

Обосновывающие материалы

Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)

Глава 14 **Ценовые (тарифные) последствия**

46764.СТС.025.014.001

Москва 2025

**Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на
период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов Утверждаемая часть	46764.УЧ-СТС.025.000.000
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)	46764.ОМ-СТС.025.000.000
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	46764.ОМ-СТС.025.001.001
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	46764.ОМ СТС.025.002.001
Глава 3. Электронная модель систем теплоснабжения городского округа Реутов	46764.ОМ СТС.025.003.001
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки потребителей	46764.ОМ СТС.025.004.001
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения городского округа Реутов	46764.ОМ СТС.025.005.001
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок и максимального потребления теплоносителя теплопотребляющими установками потребителей, в том числе в аварийных режимах	46764.ОМ СТС.025.006.001
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации источников тепловой энергии	46764.ОМ СТС.025.007.001
Глава 8. Предложения по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей	46764.ОМ СТС.025.008.001
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения), отдельных участков таких систем на закрытые системы горячего водоснабжения	46764.ОМ СТС.025.009.001
Глава 10. Перспективные топливные балансы	46764.ОМ СТС.025.010.001
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	46764.ОМ СТС.025.011.001
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию	46764.ОМ СТС.025.012.001
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения городского округа Реутов	46764.ОМ СТС.025.013.001
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	46764.ОМ СТС.025.014.001
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	46764.ОМ СТС.025.015.001
Глава 16. Реестр мероприятий схемы теплоснабжения	46764.ОМ СТС.025.016.001
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	46764.ОМ СТС.025.017.001

Наименование документа	Шифр
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в схеме теплоснабжения	46764.ОМ СТС.025.018.001
Приложение А к обосновывающим материалам к схеме теплоснабжения городского округа Реутов Московской области на период 2024-2044 годов (актуализация на 2026 год)	46764.ОМ СТС.025.019.001

СОДЕРЖАНИЕ

1	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения	10
2	Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации	16
3	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.....	17
3.1	Ценовые последствия для ЕТО-1 ООО «РСК».	17
3.2	Ценовые последствия для ОАО «ВПК «НПО машиностроение»	18
4	Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей	19
5	Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения.....	20

СПИСОК ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Расчет средневзвешенной цены на тепловую энергию

для ЕТО-1 ООО «РСК» 12

СПИСОК РИСУНКОВ

Рисунок 1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне ЕТО-1 ООО «РСК»	17
Рисунок 2 – Прогнозные цены на тепловую энергию ОАО «ВПК «НПО машиностроение».....	18
Рисунок 3 – Сравнение тарифа на тепловую энергию ЕТО-1 ООО «РСК»	20

ПЕРЕЧЕНЬ СОКРАЩЕНИЙ И ОБОЗНАЧЕНИЙ

АИТ	– автономный источник теплоснабжения
БЦ	– бизнес-центр
ГБУ	– государственное бюджетное учреждение
ГБУСО	– государственное бюджетное учреждение социального обслуживания
ГВС	– газовоздушная смесь
ГОУ	– установок очистки газа (газоочистная установка)
ГТЭС	– газотурбинная электростанция
ГУП	– государственное унитарное предприятие
Г.	– город
Г. о.	– Городской округ
ДВОС	– декларация воздействия на окружающую среду
ЕТО	– единая теплоснабжающая организация
ЖК	– жилой комплекс
ЖСК	– жилищно-строительный кооператив
ЗаО	– Западный административный округ
ЗВ	– загрязняющее (вредное) вещество
ИЗАВ	– источники загрязнения атмосферного воздуха
ИНН	– идентификационный номер налогоплательщика
ИП	– индивидуальный предприниматель
ИТП	– индивидуальный тепловой пункт
КПД	– коэффициент полезного действия
КТС	– квартальная тепловая электростанция
КЭР	– комплексное экологическое разрешение
МК	– малая котельная
МУП	– муниципальное унитарное предприятие
НПО	– научно-производственное объединение
НДТ	– наилучшие доступные технологии
ОАО	– открытое акционерное общество
ОБУВ	– ориентировочный безопасный уровень воздействия загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест

Объект НВОС	–	объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду
ОНВ	–	объект, оказывающий негативное воздействие на окружающую среду
ООО	–	общество с ограниченной ответственностью
ПАО	–	публичное акционерное общество
ПГУ	–	парогазотурбинная установка
ПДК _{м.р.}	–	предельно допустимая концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе населенных мест
ПДК _{с.год}	–	среднегодовая предельно допустимых концентрация загрязняющих веществ в атмосферном воздухе
ПДК _{с.с}	–	среднесуточная предельно допустимая концентрация загрязняющего вещества в атмосферном воздухе населенных мест
ПК	–	производственная котельная
Проект НДВ (проект ПДВ)	–	проект нормативов допустимых выбросов (проект нормативов предельно-допустимых выбросов)
Проект СЗЗ	–	проект санитарно-защитной зоны
ПЭК	–	программа производственного экологического контроля
РАН	–	Российская академия наук
РТС	–	районная тепловая станция
РД	–	рабочая документация
РТС	–	районная тепловая станция
СЦТ	–	система централизованного теплоснабжения
ТРЦ	–	торгово-развлекательный центр
ТЭП	–	технико-экономические показатели
ТЭР	–	топливно-энергетические ресурсы
ТЭС	–	тепловая электростанция
ТЭЦ	–	тепловая электроцентраль
ФГБОУ	–	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение
ФГБУ	–	Федеральное государственное бюджетное учреждение.
ФГКУ	–	Федеральные государственные казенные учреждения
ФГУП	–	Федеральное государственное унитарное предприятие

ФЗ	– федеральный закон
ЦКБ	– центральная клиническая больница
ЦТП	– центральный тепловой пункт
ЭПБ	– экспертиза промышленной безопасности

1 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой системе теплоснабжения

Для выполнения анализа влияния реализации строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии, тепловых сетей и сооружений на них на цену тепловой энергии были разработаны тарифно-балансовые модели по каждой системе теплоснабжения в формате электронных таблиц Excel.

Тарифно-балансовую модель сформированы в составе следующих показателей, отражающих их изменение по годам реализации схемы теплоснабжения:

- индексы-дефляторы МЭР;
- баланс тепловой мощности;
- баланс тепловой энергии;
- топливный баланс;
- баланс теплоносителей;
- балансы электрической энергии;
- балансы холодной воды питьевого качества;
- тарифы на покупные энергоносители и воду;
- производственные расходы товарного отпуска;
- производственная деятельность;
- инвестиционная деятельность;
- финансовая деятельность;
- проекты схемы теплоснабжения.

Показатель "Индексы-дефляторы МЭР" предназначен для использования индексов-дефляторов, установленных Минэкономразвития России, с целью приведения финансовых потребностей для осуществления производственной деятельности теплоснабжающего предприятия и реализации проектов схемы теплоснабжения к ценам соответствующих лет.

В показателе "Балансы тепловой мощности" сформированы перспективные балансы тепловой мощности в каждой зоне действия и для предприятия в целом существующих, реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой энергии.

В показателе "Балансы тепловой энергии" сформированы перспективные балансы тепловой энергии в каждой зоне действия и для предприятия в целом существующих,

реконструируемых, модернизируемых и планируемых к строительству источников тепловой мощности.

В показателе "Топливный баланс" сформированы перспективные потребности в топливе различного вида для каждой зоны действия источника тепловой энергии и для предприятия в целом.

В показателе "Балансы теплоносителей" сформированы перспективные потребности в теплоносителе (в общем виде в виде горячей воды и пара, различных термодинамических параметров) для каждой зоны действия источника тепловой энергии и источниках обеспечения расходной части теплоносителя.

В показателе "Балансы электрической энергии" сформированы перспективные потребности в электроэнергии для обеспечения функционирования технологического оборудования источников тепловой энергии, насосных станций тепловых сетей, ЦТП, КРП и другого оборудования на тепловых сетях и источниках их обеспечения.

В показателе "Балансы холодной воды питьевого качества" сформированы перспективные потребности в холодной воде питьевого качества, производимую или покупаемую теплоснабжающим предприятием для технологических целей функционирования котельных, тепловых сетей, ЦТП.

В показателе "Тарифы на покупные энергоносители и воду" сформированы перспективные цены на покупаемые предприятием первичные энергоресурсы и воду.

В показателе "Производственные расходы товарного отпуска" сформированы калькуляционные статьи затрат предприятия с применением индексов-дефляторов МЭР и с учетом изменения топливно-энергетических балансов, балансов электроэнергии, воды и теплоносителя в зависимости от планируемых к реализации проектов схемы теплоснабжения. По результатам моделирования установлена перспективная цена на тепловую энергию с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения.

