



## ГОРОДСКОЙ ОКРУГ КРАСНОГОРСК МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

Утверждена  
Распоряжением Министерства  
жилищно- коммунального хозяйства  
Московской области  
от «\_\_» \_\_\_\_\_ 2017г. №\_\_

### Схема теплоснабжения городского округа Красногорск Московской области на период до 2033г.

Сведений, составляющих государственную тайну в соответствии с Указом Президента Российской Федерации от 30.11.1995 № 1203 «Об утверждении перечня сведений, отнесенных к государственной тайне», не содержится.

#### Утверждаемая часть

Врио первого заместителя  
главы администрации  
по жилищно-коммунальному хозяйству

Разработчик:



ГРУППА КОМПАНИЙ

**РусЭнергоСервис**

[www.rosenservis.ru](http://www.rosenservis.ru)

Генеральный директор



подпись

/Астреинов И.В./

подпись

/ Дудаев В.С./

2017 г.  
г.Москва

РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ  
МОСКОВСКАЯ ОБЛАСТЬ  
Публичное акционерное общество  
КРАСНОГОРСКАЯ ТЕПЛОСЕТЬ

Жуковского ул., д. 9, Красногорск, 143402  
тел.: +7 (495) 562-02-96

e-mail: pr@kr-teplo.ru

ОГРН 1025002864457

ИНН/КПП 502404749А/502401001

18.10.2018 № 916/02

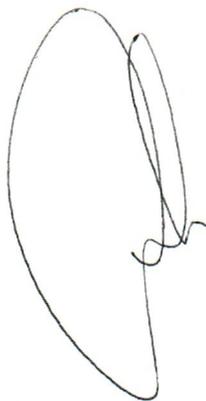
На № 408/331 от 15.10.2018г.

Начальнику управления ЖКХ  
администрации городского  
округа Красногорск  
И.В. Астрединову

Уважаемый Игорь Викторович!

В ответ на Ваше письмо от 15.10.2018г. № 408/331 по вопросу согласования обосновывающих материалов и электронной модели схемы теплоснабжения городского округа Красногорск, ПАО «Красногорская теплосеть» сообщает, что рассмотрев представленные материалы, замечаний не выявлено.

Генеральный директор



Д.В. Левин

получено на факс 19.10.18  
отдел учета  
Левин

## Оглавление

1. Показатели перспективного спроса на тепловую (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения .....	6
1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления.....	6
1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе.....	25
1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе .....	41
2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей .....	41
2.1 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии .....	41
2.2 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии.....	64
2.3 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии .....	108
2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе .....	109
2.5 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии .....	149
2.6 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии.....	153
2.7 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии .....	161
2.8 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям .....	165

2.9 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей .....	168
2.10 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения .....	169
2.11 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения .....	172
3.Перспективные балансы теплоносителя .....	179
3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками.....	179
3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения .....	179
4.Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии .....	208
4.1Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях .....	208
4.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии .....	211
4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения ....	231
4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно.....	232
4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа.....	232
4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой	

и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода.....	233
4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе.....	233
4.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения .....	233
4.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей .....	233
5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей .....	236
5.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов) .....	236
5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку.....	236
5.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения .....	334
5.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных .....	334
5.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения .....	334

6. Перспективные топливные балансы .....	335
7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение .....	435
7.1 Обоснование объемов инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии по каждому мероприятию.....	435
7.2. Предложение по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов.....	459
7.3. Предложение по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем потребителей тепловой энергии в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения .....	590
8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации .....	590
9. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии .....	592
10. Решения по бесхозным тепловым сетям .....	592

# **1. Показатели перспективного спроса на тепловую (мощность) и теплоноситель в установленных границах территории поселения**

## **1.1 Площадь строительных фондов и приросты площади строительных фондов по расчетным элементам территориального деления**

В границах городского округа Красногорск выделены следующие функциональные зоны:

### **1. Зоны жилого назначения.**

Зоны сформированы несколькими типами жилой застройки и включают многоквартирную и индивидуальную жилую застройку

### **2. Зоны общественно-делового назначения**

Предназначены для размещения объектов культуры, образования, торговли, здравоохранения, бытового обслуживания и административных и общественно-деловых учреждений, центров деловой и финансовой активности, объектов специализированного обслуживания и других сооружений.

### **3. Зоны производственного и коммунального назначения**

В этих зонах размещаются объекты производственно-хозяйственного комплекса: промышленных и складских объектов, производственных объектов с различными уровнями воздействия на окружающую среду, объектов коммунального хозяйства.

### **4. Зона инженерной инфраструктуры**

Зона размещения существующих и планируемых объектов инженерного обслуживания: объектов водоснабжения, водоотведения, тепло-, газо- и электроснабжения и связи.

### **5. Зона транспортной инфраструктуры**

Зона включает в себя улицы и автомобильные дороги в границе сельского поселения, автостоянки, объекты транспортного обслуживания.

### **6. Зоны рекреационного назначения**

Зоны формируют озеленённые территории общего пользования, территории лесопарков, территории лесного фонда, территории объектов спортивного и рекреационного назначения.

#### 7. Зоны специального назначения

Зоны сформированы территориями мест погребений и захоронений (кладбищами) и территориями объектов обработки, утилизации, обезвреживания, размещения твердых коммунальных отходов

#### 8. Зоны сельскохозяйственного назначения

К зоне отнесены земли сельскохозяйственного использования, сельскохозяйственные производственные центры, крестьянско-фермерские хозяйства, территории садоводческих и дачных объединений.

В таблице 1.1.1 представлен перечень теплоснабжающих организаций.

Таблица 1.1.1 – Перечень теплоснабжающих организаций

№	Наименование теплоснабжающей организации	Адрес теплоснабжающей организации
1	ПАО "Красногорская теплосеть"	Московская область, г.Красногорск, ул. Жуковского, д. 9
2	ЗАО "Никольское"	Московская область, г.Красногорск, ул.Ткацкой фабрики, д. 9
3	ЗАО "Бецема"	Московская область, г. Красногорск, Ильинское ш., 2-й км.
4	ЗАО "ГТС"	Московская область, г. Красногорск, мкр. Павшинская Пойма
5	ООО "Котельная-Павшино"	Московская область, г. Красногорск, Красногорский бульвар, 4 с. 1
6	ПАО «КМЗ»	Московская область, г. Красногорск, ул. Речная, д. 8
7	АО "НАТЭК Инвест-Энерго"	Московская область, г. Красногорск, б-р Строителей, д. 2
8	ООО "Проектстройальянс", (собственник ООО "Блиц-Транс")	Московская область, г. Красногорск, ул. Центральная, д. 3А, сооружение 1
9	ООО "Теплоэнергосбыт"	Московская область, г. Красногорск, Ильинское шоссе, д.16, корп.1
10	ООО "Эталон-Инвест"	Московская область, г. Красногорск, мкр. «Изумр. Холмы»
11	ОАО "РЖД"	Московская область, г.о. Красногорск, п. Нахабино, ул. Красноармейская, д.1
12	ООО "НИГО-М"	Московская область, г.о. Красногорск, п.Отрадное, ООО "Контур клуб "Отрадное"
13	ООО "ТЭСИС"	Московская область, г.о.Красногорск, ул.Школьная, д.9
14	ООО "ТермоТрон"	Московская область, Ленинский район, п. Новодрожжино, Тепличный комбинат, литера 4В
15	ООО "Маркет Трейд Центр"	Московская область, г.о. Красногорск, д. Путилково, 71 км МКАД, стр. 16 «А»
16	ООО «КАПО М»	Московская область, г.о. Красногорск, д. Путилково
17	ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	Московская область, г.о. Красногорск, пос. д/х Жуковка, «Жуковка-2», д. 46
18	ООО "Даном"	Московская область, г.о. Красногорск, с. Дмитровское
19	ОАО «Энерго-коммунальный	Московская область, г.о. Красногорск, п. Мечниково

№	Наименование теплоснабжающей организации	Адрес теплоснабжающей организации
	комплекс»	
20	ООО "Теплосервис-М"	Московская область, г. Балашиха, ул.Звездная, д.7
21	Московская городская онкологическая больница (МГОб) № 62	Московская область, г.о. Красногорск, поселок Истра, 27
22	ЗАО «Новая Усадьба»	Московская область, г.о. Красногорск, д. Глухово
23	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	г. Москва Хорошевское шоссе д. 32 стр. 3
24	Предприятие №7 ООО "ТСК Мосэнерго"	г. Москва, Лермонтовский проспект, д.147, стр. 1
25	ООО "ЭТС"	Московская обл., Красногорский р-он, п/о Путилково, 69 км. МКАД, стр.17

Централизованным теплоснабжением обеспечены многоквартирные дома, общественные организации и предприятия.

Теплоснабжение малоэтажной жилой застройки усадебного типа носит локальный характер – от индивидуальных тепловых установок.

Базовый уровень потребления тепловой энергии на цели теплоснабжения представлен в таблице 1.1.2.

Таблица 1.1.2–Базовый уровень потребления тепловой энергии

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
1	Котельная №1*	ПАО «Красногорская теплосеть»	16,432	0,400	2,854	7,410	0,000	19,686
2	Котельная №2*	ПАО «Красногорская теплосеть»	44,246	14,072	9,054	21,720	0,000	67,372
3	Котельная №4*	ПАО «Красногорская теплосеть»	4,045	0,000	0,566	1,670	0,000	5,715
4	Котельная №5*	ПАО «Красногорская теплосеть»	4,297	0,000	0,754	2,330	0,359	6,986
5	Котельная №6*	ПАО «Красногорская теплосеть»	4,952	0,636	0,608	1,900	0,000	7,488
6	Котельная №7*	ПАО «Красногорская теплосеть»	54,351	5,838	12,122	29,040	0,000	72,311
7	Котельная №8*	ПАО "Красногорская теплосеть"	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127
8	Котельная №9*	ПАО «Красногорская теплосеть»	3,440	0,000	0,514	1,530	0,000	4,970
9	Котельная №10*	ПАО «Красногорская теплосеть»	10,648	2,983	2,141	5,950	0,000	15,772

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
10	Котельная №11*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,352	0,000	0,000	0,000	0,000	0,352
11	Котельная №12*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,644	0,187	0,446	1,350	0,000	2,181
12	Котельная №14*	ПАО «Красногорская теплосеть»	4,130	1,975	0,775	2,200	0,000	8,305
13	Котельная №15*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,322	0,000	0,014	0,060	0,000	0,382
14	Котельная №16*	ПАО «Красногорская теплосеть»	7,038	0,772	0,861	2,570	0,194	8,865
15	Котельная №17*	ПАО «Красногорская теплосеть»	6,922	0,041	1,637	4,530	0,000	8,600
16	Котельная №18*	ПАО "Красногорская теплосеть"	9,762	1,022	0,713	2,120	0,000	11,497
17	Котельная №19*	ПАО «Красногорская теплосеть»	1,233	0,000	0,414	1,340	0,000	2,573
18	Котельная №20*	ПАО "Красногорская теплосеть"	3,698	0,000	0,511	1,550	0,561	5,809
19	Котельная №21*	ПАО "Красногорская теплосеть"	0,066	0,000	0,000	0,000	0,000	0,066
20	Котельная №23*	ПАО «Красногорская теплосеть»	6,563	0,292	1,425	3,980	0,000	8,280
21	Котельная №24*	ПАО «Красногорская теплосеть»	8,913	0,263	3,608	8,660	0,000	12,784
22	Котельная №25*	ПАО «Красногорская теплосеть»	7,959	1,055	2,306	6,170	0,000	11,320
23	Котельная №26*	ПАО «Красногорская теплосеть»	3,142	0,000	0,699	2,080	0,000	5,222
24	Котельная №27*	ПАО "Красногорская теплосеть"	1,461	0,032	0,091	0,350	0,000	1,843
25	Котельная №28*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,703	0,000	0,107	0,460	0,000	1,163
26	Котельная №29*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,073	0,000	0,007	0,036	0,000	0,109
27	Котельная №30*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,151	0,000	0,000	0,000	0,000	0,151
28	Котельная №31(электрическая)*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,051

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
29	Котельная №32*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,040	0,000	0,009	0,046	0,000	0,086
30	Котельная №33*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035
31	Котельная №34*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028
32	Котельная №35*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,036
33	Котельная №37*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,459	0,000	0,111	0,450	0,000	0,909
34	Котельная №38*	ПАО «Красногорская теплосеть»	6,415	2,467	0,529	1,150	0,000	9,411
35	Котельная №39*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041
36	Котельная №40*	ПАО «Красногорская теплосеть»	13,885	2,168	1,821	4,730	0,000	17,874
37	Котельная №41*	ПАО «Красногорская теплосеть»	2,623	0,000	0,336	1,060	0,000	3,683
38	Котельная №50*	ПАО «Красногорская теплосеть»	2,409	0,000	0,490	1,300	0,000	3,709
39	Котельная №53*	ПАО «Красногорская теплосеть»	27,180	0,000	4,873	12,670	0,000	32,053
40	Котельная №54*	ПАО «Красногорская теплосеть»	32,800	0,000	4,900	11,760	0,000	37,700
41	Котельная №55*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,840	0,000	0,570	0,150	0,000	1,410
42	Котельная №56*	ПАО «Красногорская теплосеть»	13,150	0,000	2,854	7,420	0,000	16,004
43	Котельная №57*	ПАО «Красногорская теплосеть»	3,980	0,000	0,892	2,650	0,000	6,630
44	Котельная №58*	ПАО «Красногорская теплосеть»	1,290	0,000	0,830	0,160	0,000	2,120
45	Котельная ЗАО «Никольское»	ЗАО «Никольское»	3,295	0,359	-	0,183	0,000	3,837
46	Котельная ЗАО «Бецема»*, **	ЗАО «Бецема»	13,115	0,589	2,040	2,442	0,000	15,744
47	Котельная ЗАО «ГТС»	ЗАО «ГТС»	24,35	3,249	-	18,926	0,000	46,525
48	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	ООО «Котельная-Павшино»	106,3	10,100	-	64,400	0,000	180,800
49	Котельная ПАО «КМЗ»*, **	ПАО «КМЗ»	21,315	0,636	1,669	2,003	0,000	23,620

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
50	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	-	-	-	-	0,000	23,018
51	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	-	-	-	-	0,000	15,647
52	Котельная ООО «Эталон-Инвест»	ООО «Эталон-Инвест»	13,235	3,223	-	8,976	0,000	25,434
53	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	9,3331	1,968	-	0,8765	0,000	12,1776
54	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	12,318	1,891	-	2,117	0,000	16,326
55	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	-	-	-	-	0,000	50,978
56	Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	ООО "Теплоэнергосбыт"	15,3411	1,664	-	9,0138	0,000	26,0189
57	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	4,454	0,000	-	0,495	0,000	4,949
58	Котельная ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	5,545	0,000	-	0,616	0,000	6,161
59	Котельная ООО «КАПО М»	ООО «КАПО М»	6,740	0,000	-	1,490	0,000	8,230
60	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	2,470	0,000	-	2,200	0,000	4,670
61	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	1,301	0,000	0,017	0,034	0,000	1,335
62	Котельная ОАО «Биомед»	ОАО «Энергокоммунальный комплекс»	7,917	1,147	-	0,129	0,000	9,193
63	Котельная пансионата «Петрово-Дальнее»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"»	2,252	0,000	-	0,45	0,000	2,702
64	Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"»	5,02	0,000	-	1,252	0,000	6,272
65	Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого»	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	11,936	7,187	-	8,988	0,000	28,111
66	Котельная МГОБ № 62	МГОБ № 62	5,958	1,550	-	2,696	0,000	10,204
67	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	6,043	0,000	-	2,008	0,000	8,051
68	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	14,412	0,194	-	4,866	0,000	19,472
69	КТС "Отрадное"	Предприятие №7 ООО "ТСК Мосэнерго"	0,858	2,090	-	0,329	0,224	3,500

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
70	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	-	-	-	-	-	3,050

\*-потери на балансе абонентов разбиты пропорционально нагрузкам на отопление и вентиляцию и учтены в данных нагрузках;

\*\*-без учета нагрузок собственных абонентов.

В декабре 2018 года что новым собственником котельной ООО «КАПО М» станет ООО «Самолет-Путилково», при этом эксплуатацией источника теплоснабжения будет заниматься теплоснабжающая организация ООО «Самолет Энерго». Далее по тексту – «Котельная ООО «Самолет-Путилково». В 4 квартале 2020 года планируется вывод существующей котельной из эксплуатации, а вместо нее планируется ввод новой котельной ООО «Самолет Энерго» установленной теплопроизводительностью 147 Гкал/ч. Источником финансирования объекта будет плата за технологическое присоединение.

На момент разработки схемы ведется активная застройка жилищного и общественно-делового назначения. Так же практикуется ликвидация ветхого и аварийного жилья с последующей застройкой данных территорий. Прогнозы прироста строительных фондов представлены в таблице 1.1.3.

Таблица 1.1.3 – Характеристики планируемого размещения объектов капитального строительства

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
1	Многофункциональный деловой центр, расположенный вблизи развязки а/д "Балтия" и А-106 "Ильинское шоссе"	0,355	0,688	0,148	1,191	Котельная №16	Котельная №38	2019
2	Многофункциональный торгово-развлекательный центр (г. Красногорск, ул. Ильинский тупик д.1)	-	-	-	1,3	Котельная №16	Котельная №38	2019
3	Многофункциональный жилой комплекс с сопутствующей инфраструктурой (г. Красногорск, ул. Ильинский тупик)	-	-	-	15,874	Котельная №38	Котельная №38	2020
4	Частный дом №13 (пос. Светлые Горы Красногорского района Московской области)	0,0258	-	0,0172	0,043	Котельная №27	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	2019
5	Дополнительная жилая секция со встроенными помещениями нежилого назначения к существующему жилому дому №10 (г. Красногорск ул. Мира, мкр. Опалиха)	0,253779	0,008965	0,196536	0,45928	Котельная №28	Котельная №28	2017
6	Объект по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Почтовая	-	-	-	1,178	Котельная №6	Котельная №10	2019
7	Автостоянка, по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная, между д. 37 и д.35 земельный участок с номером 50:11:0010302:3122	-	-	-	0,07	Котельная №2	Котельная №2	2020
8	Детский сад, по адресу: г. Красногорск, ул. Лесная	-	-	-	1,3	Котельная №2	Котельная №7	2018
9	Объект, по адресу: Московская область, Красногорский район, с.Петрово-Дальнее, ул.Колхозная за д.16а, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0050302:797	0,01	0,0002	0,0002	0,0104	Котельная №18	Котельная №18	2018

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
10	Объект, по адресу: Московская область, Красногорский район, п.Архангельское, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0050609:541	0,016	-	0,008	0,024	Котельная №40	Котельная №40	2019
11	Объект спорта (фитнес-центр и салон красоты), адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, п.Нахабино, ул.Институтская, у д.3А земельный участок - кадастровый номер 50:11:0030308:1964	-	-	-	0,021	Котельная №53	Котельная №53	2018
12	Объект обслуживания автотранспорта (автостоянка), по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, п.Нахабино, ул.Красноармейская, у д.63Б земельный участок - кадастровый номер 50:11:0030203:5449	-	-	-	0,003	Котельная №55	Котельная №55	2018
13	Объект обслуживания автотранспорта (стоянки), по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, п.Нахабино, ул.Панфилова, вблизи д.21 земельный участок - кадастровый номер 50:11:0030308:1969	-	-	-	0,003	Котельная №53	Котельная №53	2019
14	Здание медико-фармацевтического центра с помещениями торговли и оказания услуг, по адресу: г.Красногорск, вблизи платформы Красногорская	0,0734	0,0123	0,014	0,0997	Котельная №2	Котельная №2	2019
15	Здание магазина, по адресу: г.Красногорск, ул.Комсомольская, д.31	0,0669		0,0073	0,0742	Котельная №2	Котельная №2	2018
16	Торговый объект, по адресу: г.Красногорск, ул.Карбышева, напротив д.№17А	0,071	0,055	0,028	0,154	Котельная №7	Котельная №7	2019
17	Магазин товаров	0,08	0,362	0,097	0,539	Котельная №17	Котельная №17	2018

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	повседневного спроса, по адресу: г. Красногорск, на пересечении ул. Вилора Трифонова и Волоколамского шоссе							
18	«Дом быта», по адресу: МО, г.Красногорск, ул.Школьная, вблизи д.11	0,110	-	0,056	0,166	Котельная №1	Котельная №1	2019
19	Объект, по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, с. Петрово-Дальнее, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0050210:610	-	-	-	0,003	Котельная №18	Котельная №18	2019
20	Объект, по адресу: Московская обл., г.Красногорск, ул.Ленина, между домов №21а и №29, кадастровый номер 50:11:0010109:1638	-	-	-	0,15	Котельная №2	Котельная №2	2020
22	Объекта, по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, д. Путилково, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0020409:1215	-	-	-	0,007	ИИТ	ИИТ	2018
23	Пристройка для «МКУ «ЕДДС КМР» в г. Красногорске по ул. Ленина, д.4	0,0,050310	0,075852	0,014485	0,090337	Котельная №2	Котельная №2	2017
24	Группа жилых домов с гаражным комплексом и нежилыми помещениями в стилобатной части в мкр №5 по ул. Жуковского г. Красногорска.	1,819492	1,327183	0,8469	3,993575	Котельная №1	Котельная №1	2017
25	Детский сад на 340 мест по ул. Большая Комсомольская в г. Красногорске.	-	-	-	0,95	Котельная №2	Котельная №2	2017
26	Многоквартирный жилой дом по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Экспериментальная	0,527	0,301	0,705	1,533	Котельная №20	Котельная №20	2017
27	Многофункциональное здания МБОУ Образовательный центр «Созвездие» для обучающихся с ограниченными	0,36	0,77636	0,23222	1,36858	Котельная №2	Котельная №2	2019

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	возможностями здоровья по ул. Большая Комсомольская в г. Красногорске.							
28	Многофункционального Садового Центра по ул. Оранжевой в г. Красногорск	-	-	-	1	Котельная №7	Котельная №7	2019
29	Многофункциональный жилой комплекс с сопутствующей инфраструктурой на земельных участках 50:11:0010401:139; 50:11:0010401:140; 50:11:0010401:141; 50:11:0010401:142; 50:11:0010401:14 расположенных по ул. Ильинский тупик, г. Красногорска Московской области	-	-	-	15,874	Котельная №38	Котельная №38	2020
30	Частный жилой дом по ул. Красная Горка д.22 в г. Красногорске Московской области	-	-	-	0,070841	Котельная №2	Котельная №2	2019
31	Физкультурно-оздоровительный комплекс с искусственным льдом, по адресу: Московская область, г. Красногорск, мкр. №1	-	-	-	1,676	Котельная №7	Котельная №7	2019
32	Многоквартирный жилой дом – корп.4, 5 и 6 с подземной автостоянкой на 535 м/м, по адресу: квартал №1 микрорайона №10 «Брусчатый поселок» г. Красногорска Московской области	2,738	1,431	1,481	5,65	Котельная №7	Котельная №7	2019
33	Многоквартирный жилой дом – корп.3, по адресу: квартал №1 микрорайона №10 «Брусчатый поселок» г. Красногорска Московской области	0,792	0,157	0,351	1,3	Котельная №7	Котельная №2	2018
34	Поликлиника на 100 посещений в смену, по адресу: квартал №1 микрорайона №10 «Брусчатый поселок» г. Красногорска Московской области	0,239	0,091	0,074	0,404	Котельная №7	Котельная №2	2017
35	Здание, расположенное по адресу: г. Красногорск, ул. Циолковского, д.6	-	-	1,3	1,3	Котельная №2	Котельная №2	2017

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
36	Пристройка на 500 учащихся к зданию МОБ СОШ №15, расположенной на земельном участке по адресу: Московская обл., г. Красногорск, мкр.Чернево-2, Кадастровый номер: 50:11:0010204:156	-	-	-	1	Котельная №7	Котельная №7	2017
37	Автомобильный технический центр с объектом общественного питания, расположенного по адресу: городской округ Красногорск, с. Ильинское, земельный участок с кадастровым номером 50:11:0050406:429	0,0826	0,24	0,14	0,4626	Котельная №20	Котельная №20	2018
38	Проектируемый объект по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная, 37/2	0,177	0,124	0,206	0,507	Котельная №2	Котельная №2	2019
39	Здания МАУК КВК "Знаменское-Губайлово" (ул. Райцентр, д. №6, 7, 8, 9, 13)	0,484	0,242	0,054	0,78	Котельная №2	Котельная №2	2018
40	Проектируемые объекты по адресу: г. Красногорск, пос. МПС	-	-	-	12,555	Котельная №1	Котельная №1	2019
41	Корпус №31 (блок-секции 3,4) по адресу: г. Красногорск, мкр. Южный	1,31	-	0,933	2,243	Котельная №26	Котельная №26	2018
42	Спортивно-оздоровительный комплекс по адресу: г. Красногорск, ул. Новая Опалиха, д. 16	0,16	0,358	0,159	0,677	Котельная №4	Котельная №4	2018
43	Жилая застройка квартала №2 по адресу: г. Красногорск, мкр.№10 "Брусчатый поселок"	5,52	2,49	1,99	10	Котельная №2	Котельная №7	2020
44	Здание розничной торговли по адресу: г. Красногорск, ул. Вокзальная, напротив д. 11/1	0,0627	0,1133	0,0605	0,2365	Котельная №10	Котельная №10	2019
45	Торгово-досуговый центр, по адресу: г. Красногорск, ул. Ленина, д. 26а	0,0216	0,0045	0,005	0,0311	Котельная №7	Котельная №7	2019
46	Многофункциональный культурно-общественный центр по адресу: г. Красногорск, ул. Карбышева, напротив	-	-	-	1,000	Котельная №7	Котельная №7	2017

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	д.27 к.1							
47	Торговый центр по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная 8	0,132	0,033	0,0022	0,1672	Котельная №1	Котельная №1	2018
48	Административное здание по адресу: г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Ленина, между д.д. 41 и 37	0,153	0,162	0,029	0,344	Котельная №7	Котельная №7	2019
49	Успенский храм по адресу: Красногорский р-он, с. Петрово-Дальнее	-	-	-	0,034	Котельная №18	Котельная №18	2019
50	ФОК по адресу: г. Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных	0,1463	0,5367	0,576	1,259	Котельная №7	Котельная №7	2018
51	Объект бытового обслуживания населения по адресу: г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, вблизи д. 3	0,0271	-	0,000825	0,027925	Котельная №24	Котельная №24	2018
52	Водозаборный узел №9 по адресу: г. Красногорск, ул. Карбышева	0,094	0,035	-	0,129	Котельная №7	Котельная №7	2019
53	ООО "АТАК" по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная, 27А	-	-	-	0,231	Котельная №2	Котельная №2	2017
54	Магазин продовольственных товаров и кафе по адресу: г. Красногорск, ул. Карбышева, д. 23/1	0,0828	0,0558	-	0,1386	Котельная №7	Котельная №7	2017
55	Два жилых дома №7 и №8 в квартале №1 мкр. №10 "Брусчатый поселок" по адресу: г. Красногорск, ул. Народного ополчения, Центральный пр-д	1,342	0,264	0,572	2,178	Котельная №7	Котельная №7	2018
56	МБОУ СОШ №3 по адресу: г. Красногорск, ул. Кирова, д. 23	-	-	0,06	0,06	Котельная №7	Котельная №7	2017
57	Продовольственный магазин по адресу: г. Красногорск, ул. Заводская, д. 31	0,035	-	0,014	0,049	Котельная №38	Котельная №38	2019
58	Здание школы МБОУ СОШ №12	0,4	0,65	0,05	1,1	Котельная №38	Котельная №38	2017
59	Реконструируемый объект НЦБТ	0,51	2,407	0,08	2,997	Котельная №27	Перспективная	2019

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	ФМБА						котельная вместо ЦТП 1-27-3	
60	Очистные сооружения	0,044638	0,069241		0,12567	Котельная №27	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	2019
61	Частный жилой дом 3а	-	-	-	0,47803	Котельная №27	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	2019
62	Офисное здание по ул. Успенская	-	-	-	0,27	Котельная №25	Котельная №25	2017
63	КБО у дома №44 по ул. Ленина	-	-	-	0,41	Котельная №23	Котельная №23	2018
64	Комплекс жилых домов в Чернево-2	-	-	-	3,337036	Котельная №23	Котельная №25	2018
65	Стартовый жилой дом и детский сад (мкр. Бруски)	0,139	0,517	0,244	0,9	Котельная №7	Котельная №7	2018
66	Пристройка к дому №45 по ул. Ленина	0,037102	-	-	0,037102	Котельная №7	Котельная №7	2017
67	Здание ГИБДД по ул. Речная возле дома 25а	0,175	0,105	0,07	0,35	Котельная №7	Котельная №7	2020
68	Лечебно-диагностического центра по ул.50 лет Октября	0,0397	0,2233	0,1034	0,3664	Котельная №2	Котельная №2	2019
69	17-ти этажный жилой дом по Железнодорожному проезду	-	-	-	1,5793	Котельная №1	Котельная №1	2018
70	Физкультурно-оздоровительный комплекс в п. Архангельское	0,1437	0,4526	0,597	1,193	Котельная №40	Котельная №40	2019
71	Склад по ул. Центральная 68А	-	-	-	0,2	Котельная №39	Котельная №39	2020
72	Жилая застройка с объектами социальной структуры в коммунальной зоне Красногорск-Митино 50:11:0010104:316	6,489	0,651	4,983	12,123	Система теплоснабжения ПАО «МОЭК»	Система теплоснабжения ПАО «МОЭК»	2020
73	Реставрируемые объекты музея-усадьбы Архангельское	0,023	0,274	0,235	0,532	Котельная №40	Котельная №40	2020
74	Очистные сооружения ливневых стоков в Ильинском-Усове	0,039	0,198	-	0,237	Котельная №20	Котельная №20	2020
75	Очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков в Ильинском-Усове	0,06	0,731	-	0,791	Котельная №20	Котельная №20	2020
76	Лыжно-биатлонный комплекс по ул.	-	-	-	0,958	Котельная №7	Котельная №7	2020

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	Речная 31 стр.1							
77	Производственное здание свыше 5 тыс. кв.м. вблизи п. Нахабино. кад. № участка: 50:11:0030307:288; 50:11:0030307:290; 50:11:0030307:282	-	-	-	0,100	Котельная №54	Котельная №54	2019
78	Здание производственно-административно-складского назначения. по адресу: Красногорский р-н. р.п. Нахабино. ул. Панфилова. кад. №50:11:0030307:283	-	-	-	0,120	Котельная №54	Котельная №54	2019
79	Производственное здание свыше 5 тыс. кв. м. по адресу: городское поселение Нахабино. вблизи р. п. Нахабино. кад. №50:11:0030307:367; 50:11:0030307:281; 50:11:0030307:284; 50:11:0030307:279; 50:11:0030307:378; 50:11:0030307:379; 50:11:0030307:26	-	-	-	0,110	Котельная №54	Котельная №54	2019
80	Производственное здание свыше 5 тыс. кв. м. по адресу: городское поселение Нахабино. вблизи р. п. Нахабино. Кад № 50:11:0030307:280; 50:11:0030307:388; 50:11:0030307:286	-	-	-	0,101	Котельная №54	Котельная №54	2019
81	Производственно-складской комплекс по адресу: Красногорский р-н. Нахабино. вблизи р. п. Нахабино. кад. № 50:11:0030308:389	-	-	-	0,85	Котельная №54	Котельная №54	2017
82	Административно-офисное здание. по адресу: Красногорский р-н. р. п. Нахабино. ул. Панфилова. кад.№50:11:0030307:355	-	-	-	0,11	Котельная №54	Котельная №54	2019
83	Банно-оздоровительный комплекс. 1490 м². 2 этажа. по адресу: Красногорский р-н. р.п. Нахабино. ул. Б. Волковых. кад.№50:11:0030306:805	-	-	-	1,144	Котельная №53	Котельная №53	2017
84	Здание комбината бытового обслуживания. по адресу: г.о. Красногорск. р.п. Нахабино.	-	-	-	0,09	Котельная №53	Котельная №53	2017

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	ул. Горем. д. 28. кад.№50:11:0030308:948							
86	Реконструкция здания Нахабинской РЭС по адресу: г.о. Красногорск. р. п. Нахабино. ул. Институская. кад.№50:11:0030308:333	-	-	-	1,2	Котельная №53	Котельная №53	2017
87	сп Отраденское. жилая. среднеэтажная застройка	9,987	0,000	2,705	12,692	ИИТ	Перспективная котельная №6	2022
88	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	1,767	0,000	0,117	1,884	ИИТ	ИИТ	2020
89	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	0,691	0,000	0,046	0,737	ИИТ	ИИТ	2019
90	сп Отраденское. жилая. среднеэтажная застройка	6,321	0,000	1,728	8,049	ИИТ	ИИТ	2017
91	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	8,799	-	0,819	9,618	ИИТ	Перспективная котельная №5	2020
92	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка (ЖК "ЗаМитино")	6,021	0,000	0,56	6,581	ИИТ	Перспективная котельная №5	2017
93	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	9,392	0,000	0,874	10,266	ИИТ	Перспективная котельная №5	2020
94	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	3,02	0,000	0,163	3,183	ИИТ	ИИТ	2017
95	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка (ЖК "Митино О2")	22,011	0,000	2,048	24,059	ИИТ	Перспективная котельная №3	2017
96	сп Отраденское. жилая. среднеэтажная застройка (ЖК "Пятницкие кварталы")	28,693	1,005	7,724	37,422	ИИТ	ИИТ	2017
97	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка	15,777	1,75	3,402	20,929	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	2018
98	сп Отраденское. Общественно-деловая (Школа)	1,806	0,215	0,043	2,064	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	2018
99	сп Отраденское. Общественно-деловая (Больница и Здание милиции)	1,172	0,100	0,386	1,658	Котельная ООО «ТЭСИС»	Котельная ООО «ТЭСИС»	2017
100	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка (ЖК "Микрогород в лесу")	45,167	29,357	15,784	90,308	Перспективная котельная №2	Перспективная котельная №2	2017
101	сп Отраденское. Общественно-деловая (Обществ.-торг. центр)	0,860	0,860	0,344	2,064	Котельная ООО «ТЭСИС»	Котельная ООО «ТЭСИС»	2017

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
102	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка	37,328	0,000	5,198	42,526	Перспективная котельная №1	Перспективная котельная №1	2022
103	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка. общественно-деловая (ЖК "Путилково")	26,388	3,318	11,561	41,267	Котельная ООО «ТермоТрон»	Котельная ООО «ТермоТрон»	2017
104	сп Отраденское. Общественно-деловая (Школа на 1200 мест) (ЖК "Новое Тушино")	0,200	0,040	0,126	0,366	Котельная ЖК «Новое Тушино»	Котельная ЖК «Новое Тушино»	2017
105	сп Отраденское. жилой дом. корпус №1 (ЖК "Новое Тушино")	2,445	0,081	0,812	3,338	Котельная ЖК «Новое Тушино»	Котельная ЖК «Новое Тушино»	2017
106	сп Отраденское. Общественно-деловая (Детский сад на 145 мест) (ЖК "Новое Тушино")	0,100	0,030	0,078	0,207	Котельная ЖК «Новое Тушино»	Котельная ЖК «Новое Тушино»	2017
107	сп Ильинское. жилая. среднеэтажная застройка (корпуса 13-18. 31-56) ЖК "Рублевское предместье"	-	-	-	30,125	ИИТ	ИИТ	2017
108 - 111	Перспективные объекты мкр. Красногорский	-	-	-	8,294	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2017
		-	-	-	5,410	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2018
		-	-	-	6,417	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2019
		-	-	-	3,821	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2020
		-	-	-	4,043	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2022
		-	-	-	3,036	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2023
		-	-	-	4,050	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2028
112	ул. Жуковского (жилой дом)	1,196	0,109	0,386	1,691	Котельная №1	Котельная №1	2019
113	ул. Циолковского (Объект общепита)	0,148	0,091	0,045	0,283	Котельная №1	Котельная №1	2019
114	Жилой дом на месте кот.№ 9	1,066	-	0,355	1,421	Котельная №1	Котельная №1	2019
115	ул. Почтовая вл.№ 60 (Офисный комплекс)	0,165	-	0,055	0,220	Котельная №1	Котельная №1	2019

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
116	ул. Октябрьская 10б ("Красногорские бани")	0,190	0,570	0,340	1,100	Котельная №7	Котельная №7	2019
117	ул. Пионерская, д.25 (Детский сад)	0,975	-	0,325	1,300	Котельная №7	Котельная №7	2019
118	ТСЖ «Рублевское»	-	-	-	5,000	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2019 - 2020
119	Административное здание делового центра «Два капитана»	-	-	-	15,120	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2019 - 2020
120	Международный противоминный центр (п. Нахабино, в/г №6)	-	-	-	6,835	Котельная №53	Котельная №54	2020
121	Стадион «Машиностроитель» (г. Красногорск, мкр. Южный)	-	-	-	1,295	Котельная №38	Котельная №38	2020
122	Многokвартирный жилой дом по ул. Красноармейская 57 п.Нахабино	1,646	-	0,824	2,470	Котельная №56	Котельная №56	2018
123	Реконструируемое здание клуба юных техников «Старт» по ул. Советская 15 в г.Красногорск	-	-	-	0,160	Котельная №1	Котельная №1	2018
124	Объект в Павшинской пойме на участке с кадастровым номером 50:11:0010417:224	0,146	0,275	0,043	0,464	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	2020
125	ООО "Отрада Девелопмент", гостиница на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 м/м	4,628	4,063	2,588	11,279	КТС "Отрадное"	КТС "Отрадное"	2019
126	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры*	18,480	-	1,746	20,226	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	2020
		12,970	-	1,375	14,345			2021
		11,230	-	1,088	12,318			2022
		10,798	-	1,169	11,967			2023
127	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры*	12,480	-	1,126	13,606	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	2024
		14,450	-	1,458	15,908			2025
		10,800	-	1,167	11,967			2026
128	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры*	23,230	-	2,296	25,526	Перспективная котельная ООО	Перспективная котельная ООО	2027

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
						«Самолет Энерго» №1	«Самолет Энерго» №1	
128	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры	14,038	2,531	2,251	18,821	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	2033
129	Проектируемые объекты по адресу: МО, г. Красногорск, Павшинская пойма	5,291	-	1,900	7,191	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	2020

\*-с учетом среднечасовых нагрузок на ГВС.

## **1.2 Объемы потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя с разделением по видам теплоснабжения в каждом расчетном элементе территориального деления на каждом этапе**

Прогноз приростов потребления тепловой энергии разработан на основании данных о перспективной застройке и выданным техническим условиям. Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе по объектам нового строительства представлен в таблице 1.2.1.

Таблица 1.2.1 – Расчётный расход тепла планируемыми объектами

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
1	Многофункциональный деловой центр, расположенный вблизи развязки а/д "Балтия" и А-106 "Ильинское шоссе"	0,355	0,688	0,148	1,191	Котельная №16	Котельная №38	2019
2	Многофункциональный торгово-развлекательный центр (г. Красногорск, ул. Ильинский тупик д.1)	-	-	-	1,3	Котельная №16	Котельная №38	2019
3	Многофункциональный жилой комплекс с сопутствующей инфраструктурой (г. Красногорск, ул. Ильинский тупик)	-	-	-	15,874	Котельная №38	Котельная №38	2020
4	Частный дом №13 (пос. Светлые Горы Красногорского района Московской области)	0,0258	-	0,0172	0,043	Котельная №27	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	2019
5	Дополнительная жилая секция со встроенными помещениями нежилого назначения к существующему жилому дому №10 (г. Красногорск ул. Мира, мкр. Опалиха)	0,253779	0,008965	0,196536	0,45928	Котельная №28	Котельная №28	2017
6	Объект по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Почтовая	-	-	-	1,178	Котельная №6	Котельная №10	2019
7	Автостоянка, по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная, между д. 37 и д.35 земельный участок с номером 50:11:0010302:3122	-	-	-	0,07	Котельная №2	Котельная №2	2020
8	Детский сад, по адресу: г. Красногорск, ул. Лесная	-	-	-	1,3	Котельная №2	Котельная №7	2018
9	Объект, по адресу: Московская область, Красногорский район, с.Петрово-Дальнее, ул.Колхозная за д.16а, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0050302:797	0,01	0,0002	0,0002	0,0104	Котельная №18	Котельная №18	2018

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
10	Объект, по адресу: Московская область, Красногорский район, п.Архангельское, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0050609:541	0,016	-	0,008	0,024	Котельная №40	Котельная №40	2019
11	Объект спорта (фитнес-центр и салон красоты), адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, п.Нахабино, ул.Институтская, у д.3А земельный участок - кадастровый номер 50:11:0030308:1964	-	-	-	0,021	Котельная №53	Котельная №53	2018
12	Объект обслуживания автотранспорта (автостоянка), по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, п.Нахабино, ул.Красноармейская, у д.63Б земельный участок - кадастровый номер 50:11:0030203:5449	-	-	-	0,003	Котельная №55	Котельная №55	2018
13	Объект обслуживания автотранспорта (стоянки), по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, п.Нахабино, ул.Панфилова, вблизи д.21 земельный участок - кадастровый номер 50:11:0030308:1969	-	-	-	0,003	Котельная №53	Котельная №53	2019
14	Здание медико-фармацевтического центра с помещениями торговли и оказания услуг, по адресу: г.Красногорск, вблизи платформы Красногорская	0,0734	0,0123	0,014	0,0997	Котельная №2	Котельная №2	2019
15	Здание магазина, по адресу: г.Красногорск, ул.Комсомольская, д.31	0,0669		0,0073	0,0742	Котельная №2	Котельная №2	2018
16	Торговый объект, по адресу: г.Красногорск, ул.Карбышева, напротив д.№17А	0,071	0,055	0,028	0,154	Котельная №7	Котельная №7	2019
17	Магазин товаров	0,08	0,362	0,097	0,539	Котельная №17	Котельная №17	2018

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	повседневного спроса, по адресу: г. Красногорск, на пересечении ул. Вилора Трифонова и Волоколамского шоссе							
18	«Дом быта», по адресу: МО, г.Красногорск, ул.Школьная, вблизи д.11	0,110	-	0,056	0,166	Котельная №1	Котельная №1	2019
19	Объект, по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, с. Петрово-Дальнее, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0050210:610	-	-	-	0,003	Котельная №18	Котельная №18	2019
20	Объект, по адресу: Московская обл., г.Красногорск, ул.Ленина, между домов №21а и №29, кадастровый номер 50:11:0010109:1638	-	-	-	0,15	Котельная №2	Котельная №2	2020
22	Объекта, по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, д. Путилково, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0020409:1215	-	-	-	0,007	ИИТ	ИИТ	2018
23	Пристройка для «МКУ «ЕДДС КМР» в г. Красногорске по ул. Ленина, д.4	0,0,050310	0,075852	0,014485	0,090337	Котельная №2	Котельная №2	2017
24	Группа жилых домов с гаражным комплексом и нежилыми помещениями в стилобатной части в мкр №5 по ул. Жуковского г. Красногорска.	1,819492	1,327183	0,8469	3,993575	Котельная №1	Котельная №1	2017
25	Детский сад на 340 мест по ул. Большая Комсомольская в г. Красногорске.	-	-	-	0,95	Котельная №2	Котельная №2	2017
26	Многоквартирный жилой дом по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Экспериментальная	0,527	0,301	0,705	1,533	Котельная №20	Котельная №20	2017
27	Многофункциональное здания МБОУ Образовательный центр «Созвездие» для обучающихся с ограниченными	0,36	0,77636	0,23222	1,36858	Котельная №2	Котельная №2	2019

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	возможностями здоровья по ул. Большая Комсомольская в г. Красногорске.							
28	Многофункционального Садового Центра по ул. Оранжевой в г. Красногорск	-	-	-	1	Котельная №7	Котельная №7	2019
29	Многофункциональный жилой комплекс с сопутствующей инфраструктурой на земельных участках 50:11:0010401:139; 50:11:0010401:140; 50:11:0010401:141; 50:11:0010401:142; 50:11:0010401:14 расположенных по ул. Ильинский тупик, г. Красногорска Московской области	-	-	-	15,874	Котельная №38	Котельная №38	2020
30	Частный жилой дом по ул. Красная Горка д.22 в г. Красногорске Московской области	-	-	-	0,070841	Котельная №2	Котельная №2	2019
31	Физкультурно-оздоровительный комплекс с искусственным льдом, по адресу: Московская область, г. Красногорск, мкр. №1	-	-	-	1,676	Котельная №7	Котельная №7	2019
32	Многokвартирный жилой дом – корп.4, 5 и 6 с подземной автостоянкой на 535 м/м, по адресу: квартал №1 микрорайона №10 «Брусчатый поселок» г. Красногорска Московской области	2,738	1,431	1,481	5,65	Котельная №7	Котельная №7	2019
33	Многokвартирный жилой дом – корп.3, по адресу: квартал №1 микрорайона №10 «Брусчатый поселок» г. Красногорска Московской области	0,792	0,157	0,351	1,3	Котельная №7	Котельная №2	2018
34	Поликлиника на 100 посещений в смену, по адресу: квартал №1 микрорайона №10 «Брусчатый поселок» г. Красногорска Московской области	0,239	0,091	0,074	0,404	Котельная №7	Котельная №2	2017
35	Здание, расположенное по адресу: г. Красногорск, ул. Циолковского, д.6	-	-	1,3	1,3	Котельная №2	Котельная №2	2017

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
36	Пристройка на 500 учащихся к зданию МОБ СОШ №15, расположенной на земельном участке по адресу: Московская обл., г. Красногорск, мкр.Чернево-2, Кадастровый номер: 50:11:0010204:156	-	-	-	1	Котельная №7	Котельная №7	2017
37	Автомобильный технический центр с объектом общественного питания, расположенного по адресу: городской округ Красногорск, с. Ильинское, земельный участок с кадастровым номером 50:11:0050406:429	0,0826	0,24	0,14	0,4626	Котельная №20	Котельная №20	2018
38	Проектируемый объект по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная, 37/2	0,177	0,124	0,206	0,507	Котельная №2	Котельная №2	2019
39	Здания МАУК КВК "Знаменское-Губайлово" (ул. Райцентр, д. №6, 7, 8, 9, 13)	0,484	0,242	0,054	0,78	Котельная №2	Котельная №2	2018
40	Проектируемые объекты по адресу: г. Красногорск, пос. МПС	-	-	-	12,555	Котельная №1	Котельная №1	2019
41	Корпус №31 (блок-секции 3,4) по адресу: г. Красногорск, мкр. Южный	1,31	-	0,933	2,243	Котельная №26	Котельная №26	2018
42	Спортивно-оздоровительный комплекс по адресу: г. Красногорск, ул. Новая Опалиха, д. 16	0,16	0,358	0,159	0,677	Котельная №4	Котельная №4	2018
43	Жилая застройка квартала №2 по адресу: г. Красногорск, мкр.№10 "Брусчатый поселок"	5,52	2,49	1,99	10	Котельная №2	Котельная №7	2020
44	Здание розничной торговли по адресу: г. Красногорск, ул. Вокзальная, напротив д. 11/1	0,0627	0,1133	0,0605	0,2365	Котельная №10	Котельная №10	2019
45	Торгово-досуговый центр, по адресу: г. Красногорск, ул. Ленина, д. 26а	0,0216	0,0045	0,005	0,0311	Котельная №7	Котельная №7	2019
46	Многофункциональный культурно-общественный центр по адресу: г. Красногорск, ул. Карбышева, напротив	-	-	-	1,000	Котельная №7	Котельная №7	2017

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	д.27 к.1							
47	Торговый центр по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная 8	0,132	0,033	0,0022	0,1672	Котельная №1	Котельная №1	2018
48	Административное здание по адресу: г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Ленина, между д.д. 41 и 37	0,153	0,162	0,029	0,344	Котельная №7	Котельная №7	2019
49	Успенский храм по адресу: Красногорский р-он, с. Петрово-Дальнее	-	-	-	0,034	Котельная №18	Котельная №18	2019
50	ФОК по адресу: г. Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных	0,1463	0,5367	0,576	1,259	Котельная №7	Котельная №7	2018
51	Объект бытового обслуживания населения по адресу: г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, вблизи д. 3	0,0271	-	0,000825	0,027925	Котельная №24	Котельная №24	2018
52	Водозаборный узел №9 по адресу: г. Красногорск, ул. Карбышева	0,094	0,035	-	0,129	Котельная №7	Котельная №7	2019
53	ООО "АТАК" по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная, 27А	-	-	-	0,231	Котельная №2	Котельная №2	2017
54	Магазин продовольственных товаров и кафе по адресу: г. Красногорск, ул. Карбышева, д. 23/1	0,0828	0,0558	-	0,1386	Котельная №7	Котельная №7	2017
55	Два жилых дома №7 и №8 в квартале №1 мкр. №10 "Брусчатый поселок" по адресу: г. Красногорск, ул. Народного ополчения, Центральный пр-д	1,342	0,264	0,572	2,178	Котельная №7	Котельная №7	2018
56	МБОУ СОШ №3 по адресу: г. Красногорск, ул. Кирова, д. 23	-	-	0,06	0,06	Котельная №7	Котельная №7	2017
57	Продовольственный магазин по адресу: г. Красногорск, ул. Заводская, д. 31	0,035	-	0,014	0,049	Котельная №38	Котельная №38	2019
58	Здание школы МБОУ СОШ №12	0,4	0,65	0,05	1,1	Котельная №38	Котельная №38	2017
59	Реконструируемый объект НЦБТ	0,51	2,407	0,08	2,997	Котельная №27	Перспективная	2019

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	ФМБА						котельная вместо ЦТП 1-27-3	
60	Очистные сооружения	0,044638	0,069241		0,12567	Котельная №27	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	2019
61	Частный жилой дом 3а	-	-	-	0,47803	Котельная №27	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	2019
62	Офисное здание по ул. Успенская	-	-	-	0,27	Котельная №25	Котельная №25	2017
63	КБО у дома №44 по ул. Ленина	-	-	-	0,41	Котельная №23	Котельная №23	2018
64	Комплекс жилых домов в Чернево-2	-	-	-	3,337036	Котельная №23	Котельная №25	2018
65	Стартовый жилой дом и детский сад (мкр. Бруски)	0,139	0,517	0,244	0,9	Котельная №7	Котельная №7	2018
66	Пристройка к дому №45 по ул. Ленина	0,037102	-	-	0,037102	Котельная №7	Котельная №7	2017
67	Здание ГИБДД по ул. Речная возле дома 25а	0,175	0,105	0,07	0,35	Котельная №7	Котельная №7	2020
68	Лечебно-диагностического центра по ул.50 лет Октября	0,0397	0,2233	0,1034	0,3664	Котельная №2	Котельная №2	2019
69	17-ти этажный жилой дом по Железнодорожному проезду	-	-	-	1,5793	Котельная №1	Котельная №1	2018
70	Физкультурно-оздоровительный комплекс в п. Архангельское	0,1437	0,4526	0,597	1,193	Котельная №40	Котельная №40	2019
71	Склад по ул. Центральная 68А	-	-	-	0,2	Котельная №39	Котельная №39	2020
72	Жилая застройка с объектами социальной структуры в коммунальной зоне Красногорск-Митино 50:11:0010104:316	6,489	0,651	4,983	12,123	Система теплоснабжения ПАО «МОЭК»	Система теплоснабжения ПАО «МОЭК»	2020
73	Реставрируемые объекты музея-усадьбы Архангельское	0,023	0,274	0,235	0,532	Котельная №40	Котельная №40	2020
74	Очистные сооружения ливневых стоков в Ильинском-Усове	0,039	0,198	-	0,237	Котельная №20	Котельная №20	2020
75	Очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков в Ильинском-Усове	0,06	0,731	-	0,791	Котельная №20	Котельная №20	2020
76	Лыжно-биатлонный комплекс по ул.	-	-	-	0,958	Котельная №7	Котельная №7	2020

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	Речная 31 стр.1							
77	Производственное здание свыше 5 тыс. кв.м. вблизи п. Нахабино. кад. № участка: 50:11:0030307:288; 50:11:0030307:290; 50:11:0030307:282	-	-	-	0,100	Котельная №54	Котельная №54	2019
78	Здание производственно-административно-складского назначения. по адресу: Красногорский р-н. р.п. Нахабино. ул. Панфилова. кад. №50:11:0030307:283	-	-	-	0,120	Котельная №54	Котельная №54	2019
79	Производственное здание свыше 5 тыс. кв. м. по адресу: городское поселение Нахабино. вблизи р. п. Нахабино. кад. №50:11:0030307:367; 50:11:0030307:281; 50:11:0030307:284; 50:11:0030307:279; 50:11:0030307:378; 50:11:0030307:379; 50:11:0030307:26	-	-	-	0,110	Котельная №54	Котельная №54	2019
80	Производственное здание свыше 5 тыс. кв. м. по адресу: городское поселение Нахабино. вблизи р. п. Нахабино. Кад № 50:11:0030307:280; 50:11:0030307:388; 50:11:0030307:286	-	-	-	0,101	Котельная №54	Котельная №54	2019
81	Производственно-складской комплекс по адресу: Красногорский р-н. Нахабино. вблизи р. п. Нахабино. кад. № 50:11:0030308:389	-	-	-	0,85	Котельная №54	Котельная №54	2017
82	Административно-офисное здание. по адресу: Красногорский р-н. р. п. Нахабино. ул. Панфилова. кад.№50:11:0030307:355	-	-	-	0,11	Котельная №54	Котельная №54	2019
83	Банно-оздоровительный комплекс. 1490 м². 2 этажа. по адресу: Красногорский р-н. р.п. Нахабино. ул. Б. Волковых. кад.№50:11:0030306:805	-	-	-	1,144	Котельная №53	Котельная №53	2017
84	Здание комбината бытового обслуживания. по адресу: г.о. Красногорск. р.п. Нахабино.	-	-	-	0,09	Котельная №53	Котельная №53	2017

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	ул. Горем. д. 28. кад.№50:11:0030308:948							
86	Реконструкция здания Нахабинской РЭС по адресу: г.о. Красногорск. р. п. Нахабино. ул. Институская. кад.№50:11:0030308:333	-	-	-	1,2	Котельная №53	Котельная №53	2017
87	сп Отраденское. жилая. среднеэтажная застройка	9,987	0,000	2,705	12,692	ИИТ	Перспективная котельная №6	2022
88	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	1,767	0,000	0,117	1,884	ИИТ	ИИТ	2020
89	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	0,691	0,000	0,046	0,737	ИИТ	ИИТ	2019
90	сп Отраденское. жилая. среднеэтажная застройка	6,321	0,000	1,728	8,049	ИИТ	ИИТ	2017
91	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	8,799	-	0,819	9,618	ИИТ	Перспективная котельная №5	2020
92	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка (ЖК "ЗаМитино")	6,021	0,000	0,56	6,581	ИИТ	Перспективная котельная №5	2017
93	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	9,392	0,000	0,874	10,266	ИИТ	Перспективная котельная №5	2020
94	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	3,02	0,000	0,163	3,183	ИИТ	ИИТ	2017
95	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка (ЖК "Митино О2")	22,011	0,000	2,048	24,059	ИИТ	Перспективная котельная №3	2017
96	сп Отраденское. жилая. среднеэтажная застройка (ЖК "Пятницкие кварталы")	28,693	1,005	7,724	37,422	ИИТ	ИИТ	2017
97	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка	15,777	1,75	3,402	20,929	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	2018
98	сп Отраденское. Общественно-деловая (Школа)	1,806	0,215	0,043	2,064	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	2018
99	сп Отраденское. Общественно-деловая (Больница и Здание милиции)	1,172	0,100	0,386	1,658	Котельная ООО «ТЭСИС»	Котельная ООО «ТЭСИС»	2017
100	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка (ЖК "Микрогород в лесу")	45,167	29,357	15,784	90,308	Перспективная котельная №2	Перспективная котельная №2	2017
101	сп Отраденское. Общественно-деловая (Обществ.-торг. центр)	0,860	0,860	0,344	2,064	Котельная ООО «ТЭСИС»	Котельная ООО «ТЭСИС»	2017

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
102	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка	37,328	0,000	5,198	42,526	Перспективная котельная №1	Перспективная котельная №1	2022
103	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка. общественно-деловая (ЖК "Путилково")	26,388	3,318	11,561	41,267	Котельная ООО «ТермоТрон»	Котельная ООО «ТермоТрон»	2017
104	сп Отраденское. Общественно-деловая (Школа на 1200 мест) (ЖК "Новое Тушино")	0,200	0,040	0,126	0,366	Котельная ЖК «Новое Тушино»	Котельная ЖК «Новое Тушино»	2017
105	сп Отраденское. жилой дом. корпус №1 (ЖК "Новое Тушино")	2,445	0,081	0,812	3,338	Котельная ЖК «Новое Тушино»	Котельная ЖК «Новое Тушино»	2017
106	сп Отраденское. Общественно-деловая (Детский сад на 145 мест) (ЖК "Новое Тушино")	0,100	0,030	0,078	0,207	Котельная ЖК «Новое Тушино»	Котельная ЖК «Новое Тушино»	2017
107	сп Ильинское. жилая. среднеэтажная застройка (корпуса 13-18. 31-56) ЖК "Рублевское предместье"	-	-	-	30,125	ИИТ	ИИТ	2017
108 - 111	Перспективные объекты мкр. Красногорский	-	-	-	8,294	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2017
		-	-	-	5,410	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2018
		-	-	-	6,417	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2019
		-	-	-	3,821	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2020
		-	-	-	4,043	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2022
		-	-	-	3,036	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2023
		-	-	-	4,050	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2028
112	ул. Жуковского (жилой дом)	1,196	0,109	0,386	1,691	Котельная №1	Котельная №1	2019
113	ул. Циолковского (Объект общепита)	0,148	0,091	0,045	0,283	Котельная №1	Котельная №1	2019
114	Жилой дом на месте кот.№ 9	1,066	-	0,355	1,421	Котельная №1	Котельная №1	2019
115	ул. Почтовая вл.№ 60 (Офисный комплекс)	0,165	-	0,055	0,220	Котельная №1	Котельная №1	2019

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
116	ул. Октябрьская 10б ("Красногорские бани")	0,190	0,570	0,340	1,100	Котельная №7	Котельная №7	2019
117	ул. Пионерская, д.25 (Детский сад)	0,975	-	0,325	1,300	Котельная №7	Котельная №7	2019
118	ТСЖ «Рублевское»	-	-	-	5,000	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2019 - 2020
119	Административное здание делового центра «Два капитана»	-	-	-	15,120	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2019 - 2020
120	Международный противоминный центр (п. Нахабино, в/г №6)	-	-	-	6,835	Котельная №53	Котельная №54	2020
121	Стадион «Машиностроитель» (г. Красногорск, мкр. Южный)	-	-	-	1,295	Котельная №38	Котельная №38	2020
122	Многоквартирный жилой дом по ул. Красноармейская 57 п.Нахабино	1,646	-	0,824	2,470	Котельная №56	Котельная №56	2018
123	Реконструируемое здание клуба юных техников «Старт» по ул. Советская 15 в г.Красногорск	-	-	-	0,160	Котельная №1	Котельная №1	2018
124	Объект в Павшинской пойме на участке с кадастровым номером 50:11:0010417:224	0,146	0,275	0,043	0,464	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	2020
125	ООО "Отрада Девелопмент", гостиница на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 м/м	4,628	4,063	2,588	11,279	КТС "Отрадное"	КТС "Отрадное"	2019
126	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры*	18,480	-	1,746	20,226	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	2020
		12,970	-	1,375	14,345			2021
		11,230	-	1,088	12,318			2022
		10,798	-	1,169	11,967			2023
127	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры*	12,480	-	1,126	13,606	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	2024
		14,450	-	1,458	15,908			2025
		10,800	-	1,167	11,967			2026
128	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры*	23,230	-	2,296	25,526	Перспективная котельная ООО	Перспективная котельная ООО	2027

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
						«Самолет Энерго» №1	«Самолет Энерго» №1	
128	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры	14,038	2,531	2,251	18,821	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	2033
129	Проектируемые объекты по адресу: МО, г. Красногорск, Павшинская пойма	5,291	-	1,900	7,191	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	2020

\*-с учетом среднечасовых нагрузок на ГВС.

Таблица 1.2.2 - Прогноз прироста потребления тепловой энергии в разрезе по тепловым источникам на каждом этапе

Источник теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч			
	2017	2023	2028	2033
<i>1 вариант развития</i>				
<i>Существующие источники теплоснабжения</i>				
Котельная №1	3,994	18,237	-	-
Котельная №2	2,571	14,787	-	-
Котельная №4	-	0,677	-	-
Котельная №6	-	1,178	-	-
Котельная №7	2,640	18,329	-	-
Котельная №10	-	0,236	-	-
Котельная №16	-	2,491	-	-
Котельная №17	-	0,539	-	-
Котельная №18	-	0,047	-	-
Котельная №20	1,533	1,491	-	-
Котельная №23	-	3,747	-	-
Котельная №24	-	0,028	-	-
Котельная №25	0,270	-	-	-
Котельная №26	-	2,243	-	-
Котельная №27	-	3,644	-	-
Котельная №28	0,459	-	-	-
Котельная №38	1,100	33,092	-	-
Котельная №39	-	0,200	-	-
Котельная №40	-	1,749	-	-
Котельная №53	2,434	6,859	-	-
Котельная №54	0,850	0,541	-	-
Котельная №55	-	0,030	-	-
Котельная №56	-	2,470	-	-
Котельная ЖК «Новое Тушино»	3,911	-	-	-
Котельная ООО «НИГО-М»	-	22,993	-	-
Котельная ООО "ТермоТрон"	41,267	-	-	-
Котельная ООО "ТЭСИС"	3,722	-	-	-
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	-	20,120	-	-
Система теплоснабжения ПАО «МОЭК»	-	12,123	-	-
КТС "Отрадное"	-	11,279	-	-
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	-	7,191	-	-
Котельная мкр. Красногорский	8,294	22,727	4,050	-
<i>Перспективные источники теплоснабжения</i>				
Перспективная котельная №1	-	42,526	-	-

Источник теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч			
	2017	2023	2028	2033
Перспективная котельная №2	90,308	-	-	-
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	-	58,855	67,007	-
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	-	-	-	18,821
<b>2 вариант развития</b>				
<b>Существующие источники теплоснабжения</b>				
Котельная №1	3,994	18,243	-	-
Котельная №2	2,744	4,787	-	-
Котельная №4	-	0,677	-	-
Котельная №7	2,237	-	-	-
Котельная №10	-	1,415	-	-
Котельная №17	-	0,539	-	-
Котельная №18	-	0,047	-	-
Котельная №20	1,533	1,491	-	-
Котельная №23	-	0,410	-	-
Котельная №24	-	0,028	-	-
Котельная №25	0,270	3,337	-	-
Котельная №26	-	2,243	-	-
Котельная №28	0,459	-	-	-
Котельная №38	1,100	35,583	-	-
Котельная №39	-	0,200	-	-
Котельная №40	-	1,749	-	-
Котельная №53	2,434	0,024	-	-
Котельная №54	0,850	7,376	-	-
Котельная №55	-	0,003	-	-
Котельная №56	-	2,470	-	-
Котельная ЖК «Новое Тушино»	3,911	-	-	-
Котельная ООО «НИГО-М»	-	22,993	-	-
Котельная ООО "ТермоТрон"	41,267	-	-	-
Котельная ООО "ТЭСИС"	3,782	-	-	-
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	-	20,120	-	-
Система теплоснабжения ПАО «МОЭК»	-	12,123	-	-
КТС "Отрадное"	-	11,279	-	-
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	-	7,191	-	-
Котельная мкр. Красногорский	8,294	22,727	4,050	-
<b>Перспективные источники теплоснабжения</b>				
Перспективная котельная №1	-	42,526	-	-
Перспективная котельная №2	90,308	-	-	-
Перспективная котельная №3	24,059	-	-	-

Источник теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч			
	2017	2023	2028	2033
Перспективная котельная №5	6,581	19,884	-	-
Перспективная котельная №6	-	12,696	-	-
Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	3,644	-	-
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	-	58,855	67,007	-
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	-	-	-	18,821

### **1.3 Потребление тепловой энергии (мощности) и теплоносителя объектами, расположенными в производственных зонах, с учетом возможных изменений производственных зон и их перепрофилирования и приросты потребления тепловой энергии (мощности), теплоносителя производственными объектами с разделением по видам теплоснабжения и по видам теплоносителя (горячая вода и пар) на каждом этапе**

Прогнозы приростов объемов потребления тепловой энергии в производственных зонах представлены в таблице 1.2.1. Так же в таблице указаны способы теплоснабжения данных объектов.

## **2 Перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей**

### **2.1 Радиус эффективного теплоснабжения источников тепловой энергии**

Расчёт радиуса эффективного теплоснабжения произведён по методике разработанной специалистами НП «РТ» в целях оказания методической помощи теплоснабжающим/теплосетевым организациям, а также местным и региональным органам власти. Радиус эффективного теплоснабжения определяет условия, при которых подключение (присоединение) теплоснабжающих установок к источникам централизованного теплоснабжения нецелесообразно по причинам невозможности возврата затрат на строительство тепловых сетей в процессе их эксплуатации и реализации передаваемой по этим сетям тепловой энергии, теплоносителя.

Данный метод позволяет рассчитать радиус эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии до потребителя и находит применение при расчетах для крупных районов застройки. А так же позволяет установить радиус эффективного теплоснабжения для источника тепловой энергии, который может быть отображен как в графическом виде, так и в виде номограмм для определения эффективности подключения.

Во втором варианте радиус эффективного теплоснабжения следует рассматривать как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, исходя из условия, что выручка от реализации тепловой энергии не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы.

Рассматривая эффективный радиус теплоснабжения как предельно возможную протяженность новой теплотрассы, необходимо учитывать, что радиус рассчитывается отдельно для каждого объекта и не является общей установленной протяженностью от источника теплоснабжения в целом для трассы. Другими словами, в целом, радиус эффективного теплоснабжения определяется для источника, но величина его зависит от удаленности конкретного объекта присоединения от ближайшей тепломагистралаи.

В третьем варианте рассматривается возможность подключения от альтернативного источника тепловой энергии. Данный вариант позволяет определить более экономичный вариант подключения объекта для потребителя.

Для полноты обоснования потребителю в технологическом присоединении стоит так же учитывать:

- гидравлический расчет от источника теплоснабжения до объекта с построение пьезометрических графиков;
- превышение расхода сетевой воды от номинальной производительности сетевых насосов должно составлять не более 0,05%;
- превышение установленной мощности теплоисточника не допускается.

***Вариант 1. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от источника тепловой энергии для районов крупной застройки.***

Методика основывается на допущении, что в среднем по системе централизованного теплоснабжения, состоящей из источника тепловой энергии, тепловых сетей и потребителя, затраты на транспорт тепловой энергии для каждого конкретного потребителя пропорциональны расстоянию до источника и мощности потребления.

1) Для района застройки рассчитывается усредненное расстояние от источника до условного центра присоединенной нагрузки;

2) Исходя из значений присоединенной нагрузки к источнику тепловой энергии, присоединенной нагрузки рассматриваемой зоны и расстояния от источника до условного центра присоединяемой нагрузки, определяем средний радиус теплоснабжения по системе;

3) Через среднюю себестоимость передачи тепла определяем коэффициент пропорциональности, который характеризует затраты в системе на транспорт тепла на 1 км тепловой сети и на единицу присоединенной мощности;

4) Задаемся условием, что коэффициент пропорциональности принимается одинаковым для всей системы, т. к. для каждого потребителя (района) затраты на транспорт тепла пропорциональны присоединенной нагрузке и расстоянию до источника, а индивидуальные особенности участков теплосети могут быть учтены через эквивалентные длины. Производим пересчет затрат на транспорт тепла для района застройки (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта);

5) Рассчитываем годовые затраты на транспорт тепловой энергии от источника до потребителя и себестоимость транспорта 1 Гкал ; (если радиус эффективного теплоснабжения считается для существующей схемы теплоснабжения, то годовые затраты на транспорт тепла берутся без учета присоединяемого объекта);

6) Годовые затраты на транспорт тепла определяем через средний тариф на транспорт;

7) Определяем разницу между годовыми затратами на транспорт тепла и годовыми затратами на транспорт тепла для района застройки.

Радиус эффективного теплоснабжения будет оптимальным если:

1) годовые затраты на транспорт тепла для района застройки будут меньше годовых затрат на транспорт тепла, определенных по тарифу;

2) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше средней себестоимости передачи тепла;

3) себестоимость транспорта 1 Гкал меньше тарифа на транспорт тепловой энергии.

***Вариант 2. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения от точки подключения объекта***

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению является тот факт, что выручка от реализации тепловой энергии по присоединяемому объекту после подключения его к источнику не должна быть меньше совокупных затрат на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы. В соответствии с данным условием, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Для каждого диаметра трубопровода определяется длина теплотрассы при заданном расходе сетевой воды. Принимается расход сетевой воды с шагом, обеспечивающим требуемую точность расчетов и значение гидравлических потерь. В сумме в подающем и обратном трубопроводе потереине должны превышать 2 м.вод.ст. Данное условие берется из целесообразности обеспечения перепада давлений в каждой точке теплотрассы. Иными словами, если потери будут более указанной величины, необходимо будет держать завышенный перепад давлений по теплотрассе, что приведет к дополнительным потерям и необходимости перестройки гидравлического режима всей системы теплоснабжения.

2) Задаваясь температурным графиком работы теплосети (исходя из фактического для рассматриваемого источника тепловой энергии), определяется пропускная способность в Гкал/ч. В соответствии с этим определяется месячная и годовая величину полезного отпуска тепла. В данном случае под полезным отпуском следует понимать потребление тепла объектом присоединения.

3) Производится расчет тепловых потерь через теплоизоляционные конструкции при среднегодовых условиях работы тепловой сети и нормируемых эксплуатационных тепловых потерь с потерями сетевой воды.

4) Определяется выручка от реализации тепловой энергии и затраты с тепловыми потерями.

5) Определяются капитальные затраты на строительство тепловой сети с учетом показателя укрупненного норматива цены. Так как показатель укрупненного норматива цены представляет собой объем денежных средств необходимый и достаточный для строительства 1 километра наружных тепловых сетей, производится пересчет капитальных затрат на длину  $i$ -го участка тепловой сети. Учитывая срок амортизации на 10 лет (равномерно), получаются годовые затраты на строительство.

6) Из общей протяженности внутриквартальных тепловых сетей в процентном соотношении вычисляем долю каждого диаметра тепловых сетей. Общие эксплуатационные затраты, определяем из фактических затрат на эксплуатацию внутриквартальных тепловых сетей за прошедший период. Рассчитываются эксплуатационные затраты для необходимого диаметра. В дальнейшем определяются эксплуатационные затраты для  $i$ -го участка трубопровода (для длин, определенных через расход теплоносителя, при заданных гидравлических потерях) для данного диаметра.

7) Определяются совокупные затраты на строительство и эксплуатацию теплотрассы, как сумма затрат с тепловыми потерями, приведенных затрат на строительство на 10 лет (Постановление правительства РФ №1 от 01.01.2002 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы») и эксплуатационных затрат.

8) Определяется отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии.

Вывод о попадании объекта присоединения в радиус эффективного теплоснабжения принимается на основании соблюдения условия:

отношение совокупных затрат на строительство и эксплуатацию теплотрассы к выручке от реализации тепловой энергии должно быть менее или равно 100%. В случае превышения – объект не входит в радиус эффективного

теплоснабжения и присоединению к системе централизованного теплоснабжения не подлежит.

### ***Вариант 3. Расчет радиуса эффективного теплоснабжения при установке котельного агрегата в доме.***

Данный вариант рассматривается исходя из условия подключения объекта с расчетной тепловой нагрузкой отопления не превышающей 0,1 Гкал/ч.

Главным условием, определяющим целесообразность присоединения объекта к централизованному теплоснабжению является тот факт, что совокупные затраты на строительство и эксплуатацию данной теплотрассы должны быть меньше суммы стоимости котельного агрегата с учетом установки. А так же в случае невыполнения данного условия для более обоснованного отказа потребителю необходимо произвести расчет срока окупаемости котельного агрегата. В соответствии с данными условиями, порядок расчета радиуса эффективного теплоснабжения следующий:

1) Определяем расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания. При отсутствии проектной информации расчетную часовую тепловую нагрузку отопления отдельного здания можно определить по укрупненным показателям;

2) Исходя, из данных расчетной тепловой нагрузки отопления определяем тип котла и его характеристики по проектной документации. Определяем удельный расход условного топлива и расход условного топлива в базовом году. Переводим величину расхода условного топлива в натуральное выражение;

3) Производим расчет годовых затрат на топливо котельного агрегата и затрат при годовом потреблении от ТЭЦ;

4) Определяем экономию между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Срок окупаемости рассчитываем как отношение стоимость котельного агрегата с учетом установки, к экономии между годовыми затратами при потреблении от ТЭЦ и годовыми затратами на топливо котельного агрегата. Совокупные затраты на

строительство и эксплуатацию трассы, определяются аналогично первому варианту для определенного диаметра;

Радиус эффективного теплоснабжения будет обуславливаться условием, что стоимость котельного агрегата с учетом установки будет равна совокупными затратами на строительство и эксплуатацию трассы. Т. е. максимально допустимая длина трассы для определенного диаметра, будет достигаться при выполнении равенства затрат на котельный агрегат и затрат на строительство трассы. Если фактическая длина трассы больше предельно допустимой, то соответственно затраты на строительство трассы будут превышать затраты на котельный агрегат и строительство трассы до потребителя будет более неэкономичным вариантом. Так же при невысоких сроках окупаемости котельного агрегата подключение объекта к децентрализованному теплоснабжению будет более обоснованным вариантом.

