



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В
АДМИНИСТРАТИВНЫХ ГРАНИЦАХ
ГОРОДА ПЕРМИ НА ПЕРИОД
ДО 2035 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 12

**ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В
СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ,
ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕООРУЖЕНИЕ
И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ**

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	3
1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкцию, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	4
1.1. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам финансирования инвестиций).....	4
1.2. Объем инвестиций в ценах 2019 г.	9
1.3. Объем инвестиций в прогнозных ценах	23
2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	34
3. Расчеты экономической эффективности инвестиций	46
4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения	49
Приложение.....	54

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Анализ изменения объема инвестиций ТСО г. Перми	5
Таблица 2 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2019 гг.	8
Таблица 3 – Объем инвестиций в целом по г. Перми на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)	13
Таблица 4 – Объем инвестиций по ООО «ПСК» (без зоны ОСП «Котельные») на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)	14
Таблица 5 – Объем инвестиций по ООО «ПСК» (в зоне ОСП «Котельные») на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)	15
Таблица 6 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14» на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)	16
Таблица 7 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «ПТЭЦ-14 (источник)» на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)	18
Таблица 8 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «тепловые сети от ПТЭЦ-14» на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)	19
Таблица 9 – Объем инвестиций по ПМУП "ГКТХ" на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)	20
Таблица 10 – Объем инвестиций по ОАО "СтройПанельКомплект" на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)	21
Таблица 11 – Объем инвестиций по ООО "СК Вышка-2" на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)	21
Таблица 12 – Объем инвестиций по АО «ПЗСП» на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)	22
Таблица 13 – Объем инвестиций в целом по г. Перми на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	24
Таблица 14 – Объем инвестиций по ООО «ПСК» (без зоны ОСП «Котельные») на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	25
Таблица 15 – Объем инвестиций по ООО «ПСК» (в зоне ОСП «Котельные») на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	26
Таблица 16 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14» на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	27
Таблица 17 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «ПТЭЦ-14 (источник)» на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	29
Таблица 18 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «тепловые сети от ПТЭЦ-14» на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	30
Таблица 19 – Объем инвестиций по ПМУП "ГКТХ" на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	31
Таблица 20 – Объем инвестиций по ОАО "СтройПанельКомплект" на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	32
Таблица 21 – Объем инвестиций по ООО "СК Вышка-2" на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	32
Таблица 22 – Объем инвестиций по АО «ПЗСП» на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	33
Таблица 23 – Источники финансирования планируемых инвестиций и источники покрытия финансовых потребностей, тыс. руб.	36
Таблица 24 – Капитальные вложения ООО «ПСК» (без зоны ОСП «Котельные») (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	37
Таблица 25 – Капитальные вложения ООО «ПСК» (ОСП «Котельные») (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	38
Таблица 26 – Капитальные вложения ПАО «Т Плюс» (суммарно) (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	39
Таблица 27 – Капитальные вложения ПАО «Т Плюс» (в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14») (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	40
Таблица 28 – Капитальные вложения ПАО «Т Плюс» (в зоне «ПТЭЦ-14 (источник)») (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	41
Таблица 29 – Капитальные вложения ПАО «Т Плюс» (в зоне «тепловые сети от ПТЭЦ-14») (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	42
Таблица 30 – Капитальные вложения ПМУП "ГКТХ" (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	43
Таблица 31 – Капитальные вложения ОАО "СтройПанельКомплект" (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	44
Таблица 32 – Капитальные вложения ООО "СК Вышка-2" (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	44
Таблица 33 – Капитальные вложения АО «ПЗСП» (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	45
Таблица 34 – Показатели экономической эффективности инвестиций основных ТСО	47

1. ОЦЕНКА ФИНАНСОВЫХ ПОТРЕБНОСТЕЙ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИЮ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

1.1. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам финансирования инвестиций)

В обосновании инвестиций, представленном в предыдущей актуализации схемы теплоснабжения, полная стоимость мероприятий на период 2019-2034 гг. составила 35 826 581 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2018 г.).

При этом значительный объем инвестиций (24 705 493 тыс. руб.) планировалось направить на замену ветхих сетей.

Сравнительные данные об объемах инвестиций, запланированных в предыдущей и настоящей актуализации схемы теплоснабжения г. Перми, представлены в следующей таблице:

Таблица 1 – Анализ изменения объема инвестиций ТСО г. Перми

Наименование	Актуализация на 2019 г. (в ценах 2018 г., без НДС)		Актуализация на 2020 г. (в ценах 2019 г., без НДС)		Изменения			
	Всего	в т.ч. замена ветхих тепло- вых сетей	Всего	в т.ч. замена ветхих теп- ловых сетей	Всего	в т.ч. замена ветхих теп- ловых сетей	Всего	в т.ч. замена ветхих теп- ловых сетей
ООО "ПСК" в зоне ПСК	22 102 061	16 245 173	19 293 013	14 928 999	-2 809 048	-1 316 174	-13%	-8%
ООО "ПСК" в зоне ОСП"Котельные"	2 420 502	1 344 104	2 116 627	1 013 395	-303 875	-330 709	-13%	-25%
ООО "ПСК" в зоне ПМУП "ГКТХ" (ПМУП "ГКТХ")	1 388 381	873 268	578 895	108 736	-809 486	-764 532	-58%	-88%
ПАО "Т Плюс" (без ПТЭЦ-14)	1 362 043	0	2 951 899	0	1 589 856	0	117%	-
ПАО "Т Плюс" (ПТЭЦ-14 (источник))	221 401	0	478 999	0	257 599	0	116%	-
ООО "ТНР" (ПАО "Т Плюс" (тепловые сети в зоне ПТЭЦ-14))	7 036 316	5 178 826	3 948 629	3 544 032	-3 087 687	-1 634 794	-44%	-32%
ОАО "СПК"	126 391	0	77 125	0	-49 267	0	-39%	-
ООО "СК Вышка-2"	75 831	0	59 215	0	-16 616	0	-22%	-
АО «ПЗСП»	275 817	246 283	25 078	0	-250 739	-246 283	-91%	-100%
ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	372 912	372 912	0	0	-372 912	-372 912	-100%	-100%
ООО "Головановская энергетическая компания"	284 908	284 908	0	0	-284 908	-284 908	-100%	-100%
Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	117 843	117 843	0	0	-117 843	-117 843	-100%	-100%
АО "Новомет-Пермь"	42 176	42 176	0	0	-42 176	-42 176	-100%	-100%
ИТОГО по г. Перми	35 826 581	24 705 493	29 529 479	19 595 163	-6 297 102	-5 110 331	-18%	-21%

В настоящей актуализации схемы теплоснабжения общий объем инвестиций снизился на 18%, в том числе плановые расходы на замену ветхих сетей сокращены 21%. Объем расходов на замену ветхих сетей сокращен в связи с необходимостью сдерживать темпы роста тарифов теплоснабжающих (теплосетевых) организаций в условиях структуры тарифов, принятых регулирующим органом на 2019 г. и с учетом планируемых с 2020 г. балансов тепловой энергии организаций.

При этом объем расходов на замену ветхих тепловых сетей на период 2020-2024 гг. принят в соответствии с предложениями организаций, на период 2025-2035 гг. – с объемом средней перекладки сетей за этот период на уровне от 3-5% протяженности сетей организаций ежегодно.

Кроме того, в настоящей Актуализации схемы теплоснабжения сокращено число организаций, для которых предусмотрены мероприятия. Из перечня, приведенного в прошлой актуализации, были исключены 4 ТСО, для которых ранее планировались только мероприятия по замене ветхих тепловых сетей:

- ФГБОУ ВПО "ПНИПУ";
- ООО "Головановская энергетическая компания";
- Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»;
- АО "Новомет-Пермь".

Сокращение числа рассматриваемых ТСО вызвано тем, что эти ТСО не выполняли мероприятия, предусмотренные для них схемой теплоснабжения на 2019 г. (не разработали свои Инвестиционные программы), не предоставляли необходимые исходные данные в ходе работы над настоящей актуализацией, из чего сделан вывод об отсутствии у данных ТСО намерений реализовывать инвестиционные мероприятия.

Сравнение объемов инвестиций в настоящей и предыдущей актуализации схемы теплоснабжения приведено на рисунках:

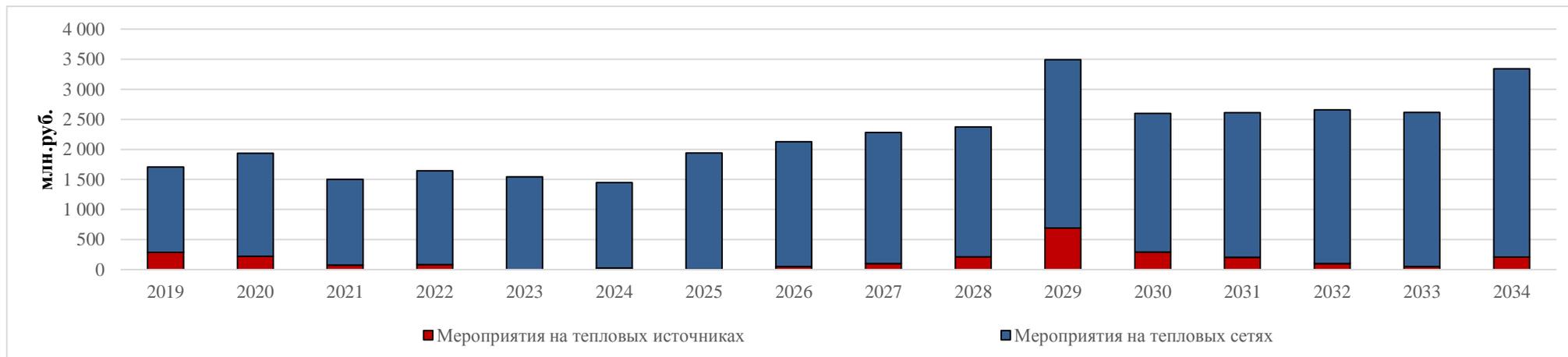


Рисунок 1 – Стоимость мероприятий, предусмотренных в г. Перми в предыдущей актуализации (без НДС, в ценах 2018 г.)

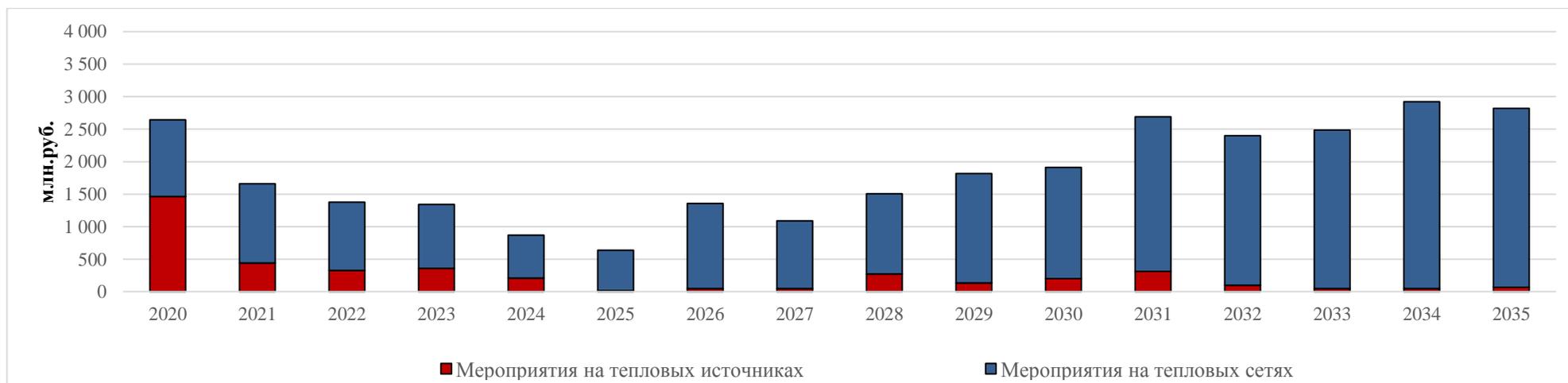


Рисунок 2 – Стоимость мероприятий, предусмотренных в г. Перми в настоящей актуализации (без НДС, в ценах 2019 г.)

Сводные данные о соответствии стоимости мероприятий, предусмотренных в утвержденных инвестиционных программах ТСО на 2018-2019 гг. данным схемы теплоснабжения, а также данные о фактических расходах за 2018 г. представлены в следующей таблице:

Таблица 2 – Оценка исполнения плановых объемов инвестиций ТСО г. Перми за период 2018-2019 гг.

ТСО	Наименование	в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)	
		2018	2019
ПАО "Т Плюс"	Схема теплоснабжения	н/д	302 822
	Инвестиционная программа	895 270	808 402
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	267%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	1 048 903	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	117%	н/д
ООО "ПСК"	Схема теплоснабжения	н/д	883 334
	Инвестиционная программа	1 051 520	709 937
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	80%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	857 587	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	82%	н/д
ООО "ТНР"	Схема теплоснабжения	н/д	339 459
	Инвестиционная программа	192 444	187 490
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	55%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	118 541	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	62%	н/д
ПМУП "ГКТХ"	Схема теплоснабжения	н/д	158 157
	Инвестиционная программа	45 637	54 161
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	34%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	2 720	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	6%	н/д
ФГБОУ ВПО "Пермский национальный исследовательский политехнический университет"	Схема теплоснабжения	н/д	24 391
	Инвестиционная программа	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	0%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	н/д
ООО "ГЭК"	Схема теплоснабжения	н/д	18 635
	Инвестиционная программа	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	0%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	н/д
АО "ПЗСП"	Схема теплоснабжения	н/д	21 415
	Инвестиционная программа	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	0%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	н/д
АО "СПК"	Схема теплоснабжения	н/д	20 954
	Инвестиционная программа	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	0%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	н/д
Филиал АО «НПО «Микроген» в г. Пермь «Пермское НПО «Биомед»	Схема теплоснабжения	н/д	7 708
	Инвестиционная программа	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	0%

ТСО	Наименование	в прогнозных ценах, без НДС (тыс. руб.)	
		2018	2019
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	н/д
ООО "СК Вышка-2"	Схема теплоснабжения	н/д	5 126
	Инвестиционная программа	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	0%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	н/д
АО "Новомет-Пермь"	Схема теплоснабжения	н/д	2 759
	Инвестиционная программа	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	0%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	н/д
ИТОГО	Схема теплоснабжения	н/д	1 784 759
	Инвестиционная программа	2 184 871	1 759 990
	- соответствие схеме теплоснабжения	н/д	99%
	Факт (по Отчетам о выполнении ИП)	2 027 751	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	93%	н/д

1.2. Объем инвестиций в ценах 2019 г.

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения составляет 16 лет – 2020-2035 гг.

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, а также затраты на их реализацию в ценах 2018 г. приведены в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения:

- Глава 7 «Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии»;
- Глава 8 «Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей»;
- Глава 9 «Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения».

Стоимости мероприятий схемы теплоснабжения в указанных главах определены в ценах на 2019 г.

Суммарно стоимость мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения в г. Перми на период 2020-2035 гг. (на тепловых источниках и тепловых сетях) составляет **29 529 479** тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.), в том числе по организациям:

- - ООО «ПСК» – 21 409 640 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.), в т.ч.:
 - (без зоны ОСП «Котельные») – 19 293 013 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
 - (в зоне ОСП «Котельные») – 2 116 627 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ПАО «Т Плюс» – 7 379 527 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.), в т.ч.:
 - в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14» – 2 951 899 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
 - в зоне «ПТЭЦ-14 (источник)» – 478 999 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.)
 - в зоне «тепловые сети от ПТЭЦ-14» (ранее – ООО «ТНР») – 3 948 629 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.)
- - ПМУП "ГКТХ" – 578 895 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ОАО "СтройПанельКомплект" – 77 125 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "СК Вышка-2" – 59 215 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - АО «ПЗСП» – 25 078 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.).

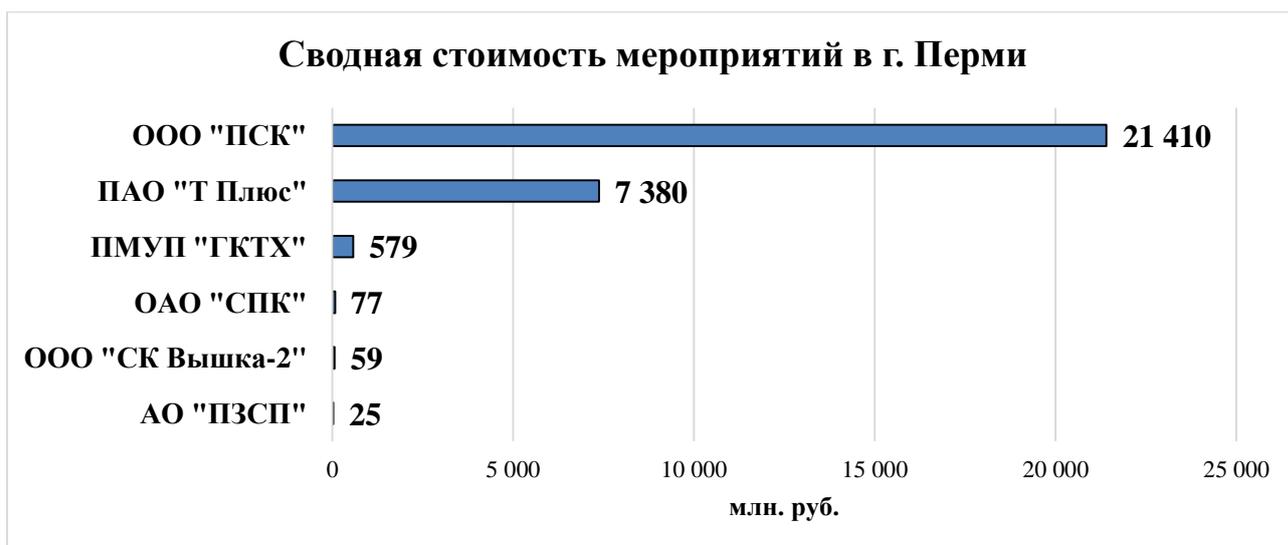


Рисунок 3 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в г. Перми на период до 2035 г. (в ценах 2019 г., без НДС)

Все мероприятия, запланированные для теплоснабжающих (теплосетевых) организаций были сформированы по 3 основным группам:

- **Группа 1** – «Мероприятия по строительству и реконструкции для обеспечения перспективных тепловых нагрузок» (далее - строительство и реконструкция для обеспечения перспективных нагрузок);
- **Группа 2** – «Мероприятия по строительству и реконструкции для повышения эффективности работы системы теплоснабжения» (далее - строительство и реконструкция для повышения эффективности работы);

- **Группа 3** – «Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения».

Основной объем инвестиций по г. Перми (86%) планируется направить на выполнение мероприятий на тепловых сетях (из них 77% – на мероприятия по замене ветхих сетей).

Данные об объеме инвестиций по основным группам мероприятий в целом по г. Перми и по каждой ТСО приведены на рисунке и в следующих таблицах:

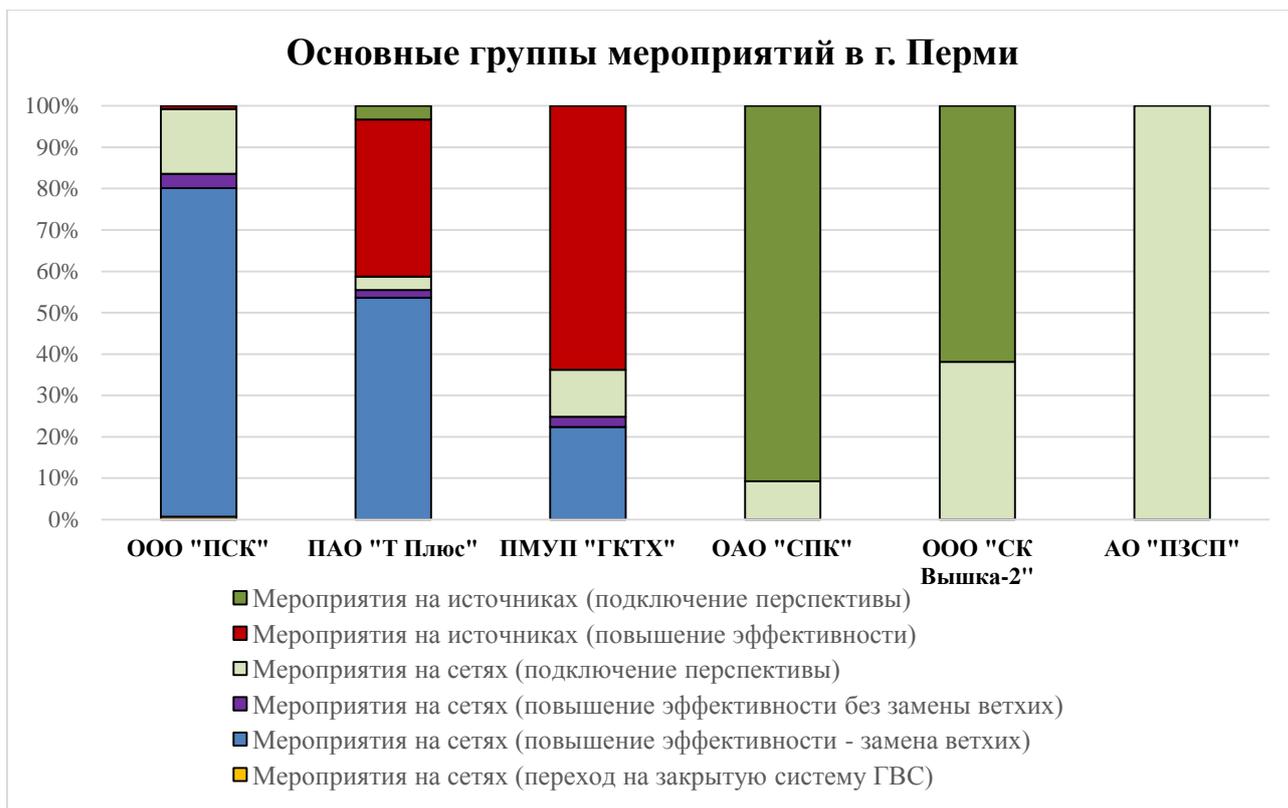


Рисунок 4 – Распределение инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение ТСО г. Перми на период до 2035 г. по основным группам мероприятий

Таблица 3 – Объем инвестиций в целом по г. Перми на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	4 105 040	407 145	1 462 471	440 500	326 387	360 991	208 877	17 814	50 000	50 000	271 000	135 000	202 000	310 000	100 000	50 000	50 000
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	315 000	0	0	0	70 000	0	0	0	0	0	35 000	0	210 000	0	0	0	0
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	3 790 040	407 145	1 462 471	440 500	326 387	290 991	208 877	17 814	50 000	50 000	271 000	100 000	202 000	100 000	100 000	50 000	50 000
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	25 424 439	1 055 873	1 181 630	1 218 898	1 049 822	981 047	660 529	619 165	1 306 882	1 039 765	1 234 234	1 684 131	1 711 418	2 379 642	2 300 199	2 435 386	2 872 821
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	4 381 867	508 652	490 395	521 579	577 480	557 069	335 431	197 092	555 115	83 282	0	311 886	164 811	205 792	40 763	40 763	259 645
2.1.1	Строительство т/сетей	2 497 159	417 696	226 557	104 921	327 045	293 990	161 028	190 489	552 709	31 743	0	224 766	0	165 029	0	0	218 882
2.1.2	Реконструкция т/сетей	1 884 708	90 956	263 838	416 658	250 435	263 078	174 404	6 603	2 406	51 539	0	87 120	164 811	40 763	40 763	40 763	40 763
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	20 839 290	547 063	654 178	621 948	420 768	384 700	325 098	422 073	751 767	956 483	1 234 234	1 372 245	1 546 606	2 173 850	2 259 436	2 394 623	2 613 176
2.2.1	Строительство т/сетей	136 126	151 839	43 188	79 981	12 957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	401 561	110 482	44 703	186 814	65 723	1 669	102 651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция ПН	159 104	21 100	152 115	6 989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	339 260	45 151	138 817	87 267	44 689	26 164	42 324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5	Строительство ПН	199 637	3 467	59 653	40 105	30 040	39 420	30 420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.6	Строительство ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	8 439	8 654	8 439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей	19 595 163	206 371	207 263	220 791	267 359	317 447	149 703	422 073	751 767	956 483	1 234 234	1 372 245	1 546 606	2 173 850	2 259 436	2 394 623	2 613 176
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	203 281	158	37 057	75 371	51 574	39 279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-1. Реконструкция ИТП	77 108	158	17 223	28 212	19 029	12 644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-2. Реконструкция тепловых сетей	126 173	0	19 834	47 160	32 546	26 634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции	29 529 479	1 463 018	2 644 101	1 659 398	1 376 209	1 342 038	869 406	636 979	1 356 882	1 089 765	1 505 234	1 819 131	1 913 418	2 689 642	2 400 199	2 485 386	2 922 821

