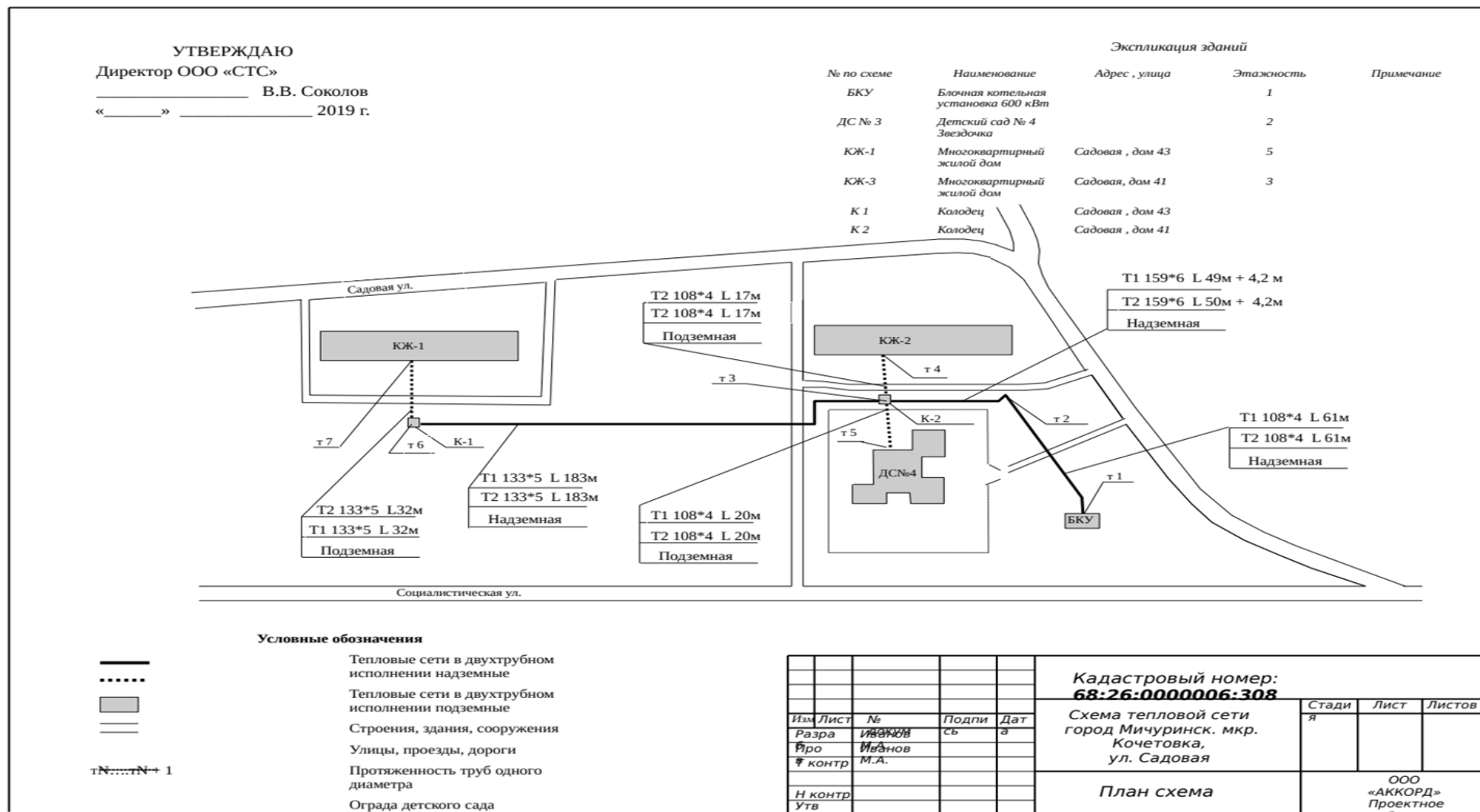
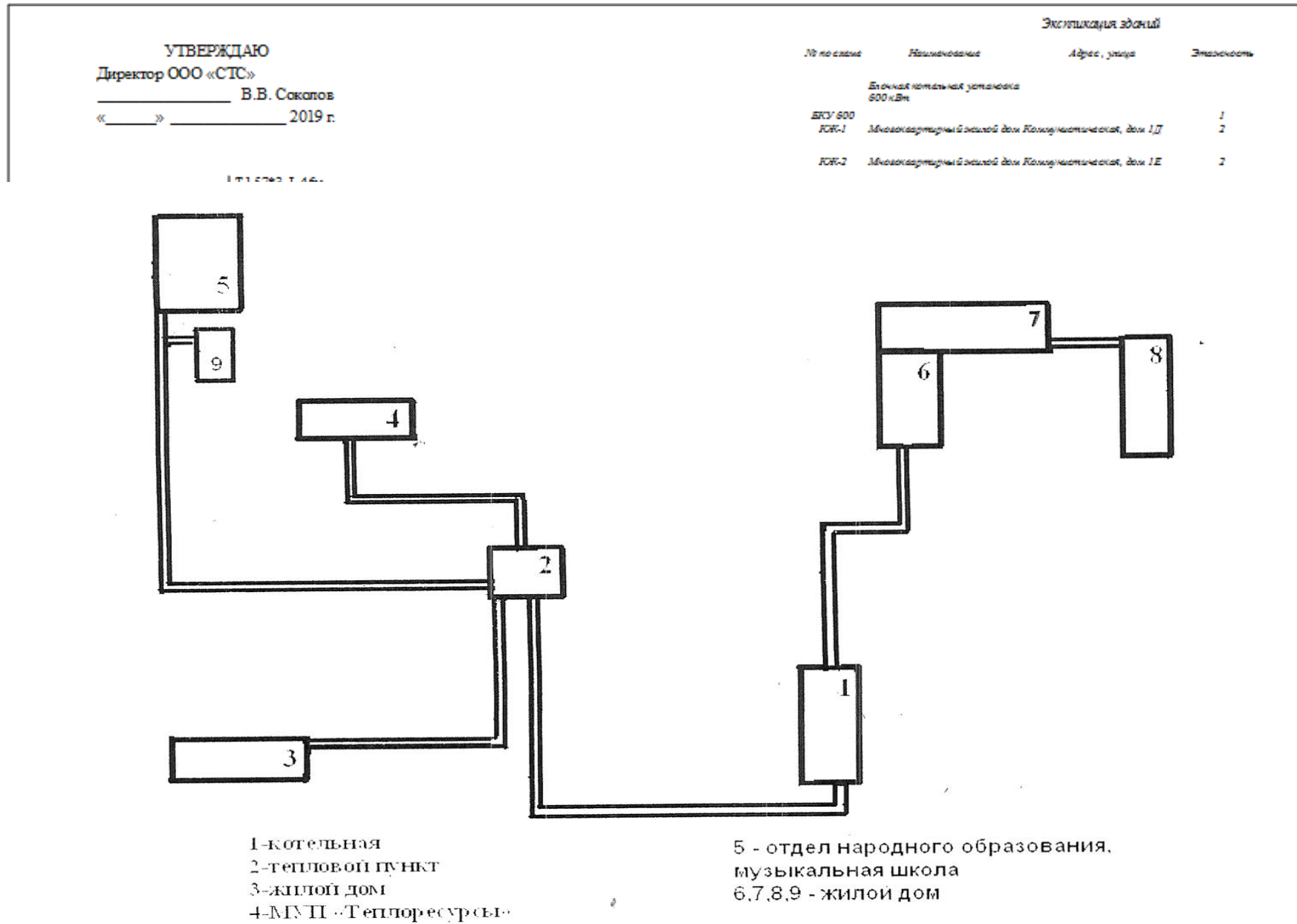


Схема теплоснабжения потребителей тепловой энергии ООО «Стройтеплосервис» от котельной по ул. Коммунистической



теплоснабжения потребителей тепловой энергии от котельной ООО «Мичуринский экспериментальный центр «М КОНС-1»

в) параметры тепловых сетей, включая год начала эксплуатации, тип изоляции, тип компенсирующих устройств, тип прокладки, краткую характеристику грунтов в местах прокладки с выделением наименее надежных участков, определением их материальной характеристики и тепловой нагрузки потребителей, подключенных к таким участкам.

Материальные характеристики тепловых сетей представлена в таблице №44

г) описание типов и количества секционирующей и регулирующей арматуры на тепловых сетях

Основным типом запорной арматуры являются чугунные задвижки, иногда затворы или шаровые краны, с рабочим давлением не ниже 10 атм.

д) описание типов и строительных особенностей тепловых пунктов, тепловых камер и павильонов

Тепловые камеры имеют вид заглубленного устройства. Дно тепловой камеры состоит из грунта, стены выполнены из блоков иногда из кирпичей. Высота камер составляет от 180 до 200 см. в стенах имеются отверстия для выхода трубопроводов. Перекрытия выполнены из железобетонных плит с люковым отверстием.

е) описание графиков регулирования отпуска тепла в тепловые сети с анализом их обоснованности

Регулирование отпуска тепловой энергии производится качественным методом, проектами предусмотрена работа тепловой сети по температурному графику 95/70°C. Обосновывающая информация не представлена.

ж) фактические температурные режимы отпуска тепла в тепловые сети и их соответствие утвержденным графикам регулирования отпуска тепла в тепловые сети

Информация не представлена.

з) гидравлические режимы и пьезометрические графики тепловых сетей

Информация не представлена.

и) статистика отказов тепловых сетей (аварийных ситуаций) за последние 5 лет; Информация не представлена.

к) статистика восстановлений (аварийно-восстановительных ремонтов) тепловых сетей и среднее время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, за последние 5 лет

Время, затраченное на восстановление работоспособности тепловых сетей, в значительной степени зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения. В статистику представленную в таблице № 53 включены интервалы времени, от момента выявления дефекта по месту и характеру (после проведения работ по вскрытию), отключению участка СПР,

заполнения и включения в работу с закрытием аварийной заявки. При оценке данных временных затрат не включались технологические операции по доставке дежурных бригад к месту возможной аварии, оперативные переключения по выявлению участка с повышенным расходом и время согласования проведения раскопок с владельцами смежных объектов инженерной инфраструктуры.

Таблица 52 Статистика отказов тепловых сетей

№ п/п	Теплоснабжающая организация	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год
1	Мичуринский филиал АО «ТСК»	22	43	48	56
2	АО «Мичуринский завод «Прогресс»	0	0	0	0
3	АО «ЦМК-Энерго»				
4	ФГБОУ ВПО «МичГАУ»	2	2	3	2
5	отдел №7 ф-ла ФГБУ «ЦЖКУ» Мин. обороны (по ВКС)	1	0	1	0
6	ООО «Экспериментальный центр МКОНС-1»	1	1	1	0
7	ООО «Стройтеплосервис»	2	2	1	1
8	ООО «ТТК»	2	2	1	0
9	ДТВ ЮВЖД ОАО «РЖД»	1	1	1	0

Таблица 53 Время восстановления работоспособности тепловых сетей

Условный диаметр трубопровода, мм	Среднее время на восстановление т/с, час
50	3
80	4
100	5
150	6
200	7
300	8
400	9
500	10

л) описание процедур диагностики состояния тепловых сетей и планирования капитальных (текущих) ремонтов

Диагностика состояния тепловых сетей производится на основании гидравлических испытаний тепловых сетей. По результатам испытаний составляется акт проведения испытаний, в котором фиксируются все обнаруженные при испытаниях дефекты на тепловых сетях. Планирование текущих и капитальных ремонтов производится исходя из нормативного срока эксплуатации, а также на основании выявленных при гидравлических испытаниях дефектов.

Капитальный ремонт включает в себя полную замену трубопровода и частичную (либо полную) замену строительных конструкций. Планирование капитальных ремонтов проводится по следующим критериям:

- Количество дефектов на участке трубопровода в отопительный период и

межотопительный, в результате гидравлических испытаний на прочность и плотность;

- Результаты диагностики тепловой сети;
- Объем последствий в результате вынужденного отключения участка;
- Срок эксплуатации трубопроводов.

м) описание периодичности и соответствия требованиям технических регламентов и иным обязательным требованиям процедур летнего ремонта с параметрами и методами испытаний (гидравлических, температурных, на тепловые потери) тепловых сетей

Периодичность и технический регламент и требования процедур летних ремонтов производится в соответствии с главой 9 «Ремонт тепловых сетей» типовой инструкции по технической эксплуатации систем транспорта и распределения тепловой энергии (тепловых сетей) РД153-34.0-20.507-98.

К методам испытаний тепловых сетей относятся:

В соответствии с п.6.2.13 ПТЭТЭ гидравлические испытания, производятся ежегодно до начала отопительного сезона в целях проверки плотности и прочности трубопроводов и установленной запорной арматуры. В соответствии с п.6.2.11 ПТЭТЭ, минимальная величина пробного давления при гидравлическом испытании составляет 1,25 рабочего, давления, но не менее 0,2МПа (2 кг/см²). Значение рабочего давления устанавливается техническим руководителем теплоснабжающей организации. Сведения о рабочем давлении тепловой сети представлены в таблице № 42. Гидравлические испытания на плотность и прочность производятся по участкам секционирования передвижными опрессовочными помпами. Такой метод позволяет более качественно выполнить опрессовку тепловой сети и запорной арматуры.

Испытания на максимальную температуру теплоносителя не проводятся.

Информация об испытаниях тепловых сетей на тепловые потери отсутствует.

По окончании ремонтных работ на тепловых сетях, в соответствии с п. 6.2.9. ПТЭТЭ, проводятся гидравлические испытания на прочность и плотность. Проводятся испытания только тех сетей, на которых производились ремонтные работы.

н) описание нормативов технологических потерь (в ценовых зонах теплоснабжения - плановых потерь, определяемых в соответствии с методическими указаниями по разработке схем теплоснабжения) при передаче тепловой энергии (мощности) и теплоносителя, включаемых в расчет отпущенных тепловой энергии (мощности) и теплоносителя

Технологические потери при передаче тепловой энергии складываются из технически обоснованных значений нормативных энергетических характеристик по следующим показателям работы оборудования тепловых сетей и систем теплоснабжения:

Потери и затраты теплоносителя;

Потери тепловой энергии через теплоизоляционные конструкции, а также с потерями и затратами теплоносителей;

Удельный среднечасовой расход сетевой воды на единицу расчетной присоединенной тепловой нагрузки потребителей и единицу отпущенной потребителям тепловой энергии;

Расход электроэнергии на передачу тепловой энергии.

Нормативы технологических затрат и потерь энергоресурсов при передаче энергии, устанавливаемые на период регулирования тарифов на тепловую энергию (мощность) и платы за услуги по передаче тепловой энергии (мощности), (далее нормативы технологических затрат при передаче тепловой энергии) разрабатываются по следующим показателям:

- Потери тепловой энергии в водяных и тепловых сетях через теплоизоляционные конструкции и с потерями и затратами теплоносителя;
- Потери и затраты теплоносителя;
- Затраты электроэнергии при передаче тепловой энергии.

Потребителям, подключенным к распределительным тепловым сетям, имеющим на своем балансе участки трубопроводов тепловых сетей от границы балансовой принадлежности с теплоснабжающей организацией до прибора учета тепловой энергии и теплоносителя, в расчет отпущенной тепловой энергии включают тепловые потери по данным участкам, в том числе с учетом потерь на участке теплоносителя с утечками. При расчете данных потерь организации руководствуются:

- Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя (утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 №1034 «О коммерческом учете тепловой энергии, теплоносителя»);

- договорами на теплоснабжение и Правилами содержания общедомового имущества в многоквартирном доме (утв. Постановлением Правительства РФ от 13.08.2006 № 491 (ред. от 09.07.2016) — в части определения границ расчетного участка трубопровода;

- СП 131.13330.2012 «Строительная климатология», температурный график работы тепловой сети, фактические температуры наружного воздуха — в части установления параметров работы расчетного участка трубопровода;

- Акт осмотра тепловой изоляции трубопроводов на балансе у абонента (при необходимости) — в части установления фактического состояния изоляции трубопровода.