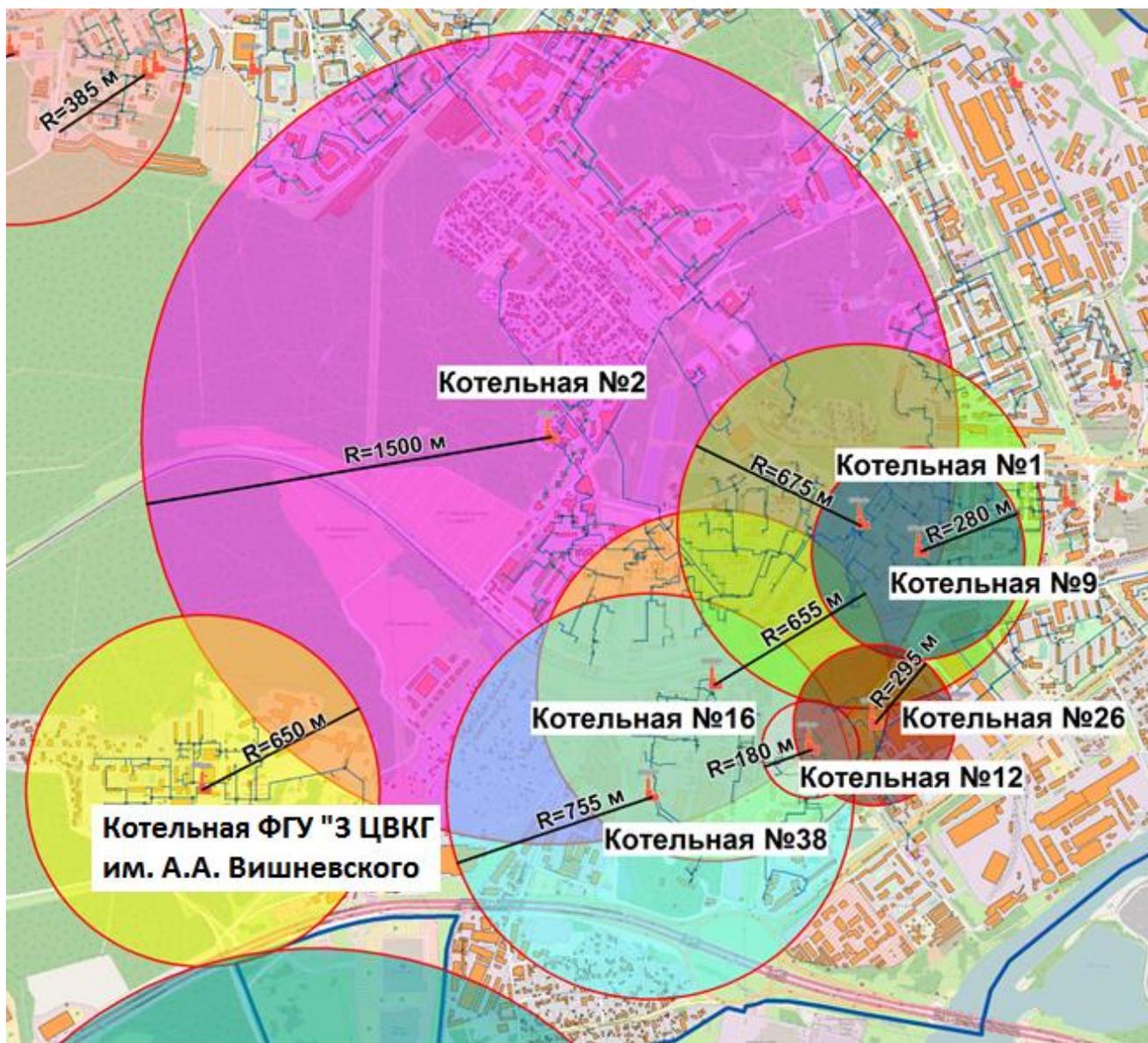


Рисунок 2.1.1 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных №1, №2, №9, №12, №16, №38, ФГУ «ЗЦВКГ им. А.А. Вишневого»

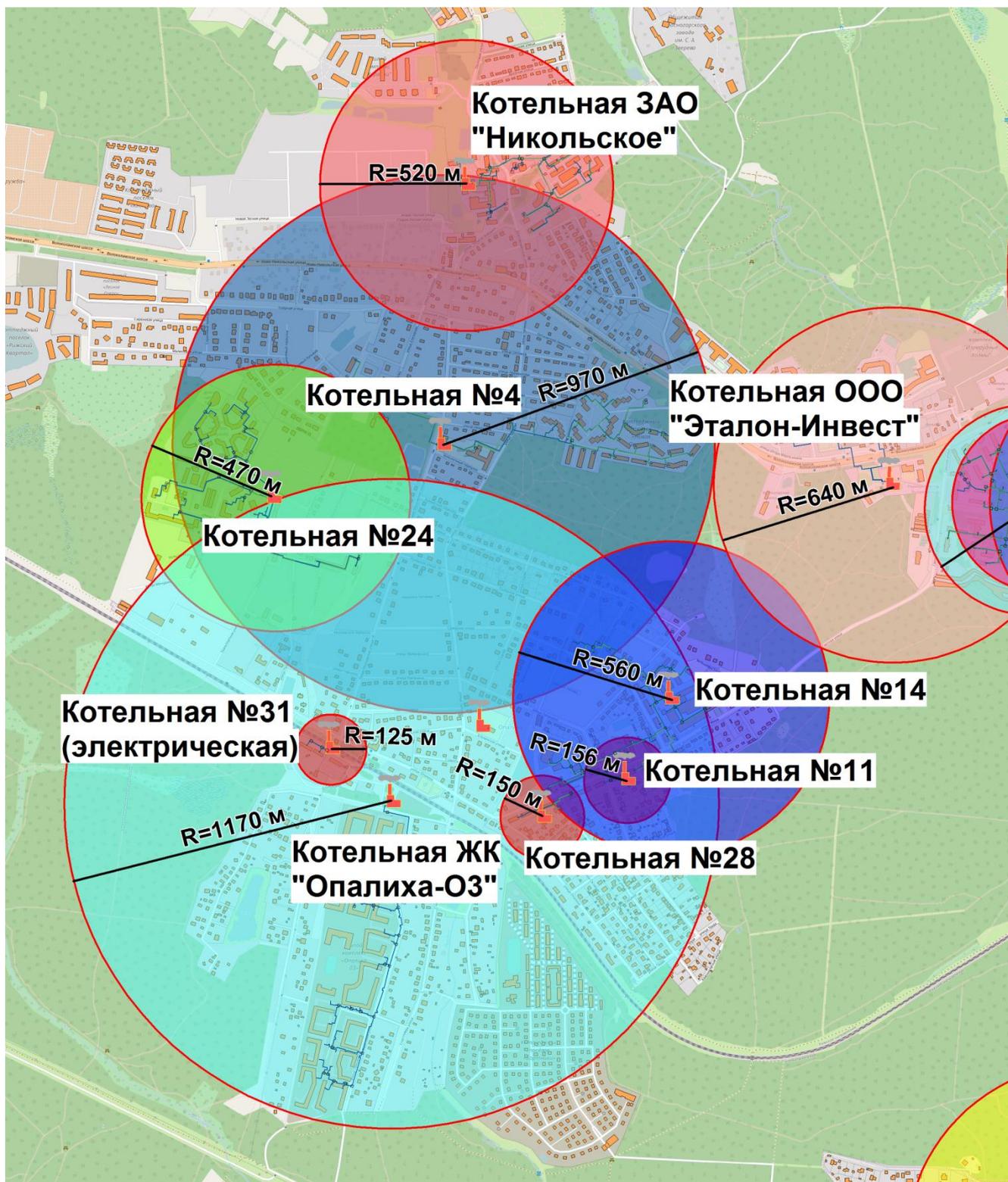


Рисунок 2.1.2 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных №4, №11, №14, №24, №28, №31, ООО «Эталон-Инвест», ЖК «Опалиха-О3»

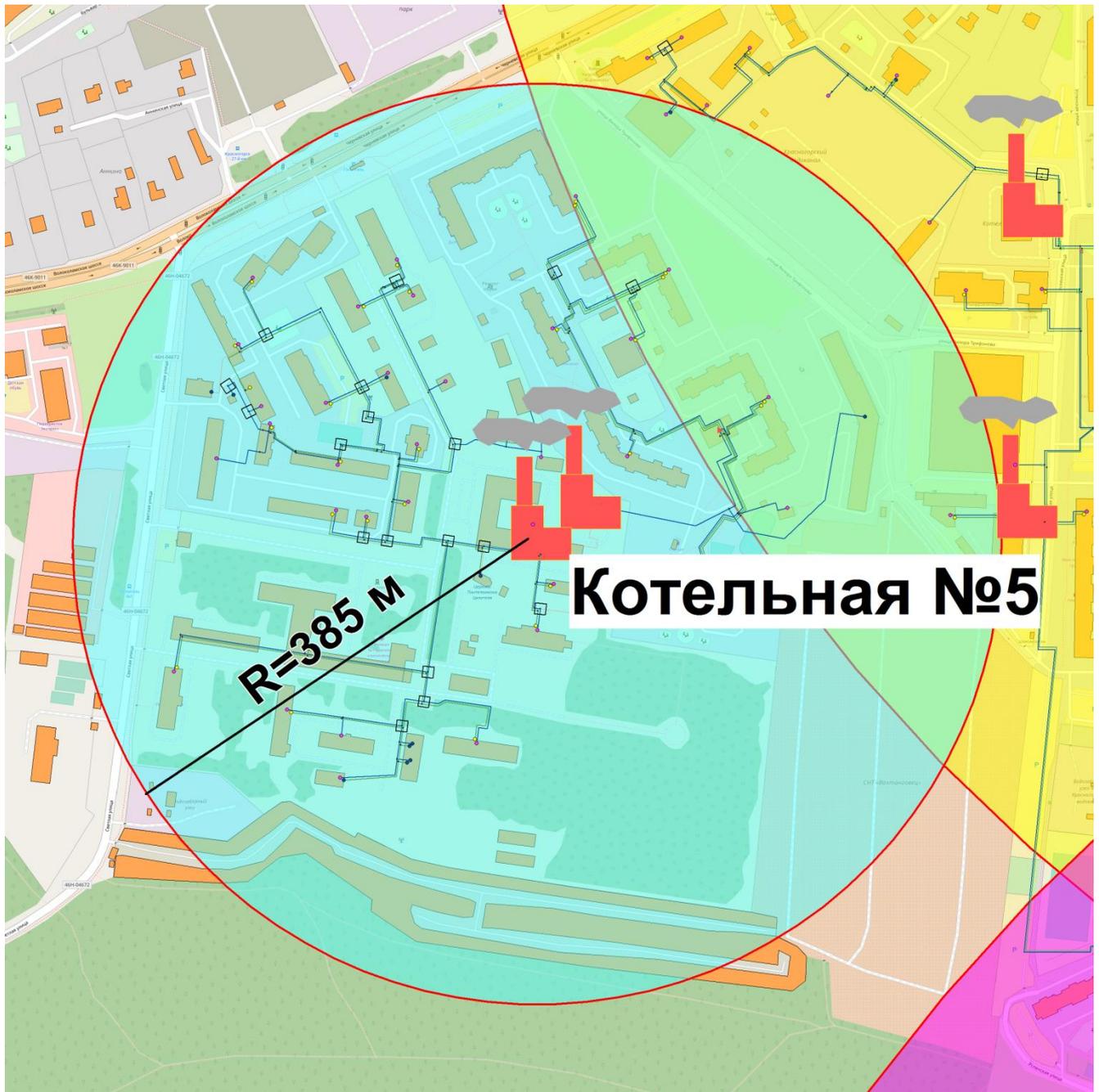


Рисунок 2.1.3 – Радиус эффективного теплоснабжения котельной №5

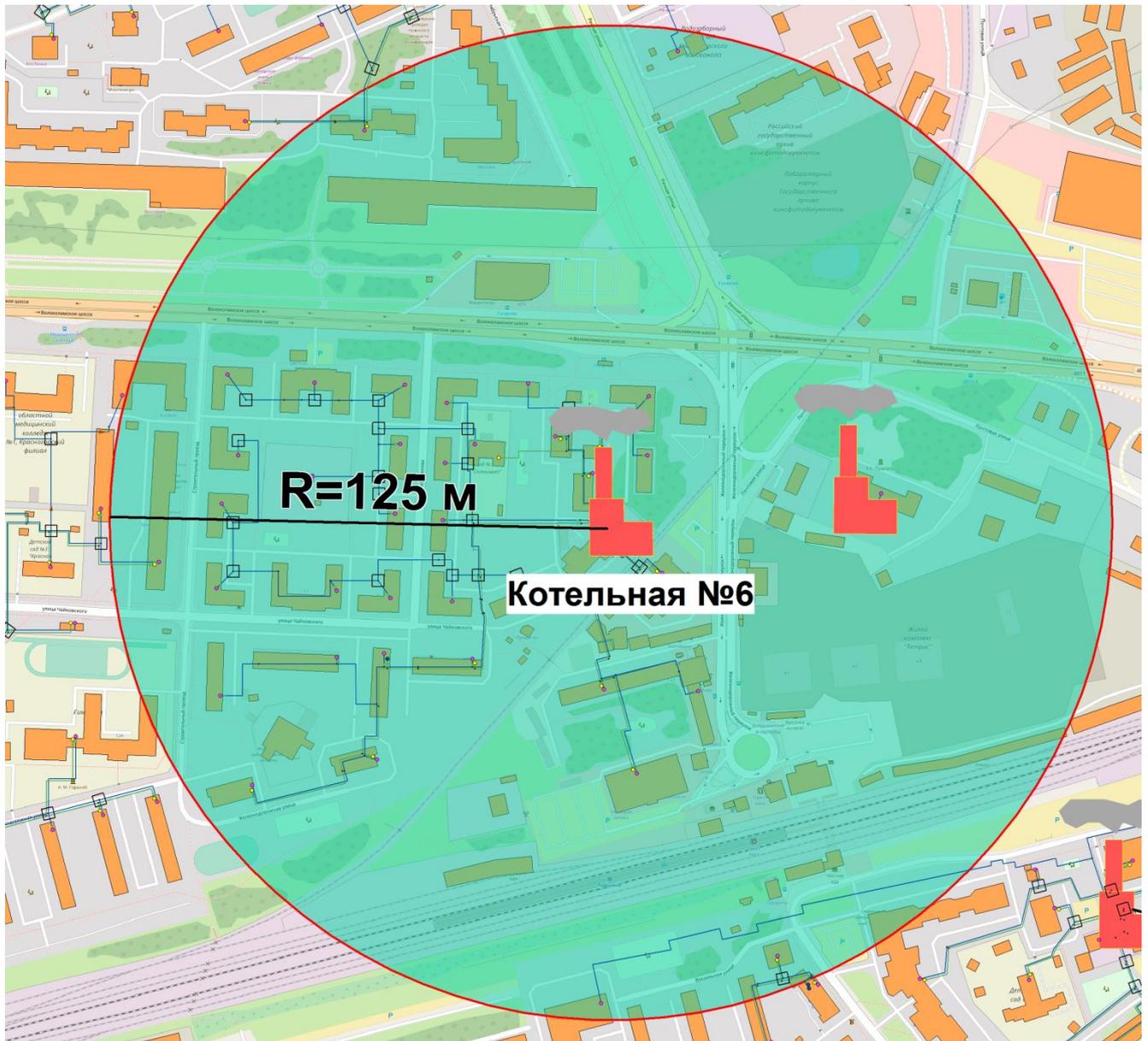


Рисунок 2.1.4 – Радиус эффективного теплоснабжения котельной №6

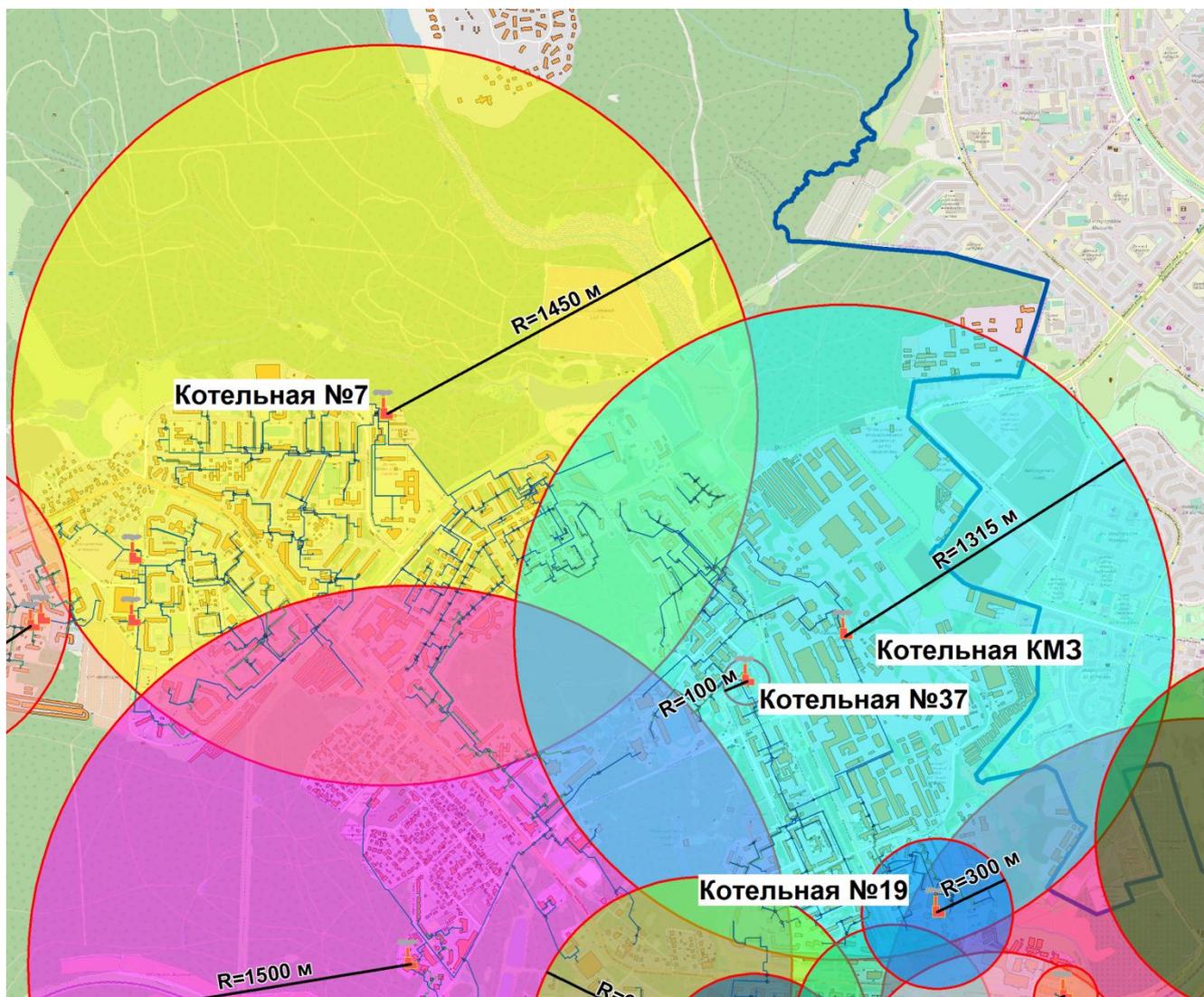


Рисунок 2.1.5 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных №7, №19, №37, ОАО «КМЗ»

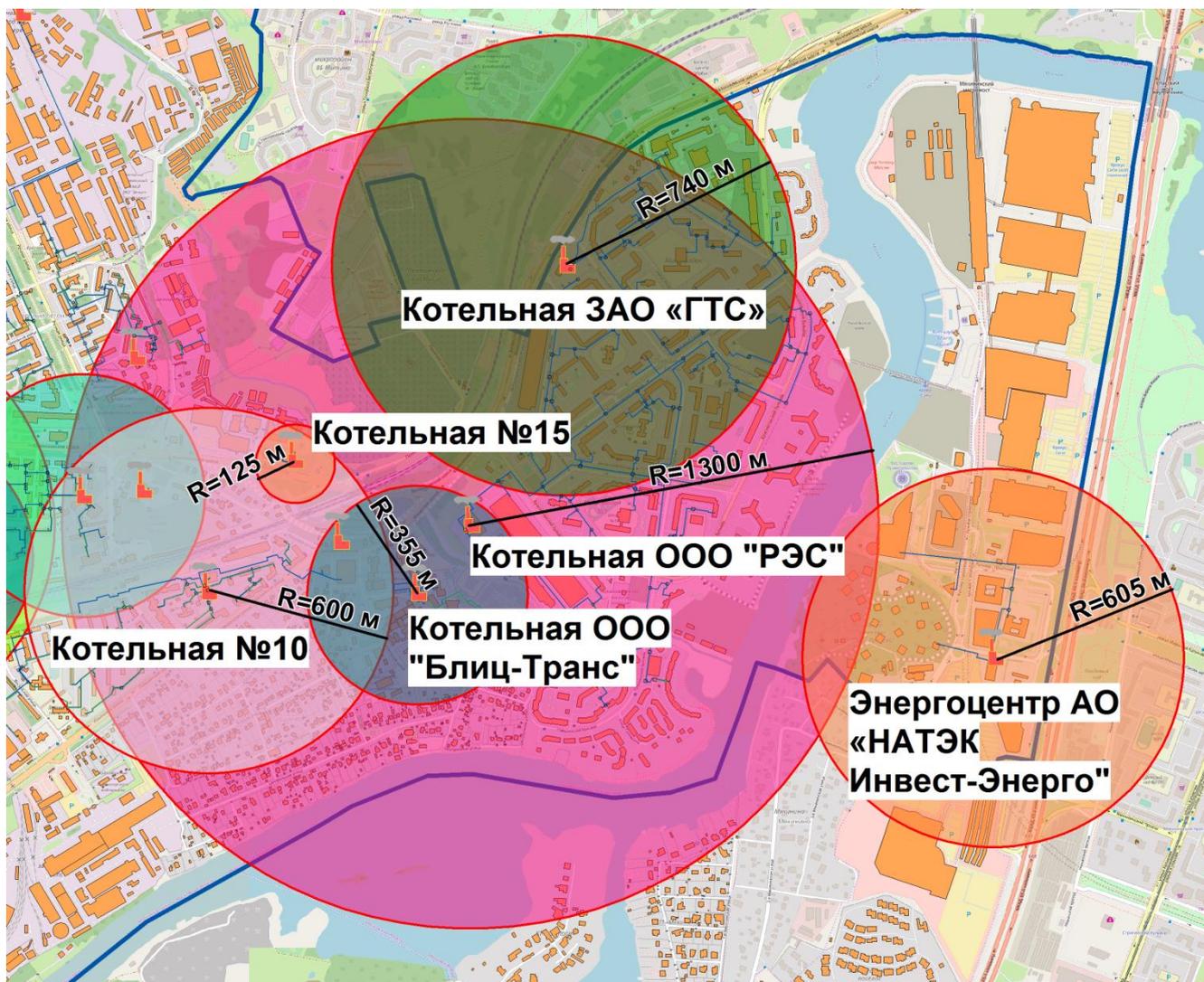


Рисунок 2.1.6 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных №10, №15, №37, ЗАО «ГТС», ООО «РЭС», ООО «Блиц-Транс», АО «НАТЭК Инвест-Энерго»

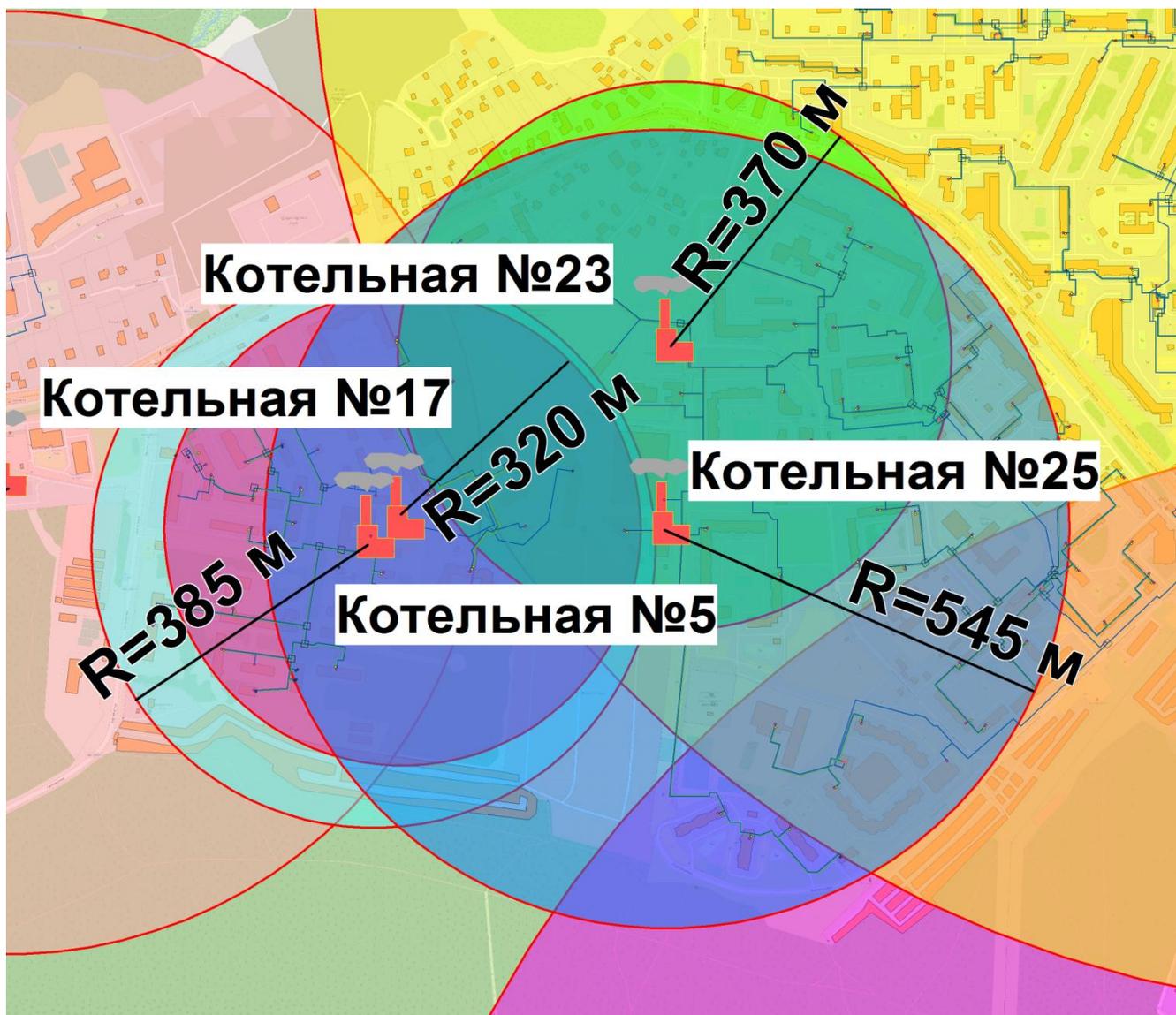


Рисунок 2.1.7 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных №5, №17, №23, №25

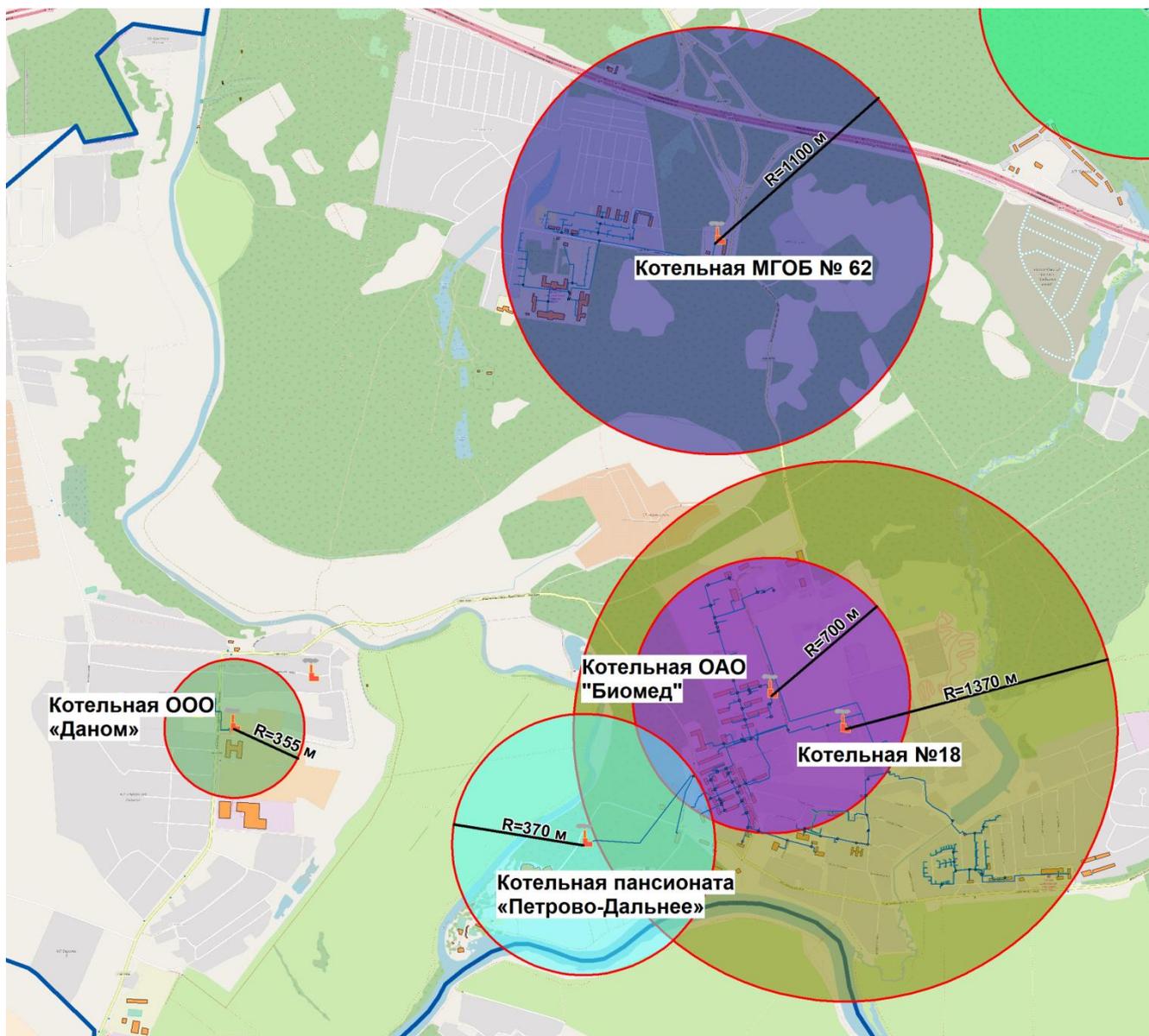


Рисунок 2.1.8 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных №18, ОАО «Биомед», ООО «Даном», МГОБ №62, пансионата «Петрово-Дальнее»

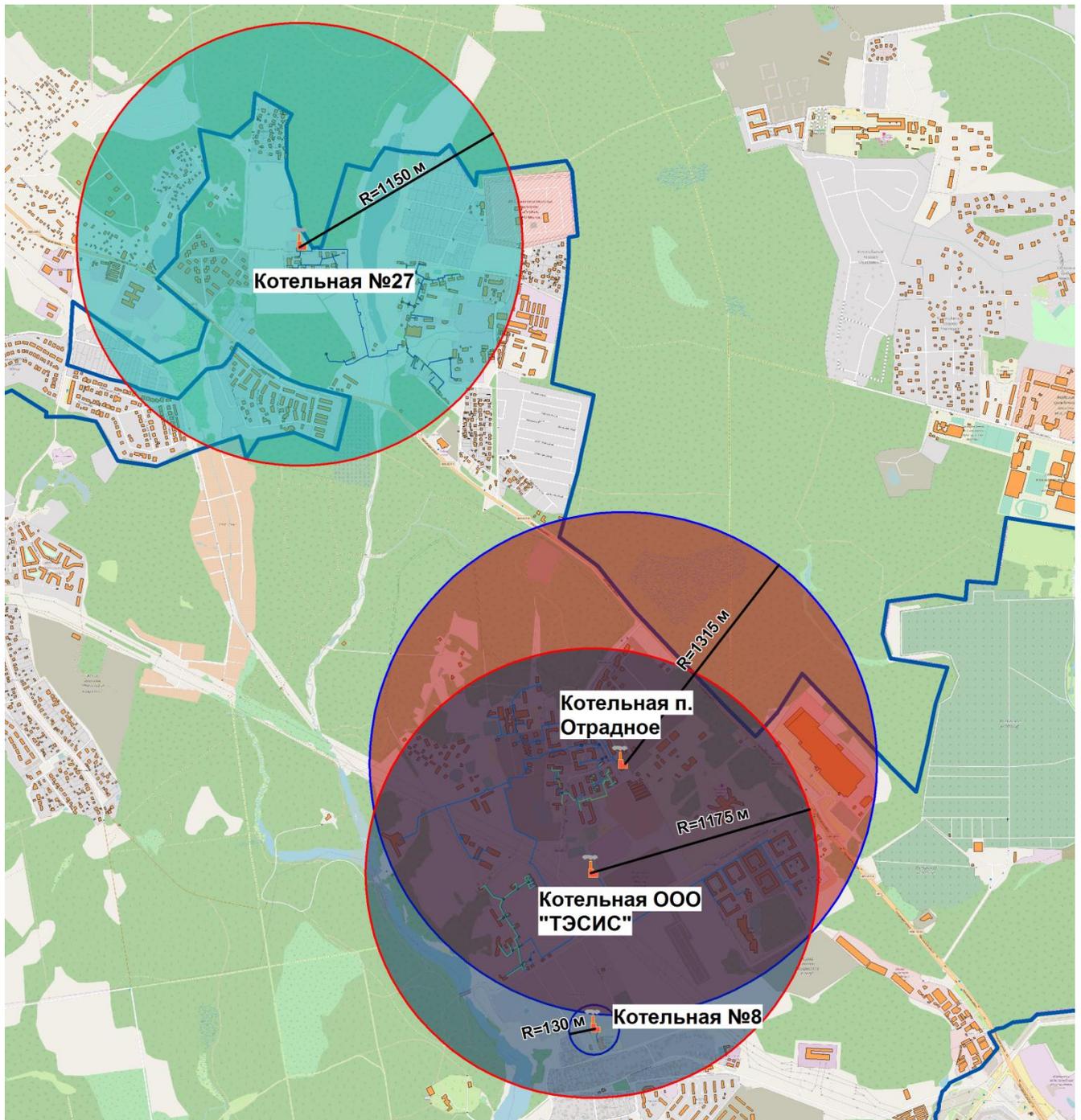


Рисунок 2.1.9 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных №8, №27, п. Отрадное, ООО «ТЭСИС»

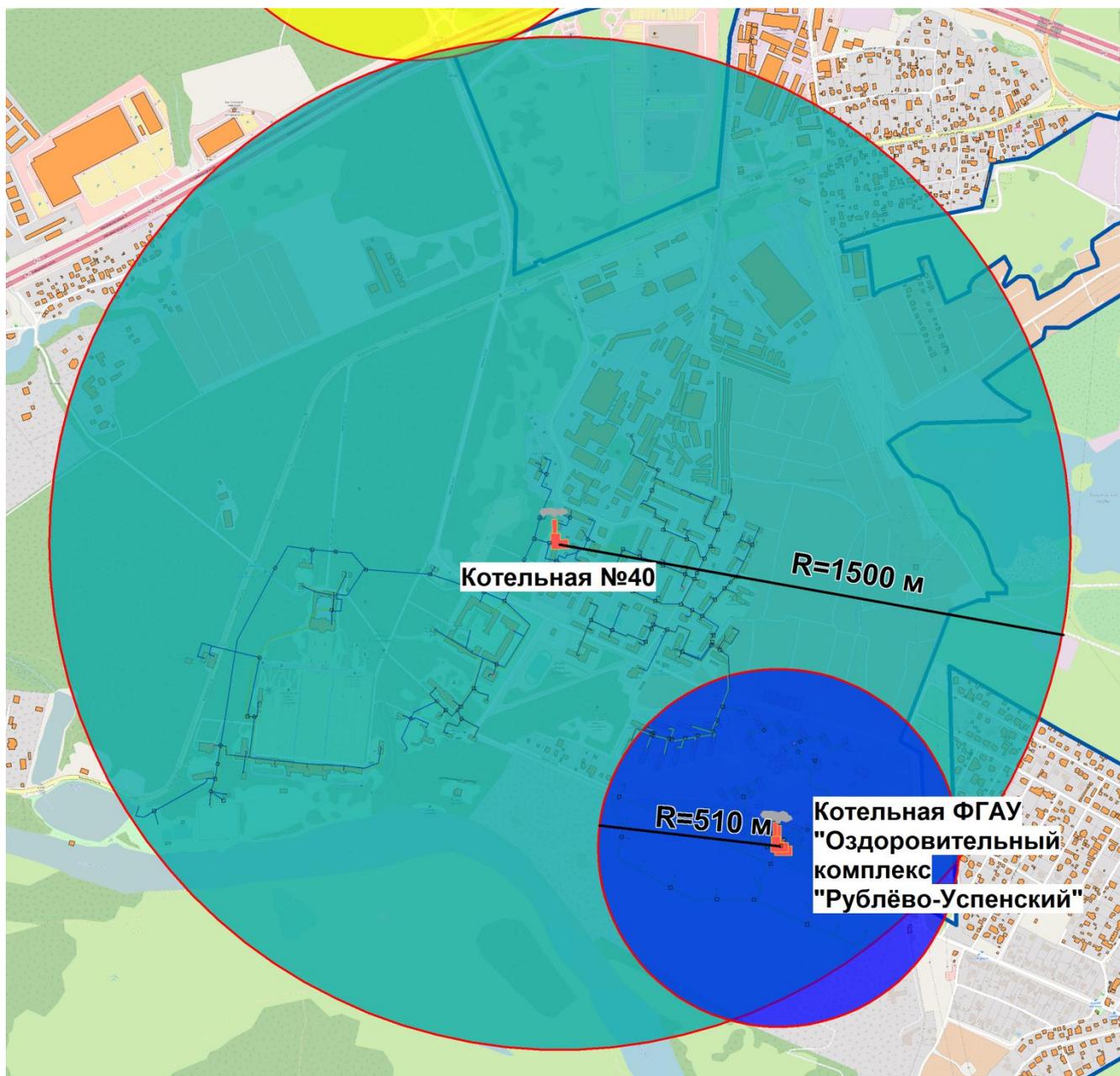


Рисунок 2.1.10 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных №40, ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублево-Успенский»

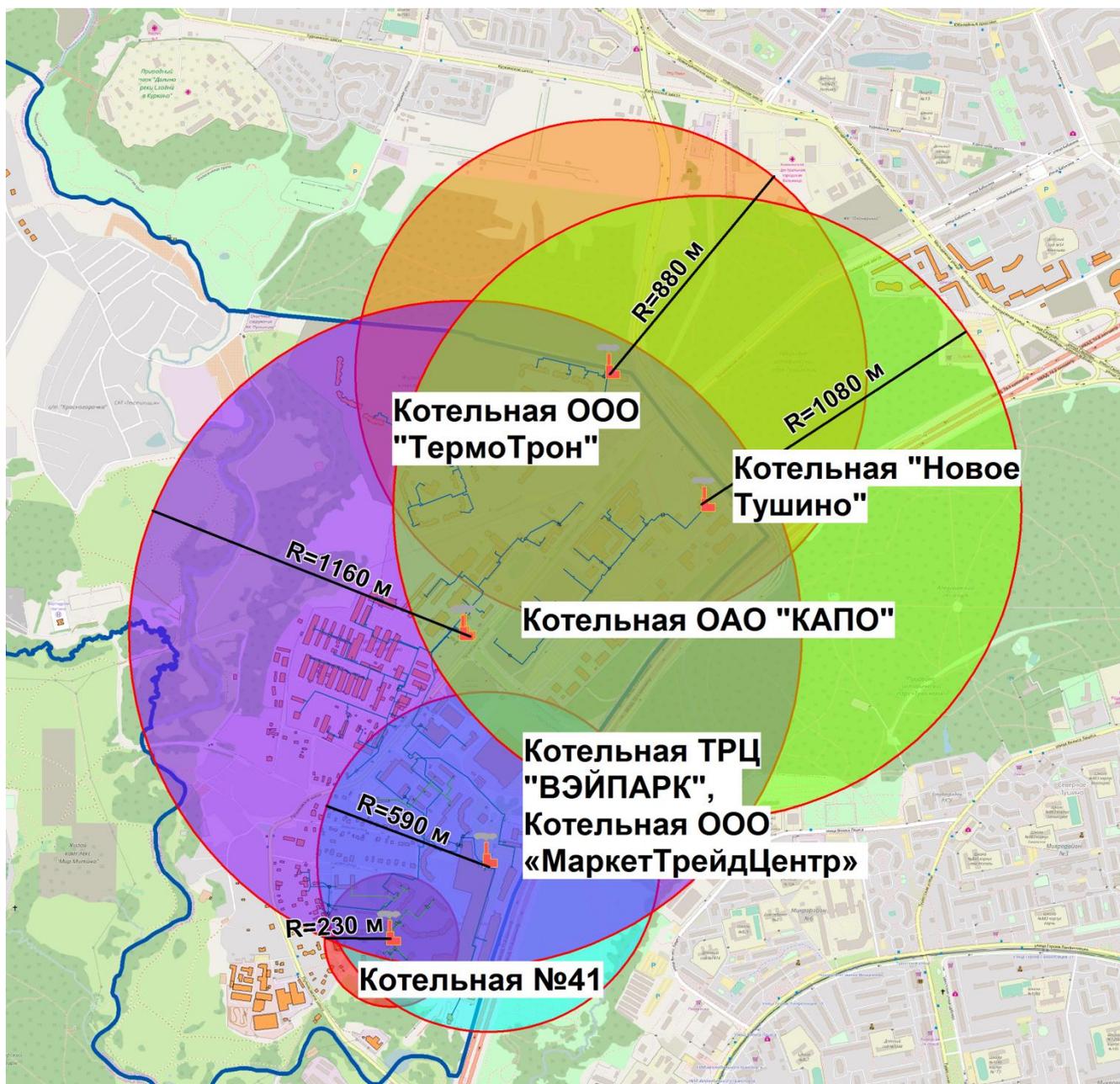


Рисунок 2.1.11 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных №41, «Новое Тушино», ОАО «КАПО», ООО «МаркетТрейдЦентр», ТРЦ «ВЭЙПАРК»

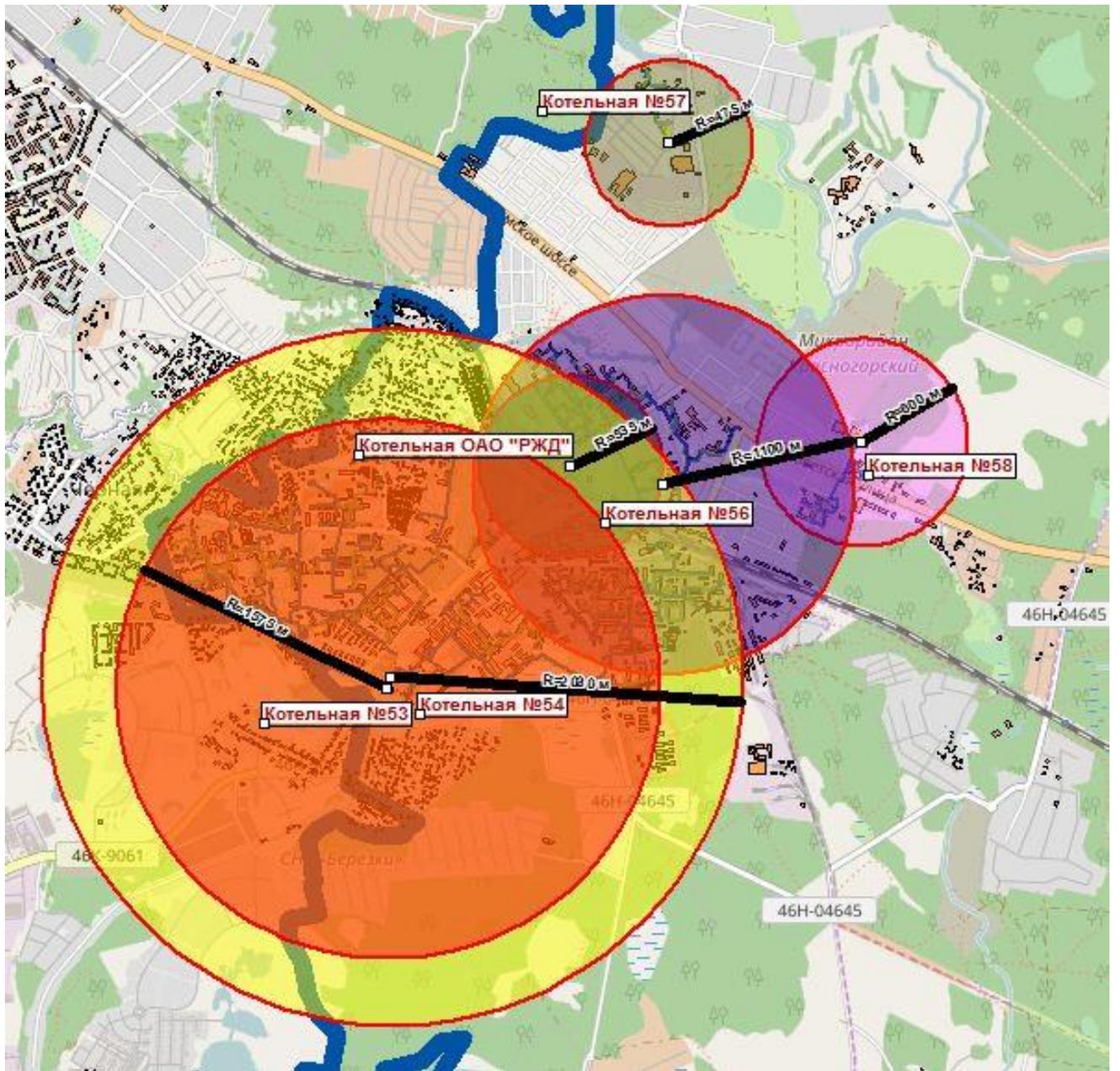


Рисунок 2.1.12 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных №53, №54, ООО «РЖД», №55, №57, №58



Рисунок 2.1.13 – Радиус эффективного теплоснабжения котельной №56

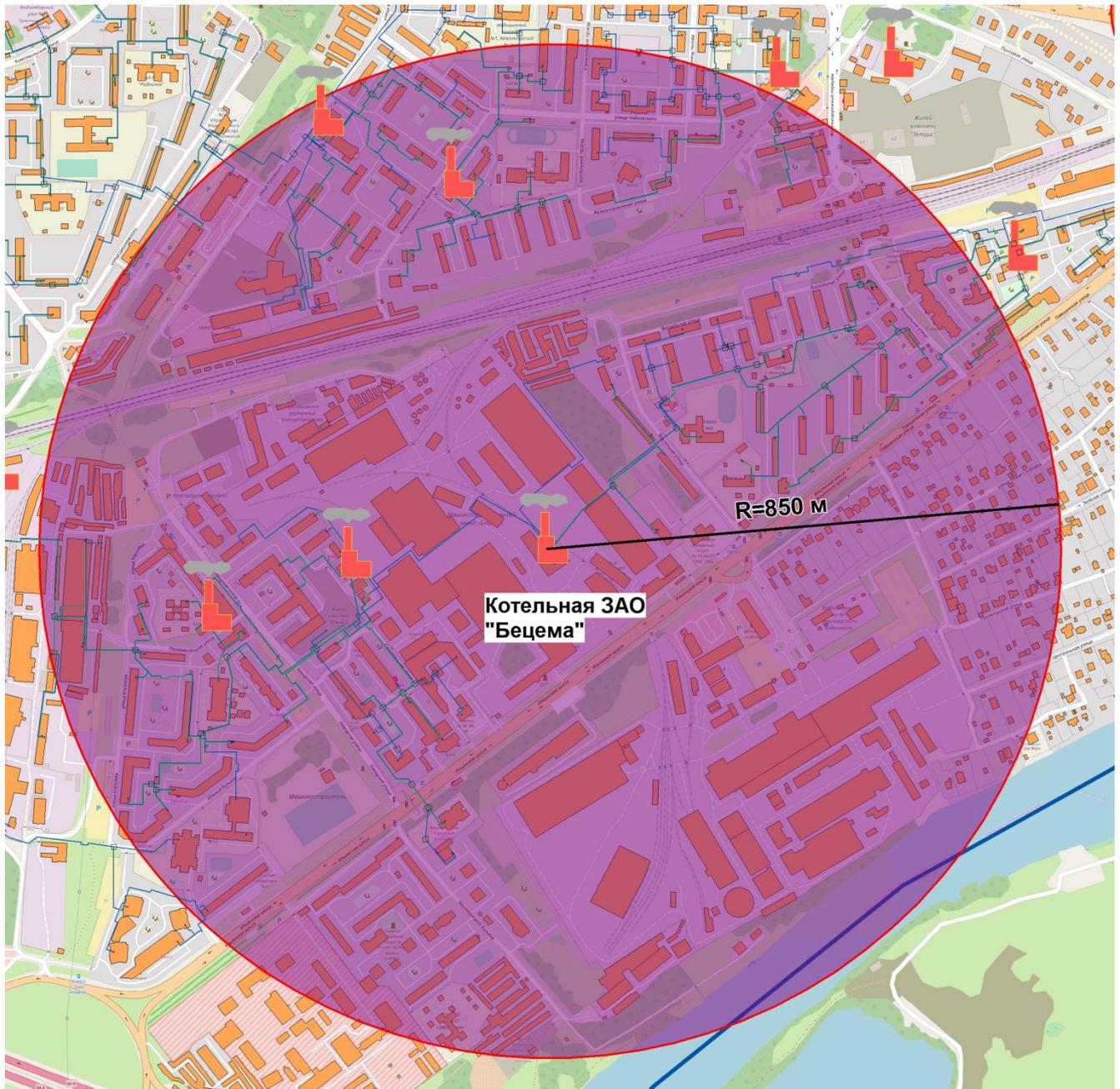


Рисунок 2.1.14 – Радиус эффективного теплоснабжения котельной ЗАО «Бецема»

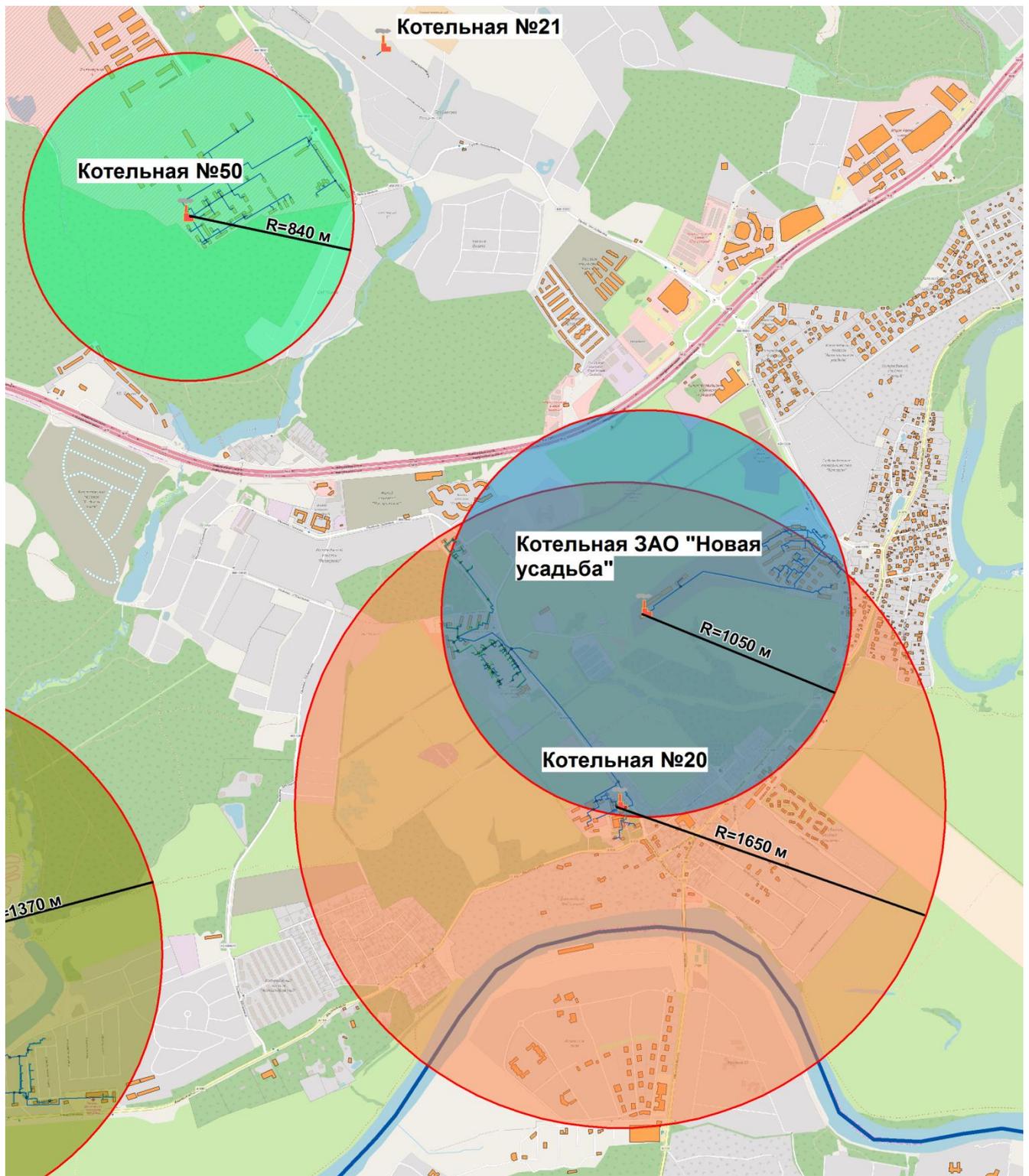


Рисунок 2.1.15 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельных ЗАО «Новая усадьба», №20, №21, №50

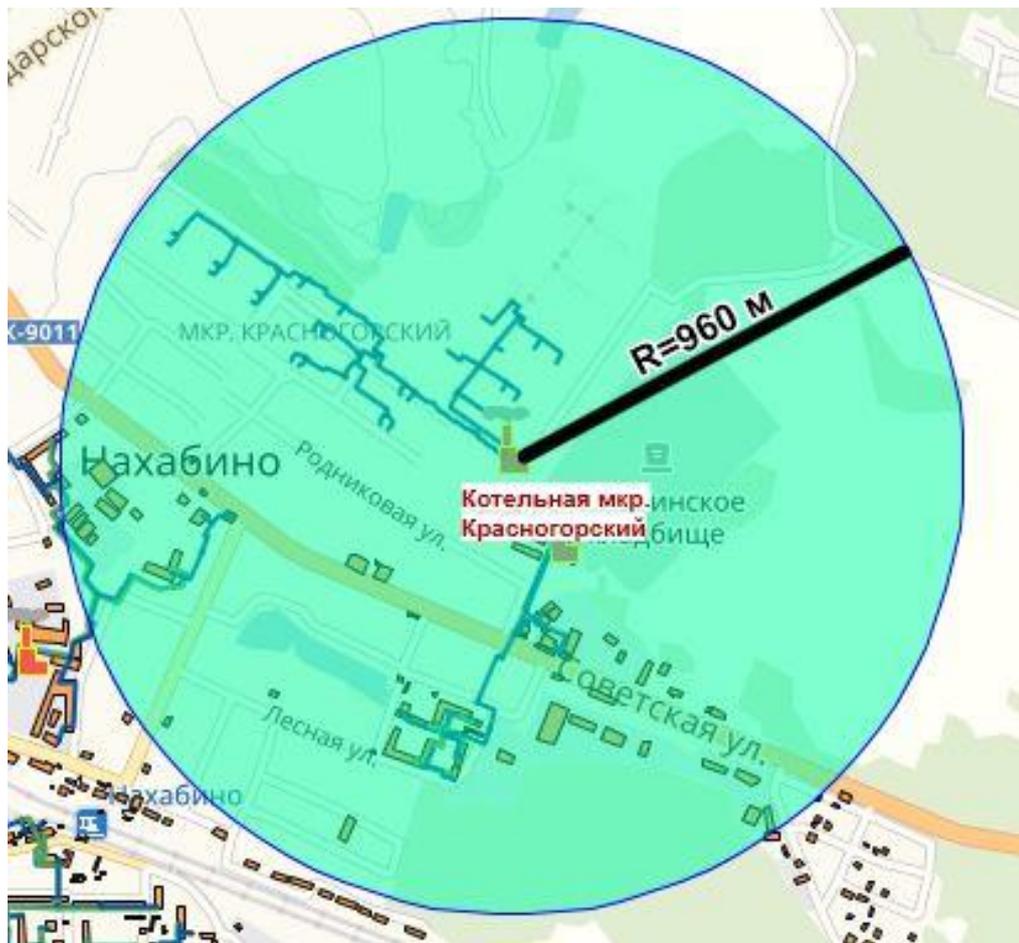


Рисунок 2.1.16 – Радиусы эффективного теплоснабжения котельной мкр. Красногорский

## **2.2 Существующие и перспективные зоны действия систем теплоснабжения и источников тепловой энергии**

На рисунках 2.2.1 – 2.2.33 представлены зоны действия существующих источников тепловой энергии.

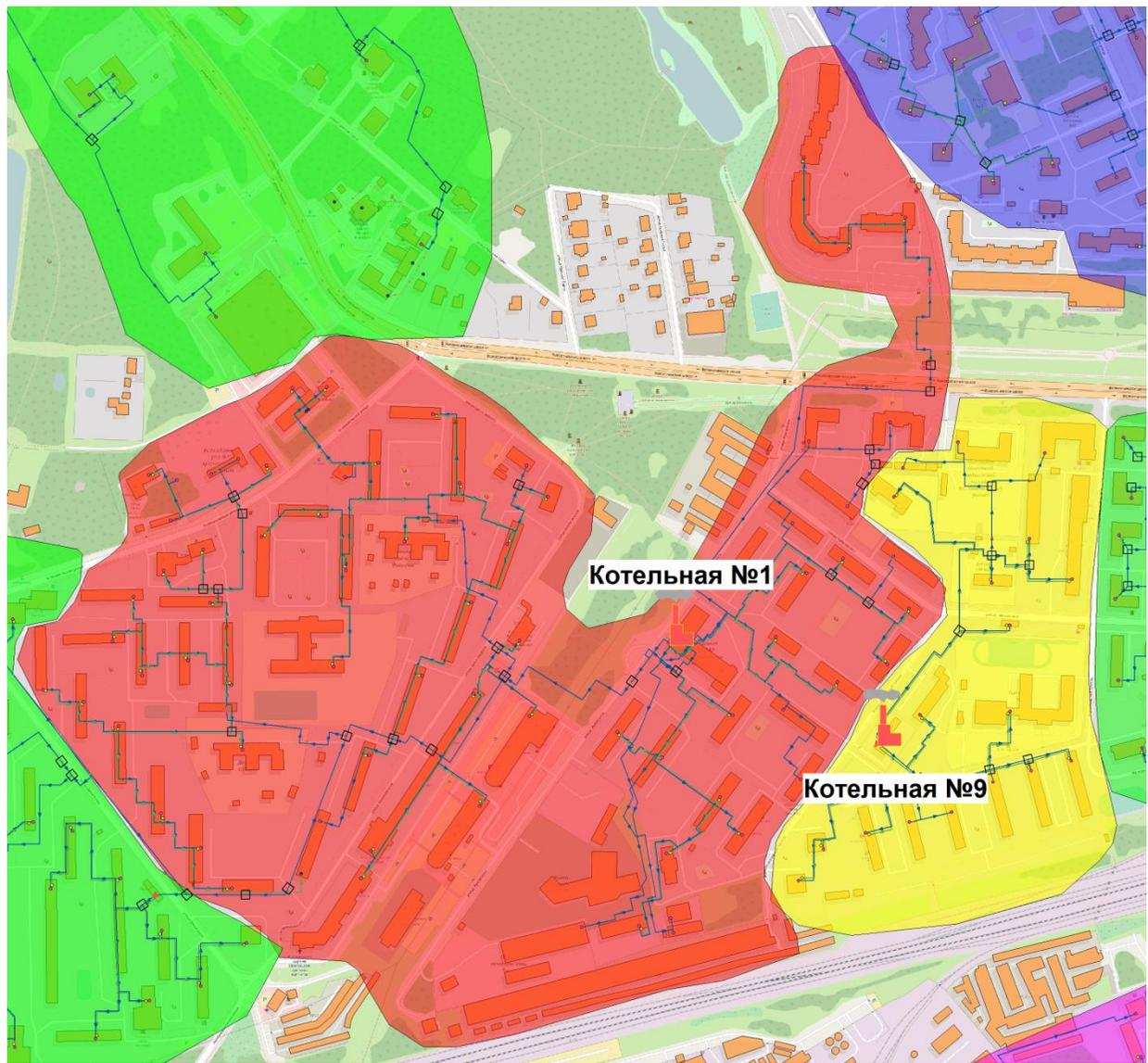


Рисунок 2.2.1 –Зона действия котельных №1 и №9 ПАО «Красногорская теплосеть»

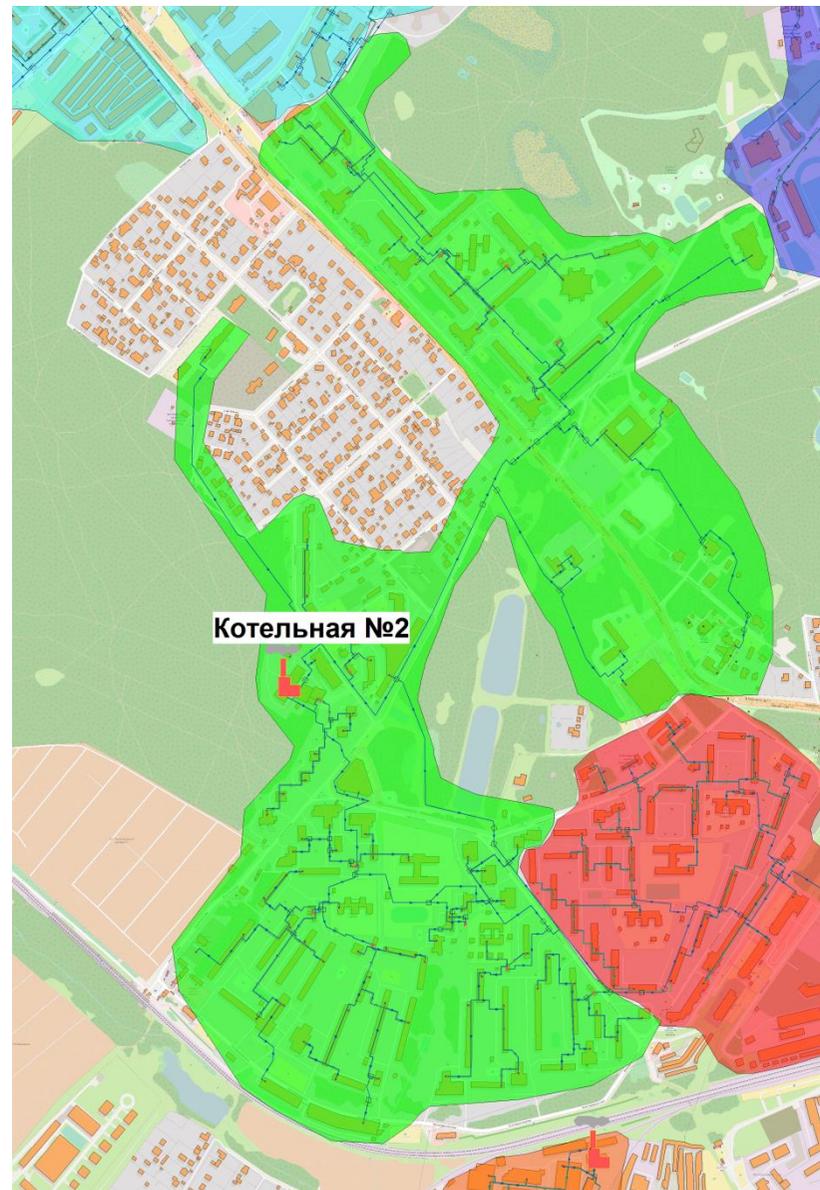


Рисунок 2.2.2 – Зона действия котельной №2 ПАО «Красногорская теплосеть»



Рисунок 2.2.3 – Зона действия котельной №4 ПАО «Красногорская теплосеть»

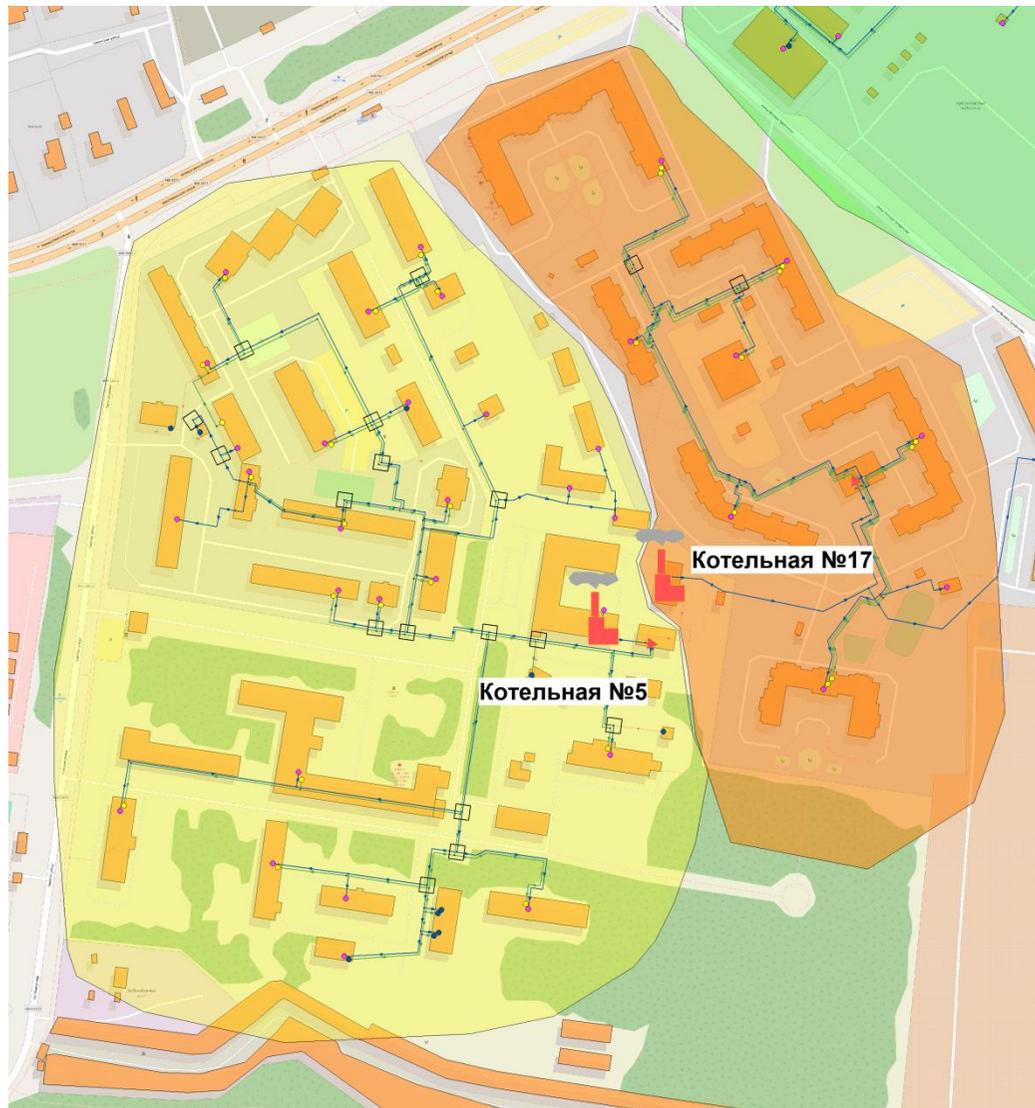


Рисунок 2.2.4 – Зона действия котельной №5 и №17 ПАО «Красногорская теплосеть»

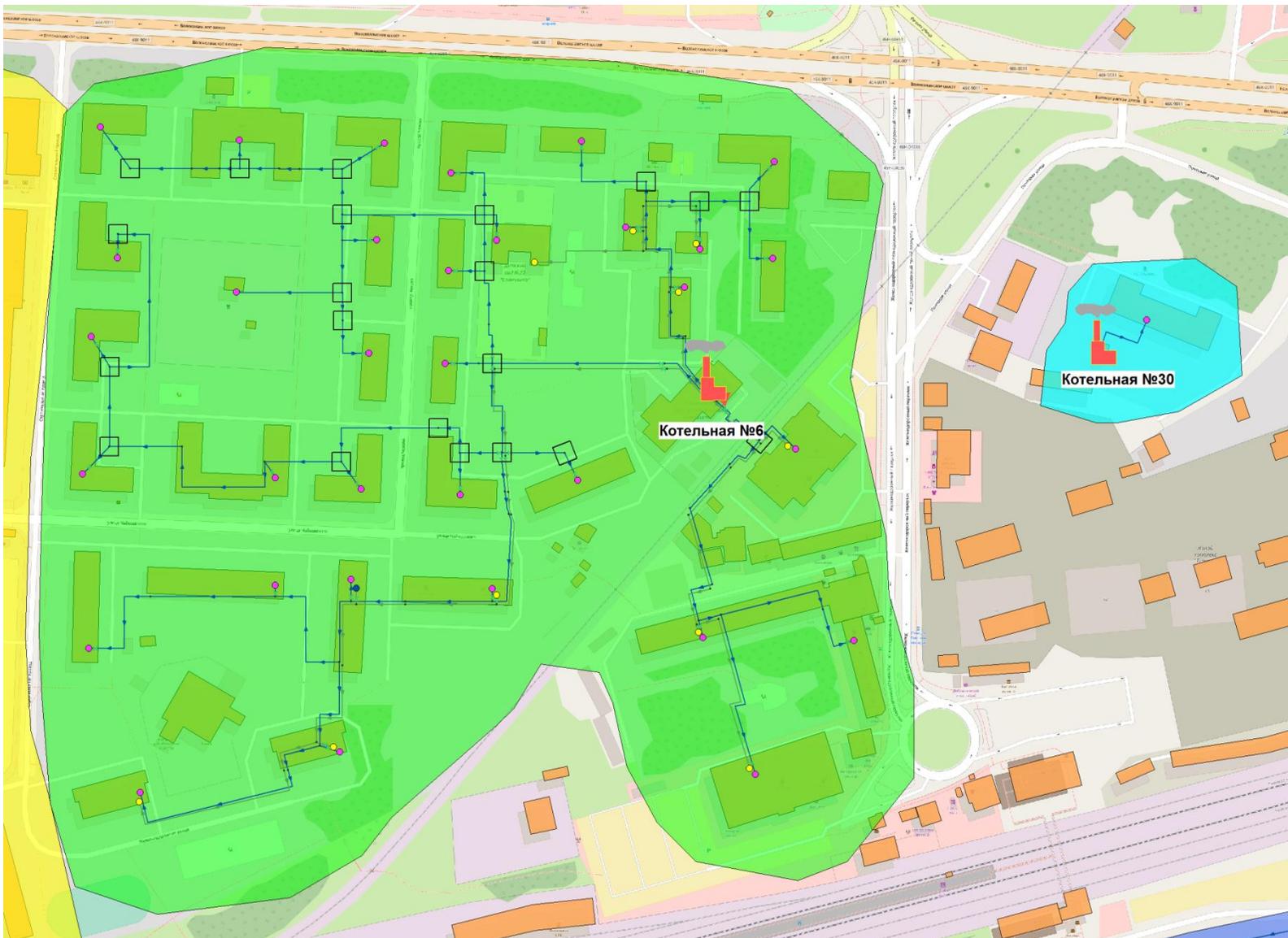


Рисунок 2.2.5 – Зона действия котельной №6 и №30 ПАО «Красногорская теплосеть»

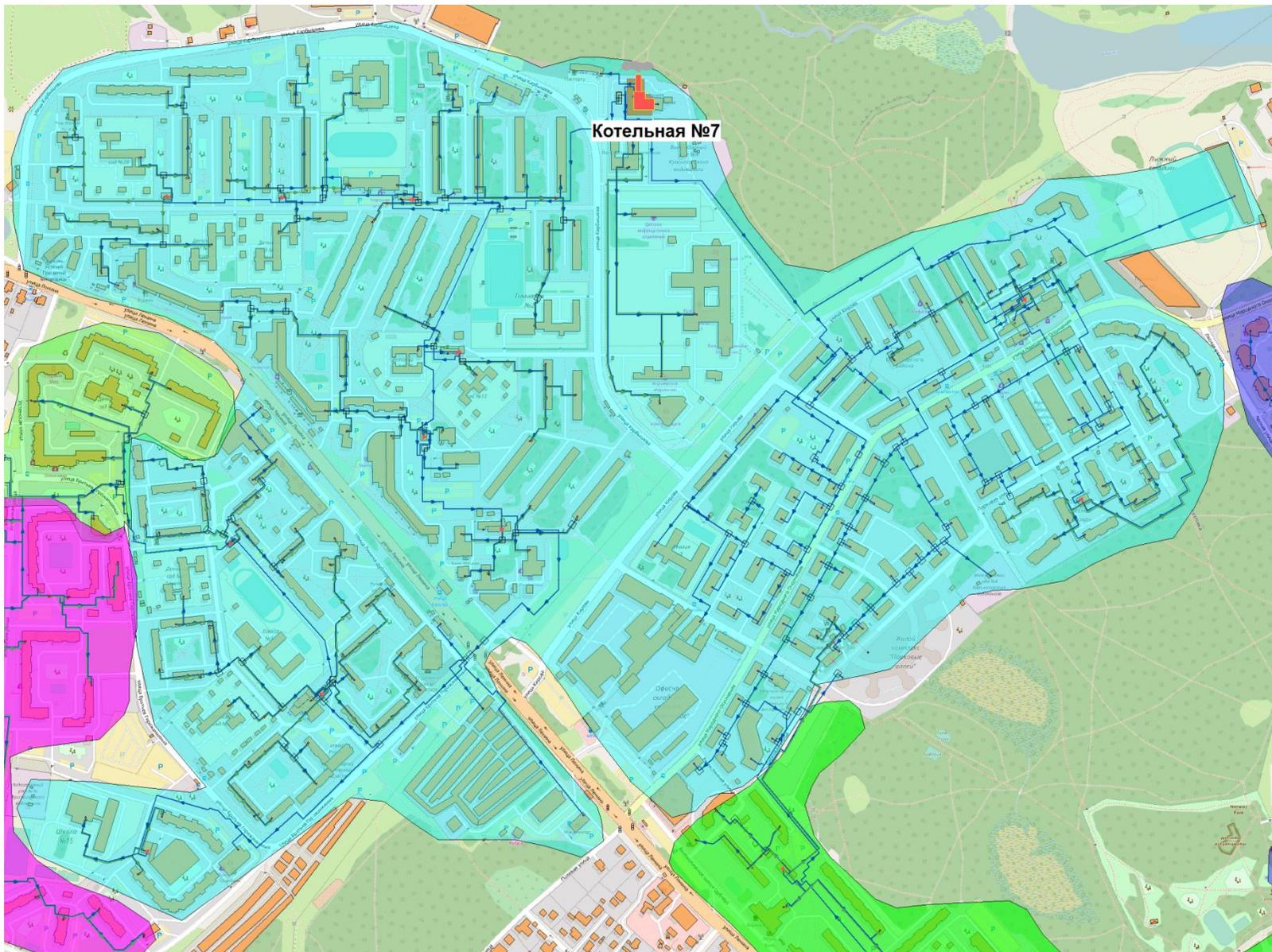


Рисунок 2.2.6 – Зона действия котельной №7 ПАО «Красногорская теплосеть»

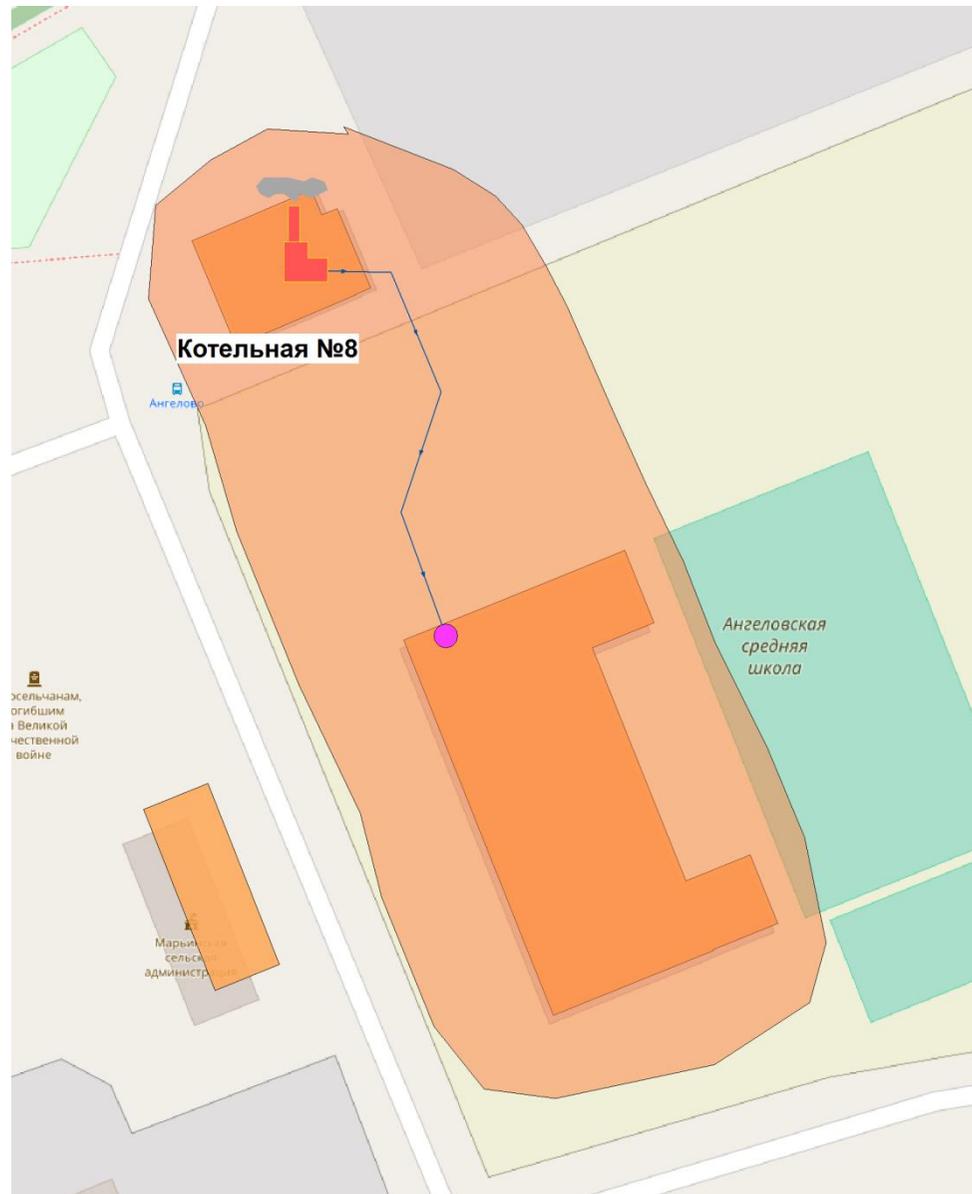


Рисунок 2.2.7 – Зона действия котельной №8 ПАО «Красногорская теплосеть»

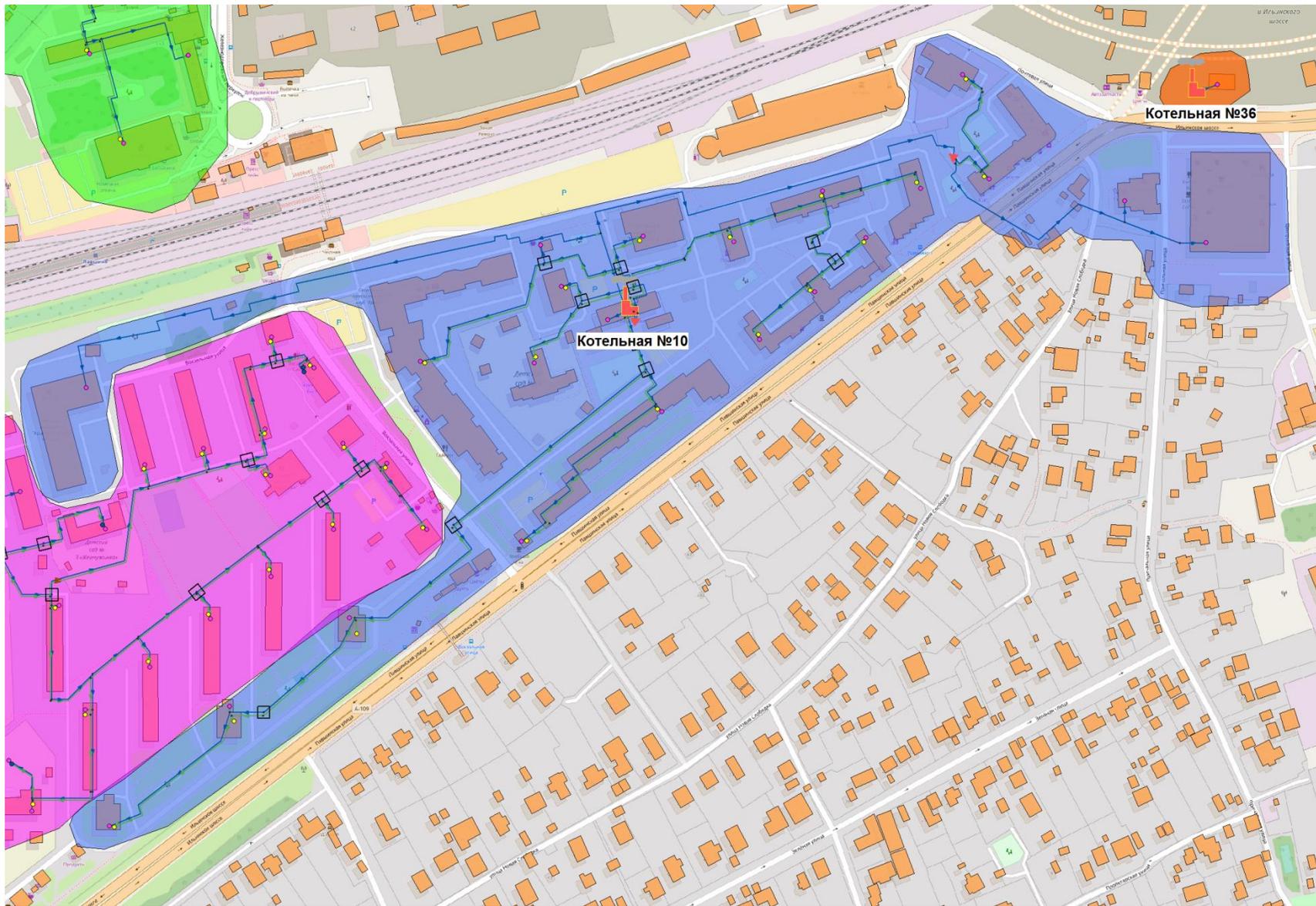


Рисунок 2.2.8 – Зона действия котельной №10 и №36 ПАО «Красногорская теплосеть»

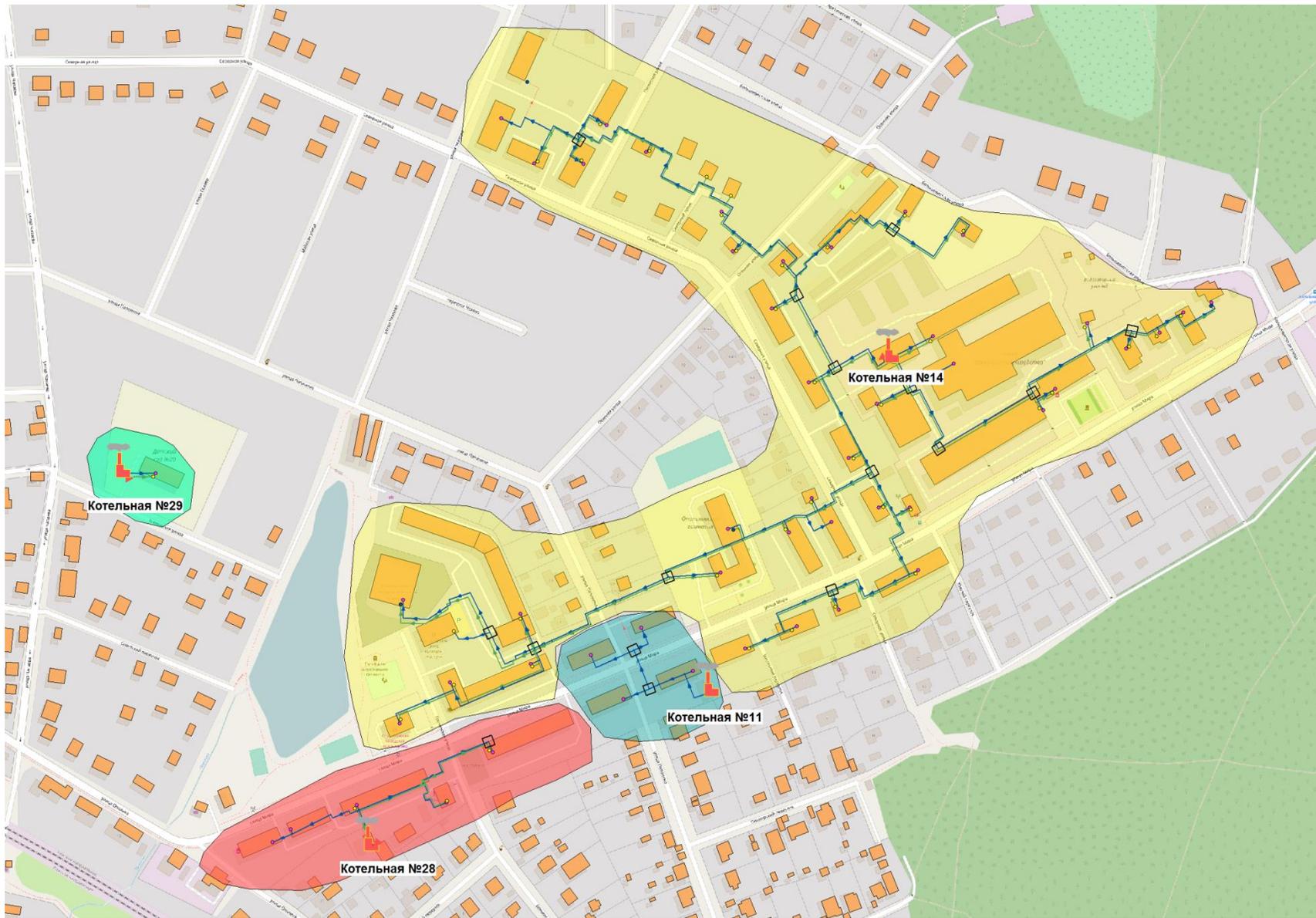


Рисунок 2.2.9 – Зона действия котельной №11, №14, №28, №29 ПАО «Красногорская теплосеть»

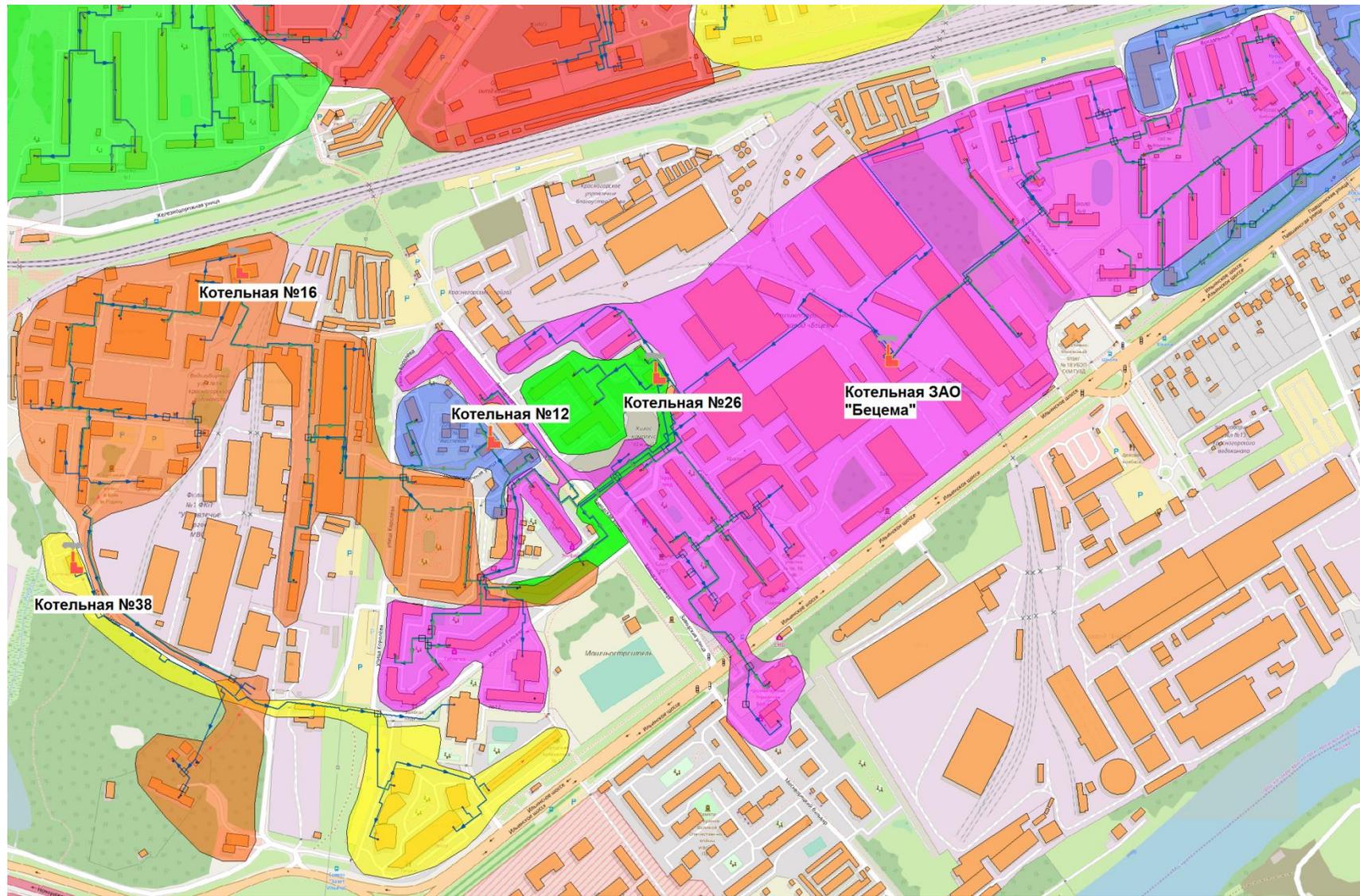


Рисунок 2.2.10 – Зона действия котельной №12, №16, №26, №38 ПАО «Красногорская теплосеть», котельной ЗАО «Бецема»

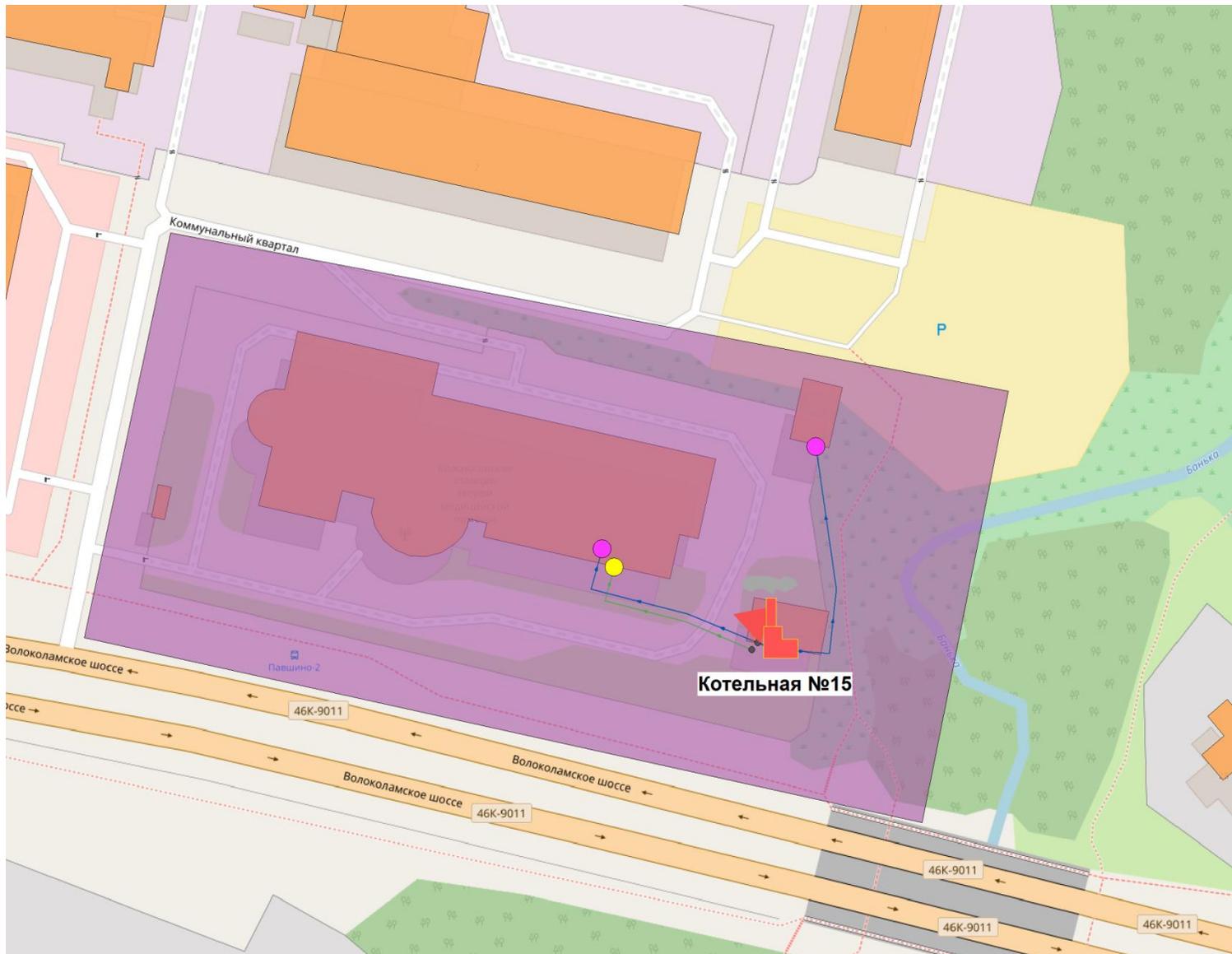


Рисунок 2.2.11 – Зона действия котельной №15, ПАО «Красногорская теплосеть»

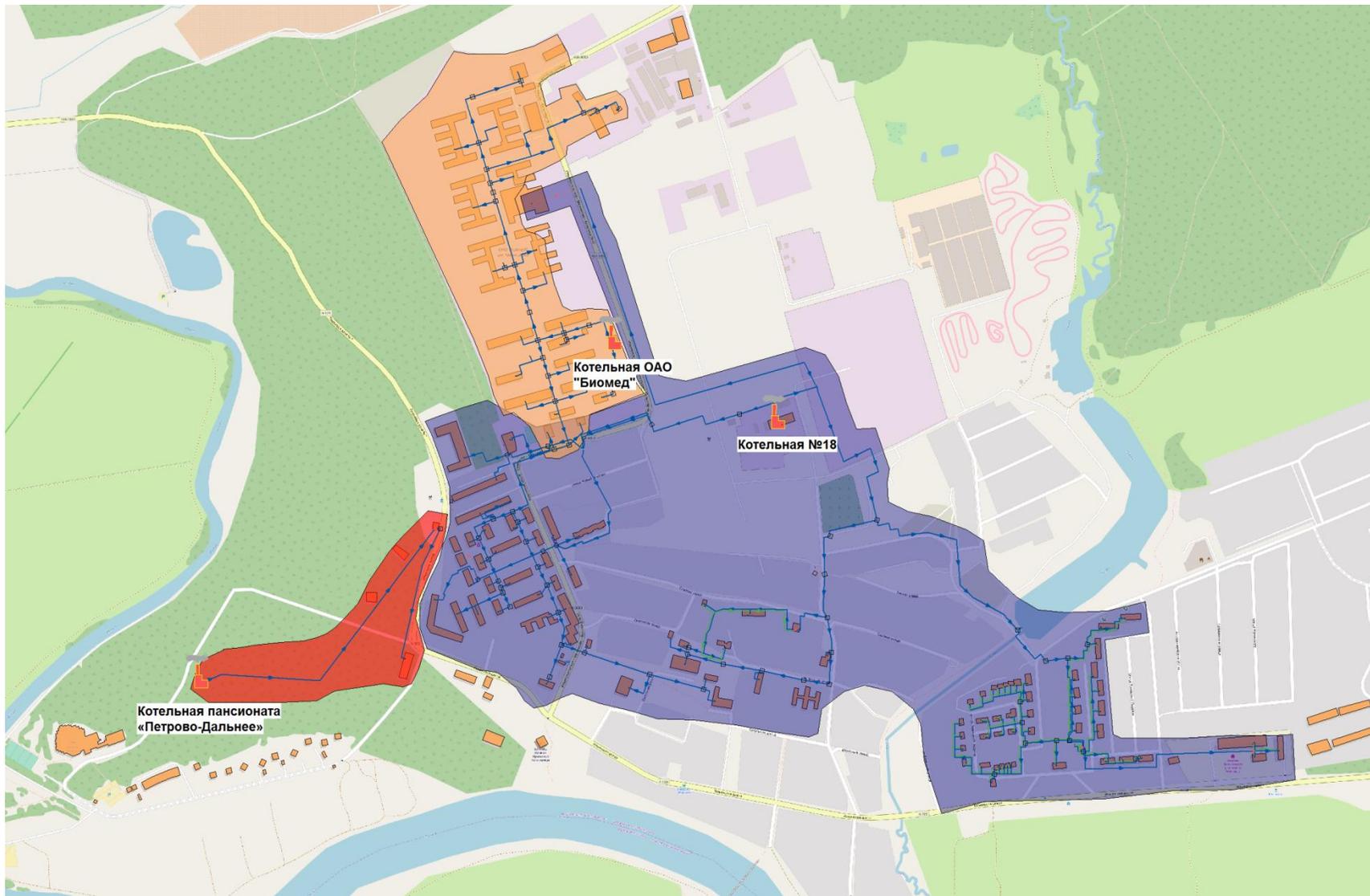


Рисунок 2.2.12 – Зона действия котельной №18 ПАО «Красногорская теплосеть», котельной ОАО «Биомед», котельной пансионата «Петрово-Дальнее»