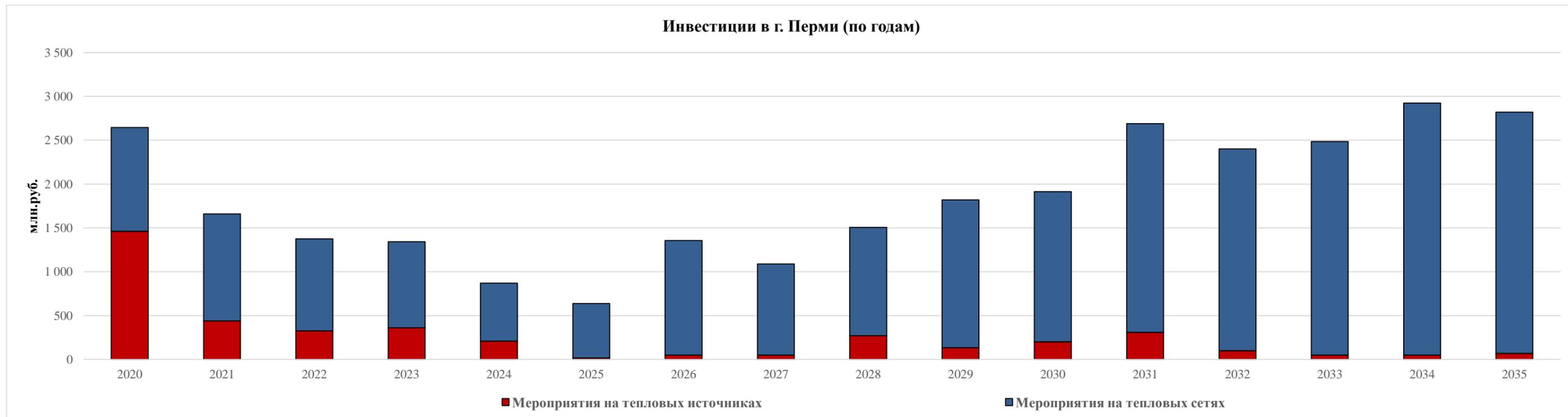


Рисунок 5 – Динамика инвестиций в г. Перми на период до 2035 г. (по годам)

Таблица 4 – Объем инвестиций по ООО «ПСК» (без зоны ОСП «Котельные») на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	19 293 013	694 521	553 476	794 652	718 533	507 924	423 764	1 005 192	799 296	893 899	1 289 004	1 305 540	1 963 424	1 876 181	1 942 696	2 297 114	2 227 795
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	3 666 990	263 116	312 126	554 106	484 462	290 435	190 179	482 781	83 282	0	297 539	164 811	205 792	40 763	40 763	216 070	40 763
2.1.1	Строительство т/сетей	2 198 099	143 207	79 386	322 194	260 117	140 142	190 179	480 375	31 743	0	210 419	0	165 029	0	0	175 307	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	1 468 891	119 910	232 741	231 912	224 344	150 292	0	2 406	51 539	0	87 120	164 811	40 763	40 763	40 763	40 763	40 763
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	15 626 023	431 405	241 350	240 546	234 071	217 489	233 585	522 411	716 014	893 899	991 465	1 140 729	1 757 632	1 835 418	1 901 933	2 081 044	2 187 032
2.2.1	Строительство т/сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	188 659	5 236	36 430	42 674	1 669	102 651	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция ПН	152 115	152 115	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	148 173	113 068	22 647	12 458	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5	Строительство ПН	199 637	59 653	40 105	30 040	39 420	30 420	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.6	Строительство ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	8 439	8 439	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	14 928 999	92 895	142 168	155 375	192 982	84 418	233 585	522 411	716 014	893 899	991 465	1 140 729	1 757 632	1 835 418	1 901 933	2 081 044	2 187 032
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	19 293 013	694 521	553 476	794 652	718 533	507 924	423 764	1 005 192	799 296	893 899	1 289 004	1 305 540	1 963 424	1 876 181	1 942 696	2 297 114	2 227 795

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2035 г. в полном объеме не представляется возможным. При этом объем замены ветхих тепловых сетей суммарно за период 2025-2035 гг. принят в среднем на уровне 3-5% от общей протяженности тепловых сетей организации. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 5 – Объем инвестиций по ООО «ПСК» (в зоне ОСП «Котельные») на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	227 382	110 711	0	73 396	43 275	0	0	0	0								
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	227 382	110 711	0	73 396	43 275	0	0	0	0								
1.2.1	ОСП "Котельные" ООО "ПСК". Установка узлов учета газа на малых котельных	5 711	5 711	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Новая БМК Таганрогская. Строительство Новой БМК Таганрогская	105 000	105 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	ВК Кислотные Дачи. Оборудование, не требующее монтажа	9 000	0	0	9 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	ВК Кислотные Дачи. 3х Новые "базовые" БМК для покрытия нагрузки ГВС в летнее время и базовой нагрузки в отопительный период	60 000	0	0	60 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	ВК Кислотные Дачи. Подключение ВК к второй нитке газопровода - создание резерва по требованиям предписания РОСТЕХНАДЗОРА.	19 706	0	0	2 110	17 595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	ВК "Новые ляды". Строительство системы подачи и хранения резервного топлива	27 965	0	0	2 286	25 679	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	1 889 245	224 020	442 261	85 578	96 617	12 982	22 140	91 585	42 307	53 038	63 599	73 977	84 040	111 001	159 702	170 703	155 696
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	312 714	101 522	118 523	3 987	28 582	12 982	0	47 119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	Строительство т/сетей	80 734	12 041	9 007	3 987	4 866	3 714	0	47 119	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	231 980	89 481	109 516	0	23 715	9 268	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	1 373 249	85 441	248 366	30 016	28 756	0	22 140	44 466	42 307	53 038	63 599	73 977	84 040	111 001	159 702	170 703	155 696
2.2.1	Строительство т/сетей	123 169	43 188	79 981	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	207 825	38 284	150 155	19 387	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция ПН	6 989	0	6 989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	21 870	0	11 241	10 630	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5-2.2.6	Строительство ПН и ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	1 013 395	3 970	0	0	28 756	0	22 140	44 466	42 307	53 038	63 599	73 977	84 040	111 001	159 702	170 703	155 696
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	203 281	37 057	75 371	51 574	39 279	0	0	0	0								
	1-1. Реконструкция ИТП	77 108	17 223	28 212	19 029	12 644	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-2. Реконструкция тепловых сетей	126 173	19 834	47 160	32 546	26 634	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
, ИТОГО инвестиции по ТСО		2 116 627	334 731	442 261	158 974	139 892	12 982	22 140	91 585	42 307	53 038	63 599	73 977	84 040	111 001	159 702	170 703	155 696

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2035 г. в полном объеме не представляется возможным. При этом объем замены ветхих тепловых сетей суммарно за период 2025-2035 гг. принят в среднем на уровне 3-5% от общей протяженности тепловых сетей организации. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 6 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14» на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	2 917 903	1 282 517	303 278	152 769	148 727	130 611	0	50 000	50 000	120 000	100 000	100 000	260 000	50 000	50 000	50 000	70 000
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	210 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	210 000	0	0	0	0
1.1.1	ПТЭЦ-6 Установка водогрейного котла КВ-ГМ-69,8-150	210 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	210 000	0	0	0	0
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	2 707 903	1 282 517	303 278	152 769	148 727	130 611	0	50 000	50 000	120 000	100 000	100 000	50 000	50 000	50 000	50 000	70 000
1.2.1	Приведение в надлежащее состояние диспетчерских коммутаторов, систем оповещения и командно-поисковой связи Системы связи и диспетчерского управления	9 204	9 204	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Оценка соответствия энергообъектов требованиям промышленной безопасности Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	600	600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	ЛВК-3. Замена блоков Б-4, Б-7 и промежуточного экрана котла ст.№7 КВГМ-100	8 973	8 973	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	ТЭЦ-9. Замена IV секции ГПП 1,2 этапы	46 447	46 447	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	ТЭЦ-6. Приведение АИИС КУЭ к требованиям НТД	384	384	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	ТЭЦ-9. Приведение АИИС КУЭ к требованиям НТД	1 013	1 013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	ТЭЦ-9. Замена поверхностей нагрева ПТВМ-180 ст.№3.	41 169	41 169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.8	ТЭЦ-9. Замена ПВД-7, КНБ, КН, СПН Т-100/120-130-3 ст. №11.	43 808	43 808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9	ТЭЦ-9. Реконструкция ЗРУ-110-2 и ЗРУ-110-1 с заменой воздушных выключателей на элегазовые и компрессоров	8 445	8 445	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.10	ТЭЦ-9. Замена РВП на котлоагрегате ст. №10 ТГМ-96/Б.	20 549	20 549	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.11	ТЭЦ-9. Модернизация обмуровки к/а ст.№11	64 398	64 398	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.12	ТЭЦ-13. Замена поверхностей нагрева Котла ПТВМ 100 ст. № 6.	6 334	6 334	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.13	ТЭЦ-9. Замена КА-7 на ПТВМ-180	372 000	372 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.14	ТЭЦ-9. Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (реконструкция входного/выходного коллекторов ПВК, объединение тепловыводов с установкой сетевых насосов с переключением к КРУ-6 кВ, реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой вакуумных деаэраторов)	195 000	195 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.15	ТЭЦ-9. Объединение щитов управления котлоагрегатами, турбинами, общестанционного оборудования и топливного хозяйства	221 000	221 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.16	ТЭЦ-9. Реконструкция внутростанционных паропроводов 15 ата с РОУ и ПДУ оч. 130 ата	129 000	129 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.17	ТЭЦ-6. Приведение в соответствие с ПБ ХОПО	11 608	6 585	5 023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.18	ТЭЦ-9. Реконструкция ХВО	202 810	49 033	153 777	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.19	ТЭЦ-9. Замена V секции ГПП (РОУ 140/15)1,2 этапы	26 400	8 973	17 427	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.20	ТЭЦ-9. Реконструкция тепловыводов № 4,5	42 087	8 445	21 377	12 265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.21	ТЭЦ-6. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	15 321	2 208	0	4 207	8 906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.22	Приобретение оборудования взамен выработавшего свой ресурс и морально устаревшего Оборудования, не требующее монтажа	74 920	31 454	15 071	14 482	13 912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.23	ТЭЦ-6. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	1 213	86	0	0	1 127	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.24	ТЭЦ-9. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ), этап 2019-2025 гг.	26 910	7 409	5 870	5 641	5 173	2 818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.25	ТЭЦ-13. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	754	0	754	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.26	ЛВК-3. Восстановление системы ОПС	1 477	0	1 477	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.27	ТЭЦ-6. Замена кипятильных пучков котла № 3	12 050	0	12 050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.28	ТЭЦ-6. Замена грузового лифта в главном корпусе	3 616	0	3 616	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.29	ЛВК-3. Замена трубопровода сырой воды с ул. Лисичанской на ЛВК-3	17 078	0	17 078	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.30	ТЭЦ-6. Оснащение тахометрами турбин	1 004	0	1 004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.31	ТЭЦ-6. Устройство байпасной линии на газопроводе ГРП-2	903	0	903	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.32	ТЭЦ-9. Модернизация системы контроля вибрации и мехвеличин ТГ ст. № 11	5 023	0	5 023	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.33	ТЭЦ-9. Замена бака-нейтрализатора № 3	3 014	0	3 014	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.34	ТЭЦ-6. Установка узла учёта хозяйственно-бытовых стоков на выводе №2	2 013	0	2 013	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.35	ТЭЦ-13. Выполнение предписаний ЭПБ по мазутному баку №6	6 638	0	653	5 985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.36	ЛВК-20. Замена дымовой трубы №3	8 110	0	1 005	7 106	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.37	ТЭЦ-13. Модернизация оборудования и ПО АСУ ТП	9 771	0	3 014	6 757	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.38	ТЭЦ-9. Замена электролизных установок № 1,2	47 279	0	24 110	23 169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.39	ТЭЦ-13. Устранение несоответствий мазутного хозяйства правилам промбезопасности	14 815	0	2 893	9 074	2 847	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.40	ТЭЦ-13. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ), этап 2019-2023 гг.	12 494	0	4 922	3 861	3 710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.41	ТЭЦ-6. Приведение мазутного хозяйства в соответствие с Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов	20 509	0	803	2 413	1 020	16 272	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.2.42	ЛВК-3. Приведение мазутного хозяйства в соответствие с Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов	13 912	0	402	2 220	1 020	10 270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.43	ТЭЦ-13. Огнезащитная обработка кабельных линий	966	0	0	966	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.44	ЛВК-20. Модернизация воздуховода котла №4 ДЕ-25-14 ГМ	167	0	0	167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.45	ТЭЦ-13. Замена масляного выключателя У-110-8 на элегазовый на ВЛ Кудымкар-2	8 302	0	0	8 302	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.46	ТЭЦ-13. Замена сетевого насоса №2	1 931	0	0	1 931	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.47	ТЭЦ-6. Замена правого и левого экранов котла ст.№1 НЗЛ -60/34-1	12 743	0	0	12 743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.48	ТЭЦ-6. Восстановление дренажных каналов на ХВО ХЦ	1 641	0	0	1 641	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.49	ТЭЦ-6. Реконструкция полупроходного дренажного канала от цеха до установки нейтрализации ХВО-1 ХЦ	1 834	0	0	1 834	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.50	ТЭЦ-9. Расшивка трубопроводов обр. сетевой воды ТГ-1,БУ-1с заменой арматуры	10 619	0	0	10 619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.51	ТЭЦ-9. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	801	0	0	105	696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.52	ТЭЦ-6. Реконструкция главного корпуса	20 797	0	0	13 515	7 282	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.53	ТЭЦ-9. Замена компрессоров Химцеха и КТЦ	7 383	0	0	3 765	3 617	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.54	ЛВК-3. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	696	0	0	0	696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.55	ТЭЦ-13. Замена масляного выключателя на элегазовый на ВЛ КамГЭС-1	8 162	0	0	0	8 162	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.56	ТЭЦ-13. Замена масляного выключателя на элегазовый на ВЛ КамГЭС-2	8 347	0	0	0	8 347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.57	ТЭЦ-13. Замена масляного выключателя МКП-110М на элегазовый на ВЛ ТЭЦ-14-1	8 533	0	0	0	8 533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.58	ТЭЦ-13. Замена масляного выключателя МКП-110М на элегазовый на ВЛ Кудымкар-1	7 791	0	0	0	7 791	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.59	ТЭЦ-13. Модернизация систем управления (турбинного отделения)	5 472	0	0	0	5 472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.60	ТЭЦ-6. Замена дополнительного контура котла НЗЛ 60/34-1 ст.№ 1	14 840	0	0	0	14 840	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.61	ТЭЦ-13. Замена кабелей от ОРУ 110/35 до главного корпуса с выносом на эстакаду	23 065	0	0	0	9 275	13 790	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.62	ЛВК-3. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	7 695	0	0	0	1 408	6 287	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.63	ТЭЦ-6. Модернизация установки нейтрализации ХЦ	12 485	0	0	0	390	12 095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.64	ТЭЦ-9. Реконструкция систем автоматического управления котлов 10, 11	7 672	0	0	0	7 420	251	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.65	ТЭЦ-9. Приведение ХОПО в соответствие с требованиями ПБ ХОПО	14 819	0	0	0	1 113	13 706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.66	ТЭЦ-9. Монтаж вентиляционной системы центральной химической лаборатории химического цеха.	5 216	0	0	0	2 783	2 434	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.67	ТЭЦ-9. Замена воздушных выключателей на элегазовые ЗАР 1FG 145 кВ "Сименс" в ЗРУ-110-2	53 147	0	0	0	11 594	41 553	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.68	ТЭЦ-9. Установка гидромфты на питательных насосах № 6-13 II-III очереди	22 727	0	0	0	11 594	11 133	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.69	ТЭЦ-6. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №1	50 000	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.70	ТЭЦ-6. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №2	50 000	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.71	ТЭЦ-6. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №3	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0	0	0
1.2.72	ТЭЦ-9. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-180 №2	70 000	0	0	0	0	0	0	0	0	70 000	0	0	0	0	0	0	0
1.2.73	ТЭЦ-13. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №6	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0	0
1.2.74	ЛВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №1	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0	0
1.2.75	ТЭЦ-13. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №7	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0
1.2.76	ЛВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №2	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0
1.2.77	ЛВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №3	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0
1.2.78	ЛВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №4	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0
1.2.79	ЛВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №5	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0
1.2.80	ТЭЦ-9. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №1	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0
1.2.81	ТЭЦ-9. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-180 №3	70 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70 000
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	33 996	8 581	0	8 759	8 415	8 240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	33 996	8 581	0	8 759	8 415	8 240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	Строительство т/сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	33 996	8 581	0	8 759	8 415	8 240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	2 951 899	1 291 099	303 278	161 528	157 143	138 851	0	50 000	50 000	120 000	100 000	100 000	260 000	50 000	50 000	50 000	70 000

Таблица 7 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «ПТЭЦ-14 (источник)» на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС																	
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035		
1	Мероприятия на тепловых источниках	478 999	475	73 444	61 112	97 889	78 266	17 814	0	0	0	0	0	50 000	50 000	50 000	0	0	0	
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>478 999</i>	<i>475</i>	<i>73 444</i>	<i>61 112</i>	<i>97 889</i>	<i>78 266</i>	<i>17 814</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>50 000</i>	<i>50 000</i>	<i>50 000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	
1.2.1	Приведение АИИС КУЭ к требованиям НТД	475	475	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.2	Замена расходной цистерны щелочи ХЦ	2 009	0	2 009	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.3	Замена поверхностей нагрева котла КВГМ-100 ст.№2	28 329	0	28 329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.4	Перевод турбины Т-35/55-1,6 ст. №2 на работу в режиме ухудшенного вакуума	14 956	0	14 956	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.5	Реконструкция схемы консервации и химических промывок котлов	8 555	0	4 018	4 537	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.6	Реконструкция временного торца главного корпуса	29 353	0	10 046	19 308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.7	Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ), этап 2019-2024 гг.	58 426	0	8 159	7 840	3 525	38 902	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.8	Приведение реагентного хозяйства химического цеха Пермской ТЭЦ-14 к требованиям «Правил безопасности химически опасных производственных объектов (ПБ ХОПО)».	19 883	0	1 004	6 861	8 638	3 380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.9	Модернизация схемы по очистке сточных вод станции	30 366	0	1 507	1 448	11 594	15 818	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.10	Модернизация системы управления температурно-влажностным режимом и вентиляцией Главного корпуса.	11 258	0	3 416	2 800	2 690	2 352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.11	Реконструкция САР(система автоматического регулирования) котлоагрегата ТГМ-84 ст.№2	8 688	0	0	8 688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.12	Реконструкция железнодорожных путей	3 765	0	0	3 765	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.13	Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	1 179	0	0	483	696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.14	Реконструкция щита постоянного тока аккумуляторной батареи № 1	10 555	0	0	5 383	5 172	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.15	Реконструкция САР(система автоматического регулирования) котлоагрегата ТГМ-84 ст.№3	9 926	0	0	0	9 926	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.16	Реконструкция САР(система автоматического регулирования) котлоагрегата ТГМ-84 ст.№4	9 275	0	0	0	9 275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.17	Реконструкция ротора НД ТГ-4	27 824	0	0	0	27 824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.18	Модернизация схемы теплосети 1,2 очереди, с заменой тройников и отводов трубопроводов.	54 177	0	0	0	18 550	17 814	17 814	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
1.2.19	Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №3	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0	0	
1.2.20	Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №2	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	0	
1.2.21	Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №3	50 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50 000	0	0	0	0	
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	478 999	475	73 444	61 112	97 889	78 266	17 814	0	0	0	0	50 000	50 000	50 000	0	0	0	0	

Таблица 8 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «тепловые сети от ПТЭЦ-14» на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	3 948 629	212 462	201 412	130 874	123 790	124 780	161 658	199 500	188 163	277 297	308 227	321 900	322 178	303 016	322 988	395 005	355 378
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	234 195	75 130	69 409	4 025	1 918	17 172	310	21 610	0	0	1 046	0	0	0	0	43 575	0
2.1.1	Строительство т/сетей	140 948	42 746	11 707	864	1 918	17 172	310	21 610	0	0	1 046	0	0	0	0	43 575	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	93 247	32 384	57 702	3 161	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	3 714 433	137 332	132 003	126 849	121 872	107 608	161 348	177 890	188 163	277 297	307 181	321 900	322 178	303 016	322 988	351 430	355 378
2.2.1	Строительство т/сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	1 184	1 184	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция ПН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	169 217	25 749	53 380	21 601	26 164	42 324	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5	Строительство ПН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.6	Строительство ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	3 544 032	110 399	78 623	105 249	95 708	65 285	161 348	177 890	188 163	277 297	307 181	321 900	322 178	303 016	322 988	351 430	355 378
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему тепло-снабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	3 948 629	212 462	201 412	130 874	123 790	124 780	161 658	199 500	188 163	277 297	308 227	321 900	322 178	303 016	322 988	395 005	355 378

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2035 г. в полном объеме не представляется возможным. При этом объем замены ветхих тепловых сетей суммарно за период 2025-2035 гг. принят в среднем на уровне 3-5% от общей протяженности тепловых сетей организации. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 9 – Объем инвестиций по ПМУП "ГКТХ" на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	375 755	68 767	63 778	39 110	1 100	0	0	0	0	151 000	0	52 000	0	0	0	0	0
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>375 755</i>	<i>68 767</i>	<i>63 778</i>	<i>39 110</i>	<i>1 100</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>151 000</i>	<i>0</i>	<i>52 000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.2.1	ВК Белозерская, 48. Строительство БМК	16 246	16 246	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	ВК ГКТХ Вышка-2. Строительство блочной модульной котельной мощностью 17,2 Гкал/ч (20 МВт)	50 697	50 697	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	ВК ГКТХ Вышка-2. Замена существующих сетевых насосов марки "Д" на современные зарубежные аналоги с применением частотно - регулируемого привода (ЧРП)	10 212	397	9 815	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	ВК ГКТХ Вышка-2. Реконструкция системы автоматики регулирования, блокировок и защит на котлах с заменой газогорелочных устройств. Установка ЧРП на эл. двигатели дымососов котлов	72 125	1 190	49 559	21 376	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	ВК Лепешинской, 3. Замена газовых горелок на существующих котлах, замена сетевых насосов	4 726	238	3 031	1 457	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	Новая БМК №1-Чапаева. Строительство блочной модульной котельной по адресу г.Пермь, 1-й Еловский переулок, 24	12 044	0	1 144	10 900	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	ВК Наумова, 18а. Замена газовых горелок на существующих котлах, замена сетевых насосов	5 134	0	229	4 906	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.8	ВК Бахаревская, 53. Замена сетевых насосов	471	0	0	471	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9	ул. Лесопарковая, 6. Автоматизация котельной	1 100	0	0	0	1 100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.10	ВК Хабаровская, 139. Реконструкция котельной	151 000	0	0	0	0	0	0	0	0	151 000	0	0	0	0	0	0	0
1.2.11	"ВК Криворожская, 36. Автоматизация котельной +Реконструкция котельной	52 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52 000	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	203 140	27 998	21 749	29 959	8 228	6 603	11 603	7 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>77 555</i>	<i>27 998</i>	<i>21 520</i>	<i>6 603</i>	<i>8 228</i>	<i>6 603</i>	<i>6 603</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2.1.1	Строительство т/сетей	20 962	14 516	4 821	0	1 625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	56 593	13 482	16 699	6 603	6 603	6 603	6 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>125 584</i>	<i>0</i>	<i>229</i>	<i>23 356</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>5 000</i>	<i>7 000</i>	<i>10 000</i>	<i>10 000</i>	<i>10 000</i>	<i>10 000</i>	<i>10 000</i>	<i>10 000</i>	<i>10 000</i>	<i>10 000</i>	<i>10 000</i>
2.2.1	Строительство т/сетей	12 957	0	0	12 957	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	3 892	0	229	3 663	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей	108 736	0	0	6 736	0	0	5 000	7 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000
<i>2.3</i>	<i>Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	578 895	96 766	85 527	69 069	9 328	6 603	11 603	7 000	10 000	161 000	10 000	62 000	10 000				

Таблица 10 – Объем инвестиций по ОАО "СтройПанельКомплект" на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	70 000	0	0	0	70 000	0											
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>70 000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>70 000</i>	<i>0</i>											
1.1.1	БК СПК Вышка-2. Строительство второй очереди	70 000	0	0	0	70 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	7 125	0	0	0	7 125	0											
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>7 125</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>7 125</i>	<i>0</i>											
2.1.1	Строительство т/сетей	7 125	0	0	0	7 125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>2.3</i>	<i>Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	77 125	0	0	0	77 125	0											

Таблица 11 – Объем инвестиций по ООО "СК Вышка-2" на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	35 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 000	0	0	0	0	0	0
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>35 000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>35 000</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.1.1	БК Вышка-2. Строительство второй очереди	35 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35 000	0	0	0	0	0	0
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	24 215	7 309	0	0	0	0	0	3 605	0	0	13 301	0	0	0	0	0	0
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>24 215</i>	<i>7 309</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>3 605</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>13 301</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2.1.1	Строительство т/сетей	24 215	7 309	0	0	0	0	0	3 605	0	0	13 301	0	0	0	0	0	0
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>2.3</i>	<i>Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	59 215	7 309	0	0	0	0	0	3 605	0	0	48 301	0	0	0	0	0	0

Таблица 12 – Объем инвестиций по АО «ПЗСП» на период до 2035 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	25 078	6 739	0	0	18 339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	25 078	6 739	0	0	18 339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	Строительство т/сетей	25 078	6 739	0	0	18 339	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	25 078	6 739	0	0	18 339	0											

1.3. Объем инвестиций в прогнозных ценах

Далее стоимости мероприятий были пересчитаны в прогнозных цены (в цены соответствующих лет) с использованием коэффициентов ежегодной инфляции инвестиций по годам освоения, а также добавлен НДС (20%).