- СП 61.13330.2012 «Тепловая изоляция оборудования и трубопроводов», СО 153 - 34.20.523 (3) - 2003 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «тепловые потери», утвержденные Приказом Министерства энергетики РФ от 30.06.2003 № 278 и СО 153-34.20.523(4)-2003 «Методические указания по составлению энергетической характеристики для систем транспорта тепловой энергии по показателю «потери сетевой воды»», утвержденные Приказом Министерства энергетики РФ от 30.06.2003 № 278-в части расчета тепловых потерь на участке.

о) оценка фактических потерь тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям за последние 3 года

Согласно ПТЭТЭ (п.6.2.32) в организациях, эксплуатирующих тепловые сети, испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери должны проводиться 1 раз в 5 лет. По результатам испытаний разрабатываются энергетические характеристики систем транспорта тепловой энергии по показателям «Потери сетевой воды», «Тепловые потери», «Удельный расход сетевой воды», «разность температур

сетевой воды в подающих и обратных трубопроводах», «Удельный расход электроэнергии».

Таблица 54 Фактические потери тепловой энергии и теплоносителя при передаче тепловой энергии и теплоносителя по тепловым сетям

№ п/п	Теплоснабжающая организация	2016 год	2017 год	2018 год	2019 год	Планир. значение
1	Мичуринский филиал АО «ТСК»	21	18	16,3	23,81	16
	тепловые сети от кот. «Прогресс»		15,78	11,96	12,40	12,40
2	АО «Мичуринский завод «Прогресс»	4,3	4,3	4,3	4,3	4,1
3	АО «ЦМК-Энерго»			9,68	6,79	7,65
4	ФГБОУ ВПО «МичГАУ»		6,36	6,36	6,36	6,36
5	ФГБУ «ЦЖКУ» Мин. обороны (по ВКС)	10,0	10,0	10,0	10,0	9,5
6	ООО «МКОНС-1»					
7	ООО «Стройтеплосервис»			15,19	15,19	15,19
8	ООО «ТТК»					
9	ДТВ ЮВЖД ОАО «РЖД»	9,3	9,3	9,3	9,3	9,3

п) предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети и результаты их исполнения

Предписания надзорных органов по запрещению дальнейшей эксплуатации участков тепловой сети отсутствуют.

р) описание наиболее распространенных типов присоединений теплопотребляющих установок потребителей к тепловым сетям, определяющих выбор и обоснование графика регулирования отпуска тепловой энергии потребителям

Системы отопления потребителей в зависимости от давления и температуры потребителя присоединяются непосредственно, по зависимой схеме, либо по независимой. Системы горячего водоснабжения присоединяются независимо (в закрытой системе теплоснабжения), через водонагреватели, включенные по двухступенчатой последовательной, двухступенчатой смешанной или параллельной схеме.

с) сведения о наличии коммерческого приборного учета тепловой энергии, отпущенной из тепловых сетей потребителям, и анализ планов по установке приборов учета тепловой энергии и теплоносителя

Информация представлена в таблица № 55

т) анализ работы диспетчерских служб теплоснабжающих (теплосетевых) организаций и используемых средств автоматизации, телемеханизации и связи

Теплоснабжающие организации осуществляют оперативное реагирование с (Единой диспетчерской службой города (ЕДСС) по телефону: 5-54-91.

Таблица № 55 Сведения о приборах учета тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Кол-во потребителей тепловой энергии	
		Всего	из них с приборами учета
1	Мичуринский фил-л АО «ТСК»	284	120
2	ОАО «Прогресс»	100	97
3	ФГБОУ ВПО «МичГАУ»	22+6 общ	6
4	ООО «МКОНС-1»	5	5
5	ФГБУ «ЦЖКУ»	12	9
6	ДТВ ЮВЖД ОАО «РЖД»	3	2
7	АО «ЦМК-Энерго»	61	61
8	ООО «ТТК»	1	-
	ООО «Стройтеплосервис»	27	18
ГВС			
1	Мичуринский фил-л АО «ТСК»	83	1
2	ОАО «Прогресс»	97	65
3	ФГБОУ ВПО «МичГАУ»	5	3
4	ООО «МКОНС-1»	2	0
5	ФГБУ «ЦЖКУ»	9	0
6	ДТВ ЮВЖД ОАО «РЖД»	3	0
7	АО «ЦМК-Энерго»	0	0
8	ООО «ТТК»	2	0
	ООО «Стройтеплосервис»	12	4

Таблица № 56 Перечень теплоснабжающих организаций имеющие диспетчерские службы

№ п/п	Наименование теплоснабжающей организации	Телефон диспетчерской службы
1	АО «ТСК»	5-80-98
2	АО «Мичуринский завод Прогресс»	9-43-31
3	АО «ЦМК-Энерго»	89606605439
4	ФГБОУ ВПО «МичГАУ»	5-43-00
5	ООО «Стройтеплосервис»	
6	ООО «Тамбовская Тепловая Компания»	
7	ДТВ ЮВЖД ОАО «РЖД»	3-46-00

у) уровень автоматизации и обслуживания центральных тепловых пунктов, насосных станций

На территории города имеется два тепловых пункта которые обеспечивают постоянное снабжение горячей водой многоквартирных домов. Обслуживание тепловых пунктов осуществляется оперативным персоналом. Автоматическое управление отсутствует.

Тепловые насосные станции на территории города отсутствуют.

ф) сведения о наличии защиты тепловых сетей от превышения давления

В 78 газовых котельных установлены системы автоматического регулирования уровня давления тепловых сетей (автоматическое включение и отключение питательных насосов).

В 17 угольных котельных регулирование давления в тепловых сетях осуществляется оперативным персоналом при наблюдении за приборами, установленными в котельной на трубопроводах тепловых сетей.

х) перечень выявленных бесхозяйных тепловых сетей и обоснование выбора организации, уполномоченной на их эксплуатацию.

Согласно статье 225 Гражданского кодекса РФ вещь признается бесхозяйной, если у нее отсутствует собственник или его невозможно определить (собственник неизвестен), либо собственник отказался от права собственности на нее.

В настоящее время выявлены следующие объекты: тепловые сети отходящие от котельной ПМС-53 протяженностью 442,7 м. и тепловые сети отходящие от котельной ООО «МКОНС-1» протяженностью 351 м. Проводится процедура регистрации в муниципальную собственность.

Постановлением администрации города от 31.08.2016 № 2105 АО «ТСК» определено в качестве теплосетевой организации для осуществления содержания и обслуживания бесхозяйных тепловых сетей на территории города.

ц) данные энергетических характеристик тепловых сетей

Информация не представлена.

Часть 4 Зоны действия источников тепловой энергии

Зона действия котельной ул. Автозаводская распространяется на жилой квартал мкр. ул. Автозаводская. Зона действия граничит с территориями Мичуринского района, полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД», проезжей частью по ул. Автозаводской и составляет 0,2 км².

Зона действия котельной ВНИИС, Липецкое шоссе Зона действия граничит с территориями ФГБНУ «ФНЦ им. И.В. Мичурина», полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД», проезжей частью по Липецкому шоссе, с зоной действия котельной Липецкое шоссе, 113 и составляет 0,43 км².

Зона действия котельной ул. Гоголевская, 69 «а» - ограничена домом № 69а.

Зона действия котельной ул. Городская — Лаврова граничит с пересечением дорог ул. Городская - ул. Лаврова и частной жилой застройкой по ул. Средней и ул. Грибоедовой и составляет 0,01 км².

Зона действия котельной ул. Интернациональная, 94 ограничена домом № 94 а.

Зона действия котельной ул. Интернациональная, 109а граничит с проезжей частью по ул. Интернациональной с зоной индивидуального отопления по ул. Интернациональной, ул. Пролетарской и ул. Советской, зоной действия котельной ул. Интернациональная, 101 и составляет 0,007 км².

Зона действия котельной ул. Кирсановская граничит с проезжей частью по ул. Кирсановской, полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД», зоной действия котельной Липецкое шоссе, 113, проезжей частью по ул. Лермонтова и составляет 0,27 км².

Зона действия котельной ул. Коммунистическая, 100 граничит с проезжей частью по ул. Гоголевской, зоной индивидуально теплоснабжения по ул. Интернациональной, ул. Герасимова, ул. Коммунистической и составляет 0,039 км².

Зона действия котельной ул. Кооперативная, 71 ограничена зданием МБОУ «СОШ № 1» по ул. Кооперативной.

Зона действия котельной ул. Красная, 97 «Б» граничит с проезжей частью по ул. Советской, ул. Гоголевской, ул. Интернациональной, ул. Лаврова, ул. Красной, Липецкое шоссе, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Герасимова, ул. Федеративной, ул. Полтавской, ул. Спортивной и составляет 0,8775 км².

Зона действия котельной ул. Красная, 134 граничит с проезжей частью по ул. Красной и ул. Привокзальной, зоной индивидуального отопления по ул. Станционной и составляет 0,008 км².

Зона действия котельной ул. Лаврова, 2 «А» граничит с промышленной зоной по ул. Луговой, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Колокольной, ул. Лаврова и составляет 0,0056 км².

Зона действия котельной ул. Лаврова, 5 граничит с промышленной зоной по ул. Лаврова, проезжей частью по ул. Лаврова и составляет 0,0054 км².

Зона действия котельной ул. Лаврова, 21 граничит с промышленной зоной по ул. Лаврова, проезжей частью по ул. Лаврова, Лесной переулок и составляет 0,003 км².

Зона действия котельной Липецкое шоссе, 93 граничит с полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД», территорией Детской больницы ТОГБУЗ «Городская больница № 2» по Липецкому шоссе, проезжей частью по Липецкому шоссе, и составляет 0,045 км².

Зона действия котельной Липецкое шоссе, 240 ограничена зданием МБОУ СОШ №7 по Липецкому шоссе и составляет 0,000 888 км².

Зона действия котельной Луговая, 2 граничит с территориями ТОГАОУ СПО «Промышленно-технологический колледж», промышленной зоной и зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Луговой и составляет 0,017 км².

Зона действия котельной ул. Марата, 162 Б граничит с проезжей частью по ул. Марата, ул. Украинской, ул. Советской, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Марата, ул. Украинской, ул. Гоголевской и составляет 0,0883 км².

Зона действия котельной ул. Молодежная 1 ограничена зданием МОУ СОШ № 17 по ул. Молодежной.

Зона действия котельной ул. Молодежная 2 граничит с проезжей частью по ул. Молодежной, зоной индивидуального теплоснабжения и составляет 0,0084 км².

Зона действия котельной ул. Новая, 13 граничит с полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД», проезжей частью по ул. Парковой, зоной индивидуального теплоснабжения по

ул. Интернатской, зоной теплоснабжения котельной Парковая, 60 и составляет 0,061 км².

Зона действия котельной ул. Покровского, 31 граничит с проезжей частью по ул. Покровского, зоной индивидуального теплоснабжения ул. Покровского и составляет 0,021 км².

Зона действия котельной ул. Покровского, 64 граничит с проезжей частью по ул. Покровского, ул. Совхозной и зоной индивидуального теплоснабжения ул. Покровского, ул. Совхозной и составляет 0,028 км².

Зона действия котельной ул. Поперечная, 135 граничит с проезжей частью по ул. Советской, ул. Поперечной, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Тамбовской, ул. Поперечной и составляет 0,0077 км².

Зона действия котельной ул. Полтавская, 48 граничит с проезжей частью по ул. Марата, ул. Красной, ул. Украинской, зоной теплоснабжения котельной, Украинская, 36-38, Федеративная, 25 и составляет 0,0883 км².

Зона действия котельной ул. Революционная, 59а ограничена домом № 59 «А».

Зона действия котельной ул. Революционная, 78 граничит с проезжей частью по ул. Интернациональной, ул. Советской, ул. Коммунистической и составляет 0,0417 км².

Зона действия котельной ул. Революционная, 116 граничит с проезжей частью по ул. Революционной, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Революционной и составляет 0,001 км².

Зона действия котельной ул. Революционная, 106 граничит с проезжей частью по ул. Революционной, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Революционной и составляет 0,0056 км².

Зона действия котельной ул. Совхозная, 7 граничит с проезжей частью по ул. Совхозной, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Покровского, ул. Совхозной и составляет 0,0012 км².

Зона действия котельной ул. Строительная, 2 граничит с проезжей частью по ул. Коммунистической, ул. Строительной, ул. Московской, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Социалистической и составляет 0,092 км².

Зона действия котельной ул. Стройматериалов, 20 ограничена домом № 20.

Зона действия котельной ул. Студенческая, 20 ограничена зданием МБДОУ Детский сад комбинированного вида № 8.

Зона действия котельной ул. Студенческая, 34 граничит с проезжей частью по ул. Студенческой, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Студенческой и составляет 0,003 км².

Зона действия котельной ул. Тамбовская, 110 граничит с проезжей частью по ул. Тамбовской, ул. Филиппова, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Поперечной и составляет 0,0459 км².

Зона действия котельной ул. Тамбовская, 190 ограничена территорией МБОУ «Гимназия» по ул. Тамбовской.

Зона действия котельной ул. Тамбовская, 205 граничит с проезжей частью по ул. Тамбовской, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Тамбовской и рекой Лесной Воронеж и составляет 0,0049 км².

Зона действия котельной ул. Тамбовская, 220 ограничена территорией

Мичуринский филиал ГБУЗ «Тамбовский областной клинический противотуберкулезный диспансер».

Зона действия котельной ул. Турбинная, 2 граничит с территорией АО «Мичуринский локомотиворемонтный завод «Милорем», зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Турбинной и составляет 0,0358 км².

Зона действия котельной ул. Ударная, 1 ограничена жилым домом № 1.

Зона действия котельной ул. Украинская, 36-38 граничит с проезжей частью по ул. Украинской, ул. Полтавской, ул. Советской, зоной действия котельной по ул. Полтавской, 48 и составляет 0,0358 км².

Зона действия котельной ул. Фабричная, 2 граничит с промышленной зоной по ул. Фабричной, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Фабричной, ул. Долевой, полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД» и составляет 0,0133 км².

Зона действия котельной ул. Федеративная, 25 граничит с проезжей частью по ул. Интернациональной, ул. Красной, ул. Советской, ул. Украинской и составляет 0,222 км².

Зона действия котельной ул. Федеративная, 68 граничит с проезжей частью по ул. Герасимова, зоной действия котельной по ул. Красная, 97 «Б», зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Герасимова и составляет 0,004 км².

Зона действия котельной ул. ЦГЛ граничит с территориями сельхозугодий ФГБНУ «ФНЦ им. И.В. Мичурина», зоной индивидуального теплоснабжения по ул. ЦГЛ и составляет 0,2865 км².

Зона действия котельной ул. Энгельса, 2 ограничена зданием МБОУ СОШ № 2.

