



Городской округ город Липецк Липецкой области

**Схема теплоснабжения
городского округа города Липецка Липецкой области
на период до 2035 года (Актуализация на 2023 год)**

**Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию,
техническое перевооружение и (или) модернизацию**

г. Липецк, 2022 г.

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	2
ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ	2
1. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности	4
2. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей.	7
3. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей	17
4. Расчеты экономической эффективности инвестиций.....	26
4.1. Оценка эффективности инвестиций ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	28
4.2. Оценка эффективности инвестиций АО «ЛГЭК».....	31
4.3. Оценка эффективности инвестиций ООО «Энергоконсалт».....	34
5. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения	34
6. Приложения.....	43
Приложение 1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, в ценах на год реализации, без НДС (таблица П47.1 МУ).....	43
Приложение 2. Подтверждение бюджетного финансирования мероприятий на 2022 год	58
Приложение 3. Подтверждение бюджетного финансирования мероприятий на 2022-2024 годы.....	59

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1.1 - Сравнение предусмотренного настоящей актуализацией объема инвестиций и инвестиций по базовой версии, млн. руб.	5
Таблица 2.1 - Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2035 г. (в %, за год к предыдущему году)	8
Таблица 2.2 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС).....	11
Таблица 2.3 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)	12
Таблица 3.1 – Общие предложения по источникам инвестиций, в зависимости от групп проектов	20
Таблица 3.2 – Анализ доступности источников финансирования для реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения.....	25
Таблица 4.1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация».....	30
Таблица 4.2 - Расчет эффективности инвестиционных проектов АО «ЛГЭК».....	33

ПЕРЕЧЕНЬ РИСУНКОВ

Рисунок 3.1 – Утвержденные источники финансирования мероприятий ПАО «Квадра» на ближайшую перспективу	22
Рисунок 3.2 – Утвержденные источники финансирования мероприятий АО «ЛГЭК» на ближайшую перспективу	23
Рисунок 4.1 – Эффективность инвестиционных проектов филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация».....	29
Рисунок 4.2 – Эффективность инвестиционных проектов АО «ЛГЭК».....	32

Рисунок 4.1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация») 35	
Рисунок 5.2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»).....	36

1. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам инвестиций) в строительство, реконструкцию, техническое перевооружение и (или) модернизацию источников тепловой энергии и тепловых сетей с учетом фактически осуществленных инвестиций и показателей их фактической эффективности

По сравнению с базовой версией Схемы теплоснабжения, в части обоснования инвестиций произошли следующие изменения:

- 1) Актуализированы индексы-дефляторы.
- 2) В связи со снижением прогноза перспективной застройки (см главу 2), объем инвестиций в развитие схемы теплоснабжения несколько снижен.

Сравнение инвестиций, в части финансирования мероприятий по всем группам и подгруппам проектов приведены в таблице ниже.

Таблица 1.1 - Сравнение предусмотренного настоящей актуализацией объема инвестиций и инвестиций по базовой версии, млн. руб.

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	Итого, при актуализации	Базовая версия	Разница	Причина изменения
Группа 01. Источники тепловой энергии					
01.01	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	623,81	1015,40	-35,56%	Уточнение стоимости строительства новых котельных. Частичная реализация мероприятий
01.02	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	1101,07	715,52	53,88%	Уточнение проектов реконструкции, тех. перевооружения, модернизации. Частичная реализация мероприятий за базовый период
01.03	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,000	0,000	0%	-
01.04	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,000	0,000	0%	-
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		1724,88	1730,92	-0,35%	
Группа 02. Тепловые сети					
02.01	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	982,73	764,85	28,49%	1) В результате экономического кризиса и последствий пандемии, перспективный спрос на тепловую мощность сократился; 2) Часть потребителей подключилось за базовый период
02.02	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	170,6	936,060	82%	Уточнение стоимости мероприятий
02.03	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	514,77	936,06	-45,01%	Уточнение стоимости мероприятий
02.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	9888,15	11592,66	-14,70%	-
02.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	239,05	0,00	0,00	-
02.06	Строительство новых насосных станций	0,00	0,00	0,00	Более глубокий анализ гидравлических режимов, в т.ч. с учетом корректировки перспективного спроса на тепловую мощность
02.07	Реконструкция насосных станций	72,89	140,51	-48,13%	Более глубокий анализ гидравлических режимов, в т.ч. с учетом корректировки перспективного спроса на тепловую мощность
02.08	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0,00	25,87	-	Уточнение стоимости мероприятий
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		11697,58	13694,71	-14,58%	

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	Итого, при актуализации	Базовая версия	Разница	Причина изменения
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты					
03.01	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	1789,03	1292,96	38,37%	Уточнение стоимости мероприятий
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		1789,03	1292,96	38,37%	
ВСЕГО		15211,49	16718,58	-9,01%	

2. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

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

- на период 2022-2024 гг. в соответствии со Сценарными условиями, основными параметрами прогноза социально-экономического развития Российской Федерации и прогнозируемыми изменениями цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в инфраструктурном секторе, на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов (https://www.economy.gov.ru/material/directions/makroec/prognozy_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya/scenarnye_usloviya_osnovnye_parametry_prognoza_socialno_ekonomicheskogo_razvitiya_rf_na_2022_god_i_na_planovyy_period_2023_i_2024_godov.html);

- на 2024 год и последующие периоды индексы роста цен приняты в соответствии с Прогнозом долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития - 28.11.2018 г.).

Численные значения индексов-дефляторов представлены в таблице ниже, значения подлежат уточнению при последующих актуализациях Схемы теплоснабжения, в случае актуализации Прогнозов Министерства экономического развития.

Таблица 2.1 - Прогнозные индексы изменения цен соответствующих отраслей и инфляция по 2035 г. (в %, за год к предыдущему году)

Показатель	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Индекс потребительских цен	117,50	106,10	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
Индексы роста цен по видам топлива (для всех категорий потребителей, исключая население)														
а) газ	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
б) уголь	102,90	103,10	105,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	103,50	103,50	103,50	103,50	103,50
в) мазут (производство нефтепродуктов)	99,00	101,50	102,60	103,20	103,10	103,10	103,50	103,60	103,60	103,50	103,50	103,50	103,60	103,60
Индекс роста цены на электроэнергию (для всех категорий потребителей, за исключением населения)	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00	103,00
Индекс цен производителей на водоснабжение, водоотведение, организацию сбора и утилизации отходов, деятельность по ликвидации загрязнений	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
Совокупный платеж граждан за коммунальные услуги	104,00	104,00	104,00	105,00	104,50	104,50	104,50	104,50	104,50	103,40	103,40	103,40	103,40	103,40
Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)														
Проектные и изыскательские работы (ПИР)	104,20	104,30	104,10	104,60	104,60	104,60	104,60	104,60	104,70	104,50	104,50	104,40	104,20	104,20
Источники теплоснабжения	105,30	105,50	105,60	104,30	104,20	104,10	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00
Тепловые сети	105,30	105,50	105,60	104,30	104,20	104,10	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00	104,00

Объем финансовых потребностей на реализацию плана развития схемы теплоснабжения определен посредством суммирования финансовых потребностей на реализацию каждого мероприятия по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизацию.

Полный перечень мероприятий, предлагаемых к реализации, представлен в Главах 7, 8, 9.

Оценка стоимости капитальных вложений в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение источников тепловой энергии выполнена на основании проектов, анализа стоимостей проектов реконструкции, строительства трубопроводов тепловых сетей с применением метода проектов-аналогов.

Структура необходимых инвестиций состоит из сформированных уникальных номеров мероприятий (проектов) по каждой теплоснабжающей, теплосетевой организации, функционирующей в зоне деятельности ЕТО, в следующем порядке:

- номер мероприятий (проектов) "XXX.XX.XX.XXX", в котором:
- первые три значащих цифры (XXX.) отражают номер ЕТО;
- вторые две значащих цифры (.XX.) отражают номер группы проектов в составе ЕТО;
- третьи значащие цифры (.XX.) отражают номер подгруппы проектов в составе ЕТО;
- четвертые значащие цифры (.XXX.) отражают номер проекта в составе ЕТО.

Под номером группы проектов (.XX.) в составе ЕТО должны учитываться следующие показатели:

".01" - группа проектов на источниках тепловой энергии, в том числе подгруппы:

"01" - подгруппа проектов строительства новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"02" - подгруппа проектов реконструкции источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"03" - подгруппа проектов технического перевооружения источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

"04" - подгруппа проектов модернизации источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки;

".02" - группа проектов на тепловых сетях и сооружениях на них, в том числе подгруппы:

"01" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки;

"02" - подгруппа проектов строительства новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных;

"03" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса;

"04" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки;

"05" - подгруппа проектов реконструкции тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов;

"06" - подгруппа проектов строительства новых насосных станций;

"07" - подгруппа проектов реконструкции насосных станций;

"08" - подгруппа проектов строительства и реконструкции ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей.

".03" - группа проектов на индивидуальных тепловых пунктах потребителей, в том числе подгруппы:

".01" - подгруппа проектов реконструкции ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС.

Сводные финансовые потребности представлены:

- общие по всем теплоснабжающим и теплосетевым организациям на весь расчетный период (представлены в таблице ниже);
- по всем теплоснабжающим и теплосетевым организациям на каждом этапе расчетного периода (представлены в таблице ниже);
- планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации в зоне деятельности единых теплоснабжающих организаций (таблица П47.1 МУ), представлены в Приложении 1.

Таблица 2.2 - Сводные финансовые потребности для реализации мероприятий по строительству, реконструкции, техническому перевооружению и модернизации, в разрезе ЕТО и теплоснабжающих организаций, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	ЕТО №1			ЕТО №2			ЕТО на базе прочих теплоснабжающих организаций						ТСО не определена	Итого, при актуализации
		ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	оборудование потребителей	Всего	АО «ЛГЭК»	оборудование потребителей	Всего	ООО «Энергоконсалт»	ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ООО «Комус»	«Воронежская таможня»		
Группа 01. Источники тепловой энергии															
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	383463	0	383463	0	0	0	0	0	0	240346	623809
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	1059586	0	1059586	41486	0	41486	0	0	0	0	0	0	0	1101072
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		1059586	0	1059586	424950	0	424950	0	0	0	0	0	0	240346	1724882
Группа 02. Тепловые сети															
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	717 347	0	717 347	105 277	0	105 277	37 711	0	0	0	0	0	122 394	982728
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	450 829	0	450 829	61 285	0	61 285	0	0	0	0	0	0	2 656	514770
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	9 410 324	0	9 410 324	477 822	0	477 822	0	0	0	0	0	0	0	9888146
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	239 051	0	239 051	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	239051
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	72 888	0	72 888	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72888
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	ЕТО №1			ЕТО №2			ЕТО на базе прочих теплоснабжающих организаций						ТСО не определена	Итого, при актуализации
		ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»	оборудование потребителей	Всего	АО «ЛГЭК»	оборудование потребителей	Всего	ООО «Энергоконсалт»	ООО «ЭнергоПлюс»	ООО «Зем Рем Строй Липецк»	ООО «Мегаполис-Недвижимость»	ООО «Комус»	«Воронежская таможня»		
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		10 808 416	0	10 808 416	608 347	0	608 347	37 711	0	0	0	0	0	125 050	11 697 584
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты															
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	1 789 028	1 789 028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 789 028
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	1 789 028	1 789 028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1 789 028
ВСЕГО		11 950 026	1 789 028	13 739 054	1 069 333	0	1 069 333	37 711	0	0	0	0	0	365 396	15 211 494

Таблица 2.3 - Предложения по величине необходимых инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение по этапам - на каждый год первого 5-летнего периода и на последующие 5-летние периоды, в разрезе каждой ЕТО, а также в целом по городскому округу, млн. руб. (в ценах на год реализации, без НДС)

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	112 102	170 134	210 500	224 500	6 200	179 150	157 000	1 059 586
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		112 102	170 134	210 500	224 500	6 200	179 150	157 000	1 059 586
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	45 274	82 222	208 666	133 546	82 457	80 231	84 951	717 347
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	31 870	0	92 743	167 551	0	0	158 665	450 829
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	1 141 895	1 046 565	996 867	860 861	530 606	447 553	4 385 978	9 410 324
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	239 051	0	0	0	0	0	239 051
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	72 888	0	0	0	0	0	72 888
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		1 219 038	1 440 726	1 298 276	1 161 958	613 063	527 784	4 629 594	10 890 440
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	0	1 781 439	0	0	0	0	1 781 439
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	0	0	1 781 439	0	0	0	0
ВСЕГО		1 331 140	1 610 860	3 290 216	1 386 458	619 263	706 934	4 786 594	13 731 465
АО «ЛГЭК»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	243285	6981	0	27981	10521	94695	0	383463
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	20983	0	0	593	4524	15388	41486
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		243285	27963	0	27981	11114	99219	15388	424950
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	6205	34746	19309	22867	7582	1805	12762	105277
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	12288	11029	1932	0	0	32 124	3 9112	61285
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	13701	9500	11006	53216	48084	14296	328019	477822
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		32195	55274	32248	76083	55666	48225	344693	644384
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	7588,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0,00	0,00	7588,60	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО		275480	83238	39836	104064	66779	147444	360081	1069333
ООО «Энергоконсалт»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0	0	0	0	0	0	0	0
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	32 615	4 167	929	0	0	0	37 711
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	0	0	0	0	0	0	0
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	32 615	4 167	929	0	0	0	37 711
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО		0	32615	4167	929	0	0	0	37711
ООО «ЭнергоПлюс»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
2.6	Строительство новых насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Реконструкция насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Зем Рем Строй Липецк»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Строительство новых насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Реконструкция насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ООО «Комус»									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Строительство новых насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Реконструкция насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ТСО не определена									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	15894	0	848	73969	0	0	149634	240346