Индексы-дефляторы для приведения капитальных вложений, предусмотренных схемой теплоснабжения, к ценам соответствующих лет (в прогнозных ценах) определены на основе следующих документов:

- Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 г. (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 30.09.2019 г.);
- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 18.11.2018 г.).

Суммарно по рассмотренным организациям г. Перми стоимость мероприятий на 2020-2035 гг. составляет **53 540 957** тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- - ООО «ПСК» - 39 968 568 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в т.ч.:
 - (без зоны ОСП «Котельные») – 36 464 141 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
 - (в зоне ОСП «Котельные») – 3 504 427 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ПАО «Т Плюс» – 12 405 529 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах), в т.ч.:
 - - в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14» – 4 409 529 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
 - - в зоне «ПТЭЦ-14» (источник) – 757 498 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
 - в зоне «тепловые сети от ПТЭЦ-14» (ранее – ООО «ТНР») – 7 238 502 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах)
- - ПМУП "ГКТХ" – 920 051 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ОАО "СтройПанельКомплект" – 109 563 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ООО "СК Вышка-2" – 102 700 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - АО «ПЗСП» – 34 547 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).

Таблица 13 – Объем инвестиций в целом по г. Перми на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	6 171 321	1 843 627	577 747	445 472	512 822	308 990	27 454	80 396	83 797	472 939	245 092	381 509	609 080	204 396	106 316	110 601	161 082
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	575 587	0	0	0	99 442	0	0	0	0	0	63 542	0	412 603	0	0	0	0
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	5 595 735	1 843 627	577 747	445 472	413 380	308 990	27 454	80 396	83 797	472 939	181 549	381 509	196 477	204 396	106 316	110 601	161 082
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	47 369 636	1 489 591	1 598 671	1 432 857	1 393 672	977 116	954 255	2 101 374	1 742 591	2 153 940	3 057 531	3 232 287	4 675 461	4 701 506	5 178 433	6 354 742	6 325 609
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	6 833 932	618 204	684 088	788 178	791 370	496 201	303 757	892 586	139 577	0	566 227	311 273	404 335	83 318	86 676	574 341	93 802
2.1.1	Строительство т/сетей	3 977 409	285 604	137 612	446 369	417 642	238 207	293 581	888 717	53 200	0	408 061	0	324 245	0	0	484 172	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	2 856 523	332 600	546 476	341 808	373 728	257 994	10 177	3 869	86 377	0	158 166	311 273	80 090	83 318	86 676	90 169	93 802
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	40 263 943	824 672	815 728	574 288	546 503	480 915	650 497	1 208 788	1 603 014	2 153 940	2 491 304	2 921 014	4 271 125	4 618 188	5 091 758	5 780 402	6 231 806
2.2.1	Строительство т/сетей	177 030	54 444	104 901	17 685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	545 299	56 354	245 020	89 703	2 371	151 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция ПН	200 926	191 760	9 166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	450 224	174 996	114 457	60 994	37 168	62 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5	Строительство ПН	269 800	75 200	52 600	41 000	56 000	45 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.6	Строительство ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	10 638	10 638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей	38 610 026	261 281	289 584	364 907	450 963	221 455	650 497	1 208 788	1 603 014	2 153 940	2 491 304	2 921 014	4 271 125	4 618 188	5 091 758	5 780 402	6 231 806
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	271 761	46 715	98 855	70 392	55 799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.1	1-1. Реконструкция ИТП	102 648	21 712	37 001	25 972	17 962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3.2	1-2. Реконструкция тепловых сетей	169 113	25 003	61 853	44 420	37 837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	53 540 957	3 333 219	2 176 418	1 878 329	1 906 494	1 286 106	981 709	2 181 770	1 826 388	2 626 880	3 302 623	3 613 797	5 284 541	4 905 901	5 284 750	6 465 343	6 486 690

Таблица 14 – Объем инвестиций по ООО «ПСК» (без зоны ОСП «Котельные») на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	36 464 141	875 530	725 923	1 084 587	1 020 745	751 368	653 103	1 616 278	1 339 577	1 560 000	2 340 181	2 465 723	3 857 686	3 834 833	4 130 811	5 081 265	5 126 530
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	5 821 699	331 691	409 376	756 275	688 224	429 638	293 103	776 278	139 577	0	540 181	311 273	404 335	83 318	86 676	477 952	93 802
2.1.1	Строительство т/сетей	3 513 987	180 530	104 120	439 748	369 522	207 312	293 103	772 410	53 200	0	382 015	0	324 245	0	0	387 783	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	2 307 712	151 161	305 256	316 527	318 703	222 327	0	3 869	86 377	0	158 166	311 273	80 090	83 318	86 676	90 169	93 802
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	30 642 441	543 840	316 548	328 311	332 521	321 730	360 000	840 000	1 200 000	1 560 000	1 800 000	2 154 450	3 453 350	3 751 515	4 044 136	4 603 314	5 032 728
2.2.1	Строительство т/сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	266 846	6 600	47 780	58 243	2 371	151 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция ПН	191 760	191 760	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	189 243	142 536	29 703	17 004	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5	Строительство ПН	269 800	75 200	52 600	41 000	56 000	45 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.6	Строительство ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	10 638	10 638	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	29 714 154	117 105	186 464	212 064	274 150	124 879	360 000	840 000	1 200 000	1 560 000	1 800 000	2 154 450	3 453 350	3 751 515	4 044 136	4 603 314	5 032 728
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	36 464 141	875 530	725 923	1 084 587	1 020 745	751 368	653 103	1 616 278	1 339 577	1 560 000	2 340 181	2 465 723	3 857 686	3 834 833	4 130 811	5 081 265	5 126 530

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2035 г. в полном объеме не представляется возможным. При этом объем замены ветхих тепловых сетей суммарно за период 2025-2035 гг. принят в среднем на уровне 3-5% от общей протяженности тепловых сетей организации. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 15 – Объем инвестиций по ООО «ПСК» (в зоне ОСП «Котельные») на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	301 217	139 566	0	100 175	61 476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	301 217	139 566	0	100 175	61 476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	ОСП "Котельные" ООО "ПСК". Установка узлов учета газа на малых котельных	7 200	7 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Новая БМК Таганрогская. Строительство Новой БМК Таганрогская	132 366	132 366	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	ВК Кислотные Дачи. Оборудование не требующее монтажа	12 284	0	0	12 284	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	ВК Кислотные Дачи. 3х Новые "базовые" БМК для покрытия нагрузки ГВС в летнее время и базовой нагрузки в отопительный период	81 891	0	0	81 891	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	ВК Кислотные Дачи. Подключение ВК к второй нитке газопровода - создание резерва по требованиям предписания РОСТЕХНАДЗОРА.	27 876	0	0	2 880	24 996	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	ВК "Новые льды". Строительство системы подачи и хранения резервного топлива	39 600	0	0	3 120	36 480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	3 203 210	282 405	580 056	116 802	137 253	19 204	34 122	147 262	70 903	92 561	115 464	139 718	165 120	226 882	339 579	377 598	358 283
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	424 444	127 981	155 452	5 442	40 603	19 204	0	75 763	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	Строительство т/сетей	120 604	15 179	11 814	5 442	6 913	5 494	0	75 763	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	303 840	112 802	143 638	0	33 690	13 710	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	2 507 005	107 709	325 750	40 968	40 851	0	34 122	71 499	70 903	92 561	115 464	139 718	165 120	226 882	339 579	377 598	358 283
2.2.1	Строительство т/сетей	159 345	54 444	104 901	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	271 660	48 261	196 939	26 460	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция ПН	9 166	0	9 166	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	29 251	0	14 743	14 508	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5	Строительство ПН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.6	Строительство ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	2 037 583	5 004	0	0	40 851	0	34 122	71 499	70 903	92 561	115 464	139 718	165 120	226 882	339 579	377 598	358 283
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	271 761	46 715	98 855	70 392	55 799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-1. Реконструкция ИТП	102 648	21 712	37 001	25 972	17 962	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	1-2. Реконструкция тепловых сетей	169 113	25 003	61 853	44 420	37 837	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	3 504 427	421 970	580 056	216 977	198 729	19 204	34 122	147 262	70 903	92 561	115 464	139 718	165 120	226 882	339 579	377 598	358 283

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2035 г. в полном объеме не представляется возможным. При этом объем замены ветхих тепловых сетей суммарно за период 2025-2035 гг. принят в среднем на уровне 3-5% от общей протяженности тепловых сетей организации. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 16 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14» на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	4 362 612	1 616 773	397 771	208 507	211 281	193 212	0	80 396	83 797	209 420	181 549	188 866	510 841	102 198	106 316	110 601	161 082
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	412 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	412 603	0	0	0	0
1.1.1	ПТЭЦ-6 Установка водогрейного котла КВ-ГМ-69,8-150	412 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	412 603	0	0	0	0
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	3 950 009	1 616 773	397 771	208 507	211 281	193 212	0	80 396	83 797	209 420	181 549	188 866	98 239	102 198	106 316	110 601	161 082
1.2.1	Приведение в надлежащее состояние диспетчерских коммутаторов, систем оповещения и командно-поисковой связи Системы связи и диспетчерского управления	11 603	11 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Оценка соответствия энергообъектов требованиям промышленной безопасности Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	756	756	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	ЛВК-3. Замена блоков Б-4, Б-7 и промежуточного экрана котла ст.№7 КВГМ-100	11 311	11 311	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	ТЭЦ-9. Замена IV секции ГПП 1,2 этапы	58 553	58 553	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	ТЭЦ-6. Приведение АИИС КУЭ к требованиям НТД	484	484	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	ТЭЦ-9. Приведение АИИС КУЭ к требованиям НТД	1 278	1 278	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	ТЭЦ-9. Замена поверхностей нагрева ПТВМ-180 ст.№3.	51 899	51 899	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.8	ТЭЦ-9. Замена ПВД-7, КНБ, КН, СПН Т-100/120-130-3 ст. №11.	55 226	55 226	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9	ТЭЦ-9. Реконструкция ЗРУ-110-2 и ЗРУ-110-1 с заменой воздушных выключателей на элегазовые и компрессоров	10 646	10 646	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.10	ТЭЦ-9. Замена РВП на котлоагрегате ст. №10 ТГМ-96/Б.	25 905	25 905	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.11	ТЭЦ-9. Модернизация обмуровки к/а ст.№11	81 182	81 182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.12	ТЭЦ-13. Замена поверхностей нагрева Котла ПТВМ 100 ст. № 6.	7 984	7 984	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.13	ТЭЦ-9. Замена КА-7 на ПТВМ-180	468 952	468 952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.14	ТЭЦ-9. Реконструкция схемы выдачи тепловой мощности (реконструкция входного/выходного коллекторов ПВК, объединение тепловыводов с установкой сетевых насосов с переключением к КРУ-6 кВ, реконструкция схемы подпитки теплосети с установкой вакуумных деаэраторов)	245 822	245 822	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.15	ТЭЦ-9. Объединение щитов управления котлоагрегатами, турбинами, общестанционного оборудования и топливного хозяйства	278 598	278 598	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.16	ТЭЦ-9. Реконструкция внутростанционных паропроводов 15 ата с РОУ и ПДУ оч. 130 ата	162 621	162 621	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.17	ТЭЦ-6. Приведение в соответствие с ПБ ХОПО	14 889	8 301	6 588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.18	ТЭЦ-9. Реконструкция ХВО	263 501	61 812	201 689	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.19	ТЭЦ-9. Замена V секции ГПП (РОУ 140/15)1,2 этапы	34 168	11 311	22 857	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.20	ТЭЦ-9. Реконструкция тепловыводов № 4,5	55 424	10 646	28 038	16 740	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.21	ТЭЦ-6. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	21 177	2 783	0	5 742	12 652	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.22	Приобретение оборудования взамен выработавшего свой ресурс и морально устаревшего Оборудования, не требующее монтажа	98 949	39 652	19 766	19 766	19 764	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.23	ТЭЦ-6. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	1 709	109	0	0	1 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.24	ТЭЦ-9. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ), этап 2019-2025 гг.	36 254	9 340	7 699	7 699	7 348	4 168	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.25	ТЭЦ-13. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	989	0	989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.26	ЛВК-3. Восстановление системы ОПС	1 937	0	1 937	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.27	ТЭЦ-6. Замена кипяточных пучков котла № 3	15 804	0	15 804	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.28	ТЭЦ-6. Замена грузового лифта в главном корпусе	4 743	0	4 743	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.29	ЛВК-3. Замена трубопровода сырой воды с ул. Лисичанской на ЛВК-3	22 399	0	22 399	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.30	ТЭЦ-6. Оснащение тахометрами турбин	1 317	0	1 317	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.31	ТЭЦ-6. Устройство байпасной линии на газопроводе ГРП-2	1 185	0	1 185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.32	ТЭЦ-9. Модернизация системы контроля вибрации и мехвеличин ТГ ст. № 11	6 588	0	6 588	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.33	ТЭЦ-9. Замена бака-нейтрализатора № 3	3 953	0	3 953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.34	ТЭЦ-6. Установка узла учёта хозяйственно-бытовых стоков на выводе №2	2 640	0	2 640	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.35	ТЭЦ-13. Выполнение предписаний ЭПБ по мазутному баку №6	9 025	0	856	8 169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.36	ЛВК-20. Замена дымовой трубы №3	11 016	0	1 318	9 698	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.37	ТЭЦ-13. Модернизация оборудования и ПО АСУ ТП	13 176	0	3 953	9 223	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.38	ТЭЦ-9. Замена электролизных установок № 1,2	63 244	0	31 622	31 622	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.39	ТЭЦ-13. Устранение несоответствий мазутного хозяйства правилам промбезопасности	20 225	0	3 795	12 385	4 045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.40	ТЭЦ-13. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ), этап 2019-2023 гг.	16 997	0	6 456	5 270	5 270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.41	ТЭЦ-6. Приведение мазутного хозяйства в соответствие с Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов	29 868	0	1 054	3 294	1 449	24 071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1.2.42	ЛВК-3. Приведение мазутного хозяйства в соответствие с Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов	20 199	0	527	3 030	1 449	15 193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.43	ТЭЦ-13. Огнезащитная обработка кабельных линий	1 318	0	0	1 318	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.44	ЛВК-20. Модернизация воздуховода котла №4 ДЕ-25-14 ГМ	228	0	0	228	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.45	ТЭЦ-13. Замена масляного выключателя У-110-8 на элегазовый на ВЛ Кудымкар-2	11 331	0	0	11 331	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.46	ТЭЦ-13. Замена сетевого насоса №2	2 635	0	0	2 635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.47	ТЭЦ-6. Замена правого и левого экранов котла ст.№1 НЗЛ -60/34-1	17 392	0	0	17 392	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.48	ТЭЦ-6. Восстановление дренажных каналов на ХВО ХЦ	2 240	0	0	2 240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.49	ТЭЦ-6. Реконструкция полупроходного дренажного канала от цеха до установки нейтрализации ХВО-1 ХЦ	2 503	0	0	2 503	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.50	ТЭЦ-9. Расшивка трубопроводов обр. сетевой воды ТГ-1,БУ-1с заменой арматуры	14 493	0	0	14 493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.51	ТЭЦ-9. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	1 132	0	0	143	989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.52	ТЭЦ-6. Реконструкция главного корпуса	28 790	0	0	18 446	10 344	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.53	ТЭЦ-9. Замена компрессоров Химцеха и КТЦ	10 278	0	0	5 139	5 139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.54	ЛВК-3. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	989	0	0	0	989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.55	ТЭЦ-13. Замена масляного выключателя на элегазовый на ВЛ КамГЭС-1	11 595	0	0	0	11 595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.56	ТЭЦ-13. Замена масляного выключателя на элегазовый на ВЛ КамГЭС-2	11 858	0	0	0	11 858	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.57	ТЭЦ-13. Замена масляного выключателя МКП-110М на элегазовый на ВЛ ТЭЦ-14-1	12 122	0	0	0	12 122	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.58	ТЭЦ-13. Замена масляного выключателя МКП-110М на элегазовый на ВЛ Кудымкар-1	11 068	0	0	0	11 068	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.59	ТЭЦ-13. Модернизация систем управления (турбинного отделения)	7 774	0	0	0	7 774	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.60	ТЭЦ-6. Замена дополнительного контура котла НЗЛ 60/34-1 ст.№ 1	21 081	0	0	0	21 081	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.61	ТЭЦ-13. Замена кабелей от ОРУ 110/35 до главного корпуса с выносом на эстакаду	33 576	0	0	0	13 176	20 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.62	ЛВК-3. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	11 301	0	0	0	2 000	9 301	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.63	ТЭЦ-6. Модернизация установки нейтрализации ХЦ	18 446	0	0	0	553	17 893	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.64	ТЭЦ-9. Реконструкция систем автоматического управления котлов 10, 11	10 913	0	0	0	10 541	372	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.65	ТЭЦ-9. Приведение ХОПО в соответствие с требованиями ПБ ХОПО	21 856	0	0	0	1 581	20 275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.66	ТЭЦ-9. Монтаж вентиляционной системы центральной химической лаборатории химического цеха.	7 553	0	0	0	3 953	3 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.67	ТЭЦ-9. Замена воздушных выключателей на элегазовые ЗАР 1FG 145 кВ "Сименс" в ЗРУ-110-2	77 939	0	0	0	16 470	61 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.68	ТЭЦ-9. Установка гидромфты на питательных насосах № 6-13 II-III очереди	32 939	0	0	0	16 470	16 470	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.69	ТЭЦ-6. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №1	80 396	0	0	0	0	0	80 396	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.70	ТЭЦ-6. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №2	83 797	0	0	0	0	0	0	83 797	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.71	ТЭЦ-6. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №3	87 258	0	0	0	0	0	0	0	87 258	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.72	ТЭЦ-9. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-180 №2	122 161	0	0	0	0	0	0	0	122 161	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.73	ТЭЦ-13. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №6	90 775	0	0	0	0	0	0	0	0	90 775	0	0	0	0	0	0	0
1.2.74	ЛВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №1	90 775	0	0	0	0	0	0	0	0	90 775	0	0	0	0	0	0	0
1.2.75	ТЭЦ-13. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №7	94 433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94 433	0	0	0	0	0	0
1.2.76	ЛВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №2	94 433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94 433	0	0	0	0	0	0
1.2.77	ЛВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №3	98 239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98 239	0	0	0	0	0
1.2.78	ЛВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №4	102 198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102 198	0	0	0	0
1.2.79	ЛВК-3. Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №5	106 316	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	106 316	0	0	0
1.2.80	ТЭЦ-9. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №1	110 601	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110 601	0	0
1.2.81	ТЭЦ-9. Модернизация водогрейного котла ПТВМ-180 №3	161 082	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	161 082	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	46 918	10 818	0	11 955	11 955	12 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	46 918	10 818	0	11 955	11 955	12 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	Строительство т/сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	46 918	10 818	0	11 955	11 955	12 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	4 409 529	1 627 591	397 771	220 462	223 236	205 402	0	80 396	83 797	209 420	181 549	188 866	510 841	102 198	106 316	110 601	161 082

Таблица 17 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «ПТЭЦ-14 (источник)» на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	757 498	599	96 327	83 410	139 060	115 779	27 454	0	0	0	0	94 433	98 239	102 198	0	0	0
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>757 498</i>	<i>599</i>	<i>96 327</i>	<i>83 410</i>	<i>139 060</i>	<i>115 779</i>	<i>27 454</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>94 433</i>	<i>98 239</i>	<i>102 198</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.2.1	Приведение АИИС КУЭ к требованиям НТД	599	599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Замена расходной цистерны щелочи ХЦ	2 635	0	2 635	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Замена поверхностей нагрева котла КВГМ-100 ст.№2	37 156	0	37 156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Перевод турбины Т-35/55-1,6 ст. №2 на работу в режиме ухудшенного вакуума	19 615	0	19 615	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Реконструкция схемы консервации и химических промывок котлов	11 463	0	5 270	6 193	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	Реконструкция временного торца главного корпуса	39 528	0	13 176	26 352	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ), этап 2019-2024 гг.	83 956	0	10 701	10 701	5 007	57 547	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.8	Приведение реагентного хозяйства химического цеха Пермской ТЭЦ-14 к требованиям «Правил безопасности химически опасных производственных объектов (ПБ ХОПО)».	27 952	0	1 317	9 364	12 271	5 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9	Модернизация схемы по очистке сточных вод станции	43 822	0	1 976	1 976	16 470	23 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.10	Модернизация системы управления температурно-влажностным режимом и вентиляцией Главного корпуса.	15 602	0	4 480	3 821	3 821	3 480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.11	Реконструкция САР(система автоматического регулирования) котлоагрегата ТГМ-84 ст.№2	11 858	0	0	11 858	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.12	Реконструкция железнодорожных путей	5 139	0	0	5 139	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.13	Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	1 648	0	0	659	989	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.14	Реконструкция щита постоянного тока аккумуляторной батареи № 1	14 694	0	0	7 347	7 347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.15	Реконструкция САР(система автоматического регулирования) котлоагрегата ТГМ-84 ст.№3	14 101	0	0	0	14 101	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.16	Реконструкция САР(система автоматического регулирования) котлоагрегата ТГМ-84 ст.№4	13 176	0	0	0	13 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.17	Реконструкция ротора НД ТГ-4	39 527	0	0	0	39 527	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.18	Модернизация схемы теплосети 1,2 очереди, с заменой тройников и отводов трубопроводов.	80 157	0	0	0	26 352	26 352	27 454	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.19	Модернизация водогрейного котла ПТВМ-100 №3	94 433	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	94 433	0	0	0	0	0
1.2.20	Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №2	98 239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98 239	0	0	0	0
1.2.21	Модернизация водогрейного котла КВГМ-100 №3	102 198	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	102 198	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	757 498	599	96 327	83 410	139 060	115 779	27 454	0	0	0	0	94 433	98 239	102 198	0	0	0

Таблица 18 – Объем инвестиций по ПАО «Т Плюс» в зоне «тепловые сети от ПТЭЦ-14» на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	7 238 502	267 835	264 166	178 625	175 856	184 586	249 147	320 782	315 351	483 928	559 584	607 960	633 007	619 352	686 780	873 759	817 784
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	352 879	94 711	91 035	5 493	2 725	25 402	478	34 748	0	0	1 899	0	0	0	0	96 389	0
2.1.1	Строительство т/сетей	232 060	53 887	15 354	1 179	2 725	25 402	478	34 748	0	0	1 899	0	0	0	0	96 389	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	120 819	40 824	75 681	4 314	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	6 885 622	173 124	173 131	173 131	173 131	159 184	248 669	286 034	315 351	483 928	557 685	607 960	633 007	619 352	686 780	777 370	817 784
2.2.1	Строительство т/сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	1 493	1 493	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция ПН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	231 730	32 460	70 012	29 482	37 168	62 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5	Строительство ПН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.6	Строительство ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	6 652 399	139 171	103 120	143 650	135 963	96 575	248 669	286 034	315 351	483 928	557 685	607 960	633 007	619 352	686 780	777 370	817 784
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему тепло-снабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	7 238 502	267 835	264 166	178 625	175 856	184 586	249 147	320 782	315 351	483 928	559 584	607 960	633 007	619 352	686 780	873 759	817 784