В показателях "Производственная деятельность", "Инвестиционная деятельность" и "Финансовая деятельность" сформированы потоки денежных средств, обеспечивающих безубыточное функционирование теплоснабжающего предприятия с учетом реализации проектов схемы теплоснабжения и источников покрытия финансовых потребностей для их реализации.

Пример формирования прогнозных калькуляционных статей затрат для формирования ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения в тарифно-балансовых моделях для ЕТО №1 ООО «РСК» приведены таблице 1.

Таблица 1 – Расчет средневзвешенной цены на тепловую энергию для ЕТО-1 ООО «РСК»

№	Наименование показателя	Единица изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
Расход топлива																							
1.	Расходы на топливо на технологические цели	тыс. руб.	796 643	914 440	1 038 582	1 222 919	1 386 717	1 499 364	1 544 345	1 590 675	1 638 395	1 687 547	1 738 174	1 790 319	1 844 028	1 899 349	1 956 330	2 015 020	2 075 470	2 137 734	2 201 866	2 267 922	2 335 960
1.1.	газ	тыс. руб.	796 643	914 440	1 038 582	1 222 919	1 386 717	1 499 364	1 544 345	1 590 675	1 638 395	1 687 547	1 738 174	1 790 319	1 844 028	1 899 349	1 956 330	2 015 020	2 075 470	2 137 734	2 201 866	2 267 922	2 335 960
1.1.1.	объем газа	тыс. м³	103 787	105 587	109 417	118 091	125 148	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373	131 373
1.1.2.	удельный расход газа	кг у.т./Гкал	155,90	155,90	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.	средневзвешенная цена газа	руб./тыс. м³	7 675,78	8 660,54	9 492	10 356	11 081	11 413	11 755	12 108	12 471	12 845	13 231	13 628	14 037	14 458	14 891	15 338	15 798	16 272	16 760	17 263	17 781
1.1.3.1.	средневзвешенная цена природного газа	руб./тыс. м³	6 515,67	7 304,40	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.2.	средневзвешенная цена снабженческо-сбытовой надбавки	руб./тыс. м³	93,12	89,92	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.1.3.3.	средневзвешенная цена транспортировки газа	руб./тыс. м³	1 066,99	1 266,22	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие расходы на выработку тепловой энергии																							
1.	Операционные расходы	тыс. руб.	436 425	463 603	476 522	514 145	538 603	556 524	575 122	594 316	614 120	634 606	655 805	677 744	700 448	723 946	748 266	773 438	799 494	826 464	854 382	883 284	913 204
1.1.	ФОТ	тыс. руб.	167 089	230 216	233 459	242 449	250 290	256 809	263 565	270 437	277 402	284 520	291 821	299 310	306 990	314 868	322 948	331 235	339 734	348 452	357 394	366 565	375 971
1.2.	Прочие операционные расходы	тыс. руб.	269 336	233 387	243 063	271 696	288 313	299 715	311 557	323 879	336 718	350 085	363 984	378 434	393 458	409 078	425 318	442 204	459 759	478 012	496 989	516 719	537 233
2.	Расходы на энергетические ресурсы, холодную воду и теплоноситель	тыс. руб.	206 738	222 856	258 082	306 393	349 438	377 487	389 008	400 884	413 126	425 746	438 753	452 159	465 977	480 220	494 901	510 033	525 631	541 707	558 279	575 360	592 967
2.1.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	1 444,9	1 233,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.1.	объем тепловой энергии	Гкал	901,1	702,4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1.2.	тариф на тепловую энергию	руб./Гкал	1 603	1 757	1 931	2 110	2 254	2 344	2 438	2 535	2 637	2 742	2 852	2 966	3 084	3 208	3 336	3 470	3 608	3 753	3 903	4 059	4 221
2.2.	Расходы на услуги по передаче тепловой энергии	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1.	объем услуг по передаче тепловой энергии	Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2.	тариф на передачу тепловой энергии	руб./Гкал	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№	Наименование показателя	Единица изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
2.3.	Расходы на компенсацию потерь	тыс. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.1.	объем тепловой энергии на компенсацию потерь	Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.3.2.	удельные расходы на компенсацию потерь	руб./Гкал	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.4.	Расходы на холодную воду на подпитку системы	тыс. руб.	13 934	17 635	18 376	19 138	19 911	20 698	21 516	22 367	23 254	24 177	25 137	26 135	27 173	28 251	29 373	30 539	31 752	33 012	34 323	35 686	37 103
2.4.1.	объем холодной воды на подпитку системы	тыс. м³	325,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9	379,9
2.4.2.	тариф на холодную воду для подпитки	руб./м³	42,8	46,4	48,4	50,4	52,4	54,5	56,6	58,9	61,2	63,6	66,2	68,8	71,5	74,4	77,3	80,4	83,6	86,9	90,3	93,9	97,7
2.5.	Расходы на теплоноситель на подпитку системы	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5.1.	объем теплоносителя на подпитку системы	тыс. м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5.2.	тариф на теплоноситель	руб./м³	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	191 359	203 987	239 707	287 255	329 527	356 789	367 492	378 517	389 872	401 569	413 616	426 024	438 805	451 969	465 528	479 494	493 879	508 695	523 956	539 675	555 865
2.6.1.	затраты на электроэнергию	тыс. руб.	191 359	203 987	239 707	287 255	329 527	356 789	367 492	378 517	389 872	401 569	413 616	426 024	438 805	451 969	465 528	479 494	493 879	508 695	523 956	539 675	555 865
2.6.2.	затраты на мощность	тыс. руб.	0	0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.6.3.	средний тариф на энергию	руб./кВт.ч	6,06	6,33	7,24	8,03	8,66	8,92	9,18	9,46	9,74	10,04	10,34	10,65	10,97	11,30	11,63	11,98	12,34	12,71	13,10	13,49	13,89
2.6.4.	объем энергии	тыс. кВт.ч	31 583	32 226	33 131	35 768	38 063	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011	40 011
2.6.5.	удельное потребление электрической энергии	кВт.ч/Гкал	40,25	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18	40,18
3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	150 695	220 403	243 490	274 424	298 532	315 451	321 081	336 674	344 371	355 494	367 211	378 962	391 446	404 193	417 226	430 989	445 190	446 798	440 698	448 173	464 397
3.0.1.	Амортизация от реализации новых проектов	тыс. руб.			14 383	36 242	51 416	52 948	56 127	57 158	60 269	61 290	62 533	63 426	64 652	65 727	66 658	67 872	69 062	57 178	37 088	30 055	31 233
3.0.2.	Налог на прибыль по собственным средствам для кап. вложений	тыс. руб.			0	0	0	6 634	0	5 156	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.0.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	50 461	69 525	70 505	73 219	75 588	77 556	79 597	81 672	83 775	85 925	88 130	90 392	92 711	95 090	97 530	100 033	102 600	105 233	107 933	110 703	113 543