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		15894	0	848	73969	0	0	149634	240346
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0	526	27301	3902	64203	0	26462	122394
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0	2656	0	0	0	0	0	2656
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0	0	0	0	0	0	0	0
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0	3182	27301	3902	64203	0	26462	125050
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ВСЕГО		15894	3182	28149	77871	64203	0	176096	365396
Потребители									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.6	Строительство новых насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.7	Реконструкция насосных станций	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0	1 789 028	0	0	0	0	0	1 789 028
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0	1 789 028	0	0	0	0	0	1 789 028
ВСЕГО		0	1 789 028	0	0	0	0	0	1 789 028
ВСЕГО ПО МУНИЦИПАЛЬНОМУ ОБРАЗОВАНИЮ									
Группа 01. Источники тепловой энергии									
1.1	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	259180	6981	848	101950	10521	94695	149634	623809
1.2	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	112102	191116	210500	224500	6793	183674	172388	1101072
1.3	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0
1.4	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 01 - источники теплоснабжения		371282	198097	211348	326450	17314	278369	322022	1724882
Группа 02. Тепловые сети									
2.1	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	51479	150109	259444	161244	154241	82036	124175	982728
2.2	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	44158	13684	94675	167551	0	32124	162577	514770
2.3	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	1155596	1056065	1007873	914077	578690	461849	4713997	9888146
2.4	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	0	239051	0	0	0	0	0	239051
2.5	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	0	0	0	0	0	0	0	0
2.6	Строительство новых насосных станций	0	72888	0	0	0	0	0	72888

№ подгруппы	Наименование группы проектов	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028-2035	Итого
2.7	Реконструкция насосных станций	0	0	0	0	0	0	0	0
2.8	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0
ИТОГО по группе проектов 02 - тепловые сети		1251233	1531798	1361992	1242872	732931	576009	5000749	11697584
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты									
3.1	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	0,00	1789028	0	0	0	0	0	1789028
ИТОГО по группе проектов 03 - индивидуальные тепловые пункты		0,00	1789028	0	0	0	0	0	1789028
ВСЕГО		1 622 515	3 518 923	1 573 340	1 569 322	750 245	854 378	5 322 771	15 211 494

3. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников тепловой энергии и тепловых сетей

В сложившихся условиях хозяйственно-финансовой деятельности для организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в области теплоснабжения, возможно рассмотрение различных источников финансирования, обеспечивающих реализацию проектов, предусмотренных в рамках актуализированного варианта развития:

- собственные средства теплоснабжающих организаций, образующиеся за счет следующих источников:
 - прибыли от регулируемой деятельности в сфере теплоснабжения;
 - платы (тариф) за подключение;
 - амортизационных отчислений, включенных в тариф на тепловую энергию (в том числе на вновь вводимое оборудование, здания, сооружения, нематериальные активы и т.д.);
 - экономии операционных расходов за счет энергоресурсосбережения как следствие реализации проектов по модернизации и техническому перевооружению систем теплоснабжения при введении долгосрочных тарифов;
- заемные средства (кредиты);
- финансирование из бюджетов различных уровней.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ №1075 от 22.10.2012 г. «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» затраты регулирующей организации на реализацию мероприятий по подключению новых потребителей могут быть компенсированы за счет платы за подключение.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 5 июля 2018 г. №787 «О подключении (технологическом присоединении) к системам теплоснабжения, недискриминационном доступе к услугам в сфере теплоснабжения, изменении и признании утратившими силу некоторых актов правительства Российской Федерации»:

«16. В случае отсутствия технической возможности подключения исполнитель в течение 5 рабочих дней со дня получения заявки на подключение к системе теплоснабжения направляет заявителю письмо с предложением выбрать один из следующих вариантов подключения:

- подключение будет осуществлено за плату, установленную в индивидуальном порядке, без внесения изменений в инвестиционную программу исполнителя и с последующим внесением соответствующих изменений в схему теплоснабжения в установленном порядке;

- подключение будет осуществлено после внесения необходимых изменений в инвестиционную программу исполнителя и в соответствующую схему теплоснабжения.

В течение 5 рабочих дней со дня получения указанного письма от исполнителя заявитель направляет исполнителю письмо с указанием выбранного варианта подключения либо с отказом от подключения к системе теплоснабжения.

В случае если заявитель выбирает вариант подключения к системам теплоснабжения, указанный в абзаце третьем настоящего пункта, он в ответном письме исполнителю подтверждает свое согласие на осуществление подключения после выполнения исполнителем мероприятий, указанных в пункте 18 настоящих Правил, независимо от срока их выполнения.

19. Орган местного самоуправления в сроки, в порядке и на основании критериев, которые установлены требованиями к порядку разработки и утверждения схем теплоснабжения, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 февраля 2012 г. N 154 "О требованиях к схемам теплоснабжения, порядку их разработки и утверждения", принимает решение о включении мероприятий в схему теплоснабжения или об отказе во включении в нее таких мероприятий.

В случае если предложения теплоснабжающей или теплосетевой организации являются нецелесообразными и (или) экономически необоснованными, орган местного самоуправления вправе изменить частично или полностью предложения организации, обосновав такие

изменения, содержащие иные мероприятия по обеспечению технической возможности подключения к системе теплоснабжения подключаемого объекта, в решении о внесении изменений в схему теплоснабжения».

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 №1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» (вместе с «Основами ценообразования в сфере теплоснабжения», «Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения»:

«106. Плата за подключение к системе теплоснабжения (далее - плата за подключение) определяется для каждого потребителя, в отношении которого принято решение о подключении к системе теплоснабжения в соответствии с [Федеральным законом](#) "О теплоснабжении", градостроительным законодательством Российской Федерации, настоящим документом, [Правилами](#) подключения к системам теплоснабжения, утвержденными [постановлением](#) Правительства Российской Федерации от 16 апреля 2012 г. N 307, и [методическими указаниями](#), исходя из подключаемой тепловой нагрузки, а также в случае, указанном в [пункте 109](#) настоящего документа, - в индивидуальном порядке.

Расходы, финансирование которых предусмотрено за счет тарифов на тепловую энергию (мощность), тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации и государственных корпораций, не учитываются при расчете платы за подключение.

107. Органами регулирования может быть установлен льготный размер платы за подключение для потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объекта капитального строительства которых не превышает 0,1 Гкал/ч, с учетом ранее присоединенной тепловой нагрузки в данной точке подключения, с одновременным установлением порядка компенсации выпадающих доходов теплоснабжающих организаций.

Льготный размер платы за подключение, установленной в соответствии с [абзацем первым](#) настоящего пункта, не может быть применен более одного раза при подключении объекта потребителя, принадлежащего ему на праве собственности или на ином законном основании, расположенного в границах муниципального района, городского округа и на внутригородских территориях города федерального значения.

При установлении льготного размера платы за подключение повышение платы за подключение для других потребителей не допускается.

В случае отсутствия соответствующего решения органа регулирования по установлению льготного размера платы за подключение расчет платы за подключение потребителей, подключаемая тепловая нагрузка объектов которых не превышает 0,1 Гкал/ч, осуществляется в порядке, предусмотренном [пунктами 108 и 109](#) настоящего документа.

108. Плата за подключение устанавливается органом регулирования в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки исходя из необходимости компенсации регулируемой организации расходов на проведение мероприятий по подключению объекта капитального строительства потребителя, в том числе застройщика, расходов на создание (реконструкцию) тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точки подключения объекта капитального строительства потребителя (включая проектирование), а также налога на прибыль, определяемого в соответствии с [налоговым законодательством](#).

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с [методическими указаниями](#) и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры.

Плата за подключение может быть дифференцирована в соответствии с методическими указаниями, в том числе исходя из величины подключаемой нагрузки и (или) в соответствии с типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная)»).

Стоимость мероприятий, включаемых в состав платы за подключение, определяется в соответствии с методическими указаниями и не превышает укрупненные сметные нормативы для объектов непроизводственной сферы и инженерной инфраструктуры. Плата за подключение дифференцируется в соответствии с методическими указаниями, в том числе в соответствии с

типом прокладки тепловых сетей (подземная (канальная и бесканальная) и надземная (наземная)).

«109. При отсутствии технической возможности подключения к системе теплоснабжения плата за подключение устанавливается в индивидуальном порядке».

В общем виде предложения по источникам инвестиций для реализации мероприятий и проектов, предложенных в схеме теплоснабжения приведены в таблице ниже.

Таблица 3.1 – Общие предложения по источникам инвестиций, в зависимости от групп проектов

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	Предложение по источнику инвестиций	Статья возврата инвестиций
Группа 01. Источники тепловой энергии			
01.01	Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	Собственные средства, софинансирование из областного и городского бюджетов	1) Для существующих зон теплоснабжения - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом) 2) Для нового теплоисточника, с целью покрытия перспективных нагрузок на неосвоенных территориях - Плата за подключение
01.02	Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	Собственные средства, софинансирование из областного и городского бюджетов	1) Для существующих зон теплоснабжения - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом) 2) При увеличении мощности теплоисточника, с целью покрытия перспективных нагрузок на неосвоенных территориях - Плата за подключение
01.03	Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	Собственные средства, софинансирование из областного и городского бюджетов	1) Для существующих зон теплоснабжения - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом) 2) При увеличении мощности теплоисточника, с целью покрытия перспективных нагрузок на неосвоенных территориях - Плата за подключение
01.04	Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки	Собственные средства, софинансирование из областного и городского бюджетов	1) Для существующих зон теплоснабжения - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом) 2) При увеличении мощности теплоисточника, с целью покрытия перспективных нагрузок на неосвоенных территориях - Плата за подключение
Группа 02. Тепловые сети			
02.01	Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки	Собственные средства	Плата за подключение
02.02	Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных	Собственные средства, софинансирование из областного и городского бюджетов	1) Системные мероприятия, направленные на улучшение эксплуатационных показателей - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом) 2) Для мероприятий, назначение которых коррелируется с мероприятиями подгруппы 02.04, возможен частичный возврат из платы за подключение
02.03	Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с истощением эксплуатационного ресурса	Собственные средства	Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)

№ подгруппы	Наименование подгруппы проектов	Предложение по источнику инвестиций	Статья возврата инвестиций
02.04	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки	Собственные средства	Плата за подключение
02.05	Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов	Собственные средства	Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом)
02.06	Строительство новых насосных станций	Собственные средства	1) Системные мероприятия, направленные на улучшение эксплуатационных показателей - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом) 2) Для мероприятий, с целью подключения перспективных потребителей, возможен полный или частичный возврат из платы за подключение
02.07	Реконструкция насосных станций	Собственные средства	1) Системные мероприятия, направленные на улучшение эксплуатационных показателей - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом) 2) Для мероприятий, с целью подключения перспективных потребителей, возможен полный или частичный возврат из платы за подключение
02.08	Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей	Собственные средства	1) Системные мероприятия, направленные на улучшение эксплуатационных показателей - Амортизационные отчисления в тарифе на тепловую энергию, предпринимательская прибыль, инвестиционная составляющая в тарифе на тепловую энергию (при согласовании с регулирующим органом) 2) Для мероприятий, с целью подключения перспективных потребителей, возможен полный или частичный возврат из платы за подключение
Группа 03. Индивидуальные тепловые пункты			
03.01	Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС	1. Софинансирование из областного и городского бюджетов 2. Средства собственников 3. Фонд капитального ремонта	Сокращение цены на горячую воду - эффект для потребителей (при условии сохранения действующих нормативов расхода тепловой энергии), согласно разделу 7 Главы 9

В настоящее время утверждены и реализуются инвестиционные программы ПАО «Квадра» и АО «ЛГЭК». Утвержденные источники финансирования мероприятий на ближайшую перспективу, официально скорректированные в ноябре 2021 года, представлены на рисунках ниже.

**Финансовый план ПАО «Квадра» на территории Липецкой области
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы**

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)									
		по видам деятельности				Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		указать вид деятельности					2019	2020	2021	2022	2023
		Всего	Реализация тепловой энергии	Реализация теплоносителя	Подключение (технологическое присоединение) к системе теплоснабжения						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Собственные средства	2 358 359,00				2 358 359,00	487 134,10	452 122,70	504 599,90	464 342,40	450 159,90
1.1	амортизационные отчисления	2 069 400,80	1 995 602,40	73 798,40		2 069 400,80	414 535,30	403 254,00	416 160,00	419 609,00	415 842,50
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	50 268,00	50 268,00			50 268,00	16 756,00	16 756,00	16 756,00		
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	229 639,40			229 639,40	229 639,40	55 842,80	32 112,70	71 683,90	40 000,00	30 000,00
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	9 050,80				9 050,80				4 733,40	4 317,40
2	Привлеченные средства										
2.1	кредиты										
2.2	займы организаций										
2.3	прочие привлеченные средства										
3	Бюджетное финансирование										
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг										
	ИТОГО по программе	2 358 359,00	2 045 870,40	73 798,40	229 639,40	2 358 359,00	487 134,10	452 122,70	504 599,90	464 342,40	450 159,90

Заместитель начальника управления



С.Д. Крылова

Рисунок 3.1 – Утвержденные источники финансирования мероприятий ПАО «Квадра» на ближайшую перспективу

Финансовый план АО "Липецкая городская энергетическая компания"
в сфере теплоснабжения на 2019 - 2023 годы

№ п/п	Источники финансирования	Расходы на реализацию инвестиционной программы (тыс. руб. без НДС)							
		по видам деятельности		Всего	по годам реализации инвестпрограммы				
		производство (некомбинированная выработка + передача + сбыт)	указать вид деятельности		2019	2020	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Собственные средства	59 099,3		59 099,3	15 745,8	16 694,4	7 659,1	9 500,0	9 500,0
1.1	амортизационные отчисления	59 099,3		59 099,3	15 745,8	16 694,4	7 659,1	9 500,0	9 500,0
1.2	прибыль, направленная на инвестиции	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.3	средства, полученные за счет платы за подключение	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
1.4	прочие собственные средства, в т.ч. средства от эмиссии ценных бумаг	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2	Привлеченные средства	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.1	кредиты	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.2	займы организаций	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
2.3	прочие привлеченные средства	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
3	Бюджетное финансирование	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
4	Прочие источники финансирования, в т.ч. лизинг	0,0		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
	ИТОГО по программе	59 099,3		59 099,3	15 745,8	16 694,4	7 659,1	9 500,0	9 500,0

Заместитель начальника управления

С.Д. Крылова



Рисунок 3.2 – Утвержденные источники финансирования мероприятий АО «ЛГЭК» на ближайшую перспективу

Необходимо отметить, в структуре инвестиционных программ, а также тарифов на тепловую энергию для потребителей, подключенных к сетям данных организаций входят сторонние источники, находящиеся за пределами города:

- ПАО «Квадра»: Елецкая ТЭЦ, Данковская ТЭЦ, котельные в г. Лебедянь, Грязи, Концевы хутора;

- АО «ЛГЭК» - ряд котельных за пределами города.