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2035 г. в полном объеме не представляется возможным. При этом объем замены ветхих тепловых сетей суммарно за период 2025-2035 гг. принят в среднем на уровне 3-5% от общей протяженности тепловых сетей организации. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 19 – Объем инвестиций по ПМУП "ГКТХ" на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	587 011	86 690	83 649	53 380	1 563	0	0	0	0	263 520	0	98 210	0	0	0	0	0
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>587 011</i>	<i>86 690</i>	<i>83 649</i>	<i>53 380</i>	<i>1 563</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>263 520</i>	<i>0</i>	<i>98 210</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.2.1	ВК Белозерская, 48. Строительство БМК	20 480	20 480	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	ВК ГКТХ Вышка-2. Строительство блочной модульной котельной мощностью 17,2 Гкал/ч (20 МВт)	63 910	63 910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	ВК ГКТХ Вышка-2. Замена существующих сетевых насосов марки "Д" на современные зарубежные аналоги с применением частотно - регулируемого привода (ЧРП)	13 373	500	12 873	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	ВК ГКТХ Вышка-2. Реконструкция системы автоматики регулирования, блокировок и защит на котлах с заменой газогорелочных устройств. Установка ЧРП на эл. двигатели дымососов котлов	95 676	1 500	65 000	29 176	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	ВК Лепешинской, 3. Замена газовых горелок на существующих котлах, замена сетевых насосов	6 264	300	3 976	1 988	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	Новая БМК №1-Чапаева. Строительство блочной модульной котельной по адресу г.Пермь, 1-й Еловский переулок, 24	16 377	0	1 500	14 877	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	ВК Наумова, 18а. Замена газовых горелок на существующих котлах, замена сетевых насосов	6 996	0	300	6 696	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.8	ВК Бахаревская, 53. Замена сетевых насосов	642	0	0	642	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9	ул. Лесопарковая, 6. Автоматизация котельной	1 563	0	0	0	1 563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.10	ВК Хабаровская, 139. Реконструкция котельной	263 520	0	0	0	0	0	0	0	0	263 520	0	0	0	0	0	0	0
1.2.11	"ВК Криворожская, 36. Автоматизация котельной +Реконструкция котельной	98 210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	98 210	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	333 039	35 295	28 525	40 889	11 689	9 768	17 883	11 256	16 759	17 452	18 155	18 887	19 648	20 440	21 263	22 120	23 012
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>104 166</i>	<i>35 295</i>	<i>28 225</i>	<i>9 012</i>	<i>11 689</i>	<i>9 768</i>	<i>10 177</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2.1.1	Строительство т/сетей	26 931	18 299	6 323	0	2 308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2	Реконструкция т/сетей	77 234	16 996	21 902	9 012	9 380	9 768	10 177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>228 874</i>	<i>0</i>	<i>300</i>	<i>31 877</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>7 706</i>	<i>11 256</i>	<i>16 759</i>	<i>17 452</i>	<i>18 155</i>	<i>18 887</i>	<i>19 648</i>	<i>20 440</i>	<i>21 263</i>	<i>22 120</i>	<i>23 012</i>
2.2.1	Строительство т/сетей	17 685	0	0	17 685	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	5 300	0	300	5 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей	205 890	0	0	9 193	0	0	7 706	11 256	16 759	17 452	18 155	18 887	19 648	20 440	21 263	22 120	23 012
<i>2.3</i>	<i>Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	920 051	121 985	112 174	94 269	13 251	9 768	17 883	11 256	16 759	280 971	18 155	117 097	19 648	20 440	21 263	22 120	23 012

Таблица 20 – Объем инвестиций по ОАО "СтройПанельКомплект" на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	99 442	0	0	0	99 442	0											
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>99 442</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>99 442</i>	<i>0</i>											
1.1.1	ВК СПК Вышка-2. Строительство второй очереди	99 442	0	0	0	99 442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	10 121	0	0	0	10 121	0											
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>10 121</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>10 121</i>	<i>0</i>											
2.1.1	Строительство т/сетей	10 121	0	0	0	10 121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>2.3</i>	<i>Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	109 563	0	0	0	109 563	0											

Таблица 21 – Объем инвестиций по ООО "СК Вышка-2" на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	63 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63 542	0	0	0	0	0	0
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>63 542</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>63 542</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.1.1	ВК Вышка-2. Строительство второй очереди	63 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63 542	0	0	0	0	0	0
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	39 158	9 214	0	0	0	0	0	5 796	0	0	24 148	0	0	0	0	0	0
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>39 158</i>	<i>9 214</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>5 796</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>24 148</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2.1.1	Строительство т/сетей	39 158	9 214	0	0	0	0	0	5 796	0	0	24 148	0	0	0	0	0	0
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>2.3</i>	<i>Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	102 700	9 214	0	0	0	0	0	5 796	0	0	87 690	0	0	0	0	0	0

Таблица 22 – Объем инвестиций по АО «ПЗСП» на период до 2035 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.															
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	34 547	8 495	0	0	26 052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	34 547	8 495	0	0	26 052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1	Строительство т/сетей	34 547	8 495	0	0	26 052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Мероприятия по переходу на закрытую систему теплоснабжения	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	34 547	8 495	0	0	26 052	0											

2.ОБОСНОВАННЫЕ ПРЕДЛОЖЕНИЯ ПО ИСТОЧНИКАМ ИНВЕСТИЦИЙ, ОБЕСПЕЧИВАЮЩИХ ФИНАНСОВЫЕ ПОТРЕБНОСТИ ДЛЯ ОСУЩЕСТВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ ИСТОЧНИКОВ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ И ТЕПЛОВЫХ СЕТЕЙ

В соответствии с «Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства РФ от 05.05.2014 № 410, в качестве источников финансирования капитальных вложений по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей приняты:

- собственные средства, в том числе:
 - амортизационные отчисления;
 - прибыль, направленная на инвестиции;
 - средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение);
 - прочие собственные средства, в том числе средства от эмиссии ценных бумаг;
- привлеченные средства, в том числе:
 - кредиты;
 - займы;
 - прочие привлеченные средства;
- бюджетное финансирование;
- прочие источники финансирования, в том числе лизинг.

При определении объемов финансирования за счет каждого из перечисленных выше источников учитывалось, что на реализацию проектов схемы теплоснабжения в первую очередь направляются собственные средства организаций (п.132 раздела XI Методических рекомендаций по разработке схем теплоснабжения). Дефицит собственных средств при необходимости покрывается за счет привлечённых средств.

Амортизация ОПФ. Объемы финансирования капитальных вложений за счет амортизации ОПФ определялись в размере амортизационных отчислений по всем ОПФ, относящимся к сфере теплоснабжения и учитываемых в тарифе на тепловую энергию (на услуги по передаче тепловой энергии).

Прибыль. В случае необходимости в качестве источника средств для финансирования мероприятий, не связанных с подключением новых потребителей, предусмотрена нормативная прибыль организации, учитываемая в тарифе на тепловую энергию (на услуги по передаче тепловой энергии).

Средства, полученные за счет платы за подключение (технологическое присоединение). Все мероприятия, направленные на строительство и реконструкцию тепловых источников и теплосетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, финансируются за счет платы за подключение новых потребителей. На основании данных о необходимом объеме платы за подключение выполняется расчет индикативной платы за подключение в расчете на единицу мощности (в соответствии с положениями раздела IX.IX. «Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения» Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э). Расчетная (индикативная) величина платы на единицу мощности рассчитана как отношение суммы расходов на строительство (реконструкцию с увеличением мощности/диаметра) источников тепловой энергии (тепловых сетей), обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, и возникшего налога на прибыль, к прогнозируемой суммарной подключаемой тепловой нагрузке новых потребителей (без учета нагрузок за счет изменения зон деятельности в отношении существующих потребителей).

Привлеченные средства. В случае дефицита собственных средств на финансирование мероприятий при необходимости предусмотрено привлечение заемных/кредитных средств.

Бюджетные средства. Схема теплоснабжения разработана при условии отсутствия бюджетного финансирования мероприятий, разработанных для теплоснабжающих/ теплосетевых организаций.

Суммарно по всем ТСО г. Перми данные об источниках финансирования планируемых инвестиций и источниках покрытия финансовых потребностей представлены в следующей таблице:

Таблица 23 – Источники финансирования планируемых инвестиций и источники покрытия финансовых потребностей, тыс. руб.

№ п/п	Наименование	ООО "ПСК"	ПАО "Т Плюс"	ПМУП "ГКТХ"	ОАО "СПК"	ООО "СК Вышка-2"	АО "ПЗСП"	Итого
1	Капитальные вложения, с НДС, в т.ч. по источникам финансирования:	39 968 568	12 405 529	920 051	109 563	102 700	34 547	53 540 957
	<i>выручка по плате за подключение новых потребителей</i>	6 246 143	812 400	104 166	109 563	102 700	34 547	7 409 519
	<i>собственные средства</i>	32 416 124	10 243 575	657 207	0	0	0	43 316 906
	<i>бюджетные средства</i>	0	0	0	0	0	0	0
	<i>заемные средства</i>	1 306 301	1 349 554	158 678	0	0	0	2 814 532
3	Капитальные вложения, без НДС, требующие возврата через тарифные источники	33 307 140	10 337 941	766 709	91 303	85 583	28 789	44 617 464
4	Возврат кредитов, необходимых для финансирования капитальных вложений в 2019 г.	188 657	0	0	0	0	0	188 657
5	Расходы на обслуживание кредитов	644 380	279 446	31 467	0	0	0	955 293
6	Налог на прибыль	5 502 725	884 390	54 118	22 826	21 396	7 197	6 492 651
7	Налог на имущество по объектам инвестирования (до 2035 г. включительно)	2 693 927	607 124	38 144	9 772	7 225	5 270	3 361 461
8	Итого финансовые потребности, предъявляемые к возмещению через тарифные источники	42 336 829	12 108 900	890 437	123 900	114 204	41 257	55 615 528
Источники покрытия финансовых потребностей								
1	Выручка по плате за подключение новых потребителей	6 506 399	846 250	108 506	114 128	106 979	35 986	7 718 249
2	Выручка по тарифу на ТЭ							
2.1.	Амортизационные отчисления	11 484 897	6 050 434	550 237	0	0	0	18 085 568
2.2.	Прибыль на финансирование ИП	17 450 161	3 889 954	161 134	0	0	0	21 501 248
2.5.	Налог на прибыль в тарифе на ТЭ	4 201 445	715 140	32 417	0	0	0	4 949 001
2.6.	Налог на имущество	2 693 927	607 124	38 144	9 772	7 225	5 270	3 361 461
3	Итого	42 336 829	12 108 900	890 437	123 900	114 204	41 257	55 615 528

Таблица 24 – Капитальные вложения ООО «ПСК» (без зоны ОСП «Котельные») (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на реализацию мероприятий всего	36 464 141	875 530	725 923	1 084 587	1 020 745	751 368	653 103	1 616 278	1 339 577	1 560 000	2 340 181	2 465 723	3 857 686	3 834 833	4 130 811	5 081 265	5 126 530
Капитальные вложения на источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	36 464 141	875 530	725 923	1 084 587	1 020 745	751 368	653 103	1 616 278	1 339 577	1 560 000	2 340 181	2 465 723	3 857 686	3 834 833	4 130 811	5 081 265	5 126 530
- для подключения перспективной нагрузки	5 821 699	331 691	409 376	756 275	688 224	429 638	293 103	776 278	139 577	0	540 181	311 273	404 335	83 318	86 676	477 952	93 802
- для повышения эффективности работы (без замены ветхих тепловых сетей)	928 287	426 734	130 084	116 247	58 371	196 851	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы (замена ветхих тепловых сетей)	29 714 154	117 105	186 464	212 064	274 150	124 879	360 000	840 000	1 200 000	1 560 000	1 800 000	2 154 450	3 453 350	3 751 515	4 044 136	4 603 314	5 032 728
- для закрытия системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																	
Плата за подключение	5 821 699	331 691	409 376	756 275	688 224	429 638	293 103	776 278	139 577	0	540 181	311 273	404 335	83 318	86 676	477 952	93 802
Амортизация	11 885 929	307 407	316 548	328 311	332 521	321 730	247 822	171 028	699 430	757 737	830 605	935 566	1 019 413	1 166 395	1 267 647	1 464 853	1 718 916
Прибыль в тарифе на т/э	18 520 080	0	0	0	0	0	112 178	668 972	500 570	802 263	969 395	1 218 884	2 433 937	2 585 120	2 776 488	3 138 461	3 313 811
Заемные средства	236 432	236 432	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	36 464 141	875 530	725 923	1 084 587	1 020 745	751 368	653 103	1 616 278	1 339 577	1 560 000	2 340 181	2 465 723	3 857 686	3 834 833	4 130 811	5 081 265	5 126 530

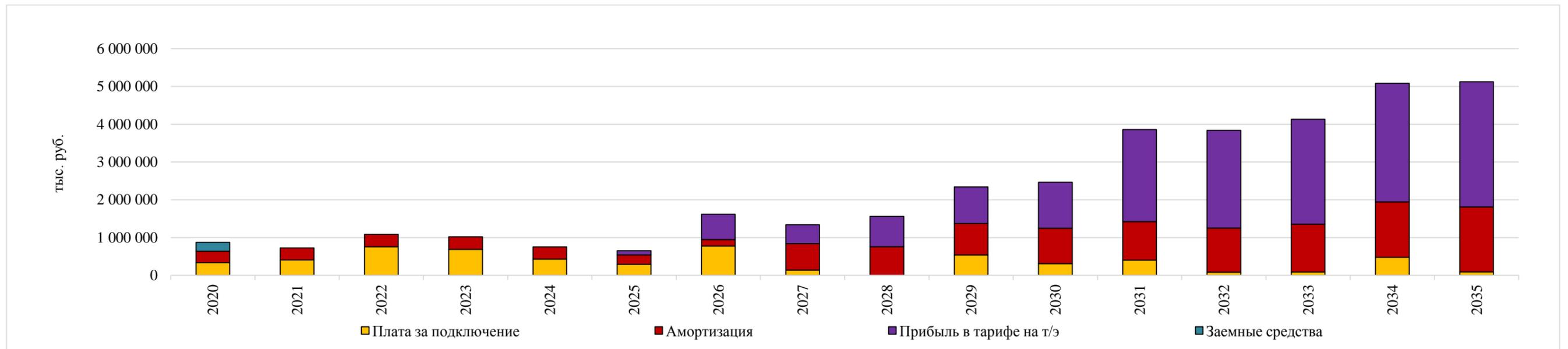


Рисунок 6 – Источники финансирования мероприятий ООО «ПСК» (без зоны ОСП «Котельные»)

Таблица 25 – Капитальные вложения ООО «ПСК» (ОСП «Котельные») (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на реализацию мероприятий всего	3 504 427	421 970	580 056	216 977	198 729	19 204	34 122	147 262	70 903	92 561	115 464	139 718	165 120	226 882	339 579	377 598	358 283
Капитальные вложения на источниках	301 217	139 566	0	100 175	61 476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	301 217	139 566	0	100 175	61 476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	3 203 210	282 405	580 056	116 802	137 253	19 204	34 122	147 262	70 903	92 561	115 464	139 718	165 120	226 882	339 579	377 598	358 283
- для подключения перспективной нагрузки	424 444	127 981	155 452	5 442	40 603	19 204	0	75 763	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы (без замены ветхих тепловых сетей)	469 423	102 705	325 750	40 968	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы (замена ветхих тепловых сетей)	2 037 583	5 004	0	0	40 851	0	34 122	71 499	70 903	92 561	115 464	139 718	165 120	226 882	339 579	377 598	358 283
- для закрытия системы ГВС	271 761	46 715	98 855	70 392	55 799	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																	
Плата за подключение	424 444	127 981	155 452	5 442	40 603	19 204	0	75 763	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	574 188	10 471	7 916	0	0	0	34 122	71 499	0	0	0	0	35 336	122 087	137 270	155 488	
Прибыль в тарифе на т/э	1 435 926	0	0	0	0	0	0	0	70 903	92 561	115 464	139 718	165 120	191 545	217 492	240 328	202 794
Заемные средства	1 069 868	283 519	416 688	211 535	158 126	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	3 504 427	421 970	580 056	216 977	198 729	19 204	34 122	147 262	70 903	92 561	115 464	139 718	165 120	226 882	339 579	377 598	358 283

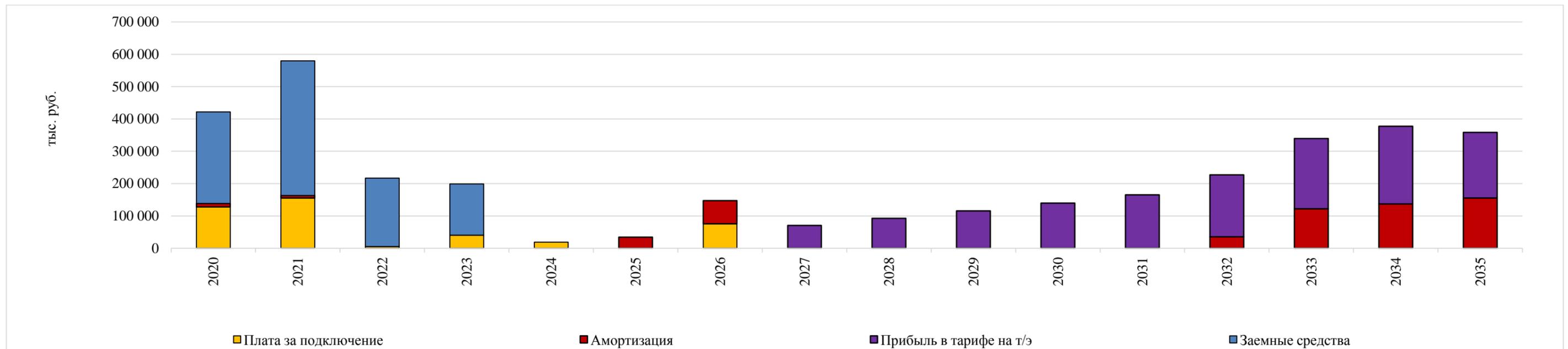


Рисунок 7 – Источники финансирования мероприятий ООО «ПСК» (ОСП «Котельные»)

Таблица 26 – Капитальные вложения ПАО «Т Плюс» (суммарно) (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на реализацию мероприятий всего	10 807 891	1 896 024	758 264	482 496	538 152	505 767	128 548	139 144	107 797	233 420	636 065	799 994	1 204 884	818 484	738 396	917 895	902 561
Капитальные вложения на тепловых источниках	5 120 109	1 617 372	494 098	291 917	350 341	308 990	27 454	80 396	83 797	209 420	181 549	283 299	609 080	204 396	106 316	110 601	161 082
- для подключения перспективной нагрузки	412 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	412 603	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	4 707 507	1 617 372	494 098	291 917	350 341	308 990	27 454	80 396	83 797	209 420	181 549	283 299	196 477	204 396	106 316	110 601	161 082
Капитальные вложения на тепловых сетях	5 687 782	278 652	264 166	190 580	187 811	196 776	101 094	58 748	24 000	24 000	454 515	516 695	595 803	614 088	632 079	807 294	741 479
- для подключения перспективной нагрузки	399 797	105 529	91 035	17 448	14 680	37 592	478	34 748	0	0	1 899	0	0	0	0	96 389	0
- для повышения эффективности работы (без замены ветхих тепловых сетей)	233 223	33 952	70 012	29 482	37 168	62 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы (замена ветхих тепловых сетей)	5 054 761	139 171	103 120	143 650	135 963	96 575	100 616	24 000	24 000	24 000	452 617	516 695	595 803	614 088	632 079	710 905	741 479
- для закрытия системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																	0
Плата за подключение	812 400	105 529	91 035	17 448	14 680	37 592	478	34 748	0	0	1 899	0	412 603	0	0	96 389	0
Амортизация	5 139 556	732 844	539 343	301 032	360 636	361 804	128 071	104 397	107 797	233 420	205 550	345 623	338 877	365 569	291 232	319 390	403 974
Прибыль в тарифе на т/э	3 237 174	0	0	0	0	0	0	0	0	0	428 617	454 371	453 404	452 914	447 164	502 116	498 587
Заемные средства	1 349 554	1 057 651	127 886	164 017	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация по другим зонам деятельности (на условиях дальнейшего возврата)	269 208	0	0	0	162 837	106 371	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	10 807 891	1 896 024	758 264	482 496	538 152	505 767	128 548	139 145	107 797	233 420	636 065	799 994	1 204 884	818 484	738 396	917 895	902 561

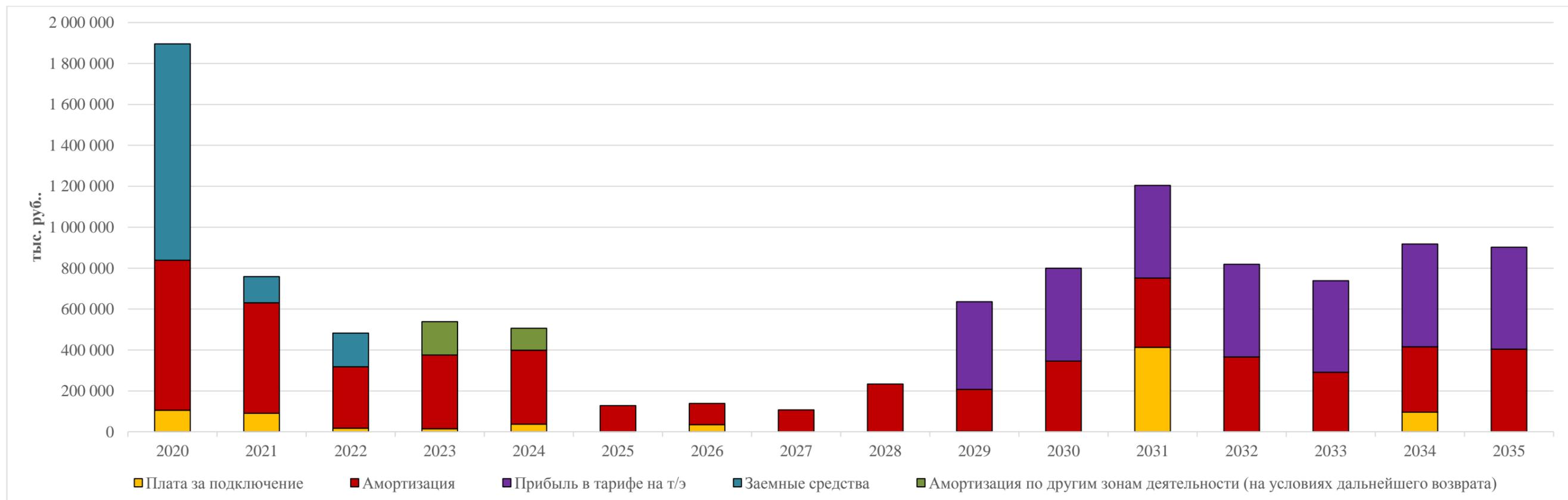


Рисунок 8 – Источники финансирования мероприятий ПАО «Т Плюс» (в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14»)

Таблица 27 – Капитальные вложения ПАО «Т Плюс» (в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14») (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на реализацию мероприятий всего	4 409 529	1 627 591	397 771	220 462	223 236	205 402	0	80 396	83 797	209 420	181 549	188 866	510 841	102 198	106 316	110 601	161 082
Капитальные вложения на тепловых источниках	4 362 612	1 616 773	397 771	208 507	211 281	193 212	0	80 396	83 797	209 420	181 549	188 866	510 841	102 198	106 316	110 601	161 082
- для подключения перспективной нагрузки	412 603	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	412 603	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	3 950 009	1 616 773	397 771	208 507	211 281	193 212	0	80 396	83 797	209 420	181 549	188 866	98 239	102 198	106 316	110 601	161 082
Капитальные вложения на тепловых сетях	46 918	10 818	0	11 955	11 955	12 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	46 918	10 818	0	11 955	11 955	12 190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для закрытия системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																	0
Плата за подключение	459 520	10 818	0	11 955	11 955	12 190	0	0	0	0	0	0	412 603	0	0	0	0
Амортизация	2 998 733	665 497	397 771	208 507	211 281	193 212	0	80 396	83 797	209 420	181 549	188 866	98 239	102 198	106 316	110 601	161 082
Прибыль в тарифе на т/э	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства	951 276	951 276	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	4 409 529	1 627 591	397 771	220 462	223 236	205 402	0	80 396	83 797	209 420	181 549	188 866	510 841	102 198	106 316	110 601	161 082