Зона действия котельной Липецкое шоссе, 113 граничит с проезжей частью по ул. Кирсановской, ул. Серафимовича, ул. Липецкой, ул. Промышленной, полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД», зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Серафимовича, ул. Крылова, ул. Шевченко, Липецкое шоссе, зонами действия котельных по Липецкому шоссе, 30, 93, ВНИИС и составляет 1,7343 км².

Зона действия котельной ул. 7 Ноября, 7 Б граничит с полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД», зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Октябрьской, ул. Пролетарской, ул. Школьной, зоной действия котельной ул. 7 Ноября, 32 и составляет 0,244758 км².

Зона действия котельной ул. 7 Ноября, 32 граничит с полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД», зоной действия котельных ул. 7 Ноября, 7 Б; 58; 41, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Яковлева и составляет 0,100389 км².

Зона действия котельной ул. 7 Ноября, 41 граничит с полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД», зоной действия котельных ул. 7 Ноября, 32; 58, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Яковлева и составляет 0,1193 км².

Зона действия котельной ул. 7 Ноября, 58 граничит с полосой отвода ЮВЖД ОАО «РЖД», зоной действия котельных ул. 7 Ноября, 32; 41, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Яковлева и составляет 0,149856 км².

Зона действия котельной ул. Революционная 2а ограничена проезжей частью по ул. Марата, ул. Советской, ул. Малая Революционная, и составляет 0,033072 км².

Зона действия котельной ул. Коммунистическая мкр. Кочетовка граничит с проезжей частью по ул. Коммунистической, ул. Строительной, зоной индивидуального

теплоснабжения по ул. Советской и составляет 0,02808 км².

Зона действия котельной ул. Садовая мкр. Кочетовка граничит с зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Садовой, ул. Социалистической, ул. Садовый проезд и составляет 0,0221 км².

Зона действия котельной ул. Олимпийская мкр. Кочетовка граничит с зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Октябрьской зеленой зоной территории Мичуринского района и составляет 0,013266 км².

Зона действия котельной ул. ГОУНПО ПУ-37 граничит с проезжей частью проспекта Мичурина, зеленой зоной территории Мичуринского района и составляет 0,0663 км².

Зона действия котельной ул. Парковая, 60 граничит с проезжей частью по ул. Парковой, ул. Новой, ул. Петровского, ул. Лаврова, ул. Куйбышева, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Новой, и составляет 0,2124 км².

Зона действия котельной ул. Украинская, 91 ограничена зданием № 91 по ул. Украинской.

Зона действия котельной Липецкое шоссе, 30 граничит с проезжей частью по Липецкому шоссе, зоной действия котельной Липецкое шоссе, 113, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Мичурина и составляет 0,06144 км².

Зона действия котельной ул. Красная, 67 граничит с проезжей частью по ул. Красной, ул. Федеративной, ул. Советской и составляет 0,00462 км².

Зона действия котельной ул. Красная, 87 граничит с проезжей частью по ул. Красной, зоной действия котельной по ул. Красная, 97 «Б», ул. Федеративной, 25 и составляет 0,00462 км².

Зона действия котельной ул. Красная, 74 граничит с проезжей частью по ул. Красной, ул. Лаврова, Липецкое шоссе, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Первомайский участок и составляет 0,08662 км².

Зона действия котельной ул. Интернациональная, 101 граничит с проезжей частью по ул. Интернациональной, ул. Красноармейской, ул. Карла - Маркса, ул. Советской, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Советской, ул. Интернациональной, ул. Тамбовской, ул. Герасимова и составляет 0,43745 км².

Зона действия котельной ул. Мичурина, 1 Б граничит с проезжей частью по ул. Мичурина, зоной действия котельной по Липецкому шоссе, ВНИИС, зоной индивидуального теплоснабжения по ул. Мичурина и составляет 0,02275 км².

Зона действия котельной ул. Революционная, 97 ограничена зданием учебного корпуса ФГБОУ ВО Мичуринский ГАУ по ул. Революционная, 97.

Зона действия котельной ул. Советская, 274 ограничена зданием учебного корпуса ФГБОУ ВО Мичуринский ГАУ по ул. Советская, 274.

Зона действия котельной ул. Гоголевская, 69 ограничена зданием учебного корпуса ФГБОУ ВО Мичуринский ГАУ по ул. Гоголевская, 69.

Зона действия котельной ул. Интернациональная, 94 «А» ограничена зданием учебного корпуса ФГБОУ ВО Мичуринский ГАУ по ул. Интернациональной, 94 «А».

Зона действия котельной ул. Филиппова, 45 ограничена зданием учебного корпуса ФГБОУ ВО Мичуринский ГАУ по ул. Филиппова, 45.

Зона действия котельной ул. Карла-Маркса, 2 ограничена зданием учебного корпуса ФГБОУ ВО Мичуринский ГАУ по ул. Карла-Маркса, 2.

Зона действия котельной ул. Учхоз «Роща» ограничена зданием учебного корпуса ФГБОУ ВО Мичуринский ГАУ по ул. Учхоз «Роща».

Зона действия котельной ул. Советская, 298 ограничена зданием учебного корпуса ТОГБПОУ «Железнодорожный колледж им. В.М.Баранова».

Зона действия котельной ул. Мартовская, 8 ограничена зданием Спорт-комплекс «Ледовая арена».

Зона действия котельной ул. Филиппова, 45а ограничена зданием администрации Мичуринского района.

Зона действия котельной ул. Лаврова, 242 ограничена территорией НУЗ «Отделенческая больница на станции Мичуринск-Уральский» ОАО РЖД.

Зона действия котельной ул. Садовая 2А ограничена зданием ТОГБУЗ МДС «Ласточка».

Зона действия котельной Первомайский участок, д. 7А ограничена многоквартирным домом № 7А.

Зона действия котельной Липецкое шоссе, д.76 ограничена многоквартирным домом ЖСК 7.

Зона действия котельной Липецкое шоссе, д. 33 «Б» ограничена многоквартирным домом ТСЖ «Прогресс 12».

Зона действия котельной Липецкое шоссе. д. 80 ограничена многоквартирным домом ТСЖ «Прогресс-2».

Зона действия котельной ул. Гагарина, 18 ограничена зданием МБОУ «СОШ №18 имени героя Советского Союза Э.Д. Потапова» по ул. Гагарина, 18.

Зона действия котельной ул. Кооперативная, 75-а ограничена зданием МБДОУ Детский сад №7 «Чайка» по ул. Кооперативной, 75-а.

Зона действия котельной ул. Советская, 282 ограничена зданием МБОУ ДО «Центр детского творчества» ул. Советской, 282.

Зона действия котельной с. Круглое «Белая Роса» ограничена зданием Детский лагерь «Белая Роса» в с. Круглое.

Зона действия котельной ул. Советская, 319 ограничена зданием МБОУ ДО «Центр детского творчества» ул. Советской, 319.

Зона действия котельной ул. Средняя, 30 ограничена зданием МБОУ СОШ №17 «Юнармеец» по ул. Средней, 30.

Зона действия котельной ул. Украинская, 22 ограничена зданием МБОУ ДОД «Станция юных натуралистов» по ул. Украинской. 22.

Зона действия котельной ул. Филиппова, 7 ограничена зданием МБДОУ Детский сад компенсирующего вида № 5 «Аленушка» по ул. Филиппова, 7.

Зона действия котельной ул. Филиппова, 47 ограничена зданием МБСОУ «Специальная (коррекционная) общеобразовательная школа УШ вида» по ул. Филиппова, 47.

Зона действия котельной Липецкое шоссе, 104 ограничена зданием МАОУ СОШ №5 Научно-технический центр им. И.В.Мичурина» по Липецкому шоссе, 104.

Часть 5 Тепловые нагрузки потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

а) описание значений спроса на тепловую мощность в расчетных элементах территориального деления, в том числе значений тепловых нагрузок потребителей тепловой энергии, групп потребителей тепловой энергии

В соответствии с п. 2 ч. 1 ПП РФ от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции от 16.03.2019 № 276):

ж) «элемент территориального деления»-территория городского округа или ее часть, установленная по границам административно-территориальных единиц;

з) «расчетный элемент территориального деления» - территория городского округа или ее часть, принятая для целей разработки схемы теплоснабжения в неизменяемых границах на весь срок действия схемы теплоснабжения...».

В муниципальное образование город Мичуринск Тамбовской области входят два административно-территориальных района: микрорайон Кочетовка и учхоз. Комсомолец.

Таблица № 57 Спрос на тепловую энергию в центральной части города

№ п/п	Наименование теплоисточника	Спрос на тепловую мощность, Гкал/ч			
		Отопление	ГВС	Пар	Сумма
1	2	3	4	5	6
1	ул. Автозаводская	4,71	0,83	-	5,54
2	ВНИИС, Липецкое шоссе	3,57	0,12	-	3,69
3	ул. Гоголевская, 69 «а»	0,14	0,01	-	0,15
4	ул. Городская-Лаврова	0,73	-	-	0,73
5	ул. Интернациональная, 94 «а»	0,12	-	-	0,12
6	ул. Интернациональная, 109«а»	0,3	0,01	-	0,31
7	ул. Кирсановская	6,18	0,86	-	7,04
8	ул. Коммунистическая 100	0,3	0,01	-	0,31
9	ул. Кооперативная, 71	0,097	-	-	0,097
10	ул. Красная, 97 «б»	4,82	0,02	-	4,84
11	ул. Красная, 134	0,2	-	-	0,2
12	ул. Лаврова, 1,1а,3,5	0,18	-	-	0,18
13	ул. Лаврова, 2 «а»	0,1	-	-	0,1
14	ул. Лаврова, 21,23	0,113	-	-	0,113
15	Липецкое шоссе, 93	0,93	0,02	-	0,95
16	Липецкое шоссе, 240	0,05	-	-	0,05
17	ул. Луговая, 2	0,28	-	-	0,28

1	2	3	4	5	6
18	ул. Марата, 162 «б»	1,83	0,1	-	1,84
19	ул. Новая, 13	1,88	0,22	-	2,1
20	ул. Покровского, 31	0,08	-	-	0,08
21	ул. Покровского, 64	0,1	-	-	0,1
22	ул. Полтавская, 48	3	0,17	-	3,17
23	Поперечная, 135	0,287	0,07	-	0,357
24	ул. Революционная, 59 «а»	0,09	0,01	-	0,1
25	ул. Революционная, 78	1,62	0,05	-	1,67
26	ул. Революционная, 106	0,173	-	-	0,173
27	ул. Революционная, 116	0,06	-	-	0,06
28	ул. Совхозная, 7	0,084	-	-	0,084
29	ул. Стройматериалов, 20	0,09	-	-	0,09
30	ул. Тамбовская, 110	0,88	0,13	-	1,01
31	ул. Тамбовская, 190	0,06	-	-	0,06
32	ул. Тамбовская, 205, 207, 209	0,175	0,015	-	0,19
33	ул. Тамбовская, 220	0,266	0,013	-	0,279
34	ул. Турбинная, 2	0,51	-	-	0,51
35	ул. Украинская 36-38	0,2	-	-	0,2
36	ул. Фабричная, 2	0,24	-	-	0,24
37	ул. Федеративная, 25	3,91	0,42	-	4,33
38	ул. Федеративная, 68	0,18	0,03	-	0,21
39	ул. ЦГЛ	2,28	0,07	-	2,35
40	ул. Энгельса, 2	0,23	-	-	0,23
41	Липецкое шоссе, 113	26,5	12,5	-	
42	ул. Красная 67	0,34	-	-	0,34
43	ул. Красная 74	3,34	0,71	-	4,05
44	ул. Красная 87	0,2	-	-	0,2
45	ул. Революционная 2а	0,47	0,11	-	
46	ул. Интернациональная, д. 101	3,13	0,33	-	3,46
47	ул. Советская, д. 274, ТКУ-300	0,08	-	-	0,08
48	ул. Гоголевская, 69, КБО-360	0,087	-	-	0,087
49	ул. Филиппова, д. 45, ТКУ-200	0,073	-	-	0,073

1	2	3	4	5	6
50	ул. Карла-Маркса, д.2	0,058	-	-	0,058
51	ул. Интернациональная, 94а	0,127	-	-	0,127
52	ул. Революционная, д.97а	0,27	-	-	0,27
53	ул. Мичурина, 1б	0,34	0,06	-	0,4
54	учхоз «Роща»	0,63	-	-	0,63
55	Пу-37 ст. Турмасово	0,42	-	-	0,42
56	ул. Парковая, 60	2,8	0,2	-	2,82
57	ул. Украинская, 91	0,17	-	-	0,17
58	Липецкое шоссе, 30	4,9	0,3	-	4,93
59	ул. Советская, 298	0,069	-	-	0,069
60	ул. Мартовская, 8	0,062	-	-	0,062
61	ул. Гагарина, 18	0,2	-	-	0,2
62	ул. Кооперативная, 75-а	0,06	-	-	0,06
63	ул. Советская, 282	0,15	-	-	0,15
64	ул. Советская, 319	0,24	-	-	0,24
65	ул. Средняя, 30	0,26	-	-	0,26
66	ул. Украинская, 22	0,12	-	-	0,12
67	ул. Филиппова, 7	0,11	-	-	0,11
68	ул. Филиппова, 47	0,12	-	-	0,12
69	Липецкое шоссе 104	2,4	-	-	2,4
70	ул. Красная, 68	0,06	-	-	0,06
71	ул. Красная, 77	0,3	-	-	0,3
72	ул. ПМС-53	0,561	0,03	-	0,564
73	ул. Лаврова, 242	0,35	-	-	0,35
74	ул. Садовая 2А	0,2	0,05	-	0,25
75	ул. Филиппова 45а	0,2	-	-	0,2
76	Первомайский уч-к, д.7А отоп	0,43	-	-	0,43
77	Первомайский уч-к, д.7А гвс	-	0,37	-	0,37
78	Липецкое шоссе, д.76 ЖСК 7	0,2	-	-	0,2
79	Липецкое шоссе, д.33 Б	0,1	-	-	0,1
80	Липецкое шоссе. д.80	0,4	0,2	-	0,42
	ИТОГО по району	91,521	17,838		109,359

1	2	3	4	5	6
микрорайон Кочетовка					
1	ул. Строительная, 2	0,85	-	-	0,85
2	ул. 7 Ноября, 7 «б»	5,499	1,630	-	7,129
3	ул. 7 Ноября, 32	2,531	0,918	-	3,449
4	ул. 7 Ноября, 41	3,384	0,896	-	4,28
5	ул. 7 Ноября, 58	6,627	1,674	-	8,301
6	ул. Коммунистическая,	0,2	-	-	0,2
7	ул. Садовая,	0,3	-	-	0,3
8	ул. Олимпийская,	0,36	-	-	0,36
9	Кочетовка-2, ул. Олимпийская	0,23	-	-	0,23
	ИТОГО по району	19,981	5,118	-	24,299
Учхоз. «Комсомолец»					
1	ул. Молодежная, 1 (к 7)	0,44	-	-	0,44
2	ул. Молодежная, 1 (к 8)	0,44	-	-	0,44
3	ул. Студенческая, 20	0,04	-	-	0,04
4	ул. Студенческая, 34	0,13	-	-	0,13
5	ул. Ударная, 1	0,11	-	-	0,11
	ИТОГО по району	1,16	-	-	1,16

б) описание значений расчетных тепловых нагрузок на коллекторах источников тепловой энергии

В соответствии с п.2.ч.1 Постановлением Правительства Российской Федерации от 22.02.2012 № 154 «О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения» (в редакции от 16.03.2019 № 276).