№	Наименование показателя	Единица изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
3.0.4.	Прочие неподконтрольные расходы (существующий тариф)	тыс. руб.	100 234	150 878	158 603	164 963	171 528	178 312	185 357	192 688	200 326	208 279	216 548	225 145	234 083	243 376	253 038	263 084	273 528	284 387	295 677	307 416	319 620
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	140	481	505	526	547	27 106	591	21 239	638	664	690	718	746	776	806	838	872	906	942	980	1 019
4.1.	Расходы на капитальные вложения (инвестиции), определяемые в соответствии с инвестиционными программами	тыс. руб.	0	0	0	0	0	26 538	0	20 625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.2.	Экономически обоснованные расходы на выплаты, предусмотренные коллективными договорами, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль	тыс. руб.	140	481	505	526	547	568	591	614	638	664	690	718	746	776	806	838	872	906	942	980	1 019
4.3.	Средства на возврат инвестиционных займов	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4.4.	Средства на уплату процентов по инвестиционным займам	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	39 621	45 165	47 478	49 382	51 347	53 378	55 487	57 681	59 968	62 349	64 824	67 397	70 073	72 855	75 747	78 755	81 881	85 132	88 512	92 025	95 679
Результаты расчета НВВ																							
1.	Необходимая валовая выручка до корректировки	тыс. руб.	1 630 263	1 866 948	2 064 660	2 367 788	2 625 183	2 829 310	2 885 634	3 001 469	3 070 619	3 166 405	3 265 456	3 367 299	3 472 719	3 581 339	3 693 277	3 809 073	3 928 537	4 038 742	4 144 680	4 267 745	4 403 226
1.1.	Текущие расходы	тыс. руб.	1 590 502	1 821 302	2 016 677	2 317 881	2 573 290	2 748 825	2 829 556	2 922 549	3 010 012	3 103 393	3 199 942	3 299 184	3 401 900	3 507 709	3 616 723	3 729 480	3 845 784	3 952 704	4 055 226	4 174 740	4 306 528
1.1.1.	Операционные расходы	тыс. руб.	436 425	463 603	476 522	514 145	538 603	556 524	575 122	594 316	614 120	634 606	655 805	677 744	700 448	723 946	748 266	773 438	799 494	826 464	854 382	883 284	913 204
1.1.2.	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	1 003 382	1 137 296	1 296 664	1 529 312	1 736 155	1 876 851	1 933 353	1 991 559	2 051 522	2 113 293	2 176 926	2 242 478	2 310 006	2 379 570	2 451 231	2 525 053	2 601 101	2 679 442	2 760 145	2 843 283	2 928 927