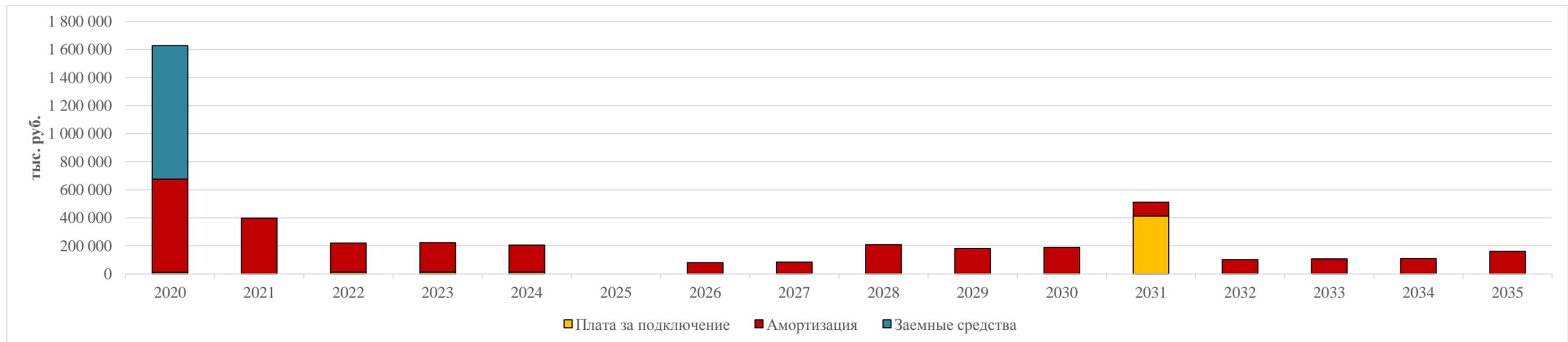


Рисунок 9 – Источники финансирования мероприятий ПАО «Т Плюс» (в зоне «г. Пермь кроме зоны ПТЭЦ-14»)

Таблица 28 – Капитальные вложения ПАО «Т Плюс» (в зоне «ПТЭЦ-14 (источник)») (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на реализацию мероприятий всего	757 498	599	96 327	83 410	139 060	115 779	27 454	0	0	0	0	94 433	98 239	102 198	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых источниках	757 498	599	96 327	83 410	139 060	115 779	27 454	0	0	0	0	94 433	98 239	102 198	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	757 498	599	96 327	83 410	139 060	115 779	27 454	0	0	0	0	94 433	98 239	102 198	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																	0
Амортизация	538 027	599	74 383	23 081	52 520	65 120	27 454	0	0	0	0	94 433	98 239	102 198	0	0	0
Заемные средства	82 272	0	21 943	60 329	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация по другим зонам деятельности (на условиях дальнейшего возврата)	137 198	0	0	0	86 540	50 658	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	757 498	599	96 327	83 410	139 060	115 779	27 454	0	0	0	0	94 433	98 239	102 198	0	0	0



Рисунок 10 – Источники финансирования мероприятий ПАО «Т Плюс» (в зоне «ПТЭЦ-14»)

Таблица 29 – Капитальные вложения ПАО «Т Плюс» (в зоне «тепловые сети от ПТЭЦ-14») (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на реализацию мероприятий всего	7 238 502	267 835	264 166	178 625	175 856	184 586	249 147	320 782	315 351	483 928	559 584	607 960	633 007	619 352	686 780	873 759	817 784
Капитальные вложения на источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	7 238 502	267 835	264 166	178 625	175 856	184 586	249 147	320 782	315 351	483 928	559 584	607 960	633 007	619 352	686 780	873 759	817 784
- для подключения перспективной нагрузки	352 879	94 711	91 035	5 493	2 725	25 402	478	34 748	0	0	1 899	0	0	0	0	96 389	0
- для повышения эффективности работы (без замены ветхих тепловых сетей)	233 223	33 952	70 012	29 482	37 168	62 609	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы (замена ветхих тепловых сетей)	6 652 399	139 171	103 120	143 650	135 963	96 575	248 669	286 034	315 351	483 928	557 685	607 960	633 007	619 352	686 780	777 370	817 784
Источники финансирования																	
Плата за подключение	352 879	94 711	91 035	5 493	2 725	25 402	478	34 748	0	0	1 899	0	0	0	0	96 389	0
Амортизация	2 199 326	66 748	67 189	69 443	96 834	103 471	0	0	3 618	144 038	164 220	187 146	210 284	230 919	254 924	281 532	318 959
Прибыль в тарифе на т/э	4 293 994	0	0	0	0	55 713	248 669	286 034	311 733	339 890	393 466	420 814	422 723	388 433	431 856	495 838	498 825
Заемные средства	316 006	106 375	105 943	103 688	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация по другим зонам деятельности (на условиях дальнейшего возврата)	76 297	0	0	0	76 297	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	7 238 502	267 835	264 166	178 625	175 856	184 586	249 147	320 782	315 351	483 928	559 584	607 960	633 007	619 352	686 780	873 759	817 784



Рисунок 11 – Источники финансирования мероприятий ПАО «Т Плюс» (в зоне «тепловые сети от ПТЭЦ-14»)

Таблица 30 – Капитальные вложения ПМУП "ГКТХ" (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на реализацию мероприятий всего	920 051	121 985	112 174	94 269	13 251	9 768	17 883	11 256	16 759	280 971	18 155	117 097	19 648	20 440	21 263	22 120	23 012
Капитальные вложения на источниках	587 011	86 690	83 649	53 380	1 563	0	0	0	0	263 520	0	98 210	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	587 011	86 690	83 649	53 380	1 563	0	0	0	0	263 520	0	98 210	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	333 039	35 295	28 525	40 889	11 689	9 768	17 883	11 256	16 759	17 452	18 155	18 887	19 648	20 440	21 263	22 120	23 012
- для подключения перспективной нагрузки	104 166	35 295	28 225	9 012	11 689	9 768	10 177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы (без замены ветхих тепловых сетей)	22 984	0	300	22 684	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы (замена ветхих тепловых сетей)	205 890	0	0	9 193	0	0	7 706	11 256	16 759	17 452	18 155	18 887	19 648	20 440	21 263	22 120	23 012
- для закрытия системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																	
Плата за подключение	104 166	489	35 295	28 225	9 012	11 689	9 768	10 177	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	501 607	0	26 963	32 289	41 043	1 563	0	7 706	11 256	16 759	209 664	18 155	29 726	19 648	20 440	21 263	22 120
Прибыль в тарифе на т/э	155 600	36 117	59 727	51 660	44 214	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства	158 678	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71 307	0	87 371	0	0	0	0
Итого	920 051	36 606	121 985	112 174	94 269	13 251	9 768	17 883	11 256	16 759	280 971	18 155	117 097	19 648	20 440	21 263	22 120

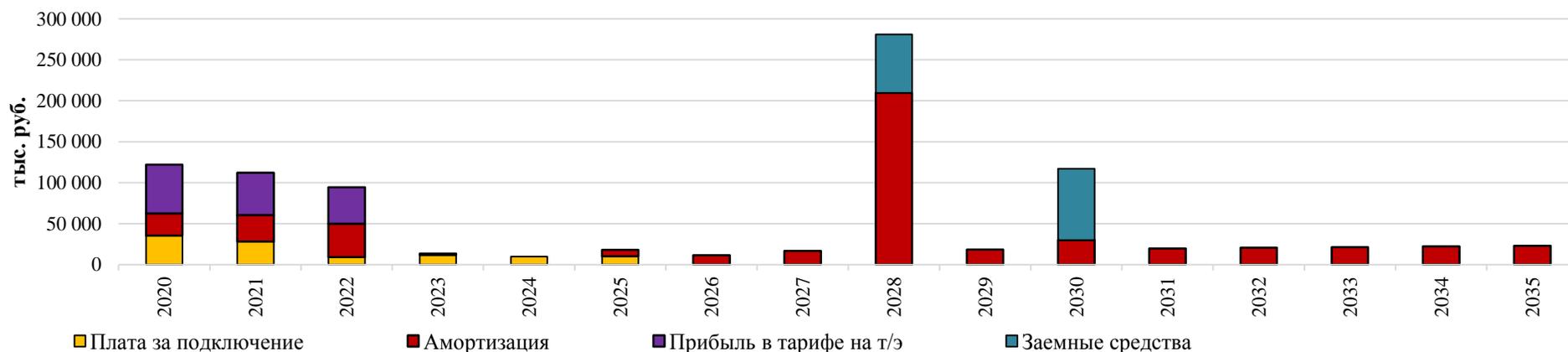


Рисунок 12 – Источники финансирования мероприятий ПМУП "ГКТХ"

Таблица 31 – Капитальные вложения ОАО "СтройПанельКомплект" (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на реализацию мероприятий всего	109 563	0	0	0	109 563	0											
Капитальные вложения на источниках	99 442	0	0	0	99 442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	99 442	0	0	0	99 442	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	10 121	0	0	0	10 121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	10 121	0	0	0	10 121	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для закрытия системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																	
Плата за подключение	109 563	0	0	0	109 563	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль в тарифе на т/э								0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства																	
Итого	109 563	0	0	0	109 563	0											

Таблица 32 – Капитальные вложения ООО "СК Вышка-2" (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на реализацию мероприятий всего	102 700	9 214	0	0	0	0	0	5 796	0	0	87 690	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на источниках	63 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63 542	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	63 542	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63 542	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	39 158	9 214	0	0	0	0	0	5 796	0	0	24 148	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	39 158	9 214	0	0	0	0	0	5 796	0	0	24 148	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для закрытия системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																	
Плата за подключение	102 700	9 214	0	0	0	0	0	5 796	0	0	87 690	0	0	0	0	0	0
Амортизация	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Прибыль в тарифе на т/э											0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства																	
Итого	102 700	9 214	0	0	0	0	0	5 796	0	0	87 690	0	0	0	0	0	0

Таблица 33 – Капитальные вложения АО «ПЗСП» (2020-2035 гг.), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Расходы на реализацию мероприятий всего	34 547	8 495	0	0	26 052	0											
Капитальные вложения на источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	34 547	8 495	0	0	26 052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	34 547	8 495	0	0	26 052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для закрытия системы ГВС	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Источники финансирования																	
Плата за подключение	34 547	8 495	0	0	26 052	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	0	0	0	0	0												
Прибыль в тарифе на т/э						0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства																	
Итого	34 547	8 495	0	0	26 052	0											

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ

Эффективность инвестиций характеризуется системой показателей, отражающих соотношение затрат и результатов применительно к интересам его участников.

Финансовая (коммерческая) эффективность была проанализирована в разрезе показателей, учитывающих финансовые последствия реализации программ для его непосредственных участников. При этом показатели приводятся к действующим правилам составления бухгалтерской отчетности организаций (ПБУ).

Сроком окупаемости инвестиций является отрезок времени, за который поступления средств за счет тарифов покроют затраты на инвестирование.

Для расчета срока окупаемости и показателей эффективности инвестиций был построен денежный поток программ, в основу которого легли следующие предпосылки:

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 20 годам с момента осуществления последних инвестиций (до 2054 года, когда завершится начисление амортизации по последнему объекту инвестирования). Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 11,0% годовых исходя из ключевой ставки ЦБ РФ (7,0%) и ставки, отражающей отраслевой риск для проектов энергетики, принятой в размере 3,75%.

Результаты прогнозируемой деятельности просчитаны и сведены в финансовые планы, которые включают в себя расчеты интегральных показателей коммерческой (финансовой) эффективности, в том числе:

- чистой приведенной стоимости,
- внутренней нормы доходности,
- срока окупаемости капитальных вложений.

Экономический смысл чистой текущей стоимости можно представить, как результат, получаемый немедленно после принятия решения об осуществлении данной программы - так как при ее расчете исключается воздействие фактора времени. Положительное значение NPV считается подтверждением целесообразности инвестирования денежных средств в программу, а отрицательное, напротив, свидетельствует о неэффективности их использования.

Значение IRR может трактоваться как нижний гарантированный уровень прибыльности инвестиционных затрат. Если он превышает среднюю стоимость капитала в данном секторе инвестиционной активности и с учетом инвестиционного риска данной программы, последний может быть рекомендован к осуществлению.

Обобщенные показатели экономической эффективности инвестиций основных рассмотренных ТСО представлены в таблице.

Таблица 34 – Показатели экономической эффективности инвестиций основных ТСО

№ пп	Наименование показателя	Ед.изм.	ООО «ПСК» (без ОСП «Котельные»)	ООО «ПСК» (ОСП «Котельные»)	ПАО «Т Плюс» (без ПТЭЦ-14)	ПАО «Т Плюс» (ПТЭЦ-14)	ПАО «Т Плюс» (сети ПТЭЦ-14)	ПМУП "ГКТХ"
	Горизонт планирования		2055					
	Ставка дисконтирования	%	11%					
1	Статические показатели							
1.1.	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (2020 г.) (РВР)	лет	18,0	17,1	19,3	21,3	17,7	15,6
2	Дисконтные показатели							
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс.руб	648 035	-255 443	- 884 758	-150 021	15 627	-28 076
2.2	Индекс доходности инвестиций (PI)		1,02	0,91	0,76	0,76	1,00	0,96
2.3	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (2020 г.) (DPBP)	лет	23,9	нет	нет	нет	26,0	нет

На основании выполненных расчетов можно сделать следующие выводы:

- инвестиции ПАО «Т Плюс» (без ПТЭЦ-14) окупаются в 2039 г.,
- инвестиции ПАО «Т Плюс» (ПТЭЦ-14) – в 2041 г.,
- инвестиции ПАО «Т Плюс» (сети ПТЭЦ-14) – в 2037 г.,
- инвестиции ООО «ПСК» (в зоне без ОСП «Котельные») - в 2037 г.,
- инвестиции ООО «ПСК» (в зоне без ОСП «Котельные») - в 2037 г.,
- инвестиции ПМУП "ГКТХ" - в 2026 г. и 2037 г.,
- по ПАО «Т Плюс» (в зонах «без ПТЭЦ-14» и «ПТЭЦ-14»), ООО ПСК» (ОСП «Котельные») и ПМУП "ГКТХ" в пределах выбранного горизонта планирования NPV отрицателен,
- по ПАО «Т Плюс» (в зоне «сети ПТЭЦ-14») и ООО «ПСК» (без ОСП «Котельные») - положителен.

Отрицательный NPV связан с тем, что основная часть капитальных вложений будет профинансирована за счет амортизации, дополнительные расходы из прибыли и выручка по плате за подключение перспективных потребителей невелики. Кроме того, по ПАО «Т Плюс» (без ПТЭЦ-14) основной объем инвестиций (37%) приходится на первый год рассматриваемого периода, что также снижает показатели эффективности инвестиций. Таким

образом использование для расчета окупаемости только амортизации, начисляемой по объектам инвестирования, не позволяет достичь окупаемости с учетом дисконтирования.

Положительный NPV, достигаемый по ПАО «Т Плюс» (сети ПТЭЦ-14) и ООО «ПСК» (без ОСП «Котельные») несмотря на применение в настоящей работе ограничения по темпам роста тарифов на теплоэнергию, а также то, что основная часть капитальных вложений будет направлена на строительство и реконструкцию тепловых сетей, окупаемость которых очень продолжительна ввиду долгого срока эксплуатации, связан с тем, что по данным ТСО запланированы значительные объемы прибыли на финансирование мероприятий и возврат кредитов, а также запланированы большие объемы выручки по плате за подключение перспективных потребителей.

4. РАСЧЕТЫ ЦЕНОВЫХ (ТАРИФНЫХ) ПОСЛЕДСТВИЙ ДЛЯ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ПРОГРАММ СТРОИТЕЛЬСТВА, РЕКОНСТРУКЦИИ, ТЕХНИЧЕСКОГО ПЕРЕВООРУЖЕНИЯ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИИ СИСТЕМ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

Результаты выполненных расчетов тарифных последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей по основным ТСО, приведены по зонам деятельности основных ЕТО:

- ООО «ПСК» (в зоне «без ОСП «Котельные»);
- ООО «ПСК» (в зоне «ОСП «Котельные»);
- ПАО «Т Плюс» в зоне ПТЭЦ-14;
- ПМУП «ГКТХ».

ООО «ПСК» (в зоне «без ОСП «Котельные»);

Результаты прогноза тарифов ООО «ПСК» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке:

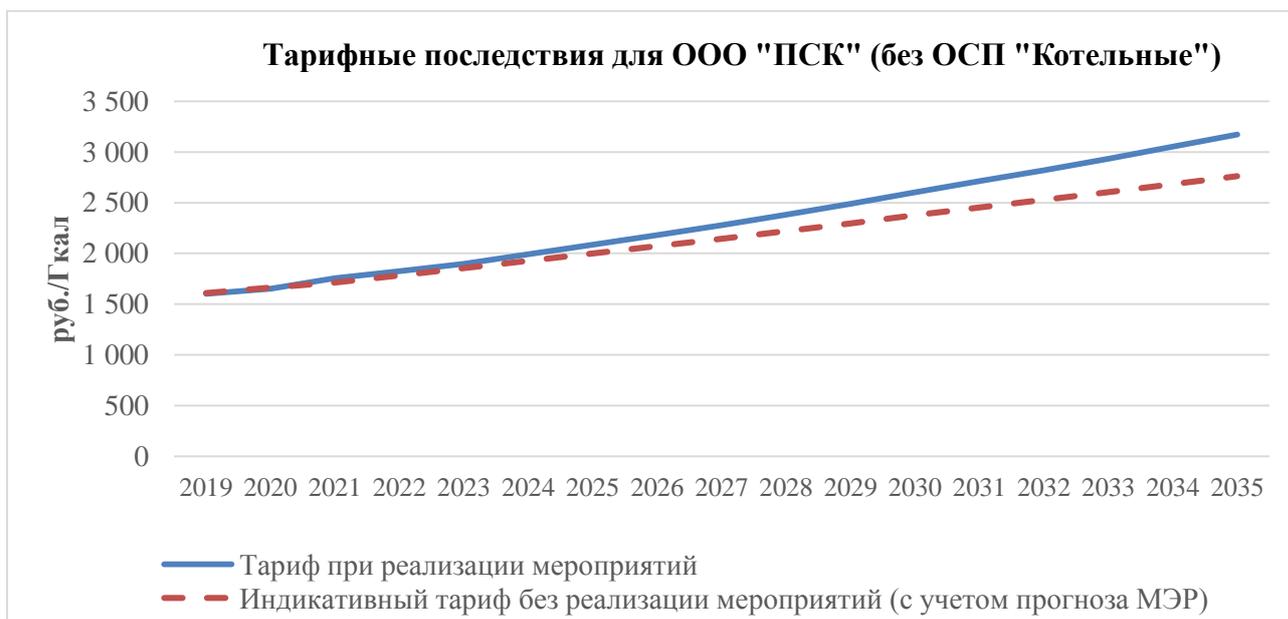


Рисунок 13 – Прогноз тарифа ООО «ПСК» (без ОСП «Котельные») с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «ПСК» (без ОСП «Котельные») с 2024 г. немного превышает тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ (на 1,0 п.п. ежегодно). Это связано с необходимостью реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей на уровне не менее 3-5% протяженности сетей организации в год. Для достижения указанного объема перекладки ветхих сетей (в среднем за пери-

од 2025-2035 гг.) в настоящей работе было принято решение увеличить темп роста тарифов на тепловую энергию.

При этом следует отметить, что в дальнейшем при уточнении объемов необходимой валовой выручки в рамках утверждения регулирующим органом тарифов на очередной плановый период, плановые расходы по статьям расходов будут скорректированы и плановый темп роста тарифов будет уточнен.

При этом основная составляющая тарифа ООО «ПСК» на тепловую энергию (тариф на покупку тепловой энергии от ПАО «Т Плюс» (кроме ПТЭЦ-14)) будет расти с темпами роста, соответствующими прогнозу Минэкономразвития РФ).



Рисунок 14 – Прогноз тарифа ПАО «Т Плюс» (в зоне «г. Пермь кроме ПТЭЦ-14») с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ПАО «Т Плюс» (в зоне «г. Пермь кроме ПТЭЦ-14») при реализации мероприятий схемы не превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ). Это связано с тем, что для финансирования запланированных мероприятий в этой зоне будет достаточно объемов начисляемой амортизации, включение в тариф расходов из прибыли и привлечение кредитных средств не требуется.

ООО «ПСК» (в зоне «ОСП «Котельные»)

Результаты прогноза тарифов ООО «ПСК» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке:

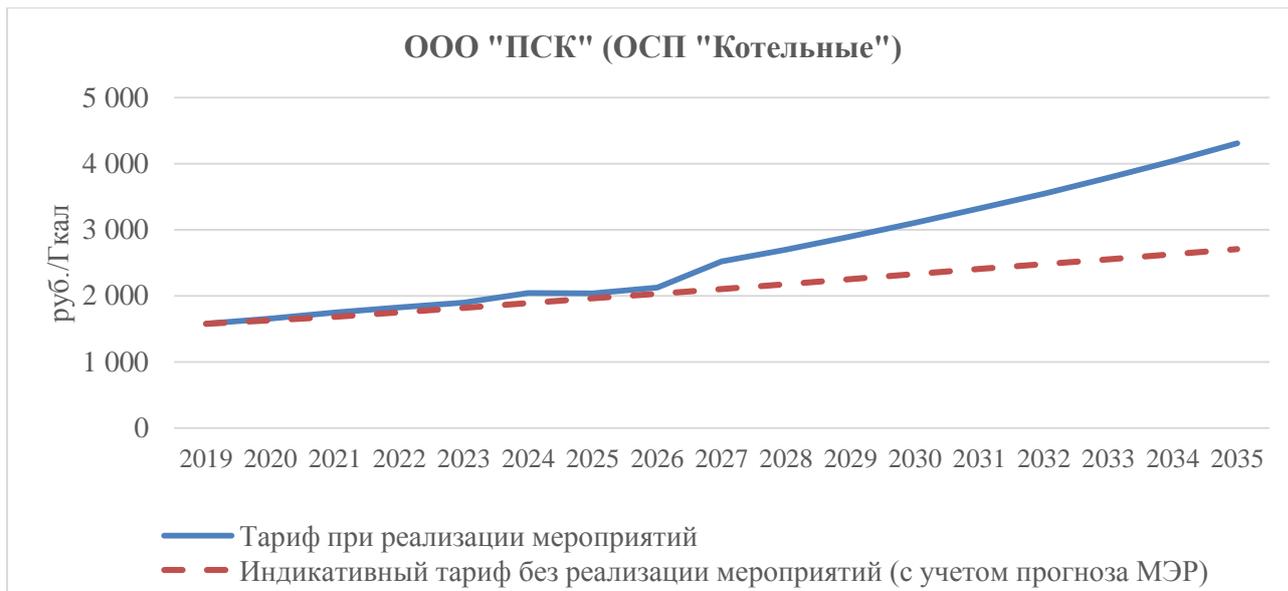


Рисунок 15 – Прогноз тарифа ООО «ПСК» (в зоне «ОСП «Котельные») с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «ПСК» (ОСП «Котельные») с 2024 г. превышает тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ (на 3,7 п.п. ежегодно). Это связано с необходимостью реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей на уровне не менее 3-5% в год. Для достижения указанного объема перекладки ветхих сетей (суммарно за период 2025-2035 гг.) в настоящей работе было принято решение увеличить темп роста тарифов на тепловую энергию.

При этом следует отметить, что в дальнейшем при уточнении объемов необходимой валовой выручки в рамках утверждения регулирующим органом тарифов на очередной плановый период, плановые расходы по статьям расходов будут скорректированы и плановый темп роста тарифов будет уточнен.