По остальным источникам тепловой энергии показания приборам приборов учета не представлены, либо не могут быть представлены по причине отсутствия учета тепловой энергии, отпущенной в тепловые сети. Как показывает опыт разработки и актуализации Схем теплоснабжения, расчетная тепловая нагрузка на коллекторах котельных составляет 70-80% от суммы договорных величин нагрузок потребителей и нормативных потерь тепловой мощности в тепловых сетях.

в) описание случаев и условий применения отопления жилых помещений в многоквартирных домах с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии

На территории города 842 многоквартирных дома оборудованы индивидуальными источниками тепловой энергии.

Настоящая схема не предусматривает переустройство квартир в многоквартир-

ных домах, подключенных к централизованной системе теплоснабжения, на отопление жилых помещений с использованием индивидуальных квартирных источников тепловой энергии.

г) описание величины потребления тепловой энергии в расчетных элементах территориального деления за отопительный период и за год в целом

Таблица № 58 Величины потребления тепловой энергии

№ п/п	Наименование теплоисточника	Потребление тепловой энергии, Гкал			
		Отопление	зима	лето	Всего
1	2	3	4	5	6
Центральная часть города					
1	ул. Автозаводская	11579,56	2295,23	1701,46	15576,25
2	ВНИИС, Липецкое шоссе	6723,01			6723,01
3	ул. Гоголевская, 69 «а»	340,89	340,89		340,89
4	ул. Городская-Лаврова	1498,85	1498,85		1498,85
5	ул. Интернациональная, 94 «а»	169,42	169,42		169,42
6	ул. Интернациональная, 109«а»	617,32	42,02	31,12	690,46
7	ул. Кирсановская	13386,50	2346,48	1739,41	17472,39
8	ул. Коммунистическая 100	811,08	37,96	0,00	849,04
9	ул. Кооперативная, 71	220,11	220,11		220,11
10	ул. Красная, 97 «б»	8562,07	101,23	5,07	8668,37
11	ул. Красная, 134	455,66	455,66		455,66
12	ул. Лаврова, 1,1а,3,5	409,8	409,8	0,0	409,8
13	ул. Лаврова, 2 «а»	126,43	126,43		126,43
14	ул. Лаврова, 21,23	256,51	256,51	0,0	256,51
15	Липецкое шоссе, 93	2645,61	113,26	83,96	2842,83
16	Липецкое шоссе, 240	48,78	48,78		48,78
17	ул. Луговая, 2	449,05	449,05		449,05
18	ул. Марата, 162 «б»	3750,30	328,83	243,75	4322,88
19	ул. Новая, 13	4578,22	776,33	575,53	5930,08
20	ул. Покровского, 31	118,28	118,28		118,28
21	ул. Покровского, 64	207,11	207,11		207,11
22	ул. Полтавская, 48	7163,95	389,59	288,77	7842,31
23	ул. Поперечная, 135, Тамбовская, 236	792,01	792,01	92,54	884,55
24	ул. Революционная,59 «а»	171,84	171,84		171,84

1	2	3	4	5	6
25	ул. Революционная, 78	2347,03	2347,03		2347,03
26	ул. Революционная, 106	414,20	414,20		414,20
27	ул. Революционная, 116	58,31			58,31
28	ул. Совхозная, 7	185,94	185,94		185,94
29	ул. Стройматериалов, 20	101,92	101,92		101,92
30	ул. Тамбовская, 110	2246,17	397,17	294,40	2937,74
31	ул. Тамбовская, 190	140,48			140,48
32	ул. Тамбовская, 205,207,209	383,43	383,43	26,96	410,39
33	ул. Тамбовская, 220	707,66	707,66	30,28	737,94
34	ул. Турбинная, 2	613,23	613,23	-	613,23
35	ул. Украинская 36-38	762,94	762,94	-	762,94
36	ул. Фабричная, 2	410,69	410,69	-	410,69
37	ул. Федеративная, 25	8191,50	1727,6	1280,6	11199,79
38	ул. Федеративная, 68	0,00	0,00	74,10	74,10
39	ул. ЦГЛ	2832,67	279,34	207,11	3319,12
40	ул. Энгельса, 2	411,61	-	-	411,61
41	Липецкое шоссе, 113	70 371	70 371	10671	81 042
42	ул. Красная 67	498,721	498,721	-	498,721
43	ул. Красная 74	6 628,02	6 628,02	-	6628,02
44	ул. Красная 87	670,74	670,74	-	670,74
45	ул. Революционная 2а	6157,18	497,9	497,9	7 153
46	ул. Интернациональная, д.101	14 111,6	14 783,9		15 456,3
47	ул. Советская, д. 274, ТКУ-300	509	509		509
48	ул. Гоголевская, 69, КБО-360	509	509		509
49	ул. Филиппова, д.45, ТКУ-200	509	509		509
50	ул. Карла-Маркса, д.2	140,806	140,806		140,806
51	ул. Интернациональная, 94а	509	509		509
52	ул. Революционная, д 97а	1 965,75	1 965,75		1 965,75
53	ул. Мичурина, 1б	1 280,66	1 363,11		1 445,56
54	учхоз «Роща»	3 456,2	3 456,2	-	3 456,2
55	ул. ГОУ НПО Пу-37 ст. Турмасово				
56	ул. Парковая, 60	8 858,6	10238,75	1380,15	11618,9
57	ул. Украинская, 91				

1	2	3	4	5	6
58	Липецкое шоссе, 30	10818	10877	59,04	10936,08
59	ул. Советская, 298				
60	ул. Мартовская, 8				
61	ул. Гагарина, 18				
62	ул. Кооперативная, 75-а				
63	ул. Советская, 282				
64	ул. Советская, 319				
65	ул. Средняя, 30				
66	ул. Украинская, 22				
67	ул. Филиппова, 7				
68	ул. Филиппова, 47				
69	Липецкое шоссе 104	1 480,79	1653,01	172,13	1 825,34
70	ул. Красная, 68	256	256		256
71	ул. Красная, 77	1038	1038		1038
72	ул. ПМС-53	1549,86	15 663,8	16	1 583,36
73	ул. Лаврова, 242				
74	ул. Садовая 2А				
75	ул. Филиппова 45а				
76	Первомайский уч-к, д.7А отоп	635			635
77	Первомайский уч-к, д.7А гвс				
78	Липецкое шоссе, д.76 ЖСК 7				616
79	Липецкое шоссе, д.33 Б				472
80	Липецкое шоссе. д.80				513
	ИТОГО по району	216 843,67			250 387,11
Мкр. Кочетовка					
1	ул. Строительная, 2	1503,98	90,65	0,00	1594,63
2	ул. 7 Ноября, 7б	10 664,165			10 664,17
3	ул. 7 Ноября, 32	5 631,908	593,45		6 225,35
4	ул. 7 Ноября, 58	9 810,575	0,00		9 810,58
5	ул. 7 Ноября, 41	5 963,517	1 290,5		7 318,05
6	Олимпийская, 2	562	562		562
	ИТОГО по району	34 136,145	1 974,58		36110,72

1	2	3	4	5	6
учхоз. «Комсомолец»					
1	ул. Студенческая, 20	196,46	196,46		196,46
2	ул. Студенческая, 34	253,69	253,69		253,69
3	ул. Молодежная, 1 (к.7)	367,49	367,49		367,49
4	ул. Молодежная, 1 (к.8)	624,93	624,93		624,93
5	ул. Ударная, 1	258,90	258,90		258,90
	ИТОГО по району	1701,47	1701,47		1701,47

д) описание существующих нормативов потребления тепловой энергии для населения на отопление и горячее водоснабжение

Таблица № 59 Нормативы потребления тепловой энергии

Категория МКД (этажность)	Норматив потребления (Гкал /м ² общей площади жилого помещения в месяц)		
	Многоквартирные и жилые дома со стенами из:		
	из камня, кирпича	панелей, блоков	дерева, смешанных и др. материалов
1	0,028	0,028	0,028
2	0,028	0,028	0,028
3-4	0,028	0,028	0,028
5-9	0,027	0,027	

При использовании надворных построек, расположенных на земельном участке с 01.10.2015г.

Направление использования коммунального ресурса	Единица измерения	Норматив потребления
Отопление на кв. метр надворных построек, расположенных на земельном участке	Гкал/м ² в месяц	0,05

ж) описание сравнения величины договорной и расчетной тепловой нагрузки по зоне действия каждого источника тепловой энергии

Сведения не представлены.

Таблица № 60 НОРМАТИВЫ ПОТРЕБЛЕНИЯ ХОЛОДНОЙ ВОДЫ ДЛЯ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ КОММУНАЛЬНОЙ УСЛУГИ ПО ГОРЯЧЕМУ ВОДОСНАБЖЕНИЮ

№ п/п	Категория жилых помещений	Единица измерения	Норматив потребления	
			холодной воды для предоставления коммунальной услуги по горячему водоснабжению	коммунальной услуги по холодному водоснабжению
1	Многоквартирные жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1200 мм с душем	м ³ /чел. в месяц	3,1	4,26
2	Многоквартирные жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1500-1550 мм с душем	м ³ /чел. в месяц	3,15	4,3
3	Многоквартирные жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами сидячими длиной 1650-1700 мм с душем	м ³ /чел. в месяц	3,21	4,35
4	Многоквартирные жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, ваннами без душа	м ³ /чел. в месяц	1,63	3,03
5	Многоквартирные жилые дома с централизованным холодным и горячим водоснабжением, водоотведением, оборудованные унитазами, раковинами, мойками, душем	м ³ /чел. в месяц	2,55	3,8

Часть 6 «Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки»

а) описание балансов установленной, располагаемой тепловой мощности и тепловой мощности нетто, потерь тепловой мощности в тепловых сетях и расчетной тепловой нагрузки по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Сведения представлены в таблице № 61

б) описание резервов и дефицитов тепловой мощности нетто по каждому источнику тепловой энергии, а в ценовых зонах теплоснабжения - по каждой системе теплоснабжения

Сведения представлены в таблице № 61.

в) описание гидравлических режимов, обеспечивающих передачу тепловой энергии от источника тепловой энергии до самого удаленного потребителя и характеризующих существующие возможности (резервы и дефициты по пропускной способности) передачи тепловой энергии от источника тепловой энергии к потребителю

Сведения не представлены.

г) описание причины возникновения дефицитов тепловой мощности и последствий влияния дефицитов на качество теплоснабжения

Дефицита тепловой мощности у источников теплоснабжения города не выявлено.

д) описание резервов тепловой мощности нетто источников тепловой энергии и возможностей расширения технологических зон действия источников тепловой энергии с резервами тепловой мощности нетто в зоны действия с дефицитом тепловой мощности

Сведения представлены в таблице № 61.

Таблица № 61 Балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки

№ п/п	Наименование теплоисточника	Установленная мощность Гкал/ч	Располагаемая мощность Гкал/ч	Потери располагаемой тепловой мощности Гкал/ч	Собственные нужды, Гкал/ч	Тепловая мощность «нетто», Гкал/ч	Потери мощности в тепловой сети, Гкал/ч	Договорная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч	Резерв(+)/дефицит (-) тепловой мощности по:			
										договорной нагрузке, Гкал/ч		расчетной нагрузке, Гкал/ч	
										Гкал/ч	%	Гкал/ч	%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ул. Автозаводская	12,04	10,54	1,505	0,245	10,29	0,359	2,837	5,75	7,45	72,43	4,54	44,14
2	ул. Гоголевская, 69 «а»	0,34	0,3	0,043	0,007	0,29	0,003	0,066	0,13	0,23	77,45	0,16	54,31
3	ул. Городская-Лаврова	0,88	0,77	0,110	0,018	0,75	0,014	0,294	0,60	0,46	60,91	0,16	20,82
4	ул. Интернациональная, 94 «а»	0,40	0,35	0,050	0,008	0,34	0,000	0,035	0,07	0,31	89,63	0,27	78,99
5	ул. Интернациональная, 109 «а»	0,67	0,59	0,084	0,014	0,57	0,033	0,137	0,28	0,44	76,16	0,30	51,70
6	ул. Кирсановская	12,90	11,29	1,613	0,263	11,02	0,409	3,397	6,88	7,63	69,18	4,14	37,57
7	ул. Коммунистическая 100	1,68	1,47	0,210	0,034	1,44	0,050	0,188	0,38	1,25	86,88	1,05	73,43
8	ул. Кооперативная, 71	0,34	0,30	0,043	0,007	0,29	0,001	0,047	0,09	0,24	83,98	0,20	67,54
9	ул. Красная, 97 «б»	15,60	13,65	1,950	0,318	13,33	0,376	1,859	3,77	11,47	86,06	9,57	71,75
10	ул. Красная, 134	0,34	0,30	0,043	0,007	0,29	0,004	0,096	0,20	0,19	66,83	0,10	32,81
11	ул. Лаврова, 1,1а,3,5	0,34	0,31	0,034	0,007	0,30	0,000	0,0587	0,18	0,21	71,01	0,12	41,27
12	ул. Лаврова, 2 «а»	0,17	0,15	0,021	0,003	0,15	0,003	0,027	0,05	0,012	81,59	0,09	62,71
13	ул. Лаврова, 21,23	0,34	0,31	0,034	0,007	0,30	0,000	0,054	0,11	0,24	81,90	0,19	63,33
14	Липецкое шоссе, ВНИИС	6,88	6,02	0,860	0,14	5,88	0,911	1,488	3,01	7,39	74,69	2,86	48,72
15	Липецкое шоссе, 93	2,70	2,36	0,338	0,055	2,31	0,0063	0,54	1,09	1,77	76,61	1,21	52,61
16	Липецкое шоссе, 240	0,17	0,15	0,021	0,003	0,15	0,001	0,026	0,05	0,12	81,79	0,09	63,11
17	ул. Луговая, 2	0,34	0,30	0,043	0,007	0,29	0,005	0,0080	0,16	0,21	72,44	0,13	44,17

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
18	ул. Марага, 162 «б»	6,00	5,25	0,750	0,122	5,13	0,193	0,838	1,70	4,29	83,66	3,43	66,89
19	ул. Молодежная, 1 (к 7)	0,34	0,30	0,043	0,007	0,29	0,015	0,078	0,16	0,28	55,95	0,05	10,77
20	ул. Молодежная, 1 (к 8)	0,24	0,21	0,030	0,005	0,21	0,003	0,141	0,28	0,28	55,95	0,05	10,77
21	ул. Новая, 13	6,00	5,25	0,750	0,122	5,13	0,170	1,045	2,12	4,08	79,62	3,01	58,71
22	ул. Покровского, 31	0,14	0,12	0,018	0,003	0,12	0,002	0,025	0,05	0,09	79,09	0,07	57,64
23	ул. Покровского, 64	0,34	0,30	0,043	0,007	0,29	0,001	0,042	0,08	0,25	85,69	0,21	71,00
24	ул. Полтавская, 48	5,16	4,52	0,645	0,105	4,41	0,146	1,473	2,98	2,94	66,59	1,43	32,31
25	ул. Поперечная, 135	1,29	1,16	0,129	0,027	1,13	0,018	0,163	0,33	0,97	85,61	0,80	70,75
26	ул. Революционная, 59 «а»	0,24	0,21	0,030	0,005	0,21	0,002	0,034	0,07	0,17	83,63	0,14	66,8
27	ул. Революционная, 78	3,44	,01	0,430	0,070	2,94	0,147	0,490	0,99	2,45	83,34	1,95	66,25
28	ул. Революционная, 106	0,45	0,39	0,056	0,009	0,38	0,013	0,094	0,19	0,29	75,55	0,19	50,47
29	ул. Революционная, 116	0,09	0,08	0,011	0,002	0,08	0,002	0,013	0,03	0,06	83,69	0,05	66,96
30	ул. Совхозная, 7	0,17	0,15	0,021	0,003	0,15	0,002	0,039	0,08	0,11	72,93	0,07	45,16
31	ул. Строительная, 2	1,38	1,21	0,173	0,028	1,18	0,056	0,350	0,71	0,83	70,35	0,47	39,92
32	ул. Стройматериалов, 20	0,84	0,74	0,105	0,017	0,72	0,00	0,022	0,04	0,70	97,00	0,67	93,92
33	ул. Студенческая, 20	0,17	0,15	0,021	0,003	0,15	0,016	0,041	0,08	0,10	71,85	0,06	42,98
34	ул. Студенческая, 34	0,17	0,15	0,021	0,003	0,15	0,007	0,054	0,11	0,09	63,05	0,04	25,14
35	ул. Тамбовская, 110	2,70	2,36	0,338	0,055	2,31	0,100	0,524	1,06	1,78	77,30	1,25	54,01
36	ул. Тамбовская, 190	0,17	0,15	0,021	0,003	0,15	0,001	0,030	0,06	0,12	79,55	0,09	58,57
37	ул. Тамбовская, 205,207,209	0,86	0,77	0,086	0,018	0,86	0,000	0,091	0,18	0,67	87,99	0,57	75,66
38	ул. Тамбовская, 220	0,69	0,62	0,069	0,14	0,61	0,019	0,132	0,27	0,47	78,24	0,34	55,91