№	Наименование показателя	Единица изм.	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044
1.1.3.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	150 695	220 403	243 490	274 424	298 532	315 451	321 081	336 674	344 371	355 494	367 211	378 962	391 446	404 193	417 226	430 989	445 190	446 798	440 698	448 173	464 397
1.2.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	140	481	505	526	547	27 106	591	21 239	638	664	690	718	746	776	806	838	872	906	942	980	1 019
1.3.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	39 621	45 165	47 478	49 382	51 347	53 378	55 487	57 681	59 968	62 349	64 824	67 397	70 073	72 855	75 747	78 755	81 881	85 132	88 512	92 025	95 679
2.	Корректировка НВВ	тыс. руб.	-36 102	-89 576	-115 873	-65 399	-6 947	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Итого НВВ для расчета тарифа	тыс. руб.	1 594 161	1 777 372	1 948 787	2 302 389	2 618 236	2 829 310	2 885 634	3 001 469	3 070 619	3 166 405	3 265 456	3 367 299	3 472 719	3 581 339	3 693 277	3 809 073	3 928 537	4 038 742	4 144 680	4 267 745	4 403 226
4.	Объем реализации	Гкал	741 627	758 578	756 813	818 057	871 047	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248	916 248
5.	Объем реализации населению	Гкал	686 773	698 390	696 625	757 869	810 859	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059	856 059
Тариф на тепловую энергию (мощность) среднегодовой																							
	Тариф без НДС																						
1.	Предельный уровень тарифа (МЭР)	руб. / Гкал	2 149,55	2 343,03	2 574,99	2 814,46	3 005,85	3 126,08	3 251,12	3 381,17	3 516,42	3 657,07	3 803,36	3 955,49	4 113,71	4 278,26	4 449,39	4 627,36	4 812,46	5 004,96	5 205,16	5 413,36	5 629,90
1.1.	Темп роста тарифа год к году	-	-	1,09	1,10	1,09	1,07	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
2.	Необходимый тариф	руб. / Гкал	2 149,55	2 343,03	2 574,99	2 814,46	3 005,85	3 087,93	3 149,40	3 275,83	3 351,30	3 455,84	3 563,94	3 675,10	3 790,15	3 908,70	4 030,87	4 157,25	4 287,64	4 407,91	4 523,54	4 657,85	4 805,72
2.1.	Темп роста тарифа год к году	-	-	1,09	1,10	1,09	1,07	1,03	1,02	1,04	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03
	Тариф с НДС (для населения)																						
1.	Предельный уровень тарифа (МЭР)	руб. / Гкал	2 579,46	2 811,64	3 089,99	3 377,36	3 607,02	3 751,30	3 901,35	4 057,40	4 219,70	4 388,49	4 564,03	4 746,59	4 936,45	5 133,91	5 339,27	5 552,84	5 774,95	6 005,95	6 246,19	6 496,03	6 755,88
1.1.	Темп роста тарифа год к году	-	-	1,09	1,10	1,09	1,07	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04	1,04
2.	Необходимый тариф	руб. / Гкал	2 579,46	2 811,64	3 089,99	3 377,35	3 607,02	3 705,52	3 779,28	3 930,99	4 021,56	4 147,01	4 276,73	4 410,12	4 548,18	4 690,44	4 837,05	4 988,70	5 145,16	5 289,50	5 428,24	5 589,42	5 766,86
2.1.	Темп роста тарифа год к году	-	-	1,09	1,10	1,09	1,07	1,03	1,02	1,04	1,02	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03	1,03

2 Тарифно-балансовые расчетные модели теплоснабжения потребителей по каждой единой теплоснабжающей организации

В г.о. Реутов статусом единой теплоснабжающей организацией наделено ООО «РСК». Тарифно-балансовая модель сформирована и приведена в разделе 1 настоящей главы.