ПАО «Т Плюс» в зоне ПТЭЦ-14

Результаты прогноза тарифов ПАО «Т Плюс» (в зоне ПТЭЦ-14) на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке:

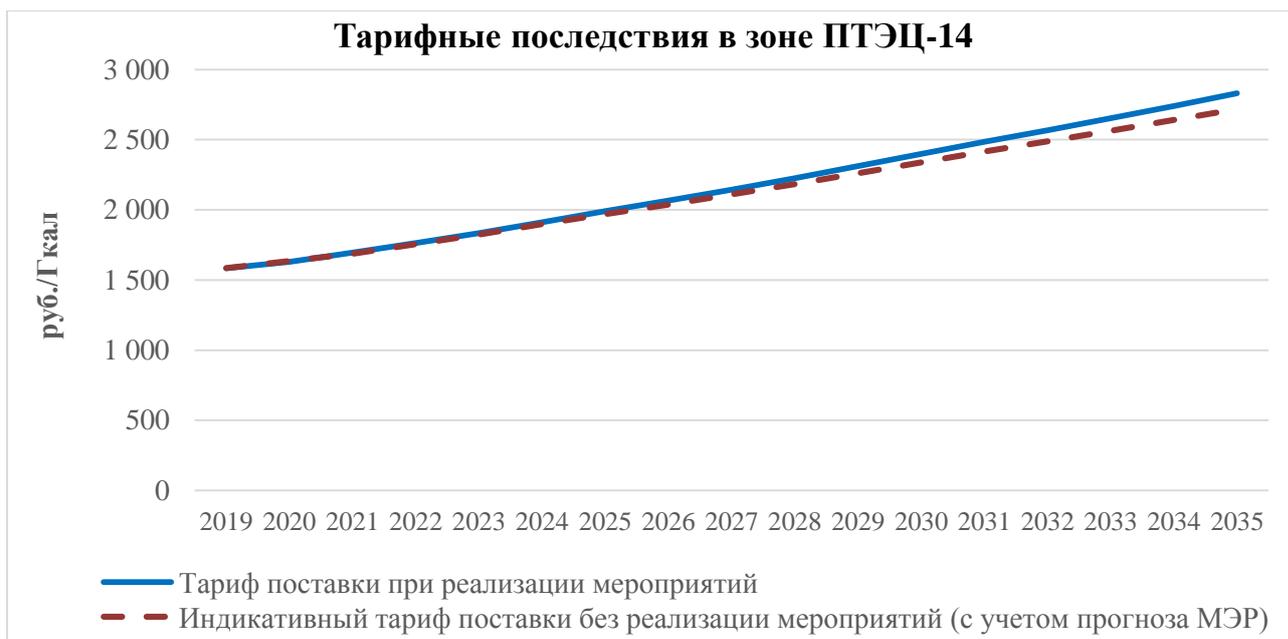


Рисунок 16 – Прогноз тарифа ПАО «Т Плюс» (из сети) (в зоне ПТЭЦ-14) с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ПАО «Т Плюс» (в зоне ПТЭЦ-14) при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2020 г. по 2035 г.) не превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ).

ПМУП «ГКТХ»

Результаты прогноза тарифов ПМУП «ГКТХ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети с учетом и без учета реализации мероприятий, предложенных в схеме теплоснабжения, представлены на следующем рисунке:

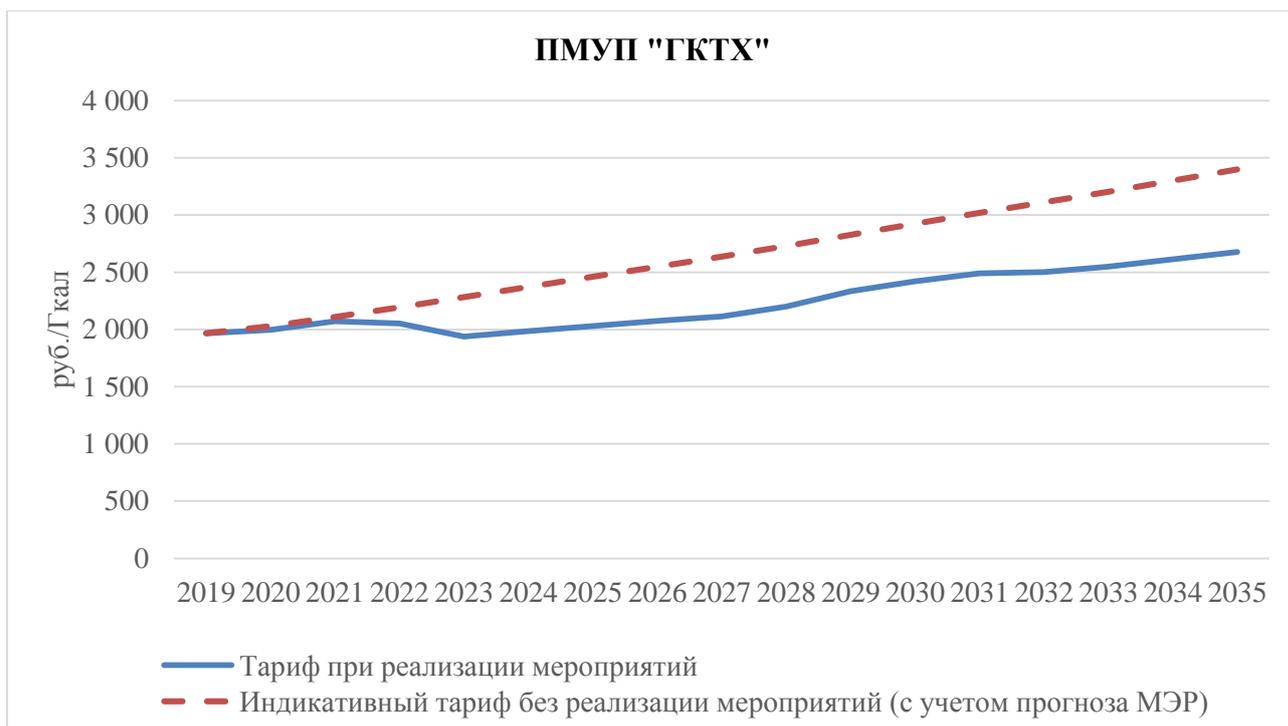


Рисунок 17 – Прогноз тарифа ПМУП «ГКТХ» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ПМУП «ГКТХ» при реализации мероприятий схемы опускается ниже тарифа, прогнозируемого без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ). Это связано с тем, что на 2019 г. организация реализует инвестиционную программу и для ее финансирования в тарифе учтены значительные расходы из прибыли. К 2023 г. объемы инвестирования снизятся и расходы из прибыли не потребуются, что приведет к значительному снижению объема необходимой выручки.

ПРИЛОЖЕНИЕ

**Отчеты о выполнении Инвестиционных программ за 2018 г.
по ПАО «Т Плюс», ООО «ПСК» и ООО «ТНР»**

Отчет об исполнении инвестиционной программы

ПАО "Т Плюс" (Пермский край)

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия	Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание		
			план	факт	план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей									
1.1.105	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 14м	г. Березники, ул. Свердлова, 9	2017	-	2018	-	800	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.106	Строительство тепловой сети 2Ду=150мм, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 81м	г. Березники, пр. Советский, 29	2017	2018	2018	2018	2 087	2 274	подключение к системе теплоснабжения
1.1.107	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=50мм, от К-1 до К-2, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 116 м	г. Краснокамск, ул. Сосновая горка, 9	2017	-	2018	-	1	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.108	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=50мм от К-1-29-6 на тепловой сети 2Ду=100мм до К-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 57м	г. Краснокамск, ул. Большевикская, 52	2017	-	2018	-	1 231	0	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм, от «Ф» -13 до вновь строящейся камеры Т1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 244 м	г. Березники, ул. Фрунзе 20а	-	2018	-	-	0	1 061	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм, от К1А-3-26 до вновь строящейся камеры К1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 30 м	г. Краснокамск, ул. Энтузиастов, 116	-	2018	-	-	0	197	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм от К-1А-3-32 до вновь строящейся К-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 240 м	г. Краснокамск, ул. Энтузиастов за домом №26	-	2018	-	-	0	2 358	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=50 мм, от К-5-11-6 на М5-05 до вновь строящейся К1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 10 м	г. Краснокамск, ул. Промышленная 13	-	2018	-	-	0	55	подключение к системе теплоснабжения
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей									
1.3.56.	Реконструкция участка тепловой сети М5-01 от К-1А-3-12-11 до К-1А-3-12-13 с 2Ду=80мм на 2Ду=100мм / от К-1А-3-12-9 до К-1А-3-12-7 с 2Ду=100мм на 2Ду=125мм; вид прокладки - подземная, канальная	г. Краснокамск, Торфяной переулок	2016	2017	2018	-	434	0	подключение к системе теплоснабжения
Всего по группе 1.							4 554	5 945	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:									
Всего по группе 2.							0	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей									
3.1.2.	Реконструкция Березниковской ТЭЦ-2 и тепловых сетей от Березниковской ТЭЦ-2 в связи с выводом БТЭЦ-4, БТЭЦ-10	г. Березники, БТЭЦ-2 и Березниковские тепловые сети	2017	2017	2018	2018	105 721	107 637	передача тепловой энергии
3.1.33.	Довыкуп теплосетевого имущества в целях продолжения надежного теплоснабжения существующих потребителей от Пермской ТЭЦ-9	г. Пермь, ул. Шосейная, 23	2018	2018	2018	-	1 222	1 222	передача тепловой энергии
3.1.34.	Реконструкция ЦТП и тепловых сетей в Краснокамске	г. Краснокамск, ул. Молодежная	2018	2018	2018	-	5 900	3 984	передача тепловой энергии
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей									
3.2.1.	БТЭЦ-2. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2013	2013	2025	-	10 040	10 618	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.5.	БТЭЦ-2. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2016	2016	2018	2018	718	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.8.	БТЭЦ-2. Дымовая труба № 2. Восстановление газоходов с заменой компенсаторов. АКЗ газоходов и опорных конструкций» - Восстановление газоходов котла № 4, 5	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2017	2017	2018	2018	1 350	1 851	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.10.	Реконструкция Березниковской ТЭЦ-2 и тепловых сетей от Березниковской ТЭЦ-2 в связи с выводом БТЭЦ-4, БТЭЦ-10	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2016	2016	2018	2018	480 666	562 517	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.11.	БТЭЦ-2. Оборудование не требующее монтажа	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2016	2016	2018	2018	77	88	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.12.	БТЭЦ-4. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-4, Промплощадка "АЗО Т"	2016	2016	2018	2018	718	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.13.	БТЭЦ-4. Реконструкция корпуса турбинного отделения (восстановление строительных конструкций главного корпуса)	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-4, Промплощадка "АЗО Т"	2016	2016	2020	2018	14 160	15 332	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.17.	БТЭЦ-10. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-10, ул. Котловского, 10	2016	2016	2018	2018	718	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.21.	ЗТЭЦ-5. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	г. Краснокамск, Закамская ТЭЦ-5, ул. Коммунистическая, 44	2013	2013	2025	-	5 081	5 943	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.27.	ЗТЭЦ-5. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	г. Краснокамск, Закамская ТЭЦ-5, ул. Коммунистическая, 44	2016	2016	2018	2018	718	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.30.	ЗТЭЦ-5. Замена приборов на т/а ст. №1 серии ИП-14/2 (тахометр) - 2 комплектов; ИП-17 (осевой сдвиг) - 2 комплекта; ИП-8 (относительное тепловое расширение)	г. Краснокамск, Закамская ТЭЦ-5, ул. Коммунистическая, 44	2017	2017	2018	2018	159	183	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.31.	ЗТЭЦ-5. Оборудование не требующее монтажа	г. Краснокамск, Закамская ТЭЦ-5, ул. Коммунистическая, 44	2016	2017	2018	2018	51	138	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.33.	ПТЭЦ-6. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-6, ул. Героев Хасана, 38	2013	2013	2022	-	7 717	7 775	производство тепловой энергии (мощности)

Отчет об исполнении инвестиционной программы									
ПАО "Т Плюс" (Пермский край)									
(наименование регулируемой организации)									
в сфере теплоснабжения за 2018 год									
№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание	
		план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
3.2.47.	ПТЭЦ-6. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-6, ул. Героев Хасана, 38	2016	2016	2018	2018	718	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.56.	ПТЭЦ-6. Оборудование не требующее монтажа	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-6, ул. Героев Хасана, 38	2016	2016	2018	2018	51	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.57.	ПТЭЦ-9. Оснащение объекта интегрированной комплексной системой безопасности (ИКСБ)	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2013	2013	2025	-	4 876	5 489	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.67.	ПТЭЦ-9. Замена VI секции главного парового коллектора (ГПК)	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2017	2017	2018	2018	23 837	29 438	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.69.	ПТЭЦ-9. Замена оборудования системы возбуждения турбогенератора ТГ-11	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2016	2017	2018	2018	26 141	39 550	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.72.	ПТЭЦ-9. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2016	2016	2018	2018	718	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.81.	ПТЭЦ-9. Оборудование не требующее монтажа	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2016	2016	2018	2018	538	618	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.97.	ПТЭЦ-13. Оборудование не требующее монтажа	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-13, ул. Гайвинская, 109	2016	2016	2018	2018	51	208	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.107.	ПТЭЦ-14. Замена КП котла ТГМ-84 ст. №4	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-14, ул. Ласьвинская, 106	2016	2016	2018	2018	27 601	35 721	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.108.	ПТЭЦ-14. Замена радиационных ширм ШПП котла 4	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-14, ул. Ласьвинская, 106	2018	2018	2018	2018	25 652	29 224	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.114.	ПТЭЦ-14. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-14, ул. Ласьвинская, 106	2016	2016	2018	2018	1 488	410	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.120.	ПТЭЦ-14. Оборудование не требующее монтажа	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-14, ул. Ласьвинская, 106	2016	2016	2018	2018	343	806	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.130.	ЧаТЭЦ-18. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	г. Чайковский, Чайковская ТЭЦ-18, Ольховское сельск. поселен.	2016	2016	2018	2018	133	123	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.133.	ЧаТЭЦ-18. Оборудование не требующее монтажа	г. Чайковский, Чайковская ТЭЦ-18, Ольховское сельск. поселен.	2016	2018	2018	2018	51	312	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.135.	Инженерные системы	объекты ПАО "Т Плюс", г. Пермь, Комсомольский проспект, 48	2016	2018	2018	2018	382	468	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.137.	Оборудование, не требующее монтажа	объекты ПАО "Т Плюс", г. Пермь, Комсомольский проспект, 48	2016	2017	2018	2018	13 025	18 581	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.141.	Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	объекты ПАО "Т Плюс", г. Пермь, Комсомольский проспект, 48	2016	2016	2018	2018	308	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.147.	ЛВК-3. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	г. Пермь, ЛВК-3, ул. Самаркандская, 1А	2016	2016	2018	2018	718	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.152.	Кот. ПТЭЦ-13. Правобережная котельная. Охрана объекта	г. Пермь, котельная Пермской ТЭЦ-13, ул. Краснослудская, 5	1985	1985	2018	2018	863	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.153.	БТЭЦ-2. Котлоагрегат №5 ПК-9. Замена конвективных поверхностей нагрева (змеевиков водяного экономайзера 1ст., змеевиков поверхностного пароохладителя и ВЗП 1 и 2 ступени)	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2018	2018	2019	-	30 756	43 178	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.154.	БТЭЦ-2. Здание водогрейной котельной. Восстановление и покраска стеновых панелей	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2018	-	2019	-	31	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.155.	БТЭЦ-2. Дымовая труба № 4. Восстановление защитного бетонного слоя трубы. Восстановление газоходов.	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2018	2018	2019	-	1 835	1 397	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.156.	БТЭЦ-2. Восстановление строительных конструкций покрытия в осях 1-5 здания главного корпуса ТО	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2018	2018	2024	-	2 149	2 812	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.159.	ЗТЭЦ-5. Замена сетевого насоса № 3	г. Краснокамск, Закамская ТЭЦ-5, ул. Коммунистическая, 44	2017	2017	2018	2018	189	217	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.161.	ЗТЭЦ-5. Замена существующих мазутных подогревателей ПМ-40-15 на мазутный подогреватель ПМ-64-60	г. Краснокамск, Закамская ТЭЦ-5, ул. Коммунистическая, 44	2018	2018	2018	2018	3 489	6 611	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.162.	ПТЭЦ-6. Устройство системы повторного использования технической воды после охлаждения механизмов на ПермТЭЦ-6	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-6, ул. Героев Хасана, 38	2017	2018	2018	2018	4 809	5 060	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.163.	ПТЭЦ-6. Восстановление ж/б конструкций дымовой трубы №2 и газоходов	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-6, ул. Героев Хасана, 38	2018	2018	2018	2018	5 633	6 969	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.165.	ПТЭЦ-9. Перевод стоков на Новогор-Прикамье	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2017	2017	2024	-	536	661	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.166.	ПТЭЦ-9. Реконструкция питательно-деаэрационной схемы	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2017	2017	2018	2018	32 156	33 973	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.168.	ПТЭЦ-9. Замена V секции ГПП (РОУ 140/15)1,2 этапы	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2017	2018	2018	2018	12 301	15 212	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.169.	ПТЭЦ-9. Замена бака-цистерны кислоты № 4	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2018	2018	2018	2018	2 011	1 888	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.170.	ПТЭЦ-9. Реконструкция РВП котлоагрегатов ст. № 8,11	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2018	2018	2018	2018	37 957	44 879	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.173.	ПТЭЦ-13. Замена бака мазута №4	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-13, ул. Гайвинская, 109	2018	2018	2018	-	1 691	5 011	производство тепловой энергии (мощности)

Форма № 6.1 - ИП ТС									
Отчет об исполнении инвестиционной программы									
ПАО "Т Плюс" (Пермский край)									
(наименование регулируемой организации)									
в сфере теплоснабжения за 2018 год									
№ п/г	Наименование мероприятий		Год начала реализации		Год окончания		Стоимость мероприятий		Примечание
			план	факт	план	факт	план	факт	
3.2.176	ПТЭЦ-14. Реконструкция РВП-54 котлоагрегатов ст.№9№ 1-5 ПТЭЦ-14 с устранением присосов	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-14, ул. Ласьвинская, 106	2017	2017	2019	-	37 984	27 819	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.177	ЧатЭЦ-18. Замена кровли БДО	г. Чайковский, Чайковская ТЭЦ-18, Ольховское сельск. поселен.	2018	2018	2018	2018	12 440	18 597	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.178	ЛВК-3. Замена конвективных пакетов, блоков Б-1, Б-2, Б-5 котла ст.№1 КВГМ-100	г. Пермь, ЛВК-3, ул. Самаркандская, 1А	2018	2018	2018	2018	15 367	22 074	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.179	ЛВК-3. Замена блоков Б-1, Б-5, фронтных и задних экранов котла ст.№3 КВГМ-100	г. Пермь, ЛВК-3, ул. Самаркандская, 1А	2018	2018	2018	2018	12 865	15 743	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.190	БТЭЦ-2. Реконструкция узла учета газа в соответствии с требованиями НГД	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2018	2018	2018	-	1 529	1 657	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.191	БТЭЦ-2. Реконструкция обвязки бойлеров	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2018	2018	2018	2018	5 394	9 933	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.192	БТЭЦ-2. Реконструкция участка газопровода от ГРС-1	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2018	2018	2018	-	1 670	2 469	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.193	БТЭЦ-2. Видеонаблюдение и СКУД узлов учета газа	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	2018	2018	2018	-	1 047	1 217	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.194	БТЭЦ-4. Реконструкция узла учета газа в соответствии с требованиями НГД	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-4, Промплощадка "АЭОТ"	2018	-	2018	-	1 180	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.195	ЗТЭЦ-5. Реконструкция узла учета газа в соответствии с требованиями НГД	г. Краснокамск, Закамская ТЭЦ-5, ул. Коммунистическая, 44	2018	2018	2018	-	154	1 111	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.196	ЗТЭЦ-5. Установка насоса К100-65-2506 на место ЮЭН ТГ№ 2 для подачи воды на охлаждение подшипниковых узлов оборудования КТ	г. Краснокамск, Закамская ТЭЦ-5, ул. Коммунистическая, 44	2018	2018	2018	2018	257	288	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.197	ЗТЭЦ-5. Замена 3-х насосов (насоса коагулированной воды, декарбонизированной воды и насоса конденсата) участка ХВО Закамской ТЭЦ-5 на насосы меньшей производительности	г. Краснокамск, Закамская ТЭЦ-5, ул. Коммунистическая, 44	2018	2018	2018	2018	1 264	1 046	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.198	ЗТЭЦ-5. Видеонаблюдение и СКУД узлов учета газа	г. Краснокамск, Закамская ТЭЦ-5, ул. Коммунистическая, 44	2018	2018	2018	-	826	924	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.199	ПТЭЦ-6. Реконструкция узла учета газа в соответствии с требованиями НГД	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-6, ул. Героев Хасана, 38	2018	2018	2018	2018	8 197	9 504	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.200	ПТЭЦ-6. Видеонаблюдение и СКУД узлов учета газа	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-6, ул. Героев Хасана, 38	2018	2018	2018	-	1 334	1 182	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.201	ПТЭЦ-6. Установка фильтра (грязевика) на обратной магистрали ТС	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-6, ул. Героев Хасана, 38	2018	2018	2018	-	11 488	11 729	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.202	ПТЭЦ-6. Оснащение тахометрами турбин	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-6, ул. Героев Хасана, 38	2018	-	2018	-	185	0	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.203	ПТЭЦ-9. Реконструкция узла учета газа в соответствии с требованиями НГД	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2018	2018	2018	-	499	9 408	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.204	ПТЭЦ-9. Видеонаблюдение и СКУД узлов учета газа	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-9, ул. Промышленная, 103	2018	2018	2018	2018	1 457	1 945	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.205	ПТЭЦ-13. Реконструкция узла учета газа в соответствии с требованиями НГД	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-13, ул. Гайвинская, 109	2018	2018	2018	2018	4 632	4 894	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.206	ПТЭЦ-13. Видеонаблюдение и СКУД узлов учета газа	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-13, ул. Гайвинская, 109	2018	2018	2018	2018	1 129	1 005	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.207	ПТЭЦ-14. Реконструкция узла учета газа в соответствии с требованиями НГД	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-14, ул. Ласьвинская, 106	2018	2018	2018	-	262	6 400	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.208	ПТЭЦ-14. Установка гравитационно-инерционных грязевиков на обратных магистралях сетевой воды Город-1,2	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-14, ул. Ласьвинская, 106	2018	2018	2018	-	11 519	13 071	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.209	ПТЭЦ-14. Видеонаблюдение и СКУД узлов учета газа	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-14, ул. Ласьвинская, 106	2018	2018	2018	2018	600	619	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.210	ЧатЭЦ-18. Реконструкция узла учета газа в соответствии с требованиями НГД	г. Чайковский, Чайковская ТЭЦ-18, Ольховское сельск. поселен.	2018	2018	2018	-	7 336	8 589	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.211	ЧатЭЦ-18. Снижение производительности ЦН-4 БНС (замена рабочего колеса насоса) для работы на оптимальном составе оборудования	г. Чайковский, Чайковская ТЭЦ-18, Ольховское сельск. поселен.	2018	2018	2018	-	878	1 052	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.212	ЧатЭЦ-18. Видеонаблюдение и СКУД узлов учета газа	г. Чайковский, Чайковская ТЭЦ-18, Ольховское сельск. поселен.	2018	2018	2018	-	923	876	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.213	ЛВК-3. Реконструкция узла учета газа в соответствии с требованиями НГД	г. Пермь, ЛВК-3, ул. Самаркандская, 1А	2018	2018	2018	2018	7 457	8 576	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.214	ЛВК-3. Видеонаблюдение и СКУД узлов учета газа	г. Пермь, ЛВК-3, ул. Самаркандская, 1А	2018	2018	2018	-	513	592	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.215	Кот. ПТЭЦ-13. Реконструкция узла учета газа в соответствии с требованиями НГД	г. Пермь, котельная Пермской ТЭЦ-13, ул. Краснослудская, 5	2018	2018	2018	2018	2 770	2 160	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.216	Кот. ПТЭЦ-13. Видеонаблюдение и СКУД узлов учета газа	г. Пермь, котельная Пермской ТЭЦ-13, ул. Краснослудская, 5	2018	2018	2018	2018	513	568	производство тепловой энергии (мощности)
3.2.217	Кот. ПТЭЦ-13. Реконструкция воздухопровода котла № 11 (котельная ВК-20 котел № 4)	г. Пермь, котельная Пермской ТЭЦ-13, ул. Краснослудская, 5	2018	-	2018	-	144	0	производство тепловой энергии (мощности)
б/н	БТЭЦ-2. Обустройство площадки для временного хранения металлолома	г. Березники, Березниковская ТЭЦ-2, ул. Загородная	-	2018	-	-	0	413	производство тепловой энергии (мощности)
б/н	ПТЭЦ-13. Реконструкция дымовой трубы левобережной котельной	г. Пермь, Пермская ТЭЦ-13	-	2018	-	-	0	194	производство тепловой энергии (мощности)
Всего по группе 3.							1 051 865	1 231 760	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:									
Всего по группе 4.							0	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:									
Всего по группе 5.							0	0	
ИТОГО по программе в сфере теплоснабжения							1 056 418	1 237 706	
в том числе:									
1.	За счет амортизационных отчислений на производство и передачу тепловой энергии всего, в т.ч.:						1 051 865	1 231 760	
1.1.	За счет амортизационных отчислений на производство тепловой энергии всего, в т.ч.:						939 021	1 118 917	
1.1.1.	в режиме комбинированной выработки						897 810	1 069 204	
1.1.2.	в режиме некомбинированной выработки						41 211	49 713	
1.2.	За счет амортизационных отчислений на передачу тепловой энергии всего						112 843	112 843	
2.	За счет привлеченных средств (кредитов), не включенных в тарифы на производство и передачу						801	55	
2.1.	За счет привлеченных средств (кредитов) для финансирования мероприятий по поддержанию надежности теплоснабжения						0	0	
2.2.	За счет привлеченных средств (кредитов) для финансирования мероприятий по подключению объектов с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч						801	55	
3.	За счет платы за подключение						3 752	5 890	
Справочно:									
4.	компенсация авансовой реализации мероприятий "Строительство тепловой сети БТЭЦ-10-город" в счет прибыли на капитальные вложения, включенной в тарифы на 2016-2018 год. (Год фактической реализации - 2016 г.; объем затрат 18 861 тыс. руб. без НДС или 22 256 тыс. руб. с НДС)						22 256	22 256	
4.1.	За счет прибыли, включенной в тарифы на 2016 год						7 053	7 053	
4.2.	За счет прибыли, включенной в тарифы на 2017 год						14 106	14 106	
4.3.	За счет прибыли, включенной в тарифы на 2018 год						1 097	1 097	