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
39	ул. Турбинная, 2	0,86	0,77	0,086	0,018	0,76	0,017	0,130	0,26	0,63	82,84	0,49	85,24
40	ул. Ударная, 1	0,17	0,15	0,021	0,003	0,15	0,002	0,055	0,11	0,09	62,33	0,07	23,69
41	ул. Украинская 36-38	0,34	0,30	0,043	0,007	0,29	0,003	0,144	0,23	0,18	60,82	0,06	20,62
42	ул. Фабричная, 2	0,40	0,35	0,050	0,008	0,34	0,010	0,087	0,18	0,25	74,53	0,17	48,40
43	ул. Федеративная, 25	5,16	4,52	0,645	0,105	4,41	0,387	1,811	3,67	2,60	58,93	0,74	16,81
44	ул. Федеративная, 68	0,24	0,21	0,030	0,005	0,21	0,002	0,010	0,02	0,19	94,99	0,18	89,85
45	ул. ЦГЛ	13,65	11,94	1,706	0,278	11,67	0,471	0,570	1,15	11,10	95,12	10,51	90,11
46	ул. Энгельса, 2	0,52	0,47	0,052	0,011	0,46	0,009	0,087	0,18	0,37	80,95	0,28	61,42
47	Липецкое шоссе, 113	102	102	0,75	0,46	10,25	0,29	35	35				
48	7 Ноября, 7Б	8,6	8,6	0,479	0,203	7,918	0,425	5,620	7,235	1,873	25	0,683	9,1
49	7 Ноября, 32	5,16	5,16	0,212	0,124	4,824	0,492	2,665	3,475	1,667	38,5	0,857	19,8
50	7 Ноября, 58	8,6	8,6	0,458	0,204	7,938	0,983	5,022	6,488	1,933	27,8	0,467	6,7
51	7 Ноября, 41	5,16	5,16	0,225	0,123	4,812	0,301	3,384	4,373	1,127	25	1,138	3,1

Часть 7 Балансы теплоносителя

а) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в теплоиспользующих установках потребителей в перспективных зонах действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть

Сведения представлены в таблице № 62.

б) описание балансов производительности водоподготовительных установок теплоносителя для тепловых сетей и максимального потребления теплоносителя в аварийных режимах систем теплоснабжения

Передача подпиточной сетевой воды из одной системы теплоснабжения в другую в режимах аварийного теплоснабжения не предусмотрена.

В большинстве котельных предусмотрена аварийная подпитка не дэаэрированной водой.

Таблица № 62 Балансы теплоносителя

№ п/п	Наименование теплоисточника	Общий объем системы теплоснабжения, м ³	Установленная производительность ВПУ м ³ /ч	Располагаемая производительность ВПУ м ³ /ч	Собственные нужды, м ³ /ч	Кол-во баков аккумуляторов, шт	Емкость баков аккумуляторов, м ³	Подпитка тепловой сети, м ³ /ч				Резерв+/дефицит (-)	
								Сверхнормативная утечка, м ³ /ч	Нормативная утечка, м ³ /ч	В том числе		мощности ВПУ, м ³ /ч	мощности ВПУ, %
										нормативная утечка теплоносителя из тепловой сети, м ³ /ч	утечка теплоносителя из систем теплоснабжения, м ³ /ч		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	ул. Автозаводская	78,12	2,8	2,8	0	0	-	-	0,2406	0,2406	-	7,7594	96,99
2	ВНИИС, Липецкое шоссе	101,65	8	8	0	0	-	-	0,313	0,313	-	7,687	96,09
3	ул. Гоголевская, 69 «а»	0,3	-	-	-	-	-	-	0,0009	0,0009	-	-	-
4	ул. Городская-Лаврова	3,37	0,6	0,6	0	0	-	-	0,0104	0,0104	-	0,5896	98,27
5	ул. Интернациональная, 94 «а»	0	-	-	-	-	-	-	0,0000	0,0000	-	-	-
6	ул. Интернациональная, 109 «а»	2,54	2,8	2,8	0	0	-	-	0,0078	0,0078	-	2,7782	99,72
7	ул. Кирсановская	122,76	8	8	0	0	-	-	0,3780	0,3780	-	7,6220	95,27
8	ул. Коммунистическая 100	2,65	2	2	0	0	-	-	0,0081	0,0081	-	1,9919	99,59
9	ул. Кооперативная, 71	0,43	-	-	-	-	-	-	0,0013	0,0013	-	-	-
10	ул. Красная, 97 «б»	109,99	10	10	0	0	-	-	0,3387	0,3387	-	9,6613	96,61
11	ул. Красная, 134	1,13	-	-	-	-	-	-	0,0035	0,0035	-	-	-
12	ул. Лаврова, 1,1а,3,5	0	-	-	-	-	-	-	0,0000	0,0000	-	-	-
13	ул. Лаврова, 2 «а»	0,77	-	-	-	-	-	-	0,0024	0,0024	-	-	-
14	ул. Лаврова, 21,23	0	-	-	-	-	-	-	0,0000	0,0000	-	-	-
15	Липецкое шоссе, 93	12,41	1,2	1,2	0	0	-	-	0,0382	0,0382	-	1,1618	96,82
16	Липецкое шоссе, 240	0,27	-	-	-	-	-	-	0,0008	0,0008	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
17	ул. Луговая, 2	1,23	-	-	-	-	-	-	0,0038	0,0038	-	-	-
18	ул. Марага, 162 «б»	42,93	4	4	0	0	-	-	0,1322	0,1322	--	3,8678	96,69
19	ул. Молодежная, 1 (к 7)	2,6	-	-	-	-	-	-	0,0080	0,0080	-	-	-
20	ул. Молодежная, 1 (к 8)	0,74	-	-	-	-	-	-	0,0023	0,0023	-	-	-
21	ул. Новая, 13	22,76	4	4	0	0	-	-	0,0701	0,0701	-	3,9299	98,25
22	ул. Покровского, 31	0,23	-	-	-	-	-	-	0,0007	0,0007	-	-	-
23	ул. Покровского, 64	0,16	-	-	-	-	-	-	0,0005	0,0005	-	-	-
24	ул. Полтавская, 48	36	4	4	0	0	-	-	0,1109	0,1109	-	3,8891	97,23
25	ул. Поперечная, 135	1,41	-	-	-	-	-	-	0,0000	0,0000	-	-	-
26	ул. Революционная, 59 «а»	0,18	1	1	0	0	-	-	0,0006	0,0006	-	-	-
27	ул. Революционная, 78	18,72	4	4	0	0	-	-	0,0577	0,0577	-	3,9423	98,56
28	ул. Революционная, 106	2,22	1	1	0	0	-	-	0,0068	0,0068	-	-	-
29	ул. Революционная, 116	0,1	-	-	-	-	-	-	0,0003	0,0003	-	-	-
30	ул. Совхозная, 7	0,3	-	-	-	-	-	-	0,0009	0,0009	-	-	-
31	ул. Строительная, 2	7,07	2,8	2,8	0	0	-	-	0,0218	0,0218	-	2,7782	99,22
32	ул. Стройматериалов, 20	0	-	-	-	-	-	-	0,0000	0,0000	-	-	-
33	ул. Студенческая, 20	2,47	-	-	-	-	-	-	0,0076	0,0076	-	-	-
34	ул. Студенческая, 34	0,74	-	-	-	-	-	-	0,0023	0,0023	-	-	-
35	ул. Тамбовская, 110	8,37	1,2	1,2	0	0	-	-	0,0258	0,0258	-	1,1742	97,85
36	ул. Тамбовская, 190	0,39	-	-	-	-	-	-	0,0012	0,0012	-	-	-
37	ул. Тамбовская, 205,207,209	0	-	-	-	-	-	-	0,0000	0,0000	-	-	-

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
38	ул. Тамбовская, 220	2,24	-	-	-	-	-	-	0,0000	0,0000	-	-	-
39	ул. Турбинная, 2	3,63	1	1	0	0	-	-	0,0969	0,0969	-	0,9031	90,31
40	ул. Ударная, 1	0,2	-	-	-	-	-	-	0,0006	0,0006	-	-	-
41	ул. Украинская 36-38	0,75	-	-	-	-	-	-	0,0023	0,0023	-	-	-
42	ул. Фабричная, 2	1,46	1	1	0	0	-	-	0,0045	0,0045	-	0,9955	99,55
43	ул. Федеративная, 25	31,18	2,5	2,5	0	0	-	-	0,0960	0,0960	-	2,4040	2,404
44	ул. Федеративная, 68	0,51	1	1	0	0	-	-	0,0012	0,0012	-	0,9988	99,88
45	ул. ЦГЛ	61,66	10	10	0	0	-	-	0,1899	0,1899	-	9,8101	98,10
46	ул. Энгельса, 2	1,79	0,5	0,5	0	0	-	-	0,0969	0,0969	-	0,9031	90,31
47	Липецкое шоссе, 113	303,59	50		2	1500		0,634	0,323	0,311			
48	7 Ноября, 7Б	95,658	-	-	-	2	2	0	0,801	0,239	0,562	-	-
49	7 Ноября, 32	59,736	-	-	-	1	1	0	0,416	0,149	0,267	-	-
50	7 Ноября, 58	170,793	-	-	-	2	2	0	0,929	0,427	0,502	-	-
51	7 Ноября, 41	32,094	-	-	-	1	1	0	0,418	0,08	0,338	-	-

Часть 8 «Топливные балансы источников тепловой энергии и система обеспечения топливом»

а) описание видов и количества используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

Основным видом топлива котельных является природный газ. Поставка природного газа на теплоисточники осуществляется АО «Газпром межрегионгаз Тамбов» по газопроводу от городской распределительной станции, согласно договоров.

Таблица № 63 Виды и количество используемого основного топлива для каждого источника тепловой энергии

№ п/п	Источник теплоснабжения	Топливо			
		основное	объем	резервное	объем
1	ул. Автозаводская	газ	2 357,681	-	-
2	ул. Гоголевская, 69 «а»	газ	51,022	-	-
3	ул. Городская-Лаврова	газ	183,951	-	-
4	ул. Интернациональная, 109«а»	газ	138,879	-	-
5	ул. Кирсановская	газ	3 017,101	-	-
6	ул. Коммунистическая 100	газ	176,899	-	-
7	ул. Кооперативная, 71	газ	78,393	-	-
8	ул. Красная, 97 «б»	газ	1 663,097	-	-
9	ул. Красная, 134	газ	73,999	-	-
10	ул. Лаврова, 1,1а,3,5	газ	61,42	-	-
11	ул. Лаврова, 2 «а»	газ	27,95	-	-
12	ул. Лаврова, 21,23	газ	47,147	-	-
13	Липецкое шоссе, ВНИИС	газ	1 290,811	-	-
14	Липецкое шоссе, 93	газ	521,508	-	-
15	Липецкое шоссе, 240	газ	37,038	-	-
16	ул. Луговая, 2	газ	98,218	-	-
17	ул. Марата, 162 «б»	газ	846,44	-	-
18	ул. Молодежная, 1 (к 7)	газ	146,435	-	-
19	ул. Молодежная, 1 (к 8)	газ	0	-	-
20	ул. Новая, 13	газ	1 432,186	-	-
21	ул. Покровского, 31	газ	30,077	-	-
22	ул. Покровского, 64	газ	45,618	-	-
23	ул. Полтавская, 48	газ	1 062,739	-	-
24	ул. Поперечная,236, ул.Тамбовская,135	газ	158,019	-	-
25	ул. Революционная, 59 а	газ	29,988	-	-

26	ул. Революционная, 78	газ	384,433	-	-
27	ул. Революционная, 106	газ	71,593	-	-
28	ул. Революционная, 116	газ	23,504	-	-
29	ул. Совхозная, 7	газ	37,042	-	-
30	ул. Строительная, 2	газ	335,467	-	-
31	ул. Студенческая, 20	газ	44,21	-	-
32	ул. Студенческая, 34	газ	45,482	-	-
33	ул. Тамбовская, 110	газ	555,517	-	-
34	ул. Тамбовская, 190	газ	36,248	-	-
35	ул. Тамбовская, 205,207,209	газ	89,509	-	-
36	ул. Тамбовская, 220	газ	84,781	-	-
37	ул. Турбинная, 2	газ	34,079	-	-
38	ул. Ударная, 1	газ	35,219	-	-
39	ул. Украинская 36-38	газ	93,847	-	-
40	у. Фабричная, 2	газ	70,088	-	-
41	ул. Федеративная, 25	газ	1812,25	-	-
42	ул. Федеративная, 68	газ	46,478	-	-
43	ул. ЦГЛ	газ	779,631	мазут	-
44	ул. Энгельса, 2	газ	22,993	-	-
45	ул. Интернациональная, 94 «а»	уголь	156	-	-
46	ул. Стройматериалов, 20	уголь	114	-	-
47	Липецкое шоссе, 113 (газ)	газ	16 770	мазут	513
48	ул. 7 Ноября, 7 «Б»	газ	1 582,833	-	-
49	ул. 7 Ноября, 32	газ	814,174	-	-
50	ул. 7 Ноября, 41	газ	925,093	-	-
51	ул. 7 Ноября, 58	газ	1 480,404	-	-
52	ул. Красная, 67	уголь	235	уголь	14
53	ул. Красная, 87	уголь	230	уголь	14
54	ул. Красная, 74	газ	978, 938	уголь	-
55	ул. 2-я Революционная, 2	газ	800	уголь	-
56	ул. Интернациональная, д.101	газ	2 230	уголь	-
57	ул. Советская, д. 274, ТКУ-300	газ	50	уголь	-
58	ул. Гоголевская, 69, КБО-360	газ	54	уголь	-