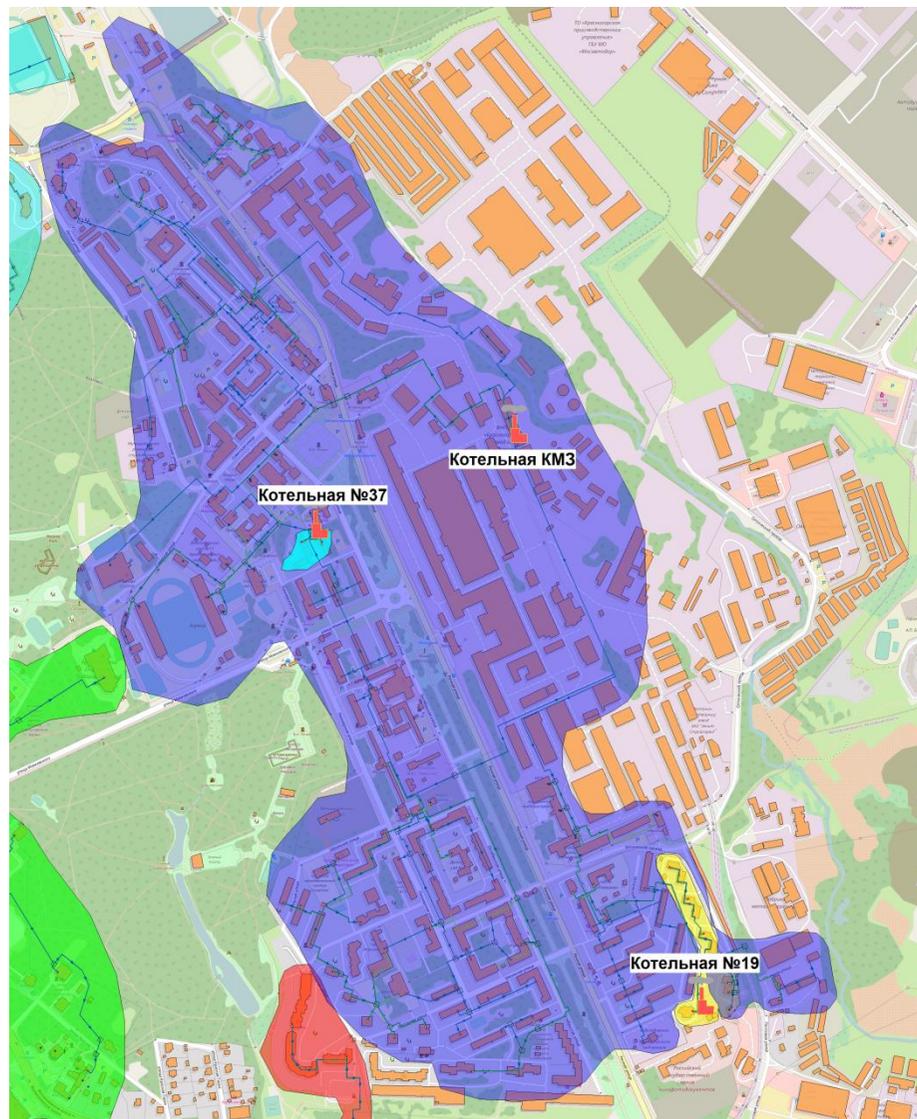


Рисунок 2.2.13 – Зона действия котельной №19, №37 ПАО «Красногорская теплосеть», котельной ОАО «КМЗ»

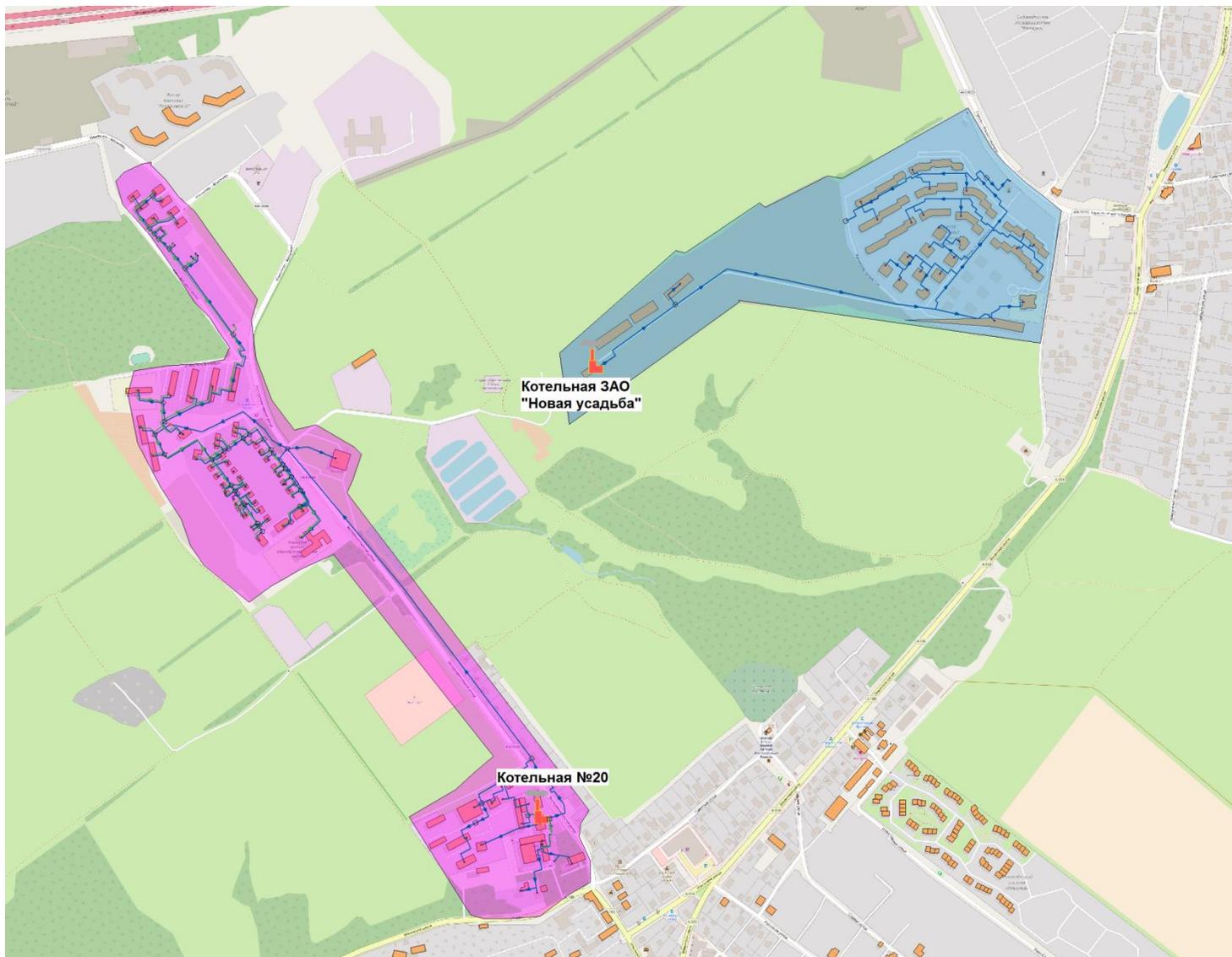


Рисунок 2.2.14 – Зона действия котельной №20 ПАО «Красногорская теплосеть», котельной ЗАО «Новая Усадьба»

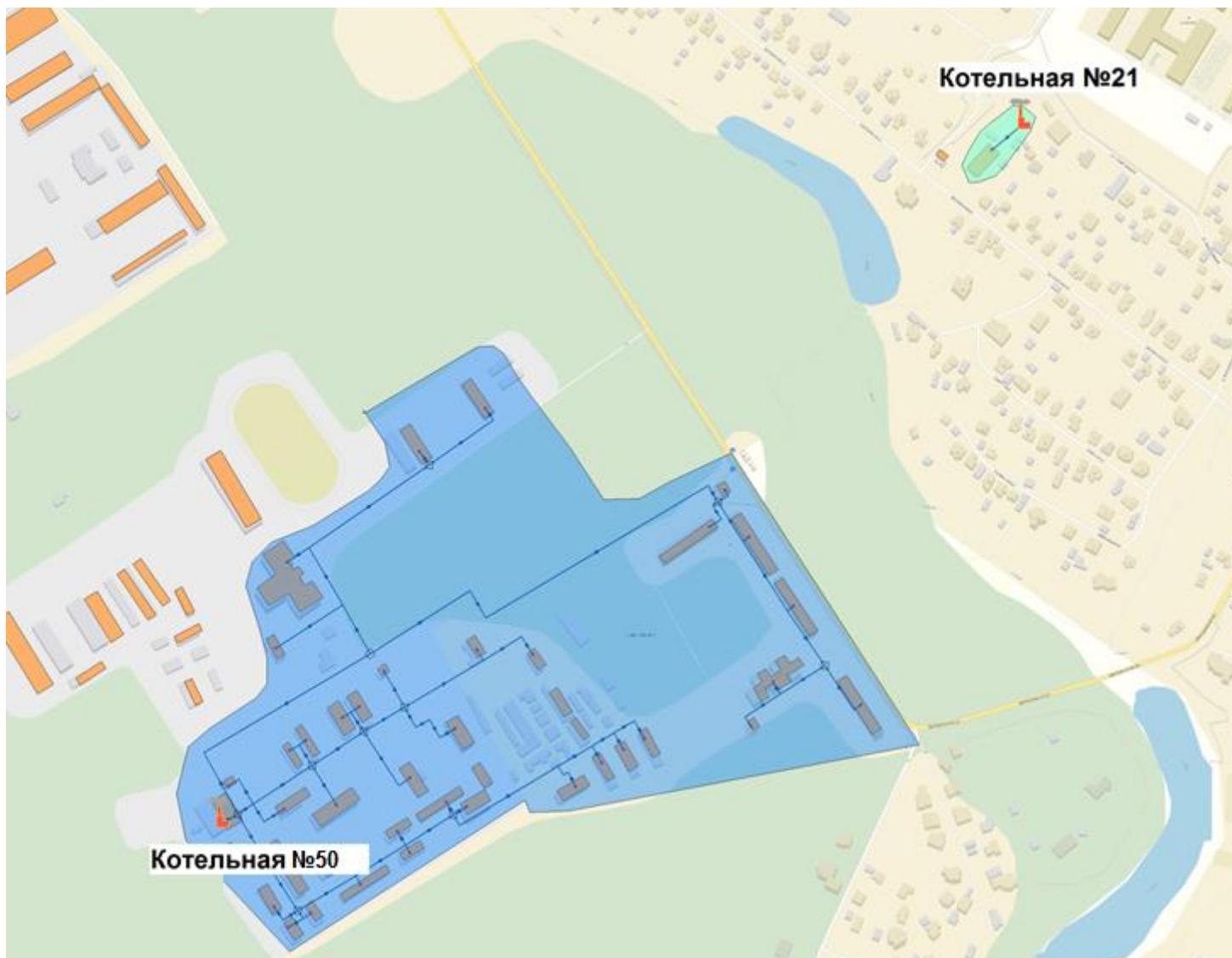


Рисунок 2.2.15 – Зона действия котельных №21 и 50 ПАО «Красногорская теплосеть»

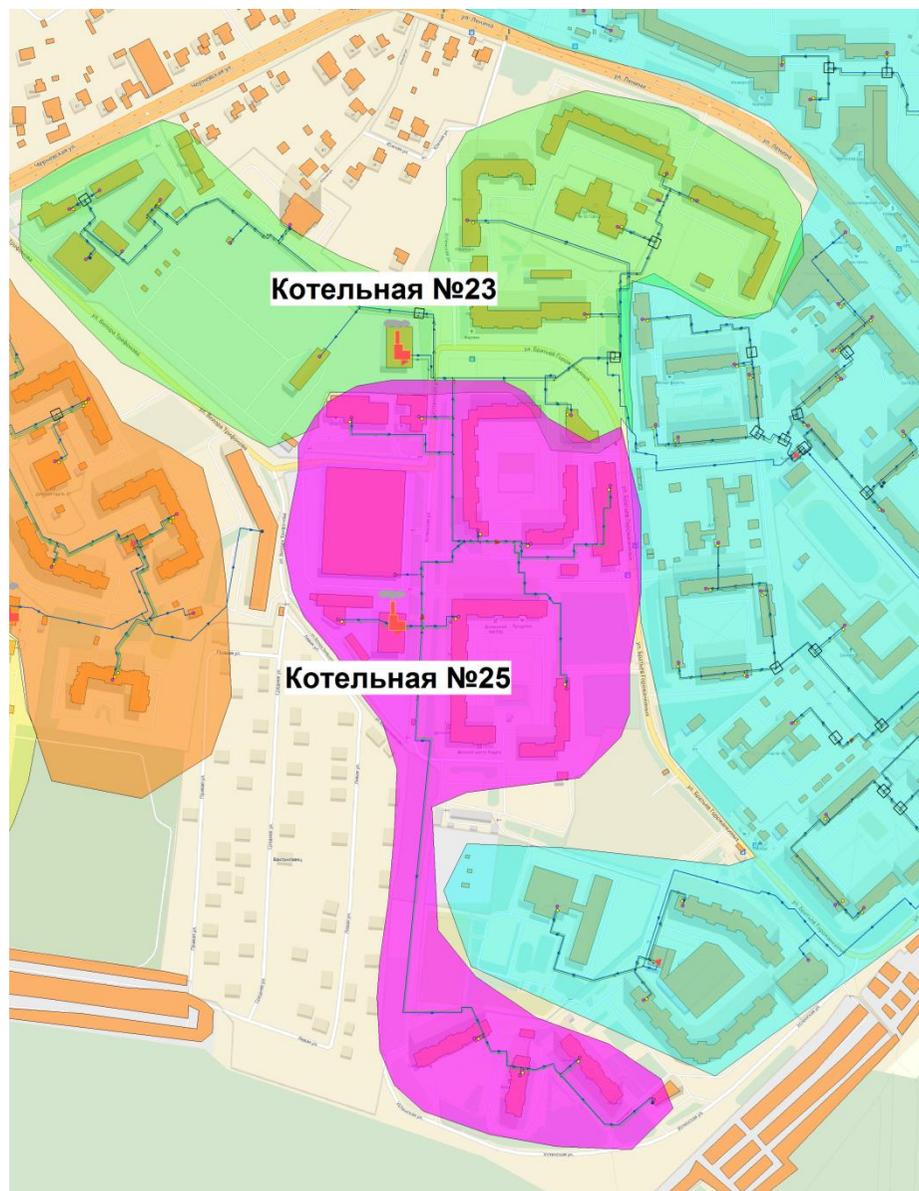


Рисунок 2.2.16 – Зона действия котельной №23 и №25 ПАО «Красногорская теплосеть»

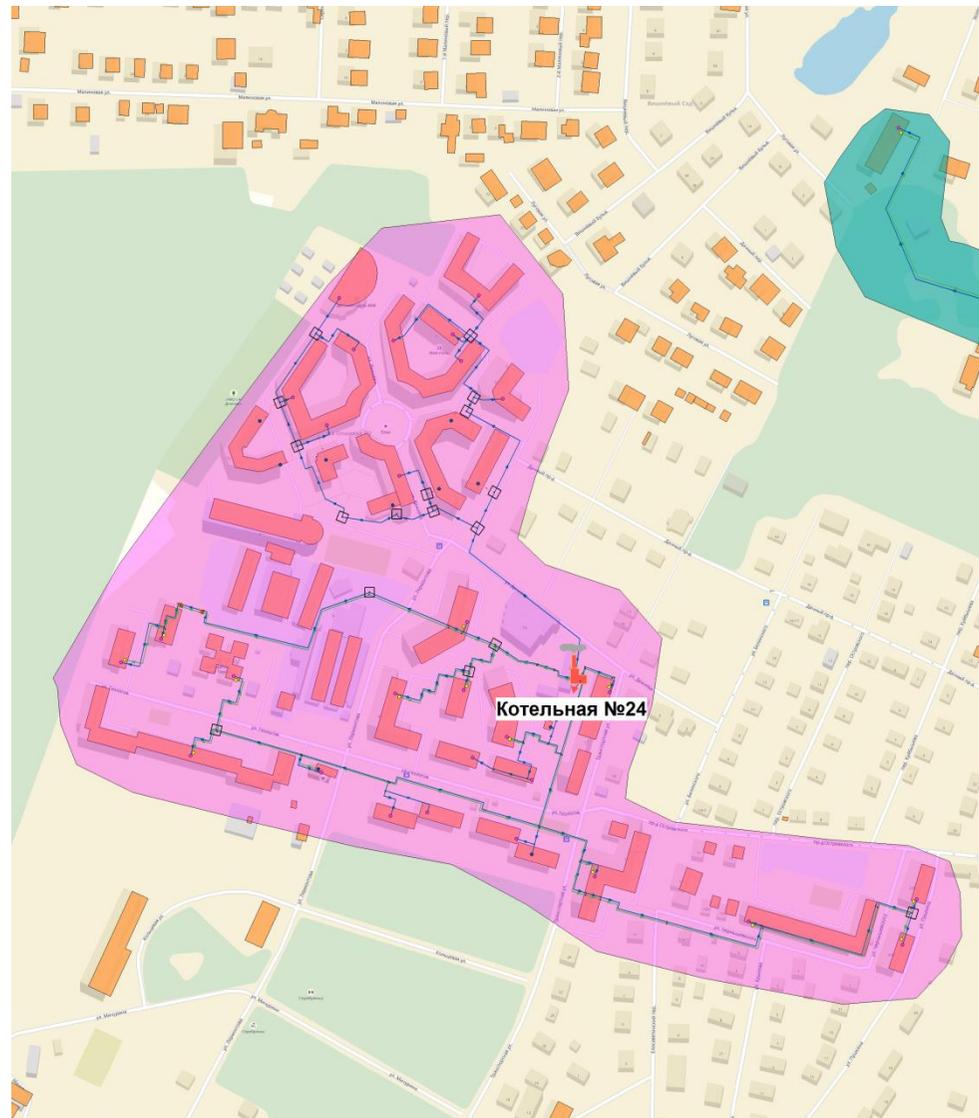


Рисунок 2.2.17 – Зона действия котельной №24 ПАО «Красногорская теплосеть»



Рисунок 2.2.18 – Зона действия котельной №31 ПАО «Красногорская теплосеть», котельная ЖК «Опалиха-О3»

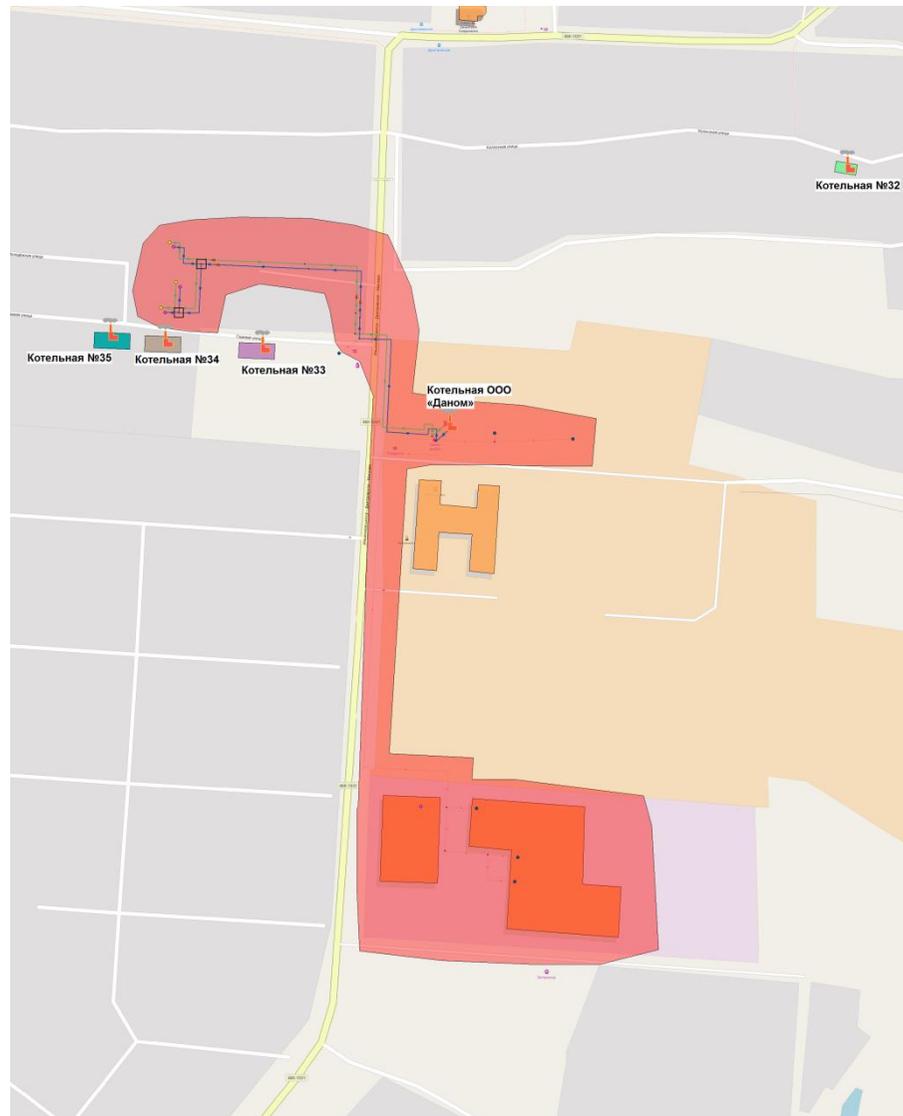


Рисунок 2.2.19 – Зона действия котельной №32, №33, №34, №35 ПАО «Красногорская теплосеть», котельная ООО «Даном»

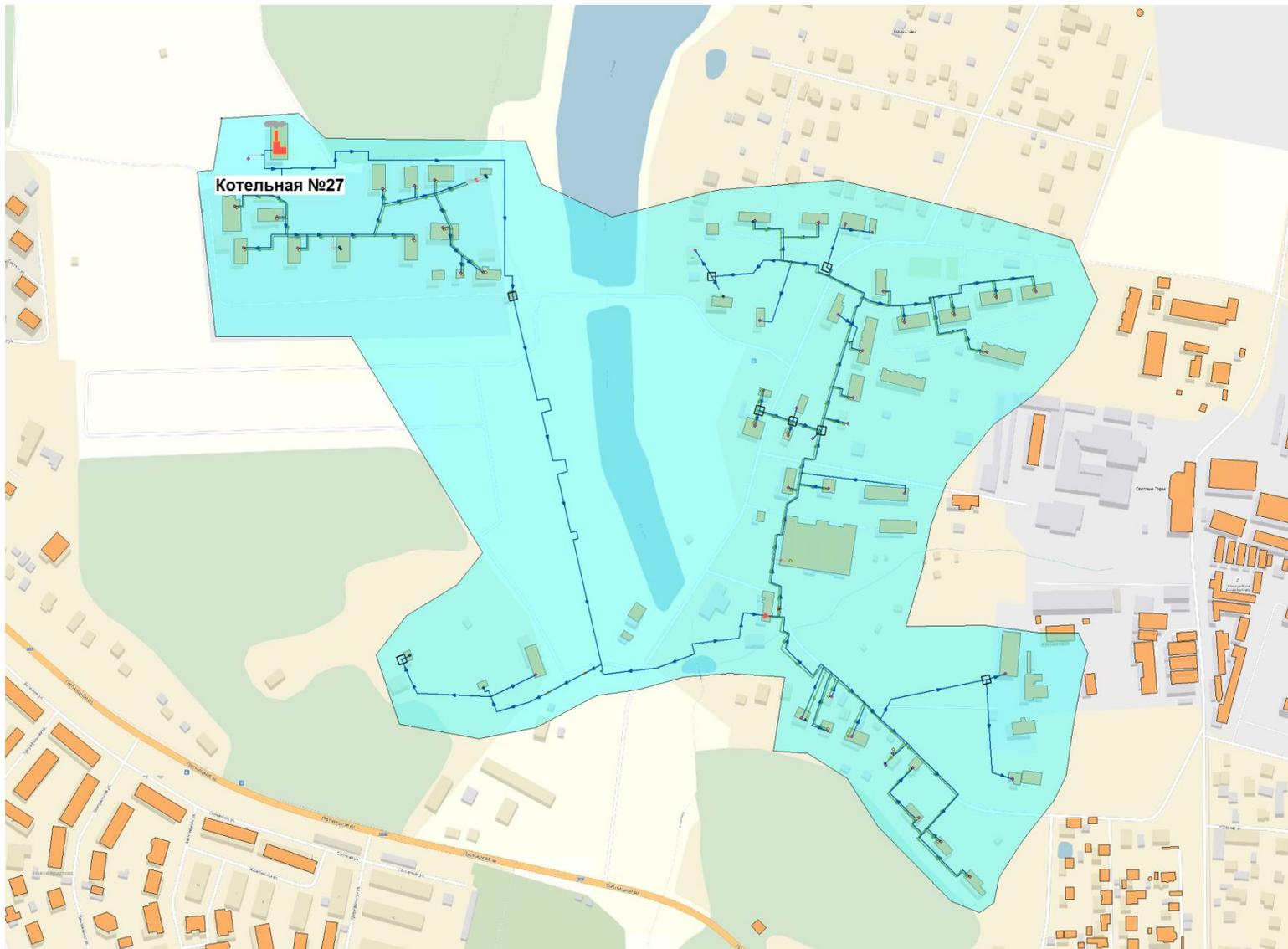


Рисунок 2.2.20 – Зона действия котельной №27 ПАО «Красногорская теплосеть»

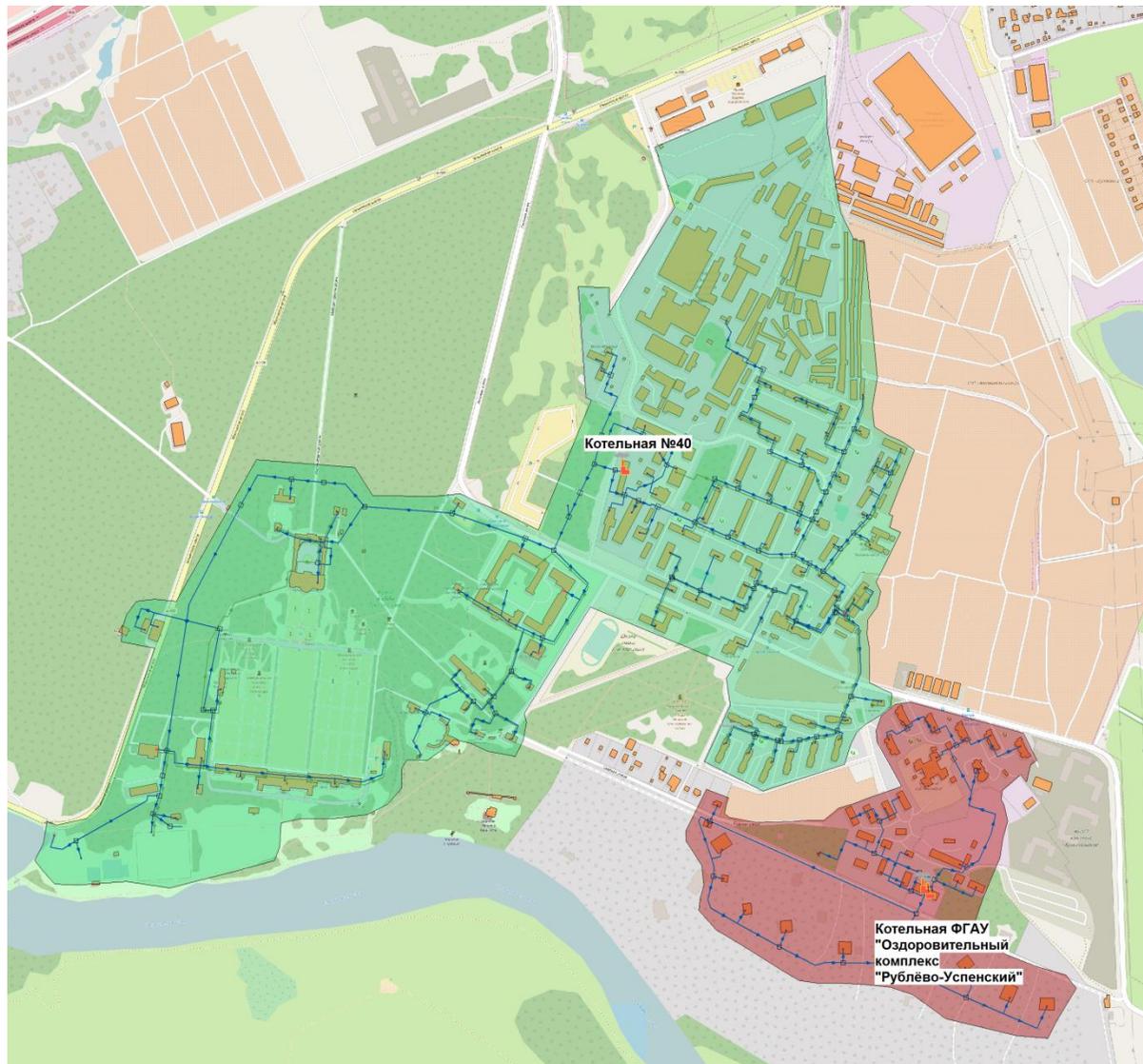


Рисунок 2.2.21 – Зона действия котельной №40 ПАО «Красногорская теплосеть», котельной ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублево-Успенский»

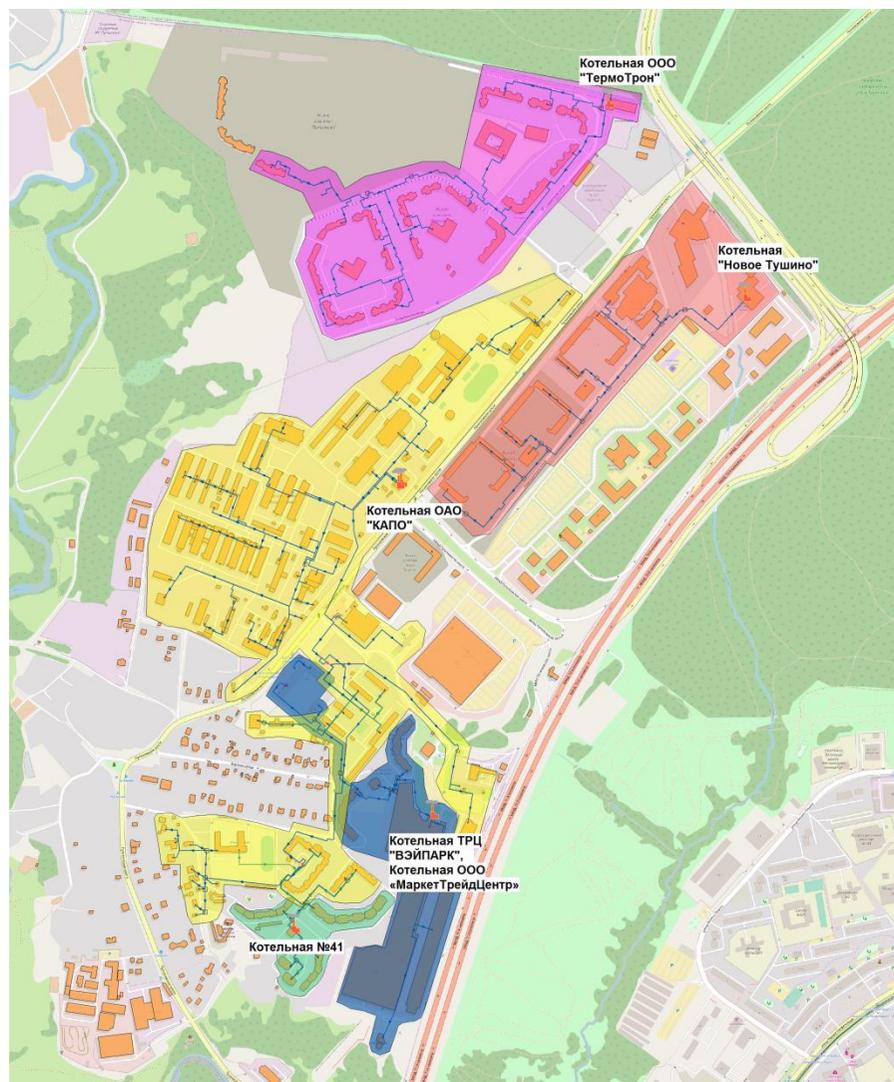


Рисунок 2.2.22 – Зона действия котельной №41 ПАО «Красногорская теплосеть», котельной ОАО «КАПО», котельной ООО «ТермоТрон», котельной «Новое Тушино», котельной ТРЦ «ВЭЙПАРК», котельной ООО «МаркетТрейдЦентр»

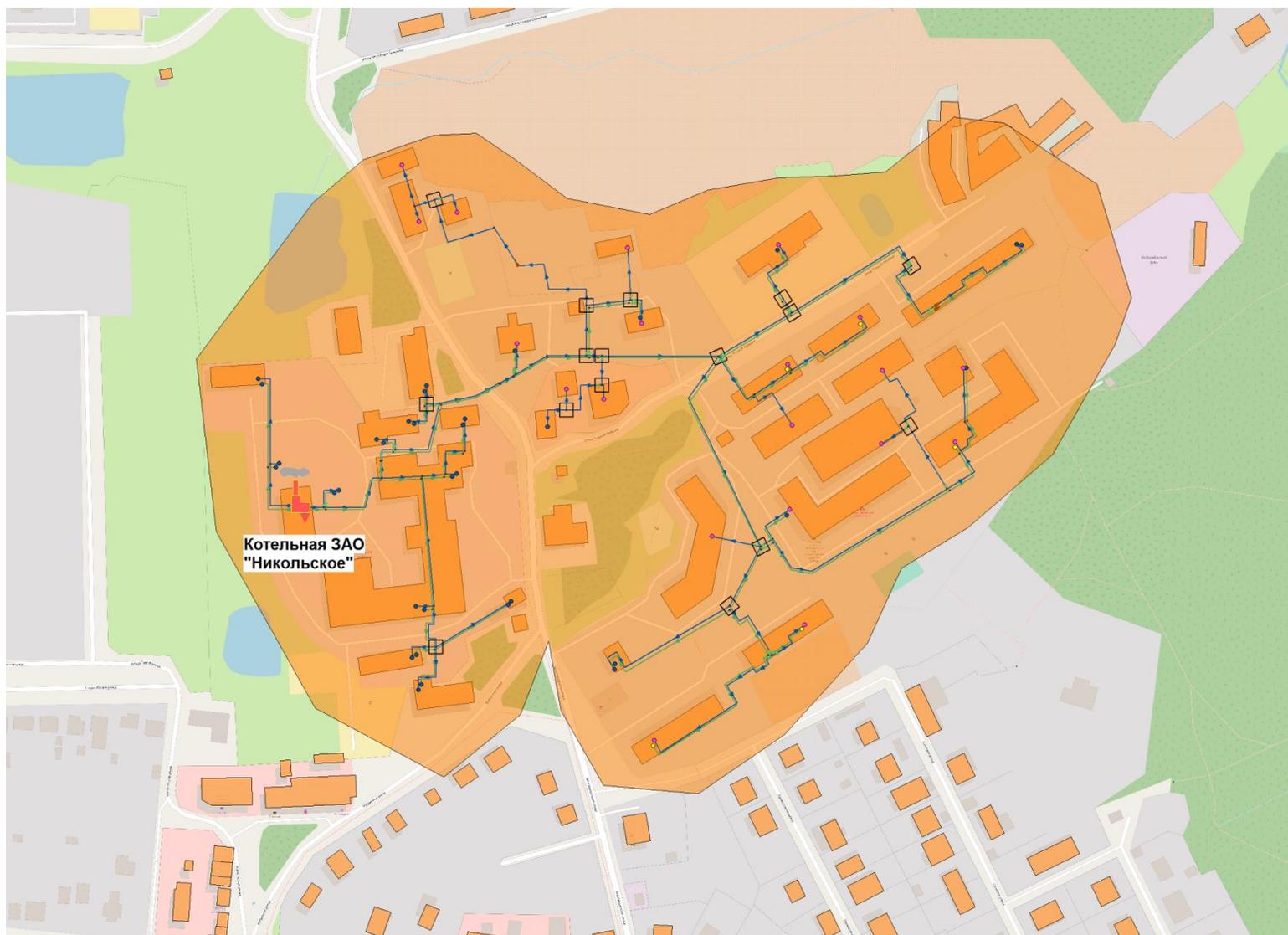


Рисунок 2.2.23 – Зона действия котельной ЗАО «Никольское»

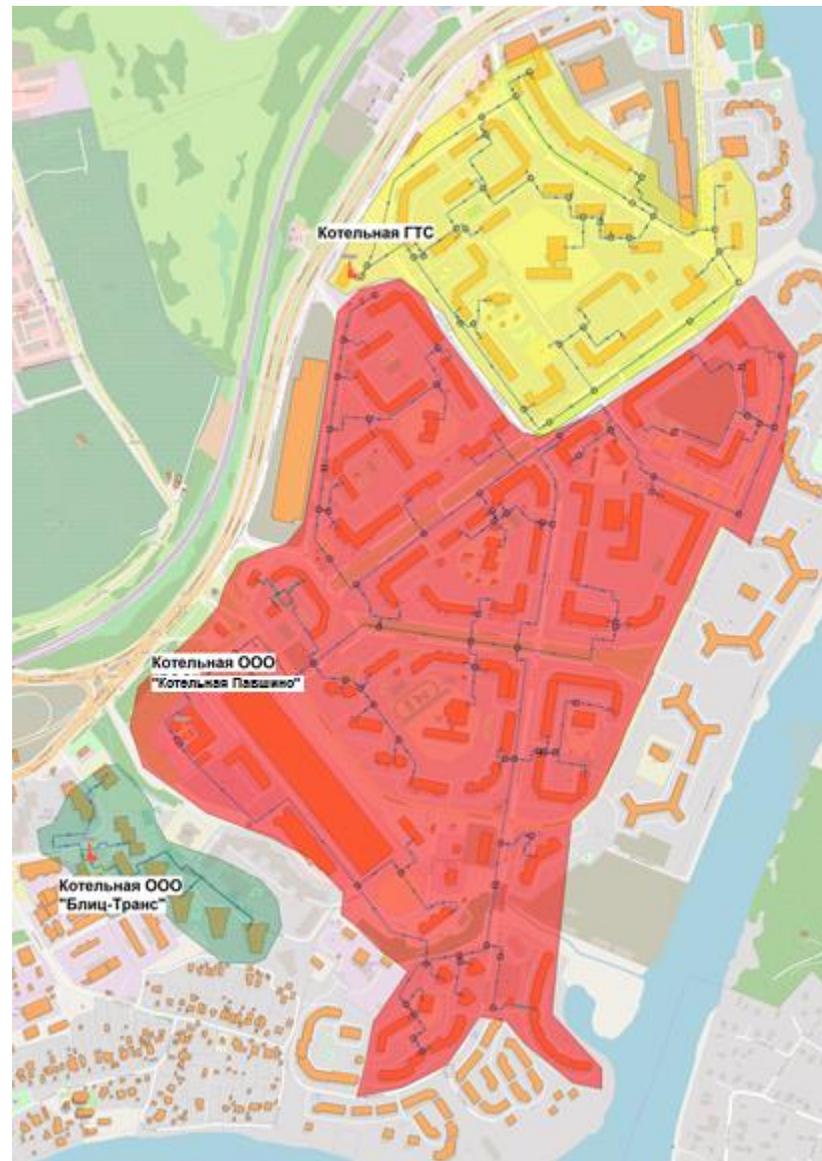


Рисунок 2.2.24 – Зона действия котельной ООО «Блиц-Транс», котельной Павшино, котельной ЗАО «ГТС»

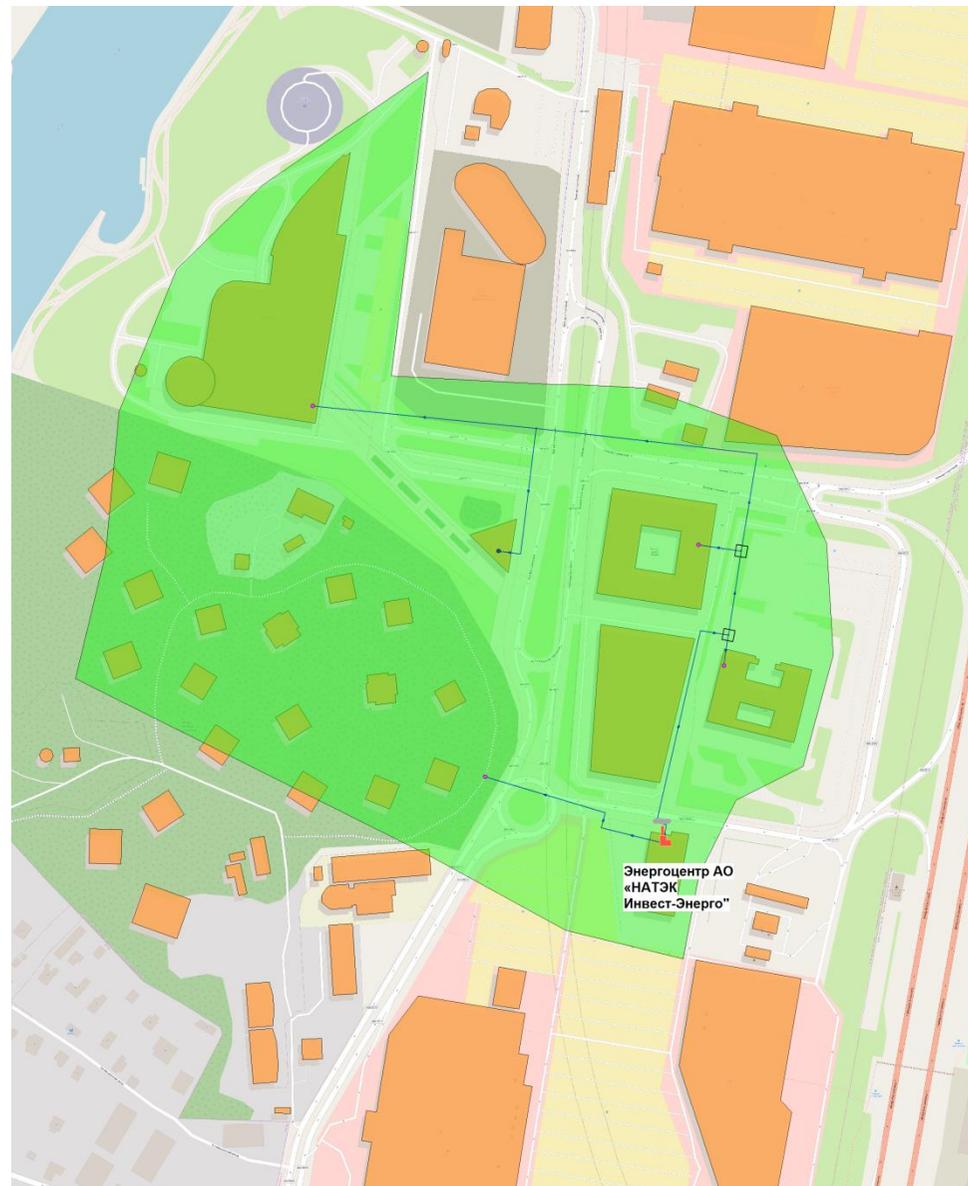


Рисунок 2.2.25 – Зона действия котельной АО «НАТЭК Инвест-Энерго»



Рисунок 2.2.26 – Зона действия котельной ООО «Эталон-Инвест»



Рисунок 2.2.27 – Зона действия котельной п. Отрадное ПАО «Красногорская теплосеть», котельной ООО «ТЭСИС»

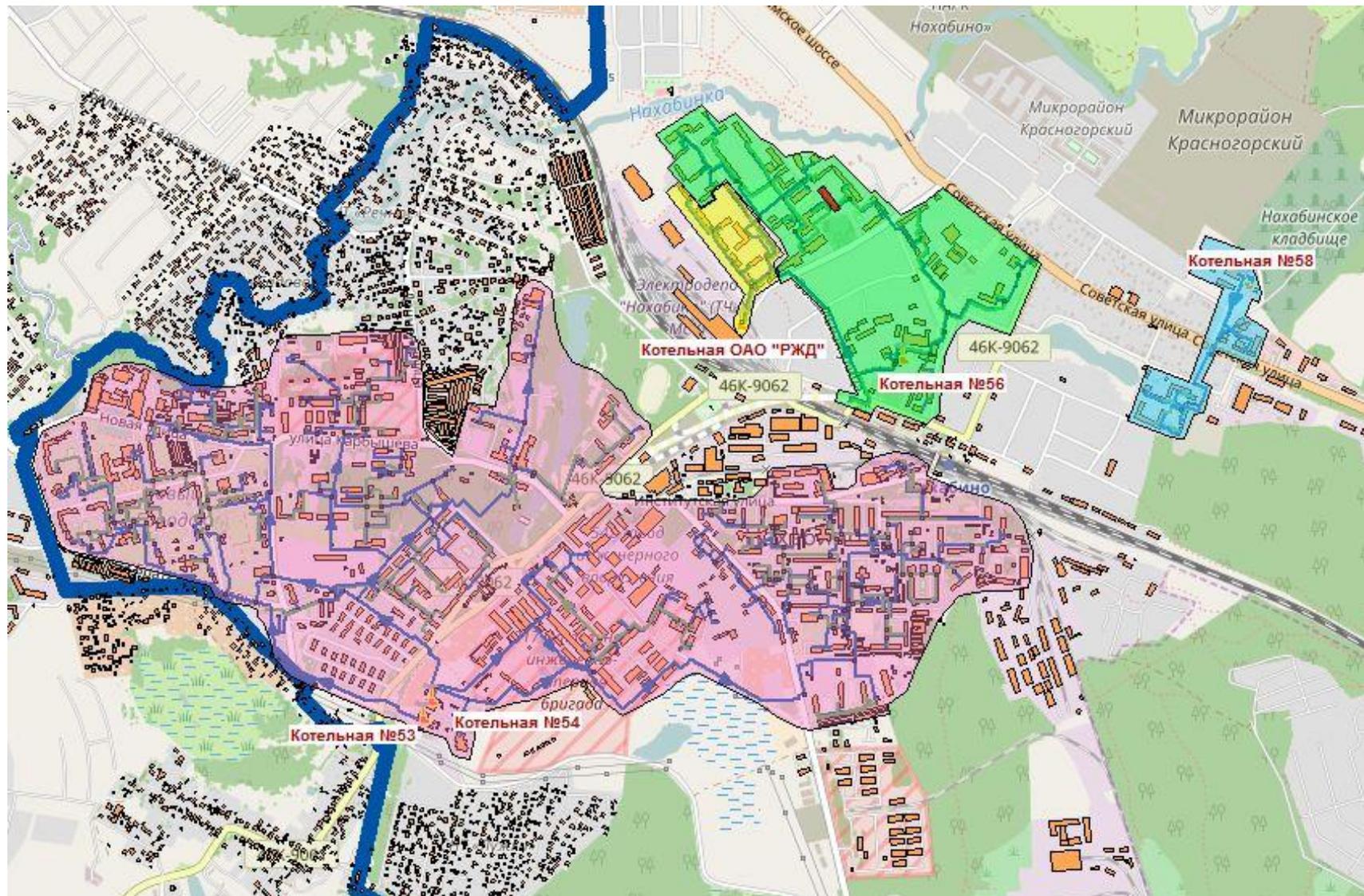


Рисунок 2.2.28 – Зона действия котельной №53, №54, №55, №58 ПАО «Красногорская теплосеть»



Рисунок 2.2.29 – Зона действия котельной №56 ПАО «Красногорская теплосеть»

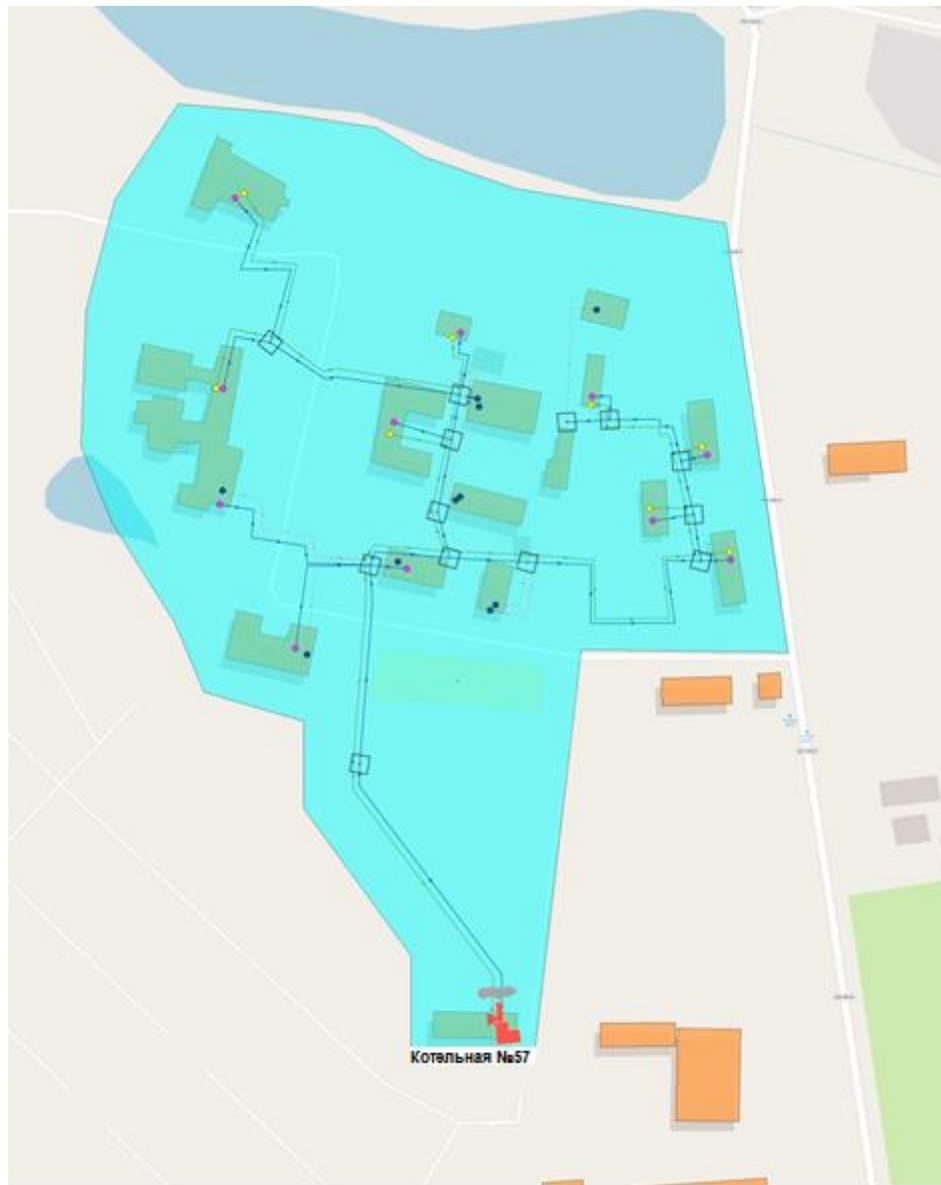


Рисунок 2.2.30 – Зона действия котельной №57 ПАО «Красногорская теплосеть»

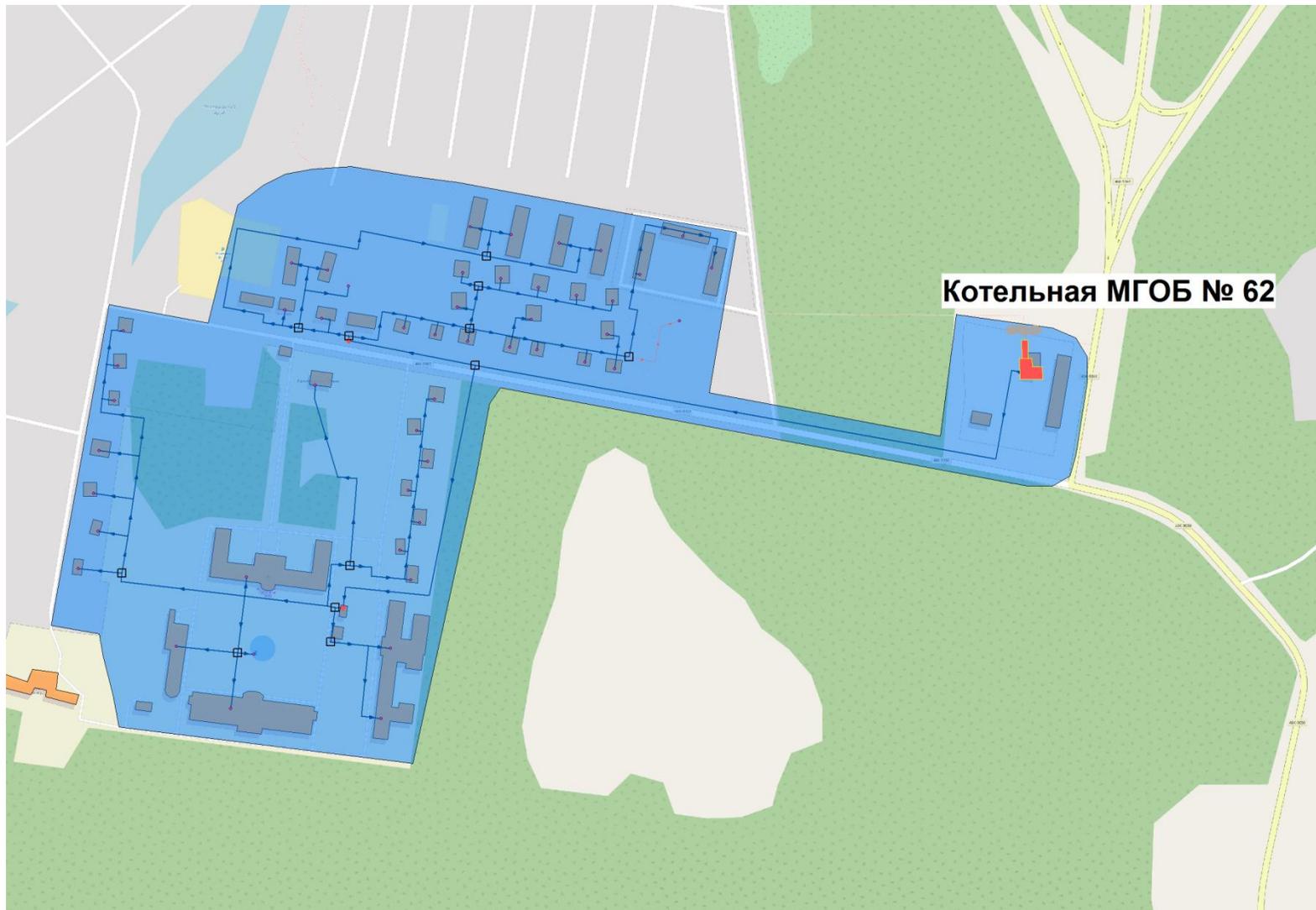


Рисунок 2.2.31 – Зона действия котельной МГОБ №62

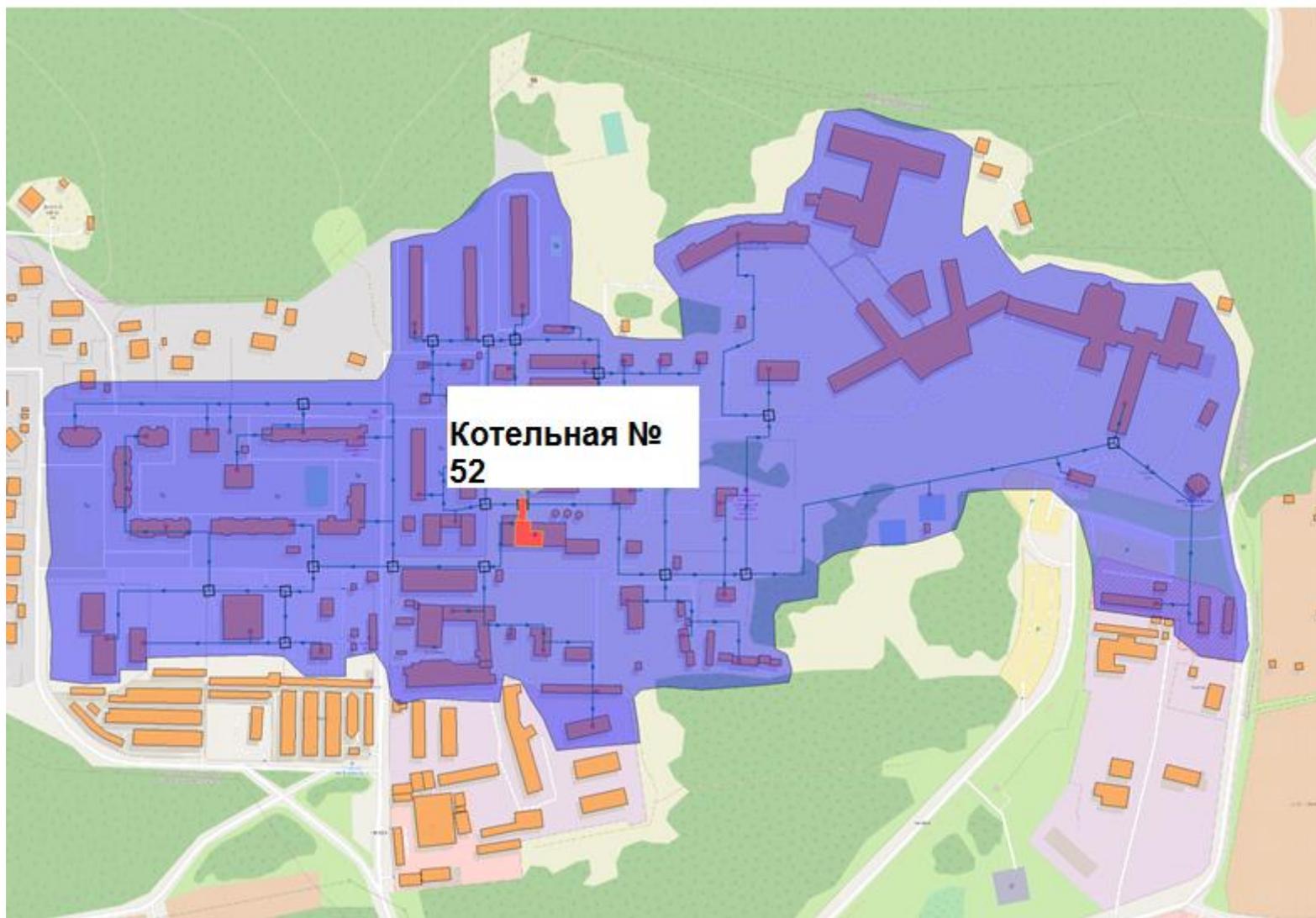


Рисунок 2.2.32 – Зона действия котельной котельная №52 ПАО «Красногорская теплосеть»



Рисунок 2.2.33 – Зона действия котельной мкр. Красногорский

Таблица 2.2.1 – Экспликация площадок перспективной застройки

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
1	Многофункциональный деловой центр, расположенный вблизи развязки а/д "Балтия" и А-106 "Ильинское шоссе"	0,355	0,688	0,148	1,191	Котельная №16	Котельная №38	2019
2	Многофункциональный торгово-развлекательный центр (г. Красногорск, ул. Ильинский тупик д.1)	-	-	-	1,3	Котельная №16	Котельная №38	2019
3	Многофункциональный жилой комплекс с сопутствующей инфраструктурой (г. Красногорск, ул. Ильинский тупик)	-	-	-	15,874	Котельная №38	Котельная №38	2020
4	Частный дом №13 (пос. Светлые Горы Красногорского района Московской области)	0,0258	-	0,0172	0,043	Котельная №27	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	2019
5	Дополнительная жилая секция со встроенными помещениями нежилого назначения к существующему жилому дому №10 (г. Красногорск ул. Мира, мкр. Опалиха)	0,253779	0,008965	0,196536	0,45928	Котельная №28	Котельная №28	2017
6	Объект по адресу: Московская область, г. Красногорск, ул. Почтовая	-	-	-	1,178	Котельная №6	Котельная №10	2019
7	Автостоянка, по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная, между д. 37 и д.35 земельный участок с номером 50:11:0010302:3122	-	-	-	0,07	Котельная №2	Котельная №2	2020
8	Детский сад, по адресу: г. Красногорск, ул. Лесная	-	-	-	1,3	Котельная №2	Котельная №7	2018
9	Объект, по адресу: Московская область, Красногорский район, с.Петрово-Дальнее, ул.Колхозная за д.16а, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0050302:797	0,01	0,0002	0,0002	0,0104	Котельная №18	Котельная №18	2018
10	Объект, по адресу: Московская область, Красногорский район, п.Архангельское, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0050609:541	0,016	-	0,008	0,024	Котельная №40	Котельная №40	2019

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
11	Объект спорта (фитнес-центр и салон красоты), адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, п.Нахабино, ул.Институтская, у д.3А земельный участок - кадастровый номер 50:11:0030308:1964	-	-	-	0,021	Котельная №53	Котельная №53	2018
12	Объект обслуживания автотранспорта (автостоянка), по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, п.Нахабино, ул.Красноармейская, у д.63Б земельный участок - кадастровый номер 50:11:0030203:5449	-	-	-	0,003	Котельная №55	Котельная №55	2018
13	Объект обслуживания автотранспорта (стоянки), по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, п.Нахабино, ул.Панфилова, вблизи д.21 земельный участок - кадастровый номер 50:11:0030308:1969	-	-	-	0,003	Котельная №53	Котельная №53	2019
14	Здание медико-фармацевтического центра с помещениями торговли и оказания услуг, по адресу: г.Красногорск, вблизи платформы Красногорская	0,0734	0,0123	0,014	0,0997	Котельная №2	Котельная №2	2019
15	Здание магазина, по адресу: г.Красногорск, ул.Комсомольская, д.31	0,0669		0,0073	0,0742	Котельная №2	Котельная №2	2018
16	Торговый объект, по адресу: г.Красногорск, ул.Карбышева, напротив д.№17А	0,071	0,055	0,028	0,154	Котельная №7	Котельная №7	2019
17	Магазин товаров повседневного спроса, по адресу: г. Красногорск, на пересечении ул. Вилора Трифонова и Волоколамского шоссе	0,08	0,362	0,097	0,539	Котельная №17	Котельная №17	2018
18	«Дом быта», по адресу: МО, г.Красногорск, ул.Школьная, вблизи д.11	0,110	-	0,056	0,166	Котельная №1	Котельная №1	2019
19	Объект, по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, с. Петрово-Дальнее, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0050210:610	-	-	-	0,003	Котельная №18	Котельная №18	2019

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
20	Объект, по адресу: Московская обл., г.Красногорск, ул.Ленина, между домов №21а и №29, кадастровый номер 50:11:0010109:1638	-	-	-	0,15	Котельная №2	Котельная №2	2020
22	Объекта, по адресу: Московская область, Красногорский муниципальный район, д. Путилково, земельный участок - кадастровый номер 50:11:0020409:1215	-	-	-	0,007	ИИТ	ИИТ	2018
23	Пристройка для «МКУ «ЕДДС КМР» в г. Красногорске по ул. Ленина, д.4	0,0,050310	0,075852	0,014485	0,090337	Котельная №2	Котельная №2	2017
24	Группа жилых домов с гаражным комплексом и нежилыми помещениями в стилобатной части в мкр №5 по ул. Жуковского г. Красногорска.	1,819492	1,327183	0,8469	3,993575	Котельная №1	Котельная №1	2017
25	Детский сад на 340 мест по ул. Большая Комсомольская в г. Красногорске.	-	-	-	0,95	Котельная №2	Котельная №2	2017
26	Многоквартирный жилой дом по адресу: Московская обл., Красногорский р-н, с. Ильинское, ул. Экспериментальная	0,527	0,301	0,705	1,533	Котельная №20	Котельная №20	2017
27	Многофункциональное здания МБОУ Образовательный центр «Созвездие» для обучающихся с ограниченными возможностями здоровья по ул. Большая Комсомольская в г. Красногорске.	0,36	0,77636	0,23222	1,36858	Котельная №2	Котельная №2	2019
28	Многофункционального Садового Центра по ул. Оранжерейной в г. Красногорск	-	-	-	1	Котельная №7	Котельная №7	2019
29	Многофункциональный жилой комплекс с сопутствующей инфраструктурой на земельных участках 50:11:0010401:139; 50:11:0010401:140; 50:11:0010401:141; 50:11:0010401:142; 50:11:0010401:14 расположенных по ул. Ильинский тупик, г. Красногорска Московской области	-	-	-	15,874	Котельная №38	Котельная №38	2020
30	Частный жилой дом по ул. Красная Горка д.22 в г. Красногорске Московской области	-	-	-	0,070841	Котельная №2	Котельная №2	2019
31	Физкультурно-оздоровительный комплекс с искусственным льдом, по адресу: Московская	-	-	-	1,676	Котельная №7	Котельная №7	2019

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
	область, г. Красногорск, мкр. №1							
32	Многоквартирный жилой дом – корп.4, 5 и 6 с подземной автостоянкой на 535 м/м, по адресу: квартал №1 микрорайона №10 «Брусчатый поселок» г. Красногорска Московской области	2,738	1,431	1,481	5,65	Котельная №7	Котельная №7	2019
33	Многоквартирный жилой дом – корп.3, по адресу: квартал №1 микрорайона №10 «Брусчатый поселок» г. Красногорска Московской области	0,792	0,157	0,351	1,3	Котельная №7	Котельная №2	2018
34	Поликлиника на 100 посещений в смену, по адресу: квартал №1 микрорайона №10 «Брусчатый поселок» г. Красногорска Московской области	0,239	0,091	0,074	0,404	Котельная №7	Котельная №2	2017
35	Здание, расположенное по адресу: г. Красногорск, ул. Циолковского, д.6	-	-	1,3	1,3	Котельная №2	Котельная №2	2017
36	Пристройка на 500 учащихся к зданию МОБ СОШ №15, расположенной на земельном участке по адресу: Московская обл., г. Красногорск, мкр.Чернево-2, Кадастровый номер: 50:11:0010204:156	-	-	-	1	Котельная №7	Котельная №7	2017
37	Автомобильный технический центр с объектом общественного питания, расположенного по адресу: городской округ Красногорск, с. Ильинское, земельный участок с кадастровым номером 50:11:0050406:429	0,0826	0,24	0,14	0,4626	Котельная №20	Котельная №20	2018
38	Проектируемый объект по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная, 37/2	0,177	0,124	0,206	0,507	Котельная №2	Котельная №2	2019
39	Здания МАУК КВК "Знаменское-Губайлово" (ул. Райцентр, д. №6, 7, 8, 9, 13)	0,484	0,242	0,054	0,78	Котельная №2	Котельная №2	2018
40	Проектируемые объекты по адресу: г. Красногорск, пос. МПС	-	-	-	12,555	Котельная №1	Котельная №1	2019
41	Корпус №31 (блок-секции 3,4) по адресу: г. Красногорск, мкр. Южный	1,31	-	0,933	2,243	Котельная №26	Котельная №26	2018
42	Спортивно-оздоровительный комплекс по адресу: г. Красногорск, ул. Новая Опалиха, д. 16	0,16	0,358	0,159	0,677	Котельная №4	Котельная №4	2018
43	Жилая застройка квартала №2 по адресу: г. Красногорск, мкр.№10 "Брусчатый поселок"	5,52	2,49	1,99	10	Котельная №2	Котельная №7	2020

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
44	Здание розничной торговли по адресу: г. Красногорск, ул. Вокзальная, напротив д. 11/1	0,0627	0,1133	0,0605	0,2365	Котельная №10	Котельная №10	2019
45	Торгово-досуговый центр, по адресу: г. Красногорск, ул. Ленина, д. 26а	0,0216	0,0045	0,005	0,0311	Котельная №7	Котельная №7	2019
46	Многофункциональный культурно-общественный центр по адресу: г. Красногорск, ул. Карбышева, напротив д.27 к.1	-	-	-	1,000	Котельная №7	Котельная №7	2017
47	Торговый центр по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная 8	0,132	0,033	0,0022	0,1672	Котельная №1	Котельная №1	2018
48	Административное здание по адресу: г. Красногорск, мкр. Чернево-1, ул. Ленина, между д.д. 41 и 37	0,153	0,162	0,029	0,344	Котельная №7	Котельная №7	2019
49	Успенский храм по адресу: Красногорский р-он, с. Петрово-Дальнее	-	-	-	0,034	Котельная №18	Котельная №18	2019
50	ФОК по адресу: г. Красногорск, ул. Братьев Горожанкиных	0,1463	0,5367	0,576	1,259	Котельная №7	Котельная №7	2018
51	Объект бытового обслуживания населения по адресу: г. Красногорск, мкр. Опалиха, ул. Геологов, вблизи д. 3	0,0271	-	0,000825	0,027925	Котельная №24	Котельная №24	2018
52	Водозаборный узел №9 по адресу: г. Красногорск, ул. Карбышева	0,094	0,035	-	0,129	Котельная №7	Котельная №7	2019
53	ООО "АТАК" по адресу: г. Красногорск, ул. Железнодорожная, 27А	-	-	-	0,231	Котельная №2	Котельная №2	2017
54	Магазин продовольственных товаров и кафе по адресу: г. Красногорск, ул. Карбышева, д. 23/1	0,0828	0,0558	-	0,1386	Котельная №7	Котельная №7	2017
55	Два жилых дома №7 и №8 в квартале №1 мкр. №10 "Брусчатый поселок" по адресу: г. Красногорск, ул. Народного ополчения, Центральный пр-д	1,342	0,264	0,572	2,178	Котельная №7	Котельная №7	2018
56	МБОУ СОШ №3 по адресу: г. Красногорск, ул. Кирова, д. 23	-	-	0,06	0,06	Котельная №7	Котельная №7	2017
57	Продовольственный магазин по адресу: г. Красногорск, ул. Заводская, д. 31	0,035	-	0,014	0,049	Котельная №38	Котельная №38	2019
58	Здание школы МБОУ СОШ №12	0,4	0,65	0,05	1,1	Котельная №38	Котельная №38	2017

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
59	Реконструируемый объект НЦБТ ФМБА	0,51	2,407	0,08	2,997	Котельная №27	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	2019
60	Очистные сооружения	0,044638	0,069241		0,12567	Котельная №27	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	2019
61	Частный жилой дом 3а	-	-	-	0,47803	Котельная №27	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	2019
62	Офисное здание по ул. Успенская	-	-	-	0,27	Котельная №25	Котельная №25	2017
63	КБО у дома №44 по ул. Ленина	-	-	-	0,41	Котельная №23	Котельная №23	2018
64	Комплекс жилых домов в Чернево-2	-	-	-	3,337036	Котельная №23	Котельная №25	2018
65	Стартовый жилой дом и детский сад (мкр. Бруски)	0,139	0,517	0,244	0,9	Котельная №7	Котельная №7	2018
66	Пристройка к дому №45 по ул. Ленина	0,037102	-	-	0,037102	Котельная №7	Котельная №7	2017
67	Здание ГИБДД по ул. Речная возле дома 25а	0,175	0,105	0,07	0,35	Котельная №7	Котельная №7	2020
68	Лечебно-диагностического центра по ул.50 лет Октября	0,0397	0,2233	0,1034	0,3664	Котельная №2	Котельная №2	2019
69	17-ти этажный жилой дом по Железнодорожному проезду	-	-	-	1,5793	Котельная №1	Котельная №1	2018
70	Физкультурно-оздоровительный комплекс в п. Архангельское	0,1437	0,4526	0,597	1,193	Котельная №40	Котельная №40	2019
71	Склад по ул. Центральная 68А	-	-	-	0,2	Котельная №39	Котельная №39	2020
72	Жилая застройка с объектами социальной структуры в коммунальной зоне Красногорск-Митино 50:11:0010104:316	6,489	0,651	4,983	12,123	Система теплоснабжения ПАО «МОЭК»	Система теплоснабжения ПАО «МОЭК»	2020
73	Реставрируемые объекты музея-усадьбы Архангельское	0,023	0,274	0,235	0,532	Котельная №40	Котельная №40	2020
74	Очистные сооружения ливневых стоков в Ильинском-Усове	0,039	0,198	-	0,237	Котельная №20	Котельная №20	2020
75	Очистные сооружения хозяйственно-бытовых стоков в Ильинском-Усове	0,06	0,731	-	0,791	Котельная №20	Котельная №20	2020
76	Лыжно-биатлонный комплекс по ул. Речная 31 стр.1	-	-	-	0,958	Котельная №7	Котельная №7	2020

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
77	Производственное здание свыше 5 тыс. кв.м. вблизи п. Нахабино. кад. № участка: 50:11:0030307:288; 50:11:0030307:290; 50:11:0030307:282	-	-	-	0,100	Котельная №54	Котельная №54	2019
78	Здание производственно-административно-складского назначения. по адресу: Красногорский р-н. р.п. Нахабино. ул. Панфилова. кад. №50:11:0030307:283	-	-	-	0,120	Котельная №54	Котельная №54	2019
79	Производственное здание свыше 5 тыс. кв. м. по адресу: городское поселение Нахабино. вблизи р. п. Нахабино. кад. №50:11:0030307:367; 50:11:0030307:281; 50:11:0030307:284; 50:11:0030307:279; 50:11:0030307:378; 50:11:0030307:379; 50:11:0030307:26	-	-	-	0,110	Котельная №54	Котельная №54	2019
80	Производственное здание свыше 5 тыс. кв. м. по адресу: городское поселение Нахабино. вблизи р. п. Нахабино. Кад № 50:11:0030307:280; 50:11:0030307:388; 50:11:0030307:286	-	-	-	0,101	Котельная №54	Котельная №54	2019
81	Производственно-складской комплекс по адресу: Красногорский р-н. Нахабино. вблизи р. п. Нахабино. кад. № 50:11:0030308:389	-	-	-	0,85	Котельная №54	Котельная №54	2017
82	Административно-офисное здание. по адресу: Красногорский р-н. р. п. Нахабино. ул. Панфилова. кад. №50:11:0030307:355	-	-	-	0,11	Котельная №54	Котельная №54	2019
83	Банно-оздоровительный комплекс. 1490 м <sup>2</sup> . 2 этажа. по адресу: Красногорский р-н. р.п. Нахабино. ул. Б. Волковых. кад. №50:11:0030306:805	-	-	-	1,144	Котельная №53	Котельная №53	2017
84	Здание комбината бытового обслуживания. по адресу: г.о. Красногорск. р.п. Нахабино. ул. Горем. д. 28. кад. №50:11:0030308:948	-	-	-	0,09	Котельная №53	Котельная №53	2017
86	Реконструкция здания Нахабинской РЭС по адресу: г.о. Красногорск. р. п. Нахабино. ул. Институтская. кад. №50:11:0030308:333	-	-	-	1,2	Котельная №53	Котельная №53	2017
87	сп Отраденское. жилая. среднеэтажная застройка	9,987	0,000	2,705	12,692	ИИТ	Перспективная котельная №6	2022
88	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	1,767	0,000	0,117	1,884	ИИТ	ИИТ	2020

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
89	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	0,691	0,000	0,046	0,737	ИИТ	ИИТ	2019
90	сп Отраденское. жилая. среднеэтажная застройка	6,321	0,000	1,728	8,049	ИИТ	ИИТ	2017
91	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	8,799	-	0,819	9,618	ИИТ	Перспективная котельная №5	2020
92	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка (ЖК "ЗаМитино")	6,021	0,000	0,56	6,581	ИИТ	Перспективная котельная №5	2017
93	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	9,392	0,000	0,874	10,266	ИИТ	Перспективная котельная №5	2020
94	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка	3,02	0,000	0,163	3,183	ИИТ	ИИТ	2017
95	сп Отраденское. жилая. малоэтажная застройка (ЖК "Митино О2")	22,011	0,000	2,048	24,059	ИИТ	Перспективная котельная №3	2017
96	сп Отраденское. жилая. среднеэтажная застройка (ЖК "Пятницкие кварталы")	28,693	1,005	7,724	37,422	ИИТ	ИИТ	2017
97	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка	15,777	1,75	3,402	20,929	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	2018
98	сп Отраденское. Общественно-деловая (Школа)	1,806	0,215	0,043	2,064	Котельная ООО «НИГО-М»	Котельная ООО «НИГО-М»	2018
99	сп Отраденское. Общественно-деловая (Больница и Здание милиции)	1,172	0,100	0,386	1,658	Котельная ООО «ТЭСИС»	Котельная ООО «ТЭСИС»	2017
100	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка (ЖК "Микрогород в лесу")	45,167	29,357	15,784	90,308	Перспективная котельная №2	Перспективная котельная №2	2017
101	сп Отраденское. Общественно-деловая (Обществ.-торг. центр)	0,860	0,860	0,344	2,064	Котельная ООО «ТЭСИС»	Котельная ООО «ТЭСИС»	2017
102	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка	37,328	0,000	5,198	42,526	Перспективная котельная №1	Перспективная котельная №1	2022
103	сп Отраденское. жилая. многоэтажная застройка. общественно-деловая (ЖК "Путилково")	26,388	3,318	11,561	41,267	Котельная ООО «ТермоТрон»	Котельная ООО «ТермоТрон»	2017
104	сп Отраденское. Общественно-деловая (Школа на 1200 мест) (ЖК "Новое Тушино")	0,200	0,040	0,126	0,366	Котельная ЖК «Новое Тушино»	Котельная ЖК «Новое Тушино»	2017
105	сп Отраденское. жилой дом. корпус №1 (ЖК "Новое Тушино")	2,445	0,081	0,812	3,338	Котельная ЖК «Новое Тушино»	Котельная ЖК «Новое Тушино»	2017
106	сп Отраденское. Общественно-деловая (Детский сад на 145 мест) (ЖК "Новое Тушино")	0,100	0,030	0,078	0,207	Котельная ЖК «Новое Тушино»	Котельная ЖК «Новое Тушино»	2017
107	сп Ильинское. жилая. среднеэтажная застройка (корпуса 13-18. 31-56) ЖК "Рублевское предместье"	-	-	-	30,125	ИИТ	ИИТ	2017

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
108 - 111	Перспективные объекты мкр. Красногорский	-	-	-	8,294	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2017
		-	-	-	5,410	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2018
		-	-	-	6,417	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2019
		-	-	-	3,821	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2020
		-	-	-	4,043	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2022
		-	-	-	3,036	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2023
		-	-	-	4,050	Котельная мкр. Красногорский	Котельная мкр. Красногорский	2028
112	ул. Жуковского (жилой дом)	1,196	0,109	0,386	1,691	Котельная №1	Котельная №1	2019
113	ул. Циолковского (Объект общепита)	0,148	0,091	0,045	0,283	Котельная №1	Котельная №1	2019
114	Жилой дом на месте кот.№ 9	1,066	-	0,355	1,421	Котельная №1	Котельная №1	2019
115	ул. Почтовая вл.№ 60 (Офисный комплекс)	0,165	-	0,055	0,220	Котельная №1	Котельная №1	2019
116	ул. Октябрьская 10б ("Красногорские бани")	0,190	0,570	0,340	1,100	Котельная №7	Котельная №7	2019
117	ул. Пионерская, д.25 (Детский сад)	0,975	-	0,325	1,300	Котельная №7	Котельная №7	2019
118	ТСЖ «Рублевское»	-	-	-	5,000	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2019 - 2020
119	Административное здание делового центра «Два капитана»	-	-	-	15,120	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	2019 - 2020
120	Международный противоминный центр (п. Нахабино, в/г №6)	-	-	-	6,835	Котельная №53	Котельная №54	2020
121	Стадион «Машиностроитель» (г. Красногорск, мкр. Южный)	-	-	-	1,295	Котельная №38	Котельная №38	2020
122	Многоквартирный жилой дом по ул. Красноармейская 57 п.Нахабино	1,646	-	0,824	2,470	Котельная №56	Котельная №56	2018
123	Реконструируемое здание клуба юных техников «Старт» по ул. Советская 15 в г.Красногорск	-	-	-	0,160	Котельная №1	Котельная №1	2018
124	Объект в Павшинской пойме на участке с кадастровым номером 50:11:0010417:224	0,146	0,275	0,043	0,464	Котельная ООО «Котельная-	Котельная ООО «Котельная-	2020

Поз №	Наименование перспективного объекта	Расчетная тепловая нагрузка, Гкал/ч				Планируемый источник теплоснабжения 1 вариант	Планируемый источник теплоснабжения 2 вариант	Год ввода
		Отопление	Вентиляция	ГВС	Общая			
						Павшино»	Павшино»	
125	ООО "Отрада Девелопмент", гостиница на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 м/м	4,628	4,063	2,588	11,279	КТС "Отрадное"	КТС "Отрадное"	2019
126	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры*	18,480	-	1,746	20,226	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	2020
		12,970	-	1,375	14,345			2021
		11,230	-	1,088	12,318			2022
		10,798	-	1,169	11,967			2023
127	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры*	12,480	-	1,126	13,606	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	2024
		14,450	-	1,458	15,908			2025
		10,800	-	1,167	11,967			2026
128	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры*	23,230	-	2,296	25,526	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	2027
128	Комплексная жилая застройка с объектами инфраструктуры	14,038	2,531	2,251	18,821	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	2033
129	Проектируемые объекты по адресу: МО, г. Красногорск, Павшинская пойма	5,291	-	1,900	7,191	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	2020

\*-с учетом среднечасовых нагрузок на ГВС.

### **2.3 Существующие и перспективные зоны действия индивидуальных источников тепловой энергии**

Индивидуальные источники теплоснабжения имеют место быть в зонах жилой одноэтажной застройки с приусадебным хозяйством, а также в собственности учреждений, не отпускающих тепловую энергию сторонним потребителям.