3 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

3.1 Ценовые последствия для ЕТО-1 ООО «РСК»

На рисунке 1 представлены прогнозный тариф на тепловую энергию ЕТО-1 ООО «РСК». Прогноз составлен в ценах соответствующих лет на период до 2044 года.

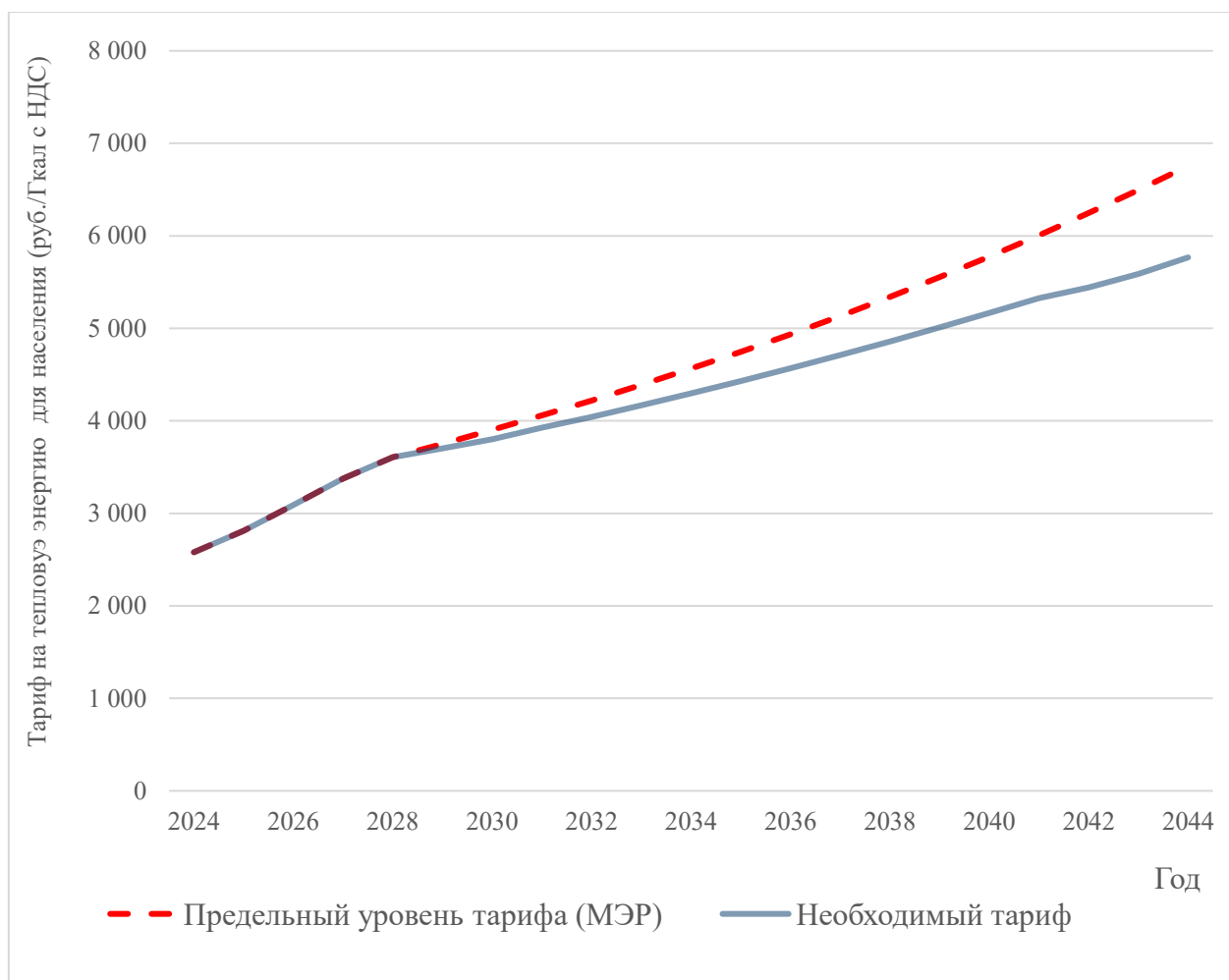


Рисунок 1 – Прогнозные цены на тепловую энергию в зоне ЕТО-1 ООО «РСК»

3.2 Ценовые последствия для ОАО «ВПК «НПО машиностроение»

На рисунке 2 представлены прогнозные цены на тепловую энергию ОАО «ВПК «НПО машиностроение» в ценах соответствующих лет на период до 2044 года.