При анализе тарифных решений на 2022 г. выявлено наличие существенной величины амортизации, в составе тарифа на тепловую энергию. Однако, как показал индикативный расчет цены на тепловую энергию в перспективе (результаты оценки ценовых последствий приведены в Главе 14), амортизационного фонда и поступлений от технологического присоединения будет недостаточно для реализации мероприятий актуализированной Схемы теплоснабжения в полном объеме. Использование средств в рамках данного источника финансирования ограничено величиной амортизационных отчислений от первоначальной стоимости существующего оборудования и сооружений, а также от основных средств, ввод в эксплуатацию которых намечен в рамках реализации мероприятий Схемы теплоснабжения.

Часть 2 таблицы 47.2 «Тарифно-балансовая модель источника тепловой энергии, функционирующего в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, в зоне деятельности единой теплоснабжающей организации № ... с учетом предложений по техническому перевооружению» предусматривает анализ наличия источников финансирования. Однако только для источника комбинированной выработки данный анализ выполнить затруднительно, т.к. оценка наличия источников финансирования производится в разрезе ЕТО (в состав ЕТО-1 входят котельные + системы транспорта тепловой энергии).

В связи с ограничением роста платы граждан и, как следствие, тарифов на тепловую энергию, при расчете тарифных последствий от реализации мероприятий на перспективу может быть применен механизм сглаживания путем частичного финансирования затрат за счет привлечения кредитов. При актуализации на 2022 г. рассмотрен вопрос привлечения источников финансирования на строительство и реконструкцию теплогенерирующих и теплосетевых объектов, необходимых для развития и устойчивого функционирования города. При этом расходы, связанные с обслуживанием кредитов, учитываются при расчете ценовых последствий с учетом ключевой ставки по кредитам, определенной ЦБ РФ. На момент актуализации Схемы теплоснабжения (июль 2022 г.) указанная ставка составляет 8,0%. Максимальное значение процента по кредитам на данный момент может составлять 12,0% (п. 12 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения). Для расчета ценовых последствий принято значение 10,0%. Принятый срок возврата кредита – 10 лет.

Как показала структура затрат теплоснабжающих организаций за базовый и более ранние периоды, в настоящее время мероприятия частично реализуются из заемных средств, с последующим возвратом кредитных процентов заемной организации.

Анализ доступности источников финансирования в зонах ЕТО №1 и ЕТО №2 представлен в таблице ниже. Также мероприятия предусматриваются по ЕТО №4, но они будут реализовываться из собственных средств теплоснабжающей организации с последующим возвратом в полном объеме из полученной платы за подключение перспективных потребителей – в данном случае подтверждение источников финансирования не требуется.

Таблица 3.2 – Анализ доступности источников финансирования для реализации мероприятий по развитию систем теплоснабжения

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
ЕТО №1 (ТЭЦ и котельные филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)															
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	1 331 140	1 610 860	1 508 776	1 386 458	619 263	706 934	358 043	776 502	643 192	547 057	589 142	661 715	681 257	529 687
То же накопленным итогом	тыс. руб.	1 331 140	2 942 000	4 450 776	5 837 235	6 456 498	7 163 431	7 521 475	8 297 976	8 941 168	9 488 225	10 077 368	10 739 082	11 420 339	11 950 026
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	464 342	450 160	489 685	523 163	558 944	597 188	638 065	681 758	728 460	778 380	831 741	888 780	949 754	1 014 934
а) амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	419 609	415 843	444 951	476 098	509 425	545 085	583 241	624 067	667 752	714 495	764 509	818 025	875 287	936 557
б) капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	40 000	30 000	40 000	42 000	44 100	46 305	48 620	51 051	53 604	56 284	59 098	62 053	65 156	68 414
г) возвратный НДС	тыс. руб.	4 733	4 317	4 733	5 065	5 419	5 799	6 205	6 639	7 104	7 601	8 133	8 702	9 311	9 963
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	866 798	1 160 700	1 019 091	863 295	60 319	109 746	-280 022	94 744	-85 268	-231 323	-242 598	-227 066	-268 497	-485 247
Привлеченные средства	тыс. руб.	866 798	1 160 700	1 019 091	863 295	60 319	109 746	-280 022	94 744	-85 268	-231 323	-242 598	-227 066	-268 497	-485 247
а) кредиты	тыс. руб.	864 801	1 133 318	1 019 091	863 295	60 319	109 746	-280 022	94 744	-85 268	-231 323	-242 598	-227 066	-268 497	-485 247
б) бюджетное финансирование	тыс. руб.	1 997	27 382	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	866 798	1 160 700	1 019 091	863 295	60 319	109 746	-280 022	94 744	-85 268	-231 323	-242 598	-227 066	-268 497	-485 247
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	866 798	2 027 498	3 046 589	3 909 885	3 970 203	4 079 949	3 799 927	3 894 671	3 809 403	3 578 080	3 335 482	3 108 417	2 839 919	2 354 672
Выплаты по кредиту в части процентов (только по перспективным проектам)	тыс. руб.	86 680	202 750	304 659	390 988	397 020	407 995	379 993	389 467	380 940	357 808	333 548	310 842	283 992	235 467
а) из прибыли	тыс. руб.	86 680	202 750	304 659	390 988	397 020	407 995	379 993	389 467	380 940	357 808	333 548	310 842	283 992	235 467
б) из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	86 680	202 750	304 659	390 988	397 020	407 995	379 993	389 467	380 940	357 808	333 548	310 842	283 992	235 467
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	86 680	202 750	304 659	390 988	397 020	407 995	379 993	389 467	380 940	357 808	333 548	310 842	283 992	235 467
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	173 360	405 500	609 318	781 977	794 041	815 990	759 985	778 934	761 881	715 616	667 096	621 683	567 984	470 934
ЕТО №2 (котельные АО «ЛГЭК»)															
Потребности в инвестициях	тыс. руб.	275 480	83 238	32 248	104 064	66 779	147 444	41 875	36 061	67 888	43 609	29 288	50 361	45 534	45 466
То же накопленным итогом	тыс. руб.	275 480	358 718	390 966	495 030	561 809	709 253	751 127	787 188	855 076	898 685	927 973	978 334	1 023 867	1 069 333
Собственные источники финансирования	тыс. руб.	25 507	9 500	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000	20 000
а) амортизация объектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации	тыс. руб.	24 475	9 500	29 228	37 716	54 648	57 063	57 913	58 899	60 761	63 276	59 172	58 023	59 485	37 407
б) капиталовложения из прибыли	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) плата за технологическое присоединение	тыс. руб.	1 032	0	48 960	153	2 568	4 929	0	0	0	0	0	0	0	0
г) возвратный НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дефицит собственных средств	тыс. руб.	17 564	73 738	12 248	84 064	46 779	127 444	21 875	16 061	47 888	23 609	9 288	30 361	25 534	25 466
Привлеченные средства	тыс. руб.	17 564	73 738	12 248	84 064	46 779	127 444	21 875	16 061	47 888	23 609	9 288	30 361	25 534	25 466
а) кредиты	тыс. руб.	0	3 687	612	4 203	2 339	6 372	1 094	803	2 394	1 180	464	1 518	1 277	1 273
б) бюджетное финансирование	тыс. руб.	23 530	70 051	11 635	79 861	44 440	121 072	20 781	15 258	45 493	22 428	8 824	28 843	24 257	24 192
Кредиты коммерческих банков	тыс. руб.	0	3 687	612	4 203	2 339	6 372	1 094	803	2 394	1 180	464	1 518	1 277	1 273
Долговые обязательства накопленным итогом	тыс. руб.	12 529	16 216	16 828	21 031	23 370	29 743	30 836	31 639	34 034	35 214	35 679	37 197	38 473	39 747
Выплаты по кредиту в части процентов (только по перспективным проектам)	тыс. руб.	958	1 459	1 515	1 893	2 103	2 677	2 775	2 848	3 063	3 169	3 211	3 348	3 463	3 577
а) из прибыли	тыс. руб.	958	1 459	1 515	1 893	2 103	2 677	2 775	2 848	3 063	3 169	3 211	3 348	3 463	3 577
б) из амортизации по проекту	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
в) средства возвратного НДС	тыс. руб.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Начисленные проценты	тыс. руб.	958	1 459	1 515	1 893	2 103	2 677	2 775	2 848	3 063	3 169	3 211	3 348	3 463	3 577
Выплаты из тарифа	тыс. руб.	958	1 459	1 515	1 893	2 103	2 677	2 775	2 848	3 063	3 169	3 211	3 348	3 463	3 577
Всего выплаты кредита и процентов	тыс. руб.	2 211	5 146	2 127	6 096	4 442	9 049	3 869	3 651	5 457	4 350	3 675	4 866	4 739	4 850

4. Расчеты экономической эффективности инвестиций

В соответствии с МУ:

«161. Базовыми принципами оценки эффективности инвестиций в системы теплоснабжения независимо от их технических, технологических, финансовых, отраслевых или региональных особенностей, должны являться:

- сопоставимость условий сравнения разных проектов (прежде всего энергетическая сопоставимость);*
- рассмотрение проекта на протяжении всего жизненного цикла (расчетного периода);*
- моделирование финансирования проектов, включающее все связанные с осуществлением проекта денежные поступления и их расход за расчетный период;*
- принцип положительности и максимизации инвестиционного эффекта;*
- учет фактора времени.*

162. Оценка эффективности инвестиций должна осуществляться:

а) для отдельных проектов строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью до 5 МВт;

б) для отдельных проектов строительства, технического перевооружения и (или) модернизации котельных, в том числе связанных с переводом на местные виды топлива и использование возобновляемых ресурсов;

в) для отдельных проектов технического перевооружения и (или) модернизации источников комбинированной выработки с установленной электрической мощностью более 5 МВт, если проекты не отобраны в рамках реализации программы модернизации тепловых электростанций;

г) для отдельных проектов строительства и реконструкции транзитных и магистральных теплопроводов при реализации проектов дальнего теплоснабжения;

д) в остальных случаях для ЕТО в составе структуры проектов мастер-плана для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно.

163. Для оценки эффективности инвестиций должна быть разработана тарифно-балансовая модель ЕТО в соответствии с таблицей приложения N 47 к настоящим Методическим указаниям».

Мероприятия пп. «а», «б», «в», «г» п. 162 проектом актуализированной Схемы теплоснабжения не предусмотрены, следовательно, руководствуясь пп. «д» оценка инвестиций осуществляется для источников тепловой энергии и тепловых сетей отдельно. Подобный подход возможен только при разделении НВВ в тарифно-балансовых моделях между производством и передачей, в соответствии с формами П47.2-47.6. Тарифно-балансовые модели представлены в Приложении 1 Главы 14.

Инвестиции в мероприятия по строительству и реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых включаются в плату за подключение к системе теплоснабжение

Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения осуществляется на основании раздела IX.IX Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных Приказом ФСТ России от 13.06.2013 г. № 760-э.

Плата за подключение состоит из следующих составляющих:

- расходы на проведение мероприятий по подключению объектов заявителей

(перспективных потребителей);

- расходы на создание и реконструкцию тепловых сетей от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей (перспективных потребителей);

- расходы на создание и реконструкцию тепловых пунктов от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей;

- налог на прибыль.

Согласно п. 167 Методических указаний, расчет платы за подключение в расчете на единицу мощности подключаемой тепловой нагрузки производится по представленным в орган регулирования прогнозным данным о планируемых на календарный год расходах на подключение, определенных в соответствии с прогнозируемым спросом на основе представленных заявок на подключение в зонах существующей и будущей застройки на основании утвержденных в установленном порядке схемы теплоснабжения и (или) инвестиционной программы, а также с учетом положений пункта 173 Методических указаний.

Таким образом, при условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

Инвестиции в мероприятия по реконструкции источников тепловой энергии и тепловых сетей, расходы на реализацию которых покрываются за счет ежегодных амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления - отчисления части стоимости основных фондов для возмещения их износа.

Расчет амортизационных отчислений произведён по линейному способу амортизационных отчислений с учетом прироста в связи с реализацией мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению систем теплоснабжения в период 2021-2035 гг.

Мероприятия, финансирование которых обеспечивается за счет амортизационных отчислений, являются обязательными и направлены на повышение надежности работы систем теплоснабжения и обновление основных фондов. Данные затраты необходимы для повышения надежности работы энергосистемы, теплоснабжения потребителей тепловой энергией, так как ухудшение состояния оборудования и теплотрасс, приводит к авариям, а невозможность своевременного и качественного ремонта приводит к их росту. Увеличение аварийных ситуаций приводит к увеличению потерь энергии в сетях при транспортировке, в том числе сверхнормативных, что в свою очередь негативно влияет на качество, безопасность и бесперебойность энергоснабжения населения и других потребителей.

В результате обновления оборудования источников тепловой энергии и тепловых сетей ожидается снижение потерь тепловой энергии при передаче по тепловым сетям, снижение удельных расходов топлива на производство тепловой энергии, в результате чего обеспечивается эффективность инвестиций.

Инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий по строительству, реконструкции и техническому перевооружению, направленные на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения

Источниками инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для реализации мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и качества теплоснабжения, могут служить прибыль, направленная на инвестиции, а также

амортизация в тарифе на тепловую энергию.

При расчете учитываются следующие показатели:

- расходы на реализацию мероприятий, направленных на повышение эффективности работы систем теплоснабжения и повышение качества оказываемых услуг;
- экономический эффект от реализации мероприятий.

Эффективность инвестиций обеспечивается достижением следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей;
- обеспечение развития инфраструктуры города, в том числе социально-значимых объектов;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение аварийности систем теплоснабжения;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- снижение уровня потерь тепловой энергии, в том числе за счет снижения сверхнормативных утечек теплоносителя в период ликвидации аварий;
- снижение удельных расходов топлива при производстве тепловой энергии;
- снижение численности ППР (при объединении котельных, выводе котельных из эксплуатации и переоборудовании котельных в ЦТП).

Ниже представлена оценка инвестиций для групп мероприятий, источником финансирования которых являются тарифные источники:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, направленная на инвестиции;
- заемные средства (в случае превышения потребностей в инвестициях над максимально допустимой величиной инвестиций по статье «прибыль, направленная на инвестиции»).