## 2.4 Перспективные балансы тепловой мощности и тепловой нагрузки в перспективных зонах действия источников тепловой энергии, в том числе работающих на единую тепловую сеть, на каждом этапе

Таблица 2.4.1 – Перспективные балансы тепловой мощности в зоне действия источников теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
<i>1 вариант развития</i>					
Котельная №1					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,230	129,310	129,310	129,310
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,230	129,310	129,310	129,310
Собственные нужды	Гкал/ч	0,312	1,822	1,822	1,822
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,918	127,488	127,488	127,488
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,367	8,282	8,282	8,282
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,686	82,820	82,820	82,820
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,865	36,386	36,386	36,386
Котельная №2					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	63,550	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	59,260			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,736			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	58,524			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,743			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	67,372			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-13,591			
Котельная №4					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,310	20,690	20,690	20,690
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,670	20,690	20,690	20,690
Собственные нужды	Гкал/ч	0,183	0,023	0,023	0,023
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,487	20,667	20,667	20,667
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,648	0,872	0,872	0,872
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,715	19,715	19,715	19,715
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,124	0,080	0,080	0,080
Котельная №5					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,160	9,993	9,993	9,993
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,620	9,993	9,993	9,993
Собственные нужды	Гкал/ч	0,119	0,089	0,089	0,089
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,501	9,904	9,904	9,904
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,340	0,403	0,403	0,403
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,986	4,030	4,030	4,030
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,175	5,471	5,471	5,471
Котельная №6					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,750	Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1. Строительство ЦТП взамен котельной №6.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,700			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,108			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,592			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,387			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,488			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,717			
Котельная №7					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	101,010	181,030	181,030	181,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	100,470	181,030	181,030	181,030
Собственные нужды	Гкал/ч	0,768	2,888	2,888	2,888
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	99,702	178,142	178,142	178,142
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	5,265	13,126	13,126	13,126
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	72,311	131,260	131,260	131,260
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	22,126	33,756	33,756	33,756
Котельная №8					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,424	0,170	0,170	0,170
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,424	0,170	0,170	0,170
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,418	0,164	0,164	0,164
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,288	0,034	0,034	0,034
Котельная №9					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	1. Строительство ЦТП взамен котельной №9. 2. Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,280			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,070			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,210			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,274			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,970			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,966			
Котельная №10					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,480	18,480	После выработки срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельной в районе ЦТП №22-Бецема-6.	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,320	18,320		
Собственные нужды	Гкал/ч	0,169	0,169		
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	18,151	18,151		
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,946	1,601		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,772	16,008		
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,433	0,542		
Котельная №11					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,860	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,267			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,246			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,352			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,875			
Котельная №12					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,240	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №38.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,240			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,034			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,206			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,055			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,181			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,030			
Котельная №14					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,110	12,931	12,931	12,931
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,110	12,931	12,931	12,931
Собственные нужды	Гкал/ч	0,164	0,211	0,211	0,211
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,946	12,720	12,720	12,720
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,591	0,957	0,957	0,957
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,305	9,570	9,570	9,570
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	2,193	2,193	2,193
Котельная №15					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260	1,260
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,243	1,243	1,243	1,243
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,382	0,382	0,382	0,382
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851	0,851
Котельная №16					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,600	15,600	15,600	15,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,150	13,150	13,150	13,150
Собственные нужды	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,850	12,850	12,850	12,850
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,513	0,335	0,335	0,335
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,865	2,974	2,974	2,974
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,472	9,541	9,541	9,541
Котельная №17					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,220	15,220	15,220	15,220
Собственные нужды	Гкал/ч	0,074	0,295	0,295	0,295
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,146	14,925	14,925	14,925
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,284	1,093	1,093	1,093
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,600	13,660	13,660	13,660
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,262	0,172	0,172	0,172
Котельная №18					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,000	Закрытие котельной с переключением потребителей на три строящиеся котельные №1, №2, №3.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,000			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,761			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	59,239			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,966			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,497			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	44,776			
Котельная №19					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №1 ЦТП №3-КМ3-7.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,630			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,028			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,602			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,057			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,573			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,972			
Котельная №20					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,400	9,700	9,700	9,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,220	9,700	9,700	9,700
Собственные нужды	Гкал/ч	0,185	0,148	0,148	0,148
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,035	9,552	9,552	9,552
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,660	0,548	0,548	0,548
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,809	6,850	6,850	6,850
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,566	2,154	2,154	2,154
Котельная №21					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093
Котельная №23					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	12,040	12,040	12,040
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,309	12,040	12,040	12,040
Собственные нужды	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,170	11,901	11,901	11,901
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,280	8,280	8,280	8,280
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,702	3,433	3,433	3,433
Котельная №24					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,000	15,517	15,517	15,517
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,510	15,517	15,517	15,517
Собственные нужды	Гкал/ч	0,148	0,266	0,266	0,266
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,362	15,251	15,251	15,251
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,511	0,511	0,511	0,511
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,784	12,784	12,784	12,784
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,933	1,956	1,956	1,956
Котельная №25					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,080	17,080	17,080	17,080
Собственные нужды	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,940	16,940	16,940	16,940
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,320	11,320	11,320	11,320
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,434	5,434	5,434	5,434
Котельная №26					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	20,690	20,690	20,690
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,950	20,690	20,690	20,690
Собственные нужды	Гкал/ч	0,072	0,338	0,338	0,338
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,878	20,352	20,352	20,352
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,156	1,538	1,538	1,538
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,222	15,380	15,380	15,380
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,500	3,434	3,434	3,434
Котельная №27					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,400	7,500	7,500	7,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,820	7,500	7,500	7,500
Собственные нужды	Гкал/ч	0,076	0,076	0,076	0,076
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,744	7,424	7,424	7,424
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,771	1,948	1,948	1,948
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,843	5,475	5,475	5,475
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,130	0,001	0,001	0,001
Котельная №28					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,529			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,509			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,026			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,163			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,320			
Котельная №29					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,186	0,129	0,129	0,129
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,120	0,129	0,129	0,129
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,119	0,128	0,128	0,128
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,008	0,017	0,017	0,017
Котельная №30					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	Котельная планируется под закрытие в связи со сносом и расселением жилого дома.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,433			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,429			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,151			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,275			
Котельная №31					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,077	0,065	0,065	0,065
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,077	0,065	0,065	0,065
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,076	0,064	0,064	0,064
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,013	0,001	0,001	0,001
Котельная №32					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,103	0,103	0,103
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,087	0,102	0,102	0,102
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,001	0,016	0,016	0,016
Котельная №33					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,043	0,043	0,043
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,087	0,042	0,042	0,042
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,052	0,007	0,007	0,007
Котельная №34					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,034	0,034	0,034
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,034	0,034	0,034
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,087	0,033	0,033	0,033
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,059	0,005	0,005	0,005
Котельная №35					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,045	0,045	0,045
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,045	0,045	0,045
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,087	0,044	0,044	0,044
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,051	0,008	0,008	0,008
Котельная №37					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,080	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №7 на ЦТП №4-КМ3-7.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,944			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,939			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,909			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,024			
Котельная №38					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,130	30,172	30,172	30,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,040	30,172	30,172	30,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,088	0,504	0,504	0,504
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	17,952	29,668	29,668	29,668
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,460	2,290	2,290	2,290
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,411	22,900	22,900	22,900
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,081	4,478	4,478	4,478
Котельная №39					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,262	0,262	0,262	0,262
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,262	0,262	0,262	0,262
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210
Котельная №40					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,820	51,724	51,724	51,724
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,630	51,724	51,724	51,724
Собственные нужды	Гкал/ч	0,337	0,847	0,847	0,847
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	35,293	50,877	50,877	50,877
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,236	3,850	3,850	3,850
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,874	38,500	38,500	38,500
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	14,183	8,527	8,527	8,527
Котельная №41					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,710	6,710	6,710	6,710
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,710	6,710	6,710	6,710
Собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,679	6,679	6,679	6,679
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,683	3,683	3,683	3,683
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,905	2,905	2,905	2,905
Котельная №50					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,990	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,380	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,339	4,959	4,959	4,959
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,183	1,183	1,183	1,183
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,709	3,709	3,709	3,709
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,447	0,067	0,067	0,067
Котельная №53					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	60,000	60,000	60,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	55,410	55,410	55,410	55,410
Собственные нужды	Гкал/ч	0,473	0,473	0,473	0,473
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	54,937	54,937	54,937	54,937
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,709	6,709	6,709	6,709
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	32,053	32,053	32,053	32,053
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	16,175	16,175	16,175	16,175
Котельная №54					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,800	51,724	51,724	51,724
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	56,120	51,724	51,724	51,724
Собственные нужды	Гкал/ч	0,395	0,860	0,860	0,860
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	55,725	50,864	50,864	50,864
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,626	6,870	6,870	6,870
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	37,700	39,091	39,091	39,091
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	11,399	4,903	4,903	4,903
Котельная №55					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,724	1,724	1,724
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,724	1,724	1,724
Собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,491	1,692	1,692	1,692
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,080	0,144	0,144	0,144
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,410	1,440	1,440	1,440
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,001	0,108	0,108	0,108
Котельная №56					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,960	23,276	38,793	38,793
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,960	23,276	38,793	38,793
Собственные нужды	Гкал/ч	0,177	0,406	0,817	0,817
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,783	22,870	37,976	37,976
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,139	1,847	2,969	2,969
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,004	18,474	29,699	29,699
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-4,360	2,548	5,308	5,308
Котельная №57					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,510	8,621	8,621	8,621
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	8,621	8,621	8,621
Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,463	8,584	8,584	8,584
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,207	0,207	0,207	0,207
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,630	6,630	6,630	6,630
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,626	1,747	1,747	1,747
Котельная №58					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,920	2,920	2,920	2,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,710	2,710	2,710	2,710
Собственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,697	2,697	2,697	2,697
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,120	2,120	2,120	2,120
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393
Котельная ЗАО «Никольское»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,700	8,700	8,700	8,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,700	8,700	8,700	8,700
Собственные нужды	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,590	8,590	8,590	8,590
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,837	3,837	3,837	3,837
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,611	4,611	4,611	4,611
Котельная ЗАО «Бецема»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	79,320	79,320	79,320	79,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	67,480	67,480	67,480	67,480
Собственные нужды	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	66,680	66,680	66,680	66,680
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,184	0,581	0,581	0,581
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,744*	10,124*	10,124*	10,124*
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-
*-величина нагрузки без учета собственных потребителей ЗАО «Бецема». Следовательно, оценить наличие резерва/дефицита тепловой мощности не представляется возможным.					
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	34,483	34,483	34,483
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	34,483	34,483	34,483
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,124	0,124	0,124
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	34,359	34,359	34,359
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,603	2,204	2,204
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	5,620	21,628	21,628
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	28,136	10,527	10,527

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная ЗАО «ГТС»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	43,000	50,000	50,000	50,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	43,000	50,000	50,000	50,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	42,480	49,480	49,480	49,480
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	46,525	46,525	46,525	46,525
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-4,342	2,658	2,658	2,658
Котельная ООО «Котельная-Павшино»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	163,400	197,800	197,800	197,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	135,610	197,800	197,800	197,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,290	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	135,320	197,500	197,500	197,500
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	8,710	9,060	9,060	9,060
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	180,800	187,990	187,990	187,990
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-54,190	0,450	0,450	0,450
Котельная ПАО «КМЗ»*					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	175,800	175,800	175,800	175,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	141,000	141,000	141,000	141,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	140,310	140,310	140,310	140,310
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,911	1,089	1,089	1,089
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,620*	8,841*	8,841*	8,841*
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-
*-величина нагрузки без учета собственных потребителей ПАО «КМЗ». Следовательно, оценить наличие резерва/дефицита тепловой мощности не представляется возможным.					
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	37,770	53,635	53,635	53,635
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,548	53,635	53,635	53,635
Собственные нужды	Гкал/ч	0,198	0,875	0,875	0,875
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,350	52,760	52,760	52,760
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,330	0,618	0,618	0,618
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,018	43,138	43,138	43,138

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,002	9,004	9,004	9,004
Котельная ООО «Проектстройальянс»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,080	24,080	24,080	24,080
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,080	24,080	24,080	24,080
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,070	24,070	24,070	24,070
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,967	20,967	20,967	20,967
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,094	3,094	3,094	3,094
Котельная ООО «Эталон-Инвест»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	67,240	67,240	67,240	67,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	67,240	67,240	67,240	67,240
Собственные нужды	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	66,430	66,430	66,430	66,430
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,382	0,382	0,382	0,382
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,434	25,434	25,434	25,434
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	40,614	40,614	40,614	40,614
Котельная ООО «НИГО-М»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,863	38,793	38,793	38,793
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,863	38,793	38,793	38,793
Собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,080	0,080	0,080
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	19,810	38,713	38,713	38,713
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,427	1,233	1,233	1,233
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,178	35,171	35,171	35,171
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,205	2,309	2,309	2,309
Котельная ООО "ТЭСИС"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,632	22,632	22,632	22,632
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,632	22,632	22,632	22,632
Собственные нужды	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,37	22,37	22,37	22,37
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,326	16,326	16,326	16,326

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,951	5,951	5,951	5,951
Котельная ООО "ТермоТрон"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,208	80,208	80,208	80,208
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80,208	80,208	80,208	80,208
Собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	80,178	80,178	80,178	80,178
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,435	0,435	0,435	0,435
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	50,978	50,978	50,978	50,978
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	28,765	28,765	28,765	28,765
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,500	34,500	34,500	34,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,500	34,500	34,500	34,500
Собственные нужды	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	34,220	34,220	34,220	34,220
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,585	1,585	1,585	1,585
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,019	26,019	26,019	26,019
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,616	6,616	6,616	6,616
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,344	6,344	6,344	6,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,344	6,344	6,344	6,344
Собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,949	4,949	4,949	4,949
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,319	1,319	1,319	1,319
Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,896	6,896	6,896	6,896
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,896	6,896	6,896	6,896
Собственные нужды	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,830	6,830	6,830	6,830
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,161	6,161	6,161	6,161

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,622
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,500	Вывод котельной из эксплуатации в 4 квартале 2020 года с переводом нагрузок на перспективную котельную ООО «Самолет Энерго» №1		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,500			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,285			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,215			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,111			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,230			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,874			
Котельная ОАО "РЖД"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,760	13,760	13,760	13,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,760	13,760	13,760	13,760
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,750	13,750	13,750	13,750
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,827	0,827	0,827	0,827
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,670	4,670	4,670	4,670
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,253	8,253	8,253	8,253
Котельная ООО «Даном»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,380	3,380	3,380	3,380
Собственные нужды	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,320	2,320	2,320	2,320
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,335	1,335	1,335	1,335
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,876	0,876	0,876	0,876
Котельная ОАО «Биомед»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,100	20,100	20,100	20,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,420	20,100	20,100	20,100
Собственные нужды	Гкал/ч	0,530	0,530	0,530	0,530
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,890	19,570	19,570	19,570
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,053	1,053	1,053	1,053
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,193	9,193	9,193	9,193

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,356	9,324	9,324	9,324
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,000	16,000	16,000	16,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,540	12,540	12,540	12,540
Собственные нужды	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790	0,790
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,750	11,750	11,750	11,750
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,657	0,657	0,657	0,657
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,702	2,702	2,702	2,702
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,391	8,391	8,391	8,391
Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,760	13,760	13,760	13,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,350	12,350	12,350	12,350
Собственные нужды	Гкал/ч	1,610	1,610	1,610	1,610
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,740	10,740	10,740	10,740
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,272	6,272	6,272	6,272
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,129	4,129	4,129	4,129
Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,310	35,000	35,000	35,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,460	35,000	35,000	35,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,630	0,838	0,838	0,838
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,830	34,162	34,162	34,162
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,336	2,336	2,336	2,336
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	28,111	28,111	28,111	28,111
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-20,617	3,715	3,715	3,715
Котельная МГОБ № 62					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,080	24,080	24,080	24,080
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,920	23,920	23,920	23,920
Собственные нужды	Гкал/ч	2,480	2,480	2,480	2,480
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,440	21,440	21,440	21,440
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,308	0,308	0,308	0,308
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,204	10,204	10,204	10,204

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,928	10,928	10,928	10,928
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,768	25,768	25,768	25,768
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,768	25,768	25,768	25,768
Собственные нужды	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,420	25,420	25,420	25,420
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,051	8,051	8,051	8,051
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	17,230	17,230	17,230	17,230
Котельная "Новое Тушино"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,488	26,488	26,488	26,488
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,488	26,488	26,488	26,488
Собственные нужды	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,790	25,790	25,790	25,790
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,624	0,749	0,749	0,749
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,472	23,383	23,383	23,383
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,694	1,658	1,658	1,658
КТС "Отрадное"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,000	15,000	15,000	15,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	14,901	14,901	14,901	14,901
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,029	0,122	0,122	0,122
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,500	14,779	14,779	14,779
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	11,372	0,000	0,000	0,000
Перспективная котельная №1					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	50,000	50,000	50,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	50,000	50,000	50,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,936	0,936	0,936
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	49,064	49,064	49,064
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	4,253	4,253	4,253
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	42,526	42,526	42,526

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	2,286	2,286	2,286
Перспективная котельная №2					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	115,000	115,000	115,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	115,000	115,000	115,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	1,987	1,987	1,987
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	113,013	113,013	113,013
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	9,031	9,031	9,031
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	90,308	90,308	90,308
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	13,674	13,674	13,674
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	97,845	147,000	147,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	97,845	147,000	147,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	1,449	2,896	2,896
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	96,396	144,103	144,103
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	5,367	9,827	9,827
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	67,085	134,092	134,092
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	23,944	0,184	0,184
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	25,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	25,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	0,508
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	24,492
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	1,506
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	18,821
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	4,165
Котельная мкр. Красногорский					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	36,121	36,121	36,121
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	36,121	36,121	36,121
Собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,160	0,160	0,160
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,110	35,961	35,961	35,961
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,100	0,504	0,504	0,504
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,050	31,029	35,079	35,079

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,960	4,428	0,378	0,378
<b>2 вариант развития</b>					
Котельная №1					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,230	129,310	129,310	129,310
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,230	129,310	129,310	129,310
Собственные нужды	Гкал/ч	0,312	1,822	1,822	1,822
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,918	127,488	127,488	127,488
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,367	8,282	8,282	8,282
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,686	82,820	82,820	82,820
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,865	36,386	36,386	36,386
Котельная №2					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	63,550	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	59,260			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,736			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	58,524			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	4,743			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	67,372			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-13,591			
Котельная №4					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	11,310	20,690	20,690	20,690
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,670	20,690	20,690	20,690
Собственные нужды	Гкал/ч	0,183	0,023	0,023	0,023
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,487	20,667	20,667	20,667
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,648	0,872	0,872	0,872
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,715	19,715	19,715	19,715
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,124	0,080	0,080	0,080
Котельная №5					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	14,160	9,993	9,993	9,993
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,620	9,993	9,993	9,993
Собственные нужды	Гкал/ч	0,119	0,089	0,089	0,089
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,501	9,904	9,904	9,904
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,340	0,403	0,403	0,403

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,986	4,030	4,030	4,030
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,175	5,471	5,471	5,471
Котельная №6					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,750	Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1. Строительство ЦТП взамен котельной №6.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,700			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,108			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,592			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,387			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	7,488			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,717			
Котельная №7					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	101,010	181,030	181,030	181,030
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	100,470	181,030	181,030	181,030
Собственные нужды	Гкал/ч	0,768	2,888	2,888	2,888
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	99,702	178,142	178,142	178,142
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	5,265	13,126	13,126	13,126
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	72,311	131,260	131,260	131,260
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	22,126	33,756	33,756	33,756
Котельная №8					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,424	0,170	0,170	0,170
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,424	0,170	0,170	0,170
Собственные нужды	Гкал/ч	0,006	0,006	0,006	0,006
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,418	0,164	0,164	0,164
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003	0,003	0,003	0,003
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,127	0,127	0,127	0,127
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,288	0,034	0,034	0,034
Котельная №9					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,600	1. Строительство ЦТП взамен котельной №9. 2. Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,280			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,070			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,210			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,274			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,970			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,966			
Котельная №10					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	18,480	18,480	После выработки срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельной в районе ЦТП №22-Бецема-6.	
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,320	18,320		
Собственные нужды	Гкал/ч	0,169	0,169		
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	18,151	18,151		
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,946	1,601		
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,772	16,008		
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,433	0,542		
Котельная №11					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,860	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,267			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,021			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,246			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,352			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,875			
Котельная №12					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,240	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №38.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,240			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,034			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,206			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,055			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,181			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,030			
Котельная №14					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,110	12,931	12,931	12,931
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,110	12,931	12,931	12,931
Собственные нужды	Гкал/ч	0,164	0,211	0,211	0,211
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,946	12,720	12,720	12,720
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,591	0,957	0,957	0,957

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,305	9,570	9,570	9,570
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,050	2,193	2,193	2,193
Котельная №15					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,380	1,380	1,380	1,380
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,260	1,260	1,260	1,260
Собственные нужды	Гкал/ч	0,017	0,017	0,017	0,017
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,243	1,243	1,243	1,243
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,382	0,382	0,382	0,382
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,851	0,851	0,851	0,851
Котельная №16					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	15,600	15,600	15,600	15,600
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,150	13,150	13,150	13,150
Собственные нужды	Гкал/ч	0,300	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,850	12,850	12,850	12,850
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,513	0,335	0,335	0,335
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,865	2,974	2,974	2,974
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,472	9,541	9,541	9,541
Котельная №17					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,220	15,220	15,220	15,220
Собственные нужды	Гкал/ч	0,074	0,295	0,295	0,295
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	15,146	14,925	14,925	14,925
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,284	1,093	1,093	1,093
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,600	13,660	13,660	13,660
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,262	0,172	0,172	0,172
Котельная №18					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	90,000	17,200	17,200	17,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	17,200	17,200	17,200
Собственные нужды	Гкал/ч	0,761	0,254	0,254	0,254
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	59,239	16,946	16,946	16,946
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,966	1,154	1,154	1,154

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,497	11,544	11,544	11,544
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	44,776	4,248	4,248	4,248
Котельная №19					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №1 ЦТП №3-КМ3-7.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,630			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,028			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	3,602			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,057			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,573			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,972			
Котельная №20					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,400	4,700	4,700	4,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,220	4,700	4,700	4,700
Собственные нужды	Гкал/ч	0,185	0,113	0,113	0,113
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,035	4,587	4,587	4,587
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,660	1,000	1,000	1,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,809	3,502	3,502	3,502
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,566	0,085	0,085	0,085
Котельная №21					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,172	0,172	0,172	0,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004	0,004	0,004	0,004
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,168	0,168	0,168	0,168
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,066	0,066	0,066	0,066
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093
Котельная №23					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,040	13,700	13,700	13,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,309	13,700	13,700	13,700
Собственные нужды	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,170	13,561	13,561	13,561
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,188	0,188	0,188	0,188

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,280	8,280	8,280	8,280
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,702	5,093	5,093	5,093
Котельная №24					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,000	15,700	15,700	15,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	11,510	15,700	15,700	15,700
Собственные нужды	Гкал/ч	0,148	0,266	0,266	0,266
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,362	15,434	15,434	15,434
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,511	0,511	0,511	0,511
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,784	12,784	12,784	12,784
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,933	2,136	2,136	2,136
Котельная №25					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	17,200	17,200	17,200	17,200
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	17,080	17,080	17,080	17,080
Собственные нужды	Гкал/ч	0,140	0,140	0,140	0,140
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,940	16,940	16,940	16,940
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,186	0,186	0,186	0,186
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	11,320	11,320	11,320	11,320
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,434	5,434	5,434	5,434
Котельная №26					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	20,690	20,690	20,690
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,950	20,690	20,690	20,690
Собственные нужды	Гкал/ч	0,072	0,338	0,338	0,338
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,878	20,352	20,352	20,352
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,156	1,538	1,538	1,538
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	5,222	15,380	15,380	15,380
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-0,500	3,434	3,434	3,434
Котельная №27					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	10,400	5,172	5,172	5,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	4,820	5,172	5,172	5,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,076	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	4,744	5,159	5,159	5,159
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,771	0,187	0,187	0,187

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,843	0,447	0,447	0,447
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,130	4,525	4,525	4,525
Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,000	3,000	3,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	3,000	3,000	3,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	2,959	2,959	2,959
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,189	0,189	0,189
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	1,879	1,879	1,879
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,891	0,891	0,891
Котельная №28					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,600	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,529			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,020			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,509			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,026			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,163			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,320			
Котельная №29					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,186	0,129	0,129	0,129
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,120	0,129	0,129	0,129
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,119	0,128	0,128	0,128
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,008	0,017	0,017	0,017
Котельная №30					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,600	Котельная планируется под закрытие в связи со сносом и расселением жилого дома.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,433			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,004			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,429			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,003			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,151			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,275			
Котельная №31					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,077	0,065	0,065	0,065
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,077	0,065	0,065	0,065
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,076	0,064	0,064	0,064
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,012	0,012	0,012	0,012
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,051	0,051	0,051	0,051
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,013	0,001	0,001	0,001
Котельная №32					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,103	0,103	0,103
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,103	0,103	0,103
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,087	0,102	0,102	0,102
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,086	0,086	0,086	0,086
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,001	0,016	0,016	0,016
Котельная №33					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,043	0,043	0,043
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,043	0,043	0,043
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,087	0,042	0,042	0,042
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,035	0,035	0,035	0,035
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,052	0,007	0,007	0,007
Котельная №34					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,034	0,034	0,034
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,034	0,034	0,034
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,087	0,033	0,033	0,033
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,028	0,028	0,028	0,028
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,059	0,005	0,005	0,005
Котельная №35					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,045	0,045	0,045
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,088	0,045	0,045	0,045
Собственные нужды	Гкал/ч	0,001	0,001	0,001	0,001
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,087	0,044	0,044	0,044
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,000	0,000	0,000	0,000
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,036	0,036	0,036	0,036
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,051	0,008	0,008	0,008
Котельная №37					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,080	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №7 на ЦТП №4-КМЗ-7.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,944			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,005			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,939			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,006			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,909			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,024			
Котельная №38					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,130	30,172	30,172	30,172
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	18,040	30,172	30,172	30,172
Собственные нужды	Гкал/ч	0,088	0,504	0,504	0,504
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	17,952	29,668	29,668	29,668
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,460	2,290	2,290	2,290
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,411	22,900	22,900	22,900
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,081	4,478	4,478	4,478
Котельная №39					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	0,262	0,262	0,262	0,262
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	0,262	0,262	0,262	0,262
Собственные нужды	Гкал/ч	0,002	0,002	0,002	0,002
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,009	0,009	0,009	0,009

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,210	0,210	0,210	0,210
Котельная №40					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	42,820	51,724	51,724	51,724
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	35,630	51,724	51,724	51,724
Собственные нужды	Гкал/ч	0,337	0,847	0,847	0,847
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	35,293	50,877	50,877	50,877
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	3,236	3,850	3,850	3,850
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	17,874	38,500	38,500	38,500
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	14,183	8,527	8,527	8,527
Котельная №41					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,710	6,710	6,710	6,710
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,710	6,710	6,710	6,710
Собственные нужды	Гкал/ч	0,031	0,031	0,031	0,031
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,679	6,679	6,679	6,679
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,091	0,091	0,091	0,091
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,683	3,683	3,683	3,683
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	2,905	2,905	2,905	2,905
Котельная №50					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,990	5,000	5,000	5,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,380	5,000	5,000	5,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,041	0,041	0,041	0,041
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,339	4,959	4,959	4,959
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,183	1,183	1,183	1,183
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,709	3,709	3,709	3,709
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,447	0,067	0,067	0,067
Котельная №53					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	60,000	Закрытие котельной с переключением нагрузки на строящуюся котельную.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	55,410			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,473			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	54,937			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,709			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	32,053			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	16,175			
Котельная №54					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	56,800	Закрытие котельной с переключением нагрузки на строящуюся котельную.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	56,120			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,395			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	55,725			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	6,626			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	37,700			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	11,399			
Новая котельная вместо котельных №53 и №54.					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	120,000	120,000	120,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	120,000	120,000	120,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	1,694	1,694	1,694
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	118,306	118,306	118,306
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	13,579	13,579	13,579
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	71,144	71,144	71,144
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	33,583	33,583	33,583
Котельная №55					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,724	1,724	1,724
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	1,500	1,724	1,724	1,724
Собственные нужды	Гкал/ч	0,009	0,032	0,032	0,032
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	1,491	1,692	1,692	1,692
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,080	0,144	0,144	0,144
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,410	1,440	1,44	1,44
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,001	0,108	0,108	0,108
Котельная №56					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	12,960	25,862	38,793	38,793
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,960	25,862	38,793	38,793
Собственные нужды	Гкал/ч	0,177	0,454	0,795	0,795
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	12,783	25,408	37,998	37,998
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,139	1,509	2,114	2,114

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,004	21,203	29,699	29,699
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-4,360	2,696	6,185	6,185
Котельная №57					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	7,510	8,621	8,621	8,621
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	7,500	8,621	8,621	8,621
Собственные нужды	Гкал/ч	0,037	0,037	0,037	0,037
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	7,463	8,584	8,584	8,584
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,207	0,207	0,207	0,207
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,630	6,630	6,630	6,630
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,626	1,747	1,747	1,747
Котельная №58					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	2,920	2,920	2,920	2,920
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	2,710	2,710	2,710	2,710
Собственные нужды	Гкал/ч	0,013	0,013	0,013	0,013
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,697	2,697	2,697	2,697
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,184	0,184	0,184	0,184
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,120	2,120	2,120	2,120
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,393	0,393	0,393	0,393
Котельная ЗАО «Никольское»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	8,700	8,700	8,700	8,700
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	8,700	8,700	8,700	8,700
Собственные нужды	Гкал/ч	0,110	0,110	0,110	0,110
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,590	8,590	8,590	8,590
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,142	0,142	0,142	0,142
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,837	3,837	3,837	3,837
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,611	4,611	4,611	4,611
Котельная ЗАО «Бецема»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	79,320	79,320	79,320	79,320
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	67,480	67,480	67,480	67,480
Собственные нужды	Гкал/ч	0,800	0,800	0,800	0,800
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	66,680	66,680	66,680	66,680
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,184	0,581	0,581	0,581

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	15,744*	10,124*	10,124*	10,124*
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-
*-величина нагрузки без учета собственных потребителей ЗАО «Бецема». Следовательно, оценить наличие резерва/дефицита тепловой мощности не представляется возможным.					
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	34,483	34,483	34,483
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	34,483	34,483	34,483
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,124	0,124	0,124
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	34,359	34,359	34,359
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	0,603	2,464	2,464
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	5,620	22,967	22,967
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	28,136	8,928	8,928
Котельная ЗАО «ГТС»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	43,000	50,000	50,000	50,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	43,000	50,000	50,000	50,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,520	0,520	0,520	0,520
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	42,480	49,480	49,480	49,480
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,297	0,297	0,297	0,297
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	46,525	46,525	46,525	46,525
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-4,342	2,658	2,658	2,658
Котельная ООО «Котельная-Павшино»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	163,400	197,800	197,800	197,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	135,610	197,800	197,800	197,800
Собственные нужды	Гкал/ч	0,290	0,300	0,300	0,300
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	135,320	197,500	197,500	197,500
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	8,710	9,060	9,060	9,060
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	180,800	187,990	187,990	187,990
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-54,190	0,450	0,450	0,450
Котельная ПАО «КМЗ»*					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	175,800	175,800	175,800	175,800
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	141,000	141,000	141,000	141,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,690	0,690	0,690	0,690
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	140,310	140,310	140,310	140,310

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,911	1,089	1,089	1,089
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,620*	8,841*	8,841*	8,841*
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	-
*-величина нагрузки без учета собственных потребителей ПАО «КМЗ». Следовательно, оценить наличие резерва/дефицита тепловой мощности не представляется возможным.					
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	37,770	53,635	53,635	53,635
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,548	53,635	53,635	53,635
Собственные нужды	Гкал/ч	0,198	0,875	0,875	0,875
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	23,350	52,760	52,760	52,760
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,330	0,618	0,618	0,618
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	23,018	43,138	43,138	43,138
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,002	9,004	9,004	9,004
Котельная ООО «Проектстройальянс»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,080	24,080	24,080	24,080
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	24,080	24,080	24,080	24,080
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010	0,010	0,010	0,010
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	24,070	24,070	24,070	24,070
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,019	0,019	0,019	0,019
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	20,967	20,967	20,967	20,967
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	3,094	3,094	3,094	3,094
Котельная ООО «Эталон-Инвест»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	67,240	67,240	67,240	67,240
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	67,240	67,240	67,240	67,240
Собственные нужды	Гкал/ч	0,810	0,810	0,810	0,810
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	66,430	66,430	66,430	66,430
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,382	0,382	0,382	0,382
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	25,434	25,434	25,434	25,434
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	40,614	40,614	40,614	40,614
Котельная ООО «НИГО-М»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,863	38,793	38,793	38,793
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	19,863	38,793	38,793	38,793
Собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,080	0,080	0,080

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	19,810	38,713	38,713	38,713
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,427	1,233	1,233	1,233
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	12,178	35,171	35,171	35,171
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,205	2,309	2,309	2,309
Котельная ООО "ТЭСИС"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	22,632	22,632	22,632	22,632
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	22,632	22,632	22,632	22,632
Собственные нужды	Гкал/ч	0,260	0,260	0,260	0,260
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	22,37	22,37	22,37	22,37
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,093	0,093	0,093	0,093
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	16,326	16,326	16,326	16,326
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,951	5,951	5,951	5,951
Котельная ООО "ТермоТрон"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	80,208	80,208	80,208	80,208
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	80,208	80,208	80,208	80,208
Собственные нужды	Гкал/ч	0,030	0,030	0,030	0,030
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	80,178	80,178	80,178	80,178
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,435	0,435	0,435	0,435
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	50,978	50,978	50,978	50,978
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	28,765	28,765	28,765	28,765
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	34,500	34,500	34,500	34,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	34,500	34,500	34,500	34,500
Собственные нужды	Гкал/ч	0,280	0,280	0,280	0,280
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	34,220	34,220	34,220	34,220
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,585	1,585	1,585	1,585
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	26,019	26,019	26,019	26,019
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	6,616	6,616	6,616	6,616
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,344	6,344	6,344	6,344
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,344	6,344	6,344	6,344
Собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,050	0,050	0,050

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,300	6,300	6,300	6,300
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,032	0,032	0,032	0,032
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,949	4,949	4,949	4,949
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,319	1,319	1,319	1,319
Котельная ООО "МаркетТрейдЦентр"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	6,896	6,896	6,896	6,896
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	6,896	6,896	6,896	6,896
Собственные нужды	Гкал/ч	0,070	0,070	0,070	0,070
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	6,830	6,830	6,830	6,830
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,047	0,047	0,047	0,047
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,161	6,161	6,161	6,161
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,622	0,622	0,622	0,622
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,500	Вывод котельной из эксплуатации в 4 квартале 2020 года с переводом нагрузок на перспективную котельную ООО «Самолет Энерго» №1		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	16,500			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,285			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	16,215			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,111			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,230			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	7,874			
Котельная ОАО "РЖД"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,760	Переключение абонентов на котельную №56.		
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	13,760			
Собственные нужды	Гкал/ч	0,010			
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	13,750			
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,827			
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	4,670			
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,253			
Котельная ООО «Даном»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	9,000	9,000	9,000	9,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	3,380	3,380	3,380	3,380
Собственные нужды	Гкал/ч	1,060	1,060	1,060	1,060

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	2,320	2,320	2,320	2,320
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,109	0,109	0,109	0,109
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	1,335	1,335	1,335	1,335
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	0,876	0,876	0,876	0,876
Котельная ОАО «Биомед»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	20,100	20,100	20,100	20,100
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	9,420	20,100	20,100	20,100
Собственные нужды	Гкал/ч	0,530	0,530	0,530	0,530
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	8,890	19,570	19,570	19,570
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	1,053	1,053	1,053	1,053
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	9,193	9,193	9,193	9,193
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-1,356	9,324	9,324	9,324
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	16,000	16,000	16,000	16,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,540	12,540	12,540	12,540
Собственные нужды	Гкал/ч	0,790	0,790	0,790	0,790
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	11,750	11,750	11,750	11,750
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,657	0,657	0,657	0,657
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	2,702	2,702	2,702	2,702
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	8,391	8,391	8,391	8,391
Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	13,760	13,760	13,760	13,760
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	12,350	12,350	12,350	12,350
Собственные нужды	Гкал/ч	1,610	1,610	1,610	1,610
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	10,740	10,740	10,740	10,740
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,339	0,339	0,339	0,339
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	6,272	6,272	6,272	6,272
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	4,129	4,129	4,129	4,129
Котельная ФГУ «З ЦВКГ им. А.А. Вишневского»					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,310	35,000	35,000	35,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	10,460	35,000	35,000	35,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,630	0,838	0,838	0,838

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	9,830	34,162	34,162	34,162
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	2,336	2,336	2,336	2,336
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	28,111	28,111	28,111	28,111
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-20,617	3,715	3,715	3,715
Котельная МГ ОБ № 62					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	24,080	24,080	24,080	24,080
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	23,920	23,920	23,920	23,920
Собственные нужды	Гкал/ч	2,480	2,480	2,480	2,480
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	21,440	21,440	21,440	21,440
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,308	0,308	0,308	0,308
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	10,204	10,204	10,204	10,204
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	10,928	10,928	10,928	10,928
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	25,768	25,768	25,768	25,768
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	25,768	25,768	25,768	25,768
Собственные нужды	Гкал/ч	0,350	0,350	0,350	0,350
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,420	25,420	25,420	25,420
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,139	0,139	0,139	0,139
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	8,051	8,051	8,051	8,051
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	17,230	17,230	17,230	17,230
Котельная "Новое Тушино"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	26,488	26,488	26,488	26,488
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	26,488	26,488	26,488	26,488
Собственные нужды	Гкал/ч	0,700	0,700	0,700	0,700
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	25,790	25,790	25,790	25,790
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,624	0,749	0,749	0,749
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	19,472	23,383	23,383	23,383
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	5,694	1,658	1,658	1,658
КТС "Отрадное"					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	19,500	19,500	19,500	19,500
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	15,000	15,000	15,000	15,000
Собственные нужды	Гкал/ч	0,099	0,099	0,099	0,099

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	14,901	14,901	14,901	14,901
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,029	0,122	0,122	0,122
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,500	14,779	14,779	14,779
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	11,372	0,000	0,000	0,000
Перспективная котельная №1					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	50,000	50,000	50,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	50,000	50,000	50,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,936	0,936	0,936
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	49,064	49,064	49,064
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	4,253	4,253	4,253
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	42,526	42,526	42,526
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	2,286	2,286	2,286
Перспективная котельная №2					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	115,000	115,000	115,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	115,000	115,000	115,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	1,987	1,987	1,987
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	113,013	113,013	113,013
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	9,031	9,031	9,031
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	90,308	90,308	90,308
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	13,674	13,674	13,674
Перспективная котельная №3					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	30,000	30,000	30,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	30,000	30,000	30,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,529	0,529	0,529
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	29,471	29,471	29,471
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	2,406	2,406	2,406
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	24,059	24,059	24,059
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	3,006	3,006	3,006
Перспективная котельная №5					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	30,000	30,000	30,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	30,000	30,000	30,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,582	0,582	0,582

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	29,418	29,418	29,418
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	2,647	2,647	2,647
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	26,465	26,465	26,465
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	0,306	0,306	0,306
Перспективная котельная №6					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	20,000	20,000	20,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	20,000	20,000	20,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	0,279	0,279	0,279
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	19,721	19,721	19,721
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	1,270	1,270	1,270
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	12,696	12,696	12,696
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	5,755	5,755	5,755
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	97,845	147,000	147,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	97,845	147,000	147,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	1,449	2,896	2,896
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	96,396	144,103	144,103
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	5,367	9,827	9,827
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	67,085	134,092	134,092
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	23,944	0,184	0,184
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	25,000
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	-	-	-	25,000
Собственные нужды	Гкал/ч	-	-	-	0,508
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	-	-	-	24,492
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	-	-	-	1,506
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	-	-	-	18,821
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	-	-	-	4,165
Котельная мкр. Красногорский					
Установленная тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	36,121	36,121	36,121
Располагаемая тепловая мощность	Гкал/ч	5,160	36,121	36,121	36,121
Собственные нужды	Гкал/ч	0,050	0,160	0,160	0,160

<b>Показатель</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>2016</b>	<b>2023</b>	<b>2028</b>	<b>2033</b>
Тепловая мощность нетто	Гкал/ч	5,110	35,961	35,961	35,961
Потери в тепловых сетях	Гкал/ч	0,100	0,504	0,504	0,504
Присоединенная тепловая нагрузка	Гкал/ч	3,050	31,029	35,079	35,079
Резерв/дефицит тепловой мощности	Гкал/ч	1,960	4,428	0,378	0,378

## 2.5 Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности основного оборудования источника (источников) тепловой энергии

Сводные данные о существующих и перспективных значениях установленной тепловой мощности основного оборудования источников тепловой энергии представлены в таблице 2.5.1.

Таблица 2.5.1 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности

Тепловой источник	Установленная мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Установленная мощность при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Установленная мощность при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Существующие источники теплоснабжения			
Котельная № 1	24,230	129,310	129,310
Котельная № 2	63,550	-	-
Котельная № 4	11,310	20,690	20,690
Котельная № 5	14,160	9,993	9,993
Котельная №6	10,750	-	-
Котельная №7	101,010	181,030	181,030
Котельная №8	0,424	0,170	0,170
Котельная №9	8,600	-	-
Котельная №10	18,480	-	-
Котельная №11	1,860	-	-
Котельная №12	2,240	-	-
Котельная №14	9,110	12,931	12,931
Котельная №15	1,380	1,380	1,380
Котельная №16	15,600	15,600	15,600
Котельная №17	17,200	17,200	17,200
Котельная №18	90,000	-	17,200
Котельная №19	5,160	-	-
Котельная №20	10,400	9,700	4,700
Котельная №21	0,172	0,172	0,172

Тепловой источник	Установленная мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Установленная мощность при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Установленная мощность при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Котельная №23	12,040	12,040	13,700
Котельная №24	12,000	15,517	15,700
Котельная №25	17,200	17,200	17,200
Котельная №26	5,160	20,690	20,690
Котельная №27	10,400	7,500	5,172
Котельная №28	2,600	-	-
Котельная №29	0,186	0,129	0,129
Котельная №30	0,600	-	-
Котельная №31 (электрическая)	0,077	0,065	0,065
Котельная №32	0,088	0,103	0,103
Котельная №33	0,088	0,043	0,043
Котельная №34	0,088	0,034	0,034
Котельная №35	0,088	0,045	0,045
Котельная №37	1,080	-	-
Котельная №38	20,130	30,172	30,172
Котельная №39	0,262	0,262	0,262
Котельная №40	42,820	51,724	51,724
Котельная №41	6,708	6,710	6,710
Котельная №50	12,990	5,000	5,000
Котельная №53	60,000	60,000	-
Котельная №54	56,800	51,724	-
Котельная №55	1,500	1,724	1,724
Котельная №56	12,960	38,793	38,793
Котельная №57	7,510	8,621	8,621
Котельная №58	2,920	2,920	2,920
Котельная ЗАО «Никольское»	8,700	8,700	8,700
Котельная ЗАО «Бецема»	79,320	79,320	79,320
Котельная ЗАО «ГТС»	43,000	50,000	50,000
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	163,400	197,800	197,800

Тепловой источник	Установленная мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Установленная мощность при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Установленная мощность при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Котельная ПАО «КМЗ»	175,800	175,800	175,800
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	37,770	53,635	53,635
Котельная ООО «Проектстройальянс»	24,080	53,635	24,080
Котельная ООО «Эталон-Инвест»	67,240	67,240	67,240
Котельная ООО «НИГО-М»	19,863	38,793	38,793
Котельная ООО "ТЭСИС"	22,632	22,632	22,632
Котельная ООО "ТермоТрон"	80,208	80,208	80,208
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	34,500	34,500	34,500
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,344	6,344	6,344
Котельная ООО"МаркетТрейДЦентр"	6,896	6,896	6,896
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)	16,500	Вывод из эксплуатации в 4 квартале 2020 года	
Котельная ОАО "РЖД"	13,760	13,760	-
Котельная ООО «Даном»	9,000	9,000	9,000
Котельная ОАО «Биомед»	20,100	20,100	20,100
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	16,000	16,000	16,000
Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	12,040	13,760	13,760
Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого»	26,310	35,000	35,000
Котельная МГОБ № 62	24,080	24,080	24,080
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	25,768	25,768	25,768
Котельная "Новое Тушино"	26,488	26,488	26,488
КТС "Отрадное"	19,500	19,500	19,500
Котельная мкр. Красногорский	5,160	36,121	36,121
<b>Перспективные источники теплоснабжения</b>			
Перспективная котельная №1	-	50,000	50,000
Перспективная котельная №2	-	115,000	115,000
Перспективная котельная №3	-	-	30,000
Перспективная котельная №5	-	-	30,000
Перспективная котельная №6	-	-	20,000
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	-	147	147

Тепловой источник	Установленная мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Установленная мощность при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Установленная мощность при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №2	-	25,000	25,000
Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	-	5,172
Новая котельная вместо котельных №53 и №54.	-	-	120,000
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	-	34,483	34,483

## 2.6 Существующие и перспективные технические ограничения на использование установленной тепловой мощности и значения располагаемой мощности основного оборудования источников тепловой энергии

Таблица 2.6.1 - Существующие ограничения тепловой мощности

Тепловой источник	Установленная мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч
Существующие источники теплоснабжения			
Котельная № 1	24,230	24,230	0,000
Котельная № 2	63,550	59,260	4,290
Котельная № 4	11,310	10,670	0,640
Котельная № 5	14,160	11,620	2,540
Котельная №6	10,750	8,700	2,050
Котельная №7	101,010	100,470	0,540
Котельная №8	0,424	0,424	0,000
Котельная №9	8,600	7,280	1,320
Котельная №10	18,480	18,320	0,160
Котельная №11	1,860	1,267	0,593
Котельная №12	2,240	2,240	0,000
Котельная №14	9,110	9,110	0,000
Котельная №15	1,380	1,260	0,120

<b>Тепловой источник</b>	<b>Установленная мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч</b>	<b>Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч</b>	<b>Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч</b>
Котельная №16	15,600	13,150	2,450
Котельная №17	17,200	15,220	1,980
Котельная №18	90,000	60,000	30,000
Котельная №19	5,160	3,630	1,530
Котельная №20	10,400	8,220	2,180
Котельная №21	0,172	0,172	0,000
Котельная №23	12,040	10,309	1,731
Котельная №24	12,000	11,510	0,490
Котельная №25	17,200	17,080	0,120
Котельная №26	5,160	4,950	0,210
Котельная №27	10,400	4,820	5,580
Котельная №28	2,600	1,529	1,071
Котельная №29	0,186	0,120	0,066
Котельная №30	0,600	0,433	0,167
Котельная №31 (электрическая)	0,077	0,077	0,000
Котельная №32	0,088	0,088	0,000
Котельная №33	0,088	0,088	0,000
Котельная №34	0,088	0,088	0,000
Котельная №35	0,088	0,088	0,000

<b>Тепловой источник</b>	<b>Установленная мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч</b>	<b>Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч</b>	<b>Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч</b>
Котельная №37	1,080	0,944	0,136
Котельная №38	20,130	18,040	2,090
Котельная №39	0,262	0,262	0,000
Котельная №40	42,820	35,850	6,970
Котельная №41	6,708	6,708	0,000
Котельная №50	12,990	12,380	0,610
Котельная №53	60,000	60,000	0,000
Котельная №54	56,800	56,800	0,000
Котельная №55	1,500	1,500	0,000
Котельная №56	12,960	12,960	0,000
Котельная №57	7,510	7,500	0,010
Котельная №58	2,920	2,710	0,210
Котельная ЗАО «Никольское»	8,700	8,700	0,000
Котельная ЗАО «Бецема»	79,320	67,480	11,840
Котельная ЗАО «ГТС»	43,000	43,000	0,000
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	163,400	135,610	27,790
Котельная ПАО «КМЗ»	175,800	141,000	34,800
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	37,770	23,548	14,222
Котельная ООО «Проектстройальянс»	24,080	22,100	1,980

Тепловой источник	Установленная мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч
Котельная ООО «Эталон-Инвест»	67,240	67,240	0,000
Котельная ООО «НИГО-М»	19,863	19,863	0,000
Котельная ООО "ТЭСИС"	22,632	22,632	0,000
Котельная ООО "ТермоТрон"	80,208	80,208	0,000
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	34,500	34,500	0,000
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,344	6,344	0,000
Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	6,896	6,896	0,000
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)	16,500	16,500	0,000
Котельная ОАО "РЖД"	13,760	13,760	0,000
Котельная ООО «Даном»	9,000	3,380	5,620
Котельная ОАО «Биомед»	20,100	9,420	10,680
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	16,000	12,540	3,460
Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	12,040	10,990	1,050
Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневского»	26,310	10,460	15,850
Котельная МГОБ № 62	24,080	23,920	0,160
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	25,768	25,768	0,000
Котельная "Новое Тушино"	26,488	26,488	0,000
КТС "Отрадное"	19,500	15,000	4,500
Котельная мкр. Красногорский	5,160	5,160	0,000

Таблица 2.6.2 – Перспективные ограничения тепловой мощности

Тепловой источник	Первый вариант			Второй вариант		
	Установленная мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч	Установленная мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч
Существующие источники теплоснабжения						
Котельная № 1	129,310	129,310	0,000	129,310	129,310	0,000
Котельная № 2	-	-	-	-	-	-
Котельная № 4	20,690	20,690	0,000	20,690	20,690	0,000
Котельная № 5	9,993	9,993	0,000	9,993	9,993	0,000
Котельная №6	-	-	-	-	-	-
Котельная №7	181,030	181,030	0,000	181,030	181,030	0,000
Котельная №8	0,170	0,170	0,000	0,170	0,170	0,000
Котельная №9	-	-	-	-	-	-
Котельная №10	-	-	-	-	-	-
Котельная №11	-	-	-	-	-	-
Котельная №12	-	-	-	-	-	-
Котельная №14	12,931	12,931	0,000	12,931	12,931	0,000
Котельная №15	1,380	1,260	0,120	1,380	1,260	0,120
Котельная №16	15,600	13,150	2,450	15,600	13,150	2,450
Котельная №17	17,200	15,220	1,980	17,200	15,220	1,980
Котельная №18	-	-	-	17,200	17,200	0,000
Котельная №19	-	-	-	-	-	-
Котельная №20	9,700	9,700	0,000	4,700	4,700	0,000
Котельная №21	0,172	0,172	0,000	0,172	0,172	0,000
Котельная №23	12,040	12,040	0,000	13,700	13,700	0,000
Котельная №24	15,517	15,517	0,000	15,700	15,700	0,000
Котельная №25	17,200	17,080	0,120	17,200	17,080	0,120

Тепловой источник	Первый вариант			Второй вариант		
	Установленная мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч	Установленная мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч
Котельная №26	20,690	20,690	0,000	20,690	20,690	0,000
Котельная №27	7,500	7,500	0,000	5,172	5,172	0,000
Котельная №28	-	-	-	-	-	-
Котельная №29	0,129	0,129	0,000	0,129	0,129	0,000
Котельная №30	-	-	-	-	-	-
Котельная №31 (электрическая)	0,065	0,065	0,000	0,065	0,065	0,000
Котельная №32	0,103	0,103	0,000	0,103	0,103	0,000
Котельная №33	0,043	0,043	0,000	0,043	0,043	0,000
Котельная №34	0,034	0,034	0,000	0,034	0,034	0,000
Котельная №35	0,045	0,045	0,000	0,045	0,045	0,000
Котельная №37	-	-	-	-	-	-
Котельная №38	30,172	30,172	0,000	30,172	30,172	0,000
Котельная №39	0,262	0,262	0,000	0,262	0,262	0,000
Котельная №40	51,724	51,724	0,000	51,724	51,724	0,000
Котельная №41	6,710	6,710	0,000	6,710	6,710	0,000
Котельная №50	5,000	5,000	0,000	5,000	5,000	0,000
Котельная №53	60,000	55,410	4,590	-	-	-
Котельная №54	51,724	51,724	0,000	-	-	-
Котельная №55	1,724	1,724	0,000	1,724	1,724	0,000
Котельная №56	38,793	38,793	0,000	38,793	38,793	0,000
Котельная №57	8,621	8,621	0,000	8,621	8,621	0,000
Котельная №58	2,920	2,710	0,210	2,920	2,710	0,210
Котельная ЗАО «Никольское»	8,700	8,700	0,000	8,700	8,700	0,000
Котельная ЗАО «Бецема»	79,320	67,480	11,840	79,320	67,480	11,840

Тепловой источник	Первый вариант			Второй вариант		
	Установленная мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч	Установленная мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч
Котельная ЗАО «ГТС»	50,000	50,000	0,000	50,000	50,000	0,000
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	197,800	197,800	0,000	197,800	197,800	0,000
Котельная ПАО «КМЗ»	175,800	141,000	34,800	175,800	141,000	34,800
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	53,635	53,635	0,000	53,635	53,635	0,000
Котельная ООО «Проектстройальянс»	53,635	24,080	29,555	24,080	24,080	0,000
Котельная ООО «Эталон-Инвест»	67,240	67,240	0,000	67,240	67,240	0,000
Котельная ООО «НИГО-М»	38,793	38,793	0,000	38,793	38,793	0,000
Котельная ООО "ТЭСИС"	22,632	22,632	0,000	22,632	22,632	0,000
Котельная ООО "ТермоТрон"	80,208	80,208	0,000	80,208	80,208	0,000
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	34,500	34,500	0,000	34,500	34,500	0,000
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,344	6,344	0,000	6,344	6,344	0,000
Котельная ООО "МаркетТрейдЦентр"	6,896	6,896	0,000	6,896	6,896	0,000
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)	Вывод из эксплуатации в 4 квартале 2020 года			Вывод из эксплуатации в 4 квартале 2020 года		
Котельная ОАО "РЖД"	13,760	13,760	0,000	-	-	-
Котельная ООО «Даном»	9,000	3,380	5,620	9,000	3,380	5,620
Котельная ОАО «Биомед»	20,100	20,100	0,000	20,100	20,100	0,000
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	16,000	12,540	3,460	16,000	12,540	3,460
Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"»	13,760	12,350	1,410	13,760	12,350	1,410
Котельная ФГУ "З ЦВКГ им. А.А. Вишневого"	35,000	35,000	0,000	35,000	35,000	0,000

Тепловой источник	Первый вариант			Второй вариант		
	Установленная мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч	Установленная мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Располагаемая мощность котельных по состоянию на 2033 г., Гкал/ч	Ограничение номинальной производительности, Гкал/ч
Котельная МГОБ № 62	24,080	23,920	0,160	24,080	23,920	0,160
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	25,768	25,768	0,000	25,768	25,768	0,000
Котельная "Новое Тушино"	26,488	26,488	0,000	26,488	26,488	0,000
КТС "Отрадное"	19,500	15,000	4,500	19,500	15,000	4,500
Котельная мкр. Красногорский	36,121	36,121	0,000	36,121	36,121	0,000

## 2.7 Существующие и перспективные затраты тепловой мощности на собственные и хозяйственные нужды источников тепловой энергии

Таблица 2.7.1 – Существующие и перспективные объемы потребления тепловой энергии на собственные и хозяйственные нужды

Тепловой источник	Затраты тепла на собственные нужды по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Затраты тепла на собственные нужды при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Затраты тепла на собственные нужды при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Существующие источники теплоснабжения			
Котельная № 1	0,312	1,822	1,822
Котельная № 2	0,736	-	-
Котельная № 4	0,183	0,023	0,023
Котельная № 5	0,119	0,089	0,089
Котельная №6	0,108	-	-
Котельная №7	0,768	2,888	2,888
Котельная №8	0,006	0,006	0,006
Котельная №9	0,070	-	-
Котельная №10	0,169	-	-
Котельная №11	0,021	-	-
Котельная №12	0,034	-	-
Котельная №14	0,164	0,211	0,211
Котельная №15	0,017	0,017	0,017
Котельная №16	0,300	0,300	0,300
Котельная №17	0,074	0,295	0,295
Котельная №18	0,761	-	0,254

Тепловой источник	Затраты тепла на собственные нужды по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Затраты тепла на собственные нужды при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Затраты тепла на собственные нужды при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Котельная №19	0,028	-	-
Котельная №20	0,185	0,148	0,113
Котельная №21	0,004	0,004	0,004
Котельная №23	0,139	0,139	0,139
Котельная №24	0,148	0,266	0,266
Котельная №25	0,139	0,140	0,140
Котельная №26	0,072	0,338	0,338
Котельная №27	0,076	0,076	0,013
Котельная №28	0,020	-	-
Котельная №29	0,001	0,001	0,001
Котельная №30	0,004	-	-
Котельная №31 (электрическая)	0,001	0,001	0,001
Котельная №32	0,001	0,001	0,001
Котельная №33	0,001	0,001	0,001
Котельная №34	0,001	0,001	0,001
Котельная №35	0,001	0,001	0,001
Котельная №37	0,005	-	-
Котельная №38	0,088	0,504	0,504
Котельная №39	0,002	0,002	0,002
Котельная №40	0,337	0,847	0,847
Котельная №41	0,031	0,031	0,031
Котельная №50	0,041	0,041	0,041
Котельная №53	0,473	0,473	-

Тепловой источник	Затраты тепла на собственные нужды по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Затраты тепла на собственные нужды при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Затраты тепла на собственные нужды при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Котельная №54	0,395	0,860	0,395
Котельная №55	0,009	0,032	0,032
Котельная №56	0,177	0,817	0,795
Котельная №57	0,037	0,037	0,037
Котельная №58	0,013	0,013	0,013
Котельная ЗАО «Никольское»	0,110	0,110	0,110
Котельная ЗАО «Бецема»	0,800	0,800	0,800
Котельная ЗАО «ГТС»	0,520	0,520	0,520
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	0,290	0,300	0,300
Котельная ПАО «КМЗ»	0,690	0,690	0,690
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	0,198	0,875	0,875
Котельная ООО «Проектстройальянс»	0,000	0,010	0,010
Котельная ООО «Эталон-Инвест»	0,810	0,810	0,810
Котельная ООО «НИГО-М»	0,050	0,080	0,080
Котельная ООО "ТЭСИС"	0,260	0,260	0,260
Котельная ООО "ТермоТрон"	0,030	0,030	0,030
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	0,280	0,280	0,280
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	0,050	0,050	0,050
Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	0,070	0,070	0,070
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)	0,285	Вывод из эксплуатации в 4 квартале 2020 г.	
Котельная ОАО "РЖД"	0,060	0,010	-
Котельная ООО «Даном»	1,060	1,060	1,060
Котельная ОАО «Биомед»	0,530	0,530	0,530

Тепловой источник	Затраты тепла на собственные нужды по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Затраты тепла на собственные нужды при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Затраты тепла на собственные нужды при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	0,790	0,790	0,790
Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	1,410	1,610	1,610
Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого»	0,630	0,838	0,838
Котельная МГОБ № 62	2,480	2,480	2,480
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	0,350	0,350	0,350
Котельная "Новое Тушино"	0,700	0,700	0,700
КТС "Отрадное"	0,099	0,099	0,099
Котельная мкр. Красногорский	0,050	0,160	0,160
<b>Перспективные источники теплоснабжения</b>			
Перспективная котельная №1	-	0,936	0,936
Перспективная котельная №2	-	1,987	1,987
Перспективная котельная №3	-	-	0,529
Перспективная котельная №5	-	-	0,582
Перспективная котельная №6	-	-	0,279
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	-	0,124	0,124
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	-	2,896	2,896
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №2	-	0,508	0,508
Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	0,041	0,041
Новая котельная вместо котельных №53 и №54.	-	-	1,694

## 2.8 Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии при ее передаче по тепловым сетям

Таблица 2.8.1 – Значения существующих и перспективных потерь тепловой энергии в т/с

Тепловой источник	Тепловая мощность нетто на 2016 г., Гкал/ч	Тепловая мощность нетто на 2033 г., Гкал/ч для первого варианта развития	Тепловая мощность нетто на 2033 г., Гкал/ч для второго варианта развития
Существующие источники теплоснабжения			
Котельная № 1	23,918	127,488	127,488
Котельная № 2	58,524	-	-
Котельная № 4	10,487	20,667	20,667
Котельная № 5	11,501	9,904	9,904
Котельная №6	8,592	-	-
Котельная №7	99,702	178,142	178,142
Котельная №8	0,418	0,164	0,164
Котельная №9	7,210	-	-
Котельная №10	18,151	-	-
Котельная №11	1,246	-	-
Котельная №12	2,206	-	-
Котельная №14	8,946	12,720	12,720
Котельная №15	1,243	1,243	1,243
Котельная №16	12,850	12,850	12,850
Котельная №17	15,146	14,925	14,925
Котельная №18	59,239	-	16,946
Котельная №19	3,602	-	-
Котельная №20	8,035	9,552	4,587
Котельная №21	0,168	0,168	0,168
Котельная №23	10,170	11,901	13,561
Котельная №24	11,362	15,251	15,434
Котельная №25	16,941	16,940	16,940
Котельная №26	4,878	20,352	20,352
Котельная №27	4,744	7,424	5,159
Котельная №28	1,509	-	-

Тепловой источник	Тепловая мощность нетто на 2016 г., Гкал/ч	Тепловая мощность нетто на 2033 г., Гкал/ч для первого варианта развития	Тепловая мощность нетто на 2033 г., Гкал/ч для второго варианта развития
Котельная №29	0,119	0,128	0,128
Котельная №30	0,429	-	-
Котельная №31 (электрическая)	0,076	0,064	0,064
Котельная №32	0,087	0,102	0,102
Котельная №33	0,087	0,042	0,042
Котельная №34	0,087	0,033	0,033
Котельная №35	0,087	0,044	0,044
Котельная №37	0,939	-	-
Котельная №38	17,952	29,668	29,668
Котельная №39	0,260	0,260	0,260
Котельная №40	35,513	50,877	50,877
Котельная №41	6,677	6,679	6,679
Котельная №50	12,339	4,959	4,959
Котельная №53	59,527	54,937	-
Котельная №54	56,405	50,864	-
Котельная №55	1,491	1,692	1,692
Котельная №56	12,783	37,976	37,998
Котельная №57	7,463	8,584	8,584
Котельная №58	2,697	2,697	2,697
Котельная ЗАО «Никольское»	8,590	8,590	8,590
Котельная ЗАО «Бецема»	66,680	66,680	66,680
Котельная ЗАО «ГТС»	42,480	49,480	49,480
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	135,320	197,500	197,500
Котельная ПАО «КМЗ»	140,310	140,310	140,310
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	23,350	52,760	52,760
Котельная ООО «Проектстройальянс»	22,100	24,070	24,070
Котельная ООО «Эталон-Инвест»	66,430	66,430	66,430
Котельная ООО «НИГО-М»	19,813	38,713	38,713
Котельная ООО "ТЭСИС"	22,372	22,370	22,370
Котельная ООО "ТермоТрон"	80,178	80,178	80,178
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	34,220	34,220	34,220

Тепловой источник	Тепловая мощность нетто на 2016 г., Гкал/ч	Тепловая мощность нетто на 2033 г., Гкал/ч для первого варианта развития	Тепловая мощность нетто на 2033 г., Гкал/ч для второго варианта развития
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,294	6,300	6,300
Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	6,826	6,830	6,830
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)	16,215	Вывод из эксплуатации в 4 квартале 2020 года.	
Котельная ОАО "РЖД"	13,700	13,750	-
Котельная ООО «Даном»	2,320	2,320	2,320
Котельная ОАО «Биомед»	8,890	19,570	19,570
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	11,750	11,750	11,750
Котельная ФГАУ “Оздоровительный комплекс “Рублёво-Успенский”	9,580	10,740	10,740
Котельная ФГУ “3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого”	9,830	34,162	34,162
Котельная МГОБ № 62	21,440	21,440	21,440
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	25,418	25,420	25,420
Котельная "Новое Тушино"	25,788	25,790	25,790
КТС "Отрадное"	14,901	14,901	14,901
Котельная мкр. Красногорский	5,110	35,961	35,961
<b>Перспективные источники теплоснабжения</b>			
Перспективная котельная №1	-	49,064	49,064
Перспективная котельная №2	-	113,013	113,013
Перспективная котельная №3	-	-	29,471
Перспективная котельная №5	-	-	29,418
Перспективная котельная №6	-	-	19,721
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	-	34,359	34,359
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	-	144,103	144,103
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №2	-	24,492	24,492
Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	-	2,959
Новая котельная вместо котельных №53 и №54	-	-	118,306

## **2.9 Затраты существующей и перспективной тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей**

Затраты тепловой мощности на хозяйственные нужды тепловых сетей отсутствуют.

## 2.10 Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности источников теплоснабжения

Таблица 2.10.1 – Значения существующей и перспективной резервной тепловой мощности котельных

Тепловой источник	Резерв/дефицит тепловой мощности по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Существующие источники теплоснабжения			
Котельная №1	2,865	36,386	36,386
Котельная №2	-13,591	-	-
Котельная №4	4,124	0,080	0,080
Котельная №5	4,175	5,471	5,471
Котельная №6	0,717	-	-
Котельная №7	22,126	33,756	33,756
Котельная №8	0,288	0,034	0,034
Котельная №9	1,966	-	-
Котельная №10	1,433	-	-
Котельная №11	0,875	-	-
Котельная №12	-0,030	-	-
Котельная №14	0,050	2,193	2,193
Котельная №15	0,851	0,851	0,851
Котельная №16	3,472	9,541	9,541
Котельная №17	6,262	0,172	0,172
Котельная №18	44,776	-	4,248
Котельная №19	0,972	-	-
Котельная №20	0,566	2,154	0,085
Котельная №21	0,093	0,093	0,093
Котельная №23	1,702	3,433	5,093
Котельная №24	-1,933	1,956	2,136
Котельная №25	5,434	5,434	5,434
Котельная №26	-0,500	3,434	3,434
Котельная №27	2,130	0,001	4,525
Котельная №28	0,320	-	-

Тепловой источник	Резерв/дефицит тепловой мощности по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Котельная №29	0,008	0,017	0,017
Котельная №30	0,275	-	-
Котельная №31 (электрическая)	0,013	0,001	0,001
Котельная №32	0,001	0,016	0,016
Котельная №33	0,052	0,007	0,007
Котельная №34	0,059	0,005	0,005
Котельная №35	0,051	0,008	0,008
Котельная №37	0,024	-	-
Котельная №38	8,081	4,478	4,478
Котельная №39	0,210	0,210	0,210
Котельная №40	14,183	8,527	8,527
Котельная №41	2,905	2,905	2,905
Котельная №50	7,447	0,067	0,067
Котельная №53	16,175	16,175	-
Котельная №54	11,399	4,903	-
Котельная №55	0,001	0,108	0,108
Котельная №56	-4,36	5,308	6,185
Котельная №57	0,626	1,747	1,747
Котельная №58	0,393	0,393	0,393
Котельная ЗАО «Никольское»	4,611	4,611	4,611
Котельная ЗАО «Бецема»*	-	-	-
Котельная ЗАО «ГТС»	-4,342	2,658	2,658
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	-54,190	0,450	0,450
Котельная ПАО «КМЗ»*	-	-	-
Энергоцентр АО «НАГЭК Инвест-Энерго»	0,002	9,004	9,004
Котельная ООО «Проектстройальянс»	3,094	3,094	3,094
Котельная ООО «Эталон-Инвест»	40,614	40,614	40,614
Котельная ООО «НИГО-М»	7,2054	2,309	2,309
Котельная ООО "ТЭСИС"	5,951	5,951	5,951
Котельная ООО "ТермоТрон"	28,765	28,765	28,765

Тепловой источник	Резерв/дефицит тепловой мощности по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Резерв/дефицит тепловой мощности при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	6,616	6,616	6,616
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	1,319	1,319	1,319
Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"	0,622	0,622	0,622
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)	7,874	Вывод из эксплуатации в 4 квартале 2020 г.	
Котельная ОАО "РЖД"	8,253	8,253	-
Котельная ООО «Даном»	0,876	0,876	0,876
Котельная ОАО «Биомед»	-1,356	9,324	9,324
Котельная пансионата «Петрово - Дальнее»	8,391	8,391	8,391
Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	4,129	4,129	4,129
Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневского»	-20,617	3,715	3,715
Котельная МГОБ № 62	10,928	10,928	10,928
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	17,230	17,230	17,230
Котельная "Новое Тушино"	5,694	1,658	1,658
КТС "Отрадное"	11,372	0,000	0,000
Котельная мкр. Красногорский	1,960	0,378	0,378
<b>Перспективные источники теплоснабжения</b>			
Перспективная котельная №1	-	2,286	2,286
Перспективная котельная №2	-	13,674	13,674
Перспективная котельная №3	-	-	3,006
Перспективная котельная №5	-	-	0,306
Перспективная котельная №6	-	-	5,755
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	-	10,527	8,928
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	-	0,184	0,184
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №2	-	4,165	4,165
Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	-	0,891

\*-без учета нагрузок собственных абонентов.

## 2.11 Значения существующей и перспективной тепловой нагрузки потребителей, устанавливаемые по договорам теплоснабжения

Таблица 2.11.1 – Значения существующей тепловой нагрузки

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
1	Котельная №1*	ПАО «Красногорская теплосеть»	16,432	0,400	2,854	7,410	0,000	19,686
2	Котельная №2*	ПАО «Красногорская теплосеть»	44,246	14,072	9,054	21,720	0,000	67,372
3	Котельная №4*	ПАО «Красногорская теплосеть»	4,045	0,000	0,566	1,670	0,000	5,715
4	Котельная №5*	ПАО «Красногорская теплосеть»	4,297	0,000	0,754	2,330	0,359	6,986
5	Котельная №6*	ПАО «Красногорская теплосеть»	4,952	0,636	0,608	1,900	0,000	7,488
6	Котельная №7*	ПАО «Красногорская теплосеть»	54,351	5,838	12,122	29,040	0,000	72,311
7	Котельная №8*	ПАО "Красногорская теплосеть"	0,127	0,000	0,000	0,000	0,000	0,127
8	Котельная №9*	ПАО «Красногорская теплосеть»	3,440	0,000	0,514	1,530	0,000	4,970
9	Котельная №10*	ПАО «Красногорская теплосеть»	10,648	2,983	2,141	5,950	0,000	15,772
10	Котельная №11*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,352	0,000	0,000	0,000	0,000	0,352
11	Котельная №12*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,644	0,187	0,446	1,350	0,000	2,181
12	Котельная №14*	ПАО «Красногорская теплосеть»	4,130	1,975	0,775	2,200	0,000	8,305
13	Котельная №15*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,322	0,000	0,014	0,060	0,000	0,382
14	Котельная №16*	ПАО «Красногорская теплосеть»	7,038	0,772	0,861	2,570	0,194	8,865

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
15	Котельная №17*	ПАО «Красногорская теплосеть»	6,922	0,041	1,637	4,530	0,000	8,600
16	Котельная №18*	ПАО "Красногорская теплосеть"	9,762	1,022	0,713	2,120	0,000	11,497
17	Котельная №19*	ПАО «Красногорская теплосеть»	1,233	0,000	0,414	1,340	0,000	2,573
18	Котельная №20*	ПАО "Красногорская теплосеть"	3,698	0,000	0,511	1,550	0,561	5,809
19	Котельная №21*	ПАО "Красногорская теплосеть"	0,066	0,000	0,000	0,000	0,000	0,066
20	Котельная №23*	ПАО «Красногорская теплосеть»	6,563	0,292	1,425	3,980	0,000	8,280
21	Котельная №24*	ПАО «Красногорская теплосеть»	8,913	0,263	3,608	8,660	0,000	12,784
22	Котельная №25*	ПАО «Красногорская теплосеть»	7,959	1,055	2,306	6,170	0,000	11,320
23	Котельная №26*	ПАО «Красногорская теплосеть»	3,142	0,000	0,699	2,080	0,000	5,222
24	Котельная №27*	ПАО "Красногорская теплосеть"	1,461	0,032	0,091	0,350	0,000	1,843
25	Котельная №28*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,703	0,000	0,107	0,460	0,000	1,163
26	Котельная №29*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,073	0,000	0,007	0,036	0,000	0,109
27	Котельная №30*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,151	0,000	0,000	0,000	0,000	0,151
28	Котельная №31(электрическая)*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,051	0,000	0,000	0,000	0,000	0,051
29	Котельная №32*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,040	0,000	0,009	0,046	0,000	0,086
30	Котельная №33*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,035	0,000	0,000	0,000	0,000	0,035
31	Котельная №34*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,028	0,000	0,000	0,000	0,000	0,028

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
32	Котельная №35*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,036	0,000	0,000	0,000	0,000	0,036
33	Котельная №37*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,459	0,000	0,111	0,450	0,000	0,909
34	Котельная №38*	ПАО «Красногорская теплосеть»	6,415	2,467	0,529	1,150	0,000	9,411
35	Котельная №39*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,041	0,000	0,000	0,000	0,000	0,041
36	Котельная №40*	ПАО «Красногорская теплосеть»	13,885	2,168	1,821	4,730	0,000	17,874
37	Котельная №41*	ПАО «Красногорская теплосеть»	2,623	0,000	0,336	1,060	0,000	3,683
38	Котельная №50*	ПАО «Красногорская теплосеть»	2,409	0,000	0,490	1,300	0,000	3,709
39	Котельная №53*	ПАО «Красногорская теплосеть»	27,180	0,000	4,873	12,670	0,000	32,053
40	Котельная №54*	ПАО «Красногорская теплосеть»	32,800	0,000	4,900	11,760	0,000	37,700
41	Котельная №55*	ПАО «Красногорская теплосеть»	0,840	0,000	0,570	0,150	0,000	1,410
42	Котельная №56*	ПАО «Красногорская теплосеть»	13,150	0,000	2,854	7,420	0,000	16,004
43	Котельная №57*	ПАО «Красногорская теплосеть»	3,980	0,000	0,892	2,650	0,000	6,630
44	Котельная №58*	ПАО «Красногорская теплосеть»	1,290	0,000	0,830	0,160	0,000	2,120
45	Котельная ЗАО «Никольское»	ЗАО «Никольское»	3,295	0,359	-	0,183	0,000	3,837
46	Котельная ЗАО «Бецема»*, **	ЗАО «Бецема»	13,115	0,589	2,040	2,442	0,000	15,744
47	Котельная ЗАО «ГТС»	ЗАО «ГТС»	24,35	3,249	-	18,926	0,000	46,525
48	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	ООО «Котельная-Павшино»	106,3	10,100	-	64,400	0,000	180,800
49	Котельная ПАО «КМЗ»*, **	ПАО «КМЗ»	21,315	0,636	1,669	2,003	0,000	23,620
50	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	-	-	-	-	0,000	23,018
51	Котельная ООО «Проектстройальянс»	ООО «Проектстройальянс»	-	-	-	-	0,000	15,647
52	Котельная ООО «Эталон-Инвест»	ООО «Эталон-Инвест»	13,235	3,223	-	8,976	0,000	25,434
53	Котельная ООО «НИГО-М»	ООО «НИГО-М»	9,3331	1,968	-	0,8765	0,000	12,1776
54	Котельная ООО "ТЭСИС"	ООО "ТЭСИС"	12,318	1,891	-	2,117	0,000	16,326
55	Котельная ООО "ТермоТрон"	ООО "ТермоТрон"	-	-	-	-	0,000	50,978
56	Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	ООО "Теплоэнергосбыт"	15,3411	1,664	-	9,0138	0,000	26,0189

№	Наименование источника	Теплоснабжающая организация	Расчетные нагрузки, Гкал/ч					
			Отопление	Вентиляция	ГВС (ср.ч.)	ГВС (макс.)	Тех.	Общая
57	Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	ООО "Маркет Трейд Центр"	4,454	0,000	-	0,495	0,000	4,949
58	Котельная ООО "Маркет Трейд Центр"	ООО "Маркет Трейд Центр"	5,545	0,000	-	0,616	0,000	6,161
59	Котельная ООО «КАПО М»	ООО «КАПО М»	6,740	0,000	-	1,490	0,000	8,230
60	Котельная ОАО "РЖД"	ОАО "РЖД"	2,470	0,000	-	2,200	0,000	4,670
61	Котельная ООО «Даном»	ООО «Даном»	1,301	0,000	0,017	0,034	0,000	1,335
62	Котельная ОАО «Биомед»	ОАО «Энерго-коммунальный комплекс»	7,917	1,147	-	0,129	0,000	9,193
63	Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"»	2,252	0,000	-	0,45	0,000	2,702
64	Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"»	ФГАУ «Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"»	5,02	0,000	-	1,252	0,000	6,272
65	Котельная ФГУ «З ЦВКГ им. А.А. Вишневого»	ОАО «РЭУ» «Западный» ЭРТ «Красногорский»	11,936	7,187	-	8,988	0,000	28,111
66	Котельная МГОБ № 62	МГОБ № 62	5,958	1,550	-	2,696	0,000	10,204
67	Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	ЗАО «Новая Усадьба»	6,043	0,000	-	2,008	0,000	8,051
68	Котельная "Новое Тушино"	ООО "Теплосервис-М"	14,412	0,194	-	4,866	0,000	19,472
69	КТС "Отрадное"	Предприятие №7 ООО "ТСК Мосэнерго"	0,858	2,090	-	0,329	0,224	3,500
70	Котельная мкр. Красногорский	ООО «ЭТС»	-	-	-	-	-	3,050

\*-потери на балансе абонентов разбиты пропорционально нагрузкам на отопление и вентиляцию и учтены в данных нагрузках;

\*\*-без учета нагрузок собственных абонентов.

Таблица 2.11.2 – Приросты перспективной нагрузки

Источник теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч			
	2017	2023	2028	2033
<i>1 вариант развития</i>				
<i>Существующие источники теплоснабжения</i>				
Котельная №1	3,994	18,237	-	-
Котельная №2	2,571	14,787	-	-
Котельная №4	-	0,677	-	-
Котельная №6	-	1,178	-	-
Котельная №7	2,640	18,329	-	-
Котельная №10	-	0,236	-	-
Котельная №16	-	2,491	-	-
Котельная №17	-	0,539	-	-
Котельная №18	-	0,047	-	-
Котельная №20	1,533	1,491	-	-
Котельная №23	-	3,747	-	-
Котельная №24	-	0,028	-	-
Котельная №25	0,270	-	-	-
Котельная №26	-	2,243	-	-
Котельная №27	-	3,644	-	-
Котельная №28	0,459	-	-	-
Котельная №38	1,100	33,092	-	-
Котельная №39	-	0,200	-	-
Котельная №40	-	1,749	-	-
Котельная №53	2,434	6,859	-	-
Котельная №54	0,850	0,541	-	-
Котельная №55	-	0,030	-	-
Котельная №56	-	2,470	-	-
Котельная ЖК «Новое Тушино»	3,911	-	-	-
Котельная ООО «НИГО-М»	-	22,993	-	-
Котельная ООО "ТермоТрон"	41,267	-	-	-
Котельная ООО "ТЭСИС"	3,722	-	-	-
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	-	20,120	-	-
Система теплоснабжения ПАО «МОЭК»	-	12,123	-	-
КТС "Отрадное"	-	11,279	-	-
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	-	7,191	-	-
Котельная мкр. Красногорский	8,294	22,727	4,050	-
<i>Перспективные источники теплоснабжения</i>				
Перспективная котельная №1	-	42,526	-	-

Источник теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч			
	2017	2023	2028	2033
Перспективная котельная №2	90,308	-	-	-
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	-	58,855	67,007	-
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	-	-	-	18,821
<b>2 вариант развития</b>				
<b>Существующие источники теплоснабжения</b>				
Котельная №1	3,994	18,243	-	-
Котельная №2	2,744	4,787	-	-
Котельная №4	-	0,677	-	-
Котельная №7	2,237	-	-	-
Котельная №10	-	1,415	-	-
Котельная №17	-	0,539	-	-
Котельная №18	-	0,047	-	-
Котельная №20	1,533	1,491	-	-
Котельная №23	-	0,410	-	-
Котельная №24	-	0,028	-	-
Котельная №25	0,270	3,337	-	-
Котельная №26	-	2,243	-	-
Котельная №28	0,459	-	-	-
Котельная №38	1,100	35,583	-	-
Котельная №39	-	0,200	-	-
Котельная №40	-	1,749	-	-
Котельная №53	2,434	0,024	-	-
Котельная №54	0,850	7,376	-	-
Котельная №55	-	0,003	-	-
Котельная №56	-	2,470	-	-
Котельная ЖК «Новое Тушино»	3,911	-	-	-
Котельная ООО «НИГО-М»	-	22,993	-	-
Котельная ООО "ТермоТрон"	41,267	-	-	-
Котельная ООО "ТЭСИС"	3,782	-	-	-
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	-	20,120	-	-
Система теплоснабжения ПАО «МОЭК»	-	12,123	-	-
КТС "Отрадное"	-	11,279	-	-
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	-	7,191	-	-
Котельная мкр. Красногорский	8,294	22,727	4,050	-
<b>Перспективные источники теплоснабжения</b>				
Перспективная котельная №1	-	42,526	-	-
Перспективная котельная №2	90,308	-	-	-
Перспективная котельная №3	24,059	-	-	-

Источник теплоснабжения	Нагрузка, Гкал/ч			
	2017	2023	2028	2033
Перспективная котельная №5	6,581	19,884	-	-
Перспективная котельная №6	-	12,696	-	-
Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	3,644	-	-
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	-	58,855	67,007	-
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	-	-	-	18,821

### **3. Перспективные балансы теплоносителя**

#### **3.1 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплотребляющими установками**

Сводные данные по определению расчётной производительности ВПУ котельных и аварийной подпитки теплосети для вариантов развития на 2033 год представлены в таблице 3.2.1.

#### **3.2 Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах работы систем теплоснабжения**

Перспективные балансы производительности водоподготовительных установок источников тепловой энергии для компенсации потерь теплоносителя в аварийных режимах представлены в таблице 3.2.1.

Таблица 3.2.1 – Данные по балансам теплоносителя и расчет производительности ВПУ для вариантов развития системы теплоснабжения

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
<b>1 вариант развития</b>					
Котельная №1					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	885,870	3726,900	3726,900	3726,900
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,240	9,424	9,424	9,424
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	17,920	75,390	75,390	75,390
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	13,128	74,536	74,536	74,536
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	898,998	3801,436	3801,436	3801,436
Котельная №2					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	3031,740	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	6,930			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	55,440			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	30,942			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	3062,682			
Котельная №4					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	257,175	887,175	887,175	887,175
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,280	0,966	0,966	0,966
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	2,240	7,727	7,727	7,727
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	7,396	0,991	0,991	0,991
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	264,571	888,166	888,166	888,166
Котельная №5					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	314,370	181,350	181,350	181,350
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,640	0,369	0,369	0,369
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	5,120	2,954	2,954	2,954
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	5,106	3,641	3,641	3,641
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	319,476	184,991	184,991	184,991
Котельная №6					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	336,960	Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1. Строительство ЦТП взамен котельной №6.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,570			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	4,560			

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	4,621			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	341,581			
Котельная №7					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	3253,995	5906,700	5906,700	5906,700
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	9,890	17,952	17,952	17,952
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	79,120	143,620	143,620	143,620
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	32,214	118,145	118,145	118,145
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	3286,209	6024,845	6024,845	6024,845
Котельная №8					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	5,715	5,715	5,715	5,715
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,021	0,021	0,021	0,021
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,168	0,168	0,168	0,168
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,264	0,264	0,264	0,264
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	5,979	5,979	5,979	5,979
Котельная №9					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	223,650			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,470			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	3,760			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	2,985			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	226,635			
Котельная №10					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	709,740	720,360		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,300	1,319		
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	10,400	10,556		
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	7,175	6,914		
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	716,915	727,274		
Котельная №11					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	15,840			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	0,030			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	0,240			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	0,897			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	16,737			
Котельная №12					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	98,145			

1. Строительство ЦТП взамен котельной №9.  
2. Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1.

После выработки срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную в районе ЦТП №22-Бецема-б.

Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.

Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №38.

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,120			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,960			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,492			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	99,637			
Котельная №14					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	373,725	430,650	430,650	430,650
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,610	0,703	0,703	0,703
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	4,880	5,623	5,623	5,623
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	6,890	8,632	8,632	8,632
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	380,615	439,282	439,282	439,282
Котельная №15					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	17,190	17,190	17,190	17,190
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,030	0,030	0,030	0,030
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,240	0,240	0,240	0,240
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,745	0,745	0,745	0,745
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	17,935	17,935	17,935	17,935
Котельная №16					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	398,925	133,830	133,830	133,830
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,840	0,282	0,282	0,282
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	6,720	2,254	2,254	2,254
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	12,762	12,133	12,133	12,133
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	411,687	145,963	145,963	145,963
Котельная №17					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	387,000	614,700	614,700	614,700
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,950	1,509	1,509	1,509
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	7,600	12,072	12,072	12,072
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	3,224	12,292	12,292	12,292
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	390,224	626,992	626,992	626,992
Котельная №18					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	517,365			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,240			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	17,920			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	27,222			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	544,587			
Котельная №19					

Закрытие котельной с переключением потребителей на три строящиеся котельные №1, №2, №3.