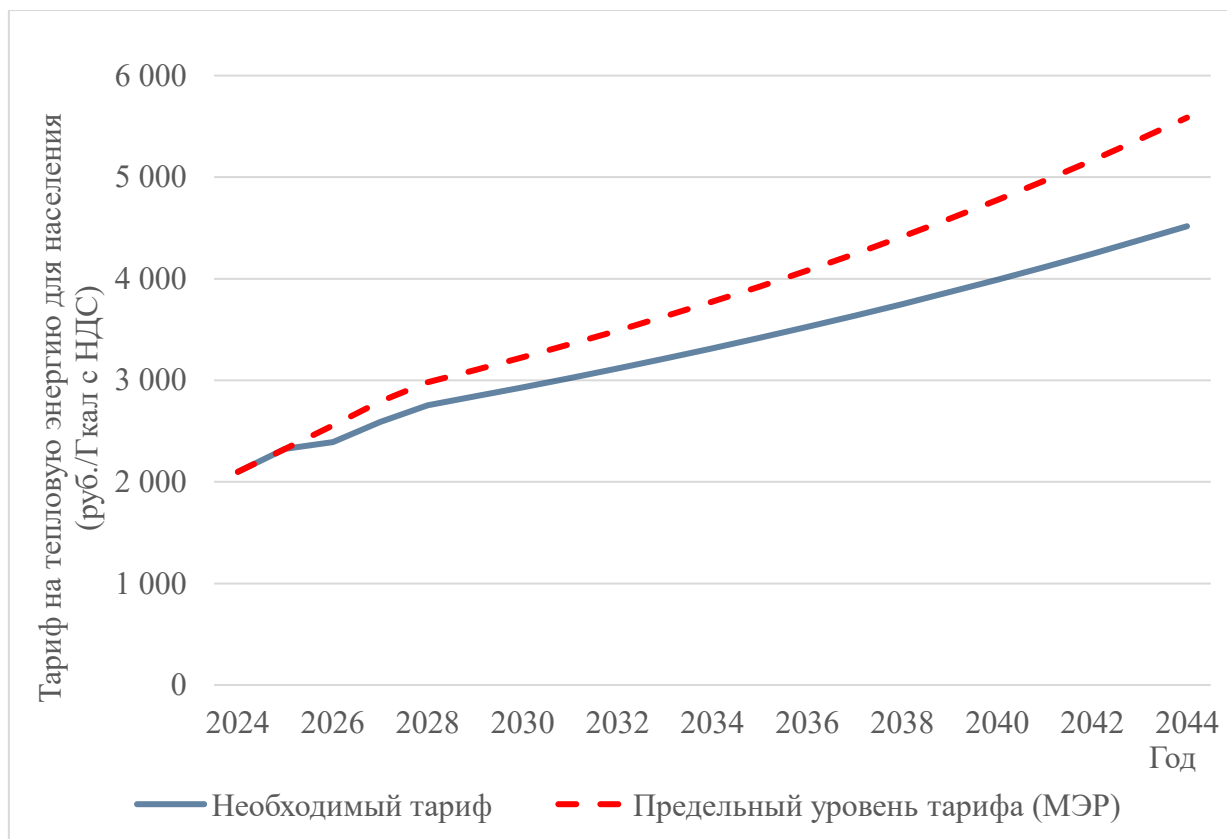


Рисунок 2 – Прогнозные цены на тепловую энергию ОАО «ВПК «НПО машиностроение»

4 Результаты оценки ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения на основании разработанных тарифно-балансовых моделей

Результаты расчета ценовых последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения представлены в разделе 3 настоящей Главы.

Согласно полученным результатам анализа развития систем теплоснабжения по показателям:

- затраты на реализацию мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии;
- затраты на реализацию мероприятий по строительству и реконструкции тепловых сетей и сооружений на них;
- ценовые последствия реализации мероприятий для потребителей тепловой энергии;

Можно сделать вывод о том, что выполнение мероприятий является целесообразным, при этом прогнозная цена на тепловую энергию для потребителей не будет превышать прогнозную цену, рассчитанную по индексу-дефлятору Минэкономразвития России (МЭР).

