



**СХЕМА ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ В АДМИНИСТРАТИВНЫХ
ГРАНИЦАХ ГОРОДА НОВОКУЗНЕЦКА НА ПЕРИОД
ДО 2032 ГОДА
(АКТУАЛИЗАЦИЯ НА 2020 ГОД)**

ОБОСНОВЫВАЮЩИЕ МАТЕРИАЛЫ

ГЛАВА 12

**ОБОСНОВАНИЕ ИНВЕСТИЦИЙ В СТРОИТЕЛЬСТВО,
РЕКОНСТРУКЦИЮ И ТЕХНИЧЕСКОЕ
ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ**

СОСТАВ РАБОТЫ

Наименование документа	Шифр
Схема теплоснабжения в административных границах г. Новокузнецка на период до 2032 года (Актуализация на 2020 г.) Утверждаемая часть	043. СТС.019.001.000.000.
Обосновывающие материалы к схеме теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года	043. СТС.019.002.000.000.
Глава 1. Существующее положение в сфере производства, передачи и потребления тепловой энергии для целей теплоснабжения	043. СТС.019.002.001.000.
Глава 2. Существующее и перспективное потребление тепловой энергии на цели теплоснабжения	043. СТС.019.002.002.000.
Глава 3. Электронная модель системы теплоснабжения	043. СТС.019.002.003.000.
Глава 3. Приложение 1. Руководство пользователя Zulu Thermo	043. СТС.019.002.003.001.
Глава 3. Приложение 2. Альбом характеристик тепловых сетей	043. СТС.019.002.003.002.
Глава 3. Приложение 3. Альбом характеристик потребителей	043. СТС.019.002.003.003.
Глава 3. Приложение 4. Альбом характеристик ЦТП и насосных станций	043. СТС.019.002.003.004.
Глава 3. Приложение 5. Калибровка электронной модели системы теплоснабжения	043. СТС.019.002.003.005.
Глава 4. Существующие и перспективные балансы тепловой мощности источников тепловой энергии и тепловой нагрузки	043. СТС.019.002.004.000.
Глава 5. Мастер-план развития систем теплоснабжения г. Новокузнецка на период до 2032 года	043. СТС.019.002.005.000.
Глава 6. Существующие и перспективные балансы производительности водоподготовительных установок	043. СТС.019.002.006.000.
Глава 7. Предложения по строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии	043. СТС.019.002.007.000.
Глава 8. Предложения по строительству и реконструкции тепловых сетей	043. СТС.019.002.008.000.
Глава 8. Приложение 1. Реконструкция тепловых сетей, подлежащих замене в связи с исчерпанием эксплуатационного ресурса	043. СТС.019.002.008.001.
Глава 9. Предложения по переводу открытых систем теплоснабжения (горячего водоснабжения) в закрытые системы горячего водоснабжения	043. СТС.019.002.009.000.
Глава 10. Перспективные топливные балансы	043. СТС.019.002.010.000.
Глава 11. Оценка надежности теплоснабжения	043. СТС.019.002.011.000.
Глава 12. Обоснование инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение	043. СТС.019.002.012.000.
Глава 13. Индикаторы развития систем теплоснабжения г. Новокузнецк	043. СТС.019.002.013.000.
Глава 14. Ценовые (тарифные) последствия	043. СТС.019.002.014.000.
Глава 15. Реестр единых теплоснабжающих организаций	043. СТС.019.002.015.000.
Глава 16. Реестр проектов схемы теплоснабжения	043. СТС.019.002.016.000.
Глава 17. Замечания и предложения к проекту схемы теплоснабжения	043. СТС.019.002.017.000.
Глава 18. Сводный том изменений, выполненных в актуализированной схеме теплоснабжения	043. СТС.019.002.018.000.