Отчет об исполнении инвестиционной программы

ООО "ПСК" в части тепловых сетей, кроме присоединенных к котельным ОСП Котельные

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий		Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
			план	факт	план	факт	план	факт	
1	2		3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей									
1.1.5.	Строительство тепловой сети 2Ду=80, 100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Беляева, 9а	2016	2018	2018	2018	2 544	2 569	подключение к системе теплоснабжения
1.1.6.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Солдатова, между домами 28, 30, 32, 34	2016	2016	2018	-	136	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.9.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Писарева, 25	2016	2017	2018	2017	294	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.15.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, Советская, 30а	2016	-	2018	-	4 507	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.21.	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, Свизева, 26а	2016	2016	2017	2018	0	280	подключение к системе теплоснабжения
1.1.27.	Строительство тепловой сети 2Ду=250мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, Парковый, 8а	2016	2017	2018	-	8 353	9 813	подключение к системе теплоснабжения
1.1.30.	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, Веселая, 18 / Революции, 2а	2017	2018	2018	-	2 286	788	подключение к системе теплоснабжения
1.1.34.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, Куйбышева, 109а	2017	2018	2018	2018	8 300	8 602	подключение к системе теплоснабжения
1.1.35.	Строительство тепловой сети 2Ду=80, 200мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, Луньевская, 5	2017	2017	2018	2018	1 164	850	подключение к системе теплоснабжения
1.1.36.	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, пер. Бершетский, 6	2017	2018	2018	2018	375	395	подключение к системе теплоснабжения
1.1.37.	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм от К-103 на тепловой сети М2-10 2Ду=600мм до Т-1, вид прокладки-подземная канальная	г. Пермь, Капитана Гастелло, 5	2017	2018	2018	2018	2 845	3 412	подключение к системе теплоснабжения
1.1.39.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, Беляева, 9	2017	-	2018	-	4 810	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.41.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, Советская, 1	2017	-	2018	-	2 731	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.43.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, Крупской, 80 в	2017	2017	2018	2018	1 214	1 942	подключение к системе теплоснабжения
1.1.44.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, Сибирская, 31	2017	2018	2018	-	540	228	подключение к системе теплоснабжения
1.1.47.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм подземной канальной прокладки до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Советская, 30	2016	-	2018	-	4 615	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.48.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм подземной канальной прокладки до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Писарева, 29б	2016	2017	2017	2018	0	432	подключение к системе теплоснабжения
1.1.49.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=50мм подземной канальной прокладки до границы земельного участка заявителя	г. Пермь, ул. Советская, 32	2016	-	2018	-	1	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.55.	Строительство тепловой сети 2Ду=25мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка заявителя	г. Пермь, ул. Куйбышева, 60а	2016	2017	2018	2018	350	257	подключение к системе теплоснабжения
1.1.56.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=150мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Фрезеровщиков, 86	2016	2018	2018	2018	938	964	подключение к системе теплоснабжения
1.1.57.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Строителей, 37	2016	2017	2017	2018	0	2 635	подключение к системе теплоснабжения
1.1.64.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм подземной канальной прокладки до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, Овчинникова, 29б	2016	2018	2018	2018	2 809	241	подключение к системе теплоснабжения
1.1.65.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная канальная до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, Ивановская, 14а	2016	2017	2017	2018	0	147	подключение к системе теплоснабжения
1.1.66.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, 1-я Красноармейская, 5	2016	-	2018	-	4 116	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.67.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100-200мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Самаркандская, 141, 143, 145	2016	-	2018	-	1 788	0	подключение к системе теплоснабжения

Отчет об исполнении инвестиционной программы									
ООО "ПСК" в части тепловых сетей, кроме присоединенных к котельным ОСП Котельные									
(наименование регулируемой организации)									
в сфере теплоснабжения за 2018 год									
№ п/п	Наименование мероприятий		Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
			план	факт	план	факт	план	факт	
1	2		3	4	5	6	7	8	9
1.1.68.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100/150мм, вид прокладки - подземная бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Овчинникова, 35а	2016	2016	2018	2018	1 221	1 247	подключение к системе теплоснабжения
1.1.69.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Челюскинцев, 2а	2016	2016	2018	-	931	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.70.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=150-250мм, вид прокладки - подземная бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, Квартал, 155, 156	2016	2016	2018	-	35 884	34 157	подключение к системе теплоснабжения
1.1.76.	Строительство тепловой сети 2Ду=80, 125, 150мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Революции, 56	2016	2016	2018	-	13 106	6 550	подключение к системе теплоснабжения
1.1.79.	Строительство тепловой сети 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Муромская, 3 (новый: Солдатова, 29в)	2016	2017	2018	-	136	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.81.	Строительство тепловой сети 2Ду=80-200мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, м/р Данилиха, ул. Полевая, 7, 10	2017	2018	2018	2018	16 637	13 996	подключение к системе теплоснабжения
1.1.82.	Строительство тепловой сети 2Ду=250мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, квартал, ограниченный ул. Космонавта Леонова, ул. Архитектора Связева и ул. Карпинского.	2017	2018	2018	2018	2 941	4 874	подключение к системе теплоснабжения
1.1.83.	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Подлесная, 2	2018	2018	2018	2018	733	673	подключение к системе теплоснабжения
1.1.89.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Капитана Гастелло, 10	2016	-	2018	-	112	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.93.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Подводников, 88а	2016	-	2018	-	5 547	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.94.	Строительство тепловой сети 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, Бульвар Гагарина, 74в	2016	2018	2018	2018	3 247	2 115	подключение к системе теплоснабжения
1.1.95.	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Сибирская, 22	2016	-	2018	-	8 006	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.98.	Строительство тепловой сети 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Пушкина, 72	2016	2017	2018	-	2 833	2 833	подключение к системе теплоснабжения
1.1.99.	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Нестерова, 18	2016	2017	2018	-	350	288	подключение к системе теплоснабжения
1.1.100.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Лодыгина, 28а	2016	2017	2018	-	250	252	подключение к системе теплоснабжения
1.1.102.	Строительство тепловой сети 2Ду=100/125мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Советской Армии, 60	2016	2017	2018	-	1 283	1 901	подключение к системе теплоснабжения
1.1.103.	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Декабристов, 21	2016	2018	2018	2018	4 389	3 590	подключение к системе теплоснабжения
1.1.106.	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Пермская, 29	2017	2018	2018	-	1 039	474	подключение к системе теплоснабжения
1.1.108.	Строительство тепловой сети 2Ду=100/150мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Кронштадтская, 47	2017	2017	2017	2018	0	725	подключение к системе теплоснабжения
1.1.110.	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Мира, 115 б	2018	2018	2018	2018	5 118	5 047	подключение к системе теплоснабжения
1.1.111.	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Пушкина, 113	2018	-	2018	-	1 749	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.112.	Строительство тепловой сети 2Ду=100, 250мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Красных Командиров, 7	2017	2017	2018	-	11 920	15 030	подключение к системе теплоснабжения
1.1.113.	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Леонова, 68б	2018	-	2018	-	7 714	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.118.	Строительство тепловой сети 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, квартал, ограниченный ул. Ленина, Суксунская, 2-я Разгуляйская, Малая Парковая	2017	2018	2018	-	70 592	69 362	подключение к системе теплоснабжения
1.1.120.	Строительство тепловой сети 2Ду=150мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Пушкарская, 142	2017	-	2018	-	9 473	0	подключение к системе теплоснабжения

Отчет об исполнении инвестиционной программы									
ООО "ПСК" в части тепловых сетей, кроме присоединенных к котельным ОСП Котельные									
(наименование регулируемой организации)									
в сфере теплоснабжения за 2018 год									
№ п/п	Наименование мероприятий		Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
			план	факт	план	факт	план	факт	
1	2		3	4	5	6	7	8	9
1.1.124.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Пермская, 84	2016	2016	2018	-	859	2	подключение к системе теплоснабжения
1.1.127.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Желябова, 16	2017	2017	2018	-	1 850	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.128.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, Комсомольский проспект, 44а	2017	-	2018	-	743	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.129.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Смирнова, 12	2017	-	2018	-	1	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.130.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Одоевского, 52	2015	2015	2017	-	0	268	подключение к системе теплоснабжения
1.1.131.	Строительство тепловой сети 2Ду=25мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Инженерная, 19	2015	2015	2017	-	0	2 591	подключение к системе теплоснабжения
1.1.133.	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм от ТК-163-1-4 на тепловой сети М1-04 2Ду=200мм до К-1, вид прокладки - подземная бесканальная	г. Пермь, ул. Белинского, 7	2017	-	2018	-	307	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.135.	Строительство тепловой сети 2Ду=32мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Лодыгина, 53	2017	2016	2018	-	660	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.136.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Левченко, 1	2017	-	2018	-	760	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.137.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Советская, 18	2017	-	2018	-	2 570	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.138.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Промышленная, 84г	2017	-	2018	-	3 520	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.140.	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Маяковского, 12а	2017	-	2018	-	1	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.141.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Желябова, 10а	2017	-	2018	-	765	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.142.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Подводников, 101а	2017	-	2018	-	2 851	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.143.	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Коломенская, 49а	2016	2016	2018	-	1 370	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.144.	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Попова, 58б	2016	2016	2018	-	131	136	подключение к системе теплоснабжения
1.1.151.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Писарева, 25б	2016	2016	2018	2018	1 780	961	подключение к системе теплоснабжения
1.1.152.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Писарева, 27а	2016	2016	2018	2018	520	548	подключение к системе теплоснабжения
1.1.153.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=150мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Елькина, 39	2017	2018	2018	2018	20 277	12 712	подключение к системе теплоснабжения
1.1.154.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Революции, 62а	2016	2018	2018	2018	1 272	1 501	подключение к системе теплоснабжения
1.1.155.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Рабочая, 9в	2017	-	2018	-	32	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.156.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Краснофлотская, 29а	2017	2018	2018	-	639	597	подключение к системе теплоснабжения
1.1.157.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Куйбышева, 82	2017	2018	2018	2018	9	3 540	подключение к системе теплоснабжения
1.1.158.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=65-350мм, вид прокладки - подземная бесканальная/надземная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя (1 этап)	г. Пермь, Ива-1, этап 1	2017	2018	2018	2018	120 208	113 571	подключение к системе теплоснабжения
1.1.159.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Писарева, 29в	2017	2017	2018	2018	232	219	подключение к системе теплоснабжения
1.1.160.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=150мм, вид прокладки - подземная бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Уинская, 15а	2017	2018	x	2018	0	64	подключение к системе теплоснабжения

Отчет об исполнении инвестиционной программы									
ООО "ПСК" в части тепловых сетей, кроме присоединенных к котельным ОСП Котельные									
(наименование регулируемой организации)									
в сфере теплоснабжения за 2018 год									
№ п/п	Наименование мероприятий		Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
			план	факт	план	факт	план	факт	
1	2		3	4	5	6	7	8	9
1.1.163.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. М.Власова, 4а	2017	2018	2018	-	898	898	подключение к системе теплоснабжения
1.1.166.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=80/150мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, квартал, 46А	2017	2018	2017	2018	0	2 875	подключение к системе теплоснабжения
1.1.167.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=80/100/125/150/200мм, вид прокладки - подземная канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Кронштадтская, 37, 51, 53	2017	2018	2018	2018	8 166	6 920	подключение к системе теплоснабжения
1.1.168.	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная бесканальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Окулова, 46	2017	-	2018	-	4 945	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.169.	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя (от К-22 на М1-21)	д. Кондратово, ул. Камская, б/н (жилой дом ООО "СИТИ Проект")	2017	2018	2018	2018	6 490	4 240	подключение к системе теплоснабжения
1.1.170.	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Карбышева, 47б	2017	2018	2018	2018	2 073	1 208	подключение к системе теплоснабжения
1.1.171.	Строительство тепловой сети 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, квартал, 272, 1 очередь, поз.1.1.	2017	-	2018	-	2 007	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.172.	Строительство тепловой сети 2Ду=125/200мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, квартал, 272, 1 очередь, поз.2.1.	2017	-	2018	-	1 554	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.173.	Строительство тепловой сети 2Ду=125/150мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, квартал, 272, 1 очередь, поз.3.1.	2017	-	2018	-	3 136	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.174.	Строительство тепловой сети 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, квартал, 272, 1 очередь, поз.4.1.	2017	-	2018	-	5 494	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.175.	Строительство тепловой сети 2Ду=125мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Пермская, 17, 21, 23	2017	2018	2018	2018	539	544	подключение к системе теплоснабжения
1.1.176.	Строительство тепловой сети 2Ду=100/125/150мм, вид прокладки - подземная, бесканальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Яблочкова, 38	2017	2018	2018	2018	3 056	2 988	подключение к системе теплоснабжения
1.1.177.	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Ким, 60б	2017	2018	2018	2018	502	505	подключение к системе теплоснабжения
1.1.179.	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы с инженерно-техническими сетями здания Заявителя	г. Пермь, ул. Капитана Гастелло, 7	2017	2018	2018	2018	336	27	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная, канальная, до границы земельного участка Заявителя	г. Пермь, ул. Г.Хасана, 64	-	2018	-	2018	0	344	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство павильона задвижек П-1 в точке подключения на существующей т/сети 2Ду=150мм, надземной прокладки	г. Пермь, ул. Фомина, 39	-	2018	-	2018	0	187	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=100 мм, вид прокладки - подземная, канальная, от ближайшей неподвижной опоры до К-1	г. Пермь, ул. Г.Хасана 102	-	2018	-	2018	0	424	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=125мм, от К-9-0-4 до тепловой камеры К 1 (новая), вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 129 м; реконструкция К-9-0-4	г. Пермь ул. Б.Гагарина, 37	-	2018	-	2018	0	4 711	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, от вновь строящейся К-1 до вновь строящейся К-2, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 80 м	г. Пермь, ул. Луначарского, 4	-	2018	-	2018	0	1 230	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 25 м	г. Пермь, ул. Плеханова, 61	-	2018	-	2018	0	1 289	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, от Т-114-1 до вновь строящейся К-1, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 29 м, реконструкция Т-114-1	г. Пермь, ул. Ш.Космонавтов, 48	-	2018	-	-	0	1 008	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, от тепловой камеры ТК-10К-17-16 до Т-1, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 24 м	г. Пермь, ул. Лукьянова, 31	-	2018	-	-	0	66	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, от К-12 на М1-23 до Т-1, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 15 м	г. Пермь, ул. Юрша, 23	-	2018	-	2018	0	815	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=150мм, от К 1 до вновь строящейся камеры К 2, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 30 м	г. Пермь, ул. П. Осипенко, 46 (СОШ 93)	-	2018	-	-	0	37	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм, от вновь строящейся К-1 до Т-1, вид прокладки - подземная канальная, ориентировочной протяженностью 98 м	г. Пермь, ул. Циолковского, 19	-	2018	-	-	0	77	подключение к системе теплоснабжения

Отчет об исполнении инвестиционной программы									
ООО "ПСК" в части тепловых сетей, кроме присоединенных к котельным ОСП Котельные									
(наименование регулируемой организации)									
в сфере теплоснабжения за 2018 год									
№ п/п	Наименование мероприятий		Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
			план	факт	план	факт	план	факт	
1	2		3	4	5	6	7	8	9
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм от К-1 до точки подключения Т-1, протяженность 19 п.м. (ориентировочно), вид прокладки - подземная, бесканальная, со строительством тепловой камеры К-1	г. Пермь, Квартал 272, позиция 7	-	2018	-	-	0	615	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм от вновь строящейся К-1 на М1-23, Ду 250мм до точки подключения Т-1, ориентировочной протяженностью 25 п.м. , вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Шмидта, 56	-	2018	-	2018	0	1 678	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=125мм от К-1 до точки подключения Т-1, вид прокладки - подземная, бесканальная, ориентировочной протяженностью 74 п.м.	г. Пермь, Квартал 272, позиция 12	-	2018	-	-	0	66	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=125-200мм, вид прокладки – подземная, канальная/бесканальная, ориентировочной протяженностью 581 м	г. Пермь, Квартал 272, позиция 5, 6, 10, 11	-	2018	-	-	0	554	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм от К-158А -18 до точки подключения Т-1, протяженность 208 п.м. (ориентировочно), вид прокладки - подземная, бесканальная, со строительством тепловой камеры К-1	г. Пермь, Квартал 272, позиция 8	-	2018	-	2018	0	996	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, от вновь строящейся К-2 до вновь строящейся К-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 62 м	г. Пермь, ул. Социалистическая, 20	-	2018	-	-	0	86	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм от К-1 до точки подключения Т-1, ориентировочной протяженностью 112 п.м. , вид прокладки - подземная, канальная	г. Пермь, ул. Кронштадтская, 43	-	2018	-	2018	0	4 697	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=80-125мм, вид прокладки - подземная, канальная, ориентировочной протяженностью 48,5 п.м., вид прокладки - подземная, канальная	г. Пермь, ул. Кронштадтская, 45	-	2018	-	2018	0	2 903	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=80мм от К-527-8-1 на М2-04 до точки подключения Т-1, протяженность 73 п.м. (ориентировочно), вид прокладки - подземная, канальная	г. Пермь, ул. Окулова, 29	-	2018	-	-	0	1 913	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=50/65/80/100/125 мм, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 233,5 м	г. Пермь, ул. Теплогорская, 24	-	2018	-	-	0	364	подключение к системе теплоснабжения
б/н	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, от вновь строящейся К-1 до Т-1, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью 50м	г. Пермь, ул. О. Кошевого, 27	-	2018	-	-	0	1 667	подключение к системе теплоснабжения
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей									
1.3.3.	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 Т-28А - Т- 29 с заменой трубопроводов с 2Ду=700/700 на 2Ду=800/800, вид прокладки - Надземная	г. Пермь, ул. Г. Звезда	2016	2016	2021	-	1 108	1 132	подключение к системе теплоснабжения
1.3.4.	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 Т-29 – К-31 с заменой трубопроводов с 2Ду=700/700 на 2Ду=800/800, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Г. Звезда	2016	2017	2021	-	2 412	1 069	подключение к системе теплоснабжения
1.3.5.	Реконструкция участка тепловой сети М1-04 К-173 – К-176 с заменой трубопроводов с 2Ду=600/600 на 2Ду=700/700, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Н.Островского	2016	2017	2021	-	17 075	22 951	подключение к системе теплоснабжения
1.3.7.	Реконструкция участка тепловой сети М1-23 Т-3 – К-8 с заменой трубопроводов с 2Ду=500/500 на 2Ду=600/600, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Лякишева	2016	2017	2021	-	9 893	155	подключение к системе теплоснабжения
1.3.8.	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 К-55А – К- 59 с заменой трубопроводов с 2Ду=400/400 на 2Ду=500/500, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Г. Звезда	2016	2018	2021	-	7 204	20 094	подключение к системе теплоснабжения
1.3.11.	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 К-35 – К- 35-1 с заменой трубопроводов с 2Ду=250/300 на 2Ду=300/400, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Тимирязева	2017	2018	2018	-	8 107	3	подключение к системе теплоснабжения
1.3.12.	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 К-35-17 – К-35-21 с заменой трубопроводов с 2Ду=300/300 на 2Ду=300/400, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Г.Успенского	2017	-	2021	-	7 864	0	подключение к системе теплоснабжения
1.3.16.	Реконструкция участка тепловой сети М1-01 К-35-1 – К-35- 17 с заменой трубопроводов с 2Ду=300/300 на 2Ду=300/400, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Тимирязева	2017	-	2021	-	45 631	0	подключение к системе теплоснабжения
1.3.25.	Реконструкция участка тепловой сети М2-02 К-467 – Т- 472 с заменой трубопроводов с 2Ду=600/600 на 2Ду=700/700, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Леонова	2016	2017	2021	-	6 422	5 353	подключение к системе теплоснабжения
1.3.29.	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 Т-310 -- Т-345А с заменой трубопроводов с 2Ду=900/800 на 2Ду=1000/1000, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Леонова	2016	2017	2021	-	2 817	259	подключение к системе теплоснабжения
1.3.31.	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 К-587-11 – К-587-17 с заменой трубопроводов с 2Ду=200/200 на 2Ду=300/300, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Орджоникидзе	2016	2017	2021	2018	685	626	подключение к системе теплоснабжения
1.3.36.	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 К-573-4 – К- 573-8А с заменой трубопроводов с 2Ду=500/500 на 2Ду=600/600, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Пушкина	2016	2017	2021	-	2 320	2 979	подключение к системе теплоснабжения
1.3.37.	Реконструкция участка тепловой сети М2-04 К-500А – К- 503 с заменой трубопроводов с 2Ду=700/700 на 2Ду=800/800, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Танкистов	2016	-	2021	-	12 246	0	подключение к системе теплоснабжения