5 Описание изменений (фактических данных) в оценке ценовых (тарифных) последствий реализации проектов схемы теплоснабжения

На рисунке 3 представлено сравнение ценовых (тарифных) последствий приоритетного варианта развития (второй вариант развития, как вариант с наименьшим тарифом) из ранее разработанной схемы теплоснабжения с разрабатываемым вариантом для ЕТО-1 ООО «РСК».

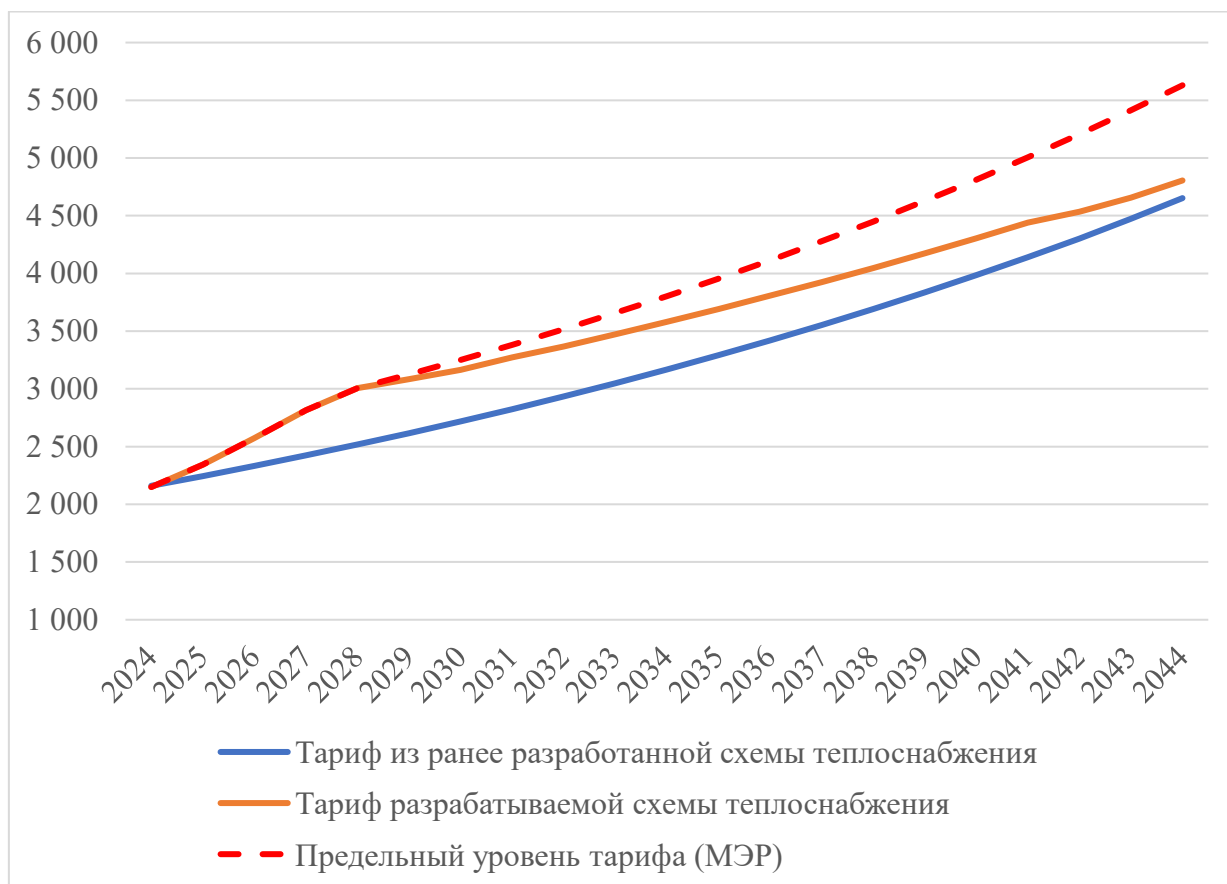


Рисунок 3 – Сравнение тарифа на тепловую энергию ЕТО-1 ООО «РСК»

Изменения в тарифных последствиях связаны с изменениями в мастер-плане разрабатываемой схемы теплоснабжения.