СОДЕРЖАНИЕ

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ	4
1. Оценка финансовых потребностей для осуществления строительства, реконструкцию и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей	6
1.1. Описание изменений в обосновании инвестиций (оценке финансовых потребностей, предложениях по источникам финансирования инвестиций).....	6
1.2. Объем инвестиций в ценах 2019 г.	10
1.3. Объем инвестиций в прогнозных ценах	26
2. Обоснованные предложения по источникам инвестиций, обеспечивающих финансовые потребности для осуществления строительства, реконструкции и технического перевооружения источников тепловой энергии и тепловых сетей.....	42
3. Расчеты экономической эффективности инвестиций	57
4. Расчеты ценовых (тарифных) последствий для потребителей при реализации программ строительства, реконструкции и технического перевооружения систем теплоснабжения	60

ПЕРЕЧЕНЬ ТАБЛИЦ

Таблица 1 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016-2019 гг.....	7
Таблица 2 – Объем инвестиций в целом по г. Новокузнецку на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)	14
Таблица 3 – Объем инвестиций по неопределенной ТСО на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)	15
Таблица 4 – Объем инвестиций по ООО «ТСН» (собственное имущество) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)	16
Таблица 5 – Объем инвестиций по арендуемым объектам в зоне ООО «ТСН» на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)	17
Таблица 6 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.).....	18
Таблица 7 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.).....	19
Таблица 8 – Объем инвестиций по АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (на регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)	20
Таблица 9 – Объем инвестиций по МКП "Центральная ТЭЦ" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.).....	22
Таблица 10 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.).....	23
Таблица 11 – Объем инвестиций по АО "МТСК" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.).....	24
Таблица 12 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.).....	24
Таблица 13 – Объем инвестиций по ООО "Теплоснаб" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)	25
Таблица 14 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.).....	25
Таблица 15 – Объем инвестиций по АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)	25
Таблица 16 - Индексы-дефляторы, для приведения капитальных вложений к ценам соответствующих лет....	26
Таблица 17 – Объем инвестиций в целом по г. Новокузнецку на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	28
Таблица 18 – Объем инвестиций по неопределенной ТСО на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	29
Таблица 19 – Объем инвестиций по ООО «ТСН» (собственное имущество) на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	30
Таблица 20 – Объем инвестиций по арендуемым объектам в зоне ООО «ТСН» на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	31
Таблица 21 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС).....	32
Таблица 22 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	33
Таблица 23 – Объем инвестиций по АО "ЕВРАЗ ЗСМК" на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС).....	34
Таблица 24 – Объем инвестиций по МКП "Центральная ТЭЦ" на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	37
Таблица 25 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС).....	38
Таблица 26 – Объем инвестиций по АО "МТСК" на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	39
Таблица 27 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС).....	40
Таблица 28 – Объем инвестиций по ООО "Теплоснаб" на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	40
Таблица 29 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС).....	41
Таблица 30 – Объем инвестиций по АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)	41
Таблица 31 – Капитальные вложения неопределенной ТСО, в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	44
Таблица 32 – Источники финансирования мероприятий неопределенной ТСО, в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	44
Таблица 33 – Капитальные вложения в зоне ООО «ТСН» (собственное имущество), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	45
Таблица 34 – Источники финансирования мероприятий ООО «ТСН» (собственное имущество), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	45

Таблица 35 – Капитальные вложения в зоне ООО «ТСН» (арендуемое имущество), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	46
Таблица 36 – Источники финансирования мероприятий ООО «ТСН» (арендуемое имущество), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	46
Таблица 37 – Капитальные вложения ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭТ"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	47
Таблица 38 – Источники финансирования мероприятий ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭТ"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	47
Таблица 39 – Капитальные вложения ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	48
Таблица 40 – Источники финансирования мероприятий ООО "СибЭнерго" («реализация т/э»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	48
Таблица 41 – Капитальные вложения АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (вложения, отнесенные на регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	49
Таблица 42 – Источники финансирования мероприятий АО "ЕВРАЗ ЗСМК", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	49
Таблица 43 – Капитальные вложения МКП "Центральная ТЭЦ", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	50
Таблица 44 – Источники финансирования мероприятий МКП "Центральная ТЭЦ", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	50
Таблица 45 – Капитальные вложения ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	51
Таблица 46 – Источники финансирования мероприятий ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	51
Таблица 47 – Капитальные вложения АО "МТСК", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	52
Таблица 48 – Источники финансирования мероприятий АО "МТСК", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	52
Таблица 49 – Капитальные вложения ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	53
Таблица 50 – Источники финансирования мероприятий ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	53
Таблица 51 – Капитальные вложения ООО "Теплоснаб", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	54
Таблица 52 – Источники финансирования мероприятий ООО "Теплоснаб", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	54
Таблица 53 – Капитальные вложения ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	55
Таблица 54 – Источники финансирования мероприятий ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	55
Таблица 55 – Капитальные вложения АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	56
Таблица 56 – Источники финансирования мероприятий АО "Кузнецкая ТЭЦ", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.	56
Таблица 57 – Показатели экономической эффективности инвестиций основных ТСО	59