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	115,785	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №1 ЦТП №3-КМ3-7.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,160			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	1,280			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,233			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	117,018			
Котельная №20					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	261,405	308,250	308,250	308,250
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,860	1,014	1,014	1,014
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	6,880	8,113	8,113	8,113
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	6,475	6,167	6,167	6,167
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	267,880	314,417	314,417	314,417
Котельная №21					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	2,970	2,970	2,970	2,970
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,080	0,080	0,080	0,080
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,158	0,158	0,158	0,158
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	3,128	3,128	3,128	3,128
Котельная №23					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	372,600	372,600	372,600	372,600
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,900	0,900	0,900	0,900
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	7,200	7,200	7,200	7,200
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	6,116	6,116	6,116	6,116
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	378,716	378,716	378,716	378,716
Котельная №24					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	575,280	575,280	575,280	575,280
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,090	1,090	1,090	1,090
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	8,720	8,720	8,720	8,720
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	6,404	11,510	11,510	11,510
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	581,684	586,790	586,790	586,790
Котельная №25					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	509,400	509,400	509,400	509,400
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,970	0,970	0,970	0,970
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	7,760	7,760	7,760	7,760
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	6,198	6,198	6,198	6,198

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	515,598	515,598	515,598	515,598
Котельная №26					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	234,990	692,100	692,100	692,100
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,470	1,384	1,384	1,384
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,760	11,074	11,074	11,074
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	3,146	13,827	13,827	13,827
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	238,136	705,927	705,927	705,927
Котельная №27					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	82,935	246,375	246,375	246,375
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,510	1,515	1,515	1,515
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	4,080	12,120	12,120	12,120
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	2,411	2,522	2,522	2,522
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	85,346	248,897	248,897	248,897
Котельная №28					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	52,335	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,098			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,784			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,880			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	53,215			
Котельная №29					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	4,905	4,905	4,905	4,905
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,080	0,080	0,080	0,080
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,044	0,044	0,044	0,044
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	4,949	4,949	4,949	4,949
Котельная №30					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	6,795	Котельная планируется под закрытие в связи со сносом и расселением жилого дома.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,010			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,080			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,176			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	6,971			
Котельная №31					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	2,295	2,295	2,295	2,295
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,005	0,005	0,005	0,005

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,040	0,040	0,040	0,040
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,036	0,036	0,036	0,036
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	2,331	2,331	2,331	2,331
Котельная №32					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	Тепловые сети отсутствуют.			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч				
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч				
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>				
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>				
Котельная №33					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	Тепловые сети отсутствуют.			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч				
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч				
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>				
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>				
Котельная №34					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	Тепловые сети отсутствуют.			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч				
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч				
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>				
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>				
Котельная №35					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	Тепловые сети отсутствуют.			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч				
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч				
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>				
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>				
Котельная №37					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	40,905	Заккрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №7 на ЦТП №4-КМЗ-7.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,050			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,400			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,224			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	41,129			
Котельная №38					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных	м <sup>3</sup>	423,495	1030,500	1030,500	1030,500

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
тепловых сетей					
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,200	2,920	2,920	2,920
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	9,600	23,360	23,360	23,360
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	3,775	20,618	20,618	20,618
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	427,270	1051,118	1051,118	1051,118
Котельная №39					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1,845	1,845	1,845	1,845
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,003	0,003	0,003	0,003
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,024	0,024	0,024	0,024
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,074	0,074	0,074	0,074
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1,919	1,919	1,919	1,919
Котельная №40					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	804,330	1732,500	1732,500	1732,500
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,040	4,394	4,394	4,394
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	16,300	35,110	35,110	35,110
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	12,840	34,650	34,650	34,650
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	817,170	1767,150	1767,150	1767,150
Котельная №41					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	165,735	165,735	165,735	165,735
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,350	0,350	0,350	0,350
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	2,800	2,800	2,800	2,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,361	1,361	1,361	1,361
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	167,096	167,096	167,096	167,096
Котельная №50					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	166,905	166,905	166,905	166,905
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,590	0,590	0,590	0,590
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	4,700	4,700	4,700	4,700
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,399	1,399	1,399	1,399
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	168,304	168,304	168,304	168,304
Котельная №53					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1442,385	1442,385	1442,385	1442,385
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,910	2,910	2,910	2,910
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	23,300	23,300	23,300	23,300
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	17,601	17,601	17,601	17,601
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1459,986	1459,986	1459,986	1459,986

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная №54					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1696,500	1759,095	1759,095	1759,095
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	3,410	3,536	3,536	3,536
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	27,300	28,307	28,307	28,307
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	15,118	32,915	32,915	32,915
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1711,618	1792,010	1792,010	1792,010
Котельная №55					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	63,450	64,800	64,800	64,800
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,090	0,092	0,092	0,092
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,700	0,715	0,715	0,715
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,383	1,309	1,309	1,309
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	63,833	66,109	66,109	66,109
Котельная №56					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	720,180	831,330	831,330	831,330
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,350	1,558	1,558	1,558
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	10,800	12,467	12,467	12,467
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	7,436	16,609	16,609	16,609
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	727,616	847,939	847,939	847,939
Котельная №57					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	298,350	298,350	298,350	298,350
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,440	0,440	0,440	0,440
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,500	3,500	3,500	3,500
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,615	1,615	1,615	1,615
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	299,965	299,965	299,965	299,965
Котельная №58					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	95,400	95,400	95,400	95,400
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,120	0,120	0,120	0,120
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,900	0,900	0,900	0,900
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,538	0,538	0,538	0,538
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	95,938	95,938	95,938	95,938
Котельная ЗАО «Никольское»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	172,665	172,665	172,665	172,665
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,410	0,410	0,410	0,410
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,300	3,300	3,300	3,300

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	4,773	4,773	4,773	4,773
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	177,438	177,438	177,438	177,438
Котельная ЗАО «Бецема»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	708,480	455,580	455,580	455,580
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	1,630	1,048	1,048	1,048
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	13,000	8,360	8,360	8,360
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	33,482	34,046	34,046	34,046
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	741,962	489,626	489,626	489,626
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	-	252,900	973,260	973,260
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	-	0,632	2,432	2,432
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	-	0,112	0,431	0,431
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	-	5,039	5,064	5,064
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	-	257,939	978,324	978,324
Котельная ЗАО «ГТС»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	2093,625	2093,625	2093,625	2093,625
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	3,100	3,100	3,100	3,100
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	24,800	24,800	24,800	24,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	23,252	23,252	23,252	23,252
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	2116,877	2116,877	2116,877	2116,877
Котельная ООО «Котельная-Павшино»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	8136,000	8156,880	8156,880	8156,880
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	3,100	3,108	3,108	3,108
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	24,800	24,864	24,864	24,864
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	40,948	42,014	42,014	42,014
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	8176,948	8198,894	8198,894	8198,894
Котельная ПАО «КМЗ»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	1062,900	397,845	397,845	397,845
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м³/ч	2,440	0,913	0,913	0,913
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м³/ч	19,500	7,299	7,299	7,299
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м³	27,643	27,645	27,645	27,645
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м³	1090,543	425,490	425,490	425,490
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м³	1035,810	1941,210	1941,210	1941,210

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	6,000	11,245	11,245	11,245
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	37,800	70,841	70,841	70,841
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	8,784	38,819	38,819	38,819
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1044,594	1980,029	1980,029	1980,029
Котельная ООО «Проектстройальянс»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	943,515	943,515	943,515	943,515
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,420	1,420	1,420	1,420
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	11,400	11,400	11,400	11,400
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,450	0,450	0,450	0,450
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	943,965	943,965	943,965	943,965
Котельная ООО «Эталон-Инвест»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1144,530	1144,530	1144,530	1144,530
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,850	1,850	1,850	1,850
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	14,800	14,800	14,800	14,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	35,911	35,911	35,911	35,911
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1180,441	1180,441	1180,441	1180,441
Котельная ООО «НИГО-М»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	548,010	1582,695	1582,695	1582,695
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,270	3,668	3,668	3,668
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	10,200	29,458	29,458	29,458
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	2,174	3,478	3,478	3,478
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	550,184	1586,173	1586,173	1586,173
Котельная ООО "ТЭСИС"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	734,670	734,670	734,670	734,670
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,600	1,600	1,600	1,600
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	12,800	12,800	12,800	12,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	11,634	11,634	11,634	11,634
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	746,304	746,304	746,304	746,304
Котельная ООО "ТермоТрон"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	734,670	734,670	734,670	734,670
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,800	2,800	2,800	2,800
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	22,400	22,400	22,400	22,400
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,342	1,342	1,342	1,342
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	736,012	736,012	736,012	736,012
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"					

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1170,855	1170,855	1170,855	1170,855
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,910	1,910	1,910	1,910
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	15,300	15,300	15,300	15,300
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	11,877	11,877	11,877	11,877
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1182,732	1182,732	1182,732	1182,732
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	222,705	222,705	222,705	222,705
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,620	0,620	0,620	0,620
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	5,000	5,000	5,000	5,000
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	2,236	2,236	2,236	2,236
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	224,941	224,941	224,941	224,941
Котельная ООО "МаркетГрейдЦентр"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	277,245	277,245	277,245	277,245
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,620	0,620	0,620	0,620
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	5,000	5,000	5,000	5,000
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	3,126	3,126	3,126	3,126
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	280,371	280,371	280,371	280,371
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	531,900	Вывод котельной из эксплуатации в 4 квартале 2020 года с переводом нагрузок на перспективную котельную ООО «Самолет Энерго» №1		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,690			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	5,500			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	13,545			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	545,445			
Котельная ОАО "РЖД"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	210,150	210,150	210,150	210,150
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,280	0,280	0,280	0,280
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	2,200	2,200	2,200	2,200
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,382	0,382	0,382	0,382
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	210,532	210,532	210,532	210,532
Котельная ООО «Даном»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	60,075	60,075	60,075	60,075
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,110	0,110	0,110	0,110
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,900	0,900	0,900	0,900
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	44,099	44,099	44,099	44,099

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	104,174	104,174	104,174	104,174
Котельная ОАО «Биомед»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	413,685	413,685	413,685	413,685
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,020	1,020	1,020	1,020
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	8,200	8,200	8,200	8,200
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	21,399	21,399	21,399	21,399
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	435,084	435,084	435,084	435,084
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	121,590	121,590	121,590	121,590
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,250	0,250	0,250	0,250
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	2,000	2,000	2,000	2,000
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	28,597	28,597	28,597	28,597
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	150,187	150,187	150,187	150,187
Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс “Рублёво-Успенский”					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	282,240	282,240	282,240	282,240
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,560	0,560	0,560	0,560
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	4,500	4,500	4,500	4,500
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	68,735	68,735	68,735	68,735
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	350,975	350,975	350,975	350,975
Котельная ФГУ “3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого”					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1264,995	1264,995	1264,995	1264,995
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,150	2,150	2,150	2,150
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	17,200	17,200	17,200	17,200
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	26,175	34,817	34,817	34,817
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1291,170	1299,812	1299,812	1299,812
Котельная МГОБ № 62					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	459,180	459,180	459,180	459,180
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,840	0,840	0,840	0,840
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	6,800	6,800	6,800	6,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	108,330	108,330	108,330	108,330
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	567,510	567,510	567,510	567,510
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	459,180	459,180	459,180	459,180
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,840	0,840	0,840	0,840

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	6,800	6,800	6,800	6,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	108,330	108,330	108,330	108,330
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	567,510	567,510	567,510	567,510
Котельная "Новое Тушино"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	876,240	1052,235	1052,235	1052,235
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,640	1,969	1,969	1,969
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	13,100	15,731	15,731	15,731
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	30,522	30,522	30,522	30,522
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	906,762	1082,757	1082,757	1082,757
КТС "Отрадное"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	157,500	665,055	665,055	665,055
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	6,000	25,335	25,335	25,335
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,250	1,056	1,056	1,056
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	4,418	4,419	4,419	4,419
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	161,918	669,474	669,474	669,474
Перспективная котельная №1					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	1913,670	1913,670	1913,670
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	4,784	4,784	4,784
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	38,273	38,273	38,273
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	38,291	38,291	38,291
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	1951,961	1951,961	1951,961
Перспективная котельная №2					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	4063,860	4063,860	4063,860
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	10,159	10,159	10,159
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	81,277	81,277	81,277
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	81,286	81,286	81,286
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	4145,146	4145,146	4145,146
Котельная мкр. Красногорский					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	167,77	1706,78	1929,56	1929,56
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,46	4,69	5,30	5,30
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	7,72	78,56	88,82	88,82
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	2,66	8,66	8,68	8,68
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	168,23	1711,47	1934,85	1934,85
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	399,825	5914,800	5914,800

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
тепловых сетей					
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	0,999	14,779	14,779
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	7,997	118,303	118,303
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	10,002	26,754	26,754
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	409,827	5941,554	5941,554
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	-	-	846,945
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	2,117
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	16,939
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	-	-	21,166
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	-	-	868,111
<b>2 вариант развития</b>					
Котельная №1					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	885,870	3726,900	3726,900	3726,900
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,240	9,424	9,424	9,424
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	17,920	75,390	75,390	75,390
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	13,128	74,536	74,536	74,536
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	898,998	3801,436	3801,436	3801,436
Котельная №2					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	3031,740	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	6,930			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	55,440			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	30,942			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	3062,682			
Котельная №4					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	257,175	887,175	887,175	887,175
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,280	0,966	0,966	0,966
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	2,240	7,727	7,727	7,727
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	7,396	0,991	0,991	0,991
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	264,571	888,166	888,166	888,166
Котельная №5					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	314,370	181,350	181,350	181,350
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,640	0,369	0,369	0,369
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	5,120	2,954	2,954	2,954

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	5,106	3,641	3,641	3,641
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	319,476	184,991	184,991	184,991
Котельная №6					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	336,960	Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1. Строительство ЦТП взамен котельной №6.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,570			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	4,560			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	4,621			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	341,581			
Котельная №7					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	3253,995	5906,700	5906,700	5906,700
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	9,890	17,952	17,952	17,952
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	79,120	143,620	143,620	143,620
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	32,214	118,145	118,145	118,145
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	3286,209	6024,845	6024,845	6024,845
Котельная №8					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	5,715	5,715	5,715	5,715
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,021	0,021	0,021	0,021
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,168	0,168	0,168	0,168
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,264	0,264	0,264	0,264
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	5,979	5,979	5,979	5,979
Котельная №9					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	223,650	1. Строительство ЦТП взамен котельной №9. 2. Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,470			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,760			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	2,985			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	226,635			
Котельная №10					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	709,740	720,360	После выработки срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельную в районе ЦТП №22-Бецема-6.	
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,300	1,319		
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	10,400	10,556		
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	7,175	6,914		
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	716,915	727,274		
Котельная №11					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	15,840	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,030			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,240			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,897			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	16,737			
Котельная №12					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	98,145			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,120			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,960			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,492			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	99,637			
Котельная №14					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	373,725	430,650	430,650	430,650
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,610	0,703	0,703	0,703
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	4,880	5,623	5,623	5,623
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	6,890	8,632	8,632	8,632
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	380,615	439,282	439,282	439,282
Котельная №15					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	17,190	17,190	17,190	17,190
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,030	0,030	0,030	0,030
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,240	0,240	0,240	0,240
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,745	0,745	0,745	0,745
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	17,935	17,935	17,935	17,935
Котельная №16					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	398,925	133,830	133,830	133,830
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,840	0,282	0,282	0,282
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	6,720	2,254	2,254	2,254
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	12,762	12,133	12,133	12,133
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	411,687	145,963	145,963	145,963
Котельная №17					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	387,000	614,700	614,700	614,700
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,950	1,509	1,509	1,509
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	7,600	12,072	12,072	12,072
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	3,224	12,292	12,292	12,292
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	390,224	626,992	626,992	626,992
Котельная №18					

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	423,495	1030,500	1030,500	1030,500
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,240	5,451	5,451	5,451
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	17,920	43,605	43,605	43,605
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	3,775	20,618	20,618	20,618
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	427,270	1051,118	1051,118	1051,118
Котельная №19					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	115,785	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №1 ЦТП №3-КМЗ-7.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,160			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	1,280			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,233			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	117,018			
Котельная №20					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	261,405	293,670	293,670	293,670
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,860	0,966	0,966	0,966
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	6,880	7,729	7,729	7,729
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	6,475	6,475	6,475	6,475
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	267,880	300,145	300,145	300,145
Котельная №21					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	2,970	2,970	2,970	2,970
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,010	0,010	0,010	0,010
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,080	0,080	0,080	0,080
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,158	0,158	0,158	0,158
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	3,128	3,128	3,128	3,128
Котельная №23					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	372,600	372,600	372,600	372,600
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,900	0,900	0,900	0,900
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	7,200	7,200	7,200	7,200
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	6,116	6,116	6,116	6,116
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	378,716	378,716	378,716	378,716
Котельная №24					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	575,280	575,280	575,280	575,280
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,090	1,090	1,090	1,090
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	8,720	8,720	8,720	8,720
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	6,404	11,510	11,510	11,510

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	581,684	586,790	586,790	586,790
Котельная №25					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	509,400	509,400	509,400	509,400
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,970	0,970	0,970	0,970
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	7,760	7,760	7,760	7,760
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	6,198	6,198	6,198	6,198
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	515,598	515,598	515,598	515,598
Котельная №26					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	234,990	692,100	692,100	692,100
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,470	1,384	1,384	1,384
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,760	11,074	11,074	11,074
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	3,146	13,827	13,827	13,827
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	238,136	705,927	705,927	705,927
Котельная №27					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	82,935	20,115	20,115	20,115
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,510	0,124	0,124	0,124
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	4,080	0,990	0,990	0,990
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	2,411	0,412	0,412	0,412
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	85,346	20,527	20,527	20,527
Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	84,555	84,555	84,555
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	0,211	0,211	0,211
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	8,319	8,319	8,319
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	1,676	1,676	1,676
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	86,231	86,231	86,231
Котельная №28					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	52,335	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,098			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,784			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,880			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	53,215			
Котельная №29					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	4,905	4,905	4,905	4,905
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,010	0,010	0,010	0,010

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,080	0,080	0,080	0,080
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,044	0,044	0,044	0,044
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	4,949	4,949	4,949	4,949
Котельная №30					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	6,795	Котельная планируется под закрытие в связи со сносом и расселением жилого дома.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,010			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,080			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,176			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	6,971			
Котельная №31					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	2,295	2,295	2,295	2,295
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,005	0,005	0,005	0,005
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,040	0,040	0,040	0,040
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,036	0,036	0,036	0,036
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	2,331	2,331	2,331	2,331
Котельная №32					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	Тепловые сети отсутствуют.			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч				
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч				
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>				
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>				
Котельная №33					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	Тепловые сети отсутствуют.			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч				
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч				
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>				
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>				
Котельная №34					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	Тепловые сети отсутствуют.			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч				
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч				
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>				
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>				
Котельная №35					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	Тепловые сети отсутствуют.			

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
тепловых сетей					
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч				
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч				
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>				
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>				
Котельная №37					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	40,905			
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,050			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,400			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,224			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	41,129			
Котельная №38					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	423,495	1030,500	1030,500	1030,500
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,200	2,920	2,920	2,920
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	9,600	23,360	23,360	23,360
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	3,775	20,618	20,618	20,618
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	427,270	1051,118	1051,118	1051,118
Котельная №39					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1,845	1,845	1,845	1,845
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,003	0,003	0,003	0,003
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,024	0,024	0,024	0,024
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,074	0,074	0,074	0,074
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1,919	1,919	1,919	1,919
Котельная №40					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	804,330	1732,500	1732,500	1732,500
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,040	4,394	4,394	4,394
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	16,300	35,110	35,110	35,110
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	12,840	34,650	34,650	34,650
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	817,170	1767,150	1767,150	1767,150
Котельная №41					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	165,735	165,735	165,735	165,735
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,350	0,350	0,350	0,350
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	2,800	2,800	2,800	2,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,361	1,361	1,361	1,361
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	167,096	167,096	167,096	167,096

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная №50					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	166,905	166,905	166,905	166,905
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,590	0,590	0,590	0,590
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	4,700	4,700	4,700	4,700
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,399	1,399	1,399	1,399
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	168,304	168,304	168,304	168,304
Котельная №53					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1442,385	Закрытие котельной с переключением нагрузки на строящуюся котельную.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,910			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	23,300			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	17,601			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1459,986			
Котельная №54					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1696,500	Закрытие котельной с переключением нагрузки на строящуюся котельную.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	3,410			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	27,300			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	15,118			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1711,618			
Новая котельная вместо котельных №53 и №54.					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	3201,480	3201,480	3201,480
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	8,004	8,004	8,004
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	64,030	64,030	64,030
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	64,012	64,012	64,012
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	3265,492	3265,492	3265,492
Котельная №55					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	63,450	64,800	64,800	64,800
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,090	0,092	0,092	0,092
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,700	0,715	0,715	0,715
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,383	1,309	1,309	1,309
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	63,833	66,109	66,109	66,109
Котельная №56					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	720,180	954,135	954,135	954,135
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,350	1,789	1,789	1,789
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	10,800	14,308	14,308	14,308

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	7,436	19,073	19,073	19,073
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	727,616	973,208	973,208	973,208
Котельная №57					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	298,350	298,350	298,350	298,350
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,440	0,440	0,440	0,440
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,500	3,500	3,500	3,500
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,615	1,615	1,615	1,615
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	299,965	299,965	299,965	299,965
Котельная №58					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	95,400	95,400	95,400	95,400
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,120	0,120	0,120	0,120
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,900	0,900	0,900	0,900
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,538	0,538	0,538	0,538
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	95,938	95,938	95,938	95,938
Котельная ЗАО «Никольское»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	172,665	172,665	172,665	172,665
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,410	0,410	0,410	0,410
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	3,300	3,300	3,300	3,300
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	4,773	4,773	4,773	4,773
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	177,438	177,438	177,438	177,438
Котельная ЗАО «Бецема»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	708,480	455,580	455,580	455,580
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,630	1,048	1,048	1,048
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	13,000	8,360	8,360	8,360
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	33,482	34,046	34,046	34,046
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	741,962	489,626	489,626	489,626
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	252,900	1033,515	1033,515
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	0,632	2,583	2,583
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	5,058	20,670	20,670
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	5,039	5,039	5,039
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	257,939	1038,554	1038,554
Котельная ЗАО «ГТС»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	2093,625	2093,625	2093,625	2093,625

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	3,100	3,100	3,100	3,100
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	24,800	24,800	24,800	24,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	23,252	23,252	23,252	23,252
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	2116,877	2116,877	2116,877	2116,877
Котельная ООО «Котельная-Павшино»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	8136,000	8156,880	8156,880	8156,880
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	3,100	3,108	3,108	3,108
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	24,800	24,864	24,864	24,864
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	40,948	42,014	42,014	42,014
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	8176,948	8198,894	8198,894	8198,894
Котельная ПАО «КМЗ»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1062,900	397,845	397,845	397,845
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,440	0,913	0,913	0,913
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	19,500	7,299	7,299	7,299
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	27,643	27,645	27,645	27,645
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1090,543	425,490	425,490	425,490
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1035,810	1941,210	1941,210	1941,210
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	6,000	11,245	11,245	11,245
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	37,800	70,841	70,841	70,841
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	8,784	38,819	38,819	38,819
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1044,594	1980,029	1980,029	1980,029
Котельная ООО «Проектстройальянс»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	943,515	943,515	943,515	943,515
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,420	1,420	1,420	1,420
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	11,400	11,400	11,400	11,400
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,450	0,450	0,450	0,450
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	943,965	943,965	943,965	943,965
Котельная ООО «Эталон-Инвест»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1144,530	1144,530	1144,530	1144,530
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,850	1,850	1,850	1,850
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	14,800	14,800	14,800	14,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	35,911	35,911	35,911	35,911
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1180,441	1180,441	1180,441	1180,441
Котельная ООО «НИГО-М»					

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	548,010	1582,695	1582,695	1582,695
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,270	3,668	3,668	3,668
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	10,200	29,458	29,458	29,458
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	2,174	3,478	3,478	3,478
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	550,184	1586,173	1586,173	1586,173
Котельная ООО "ТЭСИС"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	734,670	734,670	734,670	734,670
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,600	1,600	1,600	1,600
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	12,800	12,800	12,800	12,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	11,634	11,634	11,634	11,634
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	746,304	746,304	746,304	746,304
Котельная ООО "ТермоТрон"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	734,670	734,670	734,670	734,670
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,800	2,800	2,800	2,800
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	22,400	22,400	22,400	22,400
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	1,342	1,342	1,342	1,342
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	736,012	736,012	736,012	736,012
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1170,855	1170,855	1170,855	1170,855
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,910	1,910	1,910	1,910
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	15,300	15,300	15,300	15,300
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	11,877	11,877	11,877	11,877
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1182,732	1182,732	1182,732	1182,732
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	222,705	222,705	222,705	222,705
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,620	0,620	0,620	0,620
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	5,000	5,000	5,000	5,000
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	2,236	2,236	2,236	2,236
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	224,941	224,941	224,941	224,941
Котельная ООО "МаркетТрейдЦентр"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	277,245	277,245	277,245	277,245
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,620	0,620	0,620	0,620
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	5,000	5,000	5,000	5,000
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	3,126	3,126	3,126	3,126

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	280,371	280,371	280,371	280,371
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	531,900	Вывод котельной из эксплуатации в 4 квартале 2020 года с переводом нагрузок на перспективную котельную ООО «Самолет Энерго» №1		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,690			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	5,500			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	13,545			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	545,445			
Котельная ОАО "РЖД"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	210,150	Переключение абонентов на котельную №56.		
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,280			
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	2,200			
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	0,382			
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	210,532			
Котельная ООО «Даном»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	60,075	60,075	60,075	60,075
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,110	0,110	0,110	0,110
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,900	0,900	0,900	0,900
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	44,099	44,099	44,099	44,099
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	104,174	104,174	104,174	104,174
Котельная ОАО «Биомед»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	413,685	413,685	413,685	413,685
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,020	1,020	1,020	1,020
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	8,200	8,200	8,200	8,200
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	21,399	21,399	21,399	21,399
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	435,084	435,084	435,084	435,084
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	121,590	121,590	121,590	121,590
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,250	0,250	0,250	0,250
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	2,000	2,000	2,000	2,000
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	28,597	28,597	28,597	28,597
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	150,187	150,187	150,187	150,187
Котельная ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	282,240	282,240	282,240	282,240
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,560	0,560	0,560	0,560

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	4,500	4,500	4,500	4,500
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	68,735	68,735	68,735	68,735
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	350,975	350,975	350,975	350,975
Котельная ФГУ "3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	1264,995	1264,995	1264,995	1264,995
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	2,150	2,150	2,150	2,150
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	17,200	17,200	17,200	17,200
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	26,175	34,817	34,817	34,817
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	1291,170	1299,812	1299,812	1299,812
Котельная МГОБ № 62					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	459,180	459,180	459,180	459,180
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,840	0,840	0,840	0,840
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	6,800	6,800	6,800	6,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	108,330	108,330	108,330	108,330
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	567,510	567,510	567,510	567,510
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	459,180	459,180	459,180	459,180
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,840	0,840	0,840	0,840
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	6,800	6,800	6,800	6,800
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	108,330	108,330	108,330	108,330
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	567,510	567,510	567,510	567,510
Котельная "Новое Тушино"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	876,240	1052,235	1052,235	1052,235
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	1,640	1,969	1,969	1,969
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	13,100	15,731	15,731	15,731
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	30,522	30,522	30,522	30,522
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	906,762	1082,757	1082,757	1082,757
КТС "Отрадное"					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	157,500	665,055	665,055	665,055
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	6,000	25,335	25,335	25,335
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	0,250	1,056	1,056	1,056
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	4,418	4,419	4,419	4,419
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	161,918	669,474	669,474	669,474
Перспективная котельная №1					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	1913,670	1913,670	1913,670

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
тепловых сетей					
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	4,784	4,784	4,784
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	38,273	38,273	38,273
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	38,291	38,291	38,291
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	1951,961	1951,961	1951,961
Перспективная котельная №2					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	4063,860	4063,860	4063,860
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	10,159	10,159	10,159
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	81,277	81,277	81,277
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	81,286	81,286	81,286
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	4145,146	4145,146	4145,146
Перспективная котельная №3					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	1082,655	1082,655	1082,655
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	2,707	2,707	2,707
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	21,653	21,653	21,653
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	21,641	21,641	21,641
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	1104,296	1104,296	1104,296
Перспективная котельная №5					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	1190,925	1190,925	1190,925
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	2,977	2,977	2,977
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	23,819	23,819	23,819
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	23,809	23,809	23,809
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	1214,734	1214,734	1214,734
Перспективная котельная №6					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	571,320	571,320	571,320
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	1,428	1,428	1,428
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	11,426	11,426	11,426
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	11,413	11,413	11,413
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	582,733	582,733	582,733
Котельная мкр. Красногорский					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	167,77	1706,78	1929,56	1929,56
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	0,46	4,69	5,30	5,30
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	7,72	78,56	88,82	88,82
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	2,66	8,66	8,68	8,68
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	168,23	1711,47	1934,85	1934,85

Наименование	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	399,825	5914,800	5914,800
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	0,999	14,779	14,779
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	7,997	118,303	118,303
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	10,002	26,754	26,754
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	409,827	5941,554	5941,554
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2					
Объем воды на заполнение местных систем теплоснабжения и наружных тепловых сетей	м <sup>3</sup>	-	-	-	846,945
Объем воды на подпитку тепловых сетей	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	2,117
Объем воды на подпитку тепловых сетей в аварийном режиме	м <sup>3</sup> /ч	-	-	-	16,939
Количество воды необходимой для покрытия собственных нужд котельной	м <sup>3</sup>	-	-	-	21,166
Кол-во воды, требуемое для выработки теплоты на источнике	м <sup>3</sup>	-	-	-	868,111

#### 4. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии

##### 4.1 Предложения по строительству источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку на осваиваемых территориях

Вариантами развития системы теплоснабжения предусмотрено строительство новых источников тепла для подключения вновь возводимых объектов жилищного строительства, в связи с отсутствием возможности передачи тепловой энергии от существующих источников, либо как альтернативу существующим тепловым источникам. Предложения по строительству новых источников тепловой энергии представлены в таблице 4.1.1.

Таблица 4.1.1 – Предложения по строительству новых источников тепловой энергии

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
1	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	Строительство котельной для обеспечения нагрузки абонентов от ЦТП 1-27-3.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях): $Q_{от} = 1,383$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 0,422$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,074$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 1,879$ Гкал/ч.	2019 – 2022
2	Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	1. Строительство новой котельной для переключения потребителей с котельной №10 и обеспечения возможности подключения перспективных потребителей.  <u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование; 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии. <u>Цели реконструкции:</u> 1. Ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции без котельной №10: $Q_{от} = 4,784$ Гкал/ч; $Q_{в} = 0,199$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 0,958$ Гкал/ч; $Q_{гвс.ср} = 0,798$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 5,781$ Гкал/ч.		
3	Новая котельная вместо котельных №53 и №54.	-	<p>1. Строительство новой котельной 120 МВт (103,45 Гкал/ч) с переключением нагрузки с котельных №53 и №54;</p> <p>2. Строительство резервного топливного хозяйства на на легком жидком топливе;</p> <p>3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после ввода в эксплуатацию: <math>Q_{от} = 59,98</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 23,455</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.ср} = 23,455</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 69,753</math> Гкал/ч. С учетом подключения перспективных потребителей общая нагрузка составит 71,144 Гкал/ч.</p>	2019 – 2022
4	Котельная №55, д. Козино, ул. Совхозная, 1в	<p>Строительство новой котельной взамен существующего источника тепловой энергии (1 очередь) теплопроизводительностью 2 МВт (1,724 Гкал/ч).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Высокие эксплуатационные затраты;</li> <li>2. Низкая надежность системы теплоснабжения, в связи с частым выходом из строя основного оборудования, в связи с их конструктивными особенностями.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сокращение эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</li> <li>2. Повышение надежности и энергобезопасности потребителей.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,840</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,570</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.ср} = 0,150</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,410</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{сум.} = 1,440</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
5	Перспективная котельная №1	Строительство перспективной котельной №1.		2018 – 2020
6	Перспективная котельная №2	Строительство перспективной котельной №2.		2017 – 2020
7	Перспективная котельная	-	Строительство перспективной котельной №3.	2017

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
	№3			
8	Перспективная котельная №5	-	Строительство перспективной котельной №5.	2017 – 2020
9	Перспективная котельная №6	-	Строительство перспективной котельной №6.	2020 – 2023
10	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	Строительство перспективной котельной вместо ЦТП 1-27-3.	2018 – 2019
11	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Источник финансирования – палата за технологическое присоединение.		2019 – 2028
12	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	Строительство перспективной котельной теплопроизводительностью 25 Гкал/ч для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры.		2033

## 4.2 Предложения по реконструкции источников тепловой энергии, обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку в существующих и расширяемых зонах действия источников тепловой энергии

Таблица 4.2 – Мероприятия по реконструкции тепловых источников

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
1	Котельная №1, г.Красногорск, Жуковского ул.	<p>1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. отсутствием резерва тепловой энергии;</p> <p>2. физически изношенное оборудование;</p> <p>3. высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>4. некачественное теплоснабжение потребителей, подключенных к ЦТП №1-3 КМЗ</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. обеспечение возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3 котельной КМЗ</p> <p>4. повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 16,35</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,40</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 7,41</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,85</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 19,60</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 64,380</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 7,701</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 25,765</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 10,735</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		Qсум.= 82,820 Гкал/ч.		
2	Котельная №7, м-н г.Красногорск, Чернево-1	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой оборудования с увеличением мощности до 210 МВт (181,03 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №18-21 котельной №2, ЦТП №4 котельной КМЗ.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1.Отсутствием резерва тепловой энергии.</p> <p>2. Физически изношенное оборудование.</p> <p>3. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>4. Некачественное теплоснабжение потребителей, подключенных к ЦТП №1-3 КМЗ.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>3. Обеспечение возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №18-21 котельной №2, ЦТП №4 котельной КМЗ.</p> <p>4. Повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: Qот = 54,20 Гкал/ч; Qв = 5,82 Гкал/ч; Qгвс.макс = 29,04 Гкал/ч, Qгвс.ср = 12,10 Гкал/ч. Qсум.= 72,12 Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: Qот = 94,19 Гкал/ч; Qв = 13,67 Гкал/ч, Qгвс.макс = 56,17 Гкал/ч, Qгвс.ср = 23,40 Гкал/ч. Qсум.= 131,26 Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
3	Котельная №4, м-н Опалиха, ул. Новая Московская, 60А	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>2. Увеличение установленной мощности котельной до 24 МВт (20,69 Гкал/ч) с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей (нагрузка перспективы 14 Гкал/ч).</p>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Завышенные эксплуатационные расходы.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Снижение эксплуатационных расходов.</li> <li>2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,045</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,670</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,566</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,715</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{сум.} = 19,715</math> Гкал/ч.</p>		
4	Котельная №24, п.Опалиха, ул.Новая	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Строительство новой автоматизированной котельной 18 МВт (15,517 Гкал/ч) на площадке в непосредственной близости к существующему источнику.</li> </ol> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку тепловой энергии, в связи с работой одного котла на дизельном топливе;</li> <li>2. Отсутствием необходимых лимитов на природный газ и эл.энергию</li> <li>3. Дефицит тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку тепловой энергии.</li> <li>2. Ликвидация дефицита тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 8,913</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,263</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 8,660</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,608</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 12,784</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 8,913</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,263</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 8,660</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,608</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 12,784</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
5	Котельная №5, г.Красногорск, ул.Светлая	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для</li> </ol>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p>обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> <li>3. Обеспечение потребителей (в том числе котельной №17) тепловой энергией на нужды ГВС в летний период</li> <li>4. Покрытие технологических нагрузок госпиталя.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,30</math> Гкал/ч; <math>Q_{тех} = 0,36</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,33</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,75</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,99</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{тех} = 0,36</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 5,74</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,39</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,03</math> Гкал/ч.</p>		
6	Котельная №17, г.Красногорск, ул.Светлая	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование;</li> <li>3. Организация автоматическом подпитки хим.очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.</li> </ol> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Завышенные эксплуатационные расходы.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции котельных:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Снижение эксплуатационных расходов.</li> <li>2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей</li> <li>3. Обеспечение тепловой энергией потребителей (в том числе котельной №5) на нужды отопления и ГВС в</li> </ol>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p>зимний и переходный период.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 6,922</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,041</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 4,530</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,637</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 11,493</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 11,48</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,04</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 5,992</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,14</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 13,66</math> Гкал/ч.</p>		
7	Котельная №8, д.Марьино	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование.</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,13</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,13</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,13</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,13</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
8	Котельная №14, п.Опалиха, ул.Ленина, 25	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования со увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения потребителей котельных №11 и №28.</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Дефицит тепловой энергии;</li> <li>2. Физически изношенное оборудование;</li> <li>3. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> <li>3. Обеспечение возможности переключения потребителей котельных №11 и №28</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,22</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,95</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,20</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,76</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 8,23</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 5,13</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,95</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,49</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,868</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 9,57</math> Гкал/ч.</p>		
9	Котельная №18, с.Петрово-Дальнее	-	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования.</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> <li>3. Большой резерв установленной мощности</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol>	2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
			<p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 9,762</math> Гкал/ч; <math>Q_v = 1,022</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,120</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,713</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 11,497</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 9,809</math> Гкал/ч; <math>Q_v = 1,022</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,120</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,713</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 11,544</math> Гкал/ч.</p>	
10	Котельная №20, с. Ильинское-Усово	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. Большой резерв установленной мощности</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,698</math> Гкал/ч; <math>Q_{тех} = 0,561</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,550</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,511</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,809</math> Гкал/ч.</p>	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч. Мощность котельной подбирается из учета обеспечения тепловой энергией только абонентов, находящихся на территории "Усовского винно-коньячного подвала"</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. Большой резерв установленной мощности</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,698</math> Гкал/ч; <math>Q_{тех} = 0,561</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,550</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,511</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,809</math> Гкал/ч.</p>	2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: $Q_{от} = 4,167$ Гкал/ч; $Q_{в} = 0,300$ Гкал/ч; $Q_{тех} = 0,561$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 1,820$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,650$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 6,850$ Гкал/ч.	Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: $Q_{от} = 1,897$ Гкал/ч; $Q_{тех} = 0,561$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 0,740$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,164$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 3,502$ Гкал/ч.	
11	Котельная №21, д.Поздняково	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. Большой резерв установленной мощности</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,066</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,066</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,066</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,066</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
12	Котельная №23, г.Красногорск, м-н Чернево-2	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. Большой резерв установленной мощности</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до</p>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p>реконструкции: <math>Q_{от} = 6,563</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,292</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,980</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,425</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 10,840</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 6,563</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,292</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,980</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,425</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 10,840</math> Гкал/ч.</p>		
13	<p>Котельная №25, г.Красногорск, м-н Чернево-3</p>	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Завышенные эксплуатационные расходы.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Снижение эксплуатационных расходов. 2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 7,959</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,055</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 6,170</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,306</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 11,320</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 7,959</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,055</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 6,170</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,306</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 11,320</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
14	<p>Котельная №27, п.Светлые горы</p>	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование. 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Ликвидация физически изношенного оборудования. 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и</p>	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Мощность котельной подбирается из учета обеспечения тепловой энергией только абонентов, находящихся на территории НИИ Биомедицинский технологий РАМН 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование. 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Ликвидация физически изношенного оборудования. 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных</p>	2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p>транспортировку тепловой энергии. 3. Обеспечение возможности подключения перспективных потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,461</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,032</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,350</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,091</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,843</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,520</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,508</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,447</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,188</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,475</math> Гкал/ч.</p>	<p>расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии. 3. Обеспечение возможности подключения перспективных потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,461</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,032</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,350</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,091</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,843</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,423</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,024</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,005</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,447</math> Гкал/ч.</p>	
15	Котельная №29, м-н Опалиха, ул.Есенинская	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,150 МВт (0,129 Гкал/ч). 2. Установка оборудования ХВП; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 5. Монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование; 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии; 3. Выход из строя оборудования, в связи с отсутствием оборудования ХВП; 4. Зависимое подключение жаротрубных котлов к тепловым сетям приводит к снижению надежности теплогенерирующего оборудования и сокращению нормативного срока эксплуатации.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Повышение надежности и обеспечение нормативного срока службы основного и вспомогательного оборудования; 2. Сокращение эксплуатационных затрат; 3. Повышение надежности системы управления котельной.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,073</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,036</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,007</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,109</math> Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,073</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,036</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,007</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,109</math> Гкал/ч.</p>	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,150 МВт (0,129 Гкал/ч). 2. Установка оборудования ХВП; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 5. Монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование; 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии; 3. Выход из строя оборудования, в связи с отсутствием оборудования ХВП; 4. Зависимое подключение жаротрубных котлов к тепловым сетям приводит к снижению надежности теплогенерирующего оборудования и сокращению нормативного срока эксплуатации.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Повышение надежности и обеспечение нормативного срока службы основного и вспомогательного оборудования; 2. Сокращение эксплуатационных затрат; 3. Повышение надежности системы управления котельной.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,073</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,036</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,007</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,109</math> Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,073</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,036</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,007</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,109</math> Гкал/ч.</p>	2019 – 2022
16	Котельная №31, м-н	Реконструкция котельной с переводом на природный газ. Планируемая теплопроизводительность 0,075 МВт		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
	Опалиха, ул.Ольховая	<p>(0,065 Гкал/ч).</p> <p><u>Причина реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</li> <li>3. Выход из строя оборудования, в связи с отсутствием ХВП;</li> <li>4. Наличие газопровода в 30 метрах.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,051</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,051</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,051</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,051</math> Гкал/ч.</p>		
17	Котельная №32, с.Дмитровское, ул.Колхозная, 92	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,120 МВт (0,103 Гкал/ч).</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Причина реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,040</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,046</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,009</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,086</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,040</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,046</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,009</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,086</math> Гкал/ч.</p>		
18	Котельная №33, с.Дмитровское, ул.Садовая, 1	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,05 МВт (0,043 Гкал/ч).</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> </ol>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причина реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,035</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,035</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,035</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,035</math> Гкал/ч.</p>		
19	Котельная №34, с.Дмитровское, ул.Садовая, 2	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,040 МВт (0,034 Гкал/ч).</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Причина реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,028</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,028</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,028</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,028</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
20	Котельная №35, с.Дмитровское, ул.Садовая, 3	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,052 МВт (0,045 Гкал/ч).</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Причина реконструкции:</u></p>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,036</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,036</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,036</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,036</math> Гкал/ч.</p>		
21	Котельная №40, п. Архангельское	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с увеличением установленной мощности до 60 МВт (51,724 Гкал/ч) для переключения потребителей котельной "Рулок" и возможности подключения перспективных потребителей;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 13,885</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,168</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 4,730</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,821</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 17,82</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 26,260</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 8,040</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 10,080</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 4,200</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 38,500</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
22	Котельная №50, п.Никола-Урюпино, в/г 8/1 (Инженерный-1)	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 5,80 МВт (5,000 Гкал/ч).</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до</p>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p>реконструкции: <math>Q_{от} = 2,409</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,300</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.ср} = 0,490</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,709</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,409</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,300</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.ср} = 0,490</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,709</math> Гкал/ч.</p>		
23	Котельная №10, г.Красногорск, ул.Вокзальная	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).  2. После выработки срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельной в районе ЦТП №22-Бецема-6.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u>  1. Завышенные эксплуатационные расходы.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u>  1. Снижение эксплуатационных расходов;  2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 10,648</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,983</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 5,950</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,141</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 15,772</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 10,648</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,983</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 5,950</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,141</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 15,772</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
24	Котельная №16, г.Красногорск, Ильинский тупик	<p>1. Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул.Ильинский тупик, 1, 9, 11, 13; ул. Королева, 1, 2, 5, 7; ул.Промышленная, 42; Южный б-р, 2) на котельную №38.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u>  1. Физически изношенное оборудование;  2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u>  1. Ликвидация физически изношенного оборудования;  2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 6,97</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,76</math> Гкал/ч; <math>Q_{гex} = 0,20</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,57</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,86</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 10,50</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: отказ от аренды котельной с переключением части потребителей (жилые дома ул.Ильинский тупик, 1, 9, 11, 13; ул. Королева, 1, 2, 5, 7; ул.Промышленная, 42; Южный б-р, 2) на котельную №38.</p>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
25	Котельная №26, г.Красногорск, м-н Южный	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности до 24 МВт (20,690 Гкал/ч), для переключения потребителей с ЦТП №26-Бецема-6 и котельной "Военный городок Павшино"</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Некачественное теплоснабжение потребителей от котельной "Бецема" и "военный городок Павшино"</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Повышение надежности и обеспечение нормативного срока службы основного и вспомогательного оборудования.</p> <p>2. Сокращение эксплуатационных затрат.</p> <p>3. Повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,142</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,080</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,699</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,222</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 12,440</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,710</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 5,9148</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,230</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 15,380</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
26	Котельная №38, г.Красногорск, Ильинский тупик	<p>1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 35 МВт (30,172 Гкал/ч) для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №26-Бецема-6 и потребителей котельной №12.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Некачественное теплоснабжение потребителей от котельной "Бецема"</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Повышение надежности и обеспечение нормативного срока службы основного и вспомогательного оборудования;</p> <p>2. Сокращение эксплуатационных затрат;</p> <p>3. Повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 6,415</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,467</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,150</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,529</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 9,411</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 16,670</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 3,310</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 7,880</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,920</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
27	Котельная №53, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а	<p>Q<sub>сум.</sub> = 22,900 Гкал/ч.</p> <p>1. Замена насосного оборудования в объеме:  1.1. Сетевых насосов с установкой ЧП - 3шт.;  1.2. Насосов сырой воды с установкой ЧП - 2шт.;  1.3. Насосов рециркуляции с установкой ЧП - 2шт.;  1.4. Подпиточных насосов с установкой ЧП - 2шт.;</p> <p>2. Замена горелочного устройства на котле №1;</p> <p>3. Ликвидация мазутного хозяйства с переключением на реконструируемое резервное топливное хозяйство котельной №2;</p> <p>4. Замена форсунок на котлах №2 и №3 для работы на легком жидком топливе;</p> <p>5. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u>  1. Завышенные затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.  2. Морально и физически изношенное оборудование.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u>  1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;  2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: Q<sub>от</sub> = 27,18 Гкал/ч; Q<sub>гвс.макс</sub> = 12,670 Гкал/ч, Q<sub>гвс.ср</sub> = 4,873 Гкал/ч. Q<sub>сум.</sub> = 32,053 Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: Q<sub>от</sub> = 27,18 Гкал/ч;</p>	-	2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p>Q<sub>гвс.макс</sub> = 12,67 Гкал/ч, Q<sub>гвс.ср</sub> = 4,873 Гкал/ч. Q<sub>сум.</sub> = 32,053 Гкал/ч.</p>		
28	<p>Котельная №54, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а</p>	<p>1. Техническое перевооружение котельной с заменой основного оборудования (установка 3-х котлов единичной мощностью 20 МВт). Перспективная теплопроизводительность 60 МВт (51,724 Гкал/ч). Реконструкция резервного топливного хозяйства в части перевода на легкое жидкое топливо; 3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды. 4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП) 5. Вывод из эксплуатации паровых котлов.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование; 2. Использование паровых котлов только на собственные нужды маузного хозяйства и отсутствия сторонних потребителей пара; 3. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования; 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: Q<sub>от</sub> = 32,8 Гкал/ч; Q<sub>гвс.макс</sub> = 11,76 Гкал/ч, Q<sub>гвс.ср</sub> = 4,9 Гкал/ч. Q<sub>сум.</sub> = 37,7 Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: Q<sub>сум.</sub> = 39,091</p>	-	2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
29	Котельная №56, р.п. Нахабино, ул. Вокзальная, 11 (1 этап)	<p>Гкал/ч.</p> <p>1. Строительство новой котельной на площадке рядом с действующим источником теплопроизводительностью 27 МВт (23,276 Гкал/ч);</p> <p>2. Вывод из эксплуатации действующего источника.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Дефицит тепловой мощности;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Низкая надежность системы теплоснабжения.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Повышение надежности и энергобезопасности потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 13,150</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 7,420</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,854</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 16,004</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 13,15</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 7,42</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,853</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 16,003</math> Гкал/ч.</p>	<p>(с учетом переключения потребителей котельной ОАО "РЖД" и строящегося дома)</p> <p>1. Строительство новой котельной 30 МВт (25,862 Гкал/ч) на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей;</p> <p>2. Строительство ЦТП мощностью 6,0 Гкал/ч;</p> <p>3. Вывод из эксплуатации действующего источника</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Дефицит тепловой мощности;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Низкая надежность системы теплоснабжения.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Повышение надежности и энергобезопасности потребителей;</p> <p>3. Переключение потребителей котельной ОАО "РЖД".</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 17,34</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 9,27</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,863</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 21,203</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 17,34</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 9,27</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,863</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 21,203</math> Гкал/ч.</p>	2019 – 2022
	Котельная №56, р.п. Нахабино, ул. Вокзальная, 11 (2 этап)	<p>1. Увеличение установленной мощности для подключения перспективных потребителей.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Перспективные потребители.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Обеспечение возможности подключения</p>	<p>1. Увеличение установленной мощности для подключения перспективных потребителей.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Перспективные потребители.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Обеспечение возможности подключения</p>	2022 – 2027

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p>перспективных потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 17,340</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 9,270</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,862</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 21,203</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 24,636</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 12,150</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 5,063</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 29,699</math> Гкал/ч.</p>	<p>перспективных потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 17,340</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 9,270</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,862</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 21,203</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 24,636</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 12,150</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 5,063</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 29,699</math> Гкал/ч.</p>	
30	Котельная №57, р.п. Нахабино, ул. Советская, 99	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования, кроме котла ЗиоСаб 3000. Перспективная теплопроизводительность 10 МВт (8,621 Гкал/ч).</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,980</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,650</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср.ч} = 0,892</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 6,630</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 3,980</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,650</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср.ч} = 0,892</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 6,630</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022
31	Котельная №58, д. Желябино, ул. Совпартшкола	<p>1. Автоматизация (установка ЧП на сетевом насосном оборудовании) и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м/ч для подпитки тепловых сетей;</p> <p>3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой</p>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,290</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,830</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср.ч.} = 0,160</math> Гкал/ч <math>Q_{сум.} = 2,120</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,290</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,830</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср.ч.} = 0,160</math> Гкал/ч <math>Q_{сум.} = 2,120</math> Гкал/ч.</p>		
32	Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого»	Реконструкция котельной с увеличением теплопроизводительности до 35,000 Гкал/ч.		2018 – 2020
33	Котельная ОАО «Биомед»	Реконструкция котельной с увеличением теплопроизводительности до номинального значения.		2018 – 2020
34	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	<p>Для покрытия перспективного прироста тепловых нагрузок рекомендуется произвести увеличение теплопроизводительности источника в два этапа:</p> <p>1 этап – увеличение установленной тепловой мощности на 15,398 МВт (13,270 Гкал/ч).</p> <p>2 этап – увеличение установленной тепловой мощности на 3,01 МВт (2,595 Гкал/ч).</p>		2019 - 2020
35	Котельная ООО «НИГО-М»	<p>Увеличение теплопроизводительности котельной до 45 МВт (38,793 Гкал/ч).</p> <p><u>Причины:</u></p> <p>Подключение перспективных абонентов.</p>		2017 – 2018
36	Котельная ЗАО «ГТС»	Увеличение теплопроизводительности котельной до 50,000 Гкал/ч.		2018
37	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	Замена горелок на котлах для увеличения производительности до установленной		2017 – 2020
		Монтаж двух котлов для увеличения тепловой мощности котельной до 197,8 Гкал/ч		2017 – 2020
38	Котельная Красногорский мкр.	Ввод в эксплуатацию котлоагрегата RIELLO RTQ 6 000.		2016 - 2017
		Ввод в эксплуатацию котлоагрегата RIELLO RTQ 10 000.		2018
		Ввод в эксплуатацию двух котлоагрегатов RIELLO RTQ 10 000.		2019

### **4.3 Предложения по техническому перевооружению источников тепловой энергии с целью повышения эффективности работы систем теплоснабжения**

Предложения к техническому перевооружению существующих источников теплоснабжения представлены в таблице 4.2.

**4.4 Графики совместной работы источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и котельных, меры по выводу из эксплуатации, консервации и демонтажу избыточных источников тепловой энергии, а также источников тепловой энергии, выработавших нормативный срок службы, в случае, если продление срока службы технически невозможно или экономически нецелесообразно**

На территории г.о. Красногорск источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии в едином технологическом цикле нет.

**4.5 Меры по переоборудованию котельных в источники комбинированной выработки электрической и тепловой энергии для каждого этапа**

Переоборудование котельных в источники комбинированной выработки тепловой и электрической энергии не рассматривается.

#### **4.6 Меры по переводу котельных, размещенных в существующих и расширяемых зонах действия источников комбинированной выработки тепловой и электрической энергии, в пиковый режим работы для каждого этапа, в том числе график перевода**

На территории г.о. Красногорск источников с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергиями в едином технологическом цикле нет.

#### **4.7 Решения о загрузке источников тепловой энергии, распределении (перераспределении) тепловой нагрузки потребителей тепловой энергии в каждой зоне действия системы теплоснабжения между источниками тепловой энергии, поставляющими тепловую энергию в данной системе теплоснабжения, на каждом этапе**

При рассмотрении перспективного развития систем теплоснабжения рассматриваются варианты перераспределения тепловых нагрузок между источниками теплоснабжения.

#### **4.8 Оптимальный температурный график отпуска тепловой энергии для каждого источника тепловой энергии или группы источников в системе теплоснабжения, работающей на общую тепловую сеть, устанавливаемый для каждого этапа, и оценку затрат при необходимости его изменения**

На территории г.о. Красногорск нет источников теплоснабжения, работающих на общую сеть.

#### **4.9 Предложения по перспективной установленной тепловой мощности каждого источника тепловой энергии с учетом аварийного и перспективного резерва тепловой мощности с предложениями по утверждению срока ввода в эксплуатацию новых мощностей**

Перспективные установленные тепловые мощности источников теплоснабжения приведены в таблице 4.9.1.

Таблица 4.9.1 – Существующие и перспективные значения установленной тепловой мощности

Тепловой источник	Установленная мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Установленная мощность при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Установленная мощность при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Существующие источники теплоснабжения			
Котельная № 1	24,230	129,310	129,310
Котельная № 2	63,550	-	-
Котельная № 4	11,310	20,690	20,690
Котельная № 5	14,160	9,993	9,993
Котельная №6	10,750	-	-
Котельная №7	101,010	181,030	181,030
Котельная №8	0,424	0,170	0,170
Котельная №9	8,600	-	-
Котельная №10	18,480	-	-
Котельная №11	1,860	-	-
Котельная №12	2,240	-	-
Котельная №14	9,110	12,931	12,931
Котельная №15	1,380	1,380	1,380
Котельная №16	15,600	15,600	15,600
Котельная №17	17,200	17,200	17,200
Котельная №18	90,000	-	17,200
Котельная №19	5,160	-	-
Котельная №20	10,400	9,700	4,700
Котельная №21	0,172	0,172	0,172
Котельная №23	12,040	12,040	13,700
Котельная №24	12,000	15,517	15,700
Котельная №25	17,200	17,200	17,200
Котельная №26	5,160	20,690	20,690
Котельная №27	10,400	7,500	5,172
Котельная №28	2,600	-	-
Котельная №29	0,186	0,129	0,129
Котельная №30	0,600	-	-
Котельная №31 (электрическая)	0,077	0,065	0,065
Котельная №32	0,088	0,103	0,103
Котельная №33	0,088	0,043	0,043
Котельная №34	0,088	0,034	0,034
Котельная №35	0,088	0,045	0,045
Котельная №37	1,080	-	-
Котельная №38	20,130	30,172	30,172
Котельная №39	0,262	0,262	0,262
Котельная №40	42,820	51,724	51,724
Котельная №41	6,708	6,710	6,710
Котельная №50	12,990	5,000	5,000
Котельная №53	60,000	60,000	-
Котельная №54	56,800	51,724	-

Тепловой источник	Установленная мощность котельных по состоянию на 2016 г., Гкал/ч	Установленная мощность при первом варианте развития на 2033 г., Гкал/ч	Установленная мощность при втором варианте развития на 2033 г., Гкал/ч
Котельная №55	1,500	1,724	1,724
Котельная №56	12,960	38,793	38,793
Котельная №57	7,510	8,621	8,621
Котельная №58	2,920	2,920	2,920
Котельная ЗАО «Никольское»	8,700	8,700	8,700
Котельная ЗАО «Бецема»	79,320	79,320	79,320
Котельная ЗАО «ГТС»	43,000	50,000	50,000
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	163,400	197,800	197,800
Котельная ПАО «КМЗ»	175,800	175,800	175,800
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	37,770	53,635	53,635
Котельная ООО «Проектстройальянс»	24,080	53,635	24,080
Котельная ООО «Эталон-Инвест»	67,240	67,240	67,240
Котельная ООО «НИГО-М»	19,863	38,793	38,793
Котельная ООО "ТЭСИС"	22,632	22,632	22,632
Котельная ООО "ТермоТрон"	80,208	80,208	80,208
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"	34,500	34,500	34,500
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"	6,344	6,344	6,344
Котельная ООО "МаркетГрейдЦентр"	6,896	6,896	6,896
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)	16,500	Вывод из эксплуатации в 4 квартале 2020 года	
Котельная ОАО "РЖД"	13,760	13,760	-
Котельная ООО «Даном»	9,000	9,000	9,000
Котельная ОАО «Биомед»	20,100	20,100	20,100
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»	16,000	16,000	16,000
Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»	12,040	13,760	13,760
Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого»	26,310	35,000	35,000
Котельная МГОб № 62	24,080	24,080	24,080
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово	25,768	25,768	25,768
Котельная "Новое Тушино"	26,488	26,488	26,488
КТС "Отрадное"	19,500	19,500	19,500
Котельная мкр. Красногорский	5,160	36,121	36,121
<b>Перспективные источники теплоснабжения</b>			
Перспективная котельная №1	-	50,000	50,000
Перспективная котельная №2	-	115,000	115,000
Перспективная котельная №3	-	-	30,000
Перспективная котельная №5	-	-	30,000
Перспективная котельная №6	-	-	20,000
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	-	147	147
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №2	-	25,000	25,000
Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	-	5,172
Новая котельная вместо котельных №53 и №54.	-	-	120,000
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	-	34,483	34,483

## **5. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей**

### **5.1 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии (использование существующих резервов)**

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей, обеспечивающих перераспределение тепловой нагрузки из зон с дефицитом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии в зоны с резервом располагаемой тепловой мощности источников тепловой энергии рассматриваются, т.к. не у всех существующих источников теплоснабжения имеется резерв тепловой мощности. Перечень мероприятий будет показан ниже.

### **5.2 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки в осваиваемых районах поселения, городского округа под жилищную, комплексную или производственную застройку**

Основанием для строительства новых тепловых сетей служит обеспечение перспективных приростов тепловой нагрузки в связи с новым строительством объектов жилого фонда, социальной и производственной сферы. Перспективные тепловые нагрузки представлены в Книге 2 «Перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения».

В таблице 5.2.1 приведены сведения по строительству тепловых сетей для обеспечения приростов тепловых нагрузок. В случаях, где сведений по внутриквартальным и внутрицеховым сетям не предоставлены, рассматривается только головной участок врезки в существующую магистраль. Трассировка остальных участков будет определяться на стадии проектно-изыскательских работ.

Таблица 5.2.1 –Строительство тепловых сетей для обеспечения перспективных приростов тепловых нагрузок

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №1	ЖК Ред Хиллс	17-ти этажный жилой дом	Новое строительство	69	2019-2022	19,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Котельная №1	Н-8	Новое строительство	69	2019-2022	30,000	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Н-8	Н-19	Новое строительство	69	2019-2022	118,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Н-19	ЖК Ред Хиллс	Новое строительство	69	2019-2022	142,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	ж/д 6	ул. Райцентр. д. №7	Новое строительство	40	2018	125,750	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	ж/д 9,13	ул. Райцентр. д. №9	Новое строительство	40	2018	33,670	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	ж/д 13	ул. Райцентр. д. №13	Новое строительство	40	2018	13,420	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	ТК-23	ул. Пионерская д. 25	Новое строительство	117	2019	126,500	0,080	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	д.15	ул. Советская 15	Новое строительство	123	2018	20,000	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.55	ул. Жуковского	Новое строительство	113	2019	48,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Больница	Лечебно-диагн. центр	Новое строительство	70	2019	23,820	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Лечебно-диагн. центр	Лечебно-диагностического центр	Новое строительство	70	2019	9,480	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Автостоянка	ул. Железнодорожная. 37/2	Новое строительство	38	2019	71,930	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Н-8	Автостоянка	Новое строительство	7	2019	24,690	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.8	21809	Новое строительство	116	2019	140,000	0,100	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №1	ж/д 9,13	ж/д 6	Новое строительство	40	2018	64,350	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	т.4	Группа жилых домов с гаражным комплексом	Новое строительство	24	2017	74,670	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	22387	Объект по адресу: ул. Почтовая	Новое строительство	40	2019	83,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.1	ул. Октябрьская 10б	Новое строительство	117	2019	120,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	ТК-1	Н-1	Новое строительство	41	2019-2022	363,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	21809	ул. Почтовая вл.№ 60	Новое строительство	116	2019	25,000	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	д.31	Магазин ул.Комсомольская. д.31	Новое строительство	15	2018	51,820	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	д.31	Магазин ул.Комсомольская. д.31	Новое строительство	15	2018	49,100	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Лечебно-диагн. центр	Медико-фармацевтический центр	Новое строительство	14	2019	43,790	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Лечебно-диагн. центр	Медико-фармацевтический центр	Новое строительство	14	2019	44,310	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.8	21812	Новое строительство	116	2019	140,000	0,184	0,184	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	УТа.	Пристройка для «МКУ «ЕДДС КМР»	Новое строительство	23	2017	24,840	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Автостоянка	Автостоянка	Новое строительство	7	2020	10,790	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	УТ-3	ул. Красная	Новое	30	2019	24,040	0,050	0,050	Подземная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
		Горка д.22	строительство						бесканальная	
Котельная №1	т.30	Дом быта	Новое строительство	18	2019	138,330	0,063	0,063	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Дет.сад Самоцветы-1	Образовательный центр «Созвездие»	Новое строительство	27	2019	37,000	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Н-3	22387	Новое строительство	40	2019	80,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Дет.сад Самоцветы-1	Детский сад	Новое строительство	25	2017	122,000	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	22387	объекты по адресу: пос. МПС	Новое строительство	40	2019	83,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Н-4	Н-3	Новое строительство	41	2019	106,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Н-1	Н-4	Новое строительство	41	2019-2022	1000,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.25	Лечебно-диагн. центр	Новое строительство	70	2019	116,300	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Лечебно-диагн. центр	Лечебно-диагностический центр	Новое строительство	70	2019	11,880	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.1	ул. Октябрьская 10б	Новое строительство	117	2019	120,000	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	21812	ул. Почтовая вл.№ 60	Новое строительство	116	2019	25,000	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.57	ООО "АТАК" ул. Железнодорожная. 27А	Новое строительство	54	2017	82,750	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	ТК-23	ул. Пионерская д. 25	Новое строительство	117	2019	126,500	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	ТК-8-1	ТК-8	Новое строительство	Закрытие кот.19	2019-2022	13,420	0,150	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №1	ТК-8-1	ТК-8	Новое строительство	Закрытие кот.19	2019-2022	12,400	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	ж/д 9,13	ж/д 13	Новое строительство	40	2018	123,310	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.55	ул. Жуковского	Новое строительство	113	2019	48,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз-7	ж/д 9,13	Новое строительство	40	2018	31,170	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	т.4	Группа жилых домов с гаражным комплексом	Новое строительство	24	2017	70,660	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	ж/д 6	ул. Райцентр. д. №6	Новое строительство	40	2018	14,040	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	Н-4	Котельная №6 (ГВС)	Новое строительство, переключение кот.6	Котельная №6	2019	200,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.9	ул. Циолковского	Новое строительство	114	2019	13,000	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.9	ул. Циолковского	Новое строительство	114	2019	13,000	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №1	УТ-1	Граница	Переключение на кот.1 ЦТП КМЗ	Закрытие кот.КМЗ	2019-2022	1569,220	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Пристройка	Пристройка к дому №45 по ул.Ленина	Новое строительство	66	2017	39,790	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	ТК 1-1	Административное здание	Новое строительство	49	2018	38,310	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	42 (1)	Поликлиника на 100 посещений в смену	Новое строительство	34	2017	39,200	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	уз.3	ул. Карбышева. д.	Новое строительство	55	2017	53,770	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
		23/1								
Котельная №7	уз.22	ул. Ленина. д. 26а	Новое строительство	45	2019	48,990	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	уз.22	ул. Ленина. д. 26а	Новое строительство	45	2019	50,160	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Н-16	Н-11	Новое строительство	Закрытие кот.37	2019-2022	648,680	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Торговый объект	Водозаборный узел №9	Новое строительство	53	2019	36,730	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	21804	ФОК	Новое строительство	51	2018	48,160	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	21825	Н-20	Новое строительство	20	2020	95,990	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	т.1	Пристройка к зданию МОБ СОШ №15	Новое строительство	37	2017	46,710	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	ТК 1-1	Административное здание	Новое строительство	49	2018	25,000	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Н-6	квартал №2 мкр.№10 "Брусчатый поселок"	Новое строительство	43	2020	64,510	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Н-2	корп.3 «Брусчатый поселок»	Новое строительство	33	2018	30,830	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	21823	Детский сад	Новое строительство	8	2018	55,320	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	21800	Садовый центр	Новое строительство	28	2019	88,130	0,184	0,184	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Н-11	Здание ГИБДД	Новое строительство	67	2020	263,020	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	д.31	ул. Речная 31 стр.1	Новое строительство	78	2020	95,770	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Садовый центр	д.31	Новое строительство	78	2020	298,050	0,184	0,184	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	21792	Торговый	Новое	16	2019	113,850	0,082	0,082	Подземная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
		объект	строительство						бесканальная	
Котельная №7	Торговый объект	Торговый объект ул.Карбышева	Новое строительство	16	2019	19,820	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	21802	Физкультурно - оздоровительный комплекс	Новое строительство	32	2019	28,970	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Н-2	Н-6	Новое строительство	Закрытие кот.2	2019-2022	285,320	0,450	0,450	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	УТ-2	Н-2	Новое строительство	Закрытие кот.2	2019-2022	106,520	0,450	0,450	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	уз.кот	УТ-2	Новое строительство	Закрытие кот.37	2019-2022	188,850	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	ТК-5-2	Многофункциональный культурно-общественный центр	Новое строительство	47	2017	233,270	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Н-17	Многоквартирный жилой дом – корп.4. 5 и 6	Новое строительство	33	2019	26,790	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	уз.-цтп-4	УТ-1	Новое строительство	Закрытие кот.37	2019-2022	88,230	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	уз.-цтп-4	ТК-2	Новое строительство	Закрытие кот.37	2019-2022	299,450	1,000	1,000	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	ТК-6-53	Детский сад	Новое строительство	66	2018	21,350	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Садовый центр	Многофункциональный Садовый Центр	Новое строительство	28	2019	40,700	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №7	Н-11	ЦТП №4704	Новое строительство	Переключение с кот.КМЗ	2019-2022	162,200	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №7	Н-6	ТКУТ-2	Переключение на кот. 7 ЦТП кот.2	Закрытие кот.2	2019-2022	111,310	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №10	ТК-10	Здание розничной торговли	Новое строительство	45	2019	87,120	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №10	ТК-10	Здание розничной торговли	Новое строительство	45	2019	85,180	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №14	П1	Дополнительная жилая секция	Новое строительство	5	2017	24,530	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №14	П1	Дополнительная жилая секция	Новое строительство	5	2017	25,880	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №14	т.15	ТК-1	Новое строительство	Закрытие кот.28	2019-2022	167,950	0,080	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №14	т.15	ТК-2	Новое строительство	Закрытие кот.11	2019-2022	44,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №14	21344	ТК-1	Новое строительство	Закрытие кот.28	2019-2022	90,920	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №16	т.8	22379	Новое строительство	1	2019	130,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №16	22381	Многофункциональный деловой центр	Новое строительство	1	2019	560,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №16	22379	Многофункциональный деловой центр	Новое строительство	1	2019	560,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №16	т.8	22381	Новое строительство	1	2019	130,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №17	Магазин	Магазин товаров	Новое строительство	17	2018	81,730	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №17	Магазин	Магазин товаров	Новое строительство	17	2018	71,370	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №18	ЦТП №1801	ул.Колхозная за д.16а	Новое строительство	9	2018	63,290	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №18	ТК-19	Успенский храм	Новое строительство	49	2019	182,820	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №20	Жилой дом	Многоквартирный жилой дом	Новое строительство	26	2017	28,550	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №20	21815	Очистные сооружения	Новое строительство	76.77	2020	429,640	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №20	Котельная №20	Автомобильный технический центр	Новое строительство	38	2018	330,510	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №23	т.20	КБО у дома №44	Новое строительство	64	2018	173,200	0,040	0,040	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №23	т.6	ул. Успенская д. 11	Новое строительство	17	2018	25,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №23	т.20	КБО у дома №44	Новое строительство	64	2018	172,610	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №23	т.6	ул. Успенская д. 11	Новое строительство	17	2018	25,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №24	УТ-11	УТ-11	Новое строительство	51	2018	3,200	0,032	0,032	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №24	УТ-11	Здание бытового обслуживания	Новое строительство	51	2018	13,500	0,025	0,025	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №24	УТ-11	УТ-11	Новое строительство	51	2018	3,200	0,038	0,038	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №25	Офис	Офисное здание	Новое строительство	63	2017	28,720	0,040	0,040	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №25	Офис	Офисное здание	Новое строительство	63	2017	25,800	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №26	Н-10	Корпус №31 (блок-секции 3,4)	Новое строительство	41	2018	19,840	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №26	уз.кот	ЦТП №4802	Новое строительство	Переключе ние ЦТП с кот.Бецема	2019-2022	120,000	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №26	Н-10	Корпус №31 (блок-секции 3,4)	Новое строительство	41	2018	21,770	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №27	У5	НЦБТ ФМБА	Новое строительство	60	2017	62,830	0,040	0,040	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №27	Частный дом №13	Частный дом №13	Новое строительство	4	2017	13,670	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №27	Т.5	Очистные сооружения	Новое строительство	61	2017	85,520	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №27	ТК-12	Частный жилой дом За	Новое строительство	62	2017	236,010	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №27	У5	НЦБТ ФМБА	Новое строительство	60	2017	65,500	0,207	0,207	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №27	Частный дом №13	Частный дом №13	Новое строительство	4	2017	15,390	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	Новый ЦТП	ТК-4	Новое строительство	Закрытие кот.12	2019-2022	210,000	0,200	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	Новый ЦТП	ТК-4	Новое строительство	Закрытие кот.12	2019-2022	210,000	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №38	Новый ЦТП	уз.5	Новое строительство	Переключение ЦТП с кот.16	2019-2022	31,850	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	21868	Новый ЦТП	Новое строительство	Переключение ЦТП с кот.16	2019-2022	110,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	д.3	Стадион Машиностроитель	Новое строительство	31	2019	22,040	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	д.3	Южный бульвар д. 3	Новое строительство	58	2017	45,550	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	Н-16	ул. Заводская, д. 31	Новое строительство	57	2019	71,060	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	Н-16	ул. Заводская, д. 31	Новое строительство	57	2019	73,200	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	Новый ЦТП	УТ-9	Новое строительство	Закрытие кот.12	2019-2022	23,710	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	21868	Котельная №38	Новое строительство	3.29	2020	213,190	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №38	РКП	Новый ЦТП	Новое строительство	Закрытие кот.12	2019-2022	380,000	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	Новый ЦТП	уз.6	Новое строительство	Переключение ЦТП с кот.16	2019-2022	29,940	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №38	Новый ЦТП	УТ-9	Новое строительство	Закрытие кот.12	2019-2022	21,790	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №39	УЗ-4	Склад по ул.Центральная 68А	Новое строительство	71	2020	53,110	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №40	ТК-313	Объект п.Архангельское.	Новое строительство	10	2019	87,930	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №40	ТК-313	Объект п.Архангельское.	Новое строительство	10	2019	97,930	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	Склад	Административно-офисное здание	Новое строительство	84	2019	412,860	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	Произв. здания	Произв. здание	Новое строительство	82	2019	65,120	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №54	Произв. здания	Склад	Новое строительство	80	2019	185,320	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	Склад	Здание производственно-административно-складского назначения	Новое строительство	80	2019	26,060	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	Произв. здание	Производственное здание	Новое строительство	82	2019	28,300	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	Производств. зд.	Производственное здание	Новое строительство	81	2019	152,580	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	Производств. зд.	Производственное здание	Новое строительство	79	2019	32,520	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	У1 отопление	Произв. здания	Новое строительство	80	2019	657,200	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	У 1 ГВС	У1 ГВС	Новое строительство		2019-2022	65,100	0,150	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №54	ТК МЧС.12-1	Банно-оздоровительный комплекс	Новое строительство	85	2017	132,430	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	ТК 13.4	Реконструкция здания Нахабинской РЭС	Новое строительство	87	2017	397,870	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	ТК 16.4	Объект спорта	Новое строительство	11	2018	91,630	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	ТК 10.2	стоянки	Новое строительство	13	2019	134,430	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	ТК 1.3	21386	Новое строительство		2019-2022	36,220	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	ЦТП №5406	Международный противоминный центр	Новое строительство	120	2020	232,010	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	Произв. здание	Производств. зд.	Новое строительство	79	2019	150,040	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная №54	21392	21390	Новое строительство		2019-2022	32,100	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	ТК ЗАО "Долго Жить"	Здание комбината бытового обслуживания	Новое строительство	86	2017	641,850	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	ТК 1.3	ЦТП 3-2	Новое строительство		2019-2022	32,900	0,200	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №54	ТК-1	Производственно-складской комплекс	Новое строительство	83	2017	1042,050	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №56	ТК 131	ул. Красноармейская 57	Новое строительство	122	2018	20,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №56	ТК 131	Автостоянка ул. Красноармейская, у д.63Б	Новое строительство	12	2018	242,130	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная №56	ТК 131	ул. Красноармейская 57	Новое строительство	122	2018	20,000	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	222	Объект в Павшинской пойме	Новое строительство	124	2020	150,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	Н-7	ЖК "Рублево"	Новое строительство	121	2019	164,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	уз.1	ДЦ "Два капитана"	Новое строительство	121	2019	100,000	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная ООО «НИГО-М»	Т.13	Общественно-деловая	Новое строительство	98	2018	239,000	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная ООО «НИГО-М»	Т.7	Жилая, многоэтажная	Новое строительство	97	2018-2021	179,230	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная ООО «НИГО-М»	Т.13	Общественно-деловая	Новое строительство	98	2018	243,450	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная ООО «НИГО-М»	Т.7	Жилая, многоэтажная	Новое строительство	97	2018-2021	179,480	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная ООО "ТЭСИС"	ТК	Общественно-деловая	Новое строительство	99	2017-2022	348,540	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная ООО "ТЭСИС"	У6	Обществ.-торг. центр	Новое строительство	102	2017	260,510	0,207	0,207	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная ООО "ТермоТрон"	Н-13	Общественно-деловая	Новое строительство	103	2017	63,330	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная ООО "ТермоТрон"	У22	Жилая, многоэтажная (ЖК "Путилково")	Новое строительство	103	2017	948,920	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная ООО "ТермоТрон"	У26	ЖК "Путилково"	Новое строительство	104	2018	30,190	0,614	0,614	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная "Новое Тушино"	УТ-8	Корпус №1	Новое строительство	105	2017	82,000	0,207	0,207	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная "Новое Тушино"	УТ-10	Детский сад	Новое строительство	106	2017	22,600	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	строительный номер № 24	Уз-22	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	47,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	Уз-22	строительный номер № 23	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	12,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	Уз-22	ТК-6	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	67,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	ТК-5	Уз-21	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	47,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная мкр. Красногорский	Уз-21	ТК-6	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	78,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	Уз-21	строительный номер № 23	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	12,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	Уз-23	ТК-7	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	68,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	ТК-6	Уз-23	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	41,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	Уз-23	строительный номер № 26	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	11,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная мкр. Красногорский	ТК-7	Уз-24	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	68,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	Уз-24	строительный номер № 27	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	36,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	Уз-24	строительный номер № 26	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	10,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	Уз-25	строительный номер № 28	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	65,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	Уз-25	строительный номер № 25	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	41,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Котельная мкр. Красногорский	ТК-7	Уз-25	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	42,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	ТК-7	строительный номер № 29	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	58,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский		Школа на 1400 мест	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	106,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Котельная мкр. Красногорский	ТК-18	Детский сад №32	Новое строительство	108 – 111	2017 - 2028	35,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная №2	Перспективная котельная №2	Жилая, многоэтажная (ЖК "Микрогород в лесу")	Новое строительство	100	2016-2023	756,420	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная №2	Перспективная котельная №2	Жилая, многоэтажная (ЖК "Микрород в лесу")	Новое строительство	100	2016-2023	292,900	0,700	0,700	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная №1	22314	22316	Новое строительство		2033	71,110	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная №1	22324	22326	Новое строительство		2033	73,090	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная №1	22316	22320	Новое строительство		2033	123,740	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная №1	22320	22324	Новое строительство		2033	146,840	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная №1	22338	10 мкр. ДОУ	Новое строительство		2033	143,970	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №2	Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №2	22310	Новое строительство		2033	179,590	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №2	22310	22314	Новое строительство		2033	68,040	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №2	22324	22332	Новое строительство		2033	74,750	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная №1	Перспективная котельная №1	жилая. многоэтажная застройка	Новое строительство		2022	350,000	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22006	3 квартал Школа	Новое строительство		2033	178,370	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22058	22060	Новое строительство		2033	5,590	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21924	1 квартал ж/д 2	Новое строительство		2033	12,700	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21924	1 квартал ж/д 1	Новое строительство		2022	30,260	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21930	1 квартал ж/д 3	Новое строительство		2027	31,820	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22195	22197	Новое строительство		2027	3,400	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22207	22248	Новое строительство		2023	255,800	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22284	22286	Новое строительство		2023	82,970	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22060	22066	Новое строительство		2023	93,270	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21908	1 квартал ж/д 15	Новое строительство		2027	19,070	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21908	1 квартал ж/д 14	Новое строительство		2027	22,350	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22346	22350	Новое строительство		2027	156,380	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21894	2 квартал ж/д 26	Новое строительство		2027	29,370	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22292	1 квартал ж/д 11	Новое строительство		2027	20,600	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21952	22367	Новое строительство		2027	18,160	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22302	1 квартал Школа	Новое строительство		2027	65,250	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22199	22197	Новое строительство		2027	2,030	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22048	3 квартал ж/д 29	Новое строительство		2027	28,800	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22104	5 квартал ж/д 55	Новое строительство		2027	12,110	0,070	0,070	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22126	5 квартал ж/д 59	Новое строительство		2027	14,030	0,070	0,070	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22141	4 квартал ж/д 48	Новое строительство		2027	21,050	0,070	0,070	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22096	5 квартал ж/д 54	Новое строительство		2027	13,120	0,070	0,070	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22114	5 квартал ж/д 68	Новое строительство		2027	22,060	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21938	1 квартал ж/д 5	Новое строительство		2027	7,750	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22114	5 квартал ж/д 69	Новое строительство		2027	10,910	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21974	3 квартал ж/д 39	Новое строительство		2027	12,110	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22135	4 квартал ж/д 51	Новое строительство		2027	11,030	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21968	3 квартал ж/д 37	Новое строительство		2023	15,700	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21968	3 квартал ж/д 38	Новое строительство		2027	23,930	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22248	7 квартал отд. полиции	Новое строительство		2027	43,960	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21980	3 квартал ж/д 44	Новое строительство		2027	41,450	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22185	8 квартал ж/д 82	Новое строительство		2027	19,320	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22028	3 квартал ж/д 34	Новое строительство		2027	21,940	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22024	3 квартал ж/д 35	Новое строительство		2027	26,260	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22046	3 квартал ж/д 28	Новое строительство		2027	38,950	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22080	5 квартал ДДУ 7	Новое строительство		2027	87,660	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22126	5 квартал ж/д 57	Новое строительство		2027	21,980	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22302	1 квартал ж/д 6	Новое строительство		2027	23,790	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22301	22302	Новое строительство		2027	10,510	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21902	22276	Новое строительство		2027	38,580	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22110	5 квартал ж/д 58	Новое строительство		2027	20,370	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22104	5 квартал ж/д 56	Новое строительство		2023	18,490	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22167	8 квартал ДОУ	Новое строительство		2023	101,920	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21988	3 квартал ж/д 42	Новое строительство		2027	9,350	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22258	5 квартал ж/д 64	Новое строительство		2027	13,140	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21946	21942	Новое строительство		2027	51,810	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22270	5 квартал ж/д 67	Новое строительство		2027	92,860	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22262	5 квартал ОДЦ 1	Новое строительство		2027	134,550	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22088	22090	Новое строительство		2027	1,690	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22135	4 квартал ж/д 50	Новое строительство		2023	20,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22068	5 квартал ж/д 60	Новое строительство		2027	10,960	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21984	21992	Новое строительство		2027	141,940	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22223	6 квартал ДОУ	Новое строительство		2027	158,270	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22086	22088	Новое строительство		2027	3,130	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22346	1 квартал ж/д 16	Новое строительство		2027	6,710	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22286	1 квартал ж/д 13	Новое строительство		2027	50,520	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22084	22086	Новое строительство		2027	51,820	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22286	1 квартал ж/д 12	Новое строительство		2027	31,800	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22161	8 квартал ж/д 79	Новое строительство		2027	11,930	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22215	6 квартал ж/д 71	Новое строительство		2027	15,170	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21934	1 квартал ДДУ	Новое строительство		2027	67,920	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22191	8 квартал СОШ	Новое строительство		2027	99,490	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21916	1 квартал ж/д 20	Новое строительство		2027	61,110	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22014	3 квартал ДДУ	Новое строительство		2027	47,440	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22096	5 квартал ж/д 52	Новое строительство		2027	23,580	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22185	8 квартал ж/д 81	Новое строительство		2027	30,840	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22080	22084	Новое строительство		2027	71,750	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22078	22080	Новое строительство		2027	75,540	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22357	1 квартал ж/д 19	Новое строительство		2027	15,460	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22042	3 квартал ж/д 40	Новое строительство		2027	88,150	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22074	22078	Новое строительство		2027	30,820	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22096	5 квартал ж/д 53	Новое строительство		2027	107,010	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22215	6 квартал ж/д 70	Новое строительство		2027	132,870	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22088	5 квартал Школа	Новое строительство		2027	41,880	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22350	1 квартал ж/д 17	Новое строительство		2027	30,040	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22120	5 квартал ДДУ 6	Новое строительство		2027	70,290	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22292	1 квартал ДДУ	Новое строительство		2027	87,630	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21992	3 квартал ФОК	Новое строительство		2027	99,570	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21998	3 квартал ж/д 41	Новое строительство		2027	28,400	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21998	22004	Новое строительство		2027	65,370	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22141	4 квартал ж/д 49	Новое строительство		2027	11,860	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22018	3 квартал ДДУ	Новое строительство		2027	31,740	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22022	22034	Новое строительство		2027	61,580	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21906	21914	Новое строительство		2027	66,150	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22066	22133	Новое строительство		2027	123,960	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21894	2 квартал ж/д 25	Новое строительство		2027	19,670	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21950	21946	Новое строительство		2027	199,090	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21966	21980	Новое строительство		2023	312,810	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21894	2 квартал ДДУ	Новое строительство		2027	83,340	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22231	22233	Новое строительство		2027	42,130	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22153	22155	Новое строительство		2023	27,580	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21938	1 квартал ж/д 4	Новое строительство		2027	35,470	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21914	21916	Новое строительство		2027	171,710	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21900	21902	Новое строительство		2027	2,250	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22248	7 квартал Пожарная часть	Новое строительство		2027	118,370	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21902	21904	Новое строительство		2027	2,490	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22078	22256	Новое строительство		2023	51,140	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22046	22048	Новое строительство		2023	49,010	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22215	6 квартал ж/д 72	Новое строительство		2027	24,350	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22167	22173	Новое строительство		2023	1,890	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22018	22022	Новое строительство		2027	32,130	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21884	21886	Новое строительство		2027	64,610	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21904	21906	Новое строительство		2027	157,510	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22155	22159	Новое строительство		2027	54,140	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21960	21964	Новое строительство		2027	2,250	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22350	1 квартал ж/д 18	Новое строительство		2027	7,880	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21922	21930	Новое строительство		2023	288,380	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21884	21892	Новое строительство		2027	332,110	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22278	2 квартал ж/д 27	Новое строительство		2027	16,250	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22014	22018	Новое строительство		2027	134,900	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22173	22175	Новое строительство		2023	129,320	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22241	8 квартал ж/д 76	Новое строительство		2023	15,010	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22010	22014	Новое строительство		2027	52,670	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21880	21884	Новое строительство		2027	32,900	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22191	22195	Новое строительство		2027	111,110	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22004	22006	Новое строительство		2027	4,000	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22006	22008	Новое строительство		2027	2,120	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21930	21934	Новое строительство		2023	15,710	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21916	22357	Новое строительство		2027	190,990	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21922	21924	Новое строительство		2027	47,350	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21968	21974	Новое строительство		2027	117,780	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22042	3 квартал ж/д 30	Новое строительство		2023	31,570	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21878	21880	Новое строительство		2023	2,440	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21980	21984	Новое строительство		2023	114,540	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22008	22010	Новое строительство		2027	80,930	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22227	4 квартал Поликлиника	Новое строительство		2027	75,860	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21984	21986	Новое строительство		2023	37,770	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22133	22135	Новое строительство		2033	91,410	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22159	22170	Новое строительство		2027	280,600	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22120	22092	Новое строительство		2027	124,100	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21952	21950	Новое строительство		2027	3,900	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22010	22124	Новое строительство		2027	178,310	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22175	22177	Новое строительство		2027	33,360	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22177	8 квартал ж/д 80	Новое строительство		2027	15,550	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22124	22120	Новое строительство		2023	46,800	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21986	21998	Новое строительство		2027	91,690	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22159	22161	Новое строительство		2027	14,440	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22241	8 квартал ж/д 77	Новое строительство		2027	19,850	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21892	21900	Новое строительство		2027	213,260	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22147	22149	Новое строительство		2027	3,550	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21964	21966	Новое строительство		2027	276,670	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22209	22214	Новое строительство		2027	54,180	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22223	22209	Новое строительство		2023	60,730	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21958	21956	Новое строительство		2027	151,610	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22239	22241	Новое строительство		2027	14,170	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21962	21960	Новое строительство		2027	2,710	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22149	22151	Новое строительство		2027	3,020	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22239	22231	Новое строительство		2023	139,020	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22066	22074	Новое строительство		2027	138,950	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22212	22199	Новое строительство		2023	153,860	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22066	22068	Новое строительство		2027	12,040	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22301	1 квартал ж/д 7	Новое строительство		2027	3,610	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22042	22046	Новое строительство		2027	69,280	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21936	21938	Новое строительство		2027	15,450	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22262	5 квартал ж/д 66	Новое строительство		2027	11,310	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21942	МФЦ 1	Новое строительство		2027	90,410	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22262	5 квартал ж/д 65	Новое строительство		2027	24,190	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22256	22270	Новое строительство		2023	59,570	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22276	22284	Новое строительство		2027	50,370	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21966	21968	Новое строительство		2027	16,120	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22367	1 квартал ж/д 8	Новое строительство		2027	13,720	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22183	22185	Новое строительство		2027	11,600	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22034	22036	Новое строительство		2027	12,760	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22256	22258	Новое строительство		2027	22,630	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22248	7 квартал МФЦ	Новое строительство		2027	30,890	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22197	22201	Новое строительство		2027	14,480	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22284	22292	Новое строительство		2027	127,050	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22270	5 квартал ж/д 63	Новое строительство		2027	30,010	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22367	1 квартал ж/д 9	Новое строительство		2027	128,990	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22170	22167	Новое строительство		2027	2,510	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21886	2 квартал ж/д 22	Новое строительство		2027	22,090	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21892	21894	Новое строительство		2027	43,730	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22227	22223	Новое строительство		2027	62,540	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22357	21922	Новое строительство		2027	146,460	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21882	21962	Новое строительство		2027	425,510	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22060	22064	Новое строительство		2027	2,260	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22231	22227	Новое строительство		2027	70,780	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22036	3 квартал ж/д 33	Новое строительство		2023	12,330	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21960	21958	Новое строительство		2023	4,700	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22233	8 квартал ж/д 75	Новое строительство		2027	11,910	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22048	3 квартал МФЦ	Новое строительство		2027	74,270	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21974	3 квартал ж/д 36	Новое строительство		2027	21,530	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22064	22147	Новое строительство		2023	181,300	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22155	8 квартал ТРЦ	Новое строительство		2027	49,950	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22161	8 квартал ж/д 78	Новое строительство		2027	20,200	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22278	2 квартал ж/д 21	Новое строительство		2027	136,940	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО	22207	22212	Новое строительство		2027	2,170	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
«Самолет-Энерго» №1										
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22036	3 квартал ж/д 31	Новое строительство		2027	23,230	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22183	22191	Новое строительство		2027	110,410	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22149	22153	Новое строительство		2027	2,160	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22090	22092	Новое строительство		2027	72,310	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21946	22301	Новое строительство		2027	10,130	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22068	5 квартал ж/д 61	Новое строительство		2027	19,360	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22258	22262	Новое строительство		2027	150,840	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22175	22183	Новое строительство		2027	191,200	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21942	21936	Новое строительство		2027	237,300	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22292	1 квартал ж/д 10	Новое строительство		2027	15,100	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21956	21952	Новое строительство		2027	3,020	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22201	8 квартал ж/д 83	Новое строительство		2027	20,140	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22028	3 квартал ж/д 32	Новое строительство		2027	26,940	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21954	22058	Новое строительство		2027	1079,410	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21906	21908	Новое строительство		2023	28,170	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21936	21934	Новое строительство		2027	198,140	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22110	22114	Новое строительство		2027	171,330	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22084	22096	Новое строительство		2027	11,680	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21988	3 квартал ж/д 43	Новое строительство		2027	24,060	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21986	21988	Новое строительство		2023	11,560	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22092	22104	Новое строительство		2027	13,650	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21886	2 квартал ж/д 23	Новое строительство		2027	12,410	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22104	22110	Новое строительство		2027	72,970	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21878	21882	Новое строительство		2027	2,120	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21952	21954	Новое строительство		2027	2,560	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22124	22126	Новое строительство		2027	78,330	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22151	22239	Новое строительство		2027	143,840	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21914	22346	Новое строительство		2027	68,540	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22034	22042	Новое строительство		2027	56,030	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22209	22215	Новое строительство		2027	13,570	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22024	22028	Новое строительство		2027	65,380	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22022	22024	Новое строительство		2027	153,140	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22133	22141	Новое строительство		2027	62,070	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22074	5 квартал ж/д 62	Новое строительство		2027	23,890	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	Перспективная котельная ООО «Самолет-Путилково» №1	21878	Новое строительство		2027	148,170	0,700	0,700	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22214	22207	Новое строительство		2027	2,400	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22201	8 квартал ж/д 73	Новое строительство		2027	14,750	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22233	8 квартал ж/д 74	Новое строительство		2027	27,690	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	22276	22278	Новое строительство		2027	68,210	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21992	3 квартал ж/д 46	Новое строительство		2027	55,520	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан
Перспективная котельная ООО «Самолет-Энерго» №1	21998	3 квартал ж/д 45	Новое строительство		2027	42,800	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан

Таблица 5.2.2 – Перекладка участков тепловой тепловых сетей

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
1	Котельная г.Красногорск, Жуковского №1, ул.	<p>1. Магистраль до Ред Хиллс (новое строительство) – 0,309 км, в том числе:                      1.1 2Ду 300 – 0,03 км; 1.2 2Ду 250 – 0,118 км; 1.3 2Ду 200–0,142 км; 1.4 2Ду 150–0,019 км.</p> <p>2. Магистраль к ТЕТРИСу (от ТК-1- новое строительство) – 2,448 км в том числе:                      2.1 2Ду 600–1,363 км; 2.2 2Ду 300–0,106 км; 2.3 2Ду 250–0,091 км; 2.4 2Ду 200–0,563 км; 2.5 2Ду 150–0,22 км; 2.6 2Ду 125–0,105 км.</p> <p>3. Магистраль в сторону ЦТП КМЗ (от ТК-новая-2 - новое строительство+реконструкция) – 1,380 км                      3.1 2Ду 350–0,62 км; 3.2 2Ду 300 –0,54 км; 3.3 2Ду 250–0,025 км; 3.4 2Ду 200–0,16 км; 3.5 2Ду 150–0,035 км.</p> <p>4. Магистраль от котельной №1 до котельной №2 (реконструкция)– 1,475 км в том числе:                      4.1 2Ду 800 –0,065 км; 4.2 2Ду 600–0,098 км; 4.3 2Ду 500 –0,634 км; 4.4 2Ду 300 –0,546 км; 4.5 2Ду 100 –0,042 км; 4.6 2Ду 70–0,09 км.</p> <p>5. Магистраль к д/с и обр. центру «Созвездие» ул. Б.Комсомольская (новое строительство) – 0,279 км, в том числе:                      5.1 2Ду 125 – 0,279 км.</p> <p>Итого – реконструкция/строительство новых магистральных сетей котельной №1 – 5,891 км, в том числе: 2Ду 800–0,065 км; 2Ду 600–1,461 км; 2Ду 500–0,634 км; 2Ду 350–0,62 км; 2Ду 300–1,222 км; 2Ду 250–0,234 км; 2Ду 200–0,865 км; 2Ду 150–0,274 км; 2Ду 125–0,384 км; 2Ду 100–0,042 км; 2Ду 70 – 0,09 км.</p> <p>Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом:                      1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
1.1	ЦТП 1-1-1	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:                      1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
1.2	ЦТП 2-1-1	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:                      1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
1.3	ЦТП 3-1-1	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:                      1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
1.4	ЦТП 4-1-1	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
2	Котельная №2, г.Красногорск, ул. 50 лет Октября	<p>Реконструкция тепловых сетей от котельной №2:</p> <p>1. теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул.Ленина - до реализации: канальная, 2До 159мм, Дгвс 108мм, Дц 89мм - 84 п/м; после реализации: бесканальная, 2До 159мм ППУ-ПЭ, Дгвс 110/145 Изопрофлекс-А, Дц 90/125мм Изопрофлекс-А - 84 п/м;</p> <p>2. теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д №15 по ул.Ленина - до реализации: канальная, 2До 159мм, Дгвс 133мм, Дц 76мм - 31 п/м; после реализации: бесканальная, 2До 159мм ППУ-ПЭ, Дгвс 125/160мм Изопрофлекс-А, Дц 75/110мм Изопрофлекс-А - 31 п/м</p> <p>Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
2.1	ЦТП 5-2-1	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
2.2	ЦТП 6-2-1	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
2.3	ЦТП 7-2-1	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
2.4	ЦТП 8-2-1	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
2.5	ЦТП 9-2-1	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
2.6	ЦТП 10-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
2.7	ЦТП 11-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).		2019 – 2022
2.8	ЦТП 12-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).		2019 – 2022
2.9	ЦТП 18-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
2.10	ЦТП 19-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
2.11	ЦТП 20-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
2.12	ЦТП 21-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
3	Котельная №6, г.Красногорск, ул. Чайковского	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
4	Котельная №9, г.Красногорск, Железнодорожный проезд	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
5	Котельная №19, г.Красногорск, Оптический проезд	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
6	Котельная КМЗ	-		-

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
	(покупка)			
6.1	ЦТП 1-КМЗ-7	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
6.2	ЦТП 2-КМЗ-7	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
6.3	ЦТП 3-КМЗ-7	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции).  Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).		2019 – 2022
6.4	ЦТП 4-КМЗ-7	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
7	Котельная г.Красногорск, Чернево-1	№7, м-н	1. Перекладка трубопровода с увеличением диаметров: Магистраль от котельной №7: 2Ду 800 – 0,035 км; 2Ду 600 – 0,488 км; 2Ду 500 – 0,847 км; 2Ду 400 – 1,186 км; 2Ду 300 – 0,190 км; 2Ду 250 – 0,120 км; 2Ду 200 –1,061 км; 2Ду 150 – 0,592 км; 2Ду 125 – 0,238 км; 2Ду 100 – 0,433 км; 2Ду 80 – 0,130 км; 2Ду 50 – 0,140 км. Итого – перекладка магистральных сетей котельной № 7 – 5,46 км.  Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 1,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм в ППУ-изоляции)	2019 – 2022
7.1	ЦТП 1-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
7.2	ЦТП 2-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
7.3	ЦТП 3-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
7.4	ЦТП 4-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
7.5	ЦТП 5-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
7.6	ЦТП 6-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции); 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
7.7	ЦТП 7-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
7.8	ЦТП 8-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
7.9	ЦТП 9-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
7.10	ЦТП 10-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
8	Котельная №24, п.Опалиха, ул.Новая	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</li> <li>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</li> <li>3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</li> <li>4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</li> <li>5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);</li> <li>6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)</li> </ol>		2019 – 2022
9	Котельная №5, г.Красногорск, ул. Светлая	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</li> <li>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции);</li> <li>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)</li> </ol>		2019 – 2022
10	Котельная №8, д.Марьино	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)</li> </ol>		2019 – 2022
11	Котельная №11, п.Опалиха, ул.Ленина	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
12	Котельная №14, п.Опалиха, ул.Ленина, 25	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</li> <li>2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 =</li> </ol>		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		<p>Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).</p> <p>ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции);</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p>		
13	Котельная №28, м-н Опалиха, ул.Мира	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022
14	Котельная №18, с.Петрово-Дальнее	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 2,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)</p>	<p>Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 2,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм в ППУ-изоляции)</p> <p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 2,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)</p>	2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
15	Котельная №20, с. Ильинское-Усово	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 2,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2019 – 2022
15.1	ЦТП 1-20-5	-	1. Реконструкция тепловых сетей отопления от ЦТП до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,3км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции) 2. Вывод из эксплуатации трубопровода от ТК-2 до ТК-7 общей протяженностью 0,9 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = 250 мм)	2019 – 2022
16	Котельная №29, м-н Опалиха, ул.Есенинская	1. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной до детского сада общей протяженностью 0,018 км в бесканальном исполнении (Т4 = Ду30мм в ППУ-изоляции);		2019 – 2022
17	Котельная Даном (с.Дмитровское - покупное тепло)	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
18	Котельная №40, п. Архангельское	Реконструкция магистральных сетей стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 500 – 0,02км; Ду 400 – 1,2 км; Ду 350 - 0,65 км; Ду 300 – 1,5 км; Ду 250 – 1,07км; Ду 200 - 6,130 км; Ду 150 – 0,62 км; Ду 125 – 1,21 км; Ду 100 – 3,27; Ду 80 – 1,67; Ду 70 – 2,72 км; Ду 50 – 0,830 км; Ду 40 - 1,17; Ду 32 – 0,36 км. Итого – реконструкция магистральных сетей котельной №40 – 22,42 км (в однотрубном исчислении).		2019 – 2022
18.1	ЦТП 1-40-6	Реконструкция сетей отопления, бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 110 – 0,210 км; Ду 90 – 0,735 км; Ду 63 – 0,325 км; Ду 50 – 0,365 км; Ду 40 – 0,265 км. Стальные трубопроводы в ППУ изоляции – Ду 200 – 0,40 км; Ду 150 – 0,30 км; Ду 100 – 0,245 км; Ду 80 – 0,265 км; Ду 50 – 0,030 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,14 км (в однотрубном исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 63 – 0,05 км; Ду 50 – 0,265 км; Ду 40 – 1,255 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 125 – 0,015 км; Ду 70 – 0,015 км; Ду 40 – 0,880 км. Итого:реконструкция тепловых сетей ГВС - 2,495 км (в однотрубном исчислении).		2019 – 2022
19.2	ЦТП 2-40-6	Реконструкция сетей отопления, бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 160 – 0,28 км; Ду 140 – 0,125 км; Ду 125 – 0,160 км; Ду 75 – 0,225 км; Ду		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
		63 – 0,125 км; Ду 50 – 0,40 км; Ду 40 – 0,405 км. Стальные трубопроводы в ППУ изоляции – Ду 200 – 0,040 км; Ду 125 – 0,060 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 1,82 км (в однострубно́м исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 50 – 0,20 км; Ду 40 – 2,525 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 125 – 0,015 км; Ду 100 – 0,055 км; Ду 80 – 0,03 км; Ду 70 – 0,125 км; Ду 32 – 0,125 км. Итого :реконструкция тепловых сетей ГВС - 2,91км (в однострубно́м исчислении).		
19.3	ЦТП 4-40-6	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; Ду 50 – 0,380 км.Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубно́м исчислении).Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально:Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км.Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубно́м исчислении).		2019 – 2022
19.4	Новое ЦТП-дворца	Реконструкция сетей отопления, бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 40 – 0,185 км. Стальные трубопроводы в ППУ изоляции – Ду 125 – 0,395 км; Ду 100 – 0,03 км; Ду 70 – 0,015 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отпления - 0,625км (в однострубно́м исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 40 – 0,305 км. Стальные трубопроводы – Ду 70 – 0,10 км; Ду 40 – 0,215 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 0,62 км (в однострубно́м исчислении).		2019 – 2022
19.5	ЦТП-Рулок	Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубно́м исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км; Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубно́м исчислении).		2019 – 2022
20	Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
21	Котельная Бецема (покупка)			

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
21.1	Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
21.2	ЦТП 26-Бецема-6	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,6 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
22	Котельная №10, г.Красногорск, ул.Вокзальная	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
23	Котельная №12, г.Красногорск, ул.Королева	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
24	Котельная №16, г.Красногорск, Ильинский тупик	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022
25	Котельная №26, г.Красногорск, м-н Южный	1. Строительство новой магистральной сети от Котельной №26 до ЦТП-26-Бецема: 2 Ду 300 – 0,12 км в бесканальном исполнении, ППУ-изоляции. 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.А ЦТП №26-Бецема-6 до ТК-5 ЦТП №26-Бецема-6 общей протяженностью 0,51 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300мм, Т3 = Ду200мм, Т4 = Ду125мм в ППУ-изоляции); 3. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-5 ЦТП №26-Бецема-6 до потребителей котельной "Военный городок Павшино" общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду125мм в ППУ-изоляции) ИТОГО: Общая протяженность магистральных сетей - 0,12 км; общая протяженность распределительных тепловых сетей - 0,68 км.		2019 – 2022
26	Котельная №38, г.Красногорск, Ильинский тупик	1. Строительство магистральных тепловых сетей от ТК в районе жилого дома Южный б-р, 6 до нового ЦТП в районе жилого дома ул. Королева, 5 общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350мм в ППУ-изоляции); 2. Строительство магистральных тепловых сетей от котельной №38 до нового ЦТП в районе жилого дома ул. Ильинский тупик, 1 общей протяженностью 0,11 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции); 3. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от нового ЦТП в районе жилого дома ул. Королева, 5 до ТК-4 ЦТП №26-Бецема-6 общей протяженностью 0,21 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300мм, Т3 = Ду200мм, Т4 = Ду125мм в ППУ-изоляции).  ИТОГО: общая протяженность тепловых сетей 0,7 км.		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
27	Котельная МОЭК	<p>1. Строительство магистральных тепловых сетей от точки врезки в тепловые сети котельной МОЭК для подключения перспективных потребителей: 2Ду 250 - 0,27 км; 2Ду 200 - 0,24км; 2Ду 150 - 0,17км; 2Ду 125 - 0,24км; 2Ду 100 - 0,175км; 2Ду 80 - 0,04км.</p> <p>Итого: Общая протяженность магистральных сетей в 2хтрубном исчислении – 1,14 км.</p>		2019 – 2022
28	Котельная №53, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а	<p>1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции).</p> <p>ИТОГО: общая протяженность - 3,12 км.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на транспортировку тепловой энергии, и нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных тепловых сетях.</p>	-	2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
29	Котельная №54, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а	<p>1. Реконструкция тепловых сетей (перемычки) от котельной №54, ул. Парковая, в/г 4а до ТК-1 у котельной №53 общей протяженностью 0,11 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность - 1,32 км.</p>	-	2019 – 2022
30	Новая котельная вместо котельных №53 и №54.	-	<p>1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей</p>	2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
			протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции); 7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км	
31	Котельная №56, р.п. Нахабино, ул. Вокзальная, 11 (1 этап)	1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул.Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125 мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-20 до т.1 общей протяженностью 0,22 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,86 км	1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул.Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции); ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км	2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
	Котельная №56, р.п. Нахабино, ул. Вокзальная, 11 (2 этап)	<p>1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км</p>	<p>1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км</p>	2022 – 2027
31.1	ЦТП, ул. Красноармейская, 50	<p>1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-18 до жилого дома по ул. Красноармейская, 58 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до здания школы по ул. Красноармейская общей протяженностью 0,053 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-191 общей протяженностью 0,12 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-132 до жилого дома по ул. Красноармейская, 63 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-16 до ТК-161 общей протяженностью 0,24 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3 = 125 мм, Т4 = 100 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,673 км</p>		2019 - 2022
32	Котельная №55, д. Козино, ул. Совхозная, 1в	<p>1. вывод из эксплуатации 12-ти трубной тепловой сетей с прокладкой 4-х трубной тепловой сети:</p> <p>1.1. от ТК-11 (1) до вновь строящейся ТК напротив жилого дома по адресу: ул. Совхозная, 6, общей протяженностью 0,078 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80 мм, Т3 = 50 мм, Т4 = 40 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>1.2. от вновь строящейся ТК напротив жилого дома по адресу: ул. Совхозная, 6 до вновь строящейся ТК напротив жилого дома по адресу: ул. Совхозная, 46, общей протяженностью 0,046 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 50 мм, Т4 = 40 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>1.3. от вновь строящейся ТК напротив жилого дома по адресу: ул. Совхозная, 46 до жилого дома по адресу: ул. Совхозная, 10а, общей протяженностью 0,04 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм, Т3 = 40 мм, Т4 = 32 мм в ППУ-изоляции).</p>		2019 - 2022
33	ЦТП №3, р.п. Нахабино, ул. Институтская, в/г 1	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 5,8 км в однострубно́м исчислении (с учетом квартальных тепловых сетей ЦТП №3А).		2019 – 2022
34	ЦТП №10, р.п. Нахабино, ул. Новая, в/г 10	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 3,8 км в однострубно́м исчислении.		2019 – 2022

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Ориентировочные сроки
35	ЦТП №6, р.п. Нахабино, ул. Новая, в/г 6	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 4,6 км в однострубнои исчислении.		2019 - 2022
36	ЦТП №2, р.п. Нахабино, ул. Институтская, в/г 1	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 4,2 км в однострубнои исчислении.		2019 - 2022
37	ЦТП №12, р.п. Нахабино, ул. Садовая, в/г 8а	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 5,0 км в однострубнои исчислении.		2019 – 2022
38	ЦТП №1, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов, в/г 5	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 5,7 км в однострубнои исчислении.		2019 – 2022
39	ЦТП №4, р.п. Нахабино, ул. Старая, в/г 1	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 7,0 км в однострубнои исчислении.		2019 – 2022
40	Магистральные тепловые сети до ЦТП котельных №53 и №54, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а	Реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 24,7 км в однострубнои исчислении.		2019 – 2022
41	Котельная №57, р.п. Нахабино, ул. Советская, 99			
41.1	ЦТП №5, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 8а	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 8,5 км в однострубнои исчислении.		2019 - 2022
41.2	ЦТП №7, р.п. Нахабино, ул. Карбышева, в/г 8	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 9,2 км в однострубнои исчислении.		2019 - 2022
42	ЦТП "РКР", р.п. Нахабино, ул. Полевая	1. Установка регуляторов давления у потребителей (3 шт.) для нормализации теплового и гидравлического режимов работы.		2019 - 2022
43	ЦТП "Палитра", р.п. Нахабино, ул. Панфилова	1. Установка регуляторов давления у потребителей (3 шт.) для нормализации теплового и гидравлического режимов работы		2019 – 2022
44	КТС "Отрадное"	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного объекта ООО "Отрада Девелопмент", гостиница на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 м/м.		2019
45	Котельная «Никольское» ЗАО	Строительство переемычки между тепловыми сетями от котельной ЗАО «Никольское» и котельной №4 для повышения надежности теплоснабжения абонентов. Т1, Т2 Ду 100 мм, 1000 м		2019

Таблица 5.2.3 – Перекладка участков тепловой сети с увеличением диаметров

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал под.гр-да	Теплоизоляционный материал обр.гр-да
Котельная №1	уз.5	ТК-23	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	98,000	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №1	ЦТП №0102	уз.9	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	6,320	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №1	Котельная №6 (ГВС)	уз.кот	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	1,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №1	УТ-1/1	ТК 1.1.3	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	49,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.71	Больница	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	30,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №1	уз.25	уз.71	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	46,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №7	уз.-5/1	21823	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	20,000	0,200	0,200	Подземная канальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №7	ТК-5	уз.-5/1	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	60,000	0,200	0,200	Подземная канальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №7	ТК-6-50	т.22	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	38,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №7	т.22	т.23	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	27,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №7	т.23	т.24	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	15,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №7	т.24	т.25	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	45,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №7	т.25	ТК-6-51	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	15,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал под.тр-да	Теплоизоляционный материал обр.тр-да
Котельная №7	ТК-6-51	ТК-6-53	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	25,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №7	ТК-8-1	уз.3	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	45,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №7	ТКУТ-2	ТКУТ-1	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	103,000	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №7	ТК-13	21802	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	323,500	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №27	У1	д.15	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	25,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №27	У2	У3	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	25,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №27	У3	У4	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	25,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №27	У4	У5	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	40,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №27	д.15	У2	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	15,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №27	ЦТП РАМН "Биомодели"	У1	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	1,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №54	У1 ГВС	ТК 1.3	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	62,000	0,200	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №54	ТК 12.4	ТК 13.4	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	20,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №54	ТК 14	ЦТП №5406	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	284,500	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная №56	ТК-130	ТК 131	Реконструкция с увеличением	2018	123,000	0,200	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал под.тр-да	Теплоизоляционный материал обр.тр-да
			диаметра							
Котельная ООО «НИГО-М»	ТК-13	ЦТП-1-3-3	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	21,500	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная ООО «НИГО-М»	ТК-1	ТК-13	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	14,100	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная ООО «НИГО-М»	т.10	Т.7	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	115,400	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная ООО «НИГО-М»	ЦТП-1-3-3	т.10	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	24,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная ООО "ТермоТрон"	У27	У26	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	56,700	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная ООО "ТермоТрон"	Н-13	У27	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	50,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная ООО "ТермоТрон"	ТК-1	У28	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	154,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан
Котельная ООО "ТермоТрон"	У28	Н-13	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	220,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	Пенополиуретан

### **5.3 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей в целях обеспечения условий, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения**

В таблицах 5.2.1 и 5.2.2 представлены сведения по строительству и реконструкции тепловых сетей для условий возможности поставок тепловой энергии от различных источников тепловой энергии.

### **5.4 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения, в том числе за счет перевода котельных в пиковый режим работы или ликвидации котельных**

В таблицах 5.2.1 и 5.2.2 представлены сведения по строительству и реконструкции тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных.

### **5.5 Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения**

В СНиП 41.02.2003 надежность теплоснабжения определяется по способности проектируемых и действующих источников теплоты, тепловых сетей и в целом систем централизованного теплоснабжения обеспечивать в течение заданного времени требуемые режимы, параметры и качество теплоснабжения (отопления, вентиляции, горячего водоснабжения, а также технологических потребностей предприятий в паре и горячей воде), обеспечивать нормативные показатели вероятности безотказной работы, коэффициент готовности, живучести.

Нормативные показатели безотказности тепловых сетей обеспечиваются следующими мероприятиями:

- установлением предельно допустимой длины нерезервированных участков теплопроводов (тупиковых, радиальных, транзитных) до каждого потребителя или теплового пункта;
- местом размещения резервных трубопроводных связей между радиальными теплопроводами;
- достаточностью диаметров выбираемых при проектировании новых или реконструируемых существующих теплопроводов для обеспечения резервной подачи теплоты потребителям при отказах;
- необходимость замены на конкретных участках конструкций тепловых сетей и теплопроводов на более надежные, а также обоснованность перехода на надземную или тоннельную прокладку;
- очередность ремонтов и замен теплопроводов, частично или полностью утративших свой ресурс.

Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности приведены в таблицах 5.2.1 и 5.2.2.

## **6. Перспективные топливные балансы**

Перспективные топливные балансы для вариантов развития систем теплоснабжения представлены в таблицах 6.1 – 6.3.

Таблица 6.1 – Перспективные топливные балансы источников тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
<i>1 вариант развития</i>					
Котельная №1					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	63087,351	265411,684	265411,684	265411,684
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	8823,487	35940,693	35940,693	35940,693
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,498	158,300	158,300	158,300
Котельная №2					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	133580,66	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7		
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	18235,37			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,583			
Котельная №4					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	14814,418	51105,206	51105,206	51105,206
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	2033,211	6920,406	6920,406	6920,406
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,440	158,300	158,300	158,300
Котельная №5					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7107,911	4100,327	4100,327	4100,327
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	978,236	555,245	555,245	555,245
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,885	158,300	158,300	158,300
Котельная №6					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	13928,081	Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1. Строительство ЦТП взамен котельной №6.		
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	1939,826			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,812			
Котельная №7					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	207071,35	375878,978	375878,978	375878,978
Расход натурального топлива	тыс. м³	28551,64	50899,608	50899,608	50899,608
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,185	158,300	158,300	158,300
Котельная №8					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	327,060	327,060	327,060	327,060
Расход натурального топлива	тыс. м³	45,039	45,039	45,039	45,039
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,981	160,981	160,981	160,981
Котельная №9					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11723,01	1. Строительство ЦТП взамен котельной №9. 2. Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	1614,889			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,034			
Котельная №10					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	33837,116	34343,428	После выработки срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельной в районе ЦТП №22-Бецема-6.	
Расход натурального топлива	тыс. м³	4805,509	4729,388		
Коэффициент калорийности		1,169	1,169		
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,020	160,981		
Котельная №11					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1843,999	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	277,025			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	175,620			
Котельная №12					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4685,473	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №38.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	684,158			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,694			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная №14					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	14260,029	16432,086	16432,086	16432,086
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	2035,946	2225,149	2225,149	2225,149
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,902	158,300	158,300	158,300
Котельная №15					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	884,811	884,811	884,811	884,811
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	117,929	117,929	117,929	117,929
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,806	155,806	155,806	155,806
Котельная №16					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	21536,284	7224,919	7224,919	7224,919
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	3011,793	1010,389	1010,389	1010,389
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,482	163,482	163,482	163,482
Котельная №17					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	36668,904	58243,864	58243,864	58243,864
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	4906,744	7793,717	7793,717	7793,717
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,426	156,426	156,426	156,426
Котельная №18					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	31779,351	Закрытие котельной с переключением потребителей на три строящиеся котельные №1, №2, №3.		
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	4458,543			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,007			
Котельная №19					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4899,769	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №1 ЦТП №3-КМЗ-7.		
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	665,512			
Коэффициент калорийности		1,169			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,780			
Котельная №20					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	16207,672	19112,163	19112,163	19112,163
Расход натурального топлива	тыс. м³	2348,767	2769,678	2769,678	2769,678
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,408	169,408	169,408	169,408
Котельная №21					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	153,808	153,808	153,808	153,808
Расход натурального топлива	тыс. м³	21,740	21,740	21,740	21,740
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,232	165,232	165,232	165,232
Котельная №23					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	24553,218	24553,218	24553,218	24553,218
Расход натурального топлива	тыс. м³	3273,884	3273,874	3273,874	3273,874
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,872	155,872	155,872	155,872
Котельная №24					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	30989,019	30989,019	30989,019	30989,019
Расход натурального топлива	тыс. м³	4249,306	4077,084	4077,084	4077,084
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,297	153,800	153,800	153,800
Котельная №25					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	27626,657	27626,657	27626,657	27626,657
Расход натурального топлива	тыс. м³	3727,809	3727,803	3727,803	3727,803
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,739	157,739	157,739	157,739
Котельная №26					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11826,828	34832,749	34832,749	34832,749
Расход натурального топлива	тыс. м³	1570,095	4582,786	4582,786	4582,786

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,193	158,300	158,300	158,300
Котельная №27					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6752,576	20059,877	20059,877	20059,877
Расход натурального топлива	тыс. м³	985,135	2716,406	2716,406	2716,406
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,546	158,300	158,300	158,300
Котельная №28					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2383,36	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	331,19			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,443			
Котельная №29					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	279,8642	279,864	279,864	279,864
Расход натурального топлива	тыс. м³	41,207	37,898	37,898	37,898
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,123	158,300	158,300	158,300
Котельная №30					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	343,28	Котельная планируется под закрытие в связи со сносом и расселением жилого дома.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	46,298			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,662			
Котельная №31					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	638,355	638,355	638,355	638,355
Расход натурального топлива	тыс. м³	-	86,443	86,443	86,443
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
Котельная №32					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	186,2025	186,203	186,203	186,203

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Расход натурального топлива	тыс. м³	27,452	25,215	25,215	25,215
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,347	158,300	158,300	158,300
<b>Котельная №33</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	108,837	108,837	108,837	108,837
Расход натурального топлива	тыс. м³	16,07	14,738	14,738	14,738
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,605	158,300	158,300	158,300
<b>Котельная №34</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	106,469	106,469	106,469	106,469
Расход натурального топлива	тыс. м³	15,724	14,417	14,417	14,417
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,645	158,300	158,300	158,300
<b>Котельная №35</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	143,881	143,881	143,881	143,881
Расход натурального топлива	тыс. м³	21,257	19,484	19,484	19,484
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,708	158,300	158,300	158,300
<b>Котельная №37</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1679,623	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №7 на ЦТП №4-КМ3-7.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	227,099			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,059			
<b>Котельная №38</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	15646,389	38072,714	38072,714	38072,714
Расход натурального топлива	тыс. м³	2108,898	5155,612	5155,612	5155,612
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,564	158,300	158,300	158,300
<b>Котельная №39</b>					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	102,484	102,484	102,484	102,484
Расход натурального топлива	тыс. м³	13,645	13,645	13,645	13,645
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,644	155,644	155,644	155,644
Котельная №40					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	31547,978	67953,293	67953,293	67953,293
Расход натурального топлива	тыс. м³	4319,558	9201,887	9201,887	9201,887
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,060	158,300	158,300	158,300
Котельная №41					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2927,527	2927,527	2927,527	2927,527
Расход натурального топлива	тыс. м³	404,781	404,780	404,780	404,780
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,634	161,634	161,634	161,634
Котельная №50					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	10467,991	10467,991	10467,991	10467,991
Расход натурального топлива	тыс. м³	1449,575	1417,522	1417,522	1417,522
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,880	158,300	158,300	158,300
Котельная №53					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	96330,44	96330,440	96330,440	96330,440
Расход натурального топлива	тыс. м³	11830,51	11830,515	11830,515	11830,515
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	143,567	143,567	143,567	143,567
Котельная №54					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	113083,56	117255,953	117255,953	117255,953
Расход натурального топлива	тыс. м³	13887,99	14400,415	14400,415	14400,415
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	143,567	143,567	143,567	143,567

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная №55					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2750,000	2808,511	2808,511	2808,511
Расход натурального топлива	тыс. м³	360,502	368,172	368,172	368,172
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,246	153,246	153,246	153,246
Котельная №56					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	43670	50409,871	50409,871	50409,871
Расход натурального топлива	тыс. м³	6119,838	6826,247	6826,247	6826,247
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,822	158,300	158,300	158,300
Котельная №57					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12640,000	12640,000	12640,000	12640,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	1750,851	1711,644	1711,644	1711,644
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,926	158,300	158,300	158,300
Котельная №58					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4790,000	4790,000	4790,000	4790,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	625,885	625,884	625,884	625,884
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,747	152,747	152,747	152,747
Котельная ЗАО «Никольское»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	14726,800	14726,800	14726,800	14726,800
Расход натурального топлива	тыс. м³	1979,300	1979,300	1979,300	1979,300
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,115	157,115	157,115	157,115
Котельная ЗАО «Бецема»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	82390,271	52980,126	52980,126	52980,126
Расход натурального топлива	тыс. м³	11595,4	7456,284	7456,284	7456,284
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,522	164,522	164,522	164,522
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	22703,063	87370,435	87370,435
Расход натурального топлива	тыс. м³	-	3074,333	11831,257	11831,257
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
Котельная ЗАО «ГТС»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	75751,490	75751,490	75751,490	75751,490
Расход натурального топлива	тыс. м³	11221,322	11221,329	11221,329	11221,329
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	173,168	173,168	173,168	173,168
Котельная ООО «Котельная-Павшино»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	301271,790	4187666,270	4187666,270	4187666,270
Расход натурального топлива	тыс. м³	40066,810	55692,665	55692,665	55692,665
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,47	155,47	155,47	155,47
Котельная ПАО «КМЗ»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	252930,52	94672,258	94672,258	94672,258
Расход натурального топлива	тыс. м³	34985,696	13095,222	13095,222	13095,222
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,698	161,698	161,698	161,698
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	41212,811	77236,869	77236,869	77236,869
Расход натурального топлива	тыс. м³	7223,370	13537,330	13537,330	13537,330
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	204,891	204,891	204,891	204,891
Котельная ООО «Проектстройальянс»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	35097,3	35097,300	35097,300	35097,300
Расход натурального топлива	тыс. м³	5932,386	5932,374	5932,374	5932,374

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	197,592	197,592	197,592	197,592
<b>Котельная ООО «Эталон-Инвест»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	31462,83	31462,830	31462,830	31462,830
Расход натурального топлива	тыс. м³	11604,687	11604,697	11604,697	11604,697
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	431,172	431,172	431,172	431,172
<b>Котельная ООО «НИГО-М»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	35605,000	102829,977	102829,977	102829,977
Расход натурального топлива	тыс. м³	4646,000	13418,036	13418,036	13418,036
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,540	152,540	152,540	152,540
<b>Котельная ООО "ТЭСИС"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	35605,000	35605,000	35605,000	35605,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	4646,000	4646,011	4646,011	4646,011
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,540	152,540	152,540	152,540
<b>Котельная ООО "ТермоТрон"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	58651,600	58651,600	58651,600	58651,600
Расход натурального топлива	тыс. м³	8488,040	8488,025	8488,025	8488,025
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,177	169,177	169,177	169,177
<b>Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	20413,425	20413,425	20413,425	20413,425
Расход натурального топлива	тыс. м³	2688,941	2688,949	2688,949	2688,949
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,986	153,986	153,986	153,986
<b>Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	21246,256	21246,256	21246,256	21246,256

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Расход натурального топлива	тыс. м³	16466,645	2798,654	2798,654	2798,654
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,986	153,986	153,986	153,986
<b>Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1356,144	1356,144	1356,144	1356,144
Расход натурального топлива	тыс. м³	1122,178	178,637	178,637	178,637
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,986	153,986	153,986	153,986
<b>Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	38272,07	Вывод котельной из эксплуатации в 4 квартале 2020 года с переводом нагрузок на перспективную котельную ООО «Самолет Энерго» №1		
Расход натурального топлива	тыс. м³	5514,707			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,800			
<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12288,900	12288,900	12288,900	12288,900
Расход натурального топлива	тыс. м³	1622,713	1622,713	1622,713	1622,713
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,363	154,363	154,363	154,363
<b>Котельная ООО «Даном»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6282,000	6282,000	6282,000	6282,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	879,177	879,177	879,177	879,177
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,604	163,604	163,604	163,604
<b>Котельная ОАО «Биомед»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	88978,000	88978,000	88978,000	88978,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	10985,015	10985,015	10985,015	10985,015
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,322	144,322	144,322	144,322
<b>Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»</b>					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	62747,000	62747,000	62747,000	62747,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	7747,000	7747,000	7747,000	7747,000
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,329	144,329	144,329	144,329
<b>Котельная ФГАУ "Оздоровительный комплекс "Рублёво-Успенский"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	23765,000	23765,000	23765,000	23765,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	2934,000	2934,000	2934,000	2934,000
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,323	144,329	144,329	144,329
<b>Котельная ФГУ "3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	49389,000	49389,000	49389,000	49389,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	6097,000	6096,000	6096,000	6096,000
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,311	144,311	144,311	144,311
<b>Котельная МГОб № 62</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	39977,000	39977,000	39977,000	39977,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	4935,000	4935,000	4935,000	4935,000
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,308	144,308	144,308	144,308
<b>Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	16298	16298,000	16298,000	16298,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	2225,909	2225,909	2225,909	2225,909
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,657	159,657	159,657	159,657
<b>Котельная "Новое Тушино"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	65625,480	78806,522	78806,522	78806,522
Расход натурального топлива	тыс. м³	9385,798	11270,951	11270,951	11270,951
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,191	167,191	167,191	167,191

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
КТС "Отрадное"					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	18869,780	79678,994	79678,994	79678,994
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	2808,831	11860,515	11860,515	11860,515
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	174,010	174,010	174,010	174,010
Перспективная котельная №1					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	185332,434	185332,434	185332,434
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	-	25096,770	25096,770	25096,770
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
Перспективная котельная №2					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	393565,843	393565,843	393565,843
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	-	53294,673	53294,673	53294,673
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	203236,288	401347,833	401347,833
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	-	27521,218	54348,470	54348,470
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	347920,677
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	48185,340
Коэффициент калорийности		-	-	-	1,143
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	158,300
Котельная мкр. Красногорский					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7254,768	71851,675	81033,491	81033,491
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	975,255	9658,986	10893,293	10893,293
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,148	157,148	157,148	157,148
<b>2 вариант развития</b>					
Котельная №1					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	63087,351	265411,684	265411,684	265411,684
Расход натурального топлива	тыс. м³	8823,487	35940,693	35940,693	35940,693
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,498	158,300	158,300	158,300
Котельная №2					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	133580,66	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7		
Расход натурального топлива	тыс. м³	18235,37			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,583			
Котельная №4					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	14814,418	51105,206	51105,206	51105,206
Расход натурального топлива	тыс. м³	2033,211	6920,406	6920,406	6920,406
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,440	158,300	158,300	158,300
Котельная №5					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7107,911	4100,327	4100,327	4100,327
Расход натурального топлива	тыс. м³	978,236	555,245	555,245	555,245
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,885	158,300	158,300	158,300
Котельная №6					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	13928,081	Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1. Строительство ЦТП взамен котельной №6.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	1939,826			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,812			
Котельная №7					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	207071,35	375878,978	375878,978	375878,978

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Расход натурального топлива	тыс. м³	28551,64	50899,608	50899,608	50899,608
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,185	158,300	158,300	158,300
Котельная №8					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	327,060	327,060	327,060	327,060
Расход натурального топлива	тыс. м³	45,039	45,039	45,039	45,039
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,981	160,981	160,981	160,981
Котельная №9					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11723,01	1. Строительство ЦТП взамен котельной №9. 2. Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	1614,889			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,034			
Котельная №10					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	33837,116	34343,428	После выработки срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельной в районе ЦТП №22-Бецема-6.	
Расход натурального топлива	тыс. м³	4805,509	4729,388		
Коэффициент калорийности		1,169	1,169		
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,020	160,981		
Котельная №11					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1843,999	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	277,025			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	175,620			
Котельная №12					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4685,473	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №38.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	684,158			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,694			
Котельная №14					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	14260,029	16432,086	16432,086	16432,086
Расход натурального топлива	тыс. м³	2035,946	2225,149	2225,149	2225,149
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,902	158,300	158,300	158,300
Котельная №15					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	884,811	884,811	884,811	884,811
Расход натурального топлива	тыс. м³	117,929	117,929	117,929	117,929
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,806	155,806	155,806	155,806
Котельная №16					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	21536,284	7224,919	7224,919	7224,919
Расход натурального топлива	тыс. м³	3011,793	1010,389	1010,389	1010,389
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,482	163,482	163,482	163,482
Котельная №17					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	36668,904	58243,864	58243,864	58243,864
Расход натурального топлива	тыс. м³	4906,744	7793,717	7793,717	7793,717
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	156,426	156,426	156,426	156,426
Котельная №18					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	31779,351	31779,351	31909,266	31909,266
Расход натурального топлива	тыс. м³	4458,543	4458,543	4320,990	4320,990
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,007	164,007	158,300	158,300
Котельная №19					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4899,769	Заккрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №1 ЦТП №3-КМЗ-7.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	665,512			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,780			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная №20					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	16207,672	18208,171	18208,171	18208,171
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	2348,767	2465,657	2465,657	2465,657
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,408	158,300	158,300	158,300
Котельная №21					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	153,808	153,808	153,808	153,808
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	21,740	21,740	21,740	21,740
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	165,232	165,232	165,232	165,232
Котельная №23					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	24553,218	24553,218	24553,218	24553,218
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	3273,884	3273,874	3273,874	3273,874
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,872	155,872	155,872	155,872
Котельная №24					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	30989,019	30989,019	30989,019	30989,019
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	4249,306	4077,084	4077,084	4077,084
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,297	153,800	153,800	153,800
Котельная №25					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	27626,657	27626,657	27626,657	27626,657
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	3727,809	3727,803	3727,803	3727,803
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,739	157,739	157,739	157,739
Котельная №26					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	11826,828	34832,749	34832,749	34832,749
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	1570,095	4582,786	4582,786	4582,786
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,193	158,300	158,300	158,300
Котельная №27					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6752,576	1637,765	1637,765	1637,765
Расход натурального топлива	тыс. м³	985,135	221,778	221,778	221,778
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	170,546	158,300	158,300	158,300
Котельная №28					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2383,36	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	331,19			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	162,443			
Котельная №29					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	279,8642	279,864	279,864	279,864
Расход натурального топлива	тыс. м³	41,207	37,898	37,898	37,898
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,123	158,300	158,300	158,300
Котельная №30					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	343,28	Котельная планируется под закрытие в связи со сносом и расселением жилого дома.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	46,298			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,662			
Котельная №31					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	638,355	638,355	638,355	638,355
Расход натурального топлива	тыс. м³	-	86,443	86,443	86,443
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
Котельная №32					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	186,2025	186,203	186,203	186,203
Расход натурального топлива	тыс. м³	27,452	25,215	25,215	25,215

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,347	158,300	158,300	158,300
Котельная №33					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	108,837	108,837	108,837	108,837
Расход натурального топлива	тыс. м³	16,07	14,738	14,738	14,738
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,605	158,300	158,300	158,300
Котельная №34					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	106,469	106,469	106,469	106,469
Расход натурального топлива	тыс. м³	15,724	14,417	14,417	14,417
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,645	158,300	158,300	158,300
Котельная №35					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	143,881	143,881	143,881	143,881
Расход натурального топлива	тыс. м³	21,257	19,484	19,484	19,484
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	172,708	158,300	158,300	158,300
Котельная №37					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1679,623	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №7 на ЦТП №4-КМ3-7.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	227,099			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	158,059			
Котельная №38					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	15646,389	38072,714	38072,714	38072,714
Расход натурального топлива	тыс. м³	2108,898	5155,612	5155,612	5155,612
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,564	158,300	158,300	158,300
Котельная №39					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	102,484	102,484	102,484	102,484

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Расход натурального топлива	тыс. м³	13,645	13,645	13,645	13,645
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,644	155,644	155,644	155,644
<b>Котельная №40</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	31547,978	67953,293	67953,293	67953,293
Расход натурального топлива	тыс. м³	4319,558	9201,887	9201,887	9201,887
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	160,060	158,300	158,300	158,300
<b>Котельная №41</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2927,527	2927,527	2927,527	2927,527
Расход натурального топлива	тыс. м³	404,781	404,780	404,780	404,780
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,634	161,634	161,634	161,634
<b>Котельная №50</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	10467,991	10467,991	10467,991	10467,991
Расход натурального топлива	тыс. м³	1449,575	1417,522	1417,522	1417,522
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,880	158,300	158,300	158,300
<b>Котельная №53</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	96330,44	Заккрытие котельной с переключением нагрузки на строящуюся котельную.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	11830,51			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	143,567			
<b>Котельная №54</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	113083,56	Заккрытие котельной с переключением нагрузки на строящуюся котельную.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	13887,99			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	143,567			
Новая котельная вместо котельных №53 и №54.					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	260664,822	260664,822	260664,822
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	-	35297,897	35297,897	35297,897
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
Котельная №55					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	2750,000	2808,511	2808,511	2808,511
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	360,502	368,172	368,172	368,172
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,246	153,246	153,246	153,246
Котельная №56					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	43670	57856,474	57856,474	57856,474
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	6119,838	7834,628	7834,628	7834,628
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,822	158,300	158,300	158,300
Котельная №57					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12640,000	12640,000	12640,000	12640,000
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	1750,851	1711,644	1711,644	1711,644
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,926	158,300	158,300	158,300
Котельная №58					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	4790,000	4790,000	4790,000	4790,000
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	625,885	625,884	625,884	625,884
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,747	152,747	152,747	152,747
Котельная ЗАО «Никольское»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	14726,800	14726,800	14726,800	14726,800
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	1979,300	1979,300	1979,300	1979,300
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,115	157,115	157,115	157,115

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
<b>Котельная ЗАО «Бецема»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	82390,271	52980,126	52980,126	52980,126
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	11595,4	7456,284	7456,284	7456,284
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	164,522	164,522	164,522	164,522
<b>Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	22703,063	87370,435	87370,435
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	-	3074,333	11831,257	11831,257
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
<b>Котельная ЗАО «ГТС»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	75751,490	75751,490	75751,490	75751,490
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	11221,322	11221,329	11221,329	11221,329
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	173,168	173,168	173,168	173,168
<b>Котельная ООО «Котельная-Павшино»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	301271,790	4187666,270	4187666,270	4187666,270
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	40066,810	55692,665	55692,665	55692,665
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	155,47	155,47	155,47	155,47
<b>Котельная ПАО «КМЗ»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	252930,52	94672,258	94672,258	94672,258
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	34985,696	13095,222	13095,222	13095,222
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	161,698	161,698	161,698	161,698
<b>Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	41212,811	77236,869	77236,869	77236,869
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	7223,370	13537,330	13537,330	13537,330
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	204,891	204,891	204,891	204,891
Котельная ООО «Проектстройальянс»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	35097,3	35097,300	35097,300	35097,300
Расход натурального топлива	тыс. м³	5932,386	5932,374	5932,374	5932,374
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	197,592	197,592	197,592	197,592
Котельная ООО «Эталон-Инвест»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	31462,83	31462,830	31462,830	31462,830
Расход натурального топлива	тыс. м³	11604,687	11604,697	11604,697	11604,697
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	431,172	431,172	431,172	431,172
Котельная ООО «НИГО-М»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	35605,000	102829,977	102829,977	102829,977
Расход натурального топлива	тыс. м³	4646,000	13418,036	13418,036	13418,036
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,540	152,540	152,540	152,540
Котельная ООО "ТЭСИС"					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	35605,000	35605,000	35605,000	35605,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	4646,000	4646,011	4646,011	4646,011
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	152,540	152,540	152,540	152,540
Котельная ООО "ТермоТрон"					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	58651,600	58651,600	58651,600	58651,600
Расход натурального топлива	тыс. м³	8488,040	8488,025	8488,025	8488,025
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	169,177	169,177	169,177	169,177
Котельная ЖК "Опалиха-О3"					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	20413,425	20413,425	20413,425	20413,425
Расход натурального топлива	тыс. м³	2688,941	2688,949	2688,949	2688,949

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,986	153,986	153,986	153,986
<b>Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	21246,256	21246,256	21246,256	21246,256
Расход натурального топлива	тыс. м³	16466,645	2798,654	2798,654	2798,654
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,986	153,986	153,986	153,986
<b>Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	1356,144	1356,144	1356,144	1356,144
Расход натурального топлива	тыс. м³	1122,178	178,637	178,637	178,637
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	153,986	153,986	153,986	153,986
<b>Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	38272,07	Вывод котельной из эксплуатации в 4 квартале 2020 года с переводом нагрузок на перспективную котельную ООО «Самолет Энерго» №1		
Расход натурального топлива	тыс. м³	5514,707			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	166,800			
<b>Котельная ОАО "РЖД"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	12288,900	Переключение абонентов на котельную №56.		
Расход натурального топлива	тыс. м³	1622,713			
Коэффициент калорийности		1,169			
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	154,363			
<b>Котельная ООО «Даном»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	6282,000	6282,000	6282,000	6282,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	879,177	879,177	879,177	879,177
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	163,604	163,604	163,604	163,604
<b>Котельная ОАО «Биомед»</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	88978,000	88978,000	88978,000	88978,000

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Расход натурального топлива	тыс. м³	10985,015	10985,015	10985,015	10985,015
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,322	144,322	144,322	144,322
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	62747,000	62747,000	62747,000	62747,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	7747,000	7747,000	7747,000	7747,000
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,329	144,329	144,329	144,329
Котельная ФГАУ «Оздоровительный комплекс «Рублёво-Успенский»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	23765,000	23765,000	23765,000	23765,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	2934,000	2934,000	2934,000	2934,000
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,323	144,329	144,329	144,329
Котельная ФГУ «3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого»					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	49389,000	49389,000	49389,000	49389,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	6097,000	6096,000	6096,000	6096,000
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,311	144,311	144,311	144,311
Котельная МГОБ № 62					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	39977,000	39977,000	39977,000	39977,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	4935,000	4935,000	4935,000	4935,000
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	144,308	144,308	144,308	144,308
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	16298	16298,000	16298,000	16298,000
Расход натурального топлива	тыс. м³	2225,909	2225,909	2225,909	2225,909
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	159,657	159,657	159,657	159,657
Котельная "Новое Тушино"					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	65625,480	78806,522	78806,522	78806,522
Расход натурального топлива	тыс. м³	9385,798	11270,951	11270,951	11270,951
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	167,191	167,191	167,191	167,191
<b>КТС "Отрадное"</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	18869,780	79678,994	79678,994	79678,994
Расход натурального топлива	тыс. м³	2808,831	11860,515	11860,515	11860,515
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	174,010	174,010	174,010	174,010
<b>Перспективная котельная №1</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	185332,434	185332,434	185332,434
Расход натурального топлива	тыс. м³	-	25096,770	25096,770	25096,770
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
<b>Перспективная котельная №2</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	393565,843	393565,843	393565,843
Расход натурального топлива	тыс. м³	-	53294,673	53294,673	53294,673
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
<b>Перспективная котельная №3</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	104848,868	104848,868	104848,868
Расход натурального топлива	тыс. м³	-	14198,097	14198,097	14198,097
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
<b>Перспективная котельная №5</b>					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	115336,085	115336,085	115336,085
Расход натурального топлива	тыс. м³	-	15618,223	15618,223	15618,223
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Перспективная котельная №6					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	55329,782	55329,782	55329,782
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	-	7492,476	7492,476	7492,476
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
Котельная мкр. Красногорский					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	7254,768	71851,675	81033,491	81033,491
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	975,255	9658,986	10893,293	10893,293
Коэффициент калорийности		1,169	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	157,148	157,148	157,148	157,148
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	203236,288	401347,833	401347,833
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	-	27521,218	54348,470	54348,470
Коэффициент калорийности		-	1,169	1,169	1,169
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	158,300	158,300	158,300
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2					
Выработка тепловой энергии	Гкал/год	-	-	-	347920,677
Расход натурального топлива	тыс. м <sup>3</sup>	-	-	-	48185,340
Коэффициент калорийности		-	-	-	1,143
УРУТ на выработку тепловой энергии	кг/Гкал	-	-	-	158,300

Таблица 6.2 – Перспективные максимальные часовые расходы топлива на источниках тепловой энергии

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
<i>1 вариант развития системы теплоснабжения</i>					
Котельная №1					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1161,39	2652,04	2652,04	2652,04
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1006,54	2298,44	2298,44	2298,44
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	277,03	632,60	632,60	632,60
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1357,67	3100,24	3100,24	3100,24
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1176,65	2686,88	2686,88	2686,88
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	323,85	739,51	739,51	739,51
Котельная №2					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	2868,21	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2485,79			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	684,16			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3352,94			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	2905,88			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	799,78			
Котельная №4					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	159,17	193,25	193,25	193,25
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	137,95	167,48	167,48	167,48
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	37,97	46,10	46,10	46,10
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	186,07	225,91	225,91	225,91

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	161,26	195,78	195,78	195,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	44,38	53,89	53,89	53,89
Котельная №5					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	253,50	266,44	266,44	266,44
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	219,70	230,91	230,91	230,91
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	60,47	63,55	63,55	63,55
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	296,34	311,47	311,47	311,47
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	256,83	269,94	269,94	269,94
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	70,69	74,29	74,29	74,29
Котельная №6					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	323,37	Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1. Строительство ЦТП взамен котельной №6.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	280,25			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	77,13			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	378,02			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	327,62			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	90,17			
Котельная №7					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	3861,66	4599,46	4599,46	4599,46
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	3346,77	3986,20	3986,20	3986,20
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	921,13	1097,12	1097,12	1097,12
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	4514,28	5376,77	5376,77	5376,77

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	3912,38	4659,87	4659,87	4659,87
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	1076,80	1282,53	1282,53	1282,53
Котельная №8					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	6,54	6,54	6,54	6,54
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	5,67	5,67	5,67	5,67
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	7,65	7,65	7,65	7,65
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	6,63	6,63	6,63	6,63
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	-	-	-	-
Котельная №9					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	200,90	1. Строительство ЦТП взамен котельной №9. 2. Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	174,11			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	47,92			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	234,85			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	203,54			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	56,02			
Котельная №10					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	816,13	941,52	После выработки срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельной в районе ЦТП №22-Бецема-б.	
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	707,31	815,98		
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	194,67	224,58		

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	954,05	1100,63		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	826,85	953,88		
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	227,57	262,54		
Котельная №11					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	18,17		Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.	
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	15,75			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	21,24			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	18,41			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-			
Котельная №12					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	58,69		Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №38.	
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	50,87			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	14,00			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	68,61			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	59,46			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	16,37			
Котельная №14					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	326,09	326,09	326,09	326,09

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	282,61	282,61	282,61	282,61
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	77,78	77,78	77,78	77,78
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	381,20	381,20	381,20	381,20
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	330,37	330,37	330,37	330,37
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	90,93	90,93	90,93	90,93
Котельная №15					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	17,21	17,21	17,21	17,21
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	14,92	14,92	14,92	14,92
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	4,11	4,11	4,11	4,11
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	20,12	20,12	20,12	20,12
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	17,44	17,44	17,44	17,44
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	4,80	4,80	4,80	4,80
Котельная №16					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	379,75	127,22	127,22	127,22
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	329,12	110,26	110,26	110,26
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	90,58	30,34	30,34	30,34
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	443,93	148,72	148,72	148,72
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	384,74	128,89	128,89	128,89
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	105,89	35,47	35,47	35,47

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная №17					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	434,01	461,14	461,14	461,14
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	376,14	399,66	399,66	399,66
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	103,53	110,00	110,00	110,00
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	507,36	539,08	539,08	539,08
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	439,71	467,20	467,20	467,20
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	121,02	128,59	128,59	128,59
Котельная №18					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	538,21	Заккрытие котельной с переключением потребителей на три строящиеся котельные №1, №2, №3.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	466,45			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	128,38			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	629,17			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	545,28			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	150,08			
Котельная №19					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	78,33	Заккрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №1 ЦТП №3-КМЗ-7.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	67,88			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	18,68			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	91,56			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	79,35			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	21,84			
Котельная №20					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	287,83	362,88	362,88	362,88
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	249,45	314,50	314,50	314,50
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	68,66	86,56	86,56	86,56
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	336,48	424,21	424,21	424,21
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	291,61	367,65	367,65	367,65
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	80,26	101,19	101,19	101,19
Котельная №21					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	3,37	3,37	3,37	3,37
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2,92	2,92	2,92	2,92
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3,94	3,94	3,94	3,94
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	3,42	3,42	3,42	3,42
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная №23					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	424,90	447,60	447,60	447,60
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	368,25	387,92	387,92	387,92
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	101,35	106,77	106,77	106,77
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	496,71	523,25	523,25	523,25
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	430,48	453,48	453,48	453,48
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	118,48	124,81	124,81	124,81
Котельная №24					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	502,32	503,73	503,73	503,73
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	435,34	436,57	436,57	436,57
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	119,82	120,16	120,16	120,16
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	587,21	588,86	588,86	588,86
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	508,92	510,34	510,34	510,34
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	140,07	140,46	140,46	140,46
Котельная №25					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	532,32	732,06	732,06	732,06
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	461,35	634,45	634,45	634,45
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	126,98	174,62	174,62	174,62
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	622,28	855,78	855,78	855,78

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	539,31	741,68	741,68	741,68
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	148,43	204,13	204,13	204,13
Котельная №26					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	189,42	557,84	557,84	557,84
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	164,17	483,48	483,48	483,48
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	45,18	133,06	133,06	133,06
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	221,43	652,11	652,11	652,11
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	191,91	565,17	565,17	565,17
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	52,82	155,55	155,55	155,55
Котельная №27					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	246,55	1290,61	1290,61	1290,61
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	213,68	1118,53	1118,53	1118,53
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	58,81	307,85	307,85	307,85
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	288,22	1508,72	1508,72	1508,72
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	249,79	1307,56	1307,56	1307,56
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	68,75	359,88	359,88	359,88
Котельная №28					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	69,26	69,26	69,26	69,26

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	60,03	60,03	60,03	60,03
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	16,52	16,52	16,52	16,52
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	80,97	80,97	80,97	80,97
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	70,17	70,17	70,17	70,17
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	19,31	19,31	19,31	19,31
Котельная №29					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	4,08	4,08	4,08	4,08
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	3,53	3,53	3,53	3,53
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	0,97	0,97	0,97	0,97
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	4,77	4,77	4,77	4,77
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	4,13	4,13	4,13	4,13
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	1,14	1,14	1,14	1,14
Котельная №30					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	7,80	Котельная планируется под закрытие в связи со сносом и расселением жилого дома.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	6,76			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	9,12			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	7,91			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-			
Котельная №31 (электрическая)					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	2,60	2,60	2,60
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	2,25	2,25	2,25
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	-	3,04	3,04	3,04
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	-	2,63	2,63	2,63
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	-	-	-
Котельная №32					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	2,47	2,47	2,47	2,47
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2,14	2,14	2,14	2,14
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	2,88	2,88	2,88	2,88
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	2,50	2,50	2,50	2,50
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	-	-	-
Котельная №33					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1,76	1,76	1,76	1,76
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1,53	1,53	1,53	1,53

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	2,06	2,06	2,06	2,06
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	1,78	1,78	1,78	1,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	-	-	-	-
Котельная №34					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1,41	1,41	1,41	1,41
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1,22	1,22	1,22	1,22
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	1,65	1,65	1,65	1,65
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	1,43	1,43	1,43	1,43
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	-	-	-	-
Котельная №35					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1,86	1,86	1,86	1,86
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1,61	1,61	1,61	1,61
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	2,18	2,18	2,18	2,18
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	1,89	1,89	1,89	1,89
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная №37					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	28,74	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №7 на ЦТП №4-КМЗ-7.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	24,91			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	6,86			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	33,60			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	29,12			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	8,01			
Котельная №38					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	406,13	2004,40	2004,40	2004,40
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	351,98	1737,15	1737,15	1737,15
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	96,87	478,11	478,11	478,11
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	474,76	2343,14	2343,14	2343,14
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	411,46	2030,72	2030,72	2030,72
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	113,25	558,91	558,91	558,91
Котельная №40					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1083,67	1144,93	1144,93	1144,93
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	939,18	992,28	992,28	992,28
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	258,49	273,10	273,10	273,10

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1266,81	1338,43	1338,43	1338,43
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1097,90	1159,97	1159,97	1159,97
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	302,18	319,26	319,26	319,26
Котельная №41					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	220,43	220,43	220,43	220,43
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	191,04	191,04	191,04	191,04
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	52,58	52,58	52,58	52,58
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	257,68	257,68	257,68	257,68
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	223,32	223,32	223,32	223,32
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	61,47	61,47	61,47	61,47
Котельная №50					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	221,97	221,97	221,97	221,97
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	192,38	192,38	192,38	192,38
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	52,95	52,95	52,95	52,95
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	259,48	259,48	259,48	259,48
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	224,88	224,88	224,88	224,88
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	61,90	61,90	61,90	61,90
Котельная №53					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1904,96	1904,96	1904,96	1904,96
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1650,97	1650,97	1650,97	1650,97
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	454,40	454,40	454,40	454,40
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	2226,87	2226,87	2226,87	2226,87
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1929,93	1929,93	1929,93	1929,93
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	531,22	531,22	531,22	531,22
Котельная №54					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	259,23	268,82	268,82	268,82
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	224,66	232,98	232,98	232,98
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	61,83	64,12	64,12	64,12
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	303,03	314,24	314,24	314,24
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	262,62	272,34	272,34	272,34
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	72,29	74,96	74,96	74,96
Котельная №55					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	8,16	8,33	8,33	8,33
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	7,07	7,22	7,22	7,22
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	1,95	1,99	1,99	1,99
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	9,53	9,73	9,73	9,73

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	8,26	8,43	8,43	8,43
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	2,27	2,32	2,32	2,32
Котельная №56					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	92,62	106,88	106,88	106,88
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	80,24	92,60	92,60	92,60
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	22,13	25,54	25,54	25,54
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	108,17	124,82	124,82	124,82
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	93,75	108,19	108,19	108,19
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	25,76	29,73	29,73	29,73
Котельная №57					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	38,34	38,34	38,34	38,34
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	33,22	33,22	33,22	33,22
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	9,16	9,16	9,16	9,16
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	44,78	44,78	44,78	44,78
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	38,81	38,81	38,81	38,81
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	10,67	10,67	10,67	10,67
Котельная №58					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	12,23	12,23	12,23	12,23

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	10,60	10,60	10,60	10,60
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	2,92	2,92	2,92	2,92
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	14,28	14,28	14,28	14,28
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	12,38	12,38	12,38	12,38
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	3,40	3,40	3,40	3,40
<b>Котельная ЗАО «Никольское»</b>					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	22,13	22,13	22,13	22,13
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	19,17	19,17	19,17	19,17
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	5,29	5,29	5,29	5,29
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	25,84	25,84	25,84	25,84
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	22,40	22,40	22,40	22,40
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	6,16	6,16	6,16	6,16
<b>Котельная ЗАО «Бецема»</b>					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	840,34	540,34	540,34	540,34
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	728,29	468,29	468,29	468,29
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	200,45	128,89	128,89	128,89
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	982,36	631,66	631,66	631,66
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	851,37	547,43	547,43	547,43

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	234,32	150,67	150,67	150,67
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	300,00	1154,41	1154,41
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	260,00	1000,48	1000,48
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	71,56	275,37	275,37
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	-	350,70	1349,50	1349,50
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	-	303,94	1169,56	1169,56
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	83,65	321,89	321,89
Котельная ЗАО «ГТС»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	2341,96	2341,96	2341,96	2341,96
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2029,70	2029,70	2029,70	2029,70
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	558,63	558,63	558,63	558,63
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	2737,75	2737,75	2737,75	2737,75
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	2372,72	2372,72	2372,72	2372,72
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	653,04	653,04	653,04	653,04
Котельная ООО «Котельная-Павшино»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	24045,32	25001,68	25001,68	25001,68
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	10706,02	11021,88	11021,88	11021,88

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	8564,814	8817,503	8817,503	8817,503
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	28108,98	29226,96	29226,96	29226,96
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	12515,34	12884,58	12884,58	12884,58
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	10012,27	10307,66	10307,66	10307,66
Котельная ОАО «КМЗ»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1246,16	473,54	473,54	473,54
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1080,01	410,40	410,40	410,40
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	297,25	112,96	112,96	112,96
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	1456,76	553,57	553,57	553,57
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	1262,53	479,76	479,76	479,76
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	347,48	132,04	132,04	132,04
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	2568,74	5651,23	5651,23	5651,23
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2226,24	4897,73	4897,73	4897,73
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	612,73	1348,01	1348,01	1348,01
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	3002,85	6606,27	6606,27	6606,27
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	2602,47	5725,43	5725,43	5725,43
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	716,28	1575,82	1575,82	1575,82

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная ООО «Проектстройальянс»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1055,43	1055,43	1055,43	1055,43
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	914,71	914,71	914,71	914,71
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	251,75	251,75	251,75	251,75
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1233,80	1233,80	1233,80	1233,80
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1069,29	1069,29	1069,29	1069,29
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	294,30	294,30	294,30	294,30
Котельная ООО «Эталон-Инвест»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1280,29	1280,29	1280,29	1280,29
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1109,58	1109,58	1109,58	1109,58
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	305,39	305,39	305,39	305,39
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1496,66	1496,66	1496,66	1496,66
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1297,10	1297,10	1297,10	1297,10
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	357,00	357,00	357,00	357,00
Котельная ООО «НИГО-М»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	612,99	1770,38	1770,38	1770,38
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	531,26	1534,33	1534,33	1534,33
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	146,22	422,29	422,29	422,29

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	716,59	2069,57	2069,57	2069,57
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	621,04	1793,63	1793,63	1793,63
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	170,93	493,66	493,66	493,66
Котельная ООО "ТЭСИС"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1029,61	1029,61	1029,61	1029,61
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	892,33	892,33	892,33	892,33
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	245,59	245,59	245,59	245,59
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1203,61	1203,61	1203,61	1203,61
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1043,13	1043,13	1043,13	1043,13
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	287,10	287,10	287,10	287,10
Котельная ООО "ТермоТрон"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	4643,41	4643,41	4643,41	4643,41
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	4024,28	4024,28	4024,28	4024,28
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	1107,60	1107,60	1107,60	1107,60
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	5428,14	5428,14	5428,14	5428,14
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	4704,39	4704,39	4704,39	4704,39
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	1294,79	1294,79	1294,79	1294,79
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1309,74	1309,74	1309,74	1309,74
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1135,11	1135,11	1135,11	1135,11
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	312,41	312,41	312,41	312,41
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1531,08	1531,08	1531,08	1531,08
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1326,94	1326,94	1326,94	1326,94
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	365,21	365,21	365,21	365,21
<b>Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"</b>					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	249,12	249,12	249,12	249,12
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	215,91	215,91	215,91	215,91
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	59,42	59,42	59,42	59,42
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	291,22	291,22	291,22	291,22
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	252,39	252,39	252,39	252,39
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	69,47	69,47	69,47	69,47
<b>Котельная ООО"МаркетТрейдЦентр"</b>					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	310,13	310,13	310,13	310,13
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	268,78	268,78	268,78	268,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	73,98	73,98	73,98	73,98
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	362,54	362,54	362,54	362,54

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	314,20	314,20	314,20	314,20
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	86,48	86,48	86,48	86,48
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	378,14	Вывод котельной из эксплуатации в 4 квартале 2020 года с переводом нагрузок на перспективную котельную ООО «Самолет Энерго» №1		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	327,72			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	90,20			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	442,04			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	383,10			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	105,44			
Котельная ОАО "РЖД"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	692,14	692,14	692,14	692,14
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	599,86	599,86	599,86	599,86
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	165,10	165,10	165,10	165,10
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	809,12	809,12	809,12	809,12
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	701,23	701,23	701,23	701,23
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	193,00	193,00	193,00	193,00
Котельная ООО «Даном»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	235,08	235,08	235,08	235,08

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	203,73	203,73	203,73	203,73
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	56,07	56,07	56,07	56,07
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	274,80	274,80	274,80	274,80
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	238,16	238,16	238,16	238,16
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	65,55	65,55	65,55	65,55
Котельная ОАО «Биомед»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	462,75	462,75	462,75	462,75
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	401,05	401,05	401,05	401,05
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	110,38	110,38	110,38	110,38
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	540,96	540,96	540,96	540,96
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	468,83	468,83	468,83	468,83
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	129,04	129,04	129,04	129,04
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	136,01	136,01	136,01	136,01
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	117,88	117,88	117,88	117,88
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	32,44	32,44	32,44	32,44
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	159,00	159,00	159,00	159,00
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	137,80	137,80	137,80	137,80

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	37,93	37,93	37,93	37,93
Котельная ФГАУ “Оздоровительный комплекс “Рублёво-Успенский”					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	315,72	315,72	315,72	315,72
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	273,62	273,62	273,62	273,62
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	75,31	75,31	75,31	75,31
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	369,07	369,07	369,07	369,07
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	319,86	319,86	319,86	319,86
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	88,04	88,04	88,04	88,04
Котельная ФГУ “3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого”					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1415,06	1415,06	1415,06	1415,06
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1226,36	1226,36	1226,36	1226,36
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	337,54	337,54	337,54	337,54
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	1654,17	1654,17	1654,17	1654,17
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	1433,61	1433,61	1433,61	1433,61
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	394,60	394,60	394,60	394,60
Котельная МГОБ № 62					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	513,65	513,65	513,65	513,65
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	445,16	445,16	445,16	445,16

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	122,52	122,52	122,52	122,52
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	600,45	600,45	600,45	600,45
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	520,39	520,39	520,39	520,39
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	143,23	143,23	143,23	143,23
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	405,27	405,27	405,27	405,27
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	351,23	351,23	351,23	351,23
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	96,67	96,67	96,67	96,67
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	473,76	473,76	473,76	473,76
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	410,59	410,59	410,59	410,59
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	113,01	113,01	113,01	113,01
Котельная "Новое Тушино"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1177,05	1397,16	1397,16	1397,16
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1020,11	1210,87	1210,87	1210,87
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	280,76	333,26	333,26	333,26
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1375,97	1633,28	1633,28	1633,28
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1192,51	1415,51	1415,51	1415,51
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	328,21	389,59	389,59	389,59

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
КТС «Отрадное»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	321,36	1357,10	1357,10	1357,10
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	278,51	1176,15	1176,15	1176,15
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	76,65	323,69	323,69	323,69
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	375,66	1586,41	1586,41	1586,41
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	325,58	1374,92	1374,92	1374,92
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	89,61	378,42	378,42	378,42
Проектируемая котельная №1					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	2140,66	2140,66	2140,66
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	1855,24	1855,24	1855,24
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	510,62	510,62	510,62
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	-	2502,44	2502,44	2502,44
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	-	2168,78	2168,78	2168,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	596,91	596,91	596,91
Проектируемая котельная №2					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	4545,90	4545,90	4545,90
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	3939,78	3939,78	3939,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	1084,34	1084,34	1084,34

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	-	5314,16	5314,16	5314,16
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	-	4605,61	4605,61	4605,61
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	1267,60	1267,60	1267,60
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	9992,887	19974,007	19974,007
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	1278,790	2404,714	2404,714
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	1023,032	1923,772	1923,772
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	-	11681,685	23349,614	23349,614
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	-	1494,906	2811,111	2811,111
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	1195,925	2248,889	2248,889
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	-	-	942,4561
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	-	-	816,7953
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	224,8054
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	-	-	-	1101,732
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	-	-	-	954,8352
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	-	-	262,7989
Котельная мкр. Красногорский					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	430,174	4260,475	4804,914	4804,914
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	247,350	2449,773	2762,826	2762,826
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	197,880	1959,818	2210,261	2210,261
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	502,874	4980,495	5616,945	5616,945
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	289,153	2863,785	3229,743	3229,743
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	231,322	2291,028	2583,795	2583,795
<b>2 вариант развития системы теплоснабжения</b>					
Котельная №1					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1161,39	2652,04	2652,04	2652,04
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1006,54	2298,44	2298,44	2298,44
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	277,03	632,60	632,60	632,60
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1357,67	3100,24	3100,24	3100,24
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1176,65	2686,88	2686,88	2686,88
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	323,85	739,51	739,51	739,51
Котельная №2					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	2868,21	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемые котельные №1 и №7		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2485,79			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	684,16			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3352,94			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	2905,88			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	799,78			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная №4					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	159,17	193,25	193,25	193,25
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	137,95	167,48	167,48	167,48
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	37,97	46,10	46,10	46,10
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	186,07	225,91	225,91	225,91
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	161,26	195,78	195,78	195,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	44,38	53,89	53,89	53,89
Котельная №5					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	253,50	266,44	266,44	266,44
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	219,70	230,91	230,91	230,91
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	60,47	63,55	63,55	63,55
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	296,34	311,47	311,47	311,47
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	256,83	269,94	269,94	269,94
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	70,69	74,29	74,29	74,29
Котельная №6					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	323,37	Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1. Строительство ЦТП взамен котельной №6.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	280,25			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	77,13			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	378,02			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	327,62			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	90,17			
Котельная №7					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	3861,66	4599,46	4599,46	4599,46
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	3346,77	3986,20	3986,20	3986,20
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	921,13	1097,12	1097,12	1097,12
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	4514,28	5376,77	5376,77	5376,77
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	3912,38	4659,87	4659,87	4659,87
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	1076,80	1282,53	1282,53	1282,53
Котельная №8					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	6,54	6,54	6,54	6,54
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	5,67	5,67	5,67	5,67
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	7,65	7,65	7,65	7,65
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	6,63	6,63	6,63	6,63
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	-	-	-
Котельная №9					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	200,90	1. Строительство ЦТП взамен котельной №9. 2. Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	174,11			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	47,92			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	234,85			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	203,54			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	56,02			
Котельная №10					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	816,13	941,52	После выработки срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельной в районе ЦТП №22-Бецема-б.	
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	707,31	815,98		
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	194,67	224,58		
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	954,05	1100,63		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	826,85	953,88		
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	227,57	262,54		
Котельная №11					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	18,17	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №14.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	15,75			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	21,24			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	18,41			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-			
Котельная №12					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	58,69	Закрытие котельной с переключением потребителей на котельную №38.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	50,87			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	14,00			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	68,61			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	59,46			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	16,37			
Котельная №14					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	326,09	326,09	326,09	326,09
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	282,61	282,61	282,61	282,61
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	77,78	77,78	77,78	77,78
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	381,20	381,20	381,20	381,20
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	330,37	330,37	330,37	330,37
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	90,93	90,93	90,93	90,93
Котельная №15					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	17,21	17,21	17,21	17,21
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	14,92	14,92	14,92	14,92
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	4,11	4,11	4,11	4,11
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	20,12	20,12	20,12	20,12
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	17,44	17,44	17,44	17,44
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	4,80	4,80	4,80	4,80
Котельная №16					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	379,75	127,22	127,22	127,22
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	329,12	110,26	110,26	110,26
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	90,58	30,34	30,34	30,34

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	443,93	148,72	148,72	148,72
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	384,74	128,89	128,89	128,89
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	105,89	35,47	35,47	35,47
Котельная №17					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	434,01	461,14	461,14	461,14
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	376,14	399,66	399,66	399,66
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	103,53	110,00	110,00	110,00
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	507,36	539,08	539,08	539,08
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	439,71	467,20	467,20	467,20
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	121,02	128,59	128,59	128,59
Котельная №18					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	538,21	540,36	540,36	540,36
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	466,45	468,32	468,32	468,32
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	128,38	128,89	128,89	128,89
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	629,17	631,69	631,69	631,69
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	545,28	547,46	547,46	547,46
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	150,08	150,68	150,68	150,68
Котельная №19					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	78,33	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №1 ЦТП №3-КМЗ-7.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	67,88			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	18,68			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	91,56			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	79,35			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	21,84			
Котельная №20					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	287,83	323,23	323,23	323,23
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	249,45	280,13	280,13	280,13
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	68,66	77,11	77,11	77,11
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	336,48	377,87	377,87	377,87
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	291,61	327,48	327,48	327,48
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	80,26	90,13	90,13	90,13
Котельная №21					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	3,37	3,37	3,37	3,37
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2,92	2,92	2,92	2,92
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	0,80	0,80	0,80	0,80
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3,94	3,94	3,94	3,94

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	3,42	3,42	3,42	3,42
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	0,94	0,94	0,94	0,94
Котельная №23					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	424,90	447,60	447,60	447,60
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	368,25	387,92	387,92	387,92
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	101,35	106,77	106,77	106,77
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	496,71	523,25	523,25	523,25
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	430,48	453,48	453,48	453,48
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	118,48	124,81	124,81	124,81
Котельная №24					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	502,32	503,73	503,73	503,73
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	435,34	436,57	436,57	436,57
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	119,82	120,16	120,16	120,16
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	587,21	588,86	588,86	588,86
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	508,92	510,34	510,34	510,34
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	140,07	140,46	140,46	140,46
Котельная №25					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	532,32	732,06	732,06	732,06

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	461,35	634,45	634,45	634,45
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	126,98	174,62	174,62	174,62
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	622,28	855,78	855,78	855,78
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	539,31	741,68	741,68	741,68
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	148,43	204,13	204,13	204,13
Котельная №26					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	189,42	557,84	557,84	557,84
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	164,17	483,48	483,48	483,48
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	45,18	133,06	133,06	133,06
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	221,43	652,11	652,11	652,11
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	191,91	565,17	565,17	565,17
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	52,82	155,55	155,55	155,55
Котельная №27					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	246,55	59,91	59,91	59,91
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	213,68	51,92	51,92	51,92
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	58,81	14,29	14,29	14,29
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	288,22	70,04	70,04	70,04
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	249,79	60,70	60,70	60,70

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	68,75	16,71	16,71	16,71
Котельная №28					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	69,26	69,26	69,26	69,26
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	60,03	60,03	60,03	60,03
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	16,52	16,52	16,52	16,52
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	80,97	80,97	80,97	80,97
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	70,17	70,17	70,17	70,17
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	19,31	19,31	19,31	19,31
Котельная №29					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	4,08	4,08	4,08	4,08
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	3,53	3,53	3,53	3,53
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	0,97	0,97	0,97	0,97
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	4,77	4,77	4,77	4,77
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	4,13	4,13	4,13	4,13
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	1,14	1,14	1,14	1,14
Котельная №30					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	7,80	Котельная планируется под закрытие в связи со сносом и расселением жилого дома.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	6,76			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	9,12			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	7,91			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-			
Котельная №31 (электрическая)					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	2,60	2,60	2,60
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	2,25	2,25	2,25
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	-	3,04	3,04	3,04
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	-	2,63	2,63	2,63
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	-	-	-
Котельная №32					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	2,47	2,47	2,47	2,47
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2,14	2,14	2,14	2,14
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	2,88	2,88	2,88	2,88
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	2,50	2,50	2,50	2,50
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная №33					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1,76	1,76	1,76	1,76
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1,53	1,53	1,53	1,53
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	2,06	2,06	2,06	2,06
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1,78	1,78	1,78	1,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	-	-	-
Котельная №34					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1,41	1,41	1,41	1,41
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1,22	1,22	1,22	1,22
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1,65	1,65	1,65	1,65
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1,43	1,43	1,43	1,43
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	-	-	-
Котельная №35					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1,86	1,86	1,86	1,86
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1,61	1,61	1,61	1,61
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	2,18	2,18	2,18	2,18
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1,89	1,89	1,89	1,89
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	-	-	-	-
Котельная №37					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	28,74	Закрытие котельной с переключением потребителей на реконструируемую котельную №7 на ЦТП №4-КМЗ-7.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	24,91			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	6,86			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	33,60			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	29,12			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	8,01			
Котельная №38					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	406,13	2004,40	2004,40	2004,40
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	351,98	1737,15	1737,15	1737,15
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	96,87	478,11	478,11	478,11
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	474,76	2343,14	2343,14	2343,14
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	411,46	2030,72	2030,72	2030,72
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	113,25	558,91	558,91	558,91
Котельная №40					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1083,67	1144,93	1144,93	1144,93
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	939,18	992,28	992,28	992,28
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	258,49	273,10	273,10	273,10
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1266,81	1338,43	1338,43	1338,43
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1097,90	1159,97	1159,97	1159,97
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	302,18	319,26	319,26	319,26
Котельная №41					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	220,43	220,43	220,43	220,43
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	191,04	191,04	191,04	191,04
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	52,58	52,58	52,58	52,58
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	257,68	257,68	257,68	257,68
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	223,32	223,32	223,32	223,32
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	61,47	61,47	61,47	61,47
Котельная №50					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	221,97	221,97	221,97	221,97
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	192,38	192,38	192,38	192,38
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	52,95	52,95	52,95	52,95
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	259,48	259,48	259,48	259,48

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	224,88	224,88	224,88	224,88
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	61,90	61,90	61,90	61,90
Котельная №53					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1904,96	Закрытие котельной с переключением нагрузки на строящуюся котельную.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1650,97			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	454,40			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	2226,87			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	1929,93			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	531,22			
Котельная №54					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	259,23	Закрытие котельной с переключением нагрузки на строящуюся котельную.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	224,66			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	61,83			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	303,03			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	262,62			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	72,29			
Котельная №55					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	8,16	8,33	8,33	8,33

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	7,07	7,22	7,22	7,22
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	1,95	1,99	1,99	1,99
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	9,53	9,73	9,73	9,73
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	8,26	8,43	8,43	8,43
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	2,27	2,32	2,32	2,32
Котельная №56					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	92,62	122,72	122,72	122,72
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	80,24	106,32	106,32	106,32
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	22,13	29,32	29,32	29,32
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	108,17	143,33	143,33	143,33
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	93,75	124,22	124,22	124,22
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	25,76	34,13	34,13	34,13
Котельная №57					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	38,34	38,34	38,34	38,34
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	33,22	33,22	33,22	33,22
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	9,16	9,16	9,16	9,16
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	44,78	44,78	44,78	44,78
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	38,81	38,81	38,81	38,81

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	10,67	10,67	10,67	10,67
Котельная №58					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	12,23	12,23	12,23	12,23
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	10,60	10,60	10,60	10,60
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	2,92	2,92	2,92	2,92
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	14,28	14,28	14,28	14,28
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	12,38	12,38	12,38	12,38
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	3,40	3,40	3,40	3,40
Котельная ЗАО «Никольское»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	22,13	22,13	22,13	22,13
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	19,17	19,17	19,17	19,17
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	5,29	5,29	5,29	5,29
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	25,84	25,84	25,84	25,84
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	22,40	22,40	22,40	22,40
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	6,16	6,16	6,16	6,16
Котельная ЗАО «Бецема»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	840,34	540,34	540,34	540,34
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	728,29	468,29	468,29	468,29

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	200,45	128,89	128,89	128,89
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	982,36	631,66	631,66	631,66
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	851,37	547,43	547,43	547,43
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	234,32	150,67	150,67	150,67
Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	300,00	1154,41	1154,41
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	260,00	1000,48	1000,48
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	71,56	275,37	275,37
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	-	350,70	1349,50	1349,50
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	-	303,94	1169,56	1169,56
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	-	83,65	321,89	321,89
Котельная ЗАО «ГТС»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	2341,96	2341,96	2341,96	2341,96
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2029,70	2029,70	2029,70	2029,70
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	558,63	558,63	558,63	558,63
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	2737,75	2737,75	2737,75	2737,75
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	2372,72	2372,72	2372,72	2372,72
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	653,04	653,04	653,04	653,04

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная ООО «Котельная-Павшино»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	24045,32	25001,68	25001,68	25001,68
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	10706,02	11021,88	11021,88	11021,88
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	8564,814	8817,503	8817,503	8817,503
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	28108,98	29226,96	29226,96	29226,96
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	12515,34	12884,58	12884,58	12884,58
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	10012,27	10307,66	10307,66	10307,66
Котельная ОАО «КМЗ»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1246,16	473,54	473,54	473,54
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1080,01	410,40	410,40	410,40
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	297,25	112,96	112,96	112,96
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1456,76	553,57	553,57	553,57
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1262,53	479,76	479,76	479,76
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	347,48	132,04	132,04	132,04
Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	2568,74	5651,23	5651,23	5651,23
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	2226,24	4897,73	4897,73	4897,73
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	612,73	1348,01	1348,01	1348,01

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	3002,85	6606,27	6606,27	6606,27
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	2602,47	5725,43	5725,43	5725,43
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	716,28	1575,82	1575,82	1575,82
Котельная ООО «Проектстройальянс»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1055,43	1055,43	1055,43	1055,43
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	914,71	914,71	914,71	914,71
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	251,75	251,75	251,75	251,75
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1233,80	1233,80	1233,80	1233,80
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1069,29	1069,29	1069,29	1069,29
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	294,30	294,30	294,30	294,30
Котельная ООО «Эталон-Инвест»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1280,29	1280,29	1280,29	1280,29
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1109,58	1109,58	1109,58	1109,58
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	305,39	305,39	305,39	305,39
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1496,66	1496,66	1496,66	1496,66
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1297,10	1297,10	1297,10	1297,10
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	357,00	357,00	357,00	357,00
Котельная ООО «НИГО-М»					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	612,99	1770,38	1770,38	1770,38
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	531,26	1534,33	1534,33	1534,33
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	146,22	422,29	422,29	422,29
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	716,59	2069,57	2069,57	2069,57
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	621,04	1793,63	1793,63	1793,63
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	170,93	493,66	493,66	493,66
Котельная ООО "ТЭСИС"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1029,61	1029,61	1029,61	1029,61
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	892,33	892,33	892,33	892,33
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	245,59	245,59	245,59	245,59
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1203,61	1203,61	1203,61	1203,61
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1043,13	1043,13	1043,13	1043,13
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	287,10	287,10	287,10	287,10
Котельная ООО "ТермоТрон"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	4643,41	4643,41	4643,41	4643,41
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	4024,28	4024,28	4024,28	4024,28
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	1107,60	1107,60	1107,60	1107,60
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	5428,14	5428,14	5428,14	5428,14

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	4704,39	4704,39	4704,39	4704,39
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	1294,79	1294,79	1294,79	1294,79
Котельная ЖК "Опалиха-ОЗ"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1309,74	1309,74	1309,74	1309,74
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1135,11	1135,11	1135,11	1135,11
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	312,41	312,41	312,41	312,41
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	1531,08	1531,08	1531,08	1531,08
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	1326,94	1326,94	1326,94	1326,94
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	365,21	365,21	365,21	365,21
Котельная ТРЦ "ВЭЙПАРК"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	249,12	249,12	249,12	249,12
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	215,91	215,91	215,91	215,91
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	59,42	59,42	59,42	59,42
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	291,22	291,22	291,22	291,22
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	252,39	252,39	252,39	252,39
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	69,47	69,47	69,47	69,47
Котельная ООО "МаркетТрейдЦентр"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	310,13	310,13	310,13	310,13