4.1. Оценка эффективности инвестиций ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»

Проектом предусматриваются мероприятия по развитию источников тепловой энергии, в том числе ликвидация малоэффективных с переводом нагрузок на более эффективные источники. Основными эффектами от реализации данных мероприятий являются:

- повышение эффективности работы энергоисточников при производстве тепловой энергии, вывод из эксплуатации устаревшего оборудования;
- поддержание оборудования в надлежащем состоянии;
- сокращение условно-постоянных расходов;
- соблюдение принципа приоритетности комбинированной выработки электрической и тепловой энергии.

Мероприятия по развитию тепловых сетей позволяют достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- оптимизация условно-постоянных расходов, в составе затрат на передачу тепловой энергии.

Расчёты эффективности инвестиций показаны ниже.

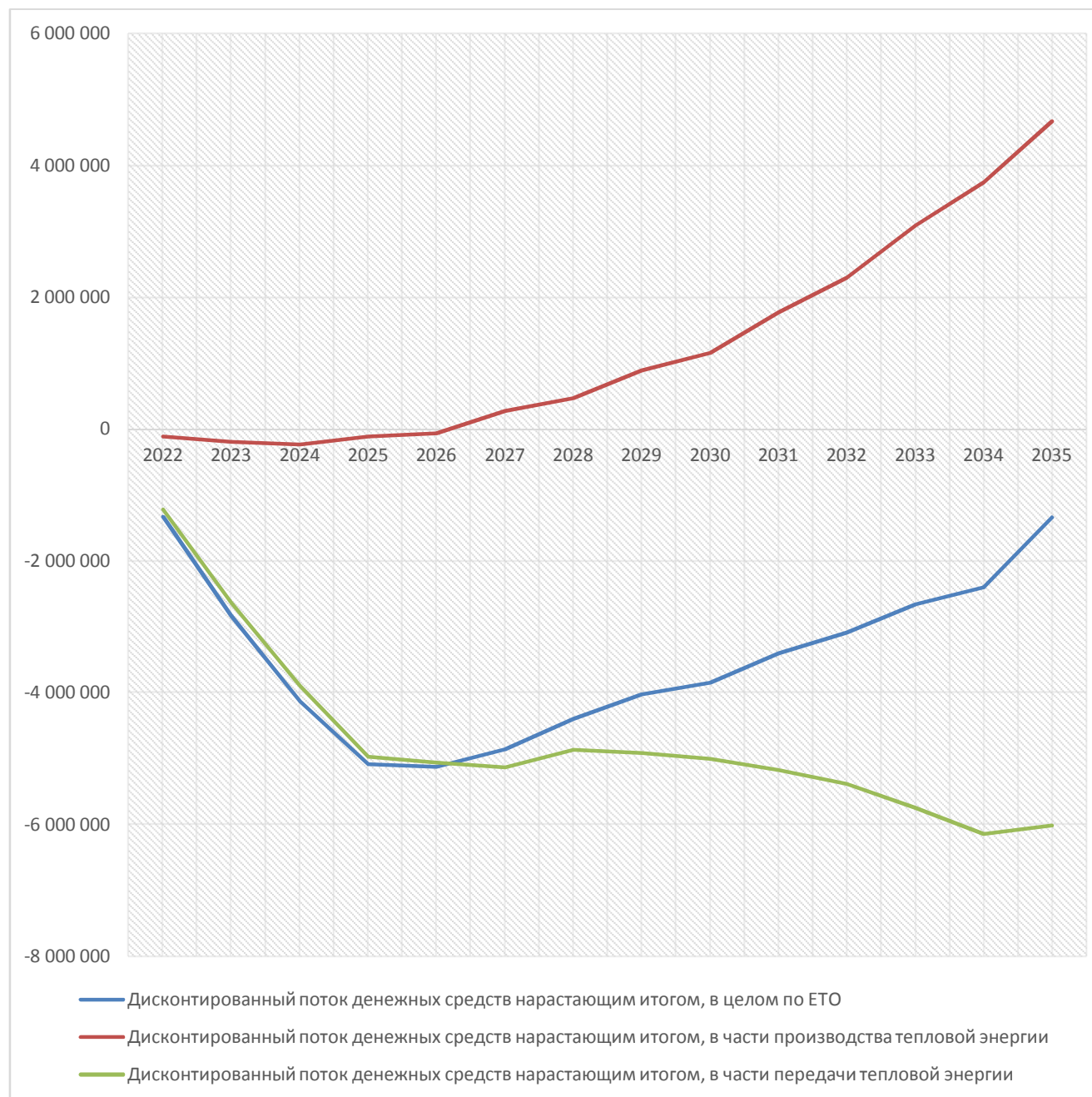


Рисунок 4.1 – Эффективность инвестиционных проектов филиала ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»

Таблица 4.1 - Расчет эффективности инвестиционных проектов ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производство тепловой энергии															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	112 102	170 134	210 500	224 500	6 200	179 150	12 000	75 000	70 000	0	0	0	0	0
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	112 102	282 236	492 736	717 236	723 436	902 586	914 586	989 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	3587,7	3654,7	3781,0	3811,5	3857,0	3943,9	3977,1	3922,9	3952,4	3981,3	3984,6	3990,0	3991,1	3992,1
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	88 927	173 017	341 445	57 062	516 547	207 658	497 484	337 357	611 463	528 678	788 961	654 601	928 560
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	88 927	261 943	603 388	660 451	1 176 998	1 384 656	1 882 140	2 219 497	2 830 960	3 359 638	4 148 599	4 803 200	5 731 760
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части производства тепловой энергии	тыс. руб.	-112 102	-193 309	-230 793	-113 847	-62 985	274 412	470 070	892 554	1 159 911	1 771 374	2 300 052	3 089 013	3 743 614	4 672 174
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	4 672 174													
Дисконтированный срок окупаемости	лет	5													
Передача тепловой энергии															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	1 219 038	1 440 726	1 298 276	1 161 958	613 063	527 784	346 043	701 502	573 192	547 057	589 142	661 715	681 257	529 687
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	1 219 038	2 659 764	3 958 040	5 119 999	5 733 062	6 260 845	6 606 889	7 308 390	7 881 582	8 428 639	9 017 782	9 679 496	10 360 753	10 890 440
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2764,1	2831,1	2921,7	2941,3	2981,0	3055,8	3078,1	3012,2	3032,7	3056,7	3057,6	3058,5	3059,3	3060,2
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	26 514	37 480	86 927	522 789	452 804	616 112	649 959	484 891	380 525	377 045	295 434	288 436	659 358
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	26 514	63 994	150 922	673 711	1 126 515	1 742 627	2 392 586	2 877 477	3 258 003	3 635 048	3 930 482	4 218 917	4 878 276
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части передачи тепловой энергии	тыс. руб.	-1 219 038	-2 633 250	-3 894 046	-4 969 077	-5 059 351	-5 134 330	-4 864 261	-4 915 804	-5 004 105	-5 170 637	-5 382 734	-5 749 014	-6 141 835	-6 012 164
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-6 012 164													
Дисконтированный срок окупаемости	лет														
В целом по ЕТО															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	1 331 140	1 610 860	1 508 776	1 386 458	619 263	706 934	358 043	776 502	643 192	547 057	589 142	661 715	681 257	529 687
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	1 331 140	2 942 000	4 450 776	5 837 235	6 456 498	7 163 431	7 521 475	8 297 976	8 941 168	9 488 225	10 077 368	10 739 082	11 420 339	11 950 026
Полезный отпуск	тыс. Гкал	2764,1	2831,1	2921,7	2941,3	2981,0	3055,8	3078,1	3012,2	3032,7	3056,7	3057,6	3058,5	3059,3	3060,2
Ежегодное увеличение НВВ	тыс. руб.	0	115 441	161 664	428 373	579 852	969 351	823 770	1 147 443	822 248	991 989	905 723	1 084 395	943 037	1 587 918
Увеличение НВВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	115 441	277 105	705 478	1 285 329	2 254 680	3 078 450	4 225 894	5 048 142	6 040 130	6 945 853	8 030 248	8 973 285	10 561 203
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в целом по ЕТО	тыс. руб.	-1 331 140	-2 826 559	-4 124 839	-5 082 924	-5 122 336	-4 859 919	-4 394 192	-4 023 250	-3 844 194	-3 399 262	-3 082 682	-2 660 002	-2 398 222	-1 339 990
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-1 339 990													
Дисконтированный срок окупаемости	лет														

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

При этом мероприятия в развитие источников тепловой энергии являются высокоэффективными и приносят прибыль в течение всего расчетного срока проекта.

4.2. Оценка эффективности инвестиций АО «ЛГЭК»

Проектом предусматриваются мероприятия по развитию источников тепловой энергии, в том числе ликвидация малоэффективных с переводом нагрузок на более эффективные источники. Основными эффектами от реализации данных мероприятий являются:

- повышение эффективности работы энергоисточников при производстве тепловой энергии, вывод из эксплуатации устаревшего оборудования;
- поддержание оборудования в надлежащем состоянии;
- сокращение условно-постоянных расходов.

Мероприятия по развитию тепловых сетей позволяют достичь следующих результатов:

- обеспечение возможности подключения новых потребителей, обеспечение развития инфраструктуры города;
- повышение качества и надежности теплоснабжения;
- снижение числа инцидентов на тепловых сетях, за счет реконструкции ветхих участков;
- снижение затрат на устранение аварий в системах теплоснабжения;
- оптимизация условно-постоянных расходов, в составе затрат на передачу тепловой энергии.

Расчёты эффективности инвестиций показаны ниже.

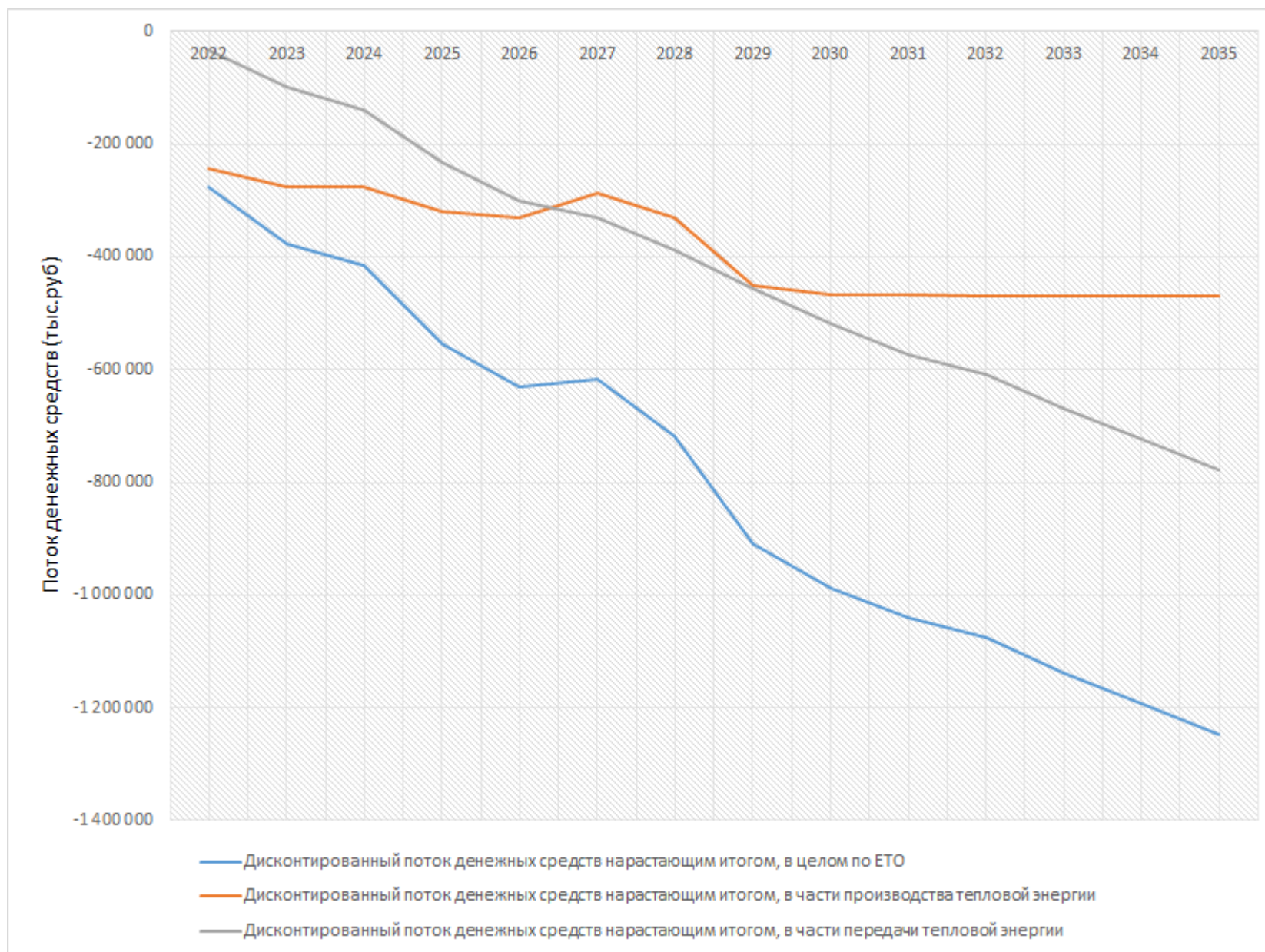


Рисунок 4.2 – Эффективность инвестиционных проектов АО «ЛГЭК»

Таблица 4.2 - Расчет эффективности инвестиционных проектов АО «ЛГЭК»