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

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

В обосновании инвестиций, представленном в предыдущей актуализации схемы теплоснабжения, полная стоимость мероприятий на период 2016-2032 гг. составила 16 957 630 тыс. руб. (в прогнозных ценах, с НДС), в том числе за период 2020-2032 гг. – 14 082 020 тыс. руб.

Данные о соответствии стоимости мероприятий, предусмотренных в предыдущей актуализации схемы теплоснабжения, утвержденным инвестиционным программам ТСО и фактическим расходам за 2016-2018 гг. представлены в следующей таблице:

Таблица 1 – Объем инвестиций по ТСО г. Новокузнецка за период 2016-2019 гг.

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)			
		2016	2017	2018	2019
АО "Кузнецкая ТЭЦ"	Схема теплоснабжения	0	0,58	0	0,68
	Инвестиционная программа	9,915	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	100%	0%	0%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	н/д	
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	-	-
ООО "ТСН"	Схема теплоснабжения	12,72	169,99	454,59	259,42
	Инвестиционная программа	0	0	3,2	12,09
	- соответствие схеме теплоснабжения	0%	0%	1%	5%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	0%	-
АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (ЗС ТЭЦ)	Схема теплоснабжения	0	8,98	46,76	44,14
	Инвестиционная программа	44,72	44,43	46,33	19,95
	- соответствие схеме теплоснабжения	100%	495%	99%	45%
	Факт (по данным протокола об утверждении ИП на 2019 г.)	59,9	238,48	104,46	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	134%	537%	225%	-
АО "МТСК"	Схема теплоснабжения	3,46	52,17	58,66	63,61
	Инвестиционная программа	2,54	0	0	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	73%	0%	0%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	0	н/д	
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	0%	-	-
МКП "Центральная ТЭЦ" (в 2016-1 п/г 2018 гг. - ООО "Центральная ТЭЦ")	Схема теплоснабжения	0	0	0	81,48
	Инвестиционная программа	38,42	44,77	27,62	0
	- соответствие схеме теплоснабжения	100%	100%	100%	0%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	2,41	0,00	н/д	
	- исполнение Инвестиционной программы	6%	0%	-	-
МП НГО "ССК"	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 1 КТЭЦ	0	0,9	14,58	37,37
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 2 ЗСТЭЦ	0	1,23	18,88	28
	Схема теплоснабжения в зоне ЕТО 3 ЦТЭЦ	0	15,07	237,3	624,05

ТСО	Наименование	Капитальные вложения в прогнозных ценах, без НДС (млн. руб.)			
		2016	2017	2018	2019
	Инвестиционная программа	0,19	0,0	0,0	16,42
	- соответствие схеме теплоснабжения	100%	0%	0%	44%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	0	н/д		
	- исполнение Инвестиционной программы	0%	-	-	-
ООО "КТС"	Схема теплоснабжения	0	0	0	0
	Инвестиционная программа	1,63	1,55	1,56	1,47
	- соответствие схеме теплоснабжения	100%	100%	100%	100%
	Факт (по данным протокола об утверждении ИП на 2019 г.)	0,25	0	0	н/д
	- исполнение Инвестиционной программы	16%	0%	0%	-
ИТОГО	Схема теплоснабжения	16,2	248,9	830,8	1 138,8
	Инвестиционная программа	95,8	89,2	77,2	48,5
	- соответствие схеме теплоснабжения	592%	36%	9%	4%
	Факт (по стандартам раскрытия информации)	62,3	238,5	н/д	
	- исполнение Инвестиционной программы	65%	267%	-	-