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	268,78	268,78	268,78	268,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	73,98	73,98	73,98	73,98
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	362,54	362,54	362,54	362,54
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	314,20	314,20	314,20	314,20
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	86,48	86,48	86,48	86,48
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	378,14	Вывод котельной из эксплуатации в 4 квартале 2020 года с переводом нагрузок на перспективную котельную ООО «Самолет Энерго» №1		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	327,72			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	90,20			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	442,04			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	383,10			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	105,44			
Котельная ОАО "РЖД"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	692,14	Переключение абонентов на котельную №56.		
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	599,86			
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	165,10			
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	809,12			
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	701,23			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	193,00			
Котельная ООО «Даном»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	235,08	235,08	235,08	235,08
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	203,73	203,73	203,73	203,73
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	56,07	56,07	56,07	56,07
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	274,80	274,80	274,80	274,80
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	238,16	238,16	238,16	238,16
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	65,55	65,55	65,55	65,55
Котельная ОАО «Биомед»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	462,75	462,75	462,75	462,75
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	401,05	401,05	401,05	401,05
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	110,38	110,38	110,38	110,38
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т. /час	540,96	540,96	540,96	540,96
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т. /час	468,83	468,83	468,83	468,83
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	129,04	129,04	129,04	129,04
Котельная пансионата «Петрово- Дальнее»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	136,01	136,01	136,01	136,01
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	117,88	117,88	117,88	117,88

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	32,44	32,44	32,44	32,44
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	159,00	159,00	159,00	159,00
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	137,80	137,80	137,80	137,80
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	37,93	37,93	37,93	37,93
Котельная ФГАУ “Оздоровительный комплекс “Рублёво-Успенский”					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	315,72	315,72	315,72	315,72
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	273,62	273,62	273,62	273,62
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	75,31	75,31	75,31	75,31
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	369,07	369,07	369,07	369,07
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	319,86	319,86	319,86	319,86
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	88,04	88,04	88,04	88,04
Котельная ФГУ “3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого”					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1415,06	1415,06	1415,06	1415,06
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1226,36	1226,36	1226,36	1226,36
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	337,54	337,54	337,54	337,54
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1654,17	1654,17	1654,17	1654,17
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	1433,61	1433,61	1433,61	1433,61
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	394,60	394,60	394,60	394,60

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная МГОБ № 62					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	513,65	513,65	513,65	513,65
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	445,16	445,16	445,16	445,16
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	122,52	122,52	122,52	122,52
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	600,45	600,45	600,45	600,45
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	520,39	520,39	520,39	520,39
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	143,23	143,23	143,23	143,23
Котельная ЗАО «Новая Усадьба», д. Глухово					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	405,27	405,27	405,27	405,27
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	351,23	351,23	351,23	351,23
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	96,67	96,67	96,67	96,67
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	473,76	473,76	473,76	473,76
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	410,59	410,59	410,59	410,59
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	113,01	113,01	113,01	113,01
Котельная "Новое Тушино"					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	1177,05	1397,16	1397,16	1397,16
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	1020,11	1210,87	1210,87	1210,87
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	280,76	333,26	333,26	333,26
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	1375,97	1633,28	1633,28	1633,28

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	1192,51	1415,51	1415,51	1415,51
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	328,21	389,59	389,59	389,59
КТС «Отрадное»					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	321,36	1357,10	1357,10	1357,10
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	278,51	1176,15	1176,15	1176,15
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	76,65	323,69	323,69	323,69
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	375,66	1586,41	1586,41	1586,41
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	325,58	1374,92	1374,92	1374,92
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	89,61	378,42	378,42	378,42
Проектируемая котельная №1					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	2140,66	2140,66	2140,66
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	1855,24	1855,24	1855,24
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	510,62	510,62	510,62
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	-	2502,44	2502,44	2502,44
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	-	2168,78	2168,78	2168,78
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	-	596,91	596,91	596,91
Проектируемая котельная №2					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	4545,90	4545,90	4545,90
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	3939,78	3939,78	3939,78

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	1084,34	1084,34	1084,34
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	-	5314,16	5314,16	5314,16
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	-	4605,61	4605,61	4605,61
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	-	1267,60	1267,60	1267,60
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	9992,887	19974,007	19974,007
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	1278,790	2404,714	2404,714
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	1023,032	1923,772	1923,772
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	-	11681,685	23349,614	23349,614
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	-	1494,906	2811,111	2811,111
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	-	1195,925	2248,889	2248,889
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2					
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	-	-	-	942,4561
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	-	-	-	816,7953
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	-	-	-	224,8054
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т./час	-	-	-	1101,732
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т./час	-	-	-	954,8352
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т./час	-	-	-	262,7989
Котельная мкр. Красногорский					

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	м³/час	430,174	4260,475	4804,914	4804,914
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	м³/час	247,350	2449,773	2762,826	2762,826
Максимальный часовой расход топлива в летний период	м³/час	197,880	1959,818	2210,261	2210,261
Максимальный часовой расход топлива в ОЗП	кг у. т /час	502,874	4980,495	5616,945	5616,945
Максимальный часовой расход топлива в переходный период	кг у. т /час	289,153	2863,785	3229,743	3229,743
Максимальный часовой расход топлива в летний период	кг у. т. /час	231,322	2291,028	2583,795	2583,795

Таблица 6.3 – Расчет перспективных запасов аварийного и резервного топлив

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
<i>1 вариант развития</i>					
Котельная №38					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,150	0,199	0,234	0,317
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,150	0,199	0,234	0,317
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,436	0,581	0,683	0,929
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,436	0,581	0,683	0,929
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	0,586	0,780	0,916	1,247
Котельная №18					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,199	0,199	0,199	0,199
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,199	0,199	0,199	0,199
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,578	0,578	0,578	0,578
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,578	0,578	0,578	0,578
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	0,777	0,777	0,777	0,777

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная ЗАО «Бецема»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	1,158	1,158	1,158	1,158
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	1,158	1,158	1,158	1,158
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	3,371	3,371	3,371	3,371
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	3,371	3,371	3,371	3,371
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	4,529	4,529	4,529	4,529
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	-	-	-	-
Котельная ЗАО «ГТС»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,895	0,895	0,895	0,895
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,895	0,895	0,895	0,895
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	2,642	2,642	2,642	2,642
Дизельное топливо	тыс. тонн	2,642	2,642	2,642	2,642
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	3,537	3,537	3,537	3,537
Котельная ООО «Котельная-Павшино»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,701	0,701	0,701	0,701
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,701	0,701	0,701	0,701

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,648	0,648	0,648	0,648
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,648	0,648	0,648	0,648
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,349	1,349	1,349	1,349
Котельная ОАО «КМЗ»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,473	0,473	0,473	1,153
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	0,473	0,473	0,473	1,153
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	1,376	1,376	1,376	3,376
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	1,376	1,376	1,376	3,376
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,849	1,849	1,849	4,529
Котельная ООО «Проектстройальянс»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,599	0,793	0,793	0,793
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,599	0,793	0,793	0,793
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	1,763	2,334	2,334	2,334
Дизельное топливо	тыс. тонн	1,763	2,334	2,334	2,334
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	2,362	3,127	3,127	3,127
Котельная АО «НАТЭК Инвест-Энерго»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,693	1,566	1,566	1,566
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,693	1,566	1,566	1,566
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	2,024	4,578	4,578	4,578
Дизельное топливо	тыс. тонн	2,024	4,578	4,578	4,578
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	2,716	6,145	6,145	6,145
Котельная ООО "ТЭСИС"					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,6994	1,6169	1,8470	1,8470
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,6994	1,6169	1,8470	1,8470
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	2,0418	4,7243	5,3961	5,3961
Дизельное топливо	тыс. тонн	2,0418	4,7243	5,3961	5,3961
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	2,7413	6,3412	7,2431	7,2431
Котельная ООО «Эталон-Инвест»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,855	1,729	1,729	1,729
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,855	1,729	1,729	1,729
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	2,518	5,088	5,088	5,088
Дизельное топливо	тыс. тонн	2,518	5,088	5,088	5,088
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	3,374	6,817	6,817	6,817
Котельная ООО «ТермоТрон»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	1,3161	1,4775	1,4775	1,4775
Дизельное топливо	тыс. тонн	1,3161	1,4775	1,4775	1,4775
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	3,8738	4,3442	4,3442	4,3442
Дизельное топливо	тыс. тонн	3,8738	4,3442	4,3442	4,3442
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	5,1899	5,8217	5,8217	5,8217

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033			
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)								
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,1199	Вывод котельной из эксплуатации в 4 квартале 2020 года с переводом нагрузок на перспективную котельную ООО «Самолет Энерго» №1					
Дизельное топливо	тыс. тонн	-						
Мазут	тыс. тонн	0,1199						
Уголь	тыс. тонн	-						
СУГ	тыс. тонн	-						
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,3491						
Дизельное топливо	тыс. тонн	-						
Мазут	тыс. тонн	0,3491						
Уголь	тыс. тонн	-						
СУГ	тыс. тонн	-						
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	0,4690						
Котельные №53 и №54								
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	1,074				1,085	1,085	1,085
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-			
Мазут	тыс. тонн	1,074	1,085	1,085	1,085			
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-			
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-			
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,360	0,364	0,364	0,364			
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-			
Мазут	тыс. тонн	0,360	0,364	0,364	0,364			
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-			
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-			
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,434	1,448	1,448	1,448			
Котельная ОАО «Биомед»								
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,229	0,229	0,229	0,229			
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-			

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Мазут	тыс. тонн	0,229	0,229	0,229	0,229
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,075	0,075	0,075	0,075
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	0,075	0,075	0,075	0,075
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	0,304	0,304	0,304	0,304
Котельная МГОБ № 62					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,342	0,342	0,342	0,342
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,342	0,342	0,342	0,342
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	1,007	1,007	1,007	1,007
Дизельное топливо	тыс. тонн	1,007	1,007	1,007	1,007
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,349	1,349	1,349	1,349
Котельная ЗАО «Новая Усадьба»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,269	0,269	0,269	0,269
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,269	0,269	0,269	0,269
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,795	0,795	0,795	0,795
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,795	0,795	0,795	0,795
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,064	1,064	1,064	1,064
<b>2 вариант развития</b>					
Котельная №38					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,150	0,199	0,234	0,317
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,150	0,199	0,234	0,317
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,436	0,581	0,683	0,929
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,436	0,581	0,683	0,929
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	0,586	0,780	0,916	1,247
Котельная №18					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,199	0,199	0,199	0,199
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,199	0,199	0,199	0,199
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива	тыс. тонн	0,578	0,578	0,578	0,578

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
(НЭЗТ)					
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,578	0,578	0,578	0,578
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	0,777	0,777	0,777	0,777
Котельная ЗАО «Бецема»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	1,158	1,158	1,158	1,158
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	1,158	1,158	1,158	1,158
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	3,371	3,371	3,371	3,371
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	3,371	3,371	3,371	3,371
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	4,529	4,529	4,529	4,529
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	-	-	-	-
Котельная ЗАО «ГТС»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,895	0,895	0,895	0,895
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,895	0,895	0,895	0,895
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	2,642	2,642	2,642	2,642
Дизельное топливо	тыс. тонн	2,642	2,642	2,642	2,642
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	3,537	3,537	3,537	3,537
Котельная ООО «Котельная - Павшино»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,701	0,701	0,701	0,701
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,701	0,701	0,701	0,701
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,648	0,648	0,648	0,648
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,648	0,648	0,648	0,648
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,349	1,349	1,349	1,349
Котельная ОАО «КМЗ»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,473	0,473	0,473	1,153
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	0,473	0,473	0,473	1,153
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	1,376	1,376	1,376	3,376
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	1,376	1,376	1,376	3,376
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,849	1,849	1,849	4,529

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная ООО «Проектстройальянс»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,599	0,793	0,793	0,793
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,599	0,793	0,793	0,793
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	1,763	2,334	2,334	2,334
Дизельное топливо	тыс. тонн	1,763	2,334	2,334	2,334
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	2,362	3,127	3,127	3,127
Котельная АО «НАТЭК Инвест-Энерго»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,693	1,566	1,566	1,566
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,693	1,566	1,566	1,566
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	2,024	4,578	4,578	4,578
Дизельное топливо	тыс. тонн	2,024	4,578	4,578	4,578
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	2,716	6,145	6,145	6,145
Котельная ООО "ТЭСИС"					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,6994	1,6169	1,8470	1,8470
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,6994	1,6169	1,8470	1,8470

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	2,0418	4,7243	5,3961	5,3961
Дизельное топливо	тыс. тонн	2,0418	4,7243	5,3961	5,3961
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	2,7413	6,3412	7,2431	7,2431
Котельная ООО «Эталон-Инвест»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,855	1,729	1,729	1,729
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,855	1,729	1,729	1,729
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	2,518	5,088	5,088	5,088
Дизельное топливо	тыс. тонн	2,518	5,088	5,088	5,088
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	3,374	6,817	6,817	6,817
Котельная ООО «ТермоТрон»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	1,3161	1,4775	1,4775	1,4775
Дизельное топливо	тыс. тонн	1,3161	1,4775	1,4775	1,4775
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	3,8738	4,3442	4,3442	4,3442
Дизельное топливо	тыс. тонн	3,8738	4,3442	4,3442	4,3442
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	5,1899	5,8217	5,8217	5,8217
Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,1199	Вывод котельной из эксплуатации в 4 квартале 2020 года с переводом нагрузок на перспективную котельную ООО «Самолет Энерго» №1		
Дизельное топливо	тыс. тонн	-			
Мазут	тыс. тонн	0,1199			
Уголь	тыс. тонн	-			
СУГ	тыс. тонн	-			
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,3491			
Дизельное топливо	тыс. тонн	-			
Мазут	тыс. тонн	0,3491			
Уголь	тыс. тонн	-			
СУГ	тыс. тонн	-			
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	0,4690			
Новая котельная вместо котельных №53 и №54					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	1,074	1,085	1,085	1,085
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	1,074	1,085	1,085	1,085
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,360	0,364	0,364	0,364
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	0,360	0,364	0,364	0,364

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,434	1,448	1,448	1,448
Котельная ОАО «Биомед»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,229	0,229	0,229	0,229
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	0,229	0,229	0,229	0,229
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,075	0,075	0,075	0,075
Дизельное топливо	тыс. тонн	-	-	-	-
Мазут	тыс. тонн	0,075	0,075	0,075	0,075
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	0,304	0,304	0,304	0,304
Котельная МГОБ № 62					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,342	0,342	0,342	0,342
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,342	0,342	0,342	0,342
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	1,007	1,007	1,007	1,007
Дизельное топливо	тыс. тонн	1,007	1,007	1,007	1,007
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,349	1,349	1,349	1,349

Показатель	Ед. изм.	2016	2023	2028	2033
Котельная ЗАО «Новая Усадьба»					
Неснижаемый нормативный запас топлива (ННЗТ)	тыс. тонн	0,269	0,269	0,269	0,269
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,269	0,269	0,269	0,269
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Нормативный эксплуатационный запас топлива (НЭЗТ)	тыс. тонн	0,795	0,795	0,795	0,795
Дизельное топливо	тыс. тонн	0,795	0,795	0,795	0,795
Мазут	тыс. тонн	-	-	-	-
Уголь	тыс. тонн	-	-	-	-
СУГ	тыс. тонн	-	-	-	-
Общий нормативный запас топлива (ОНЗТ)	тыс. тонн	1,064	1,064	1,064	1,064

## **7. Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение**

### **7.1 Обоснование объемов инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии по каждому мероприятию**

Финансовые потребности для выполнения мероприятий предусмотренных Схемой теплоснабжения в части источников теплоснабжения определены на основании предлагаемых вариантов развития. Стоимостные характеристики проектов реконструкции и нового строительства мощностей источников тепловой энергии определены на основании:

- данных поставщиков (производителей) основного и вспомогательного оборудования котельных;
- укрупненных нормативов стоимости строительства и реконструкции котельных;
- данных по объектам аналогам.

Данные по стоимости реконструкции и нового строительства мощностей источников тепловой энергии рассчитаны в прогнозных ценах по годам планируемого периода на основании прогнозов Министерства экономического развития РФ относительно индексов-дефляторов до 2033 года.

Общие капитальные затраты на осуществление предлагаемых мероприятий по реконструкции, модернизации и строительству источников тепловой энергии для первого и второго вариантов развития системы теплоснабжения представлены в таблице 7.1.1.

Таблица 7.1.1 – Предложения по распределению капитальных затрат на реконструкцию, модернизацию и строительство источников

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
1	Котельная №1, г.Красногорск, ул. Жуковского	<p>1. Реконструкция существующей котельной с увеличением мощности до 150 МВт (129,31 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3, 5 котельной КМЗ, обеспечения подключения новых потребителей</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. отсутствием резерва тепловой энергии;</p> <p>2. физически изношенное оборудование;</p> <p>3. высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>4. некачественное теплоснабжение потребителей, подключенных к ЦТП №1-3 КМЗ</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. обеспечение возможности переключения потребителей котельных №6, 9, 19, ЦТП №5-12 котельной №2, ЦТП №1-3 котельной КМЗ</p> <p>4. повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 16,35</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,40</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 7,41</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,85</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 19,60</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 64,380</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 7,701</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 25,765</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 10,735</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 82,820</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	500256,00	500256,00
2	Котельная №7, г.Красногорск,	1. Реконструкция котельной со 100% заменой оборудования с увеличением мощности до 210 МВт		2019 – 2022	750000,00	750000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
	м-н Чернево-1	<p>(181,03 Гкал/ч) для возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №18-21 котельной №2, ЦТП №4 котельной КМЗ.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1.Отсутствием резерва тепловой энергии.</p> <p>2. Физически изношенное оборудование.</p> <p>3. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>4. Некачественное теплоснабжение потребителей, подключенных к ЦТП №1-3 КМЗ.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>3. Обеспечение возможности переключения потребителей котельных №37, ЦТП №18-21 котельной №2, ЦТП №4 котельной КМЗ.</p> <p>4. Повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 54,20</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 5,82</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 29,04</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 12,10</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 72,12</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 94,19</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 13,67</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 56,17</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 23,40</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 131,26</math> Гкал/ч.</p>				
3	Котельная №4, м-н Опалиха, ул. Новая Московская, 60А	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>2. Увеличение установленной мощности котельной до 24 МВт (20,69 Гкал/ч) с целью обеспечения тепловой энергией перспективных потребителей (нагрузка перспективы 14 Гкал/ч).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p>		2019 – 2022	60000,00	60000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>1.Завышенные эксплуатационные расходы.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Снижение эксплуатационных расходов.</p> <p>2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,045</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,670</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,566</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,715</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{сум.} = 19,715</math> Гкал/ч.</p>				
4	Котельная №24, п.Опалиха, ул.Новая	<p>1. Строительство новой автоматизированной котельной 18 МВт (5,517 Гкал/ч) на площадке в непосредственной близости к существующему источнику.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку тепловой энергии, в связи с работой одного котла на дизельном топливе;</p> <p>2. Отсутствием необходимых лимитов на природный газ и эл.энергию</p> <p>3. Дефицит тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку тепловой энергии.</p> <p>2. Ликвидация дефицита тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 8,913</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,263</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 8,660</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,608</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 12,784</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 8,913</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,263</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 8,660</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,608</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 12,784</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	65000,00	65000,00
5	Котельная №5, г.Красногорск, ул. Светлая	<p>1. Реконструкция котельной с выводом из эксплуатации существующих котлов, с установкой 2-х парогенераторов производительностью 0,5 т/ч каждый и двух котлов общей мощностью 5,5 МВт для обеспечения нужд ГВС в летний период, в том числе потребителей котельной №17.</p>		2019 – 2022	35000,00	35000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> <li>3. Обеспечение потребителей (в том числе котельной №17) тепловой энергией на нужды ГВС в летний период</li> <li>4. Покрытие технологических нагрузок госпиталя.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,30</math> Гкал/ч; <math>Q_{тех} = 0,36</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,33</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,75</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,99</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{тех} = 0,36</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 5,74</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,39</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,03</math> Гкал/ч.</p>				
6	Котельная №17, г.Красногорск, ул.Светлая	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>2. Монтаж системы частотного регулирования на насосное оборудование;</li> <li>3. Организация автоматического подпитки хим.очищенной водой квартальных тепловых сетей, подключенных к ЦТП 1-17-4.</li> </ol> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Завышенные эксплуатационные расходы.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции котельных:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Снижение эксплуатационных расходов.</li> <li>2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей</li> </ol>		2019 – 2022	15000,00	15000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>3. Обеспечение тепловой энергией потребителей (в том числе котельной №5) на нужды отопления и ГВС в зимний и переходный период.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 6,922</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,041</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 4,530</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,637</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 11,493</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 11,48</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,04</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 5,992</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,14</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 13,66</math> Гкал/ч.</p>				
7	Котельная №8, д.Марьино	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,13</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,13</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,13</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,13</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	15000,00	15000,00
8	Котельная №14, п.Опалиха, ул.Ленина, 25	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования со увеличением установленной мощности до 15 МВт (12,931 Гкал/ч) для переключения потребителей котельных №11 и №28.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p>		2019 – 2022	45000,00	45000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Дефицит тепловой энергии;</li> <li>2. Физически изношенное оборудование;</li> <li>3. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> <li>3. Обеспечение возможности переключения потребителей котельных №11 и №28</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,22</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,95</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,20</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,76</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 8,23</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 5,13</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,95</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,49</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,868</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 9,57</math> Гкал/ч.</p>				
9	Котельная №18, с.Петрово-Дальнее	-	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования.</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> <li>3. Большой резерв установленной мощности</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного</li> </ol>	2019 – 2022	-	50000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
			<p>оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 9,762</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,022</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,120</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,713</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 11,497</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 9,809</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,022</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,120</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,713</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 11,544</math> Гкал/ч.</p>			
10	Котельная №20, с. Ильинское-Усово	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. Большой резерв установленной мощности</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p>	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с дополнительной установкой 2-х парогенераторов единичной мощностью 1 т/ч. Мощность котельной подбирается из учета обеспечения тепловой энергией только абонентов, находящихся на территории "Усовского вино-коньячного подвала"</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. Большой резерв установленной мощности</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p>	2019 – 2022	40000,00	35000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: $Q_{от} = 3,698$ Гкал/ч; $Q_{тех} = 0,561$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 1,550$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,511$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 5,809$ Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: $Q_{от} = 4,167$ Гкал/ч; $Q_{в} = 0,300$ Гкал/ч; $Q_{тех} = 0,561$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 1,820$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,650$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 6,850$ Гкал/ч.	2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: $Q_{от} = 3,698$ Гкал/ч; $Q_{тех} = 0,561$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 1,550$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,511$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 5,809$ Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: $Q_{от} = 1,897$ Гкал/ч; $Q_{тех} = 0,561$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 0,740$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,164$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 3,502$ Гкал/ч.			
11	Котельная №21, д.Поздняково	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.  <u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование; 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии 3. Большой резерв установленной мощности <u>Цели реконструкции:</u> 1. Ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: $Q_{от} = 0,066$ Гкал/ч; $Q_{сум.} = 0,066$ Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: $Q_{от} = 0,066$ Гкал/ч; $Q_{сум.} = 0,066$ Гкал/ч.		2019 – 2022	35000,00	35000,00
12	Котельная №23, г.Красногорск, м-н Чернево-2	1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП). 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.  <u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование;		2019 – 2022	36000,00	36000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. Большой резерв установленной мощности</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 6,563</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,292</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,980</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,425</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 10,840</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 6,563</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,292</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,980</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,425</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 10,840</math> Гкал/ч.</p>				
13	Котельная №25, г.Красногорск, м-н Чернево-3	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Завышенные эксплуатационные расходы.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Снижение эксплуатационных расходов.</p> <p>2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 7,959</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,055</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 6,170</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,306</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 11,320</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 7,959</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,055</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 6,170</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,306</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 11,320</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022		
14	Котельная №27, п.Светлые горы	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p>	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Мощность котельной подбирается из учета обеспечения тепловой энергией только абонентов, находящихся на территории НИИ Биомедицинский технологий РАМН</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p>	2019 – 2022	45000,00	30000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>1. Физически изношенное оборудование. 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования. 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии. 3. Обеспечение возможности подключения перспективных потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,461</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,032</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,350</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,091</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,843</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,520</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,508</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,447</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,188</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,475</math> Гкал/ч.</p>	<p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование. 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования. 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии. 3. Обеспечение возможности подключения перспективных потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,461</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,032</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,350</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,091</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,843</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,423</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,024</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,005</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,447</math> Гкал/ч.</p>			
15	Котельная №29, м-н Опалиха, ул.Есенинская	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,150 МВт (0,129 Гкал/ч). 2. Установка оборудования ХВП; 3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии; 5. Монтаж циркуляционного трубопровода ГВС.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование; 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии; 3. Выход из строя оборудования, в связи с отсутствием оборудования ХВП;</p>		2019 – 2022	30000,00	30000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>4. Зависимое подключение жаротрубных котлов к тепловым сетям приводит к снижению надежности теплогенерирующего оборудования и сокращению нормативного срока эксплуатации.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Повышение надежности и обеспечение нормативного срока службы основного и вспомогательного оборудования;</li> <li>2. Сокращение эксплуатационных затрат;</li> <li>3. Повышение надежности системы управления котельной.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,073</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,036</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,007</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,109</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,073</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,036</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,007</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,109</math> Гкал/ч.</p>				
16	Котельная №31, м-н Опалиха, ул.Ольховая	<p>Реконструкция котельной с переводом на природный газ. Планируемая теплопроизводительность 0,075 МВт (0,065 Гкал/ч).</p> <p><u>Причина реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</li> <li>3. Выход из строя оборудования, в связи с отсутствием ХВП;</li> <li>4. Наличие газопровода в 30 метрах.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,051</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,051</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,051</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,051</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	35000,00	35000,00
17	Котельная №32, с.Дмитровское, ул.Колхозная, 92	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,120 МВт (0,103 Гкал/ч).</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Причина реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> </ol>		2019 – 2022	45200,00	45200,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,040</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,046</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,009</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,086</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,040</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,046</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,009</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,086</math> Гкал/ч.</p>				
18	Котельная №33, с.Дмитровское, ул.Садовая, 1	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,05 МВт (0,043 Гкал/ч).</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причина реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,035</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,035</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,035</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,035</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	35000,00	35000,00
19	Котельная №34, с.Дмитровское, ул.Садовая, 2	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,040 МВт (0,034 Гкал/ч).</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причина реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p>		2019 – 2022	36000,00	36000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,028</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,028</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,028</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,028</math> Гкал/ч.</p>				
20	Котельная №35, с.Дмитровское, ул.Садовая, 3	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 0,052 МВт (0,045 Гкал/ч).</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причина реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,036</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,036</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,036</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 0,036</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	45000,00	45000,00
21	Котельная №40, п. Архангельское	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования с увеличением установленной мощности до 60 МВт (51,724 Гкал/ч) для переключения потребителей котельной "Рулок" и возможности подключения перспективных потребителей;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 13,885</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,168</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 4,730</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,821</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 17,82</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях)</p>		2019 – 2022	80000,00	80000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		после реконструкции: $Q_{от} = 26,260$ Гкал/ч; $Q_{в} = 8,040$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 10,080$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 4,200$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 38,500$ Гкал/ч..				
22	Котельная №50, п.Николо-Урюпино, в/г 8/1 (Инженерный-1)	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования. Перспективная теплопроизводительность 5,80 МВт (5,000 Гкал/ч).</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,409</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,300</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,490</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,709</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,409</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,300</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,490</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,709</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	35000,00	35000,00
23	Котельная №10, г.Красногорск, ул.Вокзальная	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>2. После выработки срока службы основного оборудования - закрытие котельной с переключением потребителей на строящуюся котельной в районе ЦТП №22-Бецема-6.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Завышенные эксплуатационные расходы.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Снижение эксплуатационных расходов;</p> <p>2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 10,648</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,983</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 5,950</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,141</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 15,772</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 10,648</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,983</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 5,950</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} =</math></p>		2019 – 2022	15000,00	15000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		2,141 Гкал/ч. Qсум.= 15,772 Гкал/ч.				
24	Котельная №16, г.Красногорск, Ильинский тупик	<p>1. Отказ от аренды котельной и передача ее в аренду "Союзснаб", с переключением части потребителей (жилые дома ул.Ильинский тупик, 1, 9, 11, 13; ул. Королева, 1, 2, 5, 7; ул.Промышленная, 42; Южный б-р, 2) на котельную №38.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: Qот = 6,97 Гкал/ч; Qв = 0,76 Гкал/ч; Qтех = 0,20 Гкал/ч; Qгвс.макс = 2,57 Гкал/ч, Qгвс.ср = 0,86 Гкал/ч. Qсум.= 10,50 Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: отказ от аренды котельной с переключением части потребителей (жилые дома ул.Ильинский тупик, 1, 9, 11, 13; ул. Королева, 1, 2, 5, 7; ул.Промышленная, 42; Южный б-р, 2) на котельную №38.</p>		2019 – 2022		
25	Котельная №26, г.Красногорск, м-н Южный	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности до 24 МВт (20,690 Гкал/ч), для переключения потребителей с ЦТП №26-Бецема-6 и котельной "Военный городок Павшино"</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Некачественное теплоснабжение потребителей от котельной "Бецема" и "военный городок Павшино"</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Повышение надежности и обеспечение нормативного срока службы основного и вспомогательного оборудования.</li> <li>2. Сокращение эксплуатационных затрат.</li> <li>3. Повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: Qот = 3,142 Гкал/ч; Qгвс.макс = 2,080 Гкал/ч, Qгвс.ср = 0,699 Гкал/ч. Qсум.=</p>		2019 – 2022	50000,00	50000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		5,222 Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: Qот = 12,440 Гкал/ч; Qв = 0,710 Гкал/ч; Qгвс.макс = 5,9148 Гкал/ч, Qгвс.ср = 2,230 Гкал/ч. Qсум.= 15,380 Гкал/ч.				
26	Котельная №38, г.Красногорск, Ильинский тупик	<p>1. Реконструкция котельной с увеличением установленной мощности до 35 МВт (30,172 Гкал/ч) для возможности переключения части потребителей с котельной №16, части потребителей с ЦТП №26-Бецема-6 и потребителей котельной №12.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Некачественное теплоснабжение потребителей от котельной "Бецема"</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Повышение надежности и обеспечение нормативного срока службы основного и вспомогательного оборудования;</p> <p>2. Сокращение эксплуатационных затрат;</p> <p>3. Повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: Qот = 6,415 Гкал/ч; Qв = 2,467 Гкал/ч; Qгвс.макс = 1,150 Гкал/ч, Qгвс.ср = 0,529 Гкал/ч. Qсум.= 9,411 Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: Qот = 16,670 Гкал/ч; Qв = 3,310 Гкал/ч; Qгвс.макс = 7,880 Гкал/ч, Qгвс.ср = 2,920 Гкал/ч. Qсум.= 22,900 Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	65000,00	65000,00
27	Котельная №53, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а	<p>1. Замена насосного оборудования в объеме:</p> <p>1.1. Сетевых насосов с установкой ЧП- 3шт.;</p> <p>1.2. Насосов сырой воды с установкой ЧП - 2шт.;</p> <p>1.3. Насосов рециркуляции с установкой ЧП - 2шт.;</p> <p>1.4. Подпиточных насосов с установкой ЧП - 2шт.;</p> <p>2. Замена горелочного устройства на котле №1;</p> <p>3. Ликвидация мазутного хозяйства с переключением на реконструируемое резервное топливное хозяйство котельной №2;</p> <p>4. Замена форсунок на котлах №2 и №3 для работы на легком жидком топливе;</p> <p>5. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный</p>	-	2019 – 2022	40000,00	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Завышенные затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> <li>2. Морально и физически изношенное оборудование.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 27,18</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 12,670</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 4,873</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 32,053</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 27,18</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 12,67</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 4,873</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 32,053</math> Гкал/ч.</p>				
28	Котельная №54, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а	<ol style="list-style-type: none"> <li>3. Техническое перевооружение котельной с заменой основного оборудования (установка 3-х котлов единичной мощностью 20 МВт). Перспективная теплопроизводительность 60 МВт (51,724 Гкал/ч).</li> </ol> <p>Реконструкция резервного топливного хозяйства в части перевода на легкое жидкое топливо;</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.</li> <li>4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)</li> <li>5. Вывод из эксплуатации паровых котлов.</li> </ol>	-	2019 – 2022	80000,00	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p><u>Причины реконструкции:</u>  1. Физически изношенное оборудование;  2. Использование паровых котлов только на собственные нужды маузного хозяйства и отсутствия сторонних потребителей пара;  3. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p><u>Цели реконструкции:</u>  1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;  2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 32,8</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 11,76</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 4,9</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 37,7</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{сум.} = 39,091</math> Гкал/ч.</p>				
29	Котельная №56, р.п. Нахабино, ул. Вокзальная, 11 (1 этап)	<p>1. Строительство новой котельной на площадке рядом с действующим источником теплопроизводительностью 27 МВт (23,276 Гкал/ч);  2. Вывод из эксплуатации действующего источника.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u>  1. Дефицит тепловой мощности;  2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;  3. Низкая надежность системы теплоснабжения.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u>  1. Сокращение эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;  2. Повышение надежности и энергобезопасности</p>	<p>(с учетом переключения потребителей котельной ОАО "РЖД" и строящегося дома)</p> <p>1. Строительство новой котельной 30 МВт (25,862 Гкал/ч) на площадке рядом с действующим источником с возможностью расширения для подключения перспективных потребителей;  2. Строительство ЦТП мощностью 6,0 Гкал/ч;  3. Вывод из эксплуатации действующего источника</p> <p><u>Причины реконструкции:</u>  1. Дефицит тепловой мощности;  2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой</p>	2019 – 2022	45000,00	50000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 13,150</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 7,420</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,854</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 16,004</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 13,15</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 7,42</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,853</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 16,003</math> Гкал/ч.</p>	<p>энергии;</p> <p>3. Низкая надежность системы теплоснабжения.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Повышение надежности и энергобезопасности потребителей;</p> <p>3. Переключение потребителей котельной ОАО "РЖД".</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 17,34</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 9,27</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,863</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 21,203</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 17,34</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 9,27</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,863</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 21,203</math> Гкал/ч.</p>			
	<p>Котельная №56, р.п. Нахабино, ул. Вокзальная, 11 (2 этап)</p>	<p>1. Увеличение установленной мощности для подключения перспективных потребителей.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Перспективные потребители.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Обеспечение возможности подключения перспективных потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 17,340</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 9,270</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,862</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 21,203</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 24,636</math> Гкал/ч;</p>	<p>1. Увеличение установленной мощности для подключения перспективных потребителей.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Перспективные потребители.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Обеспечение возможности подключения перспективных потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 17,340</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 9,270</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 3,862</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 21,203</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 24,636</math></p>	<p>2022 - 2027</p>	<p>50000,00</p>	<p>50000,00</p>

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		Q <sub>гвс.макс</sub> = 12,150 Гкал/ч, Q <sub>гвс.ср</sub> = 5,063 Гкал/ч. Q <sub>сум.</sub> = 29,699 Гкал/ч.	Гкал/ч; Q <sub>гвс.макс</sub> = 12,150 Гкал/ч, Q <sub>гвс.ср</sub> = 5,063 Гкал/ч. Q <sub>сум.</sub> = 29,699 Гкал/ч.			
30	Котельная №57, р.п. Нахабино, ул. Советская, 99	<p>1. Реконструкция котельной со 100% заменой устаревшего оборудования, кроме котла ЗиоСаб 3000. Перспективная теплопроизводительность 10 МВт (8,621 Гкал/ч).</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: Q<sub>от</sub> = 3,980 Гкал/ч; Q<sub>гвс.макс</sub> = 2,650 Гкал/ч, Q<sub>гвс.ср.ч</sub> = 0,892 Гкал/ч, Q<sub>сум.</sub> = 6,630 Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: Q<sub>от</sub> = 3,980 Гкал/ч; Q<sub>гвс.макс</sub> = 2,650 Гкал/ч, Q<sub>гвс.ср.ч</sub> = 0,892 Гкал/ч, Q<sub>сум.</sub> = 6,630 Гкал/ч.</p>	Гкал/ч; Q <sub>гвс.макс</sub> = 12,150 Гкал/ч, Q <sub>гвс.ср</sub> = 5,063 Гкал/ч. Q <sub>сум.</sub> = 29,699 Гкал/ч.	2019 – 2022	30000,00	30000,00
31	Котельная №58, д. Желябино, ул. Совпартшкола	<p>1. Автоматизация (установка ЧП на сетевом насосном оборудовании) и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Установка оборудования ХВО производительностью ХВП 2 куб.м/ч для подпитки тепловых сетей;</p> <p>3. Сокращение площади котельного зала, с установкой ограждающих конструкций</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p>	Гкал/ч; Q <sub>гвс.макс</sub> = 12,150 Гкал/ч, Q <sub>гвс.ср</sub> = 5,063 Гкал/ч. Q <sub>сум.</sub> = 29,699 Гкал/ч.	2019 – 2022	25000,00	25000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,290</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,830</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср.ч.} = 0,160</math> Гкал/ч <math>Q_{сум.} = 2,120</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,290</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,830</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср.ч.} = 0,160</math> Гкал/ч <math>Q_{сум.} = 2,120</math> Гкал/ч.</p>				
32	Котельная ФГУ "3 ЦВКГ им. А.А. Вишневого"	Реконструкция котельной с увеличением теплопроизводительности до 35,000 Гкал/ч.		2018 – 2020	60000,00	60000,00
33	Котельная ОАО «Биомед»	Реконструкция котельной с увеличением теплопроизводительности до номинального значения.		2018 – 2020	30000,00	30000,00
34	Энергоцентр АО «НАТЭК Инвест-Энерго»	<p>Для покрытия перспективного прироста тепловых нагрузок рекомендуется произвести увеличение теплопроизводительности источника в два этапа:</p> <p>1 этап – увеличение установленной тепловой мощности на 15,398 МВт (13,270 Гкал/ч).</p> <p>2 этап – увеличение установленной тепловой мощности на 3,01 МВт (2,595 Гкал/ч).</p>		2019 - 2020	50000,00	50000,00
35	Котельная ООО «НИГО-М»	<p>Увеличение теплопроизводительности котельной до 45 МВт (38,793 Гкал/ч).</p> <p><u>Причины:</u> Подключение перспективных абонентов.</p>		2017 – 2018	75000,00	75000,00
36	Котельная ЗАО «ГТС»	Увеличение теплопроизводительности котельной до 50,000 Гкал/ч.		2018	60000,00	60000,00
37	Котельная ООО «Котельная-Павшино»	Увеличение теплопроизводительности котельной до 200,000 Гкал/ч.		2018 – 2020	15000,00	150000,00
<b>Перспективные источники</b>						
1	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	<p>Строительство котельной для обеспечения нагрузки абонентов от ЦТП 1-27-3.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях): <math>Q_{от} = 1,383</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,422</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср.} = 0,074</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,879</math> Гкал/ч.</p>	2019 – 2022	-	15000,00
2	Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	<p>1. Строительство новой котельной для переключения потребителей с котельной №10 и обеспечения возможности подключения перспективных потребителей.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование;</p>		2019 – 2022	30000,00	30000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		<p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции без котельной №10: <math>Q_{от} = 4,784</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,199</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,958</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.ср} = 0,798</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,781</math> Гкал/ч.</p>				
3	Новая котельная вместо котельных №53 и №54.	-	<p>1. Строительство новой котельной 120 МВт (103,45 Гкал/ч) с переключением нагрузки с котельных №53 и №54;</p> <p>2. Строительство резервного топливного хозяйства на на легком жидком топливе;</p> <p>3. Подогрев резервного топлива с использованием перегретой воды.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после ввода в эксплуатацию: <math>Q_{от} = 59,98</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 23,455</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 23,455</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 69,753</math> Гкал/ч. С учетом подключения перспективных потребителей общая нагрузка составит 71,144 Гкал/ч.</p>	2019 – 2022	-	120000,00
4	Котельная №55, д. Козино, ул. Совхозная, 1в	<p>Строительство новой котельной взамен существующего источника тепловой энергии (1 очередь) теплопроизводительностью 2 МВт (1,724 Гкал/ч).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие эксплуатационные затраты;</p> <p>2. Низкая надежность системы теплоснабжения, в связи с частым выходом из строя основного оборудования, в связи с их конструктивными особенностями.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Повышение надежности и энергобезопасности потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,840</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,570</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,150</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,410</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	30000,00	30000,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб.	Стоимость, тыс.руб.
		Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: Q <sub>сум.</sub> = 1,440 Гкал/ч.				
5	Перспективная котельная №1	Строительство перспективной котельной №1.		2018 – 2020	60000,00	60000,00
6	Перспективная котельная №2	Строительство перспективной котельной №2.		2017 – 2020	105000,00	105000,00
7	Перспективная котельная №3	-	Строительство перспективной котельной №3.	2017	-	50000,00
8	Перспективная котельная №5	-	Строительство перспективной котельной №5.	2017 – 2020	-	50000,00
9	Перспективная котельная №6	-	Строительство перспективной котельной №6.	2020 – 2023	-	40000,00
10	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	Строительство перспективной котельной вместо ЦТП 1-27-3.	2018 – 2019	-	40000,00
11	Котельная мкр. Красногорский	Ввод в эксплуатацию котлоагрегата RIELLO RTQ 6 000.		2016 - 2017	-	-
		Ввод в эксплуатацию котлоагрегата RIELLO RTQ 10 000.		2018	-	-
		Ввод в эксплуатацию двух котлоагрегатов RIELLO RTQ 10 000.		2019	-	-
12	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	Строительство перспективной котельной для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры с поэтапным вводом тепловых мощностей. Итоговая теплопроизводительность котельной составит 147 Гкал/ч. Источник финансирования – палата за технологическое присоединение.		2019 – 2028	2200000,00*	2200000,00*
13	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	Строительство перспективной котельной теплопроизводительностью 25 Гкал/ч для теплоснабжения комплексной жилой застройки с объектами инфраструктуры.		2033	45000,00	45000,00

\*-стоимость строительства с учетом тепловых сетей.

## **7.2. Предложение по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов**

Объем инвестиций, необходимых для реализации мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению тепловых сетей, насосных станций и тепловых пунктов в соответствии с разработанной схемой теплоснабжения на период до 2033 года, определяется с использованием следующих источников:

- сметные нормативы, установленные Приказом Минрегионразвития от 30 декабря 2011 года №643;

- укрупненные нормативы стоимости строительства и реконструкции тепловых сетей,

- стоимостные показатели действующих инвестиционных программ теплосетевых (теплоснабжающих) организаций, их, корпоративных планов по среднесрочному и долгосрочному планированию развития источников тепловой энергии;

- оценка по проектам-аналогам.

Инвестиции в строительство перспективных сетей от новых источников теплоснабжения для развития вариантов систем теплоснабжения будут определяться на момент разработки проектно-сметной документации.

Таблица 7.2.1 – Общие капитальные затраты в строительство новых тепловых сетей

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №1	ЖК Ред Хиллс	17-ти этажный жилой дом	69	2019-2022	19,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	450,00
Котельная №1	Котельная №1	Н-8	69	2019-2022	30,000	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	625,23
Котельная №1	Н-8	Н-19	69	2019-2022	118,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	472,12
Котельная №1	Н-19	ЖК Ред Хиллс	69	2019-2022	142,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	452,14
Котельная №1	ж/д 6	ул. Райцентр. д. №7	40	2018	125,750	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	346,23
Котельная №1	ж/д 9,13	ул. Райцентр. д. №9	40	2018	33,670	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	145,23
Котельная №1	ж/д 13	ул. Райцентр. д. №13	40	2018	13,420	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	189,45
Котельная №1	ТК-23	ул. Пионерская д. 25	117	2019	126,500	0,080	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	346,12
Котельная №1	д.15	ул. Советская 15	123	2018	20,000	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	245,12
Котельная №1	уз.55	ул. Жуковского	113	2019	48,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	374,12
Котельная №1	Больница	Лечебно-диагн. центр	70	2019	23,820	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	289,65
Котельная №1	Лечебно-диагн. центр	Лечебно-диагностического центр	70	2019	9,480	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	347,49
Котельная №1	Автостоянка	ул. Железнодорожная. 37/2	38	2019	71,930	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	369,76
Котельная №1	Н-8	Автостоянка	7	2019	24,690	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	392,02
Котельная №1	уз.8	21809	116	2019	140,000	0,100	0,069	Подземная	Пенополиуретан	247,49

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
								бесканальная		
Котельная №1	ж/д 9,13	ж/д 6	40	2018	64,350	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	339,76
Котельная №1	т.4	Группа жилых домов с гаражным комплексом	24	2017	74,670	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	392,02
Котельная №1	22387	Объект по адресу: ул. Почтовая	40	2019	83,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	370,11
Котельная №1	уз.1	ул. Октябрьская 10б	117	2019	120,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	377,52
Котельная №1	ТК-1	Н-1	41	2019-2022	363,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	384,94
Котельная №1	21809	ул. Почтовая вл.№ 60	116	2019	25,000	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	392,35
Котельная №1	д.31	Магазин ул.Комсомольская. д.31	15	2018	51,820	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	399,76
Котельная №1	д.31	Магазин ул.Комсомольская. д.31	15	2018	49,100	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	407,17
Котельная №1	Лечебно-диагн. центр	Медико-фармацевтический центр	14	2019	43,790	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	339,76
Котельная №1	Лечебно-диагн. центр	Медико-фармацевтический центр	14	2019	44,310	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	392,02
Котельная №1	уз.8	21812	116	2019	140,000	0,184	0,184	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	370,11
Котельная №1	УТа.	Пристройка для «МКУ «ЕДДС КМР»»	23	2017	24,840	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	377,52
Котельная №1	Автостоянка	Автостоянка	7	2020	10,790	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	384,94

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №1	УТ-3	ул. Красная Горка д.22	30	2019	24,040	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	392,35
Котельная №1	т.30	Дом быта	18	2019	138,330	0,063	0,063	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	399,76
Котельная №1	Дет.сад Самоцветы-1	Образовательный центр «Созвездие»	27	2019	37,000	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	387,44
Котельная №1	Н-3	22387	40	2019	80,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	387,96
Котельная №1	Дет.сад Самоцветы-1	Детский сад	25	2017	122,000	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	388,48
Котельная №1	22387	объекты по адресу: пос. МПС	40	2019	83,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	389,01
Котельная №1	Н-4	Н-3	41	2019	106,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	389,53
Котельная №1	Н-1	Н-4	41	2019-2022	1000,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	390,05
Котельная №1	уз.25	Лечебно-диагн. центр	70	2019	116,300	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	390,57
Котельная №1	Лечебно-диагн. центр	Лечебно-диагностический центр	70	2019	11,880	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	339,76
Котельная №1	уз.1	ул. Октябрьская 10б	117	2019	120,000	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	392,02
Котельная №1	21812	ул. Почтовая вл.№ 60	116	2019	25,000	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	372,18
Котельная №1	уз.57	ООО "АТАК" ул. Железнодорожная. 27А	54	2017	82,750	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	369,68
Котельная №1	ТК-23	ул. Пионерская д. 25	117	2019	126,500	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	367,18
Котельная №1	ТК-8-1	ТК-8	Закрытие	2019-	13,420	0,150	0,100	Подземная	Пенополиуретан	364,68

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
			кот.19	2022				бесканальная		
Котельная №1	ТК-8-1	ТК-8	Закрытие кот.19	2019-2022	12,400	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	362,18
Котельная №1	ж/д 9,13	ж/д 13	40	2018	123,310	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	359,68
Котельная №1	уз.55	ул. Жуковского	113	2019	48,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	357,18
Котельная №1	уз-7	ж/д 9,13	40	2018	31,170	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	354,68
Котельная №1	т.4	Группа жилых домов с гаражным комплексом	24	2017	70,660	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	352,18
Котельная №1	ж/д 6	ул. Райцентр. д. №6	40	2018	14,040	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	349,68
Котельная №1	Н-4	Котельная №6 (ГВС)	Котельная №6	2019	200,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	347,18
Котельная №1	уз.9	ул. Циолковского	114	2019	13,000	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	344,68
Котельная №1	уз.9	ул. Циолковского	114	2019	13,000	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	342,18
Котельная №1	УТ-1	Граница	Закрытие кот.КМЗ	2019-2022	1569,220	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	339,68
Котельная №7	Пристройка	Пристройка к дому №45 по ул.Ленина	66	2017	39,790	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	337,19
Котельная №7	ТК 1-1	Административное здание	49	2018	38,310	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	334,69
Котельная №7	42 (1)	Поликлиника на 100 посещений в смену	34	2017	39,200	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	332,19
Котельная №7	уз.3	ул. Карбышева. д. 23/1	55	2017	53,770	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	329,69
Котельная №7	уз.22	ул. Ленина. д.	45	2019	48,990	0,050	0,050	Подземная	Пенополиуретан	327,19

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
		26а						бесканальная		
Котельная №7	уз.22	ул. Ленина. д. 26а	45	2019	50,160	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	324,69
Котельная №7	Н-16	Н-11	Закрытие кот.37	2019-2022	648,680	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	322,19
Котельная №7	Торговый объект	Водозаборный узел №9	53	2019	36,730	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	319,69
Котельная №7	21804	ФОК	51	2018	48,160	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	317,19
Котельная №7	21825	Н-20	20	2020	95,990	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	314,69
Котельная №7	т.1	Пристройка к зданию МОБ СОШ №15	37	2017	46,710	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	312,19
Котельная №7	ТК 1-1	Административное здание	49	2018	25,000	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	289,65
Котельная №7	Н-6	квартал №2 мкр.№10 "Брусчатый поселок"	43	2020	64,510	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	347,49
Котельная №7	Н-2	корп.3 «Брусчатый поселок»	33	2018	30,830	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	369,76
Котельная №7	21823	Детский сад	8	2018	55,320	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	392,02
Котельная №7	21800	Садовый центр	28	2019	88,130	0,184	0,184	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	387,56
Котельная №7	Н-11	Здание ГИБДД	67	2020	263,020	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	400,77
Котельная №7	д.31	ул. Речная 31 стр.1	78	2020	95,770	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	413,99
Котельная №7	Садовый центр	д.31	78	2020	298,050	0,184	0,184	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	427,20
Котельная №7	21792	Торговый объект	16	2019	113,850	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	440,41
Котельная №7	Торговый	Торговый	16	2019	19,820	0,082	0,082	Подземная	Пенополиуретан	453,62

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
	объект	объект ул.Карбышева						бесканальная		
Котельная №7	21802	Физкультурно-оздоровительный комплекс	32	2019	28,970	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	466,83
Котельная №7	Н-2	Н-6	Закрытие кот.2	2019-2022	285,320	0,450	0,450	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	480,05
Котельная №7	УТ-2	Н-2	Закрытие кот.2	2019-2022	106,520	0,450	0,450	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	493,26
Котельная №7	уз.кот	УТ-2	Закрытие кот.37	2019-2022	188,850	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	506,47
Котельная №7	ТК-5-2	Многофункциональный культурно-общественный центр	47	2017	233,270	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	519,68
Котельная №7	Н-17	Многоквартирный жилой дом – корп.4. 5 и 6	33	2019	26,790	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	532,89
Котельная №7	уз.-цтп-4	УТ-1	Закрытие кот.37	2019-2022	88,230	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	546,11
Котельная №7	уз.-цтп-4	ТК-2	Закрытие кот.37	2019-2022	299,450	1,000	1,000	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	559,32
Котельная №7	ТК-6-53	Детский сад	66	2018	21,350	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	572,53
Котельная №7	Садовый центр	Многофункциональный Садовый Центр	28	2019	40,700	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	585,74
Котельная №7	Н-11	ЦТП №4704	Переключение с кот.КМЗ	2019-2022	162,200	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	598,95
Котельная №7	Н-6	ТКУТ-2	Закрытие кот.2	2019-2022	111,310	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	612,17

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №10	ТК-10	Здание розничной торговли	45	2019	87,120	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	625,38
Котельная №10	ТК-10	Здание розничной торговли	45	2019	85,180	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	638,59
Котельная №14	П1	Дополнительная жилая секция	5	2017	24,530	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	651,80
Котельная №14	П1	Дополнительная жилая секция	5	2017	25,880	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	665,01
Котельная №14	т.15	ТК-1	Закрытие кот.28	2019-2022	167,950	0,080	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	678,23
Котельная №14	т.15	ТК-2	Закрытие кот.11	2019-2022	44,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	568,39
Котельная №14	21344	ТК-1	Закрытие кот.28	2019-2022	90,920	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	429,20
Котельная №16	т.8	22379	1	2019	130,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	411,04
Котельная №16	22381	Многофункциональный деловой центр	1	2019	560,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	314,75

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №16	22379	Многофункциональный деловой центр	1	2019	560,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	132,03
Котельная №16	г.8	22381	1	2019	130,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	172,23
Котельная №17	Магазин	Магазин товаров	17	2018	81,730	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	314,65
Котельная №17	Магазин	Магазин товаров	17	2018	71,370	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	222,84
Котельная №18	ЦТП №1801	ул.Колхозная за д.16а	9	2018	63,290	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	340,11
Котельная №18	ТК-19	Успенский храм	49	2019	182,820	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	263,32
Котельная №20	Жилой дом	Многоквартирный жилой дом	26	2017	28,550	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	315,90

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №20	21815	Очистные сооружения	76.77	2020	429,640	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	336,15
Котельная №20	Котельная №20	Автомобильный технический центр	38	2018	330,510	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	356,38
Котельная №23	т.20	КБО у дома №44	64	2018	173,200	0,040	0,040	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	224,99
Котельная №23	т.6	ул. Успенская д. 11	17	2018	25,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	308,87
Котельная №23	т.20	КБО у дома №44	64	2018	172,610	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	356,38
Котельная №23	т.6	ул. Успенская д. 11	17	2018	25,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	336,46
Котельная №24	УТ-11	УТ-11	51	2018	3,200	0,032	0,032	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	343,20
Котельная №24	УТ-11	Здание бытового обслуживания	51	2018	13,500	0,025	0,025	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	349,95

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №24	УТ-11	УТ-11	51	2018	3,200	0,038	0,038	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	356,68
Котельная №25	Офис	Офисное здание	63	2017	28,720	0,040	0,040	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	363,42
Котельная №25	Офис	Офисное здание	63	2017	25,800	0,082	0,082	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	370,15
Котельная №26	Н-10	Корпус №31 (блок-секции 3,4)	41	2018	19,840	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	308,87
Котельная №26	уз.кот	ЦТП №4802	Переключение ЦТП с кот.Бецема	2019-2022	120,000	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	356,38
Котельная №26	Н-10	Корпус №31 (блок-секции 3,4)	41	2018	21,770	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	336,46
Котельная №27	У5	НЦБТ ФМБА	60	2017	62,830	0,040	0,040	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	343,20

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №27	Частный дом №13	Частный дом №13	4	2017	13,670	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	349,95
Котельная №27	Т.5	Очистные сооружения	61	2017	85,520	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	356,68
Котельная №27	ТК-12	Частный жилой дом 3а	62	2017	236,010	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	363,42
Котельная №27	У5	НЦБТ ФМБА	60	2017	65,500	0,207	0,207	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	352,22
Котельная №27	Частный дом №13	Частный дом №13	4	2017	15,390	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	352,69
Котельная №38	Новый ЦТП	ТК-4	Закрытие кот. 12	2019-2022	210,000	0,200	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	353,16
Котельная №38	Новый ЦТП	ТК-4	Закрытие кот. 12	2019-2022	210,000	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	353,65
Котельная №38	Новый ЦТП	уз.5	Переключение ЦТП с кот. 16	2019-2022	31,850	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	354,12

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №38	21868	Новый ЦТП	Переключение ЦТП с кот.16	2019-2022	110,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	354,59
Котельная №38	д.3	Стадион Машиностроитель	31	2019	22,040	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	355,06
Котельная №38	д.3	Южный бульвар д. 3	58	2017	45,550	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	308,87
Котельная №38	Н-16	ул. Заводская, д. 31	57	2019	71,060	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	356,38
Котельная №38	Н-16	ул. Заводская, д. 31	57	2019	73,200	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	338,35
Котельная №38	Новый ЦТП	УТ-9	Закрытие кот.12	2019-2022	23,710	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	336,07
Котельная №38	21868	Котельная №38	3.29	2020	213,190	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	333,80
Котельная №38	РКП	Новый ЦТП	Закрытие кот.12	2019-2022	380,000	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	331,53

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №38	Новый ЦТП	уз.6	Переключение ЦТП с кот.16	2019-2022	29,940	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	329,25
Котельная №38	Новый ЦТП	УТ-9	Закрытие кот.12	2019-2022	21,790	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	326,98
Котельная №39	УЗ-4	Склад по ул.Центральная 68А	71	2020	53,110	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	324,71
Котельная №40	ТК-313	Объект п.Архангельское.	10	2019	87,930	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	322,44
Котельная №40	ТК-313	Объект п.Архангельское.	10	2019	97,930	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	320,16
Котельная №54	Склад	Административно-офисное здание	84	2019	412,860	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	317,89
Котельная №54	Произв. здания	Произв. здание	82	2019	65,120	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	315,62
Котельная №54	Произв. здания	Склад	80	2019	185,320	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	313,35

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №54	Склад	Здание производственно-административно-складского назначения	80	2019	26,060	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	311,07
Котельная №54	Произв. здание	Производственное здание	82	2019	28,300	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	308,80
Котельная №54	Производств. зд.	Производственное здание	81	2019	152,580	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	306,54
Котельная №54	Производств. зд.	Производственное здание	79	2019	32,520	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	304,26
Котельная №54	У1 отопление	Произв. здания	80	2019	657,200	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	301,99
Котельная №54	У 1 ГВС	У1 ГВС		2019-2022	65,100	0,150	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	299,72

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №54	ТК МЧС.12-1	Банно-оздоровительный комплекс	85	2017	132,430	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	297,45
Котельная №54	ТК 13.4	Реконструкция здания Нахабинской РЭС	87	2017	397,870	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	295,17
Котельная №54	ТК 16.4	Объект спорта	11	2018	91,630	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	292,90
Котельная №54	ТК 10.2	стоянки	13	2019	134,430	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	290,63
Котельная №54	ТК 1.3	21386		2019-2022	36,220	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	288,35
Котельная №54	ЦТП №5406	Международный прогивоминный центр	120	2020	232,010	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	286,08
Котельная №54	Произв. здание	Производств. зд.	79	2019	150,040	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	283,81

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная №54	21392	21390		2019-2022	32,100	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	263,32
Котельная №54	ТК ЗАО "Долго Жить"	Здание комбината бытового обслуживания	86	2017	641,850	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	315,90
Котельная №54	ТК 1.3	ЦТП 3-2		2019-2022	32,900	0,200	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	336,15
Котельная №54	ТК-1	Производственно-складской комплекс	83	2017	1042,050	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	356,38
Котельная №56	ТК 131	ул. Красноармейская 57	122	2018	20,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	352,33
Котельная №56	ТК 131	Автостоянка ул. Красноармейская, у д.63Б	12	2018	242,130	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	364,34
Котельная №56	ТК 131	ул. Красноармейская 57	122	2018	20,000	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	376,35

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	222	Объект в Павшинской пойме	124	2020	15,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	388,36
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	Н-7	ЖК "Рублево"	121	2019	164,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	400,37
Котельная ООО «Котельная-Павшино»	уз.1	ДЦ "Два капитана"	121	2019	100,000	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	412,38
Котельная ООО «НИГО-М»	Т.13	Общественно-деловая	98	2018	239,000	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	424,39
Котельная ООО «НИГО-М»	Т.7	Жилая, многоэтажная	97	2018-2021	179,230	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	436,41
Котельная ООО «НИГО-М»	Т.13	Общественно-деловая	98	2018	243,450	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	448,42

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная ООО «НИГО-М»	Т.7	Жилая, многоэтажная	97	2018-2021	179,480	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	460,43
Котельная ООО "ТЭСИС"	ТК	Общественно-деловая	99	2017-2022	348,540	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	472,44
Котельная ООО "ТЭСИС"	У6	Обществ.-торг. центр	102	2017	260,510	0,207	0,207	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	484,45
Котельная ООО "ТермоТрон"	Н-13	Общественно-деловая	103	2017	63,330	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	496,46
Котельная ООО "ТермоТрон"	У22	Жилая, многоэтажная (ЖК "Путилково")	103	2017	948,920	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	508,47
Котельная ООО "ТермоТрон"	У26	ЖК "Путилково"	104	2018	30,190	0,614	0,614	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	520,48
Котельная "Новое Тушино"	УТ-8	Корпус №1	105	2017	82,000	0,207	0,207	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	556,52

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная "Новое Тушино"	УТ-10	Детский сад	106	2017	22,600	0,069	0,069	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	568,53
Котельная мкр. Красногорский	строительный номер № 24	Уз-22	108 – 111	2017 - 2028	47,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	355,51
Котельная мкр. Красногорский	Уз-22	строительный номер № 23	108 – 111	2017 - 2028	12,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	90,77
Котельная мкр. Красногорский	Уз-22	ТК-6	108 – 111	2017 - 2028	67,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	937,51
Котельная мкр. Красногорский	ТК-5	Уз-21	108 – 111	2017 - 2028	47,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	1201,68

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная мкр. Красногорский	Уз-21	ТК-6	108 – 111	2017 - 2028	78,000	0,309	0,309	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	1994,28
Котельная мкр. Красногорский	Уз-21	строительный номер № 23	108 – 111	2017 - 2028	12,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	90,77
Котельная мкр. Красногорский	Уз-23	ТК-7	108 – 111	2017 - 2028	68,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	1419,50
Котельная мкр. Красногорский	ТК-6	Уз-23	108 – 111	2017 - 2028	41,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	855,88
Котельная мкр. Красногорский	Уз-23	строительный номер № 26	108 – 111	2017 - 2028	11,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	83,20

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная мкр. Красногорский	ТК-7	Уз-24	108 – 111	2017 - 2028	68,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	1188,61
Котельная мкр. Красногорский	Уз-24	строительный номер № 27	108 – 111	2017 - 2028	36,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	272,30
Котельная мкр. Красногорский	Уз-24	строительный номер № 26	108 – 111	2017 - 2028	10,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	75,64
Котельная мкр. Красногорский	Уз-25	строительный номер № 28	108 – 111	2017 - 2028	65,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	491,66
Котельная мкр. Красногорский	Уз-25	строительный номер № 25	108 – 111	2017 - 2028	41,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	310,12

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Котельная мкр. Красногорский	ТК-7	Уз-25	108 – 111	2017 - 2028	42,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	734,14
Котельная мкр. Красногорский	ТК-7	строительный номер № 29	108 – 111	2017 - 2028	58,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	438,71
Котельная мкр. Красногорский		Школа на 1400 мест	108 – 111	2017 - 2028	106,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	801,78
Котельная мкр. Красногорский	ТК-18	Детский сад №32	108 – 111	2017 - 2028	35,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	264,74
Перспективная котельная №2	Перспективная котельная №2	Жилая, многоэтажная (ЖК "Микрогород в лесу")	100	2016-2023	756,420	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	427,53

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная №2	Перспективная котельная №2	Жилая, многоэтажная (ЖК "Микрогород в лесу")	100	2016-2023	292,900	0,700	0,700	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	356,75
Перспективная котельная №1	22314	22316		2033	71,110	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	411,62
Перспективная котельная №1	22324	22326		2033	73,090	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	388,62
Перспективная котельная №1	22316	22320		2033	123,740	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	396,40
Перспективная котельная №1	22320	22324		2033	146,840	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	404,19
Перспективная котельная №1	22338	10 мкр. ДОУ		2033	143,970	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	411,97
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	22310		2033	179,590	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	419,75
Перспективная котельная ООО «Самолет	22310	22314		2033	68,040	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	406,81

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
«Энерго» №2										
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №2	22324	22332		2033	74,750	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	407,36
Перспективная котельная №1	Перспективная котельная №1	жилая. многоэтажная застройка		2022	350,000	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	407,90
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22006	3 квартал Школа		2027	178,370	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	2200000,00*
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22058	22060		2027	5,590	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21924	1 квартал ж/д 2		2023	12,700	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21924	1 квартал ж/д 1		2023	30,260	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21930	1 квартал ж/д 3		2023	31,820	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22195	22197		2027	3,400	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет	22207	22248		2027	255,800	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Энерго» №1										
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22284	22286		2027	82,970	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22060	22066		2027	93,270	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21908	1 квартал ж/д 15		2027	19,070	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21908	1 квартал ж/д 14		2027	22,350	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22346	22350		2027	156,380	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21894	2 квартал ж/д 26		2027	29,370	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22292	1 квартал ж/д 11		2027	20,600	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21952	22367		2027	18,160	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная	22302	1 квартал Школа		2027	65,250	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
ООО «Самолет Энерго» №1										
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22199	22197		2027	2,030	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22048	3 квартал ж/д 29		2027	28,800	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22104	5 квартал ж/д 55		2027	12,110	0,070	0,070	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22126	5 квартал ж/д 59		2027	14,030	0,070	0,070	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22141	4 квартал ж/д 48		2027	21,050	0,070	0,070	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22096	5 квартал ж/д 54		2027	13,120	0,070	0,070	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22114	5 квартал ж/д 68		2027	22,060	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21938	1 квартал ж/д 5		2023	7,750	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная	22114	5 квартал ж/д 69		2027	10,910	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
ООО «Самолет Энерго» №1										
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21974	3 квартал ж/д 39		2027	12,110	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22135	4 квартал ж/д 51		2027	11,030	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21968	3 квартал ж/д 37		2027	15,700	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21968	3 квартал ж/д 38		2027	23,930	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22248	7 квартал отд. полиции		2027	43,960	0,050	0,050	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21980	3 квартал ж/д 44		2027	41,450	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22185	8 квартал ж/д 82		2027	19,320	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22028	3 квартал ж/д 34		2027	21,940	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная	22024	3 квартал ж/д 35		2027	26,260	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
ООО «Самолет Энерго» №1										
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22046	3 квартал ж/д 28		2027	38,950	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22080	5 квартал ДДУ 7		2027	87,660	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22126	5 квартал ж/д 57		2027	21,980	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22302	1 квартал ж/д 6		2023	23,790	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22301	22302		2023	10,510	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21902	22276		2027	38,580	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22110	5 квартал ж/д 58		2027	20,370	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22104	5 квартал ж/д 56		2027	18,490	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная	22167	8 квартал ДОУ		2027	101,920	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
ООО «Самолет Энерго» №1										
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21988	3 квартал ж/д 42		2027	9,350	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22258	5 квартал ж/д 64		2027	13,140	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21946	21942		2023	51,810	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22270	5 квартал ж/д 67		2027	92,860	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22262	5 квартал ОДЦ 1		2027	134,550	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22088	22090		2027	1,690	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22135	4 квартал ж/д 50		2027	20,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22068	5 квартал ж/д 60		2027	10,960	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная	21984	21992		2027	141,940	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
ООО «Самолет Энерго» №1										
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22223	6 квартал ДОУ		2027	158,270	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22086	22088		2027	3,130	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22346	1 квартал ж/д 16		2027	6,710	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22286	1 квартал ж/д 13		2027	50,520	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22084	22086		2027	51,820	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22286	1 квартал ж/д 12		2027	31,800	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22161	8 квартал ж/д 79		2027	11,930	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22215	6 квартал ж/д 71		2027	15,170	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная	21934	1 квартал ДДУ		2027	67,920	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
ООО «Самолет Энерго» №1										
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22191	8 квартал СОШ		2027	99,490	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21916	1 квартал ж/д 20		2027	61,110	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22014	3 квартал ДДУ		2027	47,440	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22096	5 квартал ж/д 52		2027	23,580	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22185	8 квартал ж/д 81		2027	30,840	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет-Путилково» №1	22080	22084		2027	71,750	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22078	22080		2027	75,540	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22357	1 квартал ж/д 19		2027	15,460	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22042	3 квартал ж/д 40		2027	88,150	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22074	22078		2027	30,820	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22096	5 квартал ж/д 53		2027	107,010	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22215	6 квартал ж/д 70		2027	132,870	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22088	5 квартал Школа		2027	41,880	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22350	1 квартал ж/д 17		2027	30,040	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22120	5 квартал ДДУ 6		2027	70,290	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22292	1 квартал ДДУ		2027	87,630	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21992	3 квартал ФОК		2027	99,570	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21998	3 квартал ж/д 41		2027	28,400	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21998	22004		2027	65,370	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22141	4 квартал ж/д 49		2027	11,860	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22018	3 квартал ДДУ		2027	31,740	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22022	22034		2027	61,580	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21906	21914		2023	66,150	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22066	22133		2027	123,960	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21894	2 квартал ж/д 25		2027	19,670	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21950	21946		2023	199,090	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21966	21980		2027	312,810	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21894	2 квартал ДДУ		2027	83,340	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22231	22233		2027	42,130	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22153	22155		2027	27,580	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21938	1 квартал ж/д 4		2027	35,470	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21914	21916		2023	171,710	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21900	21902		2023	2,250	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22248	7 квартал Пожарная часть		2027	118,370	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21902	21904		2023	2,490	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22078	22256		2027	51,140	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22046	22048		2027	49,010	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22215	6 квартал ж/д 72		2027	24,350	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22167	22173		2027	1,890	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22018	22022		2027	32,130	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21884	21886		2027	64,610	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21904	21906		2023	157,510	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22155	22159		2027	54,140	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21960	21964		2027	2,250	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22350	1 квартал ж/д 18		2027	7,880	0,080	0,080	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21922	21930		2023	288,380	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21884	21892		2023	332,110	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22278	2 квартал ж/д 27		2027	16,250	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22014	22018		2027	134,900	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22173	22175		2027	129,320	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22241	8 квартал ж/д 76		2027	15,010	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22010	22014		2027	52,670	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21880	21884		2023	32,900	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22191	22195		2027	111,110	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22004	22006		2027	4,000	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22006	22008		2027	2,120	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21930	21934		2023	15,710	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21916	22357		2023	190,990	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21922	21924		2023	47,350	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21968	21974		2027	117,780	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22042	3 квартал ж/д 30		2027	31,570	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21878	21880		2023	2,440	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21980	21984		2033	114,540	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22008	22010		2027	80,930	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22227	4 квартал Поликлиника		2027	75,860	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21984	21986		2027	37,770	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22133	22135		2027	91,410	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22159	22170		2027	280,600	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22120	22092		2027	124,100	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21952	21950		2023	3,900	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22010	22124		2027	178,310	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22175	22177		2027	33,360	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22177	8 квартал ж/д 80		2027	15,550	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22124	22120		2027	46,800	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21986	21998		2027	91,690	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22159	22161		2027	14,440	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22241	8 квартал ж/д 77		2027	19,850	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21892	21900		2023	213,260	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22147	22149		2027	3,550	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21964	21966		2027	276,670	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22209	22214		2027	54,180	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22223	22209		2027	60,730	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21958	21956		2023	151,610	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22239	22241		2027	14,170	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21962	21960		2023	2,710	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22149	22151		2027	3,020	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22239	22231		2027	139,020	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22066	22074		2027	138,950	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22212	22199		2027	153,860	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22066	22068		2027	12,040	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22301	1 квартал ж/д 7		2027	3,610	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22042	22046		2027	69,280	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21936	21938		2023	15,450	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22262	5 квартал ж/д 66		2027	11,310	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21942	МФЦ 1		2027	90,410	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22262	5 квартал ж/д 65		2027	24,190	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22256	22270		2027	59,570	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22276	22284		2027	50,370	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21966	21968		2027	16,120	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22367	1 квартал ж/д 8		2027	13,720	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22183	22185		2027	11,600	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22034	22036		2027	12,760	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22256	22258		2027	22,630	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22248	7 квартал МФЦ		2027	30,890	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22197	22201		2027	14,480	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22284	22292		2027	127,050	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22270	5 квартал ж/д 63		2027	30,010	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22367	1 квартал ж/д 9		2027	128,990	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22170	22167		2027	2,510	0,175	0,175	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21886	2 квартал ж/д 22		2027	22,090	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21892	21894		2027	43,730	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22227	22223		2027	62,540	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22357	21922		2023	146,460	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21882	21962		2023	425,510	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22060	22064		2027	2,260	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22231	22227		2027	70,780	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22036	3 квартал ж/д 33		2027	12,330	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21960	21958		2023	4,700	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22233	8 квартал ж/д 75		2027	11,910	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22048	3 квартал МФЦ		2027	74,270	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21974	3 квартал ж/д 36		2027	21,530	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22064	22147		2027	181,300	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22155	8 квартал ТРЦ		2027	49,950	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22161	8 квартал ж/д 78		2027	20,200	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22278	2 квартал ж/д 21		2027	136,940	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22207	22212		2027	2,170	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22036	3 квартал ж/д 31		2027	23,230	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22183	22191		2027	110,410	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22149	22153		2027	2,160	0,350	0,350	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22090	22092		2027	72,310	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21946	22301		2027	10,130	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22068	5 квартал ж/д 61		2027	19,360	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22258	22262		2027	150,840	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22175	22183		2027	191,200	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21942	21936		2027	237,300	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22292	1 квартал ж/д 10		2027	15,100	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21956	21952		2023	3,020	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22201	8 квартал ж/д 83		2027	20,140	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22028	3 квартал ж/д 32		2027	26,940	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21954	22058		2027	1079,410	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21906	21908		2027	28,170	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21936	21934		2023	198,140	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22110	22114		2027	171,330	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22084	22096		2027	11,680	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21988	3 квартал ж/д 43		2027	24,060	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21986	21988		2027	11,560	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22092	22104		2027	13,650	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21886	2 квартал ж/д 23		2027	12,410	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22104	22110		2027	72,970	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21878	21882		2027	2,120	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21952	21954		2027	2,560	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22124	22126		2027	78,330	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22151	22239		2027	143,840	0,400	0,400	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21914	22346		2027	68,540	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22034	22042		2027	56,030	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22209	22215		2027	13,570	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22024	22028		2027	65,380	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22022	22024		2027	153,140	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22133	22141		2027	62,070	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22074	5 квартал ж/д 62		2027	23,890	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21878		2027	148,170	0,700	0,700	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Номер перспективного объекта на карте	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22214	22207		2027	2,400	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22201	8 квартал ж/д 73		2027	14,750	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22233	8 квартал ж/д 74		2027	27,690	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	22276	22278		2027	68,210	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21992	3 квартал ж/д 46		2027	55,520	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	
Перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1	21998	3 квартал ж/д 45		2027	42,800	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	

\*-стоимость с учетом строительства перспективная котельная ООО «Самолет Энерго» №1

Таблица 7.2.2 - Капитальные затраты на реконструкцию тепловых сетей

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
1	Котельная г.Красногорск, Жуковского №1, ул.	<p>1. Магистраль до Ред Хиллс (новое строительство) – 0,309 км, в том числе: 1.1 2Ду 300 – 0,03 км; 1.2 2Ду 250 – 0,118 км; 1.3 2Ду 200–0,142 км; 1.4 2Ду 150–0,019 км.</p> <p>2. Магистраль к ТЕТРИСу (от ТК-1- новое строительство) – 2,448 км в том числе: 2.1 2Ду 600–1,363 км; 2.2 2Ду 300–0,106 км; 2.3 2Ду 250–0,091 км; 2.4 2Ду 200–0,563 км; 2.5 2Ду 150–0,22 км; 2.6 2Ду 125–0,105 км.</p> <p>3. Магистраль в сторону ЦТП КМЗ (от ТК-новая-2 - новое строительство+реконструкция) – 1,380 км 3.1 2Ду 350–0,62 км; 3.2 2Ду 300 –0,54 км; 3.3 2Ду 250–0,025 км; 3.4 2Ду 200–0,16 км; 3.5 2Ду 150–0,035 км.</p> <p>4. Магистраль от котельной №1 до котельной №2 (реконструкция)– 1,475 км в том числе: 4.1 2Ду 800 –0,065 км; 4.2 2Ду 600–0,098 км; 4.3 2Ду 500 –0,634 км; 4.4 2Ду 300 – 0,546 км; 4.5 2Ду 100 –0,042 км; 4.6 2Ду 70–0,09 км.</p> <p>5. Магистраль к д/с и обр. центру «Созвездие» ул. Б.Комсомольская (новое строительство) – 0,279 км, в том числе: 5.1 2Ду 125 – 0,279 км.</p> <p>Итого – реконструкция/строительство новых магистральных сетей котельной №1 – 5,891 км, в том числе: 2Ду 800–0,065 км; 2Ду 600–1,461 км; 2Ду 500–0,634 км; 2Ду 350–0,62 км; 2Ду 300–1,222 км; 2Ду 250–0,234 км; 2Ду 200–0,865 км; 2Ду 150–0,274 км; 2Ду 125–0,384 км; 2Ду 100–0,042 км; 2Ду 70 – 0,09 км.</p> <p>Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022	1339,24	1339,24
1.1	ЦТП 1-1-1	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,23 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022	1011,29	1011,29

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
1.2	ЦТП 2-1-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду159, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	968,49	968,49
1.3	ЦТП 3-1-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,55 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	741,62	741,62
1.4	ЦТП 4-1-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,75 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	311,08	311,08
2	Котельная №2, г.Красногорск, ул. 50 лет Октября	Реконструкция тепловых сетей от котельной №2: 1. теплосеть от ЦТП-19-2-1 до ТК 2.19.1 по ул.Ленина - до реализации: канальная, 2До 159мм, Дгвс 108мм, Дц 89мм - 84 п/м; после реализации: бесканальная, 2До 159мм ППУ-ПЭ, Дгвс 110/145 Изопрофлекс-А, Дц 90/125мм Изопрофлекс-А - 84 п/м; 2. теплосеть от ТК 2.19.2 до ж/д №15 по ул.Ленина - до реализации: канальная, 2До 159мм, Дгвс 133мм, Дц 76мм - 31 п/м; после реализации: бесканальная, 2До 159мм ППУ-ПЭ, Дгвс 125/160мм Изопрофлекс-А, Дц 75/110мм Изопрофлекс-А - 31 п/м  Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 0,63 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	405,80	405,80
2.1	ЦТП 5-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	741,40	741,40

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
2.2	ЦТП 6-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	525,06	525,06
2.3	ЦТП 7-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	801,37	801,37
2.4	ЦТП 8-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	620,43	620,43
2.5	ЦТП 9-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	744,31	744,31
2.6	ЦТП 10-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,32 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	792,03	792,03
2.7	ЦТП 11-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции).		2019 – 2022	839,70	839,70
2.8	ЦТП 12-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции).		2019 – 2022	530,11	530,11
2.9	ЦТП 18-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	727,77	727,77

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
2.10	ЦТП 19-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,27 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	839,70	839,70
2.11	ЦТП 20-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	792,78	792,78
2.12	ЦТП 21-2-1	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	808,66	808,66
3	Котельная №6, г.Красногорск, ул. Чайковского	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,58 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	824,55	824,55
4	Котельная №9, г.Красногорск, Железнодорожный проезд	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	840,42	840,42
5	Котельная №19, г.Красногорск, Оптический проезд	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,25 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	856,29	856,29
6	Котельная КМЗ (покупка)	-		-	-	-
6.1	ЦТП 1-КМЗ-7	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,42 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	727,77	727,77

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
6.2	ЦТП 2-КМЗ-7	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	839,70	839,70
6.3	ЦТП 3-КМЗ-7	1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ЦТП №3-КМЗ-7 до ТК-8 общей протяженностью 0,9км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции). Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции).		2019 – 2022	792,78	792,78
6.4	ЦТП 4-КМЗ-7	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,95 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,37 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	808,66	808,66
7	Котельная г.Красногорск, Чернево-1	№7, м-н	1. Перекладка трубопровода с увеличением диаметров: Магистраль от котельной №7: 2Ду 800 – 0,035 км; 2Ду 600 – 0,488 км; 2Ду 500 – 0,847 км; 2Ду 400 – 1,186 км; 2Ду 300 – 0,190 км; 2Ду 250 – 0,120 км; 2Ду 200 – 1,061 км; 2Ду 150 – 0,592 км; 2Ду 125 – 0,238 км; 2Ду 100 – 0,433 км; 2Ду 80 – 0,130 км; 2Ду 50 – 0,140 км. Итого – перекладка магистральных сетей котельной №7 – 5,46 км. Реконструкция магистральных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 1,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм в ППУ-изоляции)	2019 – 2022	824,55	824,55
7.1	ЦТП 1-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	840,42	840,42

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
7.2	ЦТП 2-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	856,29	856,29
7.3	ЦТП 3-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	829,89	829,89
7.4	ЦТП 4-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,65 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	831,01	831,01
7.5	ЦТП 5-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,47 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	832,12	832,12
7.6	ЦТП 6-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 4,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 в ППУ-изоляции); 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,35 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125, Т3 = 65мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	833,26	833,26
7.7	ЦТП 7-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,16 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,54 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = 150мм, Т4 = 125мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	834,38	834,38
7.8	ЦТП 8-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,28 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 100мм в ППУ-		2019 – 2022	835,48	835,48

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
		изоляции)				
7.9	ЦТП 9-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,67 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	836,60	836,60
7.10	ЦТП 10-7-2	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,34 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	727,77	727,77
8	Котельная №24, п.Опалиха, ул.Новая	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,37 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,03 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,02 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,08 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду65мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 6. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	839,70	839,70

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
9	Котельная №5, г.Красногорск, ул.Светлая	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,25 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,1 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = Ду50мм, Т4 = Ду50мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм, Т3 = Ду100мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	797,21	797,21
10	Котельная №8, д.Марьино	Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,05 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	791,85	791,85
11	Котельная №11, п.Опалиха, ул.Ленина	Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:1. реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,07 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	786,50	786,50
12	Котельная №14, п.Опалиха, ул.Ленина, 25	1. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-1 (котельной №28) до вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,16 общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 2. Строительство тепловых сетей ГВС от вновь строящейся ТК между домами по ул.Мира,14 и ул.Мира,1 до т.15 (котельной №14) общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.15 (котельной №14) до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,35км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду125мм, Т4 = Ду80мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-7 (котельной №14) до т.10 (котельной №14) общей протяженностью 0,12 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду100мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей отопления от т.10 (котельной №14) до котельной №14 общей протяженностью 0,065 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции).		2019 – 2022	781,14	781,14

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
		<p>ИТОГО: общая протяженность сетей отопления - 0,71 км; сетей ГВС - 0,74 км.</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,4 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции);</p> <p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 65мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,2 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p>				
13	Котельная №28, м-н Опалиха, ул.Мира	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС, в связи с их износом:</p> <p>1. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей отопления общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022	775,79	775,79
14	Котельная №18, с.Петрово-Дальнее	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 2,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)</p>	<p>Реконструкция магистральных тепловых сетей, в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 2,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200мм в ППУ-изоляции)</p> <p>Реконструкция квартальных тепловых сетей, в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 2,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 50мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)</p>	2019 – 2022	770,43	840,43

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
15	Котельная №20, с. Ильинское-Усово	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 2,0 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм в ППУ-изоляции) 2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 50мм в ППУ-изоляции)	2019 – 2022	765,08	855,08
15.1	ЦТП 1-20-5	-	1. Реконструкция тепловых сетей отопления от ЦТП до ТК-7 (котельной №14) общей протяженностью 0,3км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции) 2. Вывод из эксплуатации трубопровода от ТК-2 до ТК-7 общей протяженностью 0,9 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = 250 мм)	2019 – 2022	-	759,72
16	Котельная №29, м-н Опалиха, ул.Есенинская	1. Строительство циркуляционного трубопровода ГВС от котельной до детского сада общей протяженностью 0,018 км в бесканальном исполнении (Т4 = Ду30мм в ППУ-изоляции);		2019 – 2022	754,37	754,37
17	Котельная Даном (с.Дмитровское - покупное тепло)	Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,7 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	749,01	749,01
18	Котельная №40, п. Архангельское	Реконструкция магистральных сетей стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 500 – 0,02км; Ду 400 – 1,2 км; Ду 350 - 0,65 км; Ду 300 – 1,5 км; Ду 250 – 1,07км; Ду 200 - 6,130 км; Ду 150 – 0,62 км; Ду 125 – 1,21 км; Ду 100 – 3,27; Ду 80 – 1,67; Ду 70 – 2,72 км; Ду 50 – 0,830 км; Ду 40 - 1,17; Ду 32 – 0,36 км. Итого – реконструкция магистральных сетей котельной №40 – 22,42 км (в однострубно исчислении).		2019 – 2022	743,66	743,66
18.1	ЦТП 1-40-6	Реконструкция сетей отопления, бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 110 – 0,210 км; Ду 90 – 0,735 км; Ду 63 – 0,325 км; Ду 50 – 0,365 км; Ду 40 – 0,265 км.		2019 – 2022	738,30	738,30

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
		<p>Стальные трубопроводы в ППУ изоляции – Ду 200 – 0,40 км; Ду 150 – 0,30 км; Ду 100 – 0,245 км; Ду 80 – 0,265 км; Ду 50 – 0,030 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,14 км (в однострубном исчислении).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 63 – 0,05 км; Ду 50 – 0,265 км; Ду 40 – 1,255 км.</p> <p>Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 125 – 0,015 км; Ду 70 – 0,015 км; Ду 40 – 0,880 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 2,495 км (в однострубном исчислении).</p>				
19.2	ЦТП 2-40-6	<p>Реконструкция сетей отопления, бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 160 – 0,28 км; Ду 140 – 0,125 км; Ду 125 – 0,160 км; Ду 75 – 0,225 км; Ду 63 – 0,125 км; Ду 50 – 0,40 км; Ду 40 – 0,405 км.</p> <p>Стальные трубопроводы в ППУ изоляции – Ду 200 – 0,040 км; Ду 125 – 0,060 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 1,82 км (в однострубном исчислении).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 50 – 0,20 км; Ду 40 – 2,525 км.</p> <p>Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 125 – 0,015 км; Ду 100 – 0,055 км; Ду 80 – 0,03 км; Ду 70 – 0,125 км; Ду 32 – 0,125 км. Итого :реконструкция тепловых сетей ГВС - 2,91 км (в однострубном исчислении).</p>		2019 – 2022	732,95	732,95
19.3	ЦТП 4-40-6	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; ду 50 – 0,380 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубном исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубном исчислении).</p>		2019 – 2022	727,59	727,59
19.4	Новое ЦТП-дворца	<p>Реконструкция сетей отопления, бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 40 – 0,185 км.</p> <p>Стальные трубопроводы в ППУ изоляции – Ду 125 – 0,395 км; Ду 100 – 0,03 км; Ду 70 – 0,015 км.</p> <p>Итого: реконструкция тепловых сетей отпления - 0,625 км (в однострубном исчислении).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 40 – 0,305 км.</p> <p>Стальные трубопроводы – Ду 70 – 0,10 км; Ду 40 – 0,215 км. Итого: реконструкция</p>		2019 – 2022	722,26	722,26