Показатель	Ед. изм.	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035
Производство тепловой энергии															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	243285	27963	0	27981	11114	99219	0	617	14771	0	0	0	0	0
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	243 285	271 249	271 249	299 230	310 343	409 562	409 562	410 179	424 950	424 950	424 950	424 950	424 950	424 950
Отпуск с коллекторов	тыс. Гкал	195,9	192,3	192,3	183,9	184,3	254,4	233,6	177,5	177,1	176,8	176,6	176,4	176,2	175,9
Ежегодное увеличение НБВ	тыс. руб.	0	-5749	-4	-15853	964	143261	-43655	-120415	-1042	-526	-522	-530	-532	-543
Увеличение НБВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-5 749	-5 754	-21 607	-20 643	122 618	78 963	-41 452	-42 494	-43 020	-43 542	-44 073	-44 605	-45 148
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части производства тепловой энергии	тыс. руб.	-243 285	-276 998	-277 002	-320 837	-330 986	-286 944	-330 599	-451 631	-467 444	-467 970	-468 492	-469 022	-469 554	-470 098
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-470098													
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-													
Передача тепловой энергии															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	32195	66329	38697	91300	66799	57870	50250	42533	63741	52330	35146	60433	54641	54559
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	32 195	98 524	137 221	228 521	295 320	353 190	403 439	445 972	509 713	562 043	597 189	657 622	712 262	766 821
Полезный отпуск	тыс. Гкал	191,7	186,0	186,0	177,7	178,2	247,3	226,6	173,3	172,8	172,6	172,3	172,1	171,9	171,7
Ежегодное увеличение НБВ	тыс. руб.	0	-1487	0	-2657	178	27886	-9038	-25073	-243	-124	-130	-138	-154	-168
Увеличение НБВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-1 487	-1 487	-4 144	-3 966	23 920	14 883	-10 191	-10 433	-10 557	-10 687	-10 825	-10 978	-11 146
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в части передачи тепловой энергии	тыс. руб.	-32 195	-100 011	-138 708	-232 665	-299 286	-329 269	-388 557	-456 163	-520 146	-572 600	-607 875	-668 446	-723 241	-777 967
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-777967													
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-													
В целом по ЕТО															
Капитальные затраты на инвестиции из тарифных источников финансирования, в прогнозных ценах	тыс. руб.	275 480	83 238	32 248	104 064	66 779	147 444	41 875	36 061	67 888	43 609	29 288	50 361	45 534	45 466
Капитальные затраты нарастающим итогом	тыс. руб.	275 480	369 773	408 470	527 751	605 663	762 752	813 001	856 151	934 662	986 993	1 022 138	1 082 571	1 137 212	1 191 771
Полезный отпуск	тыс. Гкал	191,7	186,0	186,0	177,7	178,2	247,3	226,6	173,3	172,8	172,6	172,3	172,1	171,9	171,7
Ежегодное увеличение НБВ	тыс. руб.	0	-10610	-1	-18154	1124	169366	-52618	-139673	-1259	-637	-639	-655	-673	-698
Увеличение НБВ, нарастающим итогом	тыс. руб.	0	-7 236	-7 241	-25 751	-24 609	146 538	93 846	-51 643	-52 927	-53 577	-54 229	-54 897	-55 583	-56 294
Дисконтированный поток денежных средств нарастающим итогом, в целом по ЕТО	тыс. руб.	-275 480	-377 009	-415 711	-553 502	-630 272	-616 213	-719 156	-907 794	-987 590	-1 040 570	-1 076 367	-1 137 468	-1 192 795	-1 248 065
NPV только по тепловой энергии	тыс. руб.	-1 248 065													
Дисконтированный срок окупаемости	лет	-													

Анализ представленных выше результатов показывает, что полные инвестиционные затраты теплоснабжающей организации при формировании выручки за отпущенную тепловую энергию на основании расчетных значений необходимой валовой выручки не окупаются на всем сроке реализации Схемы теплоснабжения. Причиной является следующее: основные затраты в составе полных затрат приходятся на реконструкцию и строительство тепловых сетей для повышения качества и надежности теплоснабжения потребителей – мероприятия, не имеющие существенного экономического эффекта. Данные мероприятия имеют «поддерживающую» направленность, т.е. предусмотрены с целью недопущения увеличения средневзвешенного срока службы тепловых сетей.

Мероприятия по развитию источников будут иметь срок окупаемости порядка 5-8 лет, но при условии бюджетного софинансирования мероприятий (подтверждение бюджетного софинансирования мероприятий представлено в Приложениях 2 и 3 настоящей главы). Основное назначение решений по развитию источников заключается в поддержании оборудования в надлежащем состоянии.

Если обратиться к тарифно-балансовым моделям, то видно, что затраты теплоснабжающей организации за 2016-2021 гг. (себестоимость) почти в 2 раза превышают значение утвержденного тарифа на 2022 г. Таким образом, деятельность ЕТО является заведомо убыточной. Развитие данных систем теплоснабжения позволит лишь сократить разницу между себестоимостью и утвержденным тарифом, при повышении качества теплоснабжения. Сокращение разницы приведет к минимизации бюджетных средств на компенсацию сверхнормативных издержек ЕТО. Данный фактор, наряду с повышением качества теплоснабжения, являются основными эффектами от реализации проекта.

4.3. Оценка эффективности инвестиций ООО «Энергоконсалт»

В состав проектов ЕТО №3 входят технические решения по присоединению перспективных потребителей к существующей системе теплоснабжения. При условии корректного расчета размера платы за подключение к системе теплоснабжения, инвестиции, обеспечивающие финансирование мероприятий, направленных на подключение новых потребителей, будут являться эффективными. Реализация рассматриваемых мероприятий позволит выполнить присоединение перспективных потребителей и обеспечит прирост полезного отпуска тепловой энергии.

5. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции, технического перевооружения и (или) модернизации систем теплоснабжения

При актуализации Схемы теплоснабжения уточнены ценовые последствия для потребителей по всем единым теплоснабжающим организациям.

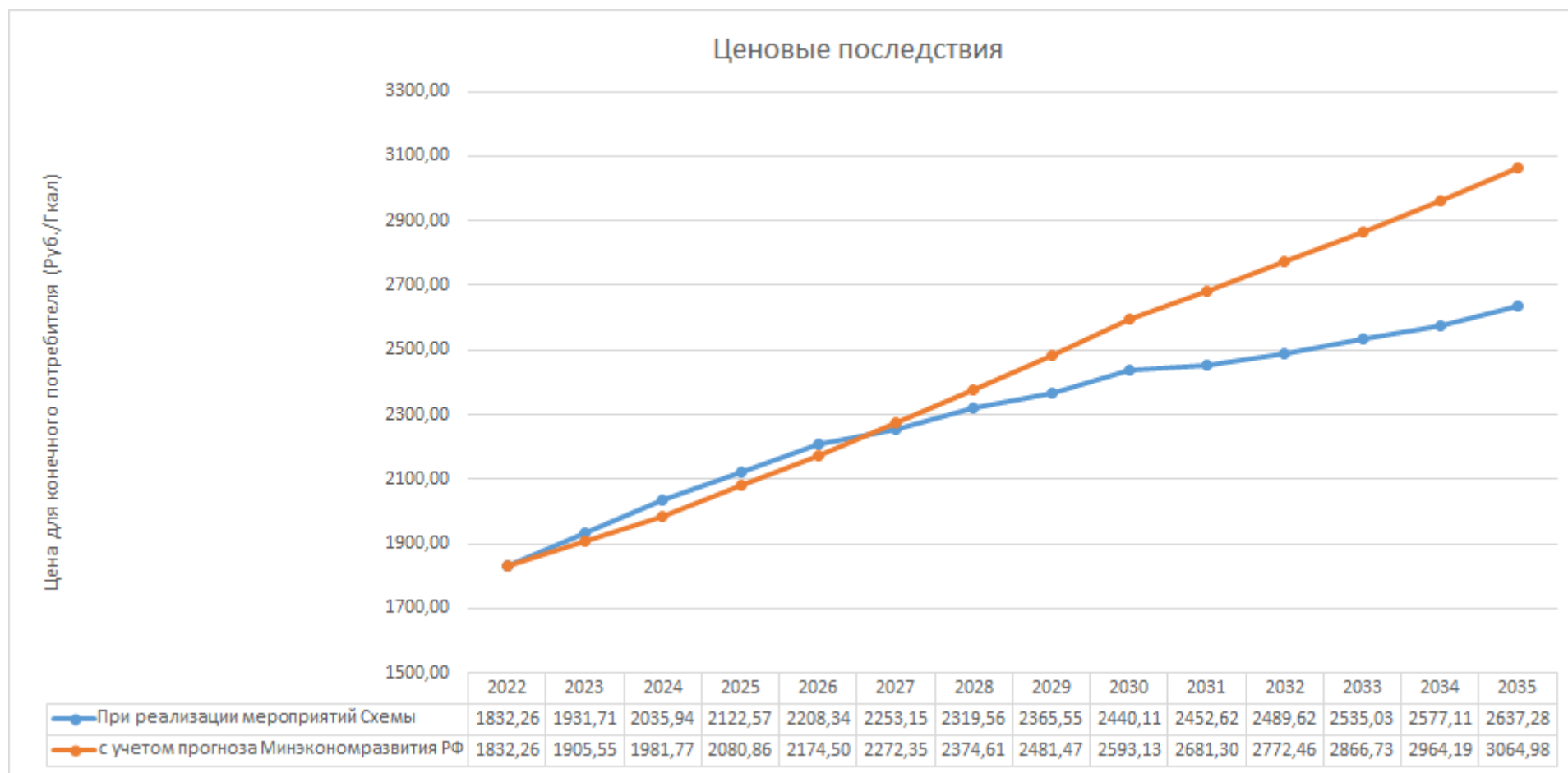


Рисунок 5.1 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №1 (филиал ПАО «Квадра» - «Липецкая генерация»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №1 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста. Увеличение цены с 2023 года связано с сокращением полезного отпуска.

Ограничение роста тарифа, с целью не превышения индексов МЭР, подлежит уточнению при тарифном регулировании на 2023 г., путем уточнения величины структурных статей НВВ.

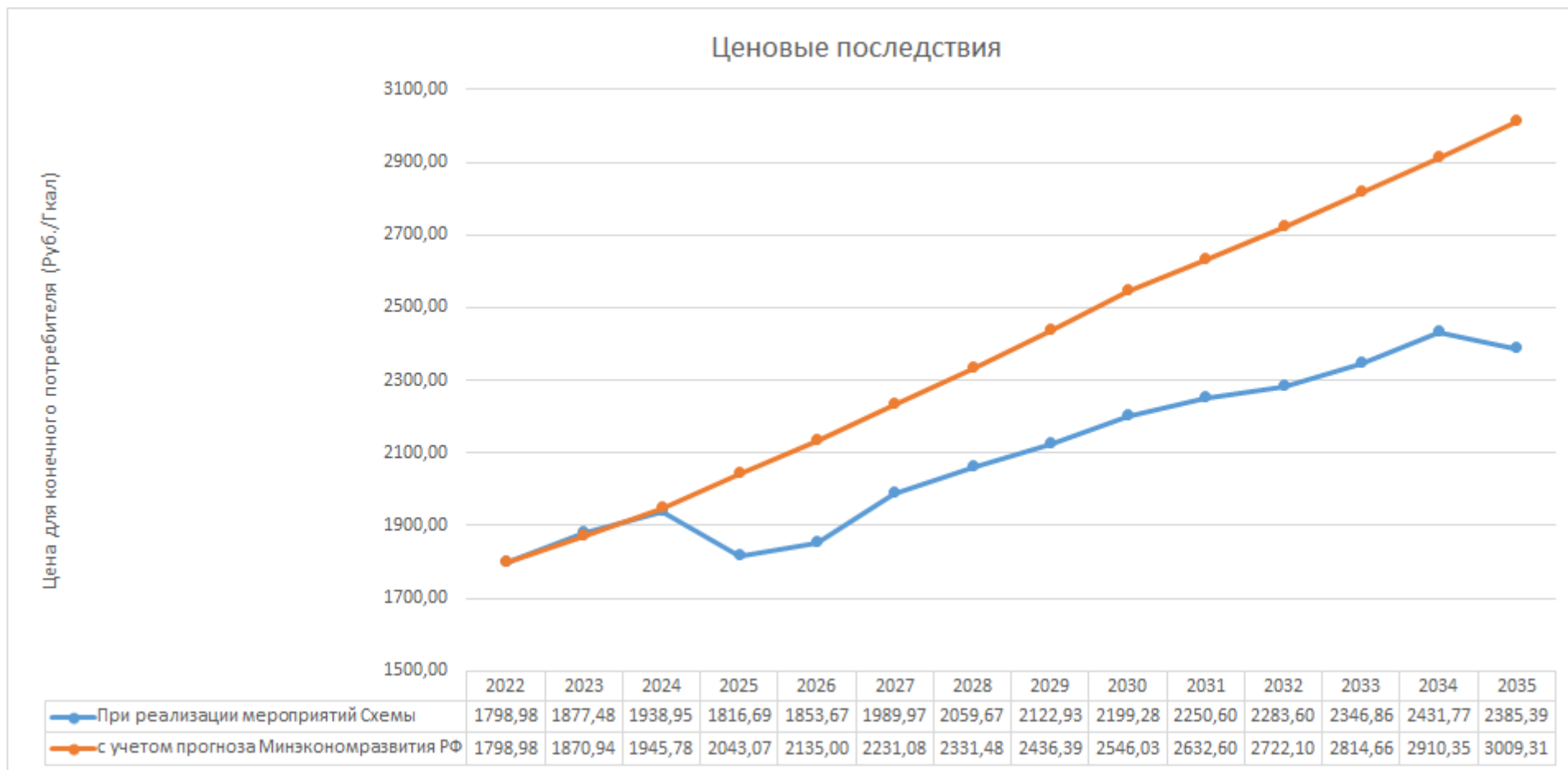


Рисунок 5.2 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №2 (АО «ЛГЭК»)

Прогнозное изменение цены для потребителей ЕТО №2 укладывается в целом, в рамки максимально допустимого роста, что подтверждает эффективность и целесообразность запланированных мероприятий. Однако, реализация выбранного варианта возможна только в случае софинансирования мероприятий из бюджетных средств, т.к. амортизационных отчислений в составе тарифа будет недостаточно для финансирования мероприятий в полном объеме (подтверждение финансирования мероприятий из бюджетных средств на 2022-2024 гг. представлено в Приложениях 2 и 3). В настоящее время ведется работа по включению мероприятий АО «ЛГЭК» в программу «Энергоэффективность и развитие энергетики в Липецкой области» подпрограмму «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности», подпрограмму «Развитие и модернизация теплоэнергетики» (Приложение 4).