На основании данных таблицы можно сделать следующие выводы:

1. За рассматриваемый период основной объем капитальных вложений в предыдущей актуализации схемы теплоснабжения был предусмотрен по теплосетевым организациям (ООО "ТСН", АО "МТСК"). При этом при утверждении Инвестиционных программ данных ТСО запланированные вложения не приняты практически в полном объеме. Фактические вложения полностью отсутствуют.
2. Кроме того, в предыдущей актуализации в зоне каждой из трех рассмотренных ЕТО, были предусмотрены мероприятия на объектах МП НГО «ССК» на общую сумму 972,2 тыс. руб. Однако данная организация 18.07.2016 г. была признана банкротом и с 22.11.2017 г. утратили силу тарифы организации на услуги по передаче тепловой энергии в зонах ООО «КТС», ООО «Центральная ТЭЦ», АО «Кузнецкая ТЭЦ». Для организации не утверждены тарифы на тепловую энергию на очередной долгосрочный период (с 2019 г.). В настоящий момент МП НГО «ССК» имеет тариф только на деятельность по передаче т/э в зоне ООО «Южно-Кузбасская тепловая генерация». На период 2016-2020 г. для организации была утверждена только одна инвестиционная программа на выполнение одного мероприятия на сумму 19,4 млн. руб. (в 2019 г.).
3. АО "Кузнецкая ТЭЦ":
 - a. объем капитальных вложений, запланированных в актуализации схемы теплоснабжения невелик (1,3 млн. руб. суммарно за 2016 г. и 2019 г.);
 - b. для ТСО была утверждена ИП на сумму 10 млн. руб. на 2016 г.;
 - c. фактическое исполнение Инвестиционной программы отсутствует.
4. АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (ЗС ТЭЦ):
 - a. в актуализации схемы теплоснабжения инвестиции по ТСО запланированы только с 2017 г. (9 млн. руб.) и далее на 2018-2019 гг. по 44-47 млн. руб. в год.
 - b. в утвержденных ИП для ТСО с 2016 г. по 2018 г. предусмотрены вложения по 44-46 млн. руб. в год, на 2019 г. – 20 млн. руб. Таким образом в 2016 г. ИП не соответствует актуализации схемы теплоснабжения, в 2017 г. превышает данные актуализации в 5 раз, в 2018 г. соответствует на 99%, на 2019 г. в ИП обоснованы только 45% вложений, предложенных в актуализации.
 - c. фактическое исполнение ИП превышает план ИП в 2016 г. – в 1,3 раза, в 2017 г. – в 5,4 раза, в 2018 г. – в 2,3 раза.
5. ООО "Центральная ТЭЦ":
 - a. в актуализации схемы теплоснабжения инвестиции для данной ТСО инвестиции запланированы только на 2019 г. (81,5 млн. руб.);
 - b. в утвержденных ИП для ТСО инвестиции запланированы наоборот с 2016 г. по 2018 г. (38/45/28 млн. руб. соответственно);
 - c. фактическое исполнение ИП в 2016-2017 гг. практически отсутствует (2,4 млн. руб. в 2016 г.).

6. ООО "КТС":

- a. в актуализации схемы теплоснабжения инвестиции для данной ТСО инвестиции не запланированы;
- b. в утвержденных ИП для ТСО предусмотрены вложения по 1,5-1,6 млн. руб. ежегодно (преимущественно на общехозяйственные цели);
- c. фактическое исполнение ИП отмечено только в 2016 г. (0,25 млн. руб. или 16% от плана по ИП).

Также в предыдущей актуализации было предусмотрено, что в качестве источников финансирования мероприятий будут использоваться:

- амортизационные отчисления;
- прибыль, направляемая на инвестиции;
- средства, полученные за счет платы за подключение.

При этом по отдельным ТСО источники финансирования использованы выборочно:

- по ЗС ТЭЦ АО «ЕВРАЗ ЗСМК» в качестве источника финансирования предусмотрена только прибыль;
- по ООО «ЦТЭЦ» и МП НГО «ССК» на финансирование мероприятий, направленных на повышение эффективности работы, направляется только прибыль, а на реконструкцию объектов в связи с физическим износом – только амортизация.