59	ул. Филиппова, д.45, ТКУ-200	газ	45	уголь	-
60	ул. Карла-Маркса, д.2	газ	36		
61	ул. Интернациональная, 94а	газ	79,13		
62	ул. Революционная, д 97а	газ	165		
63	ул. Мичурина, 16	газ	530,57		
64	учхоз «Роща»	газ	676		
65	ул. Коммунистическая, мкр. КЧТ	газ	133,3	-	-
66	ул. Садовая, мкр. КЧТ	газ	217,495	-	-
67	ул. Олимпийская, мкр. КЧТ	газ	205,401	-	-
68	ул. ГОУНПО Пу-37, ст. Турмасово	газ	293,389	-	-
69	ул. Парковая, 60	газ	2 168,815	-	-
70	ул. Украинская, 91	газ	10,6	-	-
71	Липецкое шоссе, 30	газ	985,817	-	-
72	ул. Советская, 298 (газ)	газ	62,320	-	-
73	ул. Мартовская, 8 (газ)	газ	211,850	-	-
74	ул. Гагарина, 18 МБОУ СОШ №18	уголь	132,1	уголь	-
75	ул. Кооперативная, 75а Д/с №7«Чайка»	уголь	39,6	уголь	-
76	ул. Советская, 282 МБОУДО «ЦДТ»	уголь	94,8	уголь	-
77	с. Круглое Детский лагерь «Белая Роса»	уголь	39,8	уголь	-
78	ул. Советская, 319 «Космос»	уголь	159,2	уголь	-
79	ул. Средняя, 30 МБОУ СОШ №17	уголь	168,9	уголь	-
80	ул. Украинская, 22 «Юн. натуралист»	уголь	77,6	уголь	-
81	ул. Филиппова, 7 Д/с №5 «Аленушка»	уголь	74,8	уголь	-
82	ул. Филиппова, 47 «Коррекц. школа»	уголь	77,8	уголь	-
83	Липецкое шоссе, 104	газ		-	-
84	ул. Красная, 68	уголь	81,51	уголь	-
85	ул. Красная, 77	уголь	256,5	уголь	-
86	ул. ПМС-53	уголь	570,3	уголь	-
87	ул. Олимпийская, Кочетовка-2	уголь	229,9	уголь	-
88	ул. Лаврова, 242 больница АО «РЖД»	газ		газ	-
89	ул. Садовая 2А ТОГБУЗ «Ласточка»	газ		газ	-
90	ул. Филиппова 45а ООО «Вектор»	газ	106	газ	-
91	Первомайский участок, д.7А отопл	газ	3, 980	газ	-

92	Первомайский участок, д.7А	гвс	газ		газ	-
93	Липецкое шоссе, д.76	ЖСК 7	газ	106	газ	-
94	Липецкое шоссе, д.33 В	«Прогресс 12»	газ	74	газ	-
95	Липецкое шоссе. д.80	«Прогресс-2»	газ	110	газ	-

В качестве твердого топлива используется каменный уголь. Поставки угля осуществляются на основании договоров по железной дороге.

Уголь как топливо используется на котельных, которые невозможно перевести на газ: значительно удалены от газопроводов или расположены в подвальном помещении.

б) описание видов резервного и аварийного топлива и возможности их обеспечения в соответствии с нормативными требованиями.

В качестве резервного топлива используется мазут. Мазут хранится в подземных емкостях на территории теплоисточника. Аварийный запас топлива обеспечивает работу теплоисточника:

по твердому топливу - 45 суток;

по жидкому — 30 суток.

Нормативный неснижаемый запас топлива определяется в зависимости от вида топлива и способа его доставки.

Таблица № 64 Объемы аварийного суточного запаса топлива

Вид топлива	Способ доставки топлива	Объем запаса топлива, сут.
твердое	железнодорожный транспорт	14
	автотранспорт	7
жидкое	железнодорожный транспорт	10
	автотранспорт	5

в) описание особенностей характеристик видов топлива в зависимости от мест поставки

В качестве основного топлива котельных используется природный газ с теплотворной способностью $Q_{гi} = 7955-8060 \text{ ккал/нм}^3$. Калорийность природного газа изменяется незначительно, не более 1,5 % относительно паспортных значений поставщика. В качестве резервного топлива применяется топочный мазут с теплотворной способностью $Q_{гi} = 9780-9060 \text{ ккал/т}$ с содержанием серы 1,7-1,9%.

г) описание использования местных видов топлива

Местные виды топлива отсутствуют.

д) описание видов топлива, их доли и значения низшей теплоты сгорания топлива, используемых для производства тепловой энергии по каждой системе теплоснабжения

В качестве основного топлива угольных котельных используется:

- уголь марки Др - это длиннопламенный необогащённый рядовой уголь, класс крупности у которого 19242-73-0-300(200) мм, что соответствует ГОСТу. Благодаря своим характеристикам, уголь марки ДР обладает быстрой возгораемостью, способностью гореть без поддува и образованием неспекающейся золы.

Теплотворная способность составляет $Q_{gr} = 5100-7455$ ккал/т.

е) описание преобладающего в городском округе вида топлива, определяемого по совокупности всех систем теплоснабжения, находящихся в городском округе

Преобладающим видом топлива в системах теплоснабжения города является природный газ, на долю которого приходится 99,2% производимой тепловой энергии.

ж) описание приоритетного направления развития топливного баланса городского округа.

Приоритетным направлением развития топливного баланса систем теплоснабжения города является повсеместное использование природного газа в качестве основного топлива как наиболее экологически чистого и безопасного топлива.

Часть 9 Надежность теплоснабжения

а) поток отказов (частота отказов) участков тепловых сетей

Таблица № 65 Количество отказов участков тепловых сетей (по диаметру)

№ п/п	Диаметр отключаемого трубопровода	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Ду 500	0	0	0	0
2	Ду 400	1	1	1	3
3	Ду 350	0	0	0	1
4	Ду 300	2	4	4	6
5	Ду 250	0	0	0	1
6	Ду 200	4	9	11	10
7	Ду 150	9	15	17	16
8	Ду 100	7	12	13	11
9	Ду 80	5	7	8	7
10	Ду 70	3	3	2	4

по виду трубопровода

№ п/п	Тип трубопровода	2016 г.	2017 г.	2018 г.	2019 г.
1	Подающий трубопровод	18	29	37	39
2	Обратный трубопровод	13	22	29	30

б) частота отключений потребителей

Таблица № 66 Количество отключенных потребителей

№ п/п	Диаметр отключаемого трубопровода	2016	2017	2018	2019
1	Ду 500	0	0	0	0
2	Ду 400	23	23	23	69
3	Ду 350	0	0	0	23
4	Ду 300	46	92	92	138
5	Ду 250	0	0	0	18
6	Ду 200	72	162	198	180
7	Ду 150	63	105	119	112
8	Ду 100	32	48	52	44
9	Ду 80	10	14	16	14
10	Ду 70	6	6	4	8

в) поток (частота) и время восстановления теплоснабжения потребителей после отключений

Время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений зависит от следующих факторов: диаметр трубопровода, тип прокладки, объем дренирования и заполнения тепловой сети, а также времени затраченного на согласование раскопок с собственниками коммуникаций.

Среднее время, затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварийных отключений в отопительный период, зависит от характеристик трубопровода отключаемой теплосети, и соответствует установленным нормативам. Нормативный перерыв теплоснабжения (с момента обнаружения, идентификации дефекта и подготовки рабочего места, включающего в себя установление точного повреждения (со вскрытием канала) и начала операций по локализации поврежденного трубопровода).

Таблица № 67 Среднее время затраченное на восстановление теплоснабжения потребителей после аварий

№ п/п	Диаметр отключаемого трубопровода	Среднее время на восстановление теплоснабжение при отключении, час
1	Ду 500	20
2	Ду 400	17,5
3	Ду 350	16,3
4	Ду 300	15
5	Ду 250	13,8
6	Ду 200	12,5
7	Ду 150	11,3
8	Ду 100	10
9	Ду 80	9,5
10	Ду 70	8

г) графические материалы (карты-схемы тепловых сетей и зон ненормативной надежности и безопасности теплоснабжения)

Сведения не представлены.

д) результаты анализа аварийных ситуаций при теплоснабжении, расследование причин которых осуществляется федеральным органом исполнительной власти, уполномоченным на осуществление федерального государственного энергетического надзора, в соответствии с Правилами расследования причин аварийных ситуаций при теплоснабжении, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2015 г. N 1114 «О расследовании причин аварийных ситуаций при теплоснабжении и о признании утратившими силу отдельных положений Правил расследования причин аварий в электроэнергетике»

Аварийные ситуации при теплоснабжении, расследование причин которых осуществлялось федеральным органом исполнительной власти, за базовый период не зафиксированы.

е) результаты анализа времени восстановления теплоснабжения потребителей, отключенных в результате аварийных ситуаций при теплоснабжении, указанных в подпункте «д» настоящего пункта.

Особые аварийные ситуации при теплоснабжении потребителей, влекущие тяжелые последствия, не зафиксированы.

Часть 10 «Технико-экономические показатели теплоснабжающих и теплосетевых организаций»

На территории города в сфере теплоснабжения населения в 2020 году действовали 9 регулируемых организаций. Изменений в количестве теплоснабжающих организаций с 2017 года нет.

Таблица №68 Информация о зонах действия теплоснабжающих организаций

№ п/п	Наименование организации	Деятельность ТСО по годам			
		2017 г.	2018 г.	2019 г.	2020 г.
1	ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны РФ	1	1	1	1
2	ООО «Экспериментальный центр«М-КОНС-1»	1	1	1	1
3	АО «Мичуринский завод «Прогресс»	1	1	1	1
4	ФГБОУВПО «МичГАУ»	1	1	1	1
5	АО «Тамбовская сетевая компания»	1	1	1	1
6	ОАО «Российские железные дороги» ДТВ	1	1	1	1
7	ООО «Тамбовская тепловая компания»	1	1	1	1
8	ООО «Стройтеплосервис»	1	1	1	1
9	ЗАО «ЦентрМетроКом-Энерго»	1	1	1	1
10	ООО «Теплоконтакт»	1	1	1	1

Таблица № 69 Основные показатели инвестиционных программ теплоснабжающих организаций города

№ п/п	Наименование	АО «ТСК»	АО «ЦМК-Энерго»	ООО «СТС»	ОАО «РЖД» ДТВ	ФГБОУВПО «МичГАУ»	ООО «ТТК»	ФГБУ «ЦЖКУ» Мин. обороны РФ	ООО «М-КОНС-1»	АО «Мичуринский завод «Прогресс»
1	Наименования ИП (мероприятия)	Инвестиционная программа			Программа обеспечения условий труда					
2	Период действия	2016-2017	2015-2020	2017-2020	-	-	-	-	-	-
3	Капитальные вложения				-	-	-	-	-	-
3.1	План (млн.руб)	27,75	415,31	10,0	-	-	-	-	-	-
3.2	Факт (млн.руб)	27,75	306,9	5,56	-	-	-	-	-	-
4	Целевые показатели	достигнуто			-	-	-	-	-	-
5	Увеличение КПД котлового оборудования	Не ниже 91% достигнуто	Не ниже 91% достигнуто	Не ниже 92% достигнуто	-	-	-	-	-	-
6	Повышение надежности бесперебойности теплоснабжения: уменьшение количества отключений по вине выхода из строя оборудования котельной на 50%	достигнуто	достигнуто	достигнуто	-	-	-	-	-	-
7	Уменьшение удельного потребления топлива	156,99 кг.у.т/Гкал достигнуто	150,38 кг.у.т/Гкал достигнуто	155,28 кг.у.т/Гкал достигнуто	-	-	-	-	-	-
8	Уменьшение электропотребления	38,15 кВт.ч/Гкал достигнуто	21,78 кВт.ч/Гкал не достигнуто факт 7,78 кВт.ч/Гкал	19,27 кВт.ч/Гкал достигнуто	-	-	-	-	-	-
9	Снижение потерь при передаче тепловой энергии	достигнуто	достигнуто	достигнуто	-	-	-	-	-	-

Часть 11 «Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения»

а) описание динамики утвержденных цен (тарифов), устанавливаемых органами исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования цен (тарифов) по каждому из регулируемых видов деятельности и по каждой теплосетевой и теплоснабжающей организации с учетом последних 3 лет

Таблица № 70 Динамика утвержденных цен

№ п/п	Наименование РСО	2018				2019				2020			
		прочие потребители		население		прочие потребители		население		прочие потребители		население	
		01.01.18- 30.06.18	01.07.18- 31.12.18	01.01.18- 30.06.18	01.07.18- 31.12.18	01.01.19- 30.06.19	01.07.19- 31.12.19	01.01.19- 30.06.19	01.07.19- 31.12.19	01.01.20- 30.06.20	01.07.20- 31.12.20	01.01.20- 30.06.20	01.07.20- 31.12.20
1	ФГБУ «ЦЖКУ» Мин. обор РФ - ул. Красная, 87	1984,16	1984,15	2341,31	2380,98	1984,15	2063,53	2380,98	2476,24	2063,53	2146,17	2476,24	2575,4
	ул. Красная, 67	1982,46	1916,34	2339,3	2299,61	1916,34	1992,98	2299,61	2391,58	1992,98	2072,72	2391,58	2487,26
	ул. Красная, 74	1840,92	1822,22	2172,29	2186,66	1822,22	1858,66	2186,66	2230,39	1858,66	1933,01	2230,39	2319,61
3	ООО «М-КОНС-1»	1658,64	1719,03	1957,2	2062,84	1719,03	1753,5	2062,84	2104,2	1753,5	1820,04	2104,2	2184,05
4	АО «Мичуринский завод «Прогресс»	1461,18	1514,27	1724,19	1817,12	1514,27	1561,9	1817,12	1874,28	1561,9	1622,75	1874,28	1947,3
5	ФГБОУВПО «МичГАУ»	1352,19	1392,35	1598,58	1638,3	1392,35	1441,17	1638,3	1670,82	1392,35	1441,17	1670,82	1729,4
6	АО «ТСК»	2332,1	2332,06	2751,88	2798,47	2332,06	2343,72	2798,47	2812,46	2343,72	2286,94	2812,46	2744,33
7	ОАО «РЖД» ДТВ	2201,51	2288,88	2597,78	2747,66	2288,88	2334,86	2747,66	2801,83	2334,86	2427,19	2801,83	2912,63
8	ООО «ГТК»	2041,47	2332,1	2751,88	2798,52	2332,1	2374,64	2798,52	2849,57	2374,64	2353,62	2849,57	2824,34
9	ООО«СТС» мкр.Кочетовка	2415,35	2493,48	2415,35	2493,48	2493,48	2439,35	2493,48	2439,35	2439,35	2446,37	2439,35	2446,37
10	ООО«СТС»ул.Парковая62	2199,3	2280,1	2199,3	2368,51	2280,1	2386,51	2368,51	2368,51	2386,51	2366,4	2368,51	2366,4
11	АО «ЦМК-Энерго»	2047,3	2141,22	2415,81	2569,46	2141,22	2106,79	2569,46	2528,15	2106,79	2183,4	2528,15	2620,08

б) описание структуры цен (тарифов), установленных на момент разработки схемы теплоснабжения.