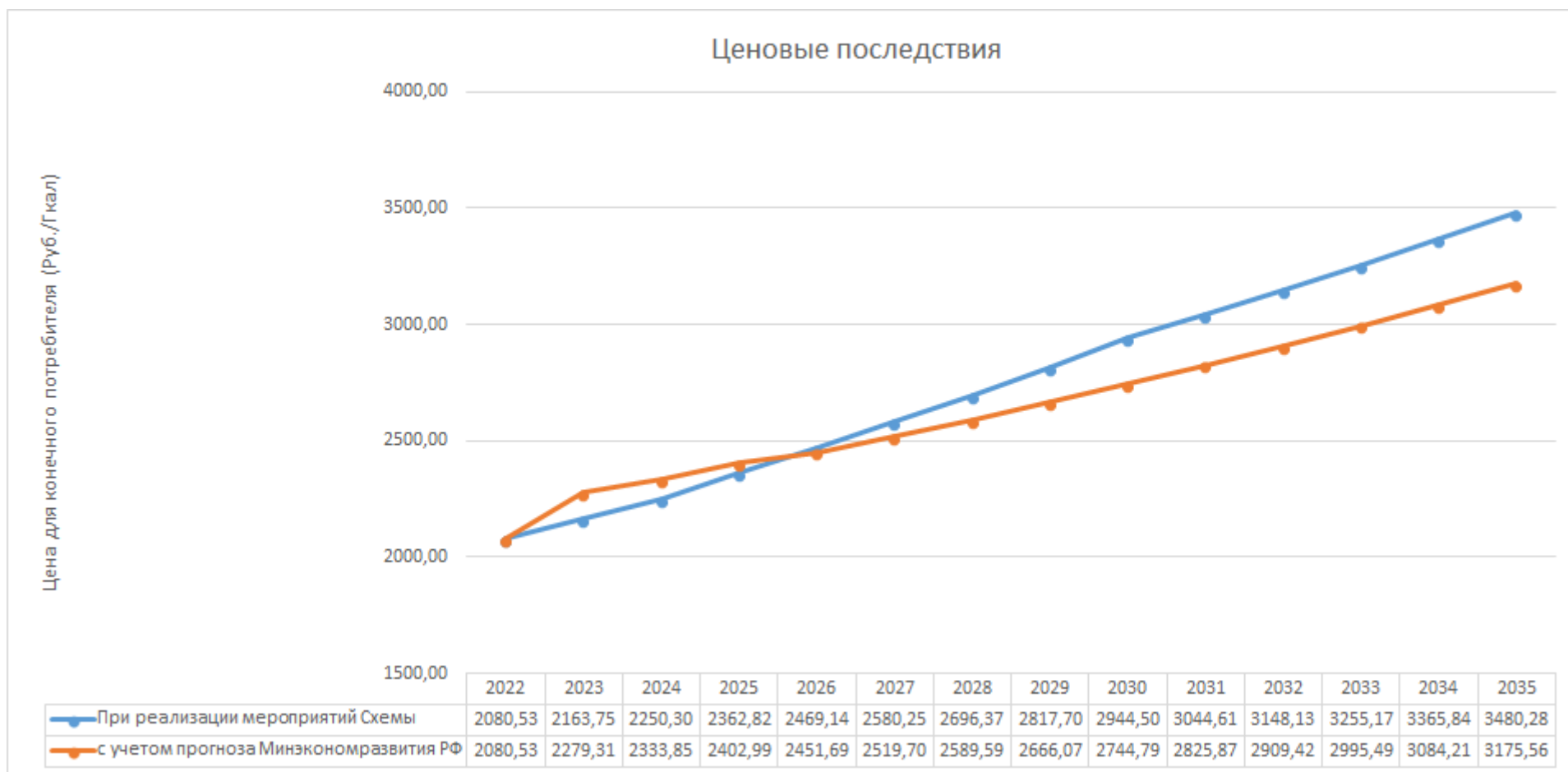


Рисунок 5.3 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №3 (ООО «Энергоконсалт»)

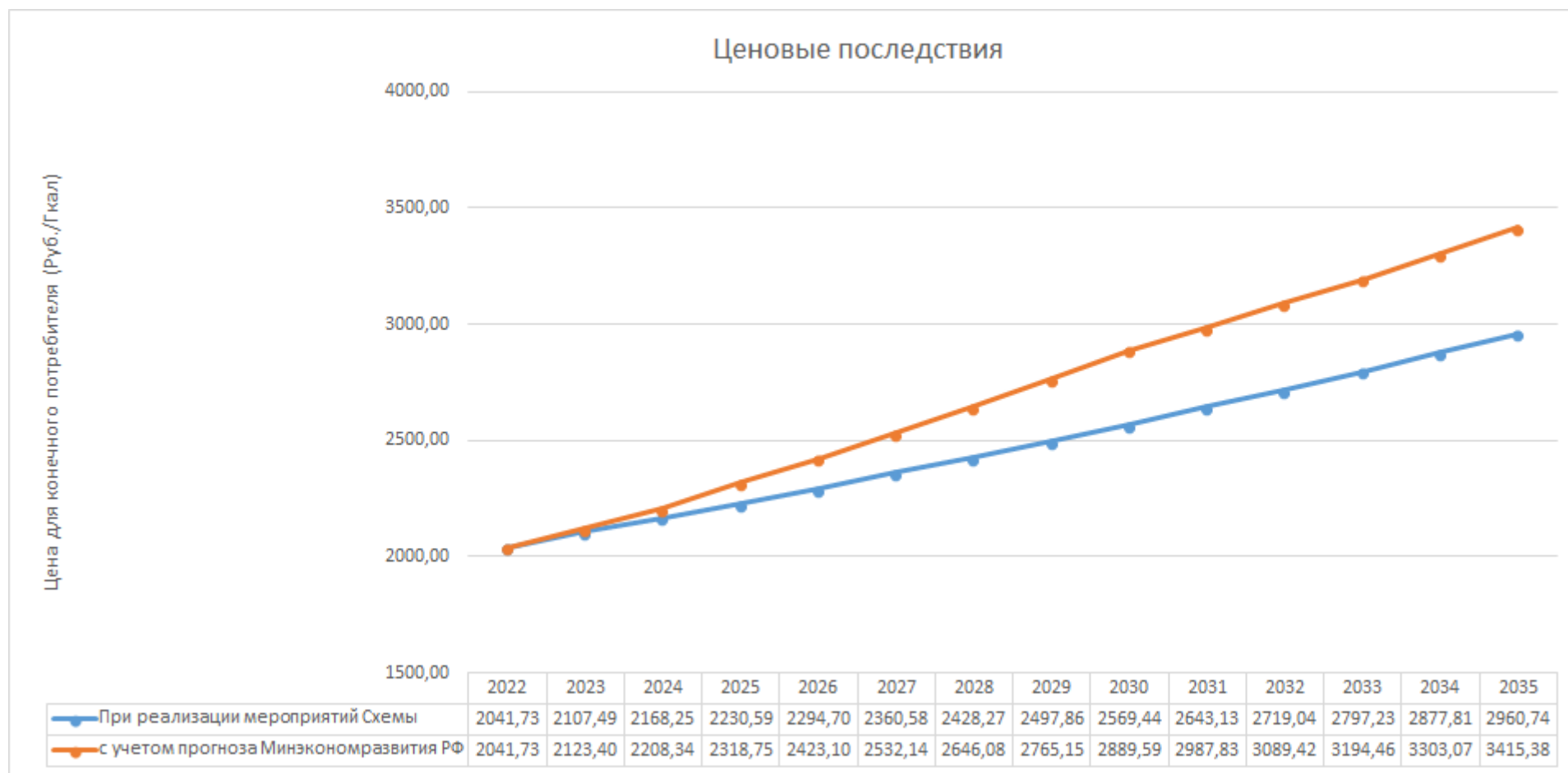


Рисунок 5.4 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №4 (ООО «ЭнергоПлюс»)

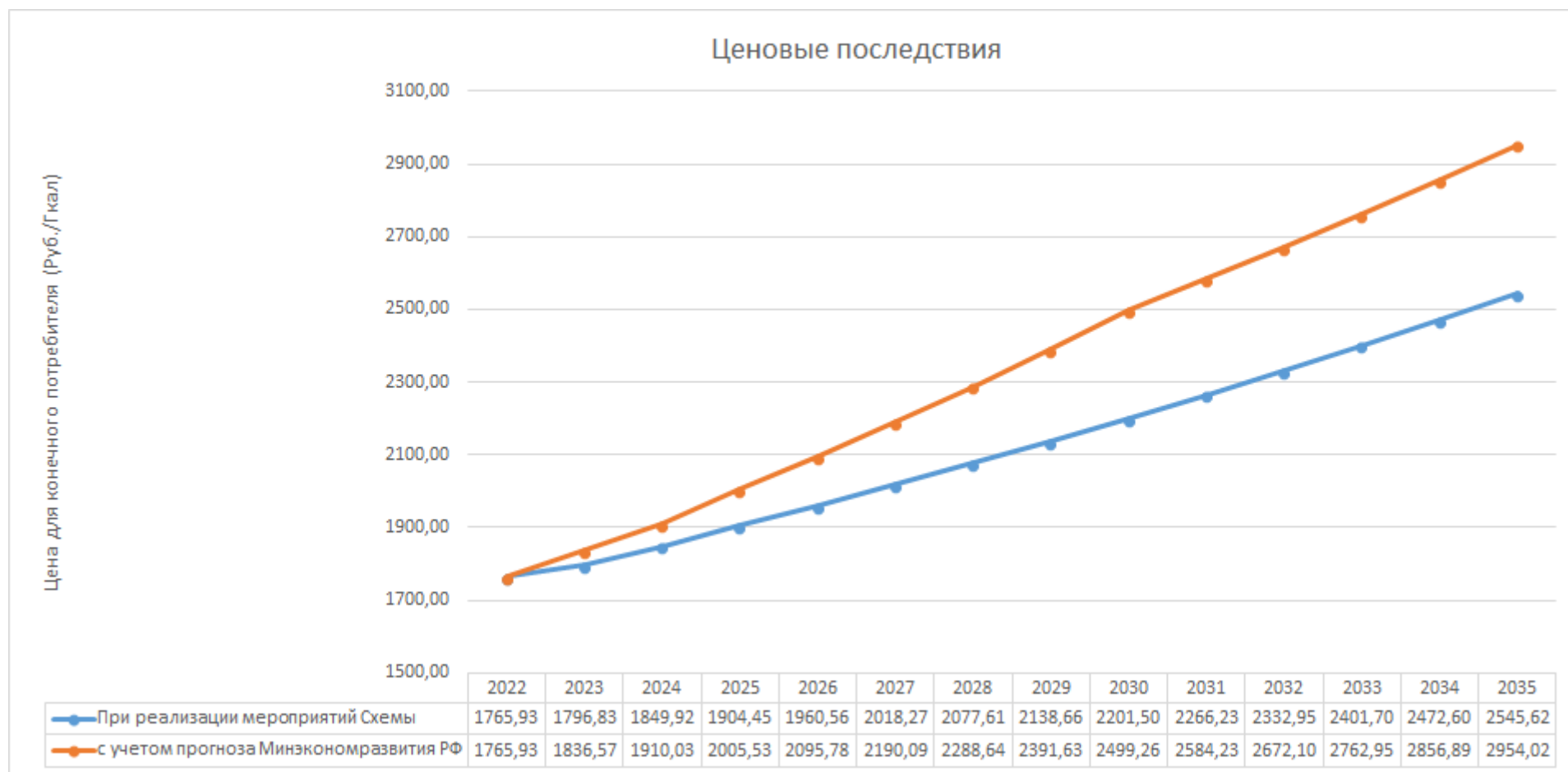


Рисунок 5.5 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №5 (ООО «Зем Рем Строй Липецк»)

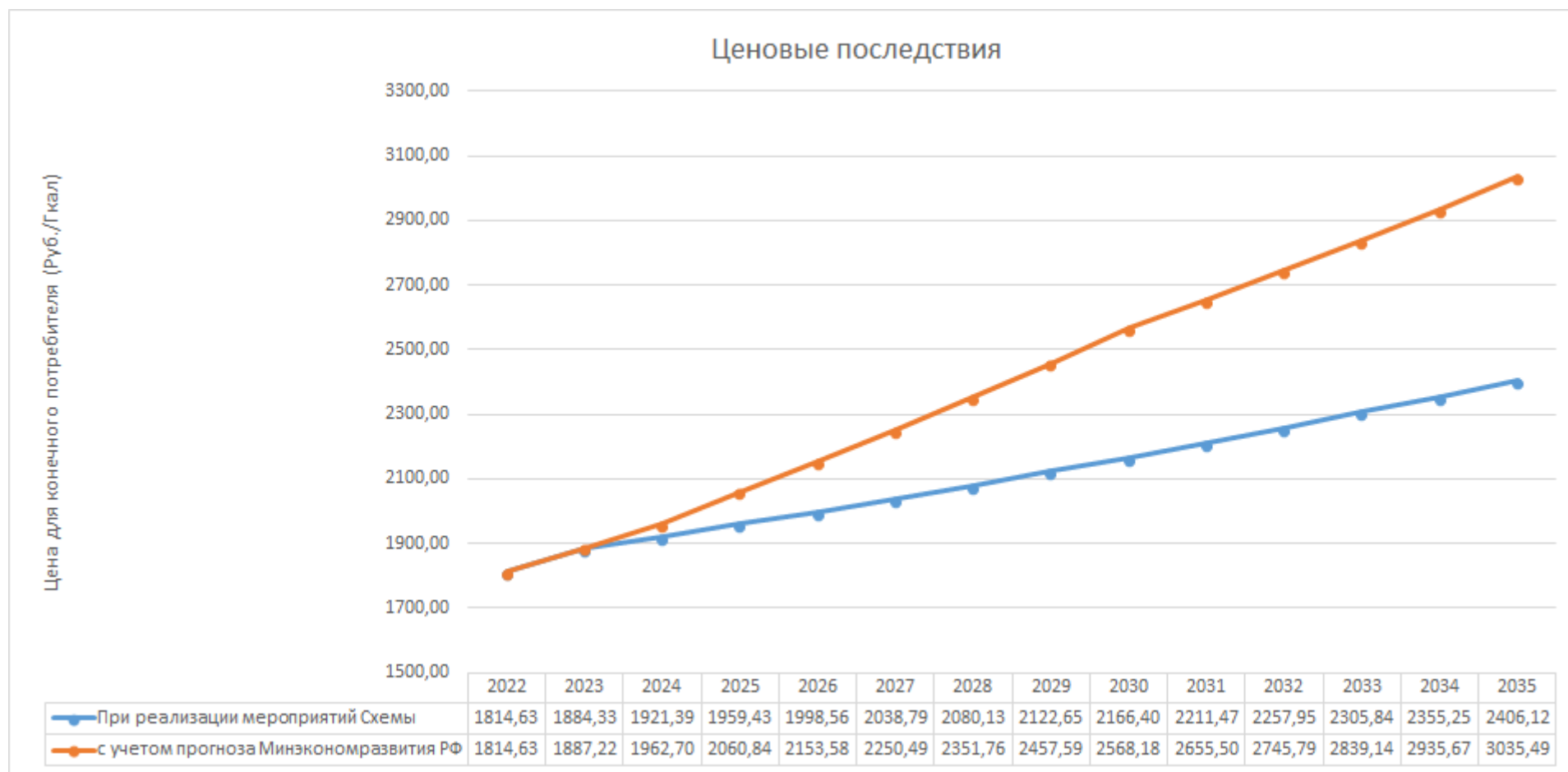


Рисунок 5.6 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №6 (ООО «Мегаполис-Недвижимость»)