В настоящей актуализации помимо указанных выше источников предусмотрено использование бюджетных средств (на финансирование мероприятий на муниципальных объектах, переданных в краткосрочную аренду) и использование собственных средств ТСО.

Кроме того, в настоящей актуализации для финансирования всех мероприятий, не связанных с подключением новых потребителей, в первую очередь предусмотрено использование амортизационных отчислений, затем прибыли или кредитных средств. При этом деление указанных источников финансирования между подгруппами мероприятий не предусмотрено во избежание избыточного включения в тариф ТСО прибыли или процентов по кредитам в условиях наличия у ТСО неиспользованной амортизации.

1.2.Объем инвестиций в ценах 2019 г.

Общий срок выполнения мероприятий, предусмотренных настоящей актуализацией схемы теплоснабжения составляет 13 лет – 2020-2032 гг.

Обоснование необходимости реализации мероприятий по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей, необходимости реализации мероприятий по замене ветхих тепловых сетей для обеспечения нормативной надежности и безопасности теплоснабжения, а также затраты на их реализацию в ценах 2019 г. приведены в Обосновывающих материалах к схеме теплоснабжения:

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

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

Суммарно стоимость мероприятий, предусмотренных схемой теплоснабжения в г. Новокузнецке на период 2020-2032 гг. (на тепловых источниках и тепловых сетях) составляют **13 089 879 тыс. руб.** (без НДС, в ценах 2019 г.), в том числе по организациям:

- - неопределенная ТСО – 2 178 295 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "ТСН" (собственные и бесхозяйные объекты) – 2 191 631 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - в зоне ООО "ТСН" (арендуемые объекты) – 1 424 254 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 1 854 725 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») – 1 271 307 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (вложения, отнесенные на регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения) – 1 180 842 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - МКП "Центральная ТЭЦ" – 1 087 500 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 986 287 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - АО "МТСК" – 703 899 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 178 366 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО "Теплоснаб" – 25 642 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 2 270 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.);
- - АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) – 833 тыс. руб. (без НДС, в ценах 2019 г.).

Все мероприятия, запланированные для теплоснабжающих (теплосетевых) организаций были сформированы по 2 основным группам:

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

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



Рисунок 1 – Инвестиции в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение в г. Новокузнецке на период до 2032 г. (в ценах 2019 г., без НДС)