Отчет об исполнении инвестиционной программы									
ООО "ПСК" в части тепловых сетей, кроме присоединенных к котельным ОСП Котельные									
(наименование регулируемой организации)									
в сфере теплоснабжения за 2018 год									
№ п/п	Наименование мероприятий		Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание
			план	факт	план	факт	план	факт	
1	2		3	4	5	6	7	8	9
1.3.44.	Реконструкция участка тепловой сети М3-01 К-20 – К-27 с заменой трубопроводов с 2Ду=400/400 на 2Ду=500/500, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Широкая	2016	2017	2021	-	483	481	подключение к системе теплоснабжения
1.3.47.	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 К-524-8 – К-524-13 с заменой трубопроводов с 2Ду=300/300 на 2Ду=400/400, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Степана Разина	2016	2016	2021	-	5 770	0,3	подключение к системе теплоснабжения
1.3.51.	Реконструкция тепловой сети М1-09 от ТК-10к-15 до ТК-10к-15-4 с заменой трубопроводов 2Ду=100/125/150мм на 2Ду=150/200мм, вид прокладки - подземная, канальная	г. Пермь, ул. Анвара Гатауллина - Кузбасская	2016	2017	2021	2018	345	353	подключение к системе теплоснабжения
1.3.55.	Реконструкция участка тепловой сети М1-14 от К-573-20 до К-573-21 с заменой трубопроводов с 2Ду=200/200мм на 2Ду=250/250мм, вид прокладки – подземная в непроходном канале	г. Пермь, ул. Механошина	2016	2018	2021	2018	1 145	1 145	подключение к системе теплоснабжения
1.3.60.	Реконструкция участка тепловой сети М2-01 от К-14-6 до К-14-6-5А с заменой трубопроводов с 2Ду=100/100мм на 2Ду=200/200мм, вид прокладки – подземная	г. Пермь, квартальные сети, ул. Нефтяников	2017	2018	2021	-	0	7	подключение к системе теплоснабжения
1.3.63.	Реконструкция участка тепловой сети М1-20 от К-55-24-3 до точки врезки (для объекта ул. Петропавловская, 13) 2Ду=50/50мм на 2Ду=65/65мм, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, квартальные сети, ул. Петропавловская	2017	-	2021	-	104	0	подключение к системе теплоснабжения
1.3.66.	Реконструкция участка тепловой сети М-87 от Т-22-1 до Т-1 с 2Ду=50/50мм на 2Ду=80/80мм, вид прокладки - подземная	г. Пермь, ул. Краснополянская	2018	-	2021	-	2 208	0	подключение к системе теплоснабжения
1.3.73.	Реконструкция участка тепловой сети М2-09 от П-45 до ПН-838 с заменой трубопроводов с 2Ду=600/600мм на 2Ду=800/800мм, вид прокладки – надземная/подземная	г. Пермь, Встречная	2017	2018	2021	-	47 364	37 609	подключение к системе теплоснабжения
1.3.74.	Реконструкция участка тепловой сети М2-09 от Т-835 до К-835-4 с заменой трубопроводов с 2Ду=200/200мм на 2Ду=350\350мм, вид прокладки – подземная	г. Пермь, Космонавтов	2017	-	2021	-	15 805	0	подключение к системе теплоснабжения
1.3.79.	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-563 до Т-554 с заменой трубопроводов с 2Ду=600/600мм на 2Ду=700/700мм, вид прокладки – подземная	г. Пермь, Смирнова	2017	2017	2021	-	1 080	155	подключение к системе теплоснабжения
1.3.85.	Реконструкция К-14К-8, К-14К-10А с заменой дапорной арматуры Ду=300мм, Ду=500мм	г. Пермь, ул. Яблочкова, 38 (тепловая камера)	2017	2018	2018	-	5 995	0,3	подключение к системе теплоснабжения
1.3.87.	Реконструкция участков тепловых сетей 1) трубопроводы системы отопления от ж.д. по пр. Парковый, 10/3 до К-872-7-3; 2) трубопроводы системы отопления от К-872-7-3 до К-1 (для объекта пр. Парковый, 8а)	г. Пермь, квартальные тепловые сети	2017	2017	2018	2018	9 452	13 018	подключение к системе теплоснабжения
1.3.88.	Реконструкция участка т/сети от К 14 -6 до К-1 с заменой трубопроводов с 2Ду=100мм на 2Ду=200мм, вид прокладки – подземная канальная, ориентировочной протяженностью (для объекта ул. Беляева, 9)	г. Пермь, квартальные тепловые сети	2017	-	2018	-	20 619	0	подключение к системе теплоснабжения
1.3.89.	Реконструкция теплосети М1-12 от Т-2-5 до К-2-6, с заменой трубопроводов с 2Ду=250мм на 2Ду=300мм, вид прокладки – подземная в непроходном канале	г. Пермь, квартальные тепловые сети	2017	2017	2018	2018	566	0	подключение к системе теплоснабжения
1.3.90.	Реконструкция участка тепловой сети М1-06 от К-521-3 до теплового узла с заменой трубопроводов с 2Ду=65мм на 2Ду=80мм, вид прокладки – подземная в непроходном канале	г. Пермь, квартальные тепловые сети	2017	2017	2018	2018	51	0	подключение к системе теплоснабжения
1.3.91.	Замена насосов отопления в ЦТП-4И с NBG 125-100200/181 на NBG 125-100-200/192 (1 раб., 1 резервный) с арматурой и коммутационной аппаратурой, частотными преобразователями	г. Пермь, квартальные тепловые сети	2017	2017	2018	-	0	122	подключение к системе теплоснабжения
1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей в целях подключения потребителей									
1.4.4.	Реконструкция ПН-20	г. Пермь, ул. Н. Островского	2018	-	2021	-	1 731	0	подключение к системе теплоснабжения
Всего по группе 1.							696 981	486 824	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:									
Всего по группе 2.							0	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей									
3.1.2.	ПСК. Реконструкция системы циркуляции сетей ГВС	г. Пермь, сети ГВС	2016	2018	2019	-	4 123	4 675	передача тепловой энергии
3.1.12.	ПСК. Реконструкция участка тепловых сетей М2-02 от ТК-33 до ТК-40 Ду 700 мм	г. Пермь, ПТС, ул. Сов. Армии	2017	2017	2018	2018	5 979	49 787	передача тепловой энергии
3.1.15.	ПСК. Тепломагистраль М2-02 от П-261 до Т-345	г. Пермь, ПТС, ул. Леонова	2017	2017	2019	-	54 862	30 195	передача тепловой энергии
3.1.17.	ПСК. Тепломагистраль М3-03 от К-65 до К-76	г. Пермь, ПТС, ул. Кабельщиков	2017	2017	2017	-	0	1 167	передача тепловой энергии
3.1.21.	ПСК. Оборудование не требующее монтажа	-	2016	2016	2018	2018	0	161	передача тепловой энергии
3.1.30.	ПСК. Реконструкция участка тепловых сетей М1-20 от К-655-7 до К-655-11	г. Пермь, ПТС, ул. Осинская	2018	2017	2018	2018	28 377	33 871	передача тепловой энергии
3.1.34.	ПСК. Реконструкция участка тепловых сетей М1-20 от К-55-16 до К-622	г. Пермь, ул. Пермская	2018	2018	2018	-	69 004	55 441	передача тепловой энергии
3.1.36.	ПСК. Реконструкция участка тепловых сетей М1-01 от К59 до К-59-7 ул. Петропавловская Ду350	г. Пермь, ул. Петропавловская	2018	2018	2018	2018	33 591	31 113	передача тепловой энергии
3.1.37.	ПСК. Реконструкция участка тепловых сетей М1-04 от К-170 до К-173 Ду700 ул. Островского (от ул. Революции до 1-я Красноармейская)	г. Пермь, ул. Н.Островского	2018	2018	2018	2018	54 779	51 673	передача тепловой энергии

Отчет об исполнении инвестиционной программы										
ООО "ПСК" в части тепловых сетей, кроме присоединенных к котельным ОСП Котельные										
(наименование регулируемой организации)										
в сфере теплоснабжения за 2018 год										
№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание		
		план	факт	план	факт	план	факт			
1	2	3	4	5	6	7	8	9		
3.1.38.	ПСК. Реконструкция участка тепловых сетей М2-04 от К-582 до К-584 ул. Крисанова - ул. Петропавловская Ду500	г. Пермь, ул. Петропавловская	2018	2018	2018	-	32 963	32 190	передача тепловой энергии	
3.1.39.	Диспетчеризация теплосетевого комплекса г. Пермь	г. Пермь, сети отопления	2018	-	2022	-	17 700	0	передача тепловой энергии	
3.1.40.	ПСК. Реконструкция участка тепловых сетей М1-01 от ТК-45-4 до ТК-45-10, от ТК-45-14 до ТК-45-20 Ду300 (г.Пермь, ул. Краснова)	г. Пермь, ул. Краснова	2018	2018	2018	2018	21 172	22 651	передача тепловой энергии	
3.1.42.	ПСК. Реконструкция участка тепловых сетей М1-01 от К-37-9-10 до К-37-9-14 Ду200 (Пересечение ул. Краснова у ст. Динамо)	г. Пермь, ул. Краснова	2018	2018	2018	2018	6 955	7 364	передача тепловой энергии	
3.1.47.	Реконструкция ЦТП (в том числе установка систем технологического учета тепловой энергии)	г. Пермь, сети отопления	2018	2018	2018	-	35 553	72 577	передача тепловой энергии	
3.1.48.	Установка систем защиты (предохранительных клапанов)	г. Пермь, сети отопления	2018	2018	2018	-	1 859	1 612	передача тепловой энергии	
3.1.49.	Реконструкция магистрального участка тепловой сети 2-04-К-506А – 2-04-К-506-2А по ул. Танкистов, г. Перми, Ду 600, длина 78,65 м	г. Пермь, ул. Танкистов	2018	2018	2018	2018	5 378	2 968	передача тепловой энергии	
3.1.50.	Модернизация тепловых сетей (в том числе замена тепловой изоляции) ООО «ПСК», подключенных к Пермской ТЭЦ-6	г. Пермь, сети отопления	2018	2018	2018	-	54 409	40 349	передача тепловой энергии	
3.1.51.	Модернизация тепловых сетей (в том числе замена тепловой изоляции) ООО «ПСК», подключенных к стороннему источнику ВК-2	г. Пермь, сети отопления	2018	2018	2018	2018	7 482	5 702	передача тепловой энергии	
3.1.52.	Модернизация тепловых сетей (в том числе замена тепловой изоляции) ООО «ПСК», подключенных к Пермской ТЭЦ-9	г. Пермь, сети отопления	2018	2018	2018	-	23 170	20 673	передача тепловой энергии	
3.1.53.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-04 от т.А до ПН-1	г. Пермь, ул. Леонова	2018	2018	2018	-	11 409	7	передача тепловой энергии	
3.1.54.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-01 от П-51 до ТК-52	г. Пермь, ул. Свизева	2018	2018	2018	2018	11 392	9 862	передача тепловой энергии	
3.1.55.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-01 от т.8 до т.а	г. Пермь, ул. Промышленная	2018	2018	2018	2018	9 482	7 603	передача тепловой энергии	
3.1.56.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-02 от т.319 до т.А	г. Пермь, ул. Леонова	2018	2018	2018	2018	10 729	9 979	передача тепловой энергии	
3.1.57.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-04 от К-496А до К-500	г. Пермь, ул. Танкистов	2018	2018	2018	2018	13 686	10 183	передача тепловой энергии	
3.1.58.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-04 от П-397 до т.403	г. Пермь, ул. Леонова	2018	2018	2018	-	883	6 878	передача тепловой энергии	
3.1.59.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-04 от т.А до т.Б (485А-487)	г. Пермь, ул. Шахтерская	2018	2018	2018	-	1 600	7	передача тепловой энергии	
3.1.60.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-04 от ТК-506 к насосной	г. Пермь, ул. Танкистов	2018	2018	2018	2018	11 158	7 361	передача тепловой энергии	
3.1.61.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-09 от П-26 до П-29	г. Пермь, ул. Теплопроводная	2018	2018	2018	-	661	67	передача тепловой энергии	
3.1.62.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-09 от т.22 до т.23	г. Пермь, ул. Промышленная	2018	2018	2018	-	1 142	53	передача тепловой энергии	
3.1.63.	Реконструкция участка магистральной тепловой сети т/с М2-09 от т.А до т.Б (886-888)	г. Пермь, ул. Проспект Парковый	2018	2018	2018	2018	11 205	7 736	передача тепловой энергии	
б/н	ПСК. ИКСБ (установка металлического забора)	г. Пермь, ул. П.Осипенко, 41а	-	2018	-	-	0	488	передача тепловой энергии	
Всего по группе 3.							540 702	524 393		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:										
Всего по группе 4.							0	0		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:										
Всего по группе 5.							0	0		
ИТОГО по программе в сфере теплоснабжения							1 237 683	1 011 217		
1	За счет тарифов на передачу тепловой энергии всего, в том числе:							188 806	188 806	
1.1.	За счет амортизационных отчислений на передачу тепловой энергии							188 806	188 806	
2	За счет прочих нерегулируемых видов деятельности всего, в том числе:							145 142	145 142	
2.1.	За счет амортизационных отчислений по прочим нерегулируемым видам деятельности							145 142	145 142	
3	За счет привлеченных средств (кредитов), не включенных в тарифы на передачу тепловой энергии, всего, в том числе:							226 813	195 945	
3.1.	За счет привлеченных средств (кредитов) для финансирования мероприятий по поддержанию надежности теплоснабжения							206 754	190 444	
3.2.	За счет привлеченных средств (кредитов) для финансирования мероприятий по подключению объектов с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч							20 059	5 501	
4	За счет платы за подключение							676 922	481 323	

Отчет об исполнении инвестиционной программы

ООО "ПСК" в части ОСП Котельные (с учетом тепловых сетей, присоединенных к котельным)

(наименование регулируемой организации)

в сфере теплоснабжения за 2018 год

№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание	
		план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:									
Всего по группе 1.						0	0		
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:									
Всего по группе 2.						0	0		
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей									
3.1.2.	ОСП. Котельные Установка узлов учета электроэнергии	2017	2018	2017	-	0	736	передача тепловой энергии	
3.1.3.	ОСП Котельные. Получение лицензий, проведение ЭПБ, разработка НТД	2017	2017	2018	2018	3 111	0	передача тепловой энергии	
Всего по группе 3.						3 111	736		
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:									
Всего по группе 4.						0	0		
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:									
Всего по группе 5.						0	0		
ИТОГО по программе в сфере теплоснабжения						3 111	736		
1.	За счет тарифов на производство и передачу тепловой энергии всего, в том числе:							3 111	736
1.1.	За счет амортизационных отчислений на производство и передачу тепловой энергии							3 111	736

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ К СХЕМЕ ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ МО ГОРОД ПЕРМЬ НА ПЕРИОД 2020-2035 ГГ.
ГЛАВА 12. ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО, РЕКОНСТРУКЦИЮ,
ТЕХНИЧЕСКОЕ ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ И (ИЛИ) МОДЕРНИЗАЦИЮ

Форма № 6.1 - ИП ТС									
Отчет об исполнении инвестиционной программы									
ООО "ТНР"									
(наименование регулируемой организации)									
в сфере теплоснабжения за 2018 год									
№ п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. (с НДС)		Примечание	
		план	факт	план	факт	план	факт		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:									
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей									
1.1.3.	Строительство тепловой сети 2Ду=100мм, 2Ду=150мм, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Адмирала Ушакова, 36б	2016	2016	2018	-	932	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.4.	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Каляева, 35а	2017	2017	2018	2018	21	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.5.	Строительство тепловой сети 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Сокольская, 123	2017	2017	2018	-	1 055	890	подключение к системе теплоснабжения
1.1.8.	Строительство участков тепловой сети 2Ду=250мм от К-8-17-1а-5 до К-8-17-1а-13, 2Ду=100мм от К-8-17-1а-13 до Т-1, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Калинина, 66	2017	2018	2019	-	2 142	2 858	подключение к системе теплоснабжения
1.1.10.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=200мм/125мм/100мм, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Калинина, 42	2017	2018	2018	2018	2 845	2 844	подключение к системе теплоснабжения
1.1.12.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=50мм от К-117-80-5 на тепловой сети 2Ду=100мм до К-1, вид прокладки - подземная бесканальная	г. Пермь, ул. Автозаводская, 9а	2017	-	2018	-	2 530	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.14.	Строительство (приобр.) тепловой сети 2Ду=80мм от К-87-7 на тепловой сети 2Ду=250мм до Т-1, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Судозаводская, 15	2017	-	2019	-	1 142	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.15.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм от К-3-1 на тепловой сети 2Ду=150мм до К-1, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Капитанская, 22 / Калинина, 25	2016	2016	2018	-	1 350	1 254	подключение к системе теплоснабжения
1.1.16.	Строительство сети 2Ду=50мм канальной прокладки	г. Пермь, ул. Юнг Прикамья, 12	2016	2016	2018	-	6 329	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.17.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Танцорова, 34	2016	2016	2018	-	333	284	подключение к системе теплоснабжения
1.1.18.	Строительство тепловой сети 2Ду=50мм от К-1 на тепловой сети М4-04 2Ду=400мм до К-2, вид прокладки-подземная канальная	г. Пермь, ул. Торговая, 7	2017	-	2018	-	1 485	55	подключение к системе теплоснабжения
1.1.20.	Строительство тепловой сети 2Ду=150мм, вид прокладки - подземная канальная, строительство тепловой сети 2Ду=80мм, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Юнг Прикамья, 10	2018	2018	2018	-	8 476	62	подключение к системе теплоснабжения
1.1.21.	Строительство тепловой сети 2Ду=65 мм, от вновь строящейся К1 до вновь строящейся К2, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Кировоградская, 85	2018	-	2018	-	1 606	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.22.	Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм от К-102-20 на М4-07 до вновь строящейся К-1, вид прокладки - подземная канальная; реконструкция К-102 - 20 с увеличением габаритных размеров и заменой запорной арматуры	г. Пермь, ул. Шишкина, 20	2018	-	2018	-	2 222	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.23.	Строительство тепловой сети 2Ду=125 мм, от К 86 -1 до Т1, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Сокольская, 10Б	2018	-	2018	-	4 011	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.24.	Строительство (приобретение) тепловой сети 2Ду=80мм, от К-2 до Т2, вид прокладки - подземная бесканальная; 2Ду=80мм, от К-3 до Т3, вид прокладки - подземная бесканальная	г. Пермь, ул. Судозаводская 15а	2018	-	2018	-	3 257	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.25.	Строительство тепловой сети 2Ду=65 мм, от К-86-1А на М4-01 до Т1, вид прокладки - подземная бесканальная	г. Пермь, ул. Судозаводская, 28	2018	2018	2018	2018	1 011	910	подключение к системе теплоснабжения
1.1.26.	Строительство тепловой сети 2Ду=80 мм, от вновь строящейся К1 на М4-08 до точки присоединения Т1, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Черниговская, 5	2018	-	2019	-	306	0	подключение к системе теплоснабжения
1.1.27.	Строительство тепловой сети 2Ду=65 мм, от вновь строящейся К1 на М4-08 до точки присоединения Т1, вид прокладки - подземная канальная	г. Пермь, ул. Каляева, 15	2018	-	2018	-	753	0	подключение к системе теплоснабжения
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей									
1.3.9.	Реконструкция участка тепловой сети М4-01 Т-43 - Т-49 с заменой трубопроводов с 2Ду=600/600 на 2Ду=700/700, вид прокладки - Надземная	г. Пермь, ул. Магистральная	2017	2017	2021	-	725	0	подключение к системе теплоснабжения
1.3.10.	Реконструкция участка тепловой сети М4-08 от ТК-2-19 до ТК-2-19-1 с 2Ду=50мм на 2Ду=65мм, вид прокладки - подземная, канальная	г. Пермь, ул. Танцорова	2017	2018	2018	-	1 117	2	подключение к системе теплоснабжения
1.3.11.	Реконструкция участка тепловой сети М4-08 К-8-14 -К-8-14-8 с заменой трубопроводов с 2Ду=300/300 на 2Ду=400/400, вид прокладки - Подземная	г. Пермь, ул. Волгодонская	2017	2018	2021	2018	8 200	14 807	подключение к системе теплоснабжения
1.3.12.	Реконструкция участка тепловой сети М4-06 П-27 - П-110 с заменой трубопроводов с 2Ду=500/500 на 2Ду=600/600, вид прокладки - Надземная	г. Пермь, ул. Химградская	2017	2018	2021	-	4 396	189	подключение к системе теплоснабжения
1.3.13.	Реконструкция участка тепловой сети М4-10 от К-49-18-1 до К-49-18-3 с 2Ду=150 на 2Ду=200 мм, вид прокладки - подземная	г. Пермь, ул. Сысольская	2018	2018	2021	-	2 397	2 039	подключение к системе теплоснабжения
1.3.15.	Реконструкция участка тепловой сети М4-10 от К-49-18-7 до стены школы с 2Ду=80 на 2Ду=100 мм, вид прокладки - подземная	г. Пермь, ул. Сысольская	2017	2018	2021	2018	4 550	2 178	подключение к системе теплоснабжения
Всего по группе 1.							63 191	28 373	
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых тепловых сетей:									
Всего по группе 2.							0	0	
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников:									
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей									
3.1.1.	ТНР. Реконструкция сетей теплоснабжения	Тепловые сети в Кировском районе г.Перми (Закамский тепловой узел)	2015	2015	2018	2018	2 471	5 436	передача тепловой энергии
3.1.3.	ТНР. Реконструкция участка тепловых сетей М4-07 от ТК-103 до ТК-103-3, Ду300	ул. Маршала Рыбалко	2018	2018	2019	-	19 044	20 033	передача тепловой энергии
3.1.4.	ТНР. Реконструкция участка тепловых сетей М4-04 от Т-134 до П-140, Ду500	ул. Сивашская (ул. Новоржевская, Ардатовская, Миргородская)	2018	2018	2019	-	33 814	14 085	передача тепловой энергии
б/н	Реконструкция участка тепловых сетей М4-05 от ТК-117-40 до ТК-117-46, Ду300, длина 510 м	ул. Чистопольская	-	2018	-	-	0	395	передача тепловой энергии
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения за исключением тепловых сетей									
3.2.1.	ТНР. Установка блочных тепловых пунктов у потребителей	Потребители в Кировском районе г.Перми (Закамский тепловой узел)	2015	2015	2018	2018	106 915	69 740	передача тепловой энергии
3.2.2.	ТНР. Реконструкция сетей ХВС (для установки ИТП)	Сети ХВС в Кировском районе г.Перми (Закамский тепловой узел)	2015	2015	2018	2018	1 648	1 816	передача тепловой энергии
Всего по группе 3.							163 892	111 505	
Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения:									
Всего по группе 4.							0	0	
Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения:									
Всего по группе 5.							0	0	
ИТОГО по программе в сфере теплоснабжения							227 084	139 878	
1. За счет тарифов на передачу тепловой энергии всего, в том числе:							163 892	111 505	
1.1.	За счет амортизационных отчислений на транспортировку тепловой энергии						52 858	471	
1.2.	За счет прибыли на капитальные вложения на транспортировку тепловой энергии						111 034	111 034	
2. За счет привлеченных средств (кредитов), не включенных в тарифы на передачу тепловой энергии, всего, в том числе:							9 497	1 593	
2.1.	За счет привлеченных средств (кредитов) для финансирования мероприятий по поддержанию надежности теплоснабжения						0	0	
2.2.	За счет привлеченных средств (кредитов) для финансирования мероприятий по подключению объектов с нагрузкой до 0,1 Гкал/ч						9 497	1 593	
3. За счет платы за подключение							53 694	26 780	

Форма N 6.1-ИП ТС

Отчет об исполнении инвестиционной программы
 Пермского муниципального унитарного предприятия «Городское коммунальное и тепловое хозяйство»
 (наименование регулируемой организации)
 в сфере теплоснабжения за 2018 год

N п/п	Наименование мероприятий	Год начала реализации мероприятия		Год окончания реализации мероприятия		Стоимость мероприятий, тыс. руб. –(с НДС)		Примечание
		план	факт	план	факт	план	факт	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Группа 1. Строительство, реконструкция или модернизация объектов в целях подключения потребителей:								
1.1. Строительство новых тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2. Строительство иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3. Увеличение пропускной способности существующих тепловых сетей в целях подключения потребителей								
1.3.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.3.2.	-	-	-	-	-	-	-	-

1.4. Увеличение мощности и производительности существующих объектов централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей, в целях подключения потребителей								
1.4.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
1.4.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 1								
Группа 2. Строительство новых объектов системы централизованного теплоснабжения, не связанных с подключением новых потребителей, в том числе строительство новых								
2.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
2.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-
Всего по группе 2								
Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов в целях снижения уровня износа существующих объектов и (или) поставки энергии от разных источников								
3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей								
3.1.1.	Реконструкция тепловой сети с увеличением пропускной способности за счет изменения диаметра трубопровода (тепловая сеть от кот. ул. Гашкова, 35б. от тепловой камеры К-4 до тепловой камеры К-7, Мотовилихинский район мкр Вышка-2)	2018	2018	2018	незавершены	9106,59	434,783	Выполнены проектные работы
3.2. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей								
3.2.1.	Техническое перевооружение котельной г. Пермь ул. Белозерская, 48 увеличение мощности, замена котлоагрегатов и насосов, монтаж внутреннего газопровода	2018	2018	2018	незавершены	43245	2285	Выполнены проектные работы

отчеты по инвест программе.pdf - Foxit Reader

Группы: Главная, Комментарий, Вид, Формат, Защита, Поделиться, Ссылка, Поиск

Выделить текст, Выбрать аннотацию, Буфер обмена, Истинный размер, Страница целиком, По ширине, Подогнать видную область, Повернуть влево, Повернуть вправо, Плотная маляка, Применение, Подчеркнутый, Подчеркнутый, Из файла, Из буфера обмена, Создать, Подпись PDF, Ссылка, Закладка, Блокированный файл, Анонотация к изображению, Аудио и видео

Начать отчеты по инвест програ... X

Всего по группе 3

Группа 4. Мероприятия, направленные на снижение негативного воздействия на окружающую среду, достижение плановых значений показателей надежности и энергетической эффективности объектов теплоснабжения, повышение эффективности работы систем централизованного теплоснабжения

4.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
4.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-

Всего по группе 4

Группа 5. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж объектов системы централизованного теплоснабжения

5.1. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж тепловых сетей

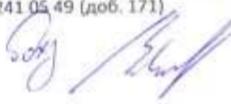
5.1.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.1.2.	-	-	-	-	-	-	-	-

5.2. Вывод из эксплуатации, консервация и демонтаж иных объектов системы централизованного теплоснабжения, за исключением тепловых сетей

5.2.1.	-	-	-	-	-	-	-	-
5.2.2.	-	-	-	-	-	-	-	-

Всего по группе 5

И.о. директора  Баскаков С.А.

Исп. М.С. Рожков и.о. начальника ПТО
 241 05 49 (доб. 171)


4/4 118.20%