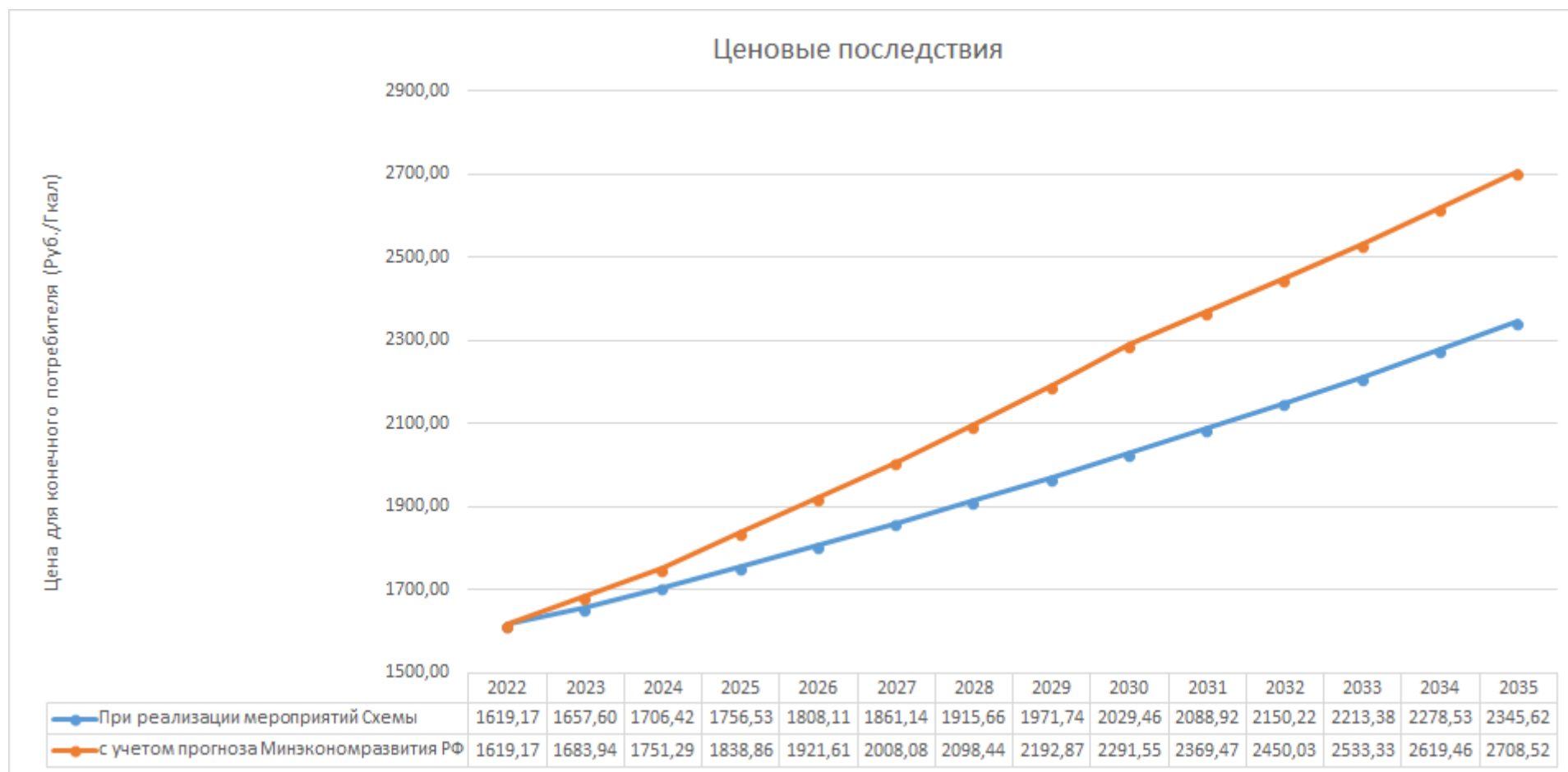


Рисунок 5.7 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №8 (ООО «Комус»)

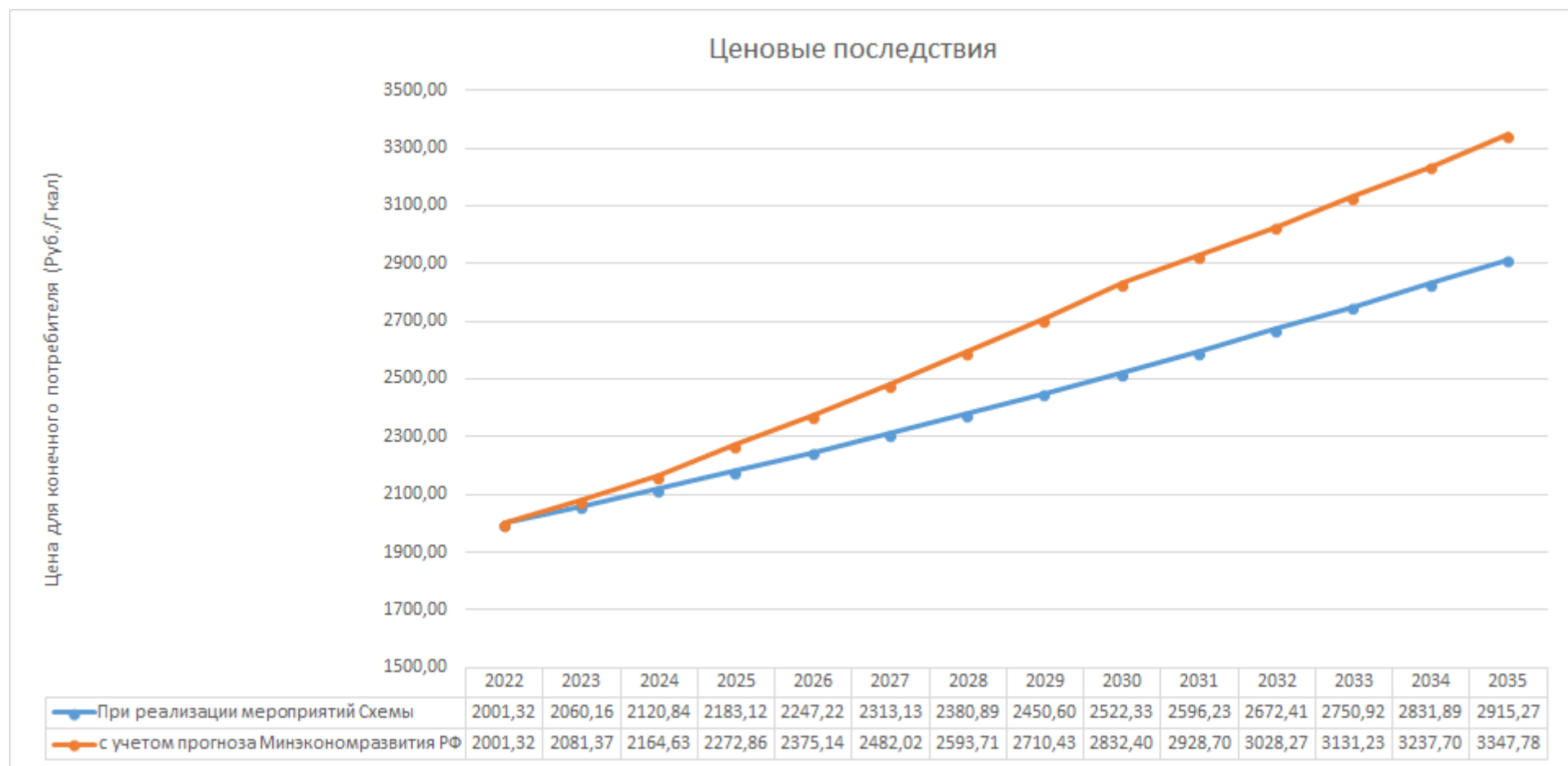


Рисунок 5.8 – Ценовые последствия для потребителей ЕТО №9 («Воронежская таможня»)

6. Приложения

Приложение 1. Планируемые капитальные вложения в реализацию мероприятий по новому строительству, реконструкции, техническому перевооружению и (или) модернизации, в ценах на год реализации, без НДС (таблица П47.1 МУ)

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
В целом по муниципальному образованию														
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	1 622 515	1 729 895	3 362 368	1 569 322	750 245	854 378	399 918	812 563	712 775	738 604	644 892	712 076	726 791	575 153
Всего смета проектов накопленным итогом	1 622 515	3 352 410	6 714 778	8 284 100	9 034 345	9 888 723	10 288 640	11 101 203	11 813 978	12 552 583	13 197 475	13 909 551	14 636 341	15 211 494
Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	371 282	198 097	211 348	326 450	17 314	278 369	12 000	75 617	86 467	147 939	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	371 282	569 379	780 727	1 107 177	1 124 491	1 402 860	1 414 860	1 490 477	1 576 943	1 724 882	1 724 882	1 724 882	1 724 882	1 724 882
Группа проектов 001.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	1 251 233	1 531 798	1 361 992	1 242 872	732 931	576 009	387 918	736 946	626 309	590 666	644 892	712 076	726 791	575 153
Всего смета проектов накопленным итогом	1 251 233	2 783 030	4 145 023	5 387 895	6 120 826	6 696 835	7 084 753	7 821 698	8 448 007	9 038 673	9 683 565	10 395 641	11 122 431	11 697 584
Группа проектов 001.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	1 789 028	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	1 789 028	1 789 028	1 789 028	1 789 028	1 789 028	1 789 028	1 789 028	1 789 028	1 789 028	1 789 028	1 789 028	1 789 028
Проекты ЕТО №1, в т.ч.														
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	1 331 140	1 610 860	1 508 776	1 386 458	619 263	706 934	358 043	776 502	643 192	547 057	589 142	661 715	681 257	529 687
Всего смета проектов накопленным итогом	1 331 140	2 942 000	4 450 776	5 837 235	6 456 498	7 163 431	7 521 475	8 297 976	8 941 168	9 488 225	10 077 368	10 739 082	11 420 339	11 950 026
Группа проектов 001.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	112 102	170 134	210 500	224 500	6 200	179 150	12 000	75 000	70 000	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	112 102	282 236	492 736	717 236	723 436	902 586	914 586	989 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586
Подгруппа проектов 001.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	112 102	170 134	210 500	224 500	6 200	179 150	12 000	75 000	70 000	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	112 102	282 236	492 736	717 236	723 436	902 586	914 586	989 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	1 059 586	510 287
Подгруппа проектов 001.01.02.001 Реконструкция подкрановых путей склада извести (ЛТЭЦ-2)														
Всего стоимость группы проектов	1 188	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 820	3 820	3 820	3 820	3 820	3 820	3 820	3 820	3 820	3 820	3 820	3 820	3 820	3 820
Подгруппа проектов 001.01.02.002 "Реконструкция узла нейтрализации регенеративных вод схемы обессоливания (ЛТЭЦ-2)"														
Всего стоимость группы проектов	3 154	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	9 804	9 804	9 804	9 804	9 804	9 804	9 804	9 804	9 804	9 804	9 804	9 804	9 804	9 804
Подгруппа проектов 001.01.02.003 "Организация схемы отгрузки топлива железнодорожным и автомобильным транспортом (ЛТЭЦ-2)"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	4 054	4 054	4 054	4 054	4 054	4 054	4 054	4 054	4 054	4 054	4 054	4 054	4 054	4 054
Подгруппа проектов 001.01.02.004 "Реконструкция шламонакопителей №2 и №4 Липецкой ТЭЦ-2"														
Всего стоимость группы проектов	0	1 167	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167	1 167
Подгруппа проектов 001.01.02.005 "Техническое перевооружение АСУ ТП ТГ ст.№ 1 ЛТЭЦ-2"														
Всего стоимость группы проектов	1 992	10 211	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 992	12 203	12 203	12 203	12 203	12 203	12 203	12 203	12 203	12 203	12 203	12 203	12 203	12 203
Подгруппа проектов 001.01.02.006 "Техническое перевооружение узла учета питьевой воды на Юго-Западной котельной. (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158	158
Подгруппа проектов 002.01.02.007 "Техническое перевооружение котла ТВГ-8М ст.№5 на котел мощностью 12 Гкал/ч на котельной Угловая (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	49 275	49 275	49 275	49 275	49 275	49 275	49 275	49 275	49 275	49 275	49 275	49 275	49 275	49 275
Подгруппа проектов 001.01.02.08 "Реконструкция схем релейной защиты ячеек 1РУ-6кВ 2РУ-6кВ ЮЗК (42 шт) с применением микропроцессорных устройств. (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315	315
Подгруппа проектов 001.01.02.09 "Техническое перевооружение Северо-Западной котельной с установкой кран – балки (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226	2 226
Подгруппа проектов 001.01.02.010 "Техпереворужение Привокзальной котельной с увеличением установленной мощности до 230 Гкал/ч (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	9 406	58 351	0	44 988	0	0	0	52 782	54 893	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	9 406	67 757	67 757	112 746	112 746	112 746	112 746	165 527	220 421	220 421	220 421	220 421	220 421	220 421
Подгруппа проектов 001.01.02.011 "Техпереворужение Привокзальной котельной с заменой трубопровода сетевой воды на всасе сетевых насосов с увеличением диаметра до Ø530x8 (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	3 541	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 962	3 962	3 962	3 962	3 962	3 962	3 962	3 962	3 962	3 962	3 962	3 962	3 962	3 962
Подгруппа проектов 001.01.02.012 "Техпереворужение Привокзальной котельной с заменой трубопровода подпиточной воды на всасе подпиточных насосов с уменьшением диаметра до Ø325x6 (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390	390
Подгруппа проектов 001.01.02.013 "Техпереворужение тяго-дутьевой системы котлов КВГМ-100 №4, 5, 6 Северо-Западной котельной (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	631	631	631	631	631	631	631	631	631	631	631	631	631	631
Подгруппа проектов 001.01.02.014 "Оборудование критических элементов станции системами охранного телевидения и СКУД ЛТЭЦ-2"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347	347
Подгруппа проектов 001.01.02.015 "Техпереворужение котельной Семашко с заменой группы сетевых насосов (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	8 853	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	8 853	8 853	8 853	8 853	8 853	8 853	8 853	8 853	8 853	8 853	8 853	8 853	8 853	8 853
Подгруппа проектов 001.01.02.016 "Реконструкция ПСГ-2 паровой турбины ПТ-80/100 ст.№2 в части изменения системы отвода паровоздушной смеси (ЛТЭЦ-2)"														
Всего стоимость группы проектов	12 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000	12 000
Подгруппа проектов 001.01.02.017 "Реконструкция градирен № 1,2,3 ПП ЛТЭЦ-2"														
Всего стоимость группы проектов	0	46 681	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 363	50 044	50 044	50 044	50 044	50 044	50 044	50 044	50 044	50 044	50 044	50 044	50 044	50 044
Подгруппа проектов 001.01.02.018 "Техническое перевооружение СН II подъема с установкой ЧРП ЛТЭЦ-2"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 628	2 628	2 628	2 628	2 628	2 628	2 628	2 628	2 628	2 628	2 628	2 628	2 628	2 628
Подгруппа проектов 001.01.02.019 "Реконструкция систем контроля вибрации и мех.величин ТГ ст.№ 1-5 ЛТЭЦ-2 "														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	3 891	3 891	3 891	3 891	3 891	3 891	3 891	3 891	3 891	3 891	3 891	3 891	3 891	3 891
Подгруппа проектов 001.01.02.020 "Реконструкция схемы подогрева мазута (ЛТЭЦ-2)"														
Всего стоимость группы проектов	16 599	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	16 599	16 599	16 599	16 599	16 599	16 599	16 599	16 599	16 599	16 599	16 599	16 599	16 599	16 599
Подгруппа проектов 001.01.02.021 "Приведение мазутного хозяйства ПП ЛТЭЦ-2 в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов»"														