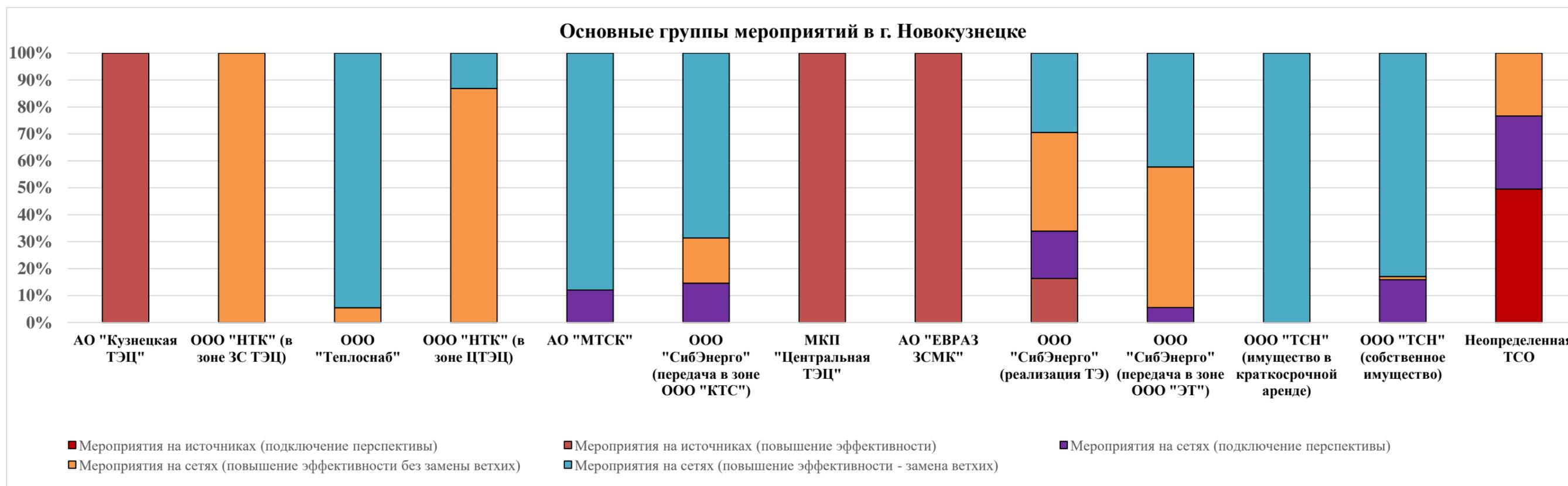


Рисунок 2 – Распределение инвестиций в строительство, реконструкцию и техническое перевооружение ТСО г. Новокузнецка на период до 2032 г. по основным группам мероприятий

Таблица 2 – Объем инвестиций в целом по г. Новокузнецку на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	3 555 920	297 447	228 527	360 116	197 917	386 973	251 057	251 608	413 374	258 148	195 660	108 847	225 411	380 834
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	1 078 600	103 600	0	133 000	0	253 000	0	0	161 000	0	105 000	0	119 000	204 000
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	2 477 320	193 847	228 527	227 116	197 917	133 973	251 057	251 608	252 374	258 148	90 660	108 847	106 411	176 834
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	9 533 959	731 062	1 094 456	1 397 312	606 168	599 068	631 457	635 120	563 133	581 787	526 857	705 772	745 675	716 094
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	1 496 196	69 950	292 894	109 959	128 926	124 462	212 744	157 696	90 905	91 280	5 191	111 416	63 713	37 059
2.1.1	Строительство т/сетей	1 365 691	62 120	170 220	109 959	128 926	124 462	212 744	157 696	90 905	91 280	5 191	111 416	63 713	37 059
2.1.2	Реконструкция т/сетей	130 505	7 830	122 675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	8 037 763	661 112	801 561	1 287 353	477 242	474 606	418 713	477 424	472 228	490 507	521 665	594 356	681 962	679 034
2.2.1	Строительство т/сетей	247 412	56 444	41 848	135 584	0	0	13 534	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	1 496 616	151 035	428 095	333 025	131 588	120 075	42 825	108 420	100 423	81 129	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция ПН	1 631	98	0	1 533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	38 011	38 011	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5-2.2.6	Строительство сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	508 000	30 480	0	477 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей	5 746 093	385 044	331 618	339 690	345 654	354 531	362 353	369 004	371 805	409 378	521 665	594 356	681 962	679 034
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	13 089 879	1 028 510	1 322 982	1 757 428	804 085	986 042	882 514	886 727	976 507	839 934	722 517	814 618	971 086	1 096 928