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
		тепловых сетей ГВС - 0,62 км (в однострубноm исчислении).				
19.5	ЦТП-Рулок	<p>Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально:  Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км.  Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубноm исчислении).</p> <p>Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально:  Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км;  Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км.  Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубноm исчислении).</p>		2019 – 2022	716,90	716,90
20	Котельная ООО «Самолет-Путилково» (бывшая ООО «КАПО М»)	<p>Реконструкция тепловых сетей , в связи с их износом:  1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции)  2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,78 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм, Т3 = 80мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022	711,55	711,55
21	Котельная Бецема (покупка)					
21.1	Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-б	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:  1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022	700,84	700,84
21.2	ЦТП 26-Бецема-б	<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:  1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,6 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)  2. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022	695,48	695,48

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
22	Котельная №10, г.Красногорск, ул.Вокзальная	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 1,0 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	690,13	690,13
23	Котельная №12, г.Красногорск, ул.Королева	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,24 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 125мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	684,77	684,77
24	Котельная №16, г.Красногорск, Ильинский тупик	Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом: 1. Реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,15 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125мм, Т3 = 100мм, Т4 = 80мм в ППУ-изоляции)		2019 – 2022	679,42	679,42
25	Котельная №26, г.Красногорск, м-н Южный	1. Строительство новой магистральной сети от Котельной №26 до ЦТП-26-Бецема:2Ду 300 – 0,12км в бесканальном исполнении, ППУ-изоляции. 2. Реконструкция тепловых сетей отопления и ГВС от т.А ЦТП №26-Бецема-6 до ТК-5 ЦТП №26-Бецема-6 общей протяженностью 0,51 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300мм, Т3 = Ду200мм, Т4 = Ду125мм в ППУ-изоляции); 3. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от ТК-5 ЦТП №26-Бецема-6 до потребителей котельной "Военный городок Павшино" общей протяженностью 0,17 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250мм, Т3 = Ду150мм, Т4 = Ду125мм в ППУ-изоляции) ИТОГО: Общая протяженность магистральных сетей - 0,12 км; общая протяженность распределительных тепловых сетей - 0,68 км.		2019 – 2022	674,06	674,06
26	Котельная №38, г.Красногорск, Ильинский тупик	1. Строительство магистральных тепловых сетей от ТК в районе жилого дома Южный б-р, 6 до нового ЦТП в районе жилого дома ул. Королева, 5 общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350мм в ППУ-изоляции); 2. Строительство магистральных тепловых сетей от котельной №38 до нового ЦТП в районе жилого дома ул. Ильинский тупик, 1 общей протяженностью 0,11 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду150мм в ППУ-изоляции); 3. Строительство тепловых сетей отопления и ГВС от нового ЦТП в районе жилого дома ул. Королева, 5 до ТК-4 ЦТП №26-Бецема-6 общей протяженностью 0,21 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300мм, Т3 = Ду200мм, Т4 = Ду125мм в ППУ-изоляции).  ИТОГО: общая протяженность тепловых сетей 0,7 км.		2019 – 2022	668,71	668,71

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
27	Котельная МОЭК	<p>1. Строительство магистральных тепловых сетей от точки врезки в тепловые сети котельной МОЭК для подключения перспективных потребителей: 2Ду 250 - 0,27 км; 2Ду 200 - 0,24км; 2Ду 150 - 0,17км; 2Ду 125 - 0,24км; 2Ду 100 - 0,175км; 2Ду 80 - 0,04км.</p> <p>Итого: Общая протяженность магистральных сетей в 2хтрубном исчислении – 1,14 км.</p>		2019 – 2022	620,43	620,43
28	Котельная №53, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а	<p>1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции).</p> <p>ИТОГО: общая протяженность - 3,12 км.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на транспортировку тепловой энергии, и нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных тепловых сетях.</p>	-	2019 – 2022	744,31	-

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
29	Котельная №54, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а	<p>1. Реконструкция тепловых сетей (перемычки) от котельной №54, ул. Парковая, в/г 4а до ТК-1 у котельной №53 общей протяженностью 0,11 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность - 1,32 км.</p>	-	2019 – 2022	792,03	-
30	Новая котельная вместо котельных №53 и №54.	-	<p>1. Строительство тепловых сетей от новой котельной до ТК-1 у котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду700 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p>	2019 – 2022	-	839,70

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
			<p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-1 до ТК-9 общей протяженностью 0,6 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>6. Реконструкция тепловых сетей от ТК-9 до ТК-15 общей протяженностью 0,35 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>7. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-15 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>8. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-20 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 4,43 км</p>			

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
31	Котельная №56, р.п. Нахабино, ул. Вокзальная, 11 (1 этап)	<p>1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул.Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-20 до т.1 общей протяженностью 0,22 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,86 км</p>	<p>1. Реконструкция тепловых сетей от котельной до ТК-3 общей протяженностью 0,03 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду400 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-22 до ТК-220 общей протяженностью 0,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-213 до здания (Универмаг) по ул.Советская,32 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-220 до котельной общей протяженностью 0,38 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду350 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,87 км</p>	2019 – 2022	830,16	830,16
	Котельная №56, р.п. Нахабино, ул. Вокзальная, 11 (2 этап)	<p>1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p>	<p>1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-21 до т.2 общей протяженностью 0,15 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду200 мм в ППУ-изоляции);</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от т.2 до ТК-220 общей протяженностью 0,1 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции);</p>	2022 – 2027	520,00	520,00

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
		ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км	ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,25 км			
31.1	ЦТП, Красноармейская, 50 ул.	1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-18 до жилого дома по ул. Красноармейская, 58 общей протяженностью 0,2 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 мм в ППУ-изоляции); 2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до здания школы по ул. Красноармейская общей протяженностью 0,053 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 мм в ППУ-изоляции); 3. Реконструкция тепловых сетей от ТК-19 до ТК-191 общей протяженностью 0,12 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду100 мм в ППУ-изоляции); 4. Реконструкция тепловых сетей от ТК-132 до жилого дома по ул. Красноармейская, 63 общей протяженностью 0,06 км в 2-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду125 мм в ППУ-изоляции); 5. Реконструкция тепловых сетей от ТК-16 до ТК-161 общей протяженностью 0,24 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т3 = 125 мм, Т4 = 100 мм в ППУ-изоляции) ИТОГО: общая протяженность реконструируемых сетей - 0,673 км		2019 - 2022	858,45	858,45
32	Котельная №55, д. Козино, ул. Совхозная, 1в	1. вывод из эксплуатации 12-ти трубной тепловой сетей с прокладкой 4-х трубной тепловой сети: 1.1. от ТК-11 (1) до вновь строящейся ТК напротив жилого дома по адресу: ул. Совхозная, 6, общей протяженностью 0,078 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80 мм, Т3 = 50 мм, Т4 = 40 мм в ППУ- изоляции); 1.2. от вновь строящейся ТК напротив жилого дома по адресу: ул. Совхозная, 6 до вновь строящейся ТК напротив жилого дома по адресу: ул. Совхозная, 46 , общей протяженностью 0,046 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду65мм, Т3 = 50 мм, Т4 = 40 мм в ППУ- изоляции); 1.3. от вновь строящейся ТК напротив жилого дома по адресу: ул. Совхозная, 46 до жилого дома по адресу: ул. Совхозная, 10а , общей протяженностью 0,04 км в 4-х трубном канальном исполнении (Т1, Т2 = Ду50мм, Т3 = 40 мм, Т4 = 32 мм в ППУ-изоляции).		2019 - 2022	886,77	886,77
33	ЦТП №3, р.п. Нахабино, ул. Институтская, в/г 1	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 5,8 км в однострубно́м исчислении (с учетом квартальных тепловых сетей ЦТП №3А).		2019 – 2022	915,06	915,06
34	ЦТП №10, р.п. Нахабино, ул. Новая, в/г 10	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 3,8 км в однострубно́м исчислении.		2019 – 2022	943,36	943,36
35	ЦТП №6, р.п. Нахабино, ул. Новая, в/г 6	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 4,6 км в однострубно́м исчислении.		2019 - 2022	971,65	971,65

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	1 вариант	2 вариант
36	ЦТП №2, р.п. Нахабино, ул. Институтская, в/г 1	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 4,2 км в однострубно	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 4,2 км в однострубно	2019 - 2022	999,95	999,95
37	ЦТП №12, р.п. Нахабино, ул. Садовая, в/г 8а	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 5,0 км в однострубно	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 5,0 км в однострубно	2019 – 2022	1028,26	1028,26
38	ЦТП №1, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов, в/г 5	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 5,7 км в однострубно	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 5,7 км в однострубно	2019 – 2022	1056,56	1056,56
39	ЦТП №4, р.п. Нахабино, ул. Старая, в/г 1	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 7,0 км в однострубно	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 7,0 км в однострубно	2019 – 2022	1084,85	1084,85
40	Магистральные тепловые сети до ЦТП котельных №53 и №54, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а	Реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 24,7 км в однострубно	Реконструкция магистральных тепловых сетей общей протяженностью 24,7 км в однострубно	2019 – 2022	1113,15	1113,15
41	Котельная №57, р.п. Нахабино, ул. Советская, 99					
41.1	ЦТП №5, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 8а	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 8,5 км в однострубно	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 8,5 км в однострубно	2019 - 2022	1169,78	1169,78
41.2	ЦТП №7, р.п. Нахабино, ул. Карбышева, в/г 8	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 9,2 км в однострубно	Реконструкция квартальных тепловых сетей общей протяженностью 9,2 км в однострубно	2019 - 2022	1198,07	1198,07
42	ЦТП "РКР", р.п. Нахабино, ул. Полевая	1. Установка регуляторов давления у потребителей (3 шт.) для нормализации теплового и гидравлического режимов работы.	1. Установка регуляторов давления у потребителей (3 шт.) для нормализации теплового и гидравлического режимов работы.	2019 - 2022	1226,37	1226,37
43	ЦТП "Палитра", р.п. Нахабино, ул. Панфилова	1. Установка регуляторов давления у потребителей (3 шт.) для нормализации теплового и гидравлического режимов работы	1. Установка регуляторов давления у потребителей (3 шт.) для нормализации теплового и гидравлического режимов работы	2019 – 2022	1254,66	1254,66
44	КТС "Отрадное"	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного объекта ООО "Отрада Девелопмент", гостиница на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 м/м.	Строительство тепловых сетей для подключения перспективного объекта ООО "Отрада Девелопмент", гостиница на 500 номеров с объектами обслуживания населения с подземной парковкой на 500 м/м.	2019	1282,96	1282,96
45	Котельная «Никольское» ЗАО	Строительство перемычки между тепловыми сетями от котельной ЗАО «Никольское» и котельной №4 для повышения надежности теплоснабжения абонентов. Т1, Т2 Ду 100 мм, 1000 м	Строительство перемычки между тепловыми сетями от котельной ЗАО «Никольское» и котельной №4 для повышения надежности теплоснабжения абонентов. Т1, Т2 Ду 100 мм, 1000 м	2019	11930,72	11930,72

Таблица 7.2.3 – Перекладка участков тепловой сети с увеличением диаметров

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб.
Котельная №1	уз.5	ТК-23	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	98,000	0,125	0,125	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	1392,81
Котельная №1	ЦТП №0102	уз.9	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	6,320	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	1051,74
Котельная №1	Котельная №6 (ГВС)	уз.кот	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	1,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	1007,23
Котельная №1	УТ-1/1	ТК 1.1.3	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	49,000	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	771,29
Котельная №1	уз.71	Больница	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	30,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	323,52
Котельная №1	уз.25	уз.71	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	46,000	0,100	0,100	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	422,03
Котельная №7	уз.-5/1	21823	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	20,000	0,200	0,200	Подземная канальная	Пенополиуретан	771,05
Котельная №7	ТК-5	уз.-5/1	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	60,000	0,200	0,200	Подземная канальная	Пенополиуретан	546,06
Котельная №7	ТК-6-50	т.22	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	38,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	833,43
Котельная №7	т.22	т.23	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	27,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	645,24
Котельная №7	т.23	т.24	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	15,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	774,09
Котельная №7	т.24	т.25	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	45,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	823,71
Котельная №7	т.25	ТК-6-51	Реконструкция с увеличением	2019-2022	15,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	873,29

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб.
			диаметра							
Котельная №7	ТК-6-51	ТК-6-53	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	25,000	0,150	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	551,32
Котельная №7	ТК-8-1	уз.3	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	45,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	756,88
Котельная №7	ТКУТ-2	ТКУТ-1	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	103,000	0,300	0,300	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	873,29
Котельная №7	ТК-13	21802	Реконструкция с увеличением диаметра	2019	323,500	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	824,50
Котельная №27	У1	д.15	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	25,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	841,00
Котельная №27	У2	У3	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	25,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	857,53
Котельная №27	У3	У4	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	25,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	874,04
Котельная №27	У4	У5	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	40,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	890,54
Котельная №27	д.15	У2	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	15,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	907,05
Котельная №27	ЦТП РАМН "Биомодели"	У1	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	1,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	756,88
Котельная №54	У1 ГВС	ТК 1.3	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	62,000	0,200	0,150	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	873,29
Котельная №54	ТК 12.4	ТК 13.4	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	20,000	0,200	0,200	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	824,50
Котельная №54	ТК 14	ЦТП №5406	Реконструкция с увеличением диаметра	2019-2022	284,500	0,250	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	841,00

Номер источника	Наименование начала участка	Наименование конца участка	Тип мероприятия	Год ввода	Длина участка, м	Внутренний диаметр подающего трубопровода, м	Внутренний диаметр обратного трубопровода, м	Вид прокладки тепловой сети	Теплоизоляционный материал	Стоимость, тыс.руб.
Котельная №56	ТК-130	ТК 131	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	123,000	0,200	0,250	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	857,53
Котельная ООО «НИГО-М»	ТК-13	ЦТП-1-3-3	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	21,500	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	874,04
Котельная ООО «НИГО-М»	ТК-1	ТК-13	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	14,100	0,500	0,500	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	890,54
Котельная ООО «НИГО-М»	т.10	Т.7	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	115,400	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	863,09
Котельная ООО «НИГО-М»	ЦТП-1-3-3	т.10	Реконструкция с увеличением диаметра	2018	24,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	864,25
Котельная ООО "ТермоТрон"	У27	У26	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	56,700	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	865,40
Котельная ООО "ТермоТрон"	Н-13	У27	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	50,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	866,59
Котельная ООО "ТермоТрон"	ТК-1	У28	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	154,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	867,76
Котельная ООО "ТермоТрон"	У28	Н-13	Реконструкция с увеличением диаметра	2017	220,000	0,600	0,600	Подземная бесканальная	Пенополиуретан	868,90

Таблица 7.2.4 - Капитальные затраты на реконструкцию ЦТП

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
1	Котельная №1, г.Красногорск, Жуковского ул.	<p>1. Вывод из эксплуатации существующего оборудования ЦТП со строительством нового автоматизированного на площадке в непосредственной близости (на территории офиса ПАО "Красногорская теплосеть")</p> <p>2. изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП)</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. физически изношенное оборудование;</p> <p>2. высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цель реконструкции:</u></p> <p>1. ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,35</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,82</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,60</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,17</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 4,35</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,82</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,60</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,17</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	1326,48
1.1	ЦТП 1-1-1				

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
1.2	ЦТП 2-1-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,09</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,29</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 1,50</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,47</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,88</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,09</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,29</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 1,50</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,47</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,88</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	1001,66
1.3	ЦТП 3-1-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,92</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,06</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 2,50</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,85</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,48</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 3,92</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,06</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 2,50</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,85</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,48</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	959,27

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
1.4	ЦТП 4-1-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);<u>Цель реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,95</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,06</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 1,78</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,58</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,79</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,95</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,06</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.макс} = 1,78</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,58</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,79</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	734,56
1.5	ЦТП 14-1-1	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Установка частотного регулирования на насосном оборудовании</p> <p>3. Установка системы погодозависимого регулирования с использованием 3-х ходовых клапанов с эл.приводом (или 2-х ходовых с с линией смещения)</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p>		2019 – 2022	308,12

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>1. Завышенные затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цель реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,20</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,31</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,41</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,51</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,20</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,31</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,41</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,51</math> Гкал/ч.</p>			
2	Котельная №2, г.Красногорск, ул. 50 лет Октября	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p>		2019 – 2022	734,34
2.1	ЦТП 5-2-1	<p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,89</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,42</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,44</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,31</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,89</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,42</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,44</math> Гкал/ч.</p>			

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		Qсум.= 3,31 Гкал/ч.			
2.2	ЦТП 6-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: Qот = 1,79 Гкал/ч; Qгвс.макс = 1,34 Гкал/ч, Qгвс.ср = 0,43 Гкал/ч. Qсум.= 3,13 Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: Qот = 1,79 Гкал/ч; Qгвс.макс = 1,34 Гкал/ч, Qгвс.ср = 0,43 Гкал/ч. Qсум.= 3,13 Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	520,05
2.3	ЦТП 7-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p>		2019 – 2022	793,74

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цель реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,24</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,22</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,37</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,46</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,24</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,22</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,37</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,46</math> Гкал/ч.</p>			
		<p>Реконструкция квартальных тепловых сетей , в связи с их износом:</p> <p>1. реконструкция тепловых сетей общей протяженностью 0,3 км в 4-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду80мм, Т3 = 80мм, Т4 = 65мм в ППУ-изоляции)</p>		2019 – 2022	

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
2.4	ЦТП 8-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,75</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,94</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,65</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,69</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,75</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,94</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,65</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,69</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	737,23

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
2.5	ЦТП 9-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,86</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,00</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,67</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,86</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,86</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,00</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,67</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,86</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	784,49

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
2.6	ЦТП 10-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,21</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,44</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,48</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,65</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,21</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,44</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,48</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,65</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	831,71

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
2.7	ЦТП 11-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,13</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,78</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,22</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,91</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,13</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,78</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,22</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,91</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	525,07

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
2.8	ЦТП 12-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,01</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,47</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,85</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,48</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 4,01</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,47</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,85</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,48</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	720,84

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
2.9	ЦТП 18-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимую, с использованием теплообменного оборудования</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,73</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,72</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,56</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,45</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,73</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,4335</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,47</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,1635</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	831,71

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
2.10	ЦТП 19-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,75</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,53</math> Гкал/ч <math>Q_{гвс.макс} = 1,27</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,40</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,55</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,75</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,53</math> Гкал/ч <math>Q_{гвс.макс} = 1,27</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,40</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,55</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	785,23

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
2.11	ЦТП 20-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,97</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,04</math> Гкал/ч <math>Q_{гвс.макс} = 2,25</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,74</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,26</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,97</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,04</math> Гкал/ч <math>Q_{гвс.макс} = 2,25</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,74</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,26</math> Гкал/ч</p>		2019 – 2022	800,95

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
2.12	ЦТП 21-2-1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>3. Перевод ЦТП на работу от котельной №7 после ее реконструкции.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,92</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,03</math> Гкал/ч <math>Q_{гвс.макс} = 2,71</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,94</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,66</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: : <math>Q_{от} = 3,92</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,03</math> Гкал/ч <math>Q_{гвс.макс} = 2,71</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,94</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,66</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	816,69

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
3	Котельная г.Красногорск, Чайковского №6, ул.	<p>1. Строительство ЦТП взамен котельной №6. 2. Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование. 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования. 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 5,00</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,63</math> Гкал/ч <math>Q_{гвс.макс} = 1,90</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,61</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,53</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 5,00</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,63</math> Гкал/ч <math>Q_{гвс.макс} = 1,90</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,61</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,53</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	832,41

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
4	Котельная №9, г.Красногорск, Железнодорожный проезд	<p>1. Строительство ЦТП взамен котельной №9.</p> <p>2. Закрытие котельной с обеспечением потребителей тепловой энергией от реконструируемой котельной №1.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,43</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,53</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,51</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,96</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 3,53</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,29</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,43</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,82</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	848,13
5	Котельная КМЗ (покупка)	-		-	
5.1	ЦТП 1-КМЗ-7	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p>		2019 – 2022	720,84

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 7,149</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,073</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,793</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,661</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,883</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 7,149</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,073</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,793</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,661</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,883</math> Гкал/ч.</p>			
5.2	ЦТП 2-КМЗ-7	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>4. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,509</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 2,505</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,509</math> Гкал/ч; <math>Q_{сум.} = 2,509</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	831,71

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
6.3	ЦТП 3-КМЗ-7	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением установленной мощности для переключения потребителей котельной №19 и части потребителей с КМЗ.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Установка блока ГВС.</p> <p>4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>5. Перевод ЦТП на работу от котельной №1 после ее реконструкции.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,638</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,053</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,044</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,682</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 5,780</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,400</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,060</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 9,180</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	785,23

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
6.4	ЦТП 4-КМЗ-7	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Установка блока ГВС.</p> <p>4. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 5,07</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,05</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,85</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,61</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,97</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 5,53</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,05</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,87</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,72</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,45</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	800,95
7	Котельная №7, г.Красногорск, Чернево-1 м-н				

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
7.1	ЦТП 1-7-2	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,15</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,05</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,76</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,59</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,96</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,15</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,05</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,76</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,59</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,96</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	832,41

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
7.2	ЦТП 2-7-2	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,38</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,31</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,74</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,69</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 3,38</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,31</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,74</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,69</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	848,13

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
7.3	ЦТП 3-7-2	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,98</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,744</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,98</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,724</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 4,98</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,29</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,18</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 8,27</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	821,99

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
7.4	ЦТП 4-7-2	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,94</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,04</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,33</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,82</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,31</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,94</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,04</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,33</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,82</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,31</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	823,10

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
7.5	ЦТП 5-7-2	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,30</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,04</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,15</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,10</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,49</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 4,30</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,04</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,15</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,10</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,49</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	824,19

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
7.6	ЦТП 6-7-2	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 6,73</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,43</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,82</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,25</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,98</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 6,73</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,43</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,82</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,25</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,98</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	825,32

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
7.7	ЦТП 7-7-2	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 5,36</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,60</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,30</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 8,96</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 5,36</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,60</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,30</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 8,96</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	826,43

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
7.8	ЦТП 8-7-2	<p>Вывод из эксплуатации оборудования ЦТП с переводом нагрузки на реконструируемое ЦТП №9.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование.</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,46</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,37</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,60</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,28</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 8,43</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: нагрузка переключается на реконструируемое ЦТП №9-7-2.</p>		2019 – 2022	827,53

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
7.9	ЦТП 9-7-2	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением тепловой мощности для подключения потребителей ЦТП №8.</p> <p>2. Создание отдельных насосных групп для потребителей ЦТП №8 и №9.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,25</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,17</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,92</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,65</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,34</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 7,71</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,54</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 4,64</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,93</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 12,89</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	828,64

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
7.10	ЦТП 10-7-2	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,32</math> Гкал/ч; <math>Q_v = 0,04</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,86</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,00</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,22</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 4,32</math> Гкал/ч; <math>Q_v = 0,04</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,86</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,00</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,22</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	720,84
7.11	ЦТП 11-7-2	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Изменение схемы подключения ЦТП к тепловым сетям с зависимой на независимой, с использованием теплообменного оборудования.</p> <p>3. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p>		2019 – 2022	831,71

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,14</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,34</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,69</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,67</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,17</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,14</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,34</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,69</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,67</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 7,17</math> Гкал/ч.</p>			
7.12	ЦТП 12-7-2	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование.</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,92</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,27</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,40</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,19</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,92</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,27</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,40</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,19</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	789,62
7.13	ЦТП 14-7-2	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование.</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p>		2019 – 2022	784,31

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 5,08</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,85</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,61</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,93</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 5,08</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,85</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,61</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,93</math> Гкал/ч.</p>			
11	Котельная №5, г.Красногорск, ул. Светлая	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование.</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 4,30</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,33</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,75</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,63</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 4,30</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,33</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,75</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 6,63</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	779,01
11.1	ЦТП 1-5-4				773,70
12	Котельная №17, г.Красногорск, ул.Светлая	<p>1. реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p>		2019 – 2022	
12.1	ЦТП 1-17-4				763,09

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование.</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 6,78</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,04</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,37</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,22</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 10,19</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 6,78</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,04</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,37</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,22</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 10,19</math> Гкал/ч.</p>			
13	Котельная №18, с.Петрово-Дальнее	<p>Закрытие ЦТП с переключением потребителей на строящуюся котельную №3.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> </ol>	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> </ol>	2019 – 2022	

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
13.1	ЦТП 1-18-5	<p>3. Большой резерв установленной мощности</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,25</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,67</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,18</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,92</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: нагрузка переключается на строящуюся котельную №3 в п.Ленинский</p>	<p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> <li>3. Большой резерв установленной мощности</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,25</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,67</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,18</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,92</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,25</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,67</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,18</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,92</math> Гкал/ч.</p> <p>Необходимая установленная мощность 3 МВт.</p>		752,48
13.2	ЦТП 2-18-5	<p>Закрытие ЦТП с переключением потребителей на строящуюся котельную №2.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> <li>3. Большой резерв установленной мощности</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и</li> </ol>	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</li> </ol>	2019 – 2022	747,19

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,18</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,08</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,02</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,26</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: нагрузка переключается на строящуюся котельную №2 ул. Колхозная.</p>	<p>3. Большой резерв установленной мощности Цели реконструкции:</p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,18</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,08</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,01</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,26</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,18</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,08</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,01</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,26</math> Гкал/ч.</p>		
14	Котельная №20, с. Ильинское-Усово	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Физически изношенное оборудование;</p> <p>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. Большой резерв установленной мощности</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях)</p>	<p>1.Закрытие ЦТП со строительством новой автоматизированной котельной для нужд только жилищно-коммунального сектора.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. физически изношенное оборудование;</p> <p>2. высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>3. протяженность трубопровода от котельной до потребителей жилищно-коммунального сектора составляет 1 км.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии</p>		
18.1	ЦТП 1-20-5			2019 – 2022	736,58

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		до реконструкции: $Q_{от} = 2,12$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 1,21$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,40$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 3,33$ Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: $Q_{от} = 2,12$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 1,21$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,40$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 3,33$ Гкал/ч.	в тепловых сетях) до реконструкции: $Q_{от} = 2,12$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 1,21$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,40$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 3,33$ Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: $Q_{от} = 2,27$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 1,21$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,486$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 3,48$ Гкал/ч.		
19	Котельная №27, п.Светлые горы	1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования. 2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.  <u>Причины реконструкции:</u> 1.Завышенные эксплуатационные расходы. <u>Цели реконструкции:</u> 1. Снижение эксплуатационных расходов; 2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей.	1. Закрытие ЦТП со строительством новой автоматизированной котельной для нужд потребителей ЦТП 1-27-3.  <u>Причины реконструкции:</u> 1. физически изношенное оборудование; 2. высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии 3. протяженность трубопровода от котельной до ЦТП 1-27-3 составляет 1 км. <u>Цели реконструкции:</u> 1. Ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.		
19.1	ЦТП 1-27-3	Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: $Q_{от} = 0,960$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 0,220$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,050$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 1,180$ Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: $Q_{от} = 1,383$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 0,422$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,074$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 1,879$ Гкал/ч.	Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: $Q_{от} = 0,960$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 0,220$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,050$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 1,180$ Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: вся нагрузка переходит на перспективную котельную вместо ЦТП 1-27-3.	2019 – 2022	725,97
19.2	Перспективная котельная вместо ЦТП 1-27-3	-	Строительство котельной для обеспечения нагрузки абонентов от ЦТП 1-27-3.	2019 – 2022	720,66

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
			Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях): $Q_{от} = 1,383$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 0,422$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,074$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 1,879$ Гкал/ч.		
19.3	ЦТП РАМН-27-3	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования.</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Завышенные эксплуатационные расходы.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Снижение эксплуатационных расходов; 2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей. 3. Обеспечение возможности подключения перспективных потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,42</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,03</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,13</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,03</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,58</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,93</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 2,44</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,64</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,125</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,01</math> Гкал/ч..</p>	<p>1. Закрытие ЦТП с обеспечением тепловой энергией потребителей от реконструируемой котельной №27.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Завышенные эксплуатационные расходы.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Снижение эксплуатационных расходов; 2. Повышение надежности теплоснабжения потребителей. 3. Обеспечение возможности подключения перспективных потребителей.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,420</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,030</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,130</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,030</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 0,580</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: нагрузка обеспечивается от реконструируемой котельной №27.</p>	2019 – 2022	715,38
20	Котельная №40, п. Архангельское				
20.1	ЦТП 1-40-6	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p>		2019 – 2022	704,78

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p><u>Причина реконструкции:</u>  1. Физически изношенное оборудование;  2. высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии</p> <p><u>Цели реконструкции:</u>  1. Ликвидация физически изношенного оборудования;  2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,05</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,24</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,0124</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,0024</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 2,30</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,43</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 1,43</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,294</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,08</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 3,15</math> Гкал/ч..</p>			
20.2	ЦТП 2-40-6	<p>Реконструкция сетей отопления, бесканально:  Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 160 – 0,28 км; Ду 140 – 0,125 км; Ду 125 – 0,160 км; Ду 75 – 0,225 км; Ду 63 – 0,125 км; Ду 50 – 0,40 км; Ду 40 – 0,405 км.  Стальные трубопроводы в ППУ изоляции – Ду 200 – 0,040 км; Ду 125 – 0,060 км.  Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 1,82 км (в однострунном исчислении).  Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально:  Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 50 – 0,20 км; Ду 40 – 2,525 км.  Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 125 – 0,015 км; Ду 100 – 0,055 км; Ду 80 – 0,03 км; Ду 70 – 0,125 км; Ду 32 – 0,125 км. Итого :реконструкция тепловых сетей ГВС - 2,91км (в однострунном исчислении).</p>		2019 – 2022	699,46
20.3	ЦТП 3-40-6	<p>Закрытие ЦТП с переключением нагрузки ГВС на строящееся ЦТП-новое-40-6. часть нагрузки ГВС с ЦТП 3-40-6 переключается на строящееся ЦТП-Рулок.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u>  1. Физически изношенное оборудование;  2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u>  1. Ликвидация физически изношенного оборудования;  2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии  3. Обеспечение возможности переключения нагрузки ГВС с ЦТП 4-40-6  4. Переключение части нагрузки ГВС на строящееся ЦТП-Рулок</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,13</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,66</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,60</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} =</math></p>		2019 – 2022	694,17

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		2,79 Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: нагрузка переключается на строящееся ЦТП взамен ЦТП-4.			
20.4	ЦТП 4-40-6	<p>Закрытие ЦТП с переключением нагрузки на строящее ЦТП-новое-40-6 с переключением нагрузки ГВС с ЦТП 3-40-6 и ЦТП 4-40-6. часть нагрузки ГВС с ЦТП 3-40-6 переключается на строящееся ЦТП-Рулок.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование; 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии 3. Обеспечение возможности переключения нагрузки ГВС с ЦТП 4-40-6 4. Переключение части нагрузки ГВС на строящееся ЦТП-Рулок</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{гвс.макс} = 2,39</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,84</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 2,39</math> Гкал/ч. Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,21</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,71</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,744</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,56</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,66</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	688,85
		Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,385 км; Ду 150 – 0,690 км; Ду 70 – 0,780 км; ду 50 – 0,380 км.Итого: реконструкция тепловых сетей отопления – 2,235 км (в однострубно исчислении).Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально:Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,170 км; Ду 110 – 0,595 км; Ду 90 – 0,535 км; Ду 75 – 1,325 км; Ду 63 – 1,06 км; Ду 50 – 0,970 км; Ду 40 – 2,590 км. Стальные трубопроводы – Ду 150 – 0,015 км; Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,010 км; Ду 50 – 0,025 км; Ду 40 – 0,060 км; Ду 25 – 0,015 км.Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС – 7,385 км (в однострубно исчислении).		2019 – 2022	683,56
20.5	Новое ЦТП-дворца	<p>Строительство ЦТП для нужд дворца.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Завышенные затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии. 2. Повышение надежности и качества теплоснабжения.</p>		2019 – 2022	678,25

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: $Q_{от} = 0,36$ Гкал/ч; $Q_{в} = 0,21$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 1,05$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 0,30$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 1,62$ Гкал/ч.			
		Реконструкция сетей отопления, бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 40 – 0,185 км. Стальные трубопроводы в ППУ изоляции – Ду 125 – 0,395 км; Ду 100 – 0,03 км; Ду 70 – 0,015 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отпления - 0,625км (в однострубном исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 40 – 0,305 км. Стальные трубопроводы – Ду 70 – 0,10 км; Ду 40 – 0,215 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 0,62 км (в однострубном исчислении).		2019 – 2022	672,95
20.6	ЦТП-Рулок	Строительство ЦТП для возможности переключения тепловых нагрузок с котельной Рулок.  <u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование котельной Рулок; 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии. <u>Цели реконструкции:</u> 1. ликвидация физически изношенного оборудования; 2. сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии 3. переключение части нагрузки ГВС с ЦТП 3-40-6 на строящееся ЦТП-Рулок.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: $Q_{от} = 2,73$ Гкал/ч; $Q_{в} = 0,05$ Гкал/ч; $Q_{гвс.макс} = 2,736$ Гкал/ч, $Q_{гвс.ср} = 1,14$ Гкал/ч. $Q_{сум.} = 5,52$ Гкал/ч.		2019 – 2022	667,64
		Реконструкция тепловых сетей отопления стальными трубопроводами в ППУ изоляции, бесканально: Ду 200 – 0,03 км; Ду 150 – 0,830 км; Ду 125 – 0,41; Ду 100 – 0,610 км; Ду 80 – 0,565 км; Ду 70 – 0,485 км; Ду 50 – 0,520 км; Ду 32 – 0,060 км; Ду 25 – 0,125 км. Итого: реконструкция тепловых сетей отопления - 3,635 км (в однострубном исчислении). Реконструкция тепловых сетей ГВС бесканально: Трубопроводы Изопрофлекс-А - Ду 125 – 0,015 км; Ду 110 – 0,525 км; Ду 90 – 0,070 км; Ду 75 – 0,625 км; Ду 63 – 0,745 км; Ду 50 – 1,160 км; Ду 40 – 2,5 км; Стальные трубопроводы – Ду 100 – 0,015 км; Ду 80 – 0,015 км; Ду 50 – 0,060 км; Ду 40 – 0,060 км. Итого: реконструкция тепловых сетей ГВС - 5,79 км (в однострубном исчислении).		2019 – 2022	662,34
21	Котельная Бецема (покупка)				
21.1	ЦТП 22-Бецема-6	Закрытие ЦТП с переключением нагрузки (с учетом потребителей по ул.Вокзальная,18б; ул. Вокзальная, 19; ул. Вокзальная, 19а; ул.Вокзальная,19б; ул.Воказльная, 19в) на строящуюся		2019 – 2022	737,23

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>котельную. Строительство котельной предусматривает возможность дальнейшего расширения до 40 МВт (34,483 Гкал/ч), для переключения потребителей котельной №10.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</li> <li>3. Некачественное теплоснабжение.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования.</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> <li>3. Повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей.</li> <li>4. Отказ от покупного тепла.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,785</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,038</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,764</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,637</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 4,460</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: Закрытие ЦТП.</p>			
	Новая котельная вблизи ЦТП 22-Бецема-6	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Установка дополнительного оборудования для переключения потребителей с котельной №10 и обеспечения возможности подключения перспективных потребителей.</li> </ol> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции без котельной №10: <math>Q_{от} = 4,784</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,199</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,958</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,798</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 5,781</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	784,49
21.3	ЦТП 26-Бецема-6	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением тепловой мощности для переключения потребителей котельной "Военный городок Павшино"</li> <li>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических</li> </ol>		2019 – 2022	831,71

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП); 3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование; 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии; 3. Некачественное теплоснабжение.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии; 3. Повышение надежности и качества теплоснабжения потребителей 4. Переключение потребителей с котельной "военный городок Павшино".</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 8,14</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,54</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 4,02</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 1,50</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 12,70</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 12,44</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,71</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 5,915</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,23</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 15,38</math> Гкал/ч.</p>			
22	Котельная №38, г.Красногорск, Ильинский тупик				822,25
22.1	Новый ЦТП в районе ул. Ильинский тупик, 1	<p>1. Строительство ЦТП в районе ул.Ильинский тупик, 1 для переключения части потребителей (жилые дома ул. Ильинский тупик, 1, 9, 11, 13) котельной №16.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u> 1. Физически изношенное оборудование; 2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии. 3. Низкая загрузка котельной №38</p> <p><u>Цели реконструкции:</u> 1. Ликвидация физически изношенного оборудования; 2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,8</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,3936</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 0,10</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 1,19</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	850,28

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
22.2	Новый ЦТП в районе ул. Королева, 5	<p>1. Строительство ЦТП в районе ул.Королева, 5 для переключения части потребителей (ул. Королева, 1, 2, 5, 7; ул.Промышленная, 42; Южный б-р, 2) котельной №16, части потребителей с ЦТП №26-Бецема-6 и потребителей котельной №12.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Физически изношенное оборудование;</li> <li>2. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> <li>3. Низкая нагрузка котельной №38</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 9,462</math> Гкал/ч; <math>Q_{в} = 0,848</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 6,188</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 2,29</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 12,60</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	878,32
39	Котельная №53, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 4а	<p>1. Замена насосного оборудования в объеме:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. Сетевых насосов с установкой ЧП - 3шт.;</li> <li>1.2. Насосов сырой воды с установкой ЧП - 2шт.;</li> <li>1.3. Насосов рециркуляции с установкой ЧП - 2шт.;</li> <li>1.4. Подпиточных насосов с установкой ЧП - 2шт.;</li> </ol> <p>2. Замена горелочного устройства на котле №1;</p> <p>3. Ликвидация мазутного хозяйства с переключением на реконструируемое резервное топливное хозяйство котельной №2;</p> <p>4. Замена форсунок на котлах №2 и №3 для работы на легком жидком топливе;</p> <p>5. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП).</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Завышенные затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> <li>2. Морально и физически изношенное оборудование.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация морально и физически изношенного</li> </ol>	<p>Закрытие котельной с переключением нагрузки на строящуюся котельную.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Завышенные затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> <li>2. Морально и физически изношенное оборудование.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</li> <li>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 27,18</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 12,67</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 4,873</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 32,0530</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая</p>	2019 – 2022	906,35

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>оборудования;  2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 27,18</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 12,670</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 4,873</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 32,053</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 27,18</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 12,67</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср} = 4,873</math> Гкал/ч. <math>Q_{сум.} = 32,053</math> Гкал/ч.</p>	<p>нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: нагрузка переключается на планируемую к строительству котельную.</p>		
		<p>1. Реконструкция тепловых сетей от ТК-5 до котельной №53, ул. Парковая, в/г 4а общей протяженностью 2,4 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду500 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>2. Реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП "РКР", ул. Полевая общей протяженностью 0,3 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду250 мм в ППУ-изоляции)</p> <p>3. реконструкция тепловых сетей от ТК-8 до ЦТП №4, ул. Старая, в/г 1 общей протяженностью 0,42 км в 2-х трубном бесканальном исполнении (Т1, Т2 = Ду300 мм в ППУ-изоляции).</p> <p>ИТОГО: общая протяженность - 3,12 км.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на транспортировку тепловой энергии, и нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных тепловых сетях.</p>	-	2019 – 2022	934,37

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
40	Котельная №56, р.п. Нахабино, ул. Вокзальная, 11				
40.1	ЦТП, ул. Красноармейская, 50	<p>1. Диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети;</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие эксплуатационные затраты.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Повышение надежности и энергобезопасности потребителей.</p>		2019 – 2022	990,42
41	Котельная №55, д. Козино, ул. Совхозная, 1в				

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
41.1	ЦТП №3, р.п. Нахабино, ул. Институтская, в/г 1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №3А;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование;</p> <p>3. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой;</p> <p>4. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие отдельного учета холодной воды</p> <p>5. Обеспечение возможности переключения потребителей с ЦТП №3А.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 6,90</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,820</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 9,720</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 7,485</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,80</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 11,285</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	1046,49
41.2	ЦТП №3А, р.п. Нахабино, ул. Панфилова, в/г 1	<p>Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №3.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение затрат энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p>		2019 – 2022	1074,52

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		Нагрузка переключается на ЦТП №3, р.п. Нахабино, ул. Институтская, в/г 1.			
42	ЦТП №10, р.п. Нахабино, ул. Новая, в/г 10	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования с увеличением мощности для переключения нагрузки потребителей ЦТП №17;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование;</p> <p>3. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой</p> <p>4. Обеспечение возможности переключения потребителей с ЦТП №17.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,61</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,68</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 2,29</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 3,08</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,38</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 4,46</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	1102,55
43	ЦТП №17, р.п. Нахабино, ул. Новая, в/г 10	<p>Закрытие ЦТП с переключением потребителей на ЦТП №10.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение затрат энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,47</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,7</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 2,17</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: нагрузка переключается на ЦТП №10, р.п. Нахабино, ул. Новая, в/г 10.</p>		2019 – 2022	1130,57
44	ЦТП №16, р.п. Нахабино, ул. Новая, 8	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы</p>		2019 – 2022	1158,64

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>ХВС и подпитку системы ГВС;  3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.  4. Увеличение мощности теплообменного оборудования.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u>  1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;  2. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие раздельного учета холодной воды;  3. Дефицит тепловой мощности.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u>  1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;  2. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 5,800</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс. макс} = 2,280</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 8,080</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 5,800</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс. макс} = 2,280</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 8,080</math> Гкал/ч.</p>			

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
45	ЦТП №6, р.п. Нахабино, ул. Новая, в/г 6	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии;</p> <p>4. Капитальный ремонт здания ЦТП.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование;</p> <p>3. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой;</p> <p>4. Аварийное состояние строительных конструкции здания ЦТП.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,900</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,080</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 0,980</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,900</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,080</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 0,980</math> Гкал/ч.</p>		2019 - 2022	1186,66

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
46	ЦТП №2, р.п. Нахабино, ул. Институтская, в/г 1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p>5. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие отдельного учета холодной воды</p> <p>3. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,620</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,100</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 4,720</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,620</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,100</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 4,720</math> Гкал/ч.</p>		2019 - 2022	1214,69

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
47	ЦТП №12, р.п. Нахабино, ул. Садовая, в/г 8а	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование;</p> <p>3. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой;</p> <p>4. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие отдельного учета холодной воды.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,200</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,310</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 2,510</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,20</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,310</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 2,510</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	1242,71

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
48	ЦТП №1, р.п. Нахабино, ул. 11 Саперов, в/г 5	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование;</p> <p>3. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой;</p> <p>4. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие отдельного учета холодной воды</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,03</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,58</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 2,61</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,03</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,58</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 2,61</math> Гкал/ч.</p>		2019 - 2022	1270,74

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
49	ЦТП №4, р.п. Нахабино, ул. Старая, в/г 1	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование;</p> <p>3. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 6,45</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,51</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 9,96</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 6,45</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 3,51</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 9,96</math> Гкал/ч.</p>		2019 - 2022	1298,78
50	Котельная №57, р.п. Нахабино, ул. Советская, 99			2019 – 2022	1354,83
	ЦТП	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку</p>			

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>тепловой энергии;</p> <p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,84</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,17</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср.ч} = 0,73</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 5,01</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,84</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,17</math> Гкал/ч, <math>Q_{гвс.ср.ч} = 0,73</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 5,01</math> Гкал/ч.</p>			
51	ЦТП №5, р.п. Нахабино, ул. Парковая, в/г 8а	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование;</p> <p>3. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,75</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,47</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 4,22</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 3,75</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,47</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 4,22</math> Гкал/ч.</p>		2019 - 2022	1382,86

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
52	ЦТП №7, р.п. Нахабино, ул. Карбышева, в/г 8	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование;</p> <p>3. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,41</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,25</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 2,66</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,41</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,25</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 2,66</math> Гкал/ч.</p>		2019 - 2022	1410,88
53	ЦТП №14, р.п. Нахабино, ул. Школьная, в/г 9	<p>1. Реконструкция ЦТП со 100% заменой оборудования;</p> <p>2. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>3. Создание отдельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Морально и физически изношенное оборудование;</p> <p>3. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие отдельного учета холодной воды.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Ликвидация морально и физически изношенного оборудования;</p> <p>2. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p>		2019 – 2022	1438,93

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>3. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,4</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,53</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 3,93</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,4</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,53</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 3,93</math> Гкал/ч.</p>			
54	ЦТП №15, р.п. Нахабино, ул. Школьная, в/г 15	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);  2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;  3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;  2. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие раздельного учета холодной воды.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;  2. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 2,53</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,35</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 3,88</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 2,53</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,35</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 3,88</math> Гкал/ч.</p>		2019 - 2022	1205,90
55	ЦТП №18, р.п. Нахабино, ул. Инженерная, в/г 9	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);  2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;  3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;  2. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие раздельного учета холодной воды</p>		2019 – 2022	910,59

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</li> <li>2. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,06</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,43</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 1,49</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,06</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,43</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 1,49</math> Гкал/ч.</p>			
56	ЦТП "РКР", р.п. Нахабино, ул. Полевая	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</li> <li>2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</li> <li>3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</li> </ol> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</li> <li>2. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие раздельного учета холодной воды.</li> </ol> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</li> <li>2. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</li> </ol> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 5,28</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,1</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 7,38</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 5,28</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,1</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 7,38</math> Гкал/ч.</p>		2019 - 2022	872,06

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
57	ЦТП "Палитра", р.п. Нахабино, ул. Панфилова	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. Организация автоматической подпитки квартальных сетей из обратного трубопровода магистральной тепловой сети;</p> <p>3. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>4. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие раздельного учета холодной воды;</p> <p>3. Нарушение требований СП 124.13330.2012 «Тепловые сети. Актуализированная редакция СНиП 41-02-2003» - подпитка квартальных сетей сырой водой</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 3,46</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,27</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 5,73</math> Гкал/ч.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 3,46</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 2,27</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 5,73</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	667,78
58	ЦТП №19	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);</p> <p>2. создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;</p> <p>3. установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u></p> <p>1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p> <p>2. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие раздельного учета холодной воды.</p> <p><u>Цели реконструкции:</u></p> <p>1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;</p>		2019 – 2022	280,11

№ п/п	Источник теплоснабжения	1 вариант развития	2 вариант развития	Сроки	Стоимость, тыс.руб
		<p>2. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 0,84</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,25</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 1,09</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 0,84</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 0,25</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 1,09</math> Гкал/ч</p>			
59	ЦТП №20	<p>1. Автоматизация и диспетчеризация систем управления и безопасности технологических процессов, с передачей данных в центральный диспетчерский пункт (ЦДП);  2. Создание раздельного учета затраченных энергоресурсов на подачу воды в квартальные системы ХВС и подпитку системы ГВС;  3. Установка приборов учета по отпущенной тепловой энергии.</p> <p><u>Причины реконструкции:</u>  1. Высокие затраты энергоресурсов на выработку и транспортировку тепловой энергии;  2. Обеспечение работы систем ХВС, при помощи насосов, установленных в ЦТП и отсутствие раздельного учета холодной воды</p> <p><u>Цели реконструкции:</u>  1. Сокращение энергоресурсов и эксплуатационных расходов на выработку и транспортировку тепловой энергии;  2. Нормализация теплового и гидравлического режимов на магистральных и квартальных тепловых сетях.</p> <p>Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) до реконструкции: <math>Q_{от} = 1,77</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,65</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 3,42</math> Гкал/ч.  Фактическая подключенная тепловая нагрузка (без учета потерь тепловой энергии в тепловых сетях) после реконструкции: <math>Q_{от} = 1,77</math> Гкал/ч; <math>Q_{гвс.макс} = 1,65</math> Гкал/ч, <math>Q_{сум.} = 3,42</math> Гкал/ч.</p>		2019 – 2022	365,40

### **7.3. Предложение по величине инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем потребителей тепловой энергии в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения**

Строительство, реконструкция и техническое перевооружение источников тепловой энергии, тепловых сетей и систем потребителей тепловой энергии в связи с изменениями температурного графика и гидравлического режима работы системы теплоснабжения не предвидится.

## **8. Решение об определении единой теплоснабжающей организации**

Решение по определению единой теплоснабжающей организации осуществляется на основании критериев, установленных в «Правилах организации теплоснабжения в Российской Федерации», утверждённых Постановлением Правительства Российской Федерации от 8 августа 2012 г. № 808 «Об организации теплоснабжения в Российской Федерации и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

Согласно пункту 7 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» критериями определения единой теплоснабжающей организации являются:

- владение на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации;
- размер собственного капитала;
- способность в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Для определения указанных критериев уполномоченный орган при разработке схемы теплоснабжения вправе запрашивать у теплоснабжающих и теплосетевых организаций соответствующие сведения.

Согласно пункту 8 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если заявка на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации подана организацией, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается данной организации.

Показатели рабочей мощности источников тепловой энергии и емкости тепловых сетей определяются на основании данных схемы (проекта схемы) теплоснабжения поселения, городского округа.

Согласно пункту 9 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации поданы от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью, и от организации, которая владеет на праве собственности или ином законном основании тепловыми сетями с наибольшей емкостью в границах зоны деятельности единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается той организации из указанных, которая имеет наибольший размер собственного капитала. В случае если размеры собственных капиталов этих организаций различаются не более чем на 5 процентов, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, способной в лучшей мере обеспечить надежность теплоснабжения в соответствующей системе теплоснабжения.

Размер собственного капитала определяется по данным бухгалтерской отчетности, составленной на последнюю отчетную дату перед подачей заявки на

присвоение организации статуса единой теплоснабжающей организации с отметкой налогового органа о ее принятии.

Согласно пункту 11 «Правил организации теплоснабжения в Российской Федерации» в случае, если организациями не подано ни одной заявки на присвоение статуса единой теплоснабжающей организации, статус единой теплоснабжающей организации присваивается организации, владеющей в соответствующей зоне деятельности источниками тепловой энергии с наибольшей рабочей тепловой мощностью и (или) тепловыми сетями с наибольшей тепловой емкостью.

В г.о. Красногорск статусом единой теплоснабжающей организации рекомендуется наделить теплоснабжающие организации в зонах их действия.

## **9. Решение о распределении тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии**

Распределение тепловой нагрузки между источниками тепловой энергии определяет, прежде всего, условия, при наличии которых существует возможность поставок тепловой энергии потребителям от различных источников тепловой энергии при сохранении надежности теплоснабжения. В данном случае распределение тепловой нагрузки между источниками теплоснабжения будет определяться расположением источников друг относительно друга, согласием в данном вопросе теплоснабжающих организаций, эксплуатирующих данные источники, решением единой теплоснабжающей организации.

## **10. Решения по бесхозным тепловым сетям**

Согласно статьи 15, пункта 6 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ: «В случае выявления бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) орган местного самоуправления поселения или городского округа до признания права собственности на указанные бесхозные тепловые сети в течение тридцати дней с даты их выявления обязан определить теплосетевую организацию, тепловые сети

которой непосредственно соединены с указанными бесхозными тепловыми сетями, или единую теплоснабжающую организацию в системе теплоснабжения, в которую входят указанные бесхозные тепловые сети и которая осуществляет содержание и обслуживание указанных бесхозных тепловых сетей. Орган регулирования обязан включить затраты на содержание и обслуживание бесхозных тепловых сетей в тарифы соответствующей организации на следующий период регулирования». Принятие на учет бесхозных тепловых сетей (тепловых сетей, не имеющих эксплуатирующей организации) осуществляется на основании постановления Правительства РФ от 17.09.2003г. №580.

По состоянию на отчетный период в г.о. Красногорск бесхозные сети выявлены в п. Нахабино, преимущественно на объектах принадлежащих или принадлежавших ранее Министерства обороны РФ. Так же перечень бесхозных тепловых сетей приведен в таблице 10.1.1

Таблица 10.1.1 – Перечень бесхозных тепловых сетей на территории г.о. Красногорск.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
1	<b>Магистральные тепловые сети котельной №1</b>			
2	Тепловые сети магистральные, ул.Жуковского, котельная №1 от т.3 до т.7	2008г.	2-х трубная, надземная, ППУ оцинкованная, 2Д=325мм (протяж. = 59м). Компенсаторы верт. Д=325-2шт., неподвижная опора- 4 шт. Запорная арматура: Ду=125-2шт., Ду=25-4шт.	59 п.м.
3	Тепловые сети магистральные, ул.Школьная, от т.30 до ЦТП 5-1-1	2004г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, ППУ, 2Д=219мм (протяж. = 8м). Задвижки Ду=200-2шт.	8 п.м.
4	Тепловые сети магистральные, ул.Жуковского, от т.О до т.3	2008г.	2-х трубная, надземная, ППУ оцинкованная, 2Д=219мм (протяж.= 45м). Запорная арматура: Ду=200-2шт., Ду=150-2шт.	45 п.м.
5	<b>Распределительные т/сети ЦТП №1 Котельной №1</b>			
6	Тепловые сети, Железнодорожный проезд, (ЦТП №1 кот. №1) от Т.1-1.7 до ж/д №7	2007г.	2-х трубная, подземная, бесканальная изол ППУ (2До=133, протяж.=54 п.м).	54 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
7	Тепловые сети , (ЦТП№1 кот.№1) от ж/д №7 до ж/д №9	2007г.	2-х трубная, подземная , бесканальная изол ППУ (2До=89, протяж=67 п.м).	67 п.м.
8	Тепловые сети, ул. Жуковского, (ЦТП№1 кот.№1) от ТК1-1-3 до ж/д №4	2007г.	4-х трубная, подземная , бесканальная, изол ППУ (2До=89, Дгв=57, Дц=34, протяж=36 п.м).	36 п.м.
9	Тепловые сети , ул. Железнодорожная, д. 9А, (ЦТП №1 кот.№1)	2009г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изол. ППУ, (2До=76 мм, L=162,28 п.м.).	162 п.м.
10	<b>Распределительные т/сети ЦТП №3 Котельной № 1</b>			
11	Тепловые сети , ул.Комсомольская, от ж/д №3 до дома №4 (АТС) (ЦТП №3 кот №1)	2008г. , 1969г.- (31 п.м)	4-х трубная, подземная, три участка: 2008г.- 2До=159мм, 2Дг=57мм, L=48п.м, изол. ППУ, бесканальная; 2008г.- 2До=133мм, 2Дг=57мм, L=17 п.м (под дорогой в футляре без изоляции); 1969г.- 2До=159 мм, 2Дг=57мм, L=31 п.м, канальная, без изоляции.	96 п.м.
12	<b>Магистральные тепловые сети котельной №2</b>			
13	Тепловые сети , ул. 50 лет Октября, котельная №2, от ВР-1 до ВР-3	2005г.	2-х трубная, надземная, изол. мин.маты, 2Д=350 мм, L=52п.м. Оборудование ВР-1: задвижка Ду=350-2 шт, шаровые краны Ду=40-2 шт, вентиль Ду=20-2шт.	52 п.м.
14	Тепловые сети магистральные , ул. 50 лет Октября, от ВР-3 до ВР-2	2005г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изол. ППУ, 2Д=350мм, L=237 п.м.)	237 п.м.
15	Тепловые сети магистральные, ул.Димитрова, от ТК-2.6 до т.П (перемычка т/с кот.№2 и кот.№1)	2011г.	2х трубная, подземная, бесканальная, ППУ, 2Д=219х6ст, L=55,04п.м. Задвижки Ду=200-2 шт, ст. футляр Ду=400- 2шт.	55 п.м.
16	Теплоые сети магистральные, ул.50 лет Октября, от УТ1 до КЗ	2006г.	2х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, 2Д=530, L=40п.м.	40 п.м.
17	Тепловые сети магистральные , ул. 50 лет Октября, от врезки ВР-5 на магистр.сети до ГСК "Автолюбитель"	2005г.	2-х трубная, надземная, изол. мин.маты, 2Д=76 мм, L=32 п.м. Задвижки Ду=70-2шт.	32 п.м.
18	<b>Распределительные т/сети ЦТП № 7 Котельная № 2</b>			
19	Тепловые сети , ул.Комсомольская, от ТК2.7.2 до ж/д №11 ЦТП №7 кот №2	1970г.	4-х трубная, подземная, канальная, изол. мин маты (2До=76мм, Дгв=76мм, Дц=57 мм, L=17п.м.)	17 п.м.
20	Тепловые сети , ул.Комсомольская, от ЦТП №7 (кот. 2) до ж/д №37	1981г.	4х трубная, подземная, канальная, изол мин маты (2До=159мм, Дгв=159мм, Дц=133мм, L=20п.м.)	20 п.м.
21	<b>Распределительные т/сети ЦТП №12 Котельной № 2</b>			
22	Тепловые сети , ул.Дачная, от УТ 1 до ж/д 9 (ЦТП 12 кот. №2)	2004г.	4х трубная, подземная, бесканальная, изол. ППУ: 1 уч-к от УТ-1 до т.14 (2До=159мм, Дгв=133 мм, Дц=133мм, L=111 п.м.); 2 уч-к от т.14 до ж/д 9 (2До=108мм, Дгв=89мм, Дц=50мм, L=20п.м)	131 п.м.
23	<b>Тепловые сети от ДК "Подмосковье"</b>			

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
24	Тепловые сети от ДК "Подмосковье", Райцентр, от ТК2 П.3 до Воскресной школы	1989г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изоляция битум перлит. 2До=57 (Протяж=113 п.м).	113 п.м.
25	Тепловые сети от ДК "Подмосковье", Райцентр, от УП2 до Церкви	1989г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изоляция битум перлит. 2До=89 (Протяж=8 п.м)	8 п.м.
26	<b>Магистральные тепловые сети котельной №7</b>			
27	Тепловые сети магистральные, ул.Ленина, от Т.Б2 до УТ 5	2006г., 1984г.	2 х трубная, 2Д=530, прот=91,7п.м, изоляция ППУ: 1) от Т.Б2 до Т.27 (2006г.) подземная, бесканальная, прот=74,7п.м; 2) от Т.27 до УТ 5 (1984г.) надземная, прот=17п.м.	92 п.м.
28	Тепловые сети магистральные, ул.Карбышева, от т.А до т.Б	2003г.	2 х трубная, бесканальная, подземная, изоляция ППУ, (2Д=530, прот=103п.м.)	103 п.м.
29	Тепловые сети магистральные, ул.Карбышева, от т.Б до ТК2	2005г.	2 х трубная, бесканальная, подземная, изоляция ППУ, (2Д=529, прот=60,4п.м.)	60 п.м.
30	<b>Распределительные тепловые сети от ЦТП № 6 1-я очередь (кот.7)</b>			
31	Тепловые сети, ул. Народного ополчения, от ЦТП №6 до гаражей	1970г.	2х трубная, подземная, бесканальная (Дгв=20, Дц=20, прот=41п.м.)	41 п.м.
32	<b>Распределительные сети от ЦТП №6 (4-я очередь) кот.7</b>			
33	Тепловые сети, ул. Народного ополчения, от химчистки до гаражей	1970г.	2х трубная, подземная, бесканальная, изол. мин. маты, (Дгв=25, Дц=25, L=41 п.м.)	41 п.м.
34	Тепловые сети, ул. Центральный проезд, от Т.19 до ж/д №5	1964г.	2х трубная, бесканальная, подземная, изол. мин. маты, (2До=57, L=10 п.м.)	10 п.м.
35	<b>Распределительные сети от ЦТП № 12 (котельная №7)</b>			
36	Тепловые сети, ул. Успенская, (ЦТП 12 кот 7) от врезки Т. 2 до школы №15	2007г.	2 х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, (Дгв=76, Дц=57, прот=126,22)	126 п.м.
37	Тепловые сети, ул. Успенская, (ЦТП 12 кот 7) от точки 1 до школы №15	2007г.	2х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, (До.пр.=133, прот=159,42 - от т.1 до школы №15), (До.обр.=133, протяж=164,47п.м. - от школы № 15 до ЦТП №12.)	159 п.м.
38	Тепловые сети, ул. Успенская, (ЦТП 12 кот 7) от УТ1 до ж/д №4	2006г.	4 х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, (2До=159, Дгв=133, Дц=89, прот=82,2 п.м.)	82 п.м.
39	<b>Распределительные сети от ЦТП № 11 (Котельная №7)</b>			
40	Тепловые сети - пароконденсатопровод, ул. Карбышева, от котельной №7 до ЦТП №11	1992г.	2 х трубная, надземная, (Дпар=108, Дконденсат=57, прот=100п.м.)	100 п.м.
41	<b>Тепловые сети котельной №4</b>			

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
42	Тепловые сети , мкр.Опалиха, ул.Ново-Московская, от УТ1 возле кот.№4 до ж/д№7	2011г.	4-х трубная: 1уч-к от УТ1 до ТК1 надземный, изоляция ППУ в оцинкованной оболочке, трубы ст., 2До=90мм, Дг=90мм, Дц=63, L=2,75п.м.; 2 уч-к от ТК1 до ж/д №7 подземный, бесканальный, трубы "Изопрофлекс-А", 2До=90мм, Дг=90мм, Дц=63, L=567,15п.м.	1140 п.м.
43	<b>Тепловые сети котельной №6</b>			
44	Тепловая сеть , от ж/д №8 ул.Чайковского до ж/д 1А ул Железнодорожная	2005г.	4-х трубная, подземная, ППУ, 2До=159, Дгв=108, Дц=57, L=35 п.м.	35 п.м.
45	Тепловая сеть с ТК22 , ул.Чайковского, от кот.№6 до ТК22	2006г.	Вместо Т32/56 (инв.№ 5101). 4х трубная, надземная, изол. ППУ (2До=159, Дгв=108, Дц=76, L=4 п.м.). Подземная, б/канальная, изол.ППУ (2До=159, Дгв=108, Дц=76, L=34,6 п.м.); ТК22 разм.2,2х2,6 кирпичная, перекрытие ж/б плиты.	39 п.м.
46	Тепловые сети , котельная №6 от ТК22 до П.1	2006г.	Вместо Т32/56 (инв.№ 5101) 4х трубная, подземная, б/канальная, изол. ППУ (2До=159, Дгв=108, Дц=76, L=22,4п.м); надземная, изол. ППУ (2До=159, Дгв=108, Дц=76, L=28,15п.м).	51 п.м.
47	Тепловые сети , ул.Железнодорожная, от П.1. до Т.2	1997г.	Вместо Т32/56 (инв.№ 5101) 4х трубная, надземная, изол.мин.маты (2 До=108, 2Дгв=89, Дц=57, L=15 п.м.)	15 п.м.
48	Тепловые сети , ул.Железнодорожная, от Т.2 до ж/д 1 корп.3	1997г.	Вместо Т32/56 (инв.№ 5101) 4х трубная, подземн., б/канальная, изол.битумоперлитовая (2До=108, Дгв=89, Дц=57, L=29п.м.)	29 п.м.
49	<b>Тепловые сети котельной №10</b>			
50	Тепловые сети , от ТК2 до насосной станции	1964г.	2х трубная, канальная, изоляц.мин. 2До=57мм, L=5 п.м.	5 п.м.
51	<b>Распределительные сети ЦТП №22</b>			
52	Тепловые сети , ул.Вокзальная, от ТК5 до ТК6	1964г.	2х трубная, подземная, канальная, (2До=76, L=10 п.м.) трубопроводы окрашены грунтовкой, обернуты толью.	10 п.м.
53	Тепловые сети , ул.Вокзальная, ТК6 до ж/д №7	2006г.	2-х трубная, подземная, б/канальная, трубы ППМИ 2До=108, L=44,4 п.м.	45 п.м.
54	Тепловые сети , ул.Вокзальная, от Д/с №15 до спортзала д/сада 15	2003г.	4х трубная, подземная, б/канальная, изол. ППУ, трубы"Изопрофлекс" (2До=90, 2Дгв=25, L=46,2п.м.)	46 п.м.
55	Тепловые сети в ППУ , ул.Вокзальная,от Т9 до ТК3 от ЦТП №22	2010	2-х трубная, из 2-х участков. Участок №1: от Т9 до Т10 надземная, трубы стальные, изоляция ППУ (2До=133, L=23 п.м.); Участок №2: от Т10 до ТК3 подземная, бесканальная, трубы стальные, изоляция ППУ (2До=133, L=62 п.м.);	85 п.м.
56	<b>Тепловые сети котельной №14</b>			
57	Тепловые сети , мкр.Опалиха, ул.Мира, от ТК7А до Опалиховской гимназии	2003г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ (2До=57, Дгв=48, Дц=48, протяж=37 п.м.	37 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
58	Тепловые сети , мкр.Опалиха, ул.Мира, от Т.13 до ж/д 19		2-х трубная, надземная, в коробе (2До=57, протяж=8 п.м.)	8 п.м.
59	<b>Тепловые сети котельной №15</b>			
60	Тепловая сеть ,ул.Знаменская, д.3 от котельной №15 до здания "Скорой помощи"	2006г.	4-х трубная, подземная, безканальная "Изопрофлекс" 2 до-90 2d ГВС-50, L=39 п.м.	39 п.м.
61	Тепловая сеть ,ул.Знаменская, д.3 от котельной №15 до здания станции заправки кислородом "Скорой помощи"	2010г.	2-х трубная, надземная, трубы стальные в ППУ-изоляции с оцинкованной оболочкой 2До=32/125, L=32,9 п.м.	33 п.м.
62	<b>Тепловые сети котельной №16</b>			
63	Тепловая сеть, Ильинский тупик, от ж/д №11 до Т.11	1988г.	2-х трубная, надземная, изоляция минвата, оцинкованное железо, 2До=159, L=41п.м.	41 п.м.
64	<b>Тепловые сети магистральные котельной №23</b>			
65	Тепловые сети магистральные (перемычка к кот.№7) , ул.Успенская,от УТ 10 до ЦТП №10 котельной №7	2004г.	2-х трубная, бесканальная, подземная, выполнена из стальных труб в ППУ изоляции от УТ-10 до ЦТП (2До219, протяж=305,4 п.м) Шаровые краны Баломакс Ду200 - 2шт.	305 п.м.
66	Тепловые сети , ул.Братьев Горожанкиных, от УТ-8 до насосной станции 2-го подъема	2014г., 2004г.	2х трубная, подземная, бесканальная: 1уч-к (от УТ-8 до коверов-2014г.) трубы ст., ППУ 2До=57, прот=11 п.м.; 2 уч-к (от коверов до насосной станции-2004г.) трубы Профлекс-Термо 2До=63/110, прот= 49,5 п.м. Шаровые краны Баломакс Ду50-2шт, колодец-ковер Д=1400 мм, Н=1800мм.	61 п.м.
67	Тепловые сети , ул.Братьев Горожанкиных, от УТ-9 до ж/д №25	2004г.	4х трубная, подземная, бесканальная, изол. ППУ, от УТ-9 до ж/д 25 (2До=89, Дгв=57, Дц=57, протяж=108,8 п.м.), шаровые краны Баломакс Ду80-2шт, Ду50-2шт.	109 п.м.
68	<b>Распределительные сети от ЦТП № 26</b>			
69	Тепловые сети , мкр.Южный, от ТК-7 до школы № 12	2004г.	2-х трубная, подземная, б/канальная, изол. ППУ, 2До=108, L=170,5м.	171 п.м.
70	Тепловые сети , мкр.Южный, ЦТП-ТК-1	2003г.	4-х трубная, подземная, б/канальная, изол. ППУ, 2До=325мм, Дг=273мм, Дц=219мм, ст. L=45 п.м.	45 п.м.
71	Тепловые сети , мкр.Южный, от т.Н до ж/д № 31 ул.Заводская	2003г.	4-х трубная, б/канальная, подземная, изол. ППУ 2До=89м, Дгв=76м, Дгв=57м, L=20 п.м.	20 п.м.
72	Тепловые сети, мкр.Южный, ул.Заводская, от ТК-1 до т.А	2003г.	4-х трубная, подземная, б/канальная в ППУ изоляции, 2До=325мм, Дг=273мм, Дц=219мм, L=5 п.м.	5 п.м.
73	Тепловые сети ,мкр.Южный, ул.Заводская, от т.А до т.В	2003г.	4-х трубная, подземная, б/канальная в ППУ изоляции, 2До=273мм, Дг=219мм, Дц=159мм, L=31 п.м.	31 п.м.
74	Тепловые сети , мкр.Южный, ул.Заводская, от т.М до ж/д № 24	2008г.	2-х трубная, б/канальная, подземная, ППУ 2До=89м, 2 участка: 1) надземная т.М-т.М1 L=23,65п.м.; 2) подземная т.М1-ж/д 24 L=161 м.	185 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
75	Тепловые сети , мкр.Южный, ул.Заводская, от т.В до ТК-3	2003г.	4-х трубная, подземная, б/канальная в ППУ изоляции, 2До=273мм, Дг=219мм, Дц=159мм, ст. L=87 п.м.,	87 п.м.
76	Тепловые сети , мкр.Южный, ул.Заводская, ТК-3 - т.Д.	2003г.	4-х трубная, подземная, б/канальная в ППУ изоляции, 2До=273мм, Дг=219мм, Дц=159мм, ст. L=19 п.м.	19 п.м.
77	Тепловые сети ,мкр.Южный, ул.Заводская, т.Д - т.Ж.	2003г.	4-х трубная, подземная, б/канальная в ППУ изоляции, 2До=273мм, Дг=219мм, Дц=159мм, ст. L=106 п.м.	106 п.м.
78	Тепловые сети , мкр.Южный, ул.Заводская, т.Ж - т.Н.	2003г.	4-х трубная, подземная, б/канальная в ППУ изоляции, 2До=219мм, Дг=219мм, Дц=159мм, ст. L=50 п.м.	50 п.м.
79	Тепловые сети , мкр.Южный, от т.Н ул.Заводская до ТК-7 Южный бульвар	2003г.	4-х трубная, подземная, б/канальная в ППУ изоляции, 2До=219мм, Дг=219мм, Дц=159мм, ст. L=191 п.м.	191 п.м.
80	Тепловые сети , мкр.Южный, ул.Южный бульвар, от ТК-7 до насосной станции	2003г.	4-х трубная, подземная, б/канальная в ППУ изоляции, 2До=219мм, Дг=219мм, Дц=159мм ст. L=245 п.м.	245 п.м.
81	Тепловые сети , от насосной станции до ж/д №9 по ул.Королева	2003г.	4-х трубная, подземная, б/канальная, изол. ППУ, 2До=219, Дгв=219, Дц=159, от насосной станции до т.О L=9п.м, от т.О до ж/д № 9 L=141 п.м.	150 п.м.
82	Тепловые сети , от т.О до ТК-27 ул.Южный Бульвар	2005г.	4-х трубная, б/канальная ППУ, 2До=159, Дгв=159, Дц=108, L=2 п.м.	2 п.м.
83	Тепловые сети , от ТК-27 до ж/д № 4 ул.Южный Бульвар	2006г.	4-х трубная, б/канальная ППУ, 2До=159, Дгв=89, Дц=57, L=35 п.м	35 п.м.
84	Тепловые сети , от ТК-27 до ж/д №6 ул.Южный Бульвар	2006г.	4-х трубная, б/канальная ППУ, 2До=133, Дгв=108, Дц=76, L=46 п.м	46 п.м.
85	Тепловые сети , мкр.Южный, от ТК5 до КГБ №2 (Ильинское ш., д.2В)	2007г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, труба "Изопрофлекс", 2До=110/160мм, 2Дгв=50/160мм, L= 45п.м	45 п.м.
86	Тепловые сети, мкр.Южный, ул.Заводская, от т.7 до ТК5 (через ТК4)	2007г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, труба "Изопрофлекс", 2До=90/145мм, Дгв=50/100мм, Дц=32/70мм, L=142 п.м: 1уч-к от т.7 до ТК4 L= 92,6 п.м; 2 уч-к от ТК4 до ТК5 L= 49 п.м	142 п.м.
87	Тепловые сети , мкр.Южный, ул.Заводская, от ТК23 до т.7	2010г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, труба "Изопрофлекс", 2До=110/160мм, Дг=63/100мм, Дц=32/70мм, L=112,6 п.м	113 п.м.
88	Тепловые сети ,мкр.Южный, ул.Заводская, от ЦТП №26 до т.М	1991г.	2х трубная, надземная, на ж/б опорах- 0,5 м от земли, изоляция 2008г.- мин.вата, рубероид, оцинк.сталь, Дг=57мм, Дц=40мм, L=156п.м.	156 п.м.
89	<b>Распределительные т/с ЦТП №1 (котельной КМЗ)</b>			
90	Тепловые сети , ул.Пионерская, от ТК 15 до ж/д№ 9	1972г.	2х трубная, подземная, канальная, мин вата, 2До=108, L= 7п.м	7 п.м.
91	Тепловые сети ,ул. Октябрьская, от ТК3 до ТК4	1972г.	2хтрубная, подземная, бесканальная, минвата с покровным слоем, (Дг=89, Дц=57, L=32 п.м) ТК4 задвижки Ду=80-3 шт, Ду=50 - 1шт	32 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
92	Тепловые сети , ул.Октябрьская, от ТК4 до ж/д 3	1972г.	2хтрубная, подземная, бесканальная, минвата с покровным слоем, (Дг=65, Дц=57, L=15 п.м)	15 п.м.
93	Тепловые сети ,ул. Октябрьская, от ж/д №9 до ж/д №10 ул.Пионерская	1972г.	2хтрубная, подземная, канальная, минвата с покровным слоем, (2До=159, L=15 п.м)	15 п.м.
94	Тепловые сети , ул.Пионерская, от ТК23 до КГБ №2 (д.21)	1972г.	4хтрубная, подземная, бесканальная, минвата с покровным слоем, (2До=57, Дг=25, Дц=15, L=7,5 п.м)	7,5 п.м.
95	Тепловые сети , ул.Пионерская, от ТК23 до д.23 МОУ ППМС Центр Созвездие	1972г.	4хтрубная, подземная, бесканальная, минвата с покровным слоем, (2До=76, Дг=57, Дц=25, L=8,5 п.м)	8,5 п.м.
96	<b>Распределительные т/с ЦТП №2 (котельной КМЗ)</b>			
97	Тепловые сети ,ул.Октябрьская, до д.17- Поликлиника №1 от ТК3	1972г.	2хтрубная (отопление), бесканальная, минвата с покровным слоем, (2До=76, L=20 п.м)	20 п.м.
98	Тепловые сети ,ул. Октябрьская, до д.17- Поликлиника №1 от ТК5 (через ТК-4)	1972г.	2хтрубная (ГВС), бесканальная, минвата с покровным слоем, (2Дг=50, Дц=25, L=61 п.м)	61 п.м.
99	Тепловые сети ,Советская, от УТ-2 до ТК-5	1972г.	2хтрубная, подземная, бесканальная, изоляция мин.маты, (Дг=108, Дц=89, L=113 п.м)	113 п.м.
100	<b>Распределительные т/с ЦТП №3 (котельной КМЗ)</b>			
101	Тепловые сети ,Оптический переулок, от ЦТП 18 кв. до ТК7	2007г.	2-х трубная, подземная, канальная, мин вата (2До=159, L=4,5 п.м).	5 п.м.
102	Тепловые сети, Оптический переулок, от ТК7 до ж/д №5	2009г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изол. ППУ, (2До=159, L=113п.м). Переложена ООО "Кимик-88"	113 п.м.
103	Тепловые сети отопления , Оптический переулок, от ж/д №3 до ж/д №1	2011г.	2-х трубная, подземная, 1 уч-к: от ж/д №3 до т.5 1972 года- канальная, мин.вата (2До=108, L=20п.м.), 2 уч-к: от т.5 до ж/д №1 в 2011 году переложена- бесканальная, изол. ППУ, (2До=108, L=20п.м.)	40 п.м.
104	Тепловые сети отопления , ул.Речная, от ж/д №2 до ВЗУ-7 по ул.Речная д.1А	1972г.	2-х трубная, канальная, мин вата (2До=57, L=40п.м).	40 п.м.
105	Тепловые сети, Оптический проезд, от ТК8 до ж/д16 (через ТК9 ТК5)	2010г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ :1 уч-к от ТК8 до ТК9 2До=133, Дгв=57, Дц=40, L=58 п.м; 2 уч-к от ТК9 до ж/д №16 2До=89, Дгв=57, Дц=40, L=74 п.м.ТК9 ж/б, размеры 5,26x2,7x6,4(Н) м, шаровые краны Ду=125-2шт., Ду=80-2шт., Ду=50-4шт., Ду=20-4шт., Ду=15-4шт., 2 люка. ТК5 ж/б, размеры 2,02x1,8x1,7(Н) м, шаровые краны Ду=80-2шт., Ду=50-2шт., 2 люка.	132 п.м.
106	Тепловые сети, ул. Речная, от забора КМЗ до здания № 8 корп. 2 (РАНХ и ГС)	2013г.	2-х трубная, надземная, изол. ППУ-Ц, Дгв=159мм, Дц=89мм, L=166 п.м; подземная, бесканальная, L=16 п.м. ТС переложена в 2013г., подрядчик: ООО "Трансоник Инжиниринг".	182 п.м.
107	Тепловые сети ГВС, ул.Речная, от точки Т4 до Т3 (под дорогой)	1975г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, в стальных футлярах, мин. вата с покровным слоем, (Дгв=150, Дц=100, L=20 п.м).	20 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
108	Тепловые сети ГВС, ул.Речная, от точки ТЗ до ЦТП-18 кв.	1975г.	2-х трубная, надземная, изоляция армопенобетон, (Дгв=150, Дц=100, L=119 п.м).	119 п.м
109	<b>Распределительные т/с ЦТП №4 (котельной КМЗ)</b>			
110	Тепловые сети , ул.Первомайская, ТК 12 до ж/д №15	2014г.	4х трубная, подземная, бесканальная, трубы Изопрофлекс-А: 2До=90мм, Дгв=63мм, Дц=40мм, L=65п.м. (Участок т/сети под № 5648)	65 п.м.
111	Тепловые сети , ул.Первомайская, ТК 11 до ж/д №14	2014г.	4х трубная, подземная, бесканальная, трубы Изопрофлекс-А: 2До=75мм, Дгв=75мм, Дц=50, L=19 п.м, ТК11 задвижки Ду=80 - 3шт, Ду=50- 1 шт. (Участок т/сети под № 5648)	19 п.м.
112	Тепловые сети , ул. Первомайская, ТК 12 до ж/д №16	2014г.	4х трубная, подземная, бесканальная, трубы Изопрофлекс-А: 2До=75мм, Дгв=75мм, Дц=50, L=24 п.м (Участок т/сети под № 5648)	24 п.м.
113	<b>Тепловые сети магистральные котельной КМЗ</b>			
114	Тепловые сети магистральные, от УТ1 до д. №8А ул. Первомайская (Прокуратура)	2011г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ (2Д=89, L=125 п.м), УТ1: задвижки Ду=80-2шт., краны шаровые Ду=40-2шт.	125 п.м.
115	Тепловые сети магистральные, ул.Речная, от забора КМЗ до здания № 8 корп. 2 (РАНХ и ГС)	2013г.	2-х трубная, надземная, изол. ППУ-Ц, 2До=219мм, L=166 п.м; подземная, бесканальная, L=16 п.м. ТС переложена в 2013г., подрядчик: ООО "Трансоник Инжиниринг".	182 п.м.
116	Тепловые сети магистральные , ул.Речная, от точки Т4 до ТЗ (под дорогой)	1975г.	2-х трубная, подземная, бесканальная, в стальных футлярах, изол. мин. вата с покровным слоем, (2До=219, L=20 п.м).	20 п.м.
117	Тепловые сети ГВС, ул.Речная, от точки ТЗ до ЦТП-18 кв.	1975г.	2-х трубная, надземная, мин. вата с покровным слоем, (2До=219, L=119 п.м).	119 п.м
118	<b>Тепловые сети котельной № 25</b>			
119	Тепловые сети, ул. Братьев Горожанкиных, от УТ 6 до ж/д №15	2004г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, подземная, выполнена из стальных труб в ППУ изоляции (2До133, Дг108, Дц89 протяж=184,7 п.м) Шаровые краны Баломакс Ду125 - 2шт., Ду100-1шт., Ду80-1шт.	185 п.м.
120	Тепловые сети, ул. Успенская, от УТ-12 до ж/д 16	2007г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, подземная, выполнена из стальных труб в ППУ изоляции, (2До219, Дг159, Дц89 протяж=482,9 п.м)	483 п.м.
121	Тепловые сети, ул.Успенская, от ж/д №16 до ж/д №12	2007г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, подземная, выполнена из стальных труб в ППУ изоляции, (2До159, Дг108, Дц89 протяж=39,7 п.м)	40 п.м.
122	Тепловые сети, ул.Успенская, от ж/д №12 до ж/д №8	2007г.	4-х трубная, подземная, бесканальная, подземная, выполнена из стальных труб в ППУ изоляции, (2До133, Дг89, Дц57 протяж=53,4 п.м)	54 п.м.

№ п/п	Наименование имущества	Год постройки ТС	Характеристика объекта	Единица измерения
123	<b>Распределительные сети ЦТП 17 от кот. 17</b>			
124	Тепловые сети, ул.Вилора Трифонова, от ТЗ до УТЗ	2005г.	6-ти трубная в ППУ, подземная, бесканальная, 2До=219мм, Дг=108мм, Дц=89мм, Дг=108мм, Дц=89мм, протяж=34 п.м	34 п.м.
125	Тепловые сети, ул.Вилора Трифонова, от ТК-1 до д/сада	2007г.	4х трубная, подземная, канальная, 2До=86/140 (трубы касафлекс), 2Дг=50/90 (трубы изопрофлекс), L=47 п.м.	47 п.м.
126	Тепловые сети, ул.Вилора Трифонова, от УТЗ до ж/д №1	2005г.	6-ти трубная в ППУ, подземная, бесканальная, 2До=219мм, Дг=108мм, Дц=89мм, Дг=108мм, Дц=89мм, протяж=61,5 п.м	62 п.м.
127	Тепловые сети, ул. Вилора Трифонова, от ЦТП 1-17-4 до ж/д №8	2007г.	6-ти трубная в ППУ, подземная, бесканальная, 2До=133мм, Дг=108мм, Дц=89мм, Дг=89мм, Дц=76мм, протяж=143 п.м	143 п.м.
128	Тепловые сети, ул.Вилора Трифонова, от Т4 до очистных сооружений	2007г.	2х трубная, подземная, бесканальная, изоляция ППУ, (2До=57, L=46,2 п.м.)	46 п.м.
129	<b>Тепловые сети котельной № 29</b>			
130	Тепловые сети, мкр. Опалиха, ул.Есенинская, от котельной №29 до д/сада №20	2005г.	4-х трубная, канальная; До/пр. =76 мм, До/обр. =89 мм, 2Дг =57 мм; L=14 п.м.	14 п.м.



ПАО «Теплосеть»  
бюджетное учреждение  
имущества

АДМИНИСТРАЦИЯ  
ГОРОДСКОГО ПОСЕЛЕНИЯ КРАСНОГОРСК  
КРАСНОГОРСКОГО МУНИЦИПАЛЬНОГО РАЙОНА  
МОСКОВСКОЙ ОБЛАСТИ

## ПОСТАНОВЛЕНИЕ

22.09.2016 № 167

О постановке на учет бесхозяйного объекта – тепловая сеть, расположенного по адресу: Московская область, г. Красногорск, от д. 10 Б по ул. Октябрьская до д. 1 по ул. Школьная

На основании ст.225 Гражданского Кодекса Российской Федерации, Федерального закона «Об общих принципах организации местного самоуправления в Российской Федерации» от 06.10.2003 г. №131-ФЗ, приказа Министерства экономического развития Российской Федерации от 22.11.2013 г. № 701 «Об установлении порядка принятия на учет бесхозяйных недвижимых вещей», в связи с обращением ОАО «Водоканал» № 01-08/693 от 04.06.2015г.,

п о с т а н о в л я ю:

1. Поставить на учет в органе, осуществляющем государственную регистрацию права, бесхозяйный объект: тепловая сеть, расположенный по адресу: Московская область, г. Красногорск, от д. 10 Б по ул. Октябрьская до д. 1 по ул. Школьная.
2. Организационному отделу администрации (Курапов С.С.) опубликовать информационное сообщение о выявленных бесхозяйных объектах и розыске собственников в газете «Красногорские вести» и разместить на официальном сайте администрации городского поселения Красногорск <http://www.gorodkrasnogorsk.ru>.

019355

3. МКУ «Управление имуществом городского поселения Красногорск» Смирнова В.А.):

- 3.1. произвести рыночную оценку имущества, согласно пункту 1 настоящего постановления;
- 3.2. поставить на государственный кадастровый учет имущество, согласно пункту 1 настоящего постановления;
- 3.3. поставить на учет имущество, согласно пункту 1 настоящего постановления, в органе, осуществляющем государственную регистрацию прав.
4. Юридическому сектору администрации (Кузнецова Е.С.): по истечении года со дня постановки на учет в регистрирующем органе имущества, указанного в п. 1 настоящего постановления, направить соответствующее исковое заявление в судебный орган.
5. МКУ «Централизованная бухгалтерия» (Зайцева Н.З.) поставить имущество, указанное в пункте 1 настоящего постановления, на бюджетный учет в муниципальную казну, по решению судебного органа.
6. ПАО «Теплосеть» (Чепелевский Б.В.) обеспечить эксплуатацию имущества, указанного в п. 1 настоящего постановления, в целях обеспечения услугами <sup>ТЕПЛО</sup> электроснабжения населения городского поселения Красногорск.
7. Контроль за исполнением настоящего постановления возложить на первого заместителя администрации городского поселения Красногорск А.П. Филиппова.

Глава городского поселения Красногорск

  
П.В.Стариков

Рисунок 10.1.1 – Постановление администрации о принятии на учет бесхозяйного участка тепловой сети