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575	2 575
Подгруппа проектов 001.01.02.022 "Мероприятия по приведению рабочих мест персонала в помещениях щитов управления на ПП филиала, в соответствие с приказом от 07.08.2020 №252"														
Всего стоимость группы проектов	1 107	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 685	1 685	1 685	1 685	1 685	1 685	1 685	1 685	1 685	1 685	1 685	1 685	1 685	1 685
Подгруппа проектов 001.01.02.023 "Приведение мазутного хозяйства Юго-Западной котельной в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов» (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	35 679	35 679	35 679	35 679	35 679	35 679	35 679	35 679	35 679	35 679	35 679	35 679	35 679	35 679
Подгруппа проектов 001.01.02.024 "Приведение мазутного хозяйства Северо-Западной котельной в соответствии с «Правилами промышленной безопасности складов нефти и нефтепродуктов»(ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	0	16 092	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	16 092	16 092	16 092	16 092	16 092	16 092	16 092	16 092	16 092	16 092	16 092	16 092	16 092
Подгруппа проектов 001.01.02.025 "Установка бойлера сетевой воды типа ПСВ 500 тепловой мощностью 60 Гкал/ч на ЛТЭЦ-2"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	19 472	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	0	0	19 472	19 472	19 472	19 472	19 472	19 472	19 472	19 472	19 472	19 472	19 472	19 472
Подгруппа проектов 002.01.02.026 "Техническое перевооружение мазутного хозяйства ЮЗК"														
Всего стоимость группы проектов	1 328	3 501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 328	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829	4 829
Подгруппа проектов 001.01.02.027 "Техническое перевооружение мазутного хозяйства СЗК"														
Всего стоимость группы проектов	1 273	3 501	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	1 273	4 774	4 774	4 774	4 774	4 774	4 774	4 774	4 774	4 774	4 774	4 774	4 774	4 774
Подгруппа проектов 001.01.02.028 "Приобретение оборудования и приборов для ремонтов и обслуживания ТС (ЛТС)"														
Всего стоимость группы проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359	359
Подгруппа проектов 001.01.02.029 "Приобретение автотранспорта и спецтехники (АТС)"														
Всего стоимость группы проектов	22 038	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего стоимость группы проектов накопленным итогом	22 038	22 038	22 038	22 038	22 038	22 038	22 038	22 038	22 038	22 038	22 038	22 038	22 038	22 038
Подгруппа проектов 001.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 001.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	1 219 038	1 440 726	1 298 276	1 161 958	613 063	527 784	346 043	701 502	573 192	547 057	589 142	661 715	681 257	529 687
Всего смета проектов накопленным итогом	1 219 038	2 659 764	3 958 040	5 119 999	5 733 062	6 260 845	6 606 889	7 308 390	7 881 582	8 428 639	9 017 782	9 679 496	10 360 753	10 890 440
Подгруппа проектов 001.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	54 328	98 666	250 400	160 255	98 948	96 277	25 189	5 123	27 602	44 028	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	54 328	152 995	403 394	563 649	662 598	758 874	784 063	789 186	816 788	860 816	860 816	860 816	860 816	860 816
Подгруппа проектов 001.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»														
Всего стоимость проектов	38 244	0	67 441	0	0	0	0	190 398	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	38 244	38 244	105 685	105 685	105 685	105 685	105 685	296 082	296 082	296 082	296 082	296 082	296 082	296 082
Подгруппа проектов 001.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»														
Всего стоимость проектов	1 370 274	1 255 878	1 196 240	1 033 033	636 727	537 064	390 063	646 282	660 228	612 440	706 971	794 058	817 508	635 624
Всего смета проектов накопленным итогом	1 370 274	2 626 151	3 822 391	4 855 424	5 492 151	6 029 215	6 419 278	7 065 560	7 725 788	8 338 228	9 045 199	9 839 257	10 656 765	11 292 389
Подгруппа проектов 001.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»														

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего стоимость проектов	0	286 861	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	286 861	286 861	286 861	286 861	286 861	286 861	286 861	286 861	286 861	286 861	286 861	286 861	286 861
Подгруппа проектов 001.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	87 466	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	87 466	87 466	87 466	87 466	87 466	87 466	87 466	87 466	87 466	87 466	87 466	87 466	87 466
Подгруппа проектов 001.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 001.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 001.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474
Подгруппа проектов 001.03.01.000 «Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474	1 287 474
Проекты ЕТО №2, в т.ч.														
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	275 480	83 238	32 248	104 064	66 779	147 444	41 875	36 061	67 888	43 609	29 288	50 361	45 534	45 466
Всего смета проектов накопленным итогом	275 480	358 718	390 966	495 030	561 809	709 253	751 127	787 188	855 076	898 685	927 973	978 334	1 023 867	1 069 333
Группа проектов 002.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	243 285	27 963	0	27 981	11 114	99 219	0	617	14 771	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	243 285	271 249	271 249	299 230	310 343	409 562	409 562	410 179	424 950	424 950	424 950	424 950	424 950	424 950
Подгруппа проектов 002.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	243 285	6 981	0	27 981	10 521	104 845	134 850	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	243 285	250 266	250 266	278 247	288 768	393 613	528 463	528 463	528 463	528 463	528 463	528 463	528 463	528 463
Подгруппа проектов 002.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	20 983	0	0	593	4 524	0	617	14 771	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	20 983	20 983	20 983	21 575	26 099	26 099	26 716	41 486	41 486	41 486	41 486	41 486	41 486
Подгруппа проектов 002.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 002.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	32 195	55 274	32 248	76 083	55 666	48 225	41 875	35 444	53 117	43 609	29 288	50 361	45 534	45 466
Всего смета проектов накопленным итогом	32 195	87 469	119 717	195 800	251 466	299 690	341 565	377 009	430 126	473 735	503 023	553 384	598 918	644 384
Подгруппа проектов 002.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	7 446	41 695	23 171	27 440	9 098	2 166	7 551	393	7 371	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	7 446	49 142	72 313	99 753	108 851	111 017	118 568	118 961	126 332	126 332	126 332	126 332	126 332	126 332

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Подгруппа проектов 002.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»														
Всего стоимость проектов	14 746	13 234	2 318	0	0	38 549	4 694	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	14 746	27 980	30 299	30 299	30 299	68 848	73 542	73 542	73 542	73 542	73 542	73 542	73 542	73 542
Подгруппа проектов 002.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»														
Всего стоимость проектов	16 441	11 400	13 207	63 859	57 701	17 155	38 005	42 140	56 370	52 330	35 146	60 433	54 641	54 559
Всего смета проектов накопленным итогом	16 441	27 841	41 049	104 908	162 609	179 764	217 768	259 908	316 277	368 608	403 754	464 187	518 827	573 386
Подгруппа проектов 002.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 002.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 002.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485
Подгруппа проектов 002.03.01.000 «Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485	5 485
Проекты ЕТО №3, в т.ч.														
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	0	32 615	4 167	929	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	32 615	36 782	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711
Группа проектов 003.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 003.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 003.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 003.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 003.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 003.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	0	32 615	4 167	929	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	32 615	36 782	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711	37 711
Подгруппа проектов 003.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	32615	4167	929	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	32 615	36 782	37711	37711	37711	37711	37711	37711	37711	37711	37711	37711	37711
Подгруппа проектов 003.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 003.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 003.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 003.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 003.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 003.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 003.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 003.03.01.000 «Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО №4, в т.ч.														
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 004.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 004.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 004.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 005.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.03.01.000 «Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО №5, в т.ч.														

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 005.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 005.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 005.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 005.03.01.000 «Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО №6, в т.ч.														
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 006.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 006.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Подгруппа проектов 006.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 006.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 006.03.01.000 «Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО №7, в т.ч.														
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 007.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 007.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»														

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 007.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 007.03.01.000 «Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО №8, в т.ч.														
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 008.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 008.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Подгруппа проектов 008.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 008.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 008.03.01.000 «Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО №9, в т.ч.														
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 009.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 009.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов 009.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов 009.03.01.000 «Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Проекты ЕТО-XXX (ТСО в настоящее время не определена), в т.ч.														
Общие инвестиции по группам 01, 02, 03														
Всего стоимость проектов	15 894	3 182	28 149	77 871	64 203	0	0	0	1 696	147 939	26 462	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	15 894	19 076	47 226	125 097	189 300	189 300	189 300	189 300	190 996	338 934	365 396	365 396	365 396	365 396
Группа проектов XXX.01.00.000 «Источники теплоснабжения»														
Всего стоимость проектов	15 894	0	848	73 969	0	0	0	0	1 696	147 939	0	0	0	0

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего смета проектов накопленным итогом	15 894	15 894	16 742	90 712	90 712	90 712	90 712	90 712	92 408	240 346	240 346	240 346	240 346	240 346
Подгруппа проектов XXX.01.01.000 «Строительство новых источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	15 894	0	848	73 969	0	0	0	0	1 696	147 939	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	15 894	15 894	16 742	90 712	90 712	90 712	90 712	90 712	92 408	240 346	240 346	240 346	240 346	240 346
Подгруппа проектов XXX.01.02.000 «Реконструкция источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов XXX.01.03.000 «Техническое перевооружение источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов XXX.01.04.000 «Модернизация источников тепловой энергии, в том числе источников комбинированной выработки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов XXX.02.00.000 «Тепловые сети и сооружения на них»														
Всего стоимость проектов	0	3 182	27 301	3 902	64 203	0	0	0	0	0	26 462	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	3 182	30 483	34 385	98 588	98 588	98 588	98 588	98 588	98 588	125 050	125 050	125 050	125 050
Подгруппа проектов XXX.02.01.000 «Строительство новых тепловых сетей для обеспечения перспективной тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	32 762	3 902	64 203	0	0	0	0	0	26 462	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	33 393	34 385	98 588	98 588	98 588	98 588	98 588	98 588	125 050	125 050	125 050	125 050
Подгруппа проектов XXX.02.02.000 «Строительство новых тепловых сетей для повышения эффективности функционирования системы теплоснабжения за счет ликвидации котельных»														
Всего стоимость проектов	0	3 182	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	3 182	3 182	3 182	3 182	3 182	3 182	3 182	3 182	3 182	3 182	3 182	3 182	3 182
Подгруппа проектов XXX.02.03.000 «Реконструкция тепловых сетей для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей, в том числе в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов XXX.02.04.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов XXX.02.05.000 «Реконструкция тепловых сетей с увеличением диаметра теплопроводов для обеспечения расчетных гидравлических режимов»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов XXX.02.06.000 «Строительство новых насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов XXX.02.07.000 «Реконструкция насосных станций»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов XXX.02.08.000 «Строительство и реконструкция ЦТП, в том числе с увеличением тепловой мощности, в целях подключения новых потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Группа проектов XXX.03.00.000 «Индивидуальные тепловые пункты потребителей»														
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Подгруппа проектов XXX.03.01.000 «Реконструкция ИТП с целью перевода потребителей на закрытую схему ГВС»														

Показатели	2 022	2 023	2 024	2 025	2 026	2 027	2 028	2 029	2 030	2 031	2 032	2 033	2 034	2 035
Всего стоимость проектов	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Всего смета проектов накопленным итогом	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Приложение 2. Подтверждение бюджетного финансирования мероприятий на 2022 год
ПРЕДСТАВЛЕНО ОТДЕЛЬНЫМ ФАЙЛОМ.

Приложение 3. Подтверждение бюджетного финансирования мероприятий на 2022-2024 годы
ПРЕДСТАВЛЕНО ОТДЕЛЬНЫМИ ФАЙЛАМИ.

Приложение 4. Подтверждение бюджетного финансирования мероприятий на 2022-2024 годы
ПРЕДСТАВЛЕНО ОТДЕЛЬНЫМИ ФАЙЛАМИ.