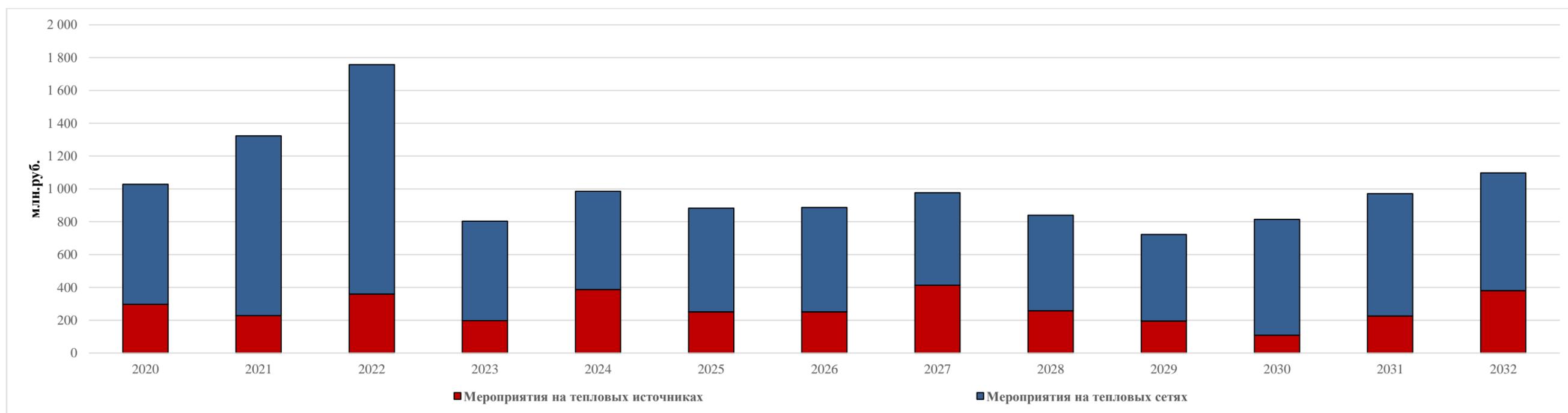


Рисунок 3 – Динамика инвестиций в г. Новокузнецке на период до 2032 г. (по годам)

Таблица 3 – Объем инвестиций по неопределенной ТСО на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	1 078 600	103 600	0	133 000	0	253 000	0	0	161 000	0	105 000	0	119 000	204 000
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	1 078 600	103 600	0	133 000	0	253 000	0	0	161 000	0	105 000	0	119 000	204 000
1.1.1	Строительство АБМК 7,4 Гкал/ч (Первая очередь) (для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района)	103 600	103 600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	Строительство АБМК 9,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района)	133 000	0	0	133 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3	Строительство АБМК 22,0 Гкал/ч (Вторая очередь) (для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района)	345 000	0	0	0	0	253 000	0	0	0	0	0	0	0	92 000
1.1.4	Строительство АБМК 11,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района)	161 000	0	0	0	0	0	0	0	161 000	0	0	0	0	0
1.1.5	Строительство АБМК 7,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района)	105 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	105 000	0	0	0
1.1.6	Строительство АБМК 8,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района)	119 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119 000	0
1.1.7	Строительство АБМК 8,0 Гкал/ч (для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района)	112 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	112 000
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	1 099 695	41 923	21 269	522 413	39 826	51 546	52 416	53 290	83 287	64 337	0	68 615	63 713	37 059
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	591 695	11 443	21 269	44 893	39 826	51 546	52 416	53 290	83 287	64 337	0	68 615	63 713	37 059
1.2.1	Строительство т/сетей	591 695	11 443	21 269	44 893	39 826	51 546	52 416	53 290	83 287	64 337	0	68 615	63 713	37 059
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	508 000	30 480	0	477 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1-2.2.6	Строительство и реконструкция сооружений т/сетей и сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	508 000	30 480	0	477 520	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	2 178 295	145 523	21 269	655 413	39 826	304 546	52 416	53 290	244 287	64 337	105 000	68 615	182 713	241 059

Таблица 4 – Объем инвестиций по ООО «ТСН» (собственное имущество) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	2 191 631	191 172	258 563	133 742	174 982	146 862	152 219	192 598	154 352	153 573	146 816	193 673	149 207	143 872
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	348 743	10 445	163 054	10 868	41 742	15 429	13 964	45 718	2 712	2 009	0	42 801	0	0
1.2.1	Строительство т/сетей	218 238	2 615	40 380	10 868	41 742	15 429	13 964	45 718	2 712	2 009	0	42 801	0	0
1.2.2	Реконструкция т/сетей	130 505	7 830	122 675	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	1 842 888	180 726	95 509	122 874	133 240	131 433	138 255	146 880	151 641	151 564	146 816	150 872	149 207	143 872
2.2.1	Строительство т/сетей	26 040	26 040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	1 816 848	154 686	95 509	122 874	133 240	131 433	138 255	146 880	151 641	151 564	146 816	150 872	149 207	143 872
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	2 191 631	191 172	258 563	133 742	174 982	146 862	152 219	192 598	154 352	153 573	146 816	193 673	149 207	143 872