Таблица № 71 Структура тарифа на производство и передачу тепловой энергии Мичуринского филиала АО «ТСК»

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм	2019		НВВ по фактическим показателям	Утвержде-но на 2020 год	Предложение		тепловая энергия, в том числе			
			план	факт			PCO на 2021 год в целом по тепловой энергии	УРТ на 2021 год	производ-ство	передача	тепловая энергия	на нужды ГВС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
I	ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ											
11	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб	52941,5									
12	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)											
13	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%						1,00	1,00			
14	Индекс изменения количества активов (ИКА)											
14.1	количество УЕ, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности						3986,48	3986,48				
14.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии						137,53	137,53				
15	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)						0,75	0,75				
	Итого операционные расходы		52941,5	62025,4	53182,4	54083,3	59470,9	56488,4	45190,7	11297,7	48617,8	7870,6
II	Неподконтрольные расходы											
16	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб	767,3	802,6	802,6	1060,6	1189,7	1081,5				
	ээ на х.нужды		643,8	338,3	338,3	707,1	747,9	380,5				
	тэ на хоз.нужды		103,1	435,3	435,3	308,6	399,6	658,8				
	комм. Услуги		20,4	29,0	29,0	44,9	42,2	42,2				
17	Арендная плата	тыс.руб	846,6	592,1	592,1	768,0	639,7	639,7				
3	Концессионная плата											
18	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб	2359,7	2520,5	2520,5	3359,7	2801,5	2235,4				
18.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб	18,7	17,2	17,2	18,7	18,7	18,7				
18.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб	5,6	125,7	125,7	331,8	331,8	106,2				

18.3	иные расходы		2335,4	2377,6	2377,6	3009,2	2451,0	2110,5				
	-налог на имущество организаций		2189,1	2316,2	2316,2	2939,4	2358,9	2033,7				
	-транспортный налог		146,3	59,5	59,5	64,2	84,4	69,0				
19	Отчисления на социальные нужды, в т. числе:	тыс.руб	14858,9	14563,3	14858,9	15303,74	16829,4	15985,3				
	Отчисление на социальные нужды ППР											
	Отчисления на соц. нужды общепроизв.											
	Отчисления на социальные нужды АУП											
20	Расходы по сомнительным долгам	тыс.руб					3425,7					
21	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб	13703,2	26268,8	19779,6	16518,7	28216,9	11615,4				
22	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб		9463,5	2612,9	1667,0	2325,1	2012,7				
	Итого		32553,6	54210,8	41166,6	38678,8	55428,0	33570,1				
23	Налог на прибыль	тыс.руб										
24	Экономия, определенная в прошедшем долго-срочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс.руб										
25	Итого не подконтрольных расходов		35556,8	54210,8	41166,6	38857,5	56363,4	34505,2	27604,2	6901,0	29697,6	4807,7
III	Прибыль											
26	Нормативный уровень прибыли	%										
27	Нормативная прибыль, в том числе	тыс.руб	12013,1	11406,4	11406,4	714,9	3741,4	3740,6				
27.1	Расходы на капитальные вложения	тыс.руб	11319,0	11010,1	11010,1		3000,0	3000,0				
28.2	% за пользованием кредитом	тыс.руб										
28.3	Прибыль на соцвыплаты	тыс.руб	694,1	396,4	396,4	714,90	3741,4	3740,6				
29	Предпринимательская прибыль		5916,2	31099,6	5916,22	6093,0	7196,4	6008,6				
30	Итого прибыль	тыс.руб	17929,3	42506,0	17322,7	6807,9	10937,8	9749,2	7799,4	1949,8	8390,8	1358,4
IV	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя											
	Расходы на газ	тыс.руб	98218,0	107182,3	96164,0	96560,5	102141,3	100345,7				
	Объем газа		17375,3	18505,3	16603,1	16832,6	16884,4	16923,3				
	тариф		5652,7	5791,9	5791,9	5736,5	6049,5	5929,8				
	Расходы на уголь	тыс.руб		954,9			541,7					
	Объем						93,1					
	тариф						5819,5					
	Запасы топлива		474,9			489,17	503,8	499,0				
31	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб	29444,6	25683,1	24502,3	25381,7	27218,4	26480,2				

	бюджетным организациям											
	прочим потребителям											
	собственное производство											
	Среднегодовой тариф	руб/Гкал	2336,7	2335,1		1739	2029,4				2305,2	2305,2

		с 01.01.2021	с 01.07.2021	всего 2021
Полезный отпуск	Гкал/ч	58651,62	40558,820	99210,44
НВВ	тыс.руб	134132,74	94556,37	228700,1
Тариф	руб	2286,94	2331,61	2305,20
рост	%		101,953	

Таблица № 72 Структура тарифа на производство и передачу тепловой энергии АО «Мичуринский завод «Прогресс»

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм	2019		Утверждено на 2020 год	Предложение РСО на 2021г. в целом по тепловой энергии	Предложение УРТ на 2021г.	Отклонение	Рост к 2020 году %
			план	факт					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
I	ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ								
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)		0,46		0,03	0,03	0,036		
13	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1		1	1	1		
14	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0		0	0	0		
14.1	количество УЕ, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е	0,39		0,39	0,39	0,39		
14.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	1,62		1,62	1,62	1,62		
15	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75			0,75	0,75		
	ИТОГО базовый уровень операционных расходов	тыс.руб	19803,8	30210,56	20193,93	43774,77	20711,7	-23063,07	102,56
	Итого операционные расходы								
II	Неподконтрольные расходы								
16	Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Арендная плата	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
18	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс.руб	496,17	739,64	465,00	775,99	455,40	-320,59	97,94
18.1	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб	7,0	0,00	6,50	6,76	6,76	0,00	104,00
18.2	расходы на обязательное страхование	тыс.руб	125,93	102,54	102,50	106,64	92,64	-14,00	90,38
18.3	иные расходы				356,00	662,58	356,00	-306,58	100,0
	-налог на имущество организаций		110,0	291,80	103,00	303,47	103,00	-200,47	100,0
	- земельный налог		253,24	345,30	253,00	359,11	253,00	-106,11	100,0
19	Отчисления на социальные нужды, в том числе:	тыс.руб	2684,67	4764,68	2765,21	4955,27	2836,11	-2119,16	102,56
21	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб	1522,30	1522,30	1522,30	1584,23	11615,4	-60,93	100,0
	Итого		4340,09	7027,62	4753,51	7315,48	4814,81	-2500,67	101,29

23	Налог на прибыль	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
25	Итого неподконтрольных расходов		4704,1	7027,6	4753,51	7315,4848	4814,81	-2500,67	101,29
III	Прибыль		0					0,00	
26	Нормативный уровень прибыли	%							
29	Предпринимательская прибыль		0		2662,50	4309,4	2767,86	-1541,55	103,96
30	Итого прибыль	тыс.руб			2662,5	4309,4	2767,9	-1541,55	101,29
IV	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя								
	Расходы на газ	тыс.руб	89068,54	74489,44	90573,55	108092,0	93545,5	-14546,46	103,28
	Объем газа		16528,71	134132,15	16528,71	18280,4	16528,7	-1751,69	100,0
	тариф		5371,86	5545,61	5479,77	5913,0	5659,6	-253,42	103,28
31	Расходы на электрическую энергию	тыс.руб	23269,79	21629,51	24572,9	27077,7	25951,6	-1126,07	105,61
	объем		4068,77	3864,99	4068,77	4068,8	4068,8	0,00	100,0
	тариф		5,72	5,60	6,04	6,66	6,38	-0,28	105,60
32	Расходы на тепловую энергию		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
33	Расходы на холодную воду и водоотведение		3586,17	3790,77	3729,62	3770,1	3879,0	108,86	104,01
	Водопотребление		1837,65	1837,65	1911,39	1879,0	1987,8	108,88	104,00
	объем	м.куб	83796	83796	83796	77803,9	83796	5992,13	100,00
	тариф	руб	21,93	21,93	22,81	24,15	23,7	-0,43	104,00
	Водоотведение		1748,52	1953,12	1818,46	1891,2	1891,2	-0,01	104,00
	объем	м.куб	73591	73591,56	73591	73591,6	73591	-0,56	100,00
	тариф	руб	23,76	26,54	24,71	25,7	25,7	0,00	104,00
	Расходы на создание запасов топлива		3521,83	3521,83	3592,27	4250,0	3080,0	-1170,00	85,74
34	Расходы на теплоноситель								
36	Итого	тыс.руб	119446,33	99909,72	122468,34	138939,82	126456,15	-12483,67	103,26
VI	Всего	тыс.руб	2143590,22	137147,90	150078,20	194339,48	154750,52	-39588,96	103,11
38	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		3265,13				-3000,16		
VII	Необходимая валовая выручка (НВВ)		146945,59	137147,90	150078,28	194339,48	154750,52	-39588,96	103,11
	Товарка								
	Произведенная тепловая энергия	Гкал	117310,57	96550	117310,57	117885,00	117310,57	-574,43	100,00
	Энергии всего:		117310,57	96550	117310,57	117885,00	117310,57	-574,43	100,00
	в т.ч. работающих на: газом топливе	Гкал	117310,57	96550	117310,57	117885,00	117310,57	-574,43	100,00
	Собственные нужды котельной	Гкал	4076,43	3350	4076,43	4458,00	4076,43	-381,57	100,00

Получено со стороны	Гкал				0,00				
Отпуск в сеть	Гкал	113234,14	93200	113234,14	113427,0	113234,14	-192,86	100,00	
Потери тепловой энергии	Гкал	2368,14	2368	2368,14	2561,00	2368,14	-192,86	100,00	
% потерь к отпуску в сеть	%	2,09	2,54	2,09	2,26	2,09	-0,17	100,00	
% к произведенной	%	2,02	2,45	2,02	2,17	2,02	-0,15	100,00	
Удельный расход условного топлива на произведенную тепловую энергию	кг.ут/Гкал	157,54	157,54	157,54	157,54	157,54	0,00	100,00	
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	кг.ут/Гкал	19609,3	22000,0	18996,78	19123,06	19098,48			
Протяженность тепловых сетей (в 2-труб. исчислении), в том числе:									
отопление		927,50	927,50	927,50	927,50	927,50	0,00	100,00	
ГВС		2001,00	2001,00	2001,00	2001,00	2001,00	0,00	100,00	
Полезный отпуск, в том числе	Гкал	110866,00	90832,00	110866,00	110866,00	110866,00	0,00	100,00	
Энергии всего:									
в т. ч: жилищным организациям		59868,00	52972,00	59868,00	59868,00	59868,00	0,00	100,00	
бюджетным организациям		7217,00	5494,00	7217,00	7217,00	7217,00	0,00	100,00	
прочим потребителям		12195,00	15938,00	12195,00	12195,00	12195,00	0,00	100,00	
собственное производство		31586,00	16428,00	31586,00	31586,00	31586,00	0,00	100,00	
Среднегодовой тариф	руб/Гкал	1325,43		1353,69			0,00	0,00	

период	01.01-30.06	01.07-31.12	2021
ПО	59867,64	50998,36	110866,00
тариф	1349,05	1450,75	1395,83
НВВ	80764,44	73986,08	154750,52
рост		107,54%	

Таблица № 73 Структура тарифа на производство и передачу тепловой энергии АО «ЦМК-Энерго»

№ п/п	Параметры расчета расходов	Ед. изм	Утвержде но в тарифе на 2018 год	Утвержде но в тарифе на 2019 год	Факт за 2019 год	Плановая НВВ для 2019г по фактическим значениям параметров расчета тарифов	Отклонения от фактических данных	Утвержде но на 2020 год	Предложен ие на 2021год	Принято УРТ на 2021 год	Отклоне ние	Рост к уровню 2020 года, в %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования(ИПЦ)	%	0,037	0,046	0,045	0,045		0,030	0,037	0,036	-0,001	
	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%	1	1	1	1		1	1	1	0	
	Индекс изменения количества активов (ИКА)		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0	
	количество УЕ, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности		13,6	13,6	14,61	14,61		13,6	470,71	470,71	0	
	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал	25,72	25,72	25,72	25,72		25,72				
	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)		0,75	0,75	0,75	0,75		0,75	0,75	0,75	0	
	Коэффициент индексации			1,03455		1,03455		1,019700				
I	ОПЕРАЦИОННЫЕ РАСХОДЫ											
	Расходы на приобретение сырья и материалов		731,85		787,43			841,06	841,06	841,06	0,00	
	Расходы на ремонт основных средств		1269,78		896,81			1387,24	956,97	956,97	-430,27	
	Расходы на оплату труда всего, в т.ч.		7887,21		19356,13			20674,48	8349,99	8349,99	-12324,49	
	расходы на оплату труда ОПП в Мичуринске	тыс.руб	4074,98		3894,82			4160,09	4156,08	4156,08	-4,01	
	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб/мес	21223,83		21062,19			22492,33	22475,04	22475,04	-17,29	
	среднегодовая численность основного производственного персонала в отопительный период, относимого на регулируемый вид деятельности	ед	16,00		15,41			15,41	15,41	15,41	0,00	
	расходы на оплату труда ремонтного персонала	тыс.руб	0,00		0,0			0,00	0,00	0,00	0,00	
	расходы на оплату труда общепроизводственного персонала		2644,35		3029,40			28536,85	28506,28	28506,28	-30,57	

численность общепроизводственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед	8,50	9,45			9,45	8,50	-0,95	
расходы на оплату труда АУП г. Мичуринска		1167,88	2274,35			2429,26	1286,26	-1143,00	
среднемесячная оплата труда АУП		45907,23	47382,42			50609,53	50560,73	-48,80	
численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед	2,12	4,00			4,00	2,12	-1,88	
расходы на оплату труда центрального офиса г. Москва		0,00	10157,55			10849,39	0,00	-10849,39	
среднемесячная оплата труда	руб/мес	0,00	41904,10			44758,19	0,00	-44758,19	
среднегодовая численность, относимого на регулируемый вид деятельности	ед	0,00	20,20			20,20	0,00	-20,20	
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями всего, в том числе:	тыс.руб	406,54	425,76			1405,02	822,65	-582,37	
техобслуживание и ремонт газового оборудования ООО «Газпром газораспределение Тамбов»			145,08			167,24	167,24	0,00	
поверка технического состояния дымовых и вентиляционных каналов котельных ТОО «ВДПО»	тыс.руб		16,32			17,43	17,43	0,00	
проведение аварийно-спасательных работ ООО «РЕГИОН-ЗАЩИТА»	тыс.руб		50,88			52,76	52,76	0,00	
режимно-наладочные испытания котлов			0,00			879,48	351,79	-527,69	
поверка теплового счетчика ТЭСМА			174,39			191,72	191,72	0,00	
Поверка КИП			39,09			96,39	41,71	-54,68	
Расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с организациями, вкл. расходы на оплату услуг связи, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг всего, в т.ч.		1006,83	2653,20			2977,48	941,22	-2036,27	
расходы на оплату услуг связи		283,07	508,66			543,30	148,92	-394,38	
расходы на оплату вневедомственной охраны (охрана котельных)		144,00	144,00			149,33	149,33	0,00	
расходы на оплату коммунальных услуг		56,66	802,34			856,98	139,04	-717,94	
расходы на оплату нотариальных, юридических, информационных, аудиторских, консультационных услуг		366,88	934,18			1095,87	317,23	-778,64	
расходы на оплату других работ и услуг, в т.ч.	тыс.руб	156,22	264,02			332,00	186,70	-145,30	
поставка бензина, пропана, кислорода	тыс.руб		125,37			133,91	133,91	0,00	
доставка квитанций ФГУП «Почта России»			89,19			95,26	0,00	-95,26	

услуги по заправке картриджей для распечатки квитанций	тыс. руб			2,71				2,89	2,89	0,00	
мед.осмотр	тыс.руб			4,56				4,87	4,87	0,00	
техобслуживание УАЗа	тыс.руб			42,20				95,07	45,03	-50,04	
Расходы на служебные командировки	тыс.руб	378,90		318,55				340,24	340,24	0,00	
Расходы на обучение персонала	тыс.руб	24,35		54,99				58,74	58,74	0,00	
Лизинговый платеж	тыс.руб	0,00		0,00				0,00	0,00	0,00	
Арендная плата (непроизводственные объекты) (аренда центральный офиса г. Москва)	тыс.руб	336,00		9600,00				9600,00	1075,11	-8524,89	
Другие расходы всего, в т.ч.	тыс.руб	1363,58		1349,12				810,51	595,87	-214,64	
услуги банка	тыс.руб	1004,91		1112,19				342,90	342,90	0,00	
расходы на канцелярские товары	тыс.руб	79,79		148,81				158,95	158,95	0,00	
расходы на ОТ и ТБ	тыс.руб	281,88		88,12				308,66	94,03	214,63	
Итого операционных расходов	тыс.руб	13405,04	13881,46	35441,98	138681,18	-21573,80	14154,92	38094,78	13981,85	-24112,93	98,78
II Неподконтрольные расходы											
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00		
Арендная плата всего в том числе:	тыс.руб	781,78	1247,22	545,77	223,09	-322,68	569,44	924,76	237,69	-687,07	41,74
-арендная плата за нежилые помещения		0,00	0,00	322,68	0,00	-322,68	0,00	334,62	0,00	-334,62	
-арендная плата за земельные участки		62,06	47,22	12,13	12,13	0,00	12,49	12,58	12,58	0,00	100,72
- арендная плата за автотранспорт		719,72	1200,0	210,96	210,96	0,00	556,95	577,56	225,11	-352,45	40,42
3 Концессионная плата											
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в т ч:	тыс.руб	4218,15	4635,77	4752,49	4632,49	-120,00	4318,73	3990,39	3990,39	0,00	92,40
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб	10,00	26,17	11,40	11,40	0,00	26,96	27,96	27,96	0,00	103,71
расходы на обязательное страхование	тыс.руб	55,44	4,14	11,52	11,52	0,00	11,86	12,40	12,40	0,00	104,55
иные расходы		4152,71	4605,46	4729,27	4609,57	-120	4279,91	3950,03	3950,03	0,00	92,29
-налог на имущество		4152,71	4605,46	4605,46	4605,46	0,00	4275,42	3945,37	3945,37	0,00	92,28
- транспортный налог		0,00	0,00	4,11	4,11	0,00	4,49	4,66	4,66	0,00	103,79

-госпошлины		0,00	0,00	120,00	0,00	-120,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Отчисления на социальные нужды, в т.числе:	тыс.руб	2381,94	2491,51	5626,10	2408,29	-3217,89	2566,25	6243,69	2521,70	-3721,79	98,26
Расходы по сомнительным долгам		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб	10833,51	10833,51	15070,41	10869,51	-4200,90	10855,70	15038,14	10869,51	-4168,63	99,85
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс.руб	0,00	0,00	81,47	81,47	0,00	32,00	89,12	25,53	-63,59	79,78
Расходы концессионера на осуществление государственного кадастрового учета	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Неучтенные экономически обоснованные расходы	тыс.руб	0,00	0,00	30092,61	0,00	-30092,61	0,00	645,46	645,46	0,00	
ИТОГО	тыс.руб	18215,38	19208,01	56168,85	18214,77	-37954,08	18,372,12	26931,56	18290,28	-8641,28	99,55
Налог на прибыль		533,69	66,23	0,00	0,00	0,00	68,70	1474,40	68,69	-1405,71	99,99
Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III ПРИБЫЛЬ											
Нормативный уровень прибыли	%	0,50	0,50	0,0		0,0	0,50	4,10	0,50	-3,60	100,0
Нормативная прибыль всего в т.ч.		330,50	331,16	0,00	0,00	0,00	343,51	7371,99	343,47	-7028,52	99,99
- Расходы на кап. вложения (инвестиции)	тыс.руб			0,00	0,00	0,00		7371,99	0,00	-7371,99	
- Расходы на погашение и обслуживание заемных средств в рамках инвестпрограммы	тыс.руб			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
- Расходы на выплаты, предусмотренные коллективным договором, не учит. при определении налоговой базы налога на прибыль в соответствии с налоговым кодексом	тыс.руб			0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	
Предпринимательская прибыль	тыс.руб	1804,27	1892,29	0,00	1892,29	1892,29	1886,29	6758,99	1882,05	-4876,94	99,78
Выпадающие доходы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Итого		2134,77	2223,45	0,00	1892,29	1892,29	2229,80	14130,98	2225,52	-11905,46	99,81
IV РАСХОДЫ НА ПРИОБРЕТЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, ХОЛОДНОЙ ВОДЫ И ТЕПЛОНОСИТЕЛЯ											
Расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс.руб	4393,67	4681,78	5736,11	4512,57	-1223,54	5122,99	6542,87	5274,21	-1268,66	102,95
Тариф на энергию	руб/Квтч	5,7	6,07	6,30	6,30	0,00	6,64	6,97	6,97	0,00	104,97

	Объем энергии	тыс.Квт/ч	770	771,54	910,15	716,28	-193,87	771,54	938,45	756,70	-181,75	98,08
	Расходы на холодную воду	тыс.руб	71,31	74,61	40,87	67,95	27,08	75,75	94,62	94,61	-0,01	124,89
	цена	тыс.руб	16,72	17,47	17,20	17,20	0,00	17,74	18,44	18,44	0,00	103,95
	объем	тыс.м ³	4,27	4,27	2,38	3,95	1,57	4,27	5,13	5,13	0,00	120,15
	Расходы на теплоноситель	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на стоки	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	цена	руб/м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	объем	тыс.м ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Расходы на топливо	руб/тыс.м ³	28210,45	26492,96	25241,52	24595,06	-646,06	27014,77	27617,93	27392,30	-225,63	101,40
	цена	тыс.м ³	5979,81	5612,74	5970,91	5612,61	-358,30	5723,29	5963,54	5914,82	-48,72	103,35
	объем		4717,62	4720,15	4227,42	4382,11	154,69	4720,15	4631,13	4631,13	0,00	98,11
	Расходы по созданию запасов топлива	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Итого расходов по приобретению ЭР	тыс.руб	32675,43	31249,35	31018,50	29175,57	-1842,93	32213,51	34255,42	32761,12	-1494,30	101,70
	Итого НВВ	тыс.руб	66964,31	66628,50	122629,33	63150,81	-59478,52	67039,05	114887,1	67327,46	-47559,68	100,43
V	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс.руб	0,00	1735,45	0,00	1735,45	1735,45	0,00	0,00	0,00	0,00	
VI	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов (по результатам (i-2)-го года)	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1645,76	63515,91	1349,23	-62166,68	0,82
VII	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
VIII	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвест программы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
IX	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
X	Всего НВВ:	тыс.руб	66964,31	68363,95	122629,33	64886,26	-57743,07	68684,81	178403,05	68676,69	-109726,36	99,99
	Доходы товарная выручка за (i-2)год	тыс.руб	66964,31	68363,95	63163,63	63163,63	0,00					
	Произведенная тепловая энергия		35405,01	35424,03	32887,06	32887,06	0,00	35424,03	34750,65	34742,98	-7,67	98,08

Энергии всего:											
В т. ч работающих на :											
газовом топливе		35405,01	35424,03	32887,06	32887,06		35424,03	34750,65	34742,98	-7,67	
Собственные нужды котельной		881,58	885,60	822,18	822,18		885,60	868,77	868,59	-0,18	98,08
Получено со стороны		0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
Опуск в сеть	Гкал	34523,43	34538,43	32064,88	32064,88		34538,43	33881,8	33874,39	-7,49%	98,08
Потери тепловой энергии	Гкал	2204,21	2204,21	2333,55	2333,55		2404,21	2931,37	2923,88	-7,49%	121,62
% потерь к отпуску в сеть	%	6,96%	6,96%	7,28%	7,28%		6,96%	8,54%	8,63%	0,00	124,00
% к произведенной	%	6,79%	6,79%	4,10%	4,10%		6,79%	8,33%	8,42%	0,00	124,00
Удельный расход условного топлива на произведенную тепловую энергию	кг.у.т./Гкал	150,38	150,38	150,37	150,38		150,38	15,40	15,40	0,00	100,01
Расход условного топлива на отпущенную тепловую энергию	т.у.т	5324,21	5327,07	4945,23	4945,56		5327,07	5226,59	5226,56	-0,03	98,11
Протяженность тепловых сетей, в том числе:	м	7337,20	7337,20	7356,40	7356,40		5327,20	7356,40	7356,40	0,00	102,26
отопление	м	7337,20	7337,20	7356,40	7356,40		5327,20	7356,40	7356,40	0,00	102,26
ГВС	м	0,00	0,00	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	
Полезный отпуск, в том числе	Гкал	32119,22	32134,22	29731,34	29731,34	0,00	32134,22	30950,51	30950,51	0,00	96,32
Энергии всего:											
в т.ч. : жилищным организациям (население)		28585,67	27437,96	25721,46	25721,46		27414,53	26224,97	26224,97	0,00	95,66
бюджетным организациям		0,00	2684,20	2752,42	2752,42		3095,97	3078,26	3078,26	0,00	99,43
прочим потребителям		3533,55	2012,06	1185,16	1185,16		1559,67	1583,22	1583,22	0,00	101,51
собственное производство		0,00	0,00	72,30	72,30		64,05	63,77	63,77	0,00	99,56
Среднегодовой тариф, без НДС		2084,87	2127,45	4124,58	2182,42		2137,43	5764,14	2218,92	-3545,22	

Таблица № 74 Структура тарифа на производство и передачу тепловой энергии ФГБУ «ЦЖКУ» Министерства обороны России

№ п/п	Показатели	Единица измерения	Факт 2019г	Ожидаемое 2020г	Утверждено на 2020г	период регулирования 2021г	Предложение УРТ на 2021г
-------	------------	-------------------	------------	-----------------	---------------------	----------------------------	--------------------------

1	Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), всего	тыс.руб	13618,96	15069,69	21 126,11	16 081,0	12 0947,38
	В том числе:						
1.1	- расходы на сырье и материалы	тыс.руб	2,68	0,76	0,0	2,86	1,21
	В том числе:						
1.1.2	сульфоуголь	тыс.руб	2,68	0,76	0,0	2,86	1,21
	цена	руб	7 436,33	7 659,42		7 942,82	7 935,16
	объем	тн.	0,36	0,36		0,36	0,15
1.1.5	стоимость материалов, в том числе: используемых на ремонт выполненный хозспособом	тыс.руб	7,59	971,39	4 636,4		
1.1.5.1	текущий ремонт	тыс.руб	7,59	918,33	4 636,4	952,31	
1.1.5.2	материалы на ТО	тыс.руб		53,06		55,03	
1.2	- расходы на топливо	тыс.руб	5 705,37	6 069,69	9 983,79	6 251,78	6 003,52
	В том числе:						
1.2.1	природный газ	тыс.руб	5 705,37	6 069,69	9 983,79	6 251,78	6 003,52
	цена	руб	5 828,12	6 002,96	5 721,54	6 183,05	5 904,47
	объем	тыс.куб.м.	978,94	1 011,12	1 744,95	1 011,12	1 016,78
1.3.	- расходы на прочие покупаемые энергетические ресурсы	тыс.руб	2 389,60	2 327,80	2 183,64	2 423,24	2 306,17
	в том числе:						
1.3.1	электроэнергия	тыс.руб	2 389,60	2 327,80	2 183,64	2 423,24	2 306,17
	энергия НН (0,4 КВ и ниже)	тыс.руб	2 389,60	2 327,80	2 183,64	2 423,24	2 306,17
	тариф на энергию	руб./кВт*ч	6,34	6,65	6,40	6,92	6,76
	объем электроэнергии	кВт*ч	376 855,00	350 295,50	341 193,57	350 295,50	341 230,00
1.4	- расходы на холодную воду	тыс.руб	351,64	362,19	10,77	375,60	17,69
	тариф	руб./м ³	21,93	22,58	20,72	23,42	21,55
	объем	м ³	16 038,00	16 038,00	520,02	16 038,00	820,96

1.5	- амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс.руб					
1.6	- оплата труда	тыс.руб	3 113,66	3 259,01	3 012,77	3 389,37	2 874,57
	в том числе:						
1.6.1.	расходы на оплату труда ОПП	тыс.руб	1 713,50	1 782,04	2 357,34	1 853,32	1 853,32
	среднемесячная оплата труда основных производственных рабочих	руб./мес.	14 279,19	14 850,36	15 111,14	15 444,37	15 444,37
	численность основного производственного персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	10	10	13	10	10
1.6.3	расходы на оплату труда ЦП	тыс.руб	67,29	69,98	434,68	72,78	72,13
		руб./мес.	16 841,03	17 514,67	20 236,51	18 215,26	18 215,26
	численность цехового персонала, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	0,33	0,33	1,79	0,33	0,33
1.6.4	расходы на оплату труда АУП	тыс.руб	1 352,87	1 406,98	220,75	1 463,26	949,11
	среднемесячная оплата труда АУП	руб./мес.	34 000,00	35 360,00	22 995,20	36 774,40	23 823,03
	численность АУП, относимого на регулируемый вид деятельности	ед.	3,32	3,32	0,80	3,32	3,32
1.7	- отчисления на социальные нужды	тыс.руб	946,37	984,22	844,36	1 023,59	868,12
	в том числе:						
1.7.1	отчисления на социальные нужды ОПП	тыс.руб	517,48	538,18	646,42	559,70	559,70
1.7.3	отчисления на социальные нужды ЦП	тыс.руб	20,32	21,13	131,27	21,98	21,78
1.7.4	отчисления на социальные нужды АУП	тыс.руб	408,57	424,91	66,67	441,91	286,63
1.8	- ремонт основных средств, выполняемый подрядным способом	тыс.руб					
1.9	- расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулирующую деятельность (стоки)	тыс.руб	59,17	60,95		63,20	12,62
1.10	- расходы на выполнение работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями или индивидуальными предпринимателями	тыс.руб	413,50	400,00	0,00	414,80	413,50
	ТО газового оборудования (ООО «Вектор»)	тыс.руб	413,50	400,00	0,00	414,80	413,50
1.11	- расходы на оплату иных работ и услуг, выполняемых по договорам с	тыс.руб	26,36	27,15		244,33	48,87

	организациями, включая расходы на оплату услуг связи, вневедомственной охраны, коммунальных услуг, юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг						
	в том числе:						
	-расходы на охрану труда	тыс.руб	26,36	27,15		244,33	48,87
1.13.	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс.руб					
1.14	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс.руб					
1.15	- расходы на охрану труда	тыс.руб					
1.16.	- расходы на обучение персонала	тыс.руб					
1.17	- расходы на страхование производственных объектов, учитываемые при определении налоговой базы по налогу на прибыль	тыс.руб	16,50	16,50		17,11	16,50
1.18	- другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции	тыс.руб	566,64	588,04	545,39	867,79	384,63
	в том числе:						
	экология					62,50	62,50
	промбезопасность					195,50	195,50
	пожарная безопасность			4,50		4,67	4,67
	цеховые (без Фот и отчислений)		382,41	393,89	454,39	408,46	81,69
	общехозяйственные (без ФОТ и отчислений)		184,12	189,65		196,66	196,66
	- налог на имущество организаций	тыс.руб					
II	Внерезидентные расходы, всего	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
III	Расходы, не учитываемые в целях налогообложения, всего	тыс.руб	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
	в том числе:						
	Прибыль	тыс.руб		450,00		491,96	
	- прочие расходы	тыс.руб					