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 5 – Объем инвестиций по арендуемым объектам в зоне ООО «ТСН» на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	1 424 254	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	1 424 254	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558
2.2.1-2.2.7	Строительство и реконструкция т/сетей и сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	1 424 254	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	1 424 254	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558	109 558

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 6 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	1 854 725	108 958	397 667	299 742	86 681	74 984	52 742	91 269	57 321	16 990	117 591	156 366	190 451	203 962
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	103 058	14 482	19 555	3 905	21 652	9 841	22 269	7 575	3 779	0	0	0	0	0
1.2.1	Строительство т/сетей	103 058	14 482	19 555	3 905	21 652	9 841	22 269	7 575	3 779	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	1 751 667	94 476	378 113	295 838	65 029	65 143	30 473	83 694	53 541	16 990	117 591	156 366	190 451	203 962
2.2.1	Строительство т/сетей	122 034	0	12 203	109 830	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	845 824	89 716	356 787	177 256	56 640	53 089	11 234	65 254	35 849	0	0	0	0	0
2.2.3-2.2.7	Строительство и реконструкция сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	783 809	4 760	9 123	8 752	8 389	12 055	19 239	18 440	17 692	16 990	117 591	156 366	190 451	203 962
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	1 854 725	108 958	397 667	299 742	86 681	74 984	52 742	91 269	57 321	16 990	117 591	156 366	190 451	203 962

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 7 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	208 145	37 150	37 904	42 160	44 587	46 344	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>208 145</i>	<i>37 150</i>	<i>37 904</i>	<i>42 160</i>	<i>44 587</i>	<i>46 344</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.2.1	Строительство новой АБМК (КК) 1,5 Гкал/ч для замещения котельной КЧ-15	7 200	7 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Котельная п. Листвяги. Демонтаж котлов №1, 2, 4 (ДКВР 6,5/13 в водогрейном режиме без газоочистного оборудования) и монтаж котлоагрегата №2 (КВ-Р 7,56-115) с реконструкцией трубопроводов котельной поселка Листвяги	30 450	9 450	0	21 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Зырянская районная котельная. Замена котлоагрегата № 5 Зырянской котельной на котел КВ-р 11,63-115	34 600	7 600	0	10 000	10 000	7 000	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Котельная №32. Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной № 32	19 600	6 900	12 700	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Котельная №32. Монтаж дополнительного котла и реконструкция схемы отпуска тепловой энергии в котельной № 32 для покрытия перспективных нагрузок	18 044	6 000	12 044	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	Строительство новой АБМК (КК) 0,5 Гкал/ч для замещения котельной №19	9 000	0	9 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	Зырянская районная котельная. Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 Зырянской котельной	24 960	0	4 160	4 160	8 040	8 600	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.8	Зырянская районная котельная. Реконструкция топочных устройств котлов № 1,4, 6 (тип КВ-ТС 20) Зырянской котельной	55 291	0	0	7 000	17 547	30 744	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9	Строительство новой АБМК (КК) 0,5 Гкал/ч для замещения котельной УПК	9 000	0	0	0	9 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	1 063 162	72 547	66 339	161 345	52 130	52 249	136 109	84 977	55 439	87 541	7 151	55 764	118 013	113 557
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>223 564</i>	<i>7 499</i>	<i>6 723</i>	<i>17 289</i>	<i>16 756</i>	<i>15 514</i>	<i>84 654</i>	<i>51 113</i>	<i>1 127</i>	<i>17 698</i>	<i>5 191</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.2.1	Строительство т/сетей	223 564	7 499	6 723	17 289	16 756	15 514	84 654	51 113	1 127	17 698	5 191	0	0	0
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>839 598</i>	<i>65 048</i>	<i>59 616</i>	<i>144 056</i>	<i>35 373</i>	<i>36 735</i>	<i>51 455</i>	<i>33 864</i>	<i>54 312</i>	<i>69 844</i>	<i>1 960</i>	<i>55 764</i>	<i>118 013</i>	<i>113 557</i>
2.2.1	Строительство т/сетей	99 338	30 404	29 645	25 754	0	0	13 534	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	353 357	12 352	11 726	113 926	31 179	22 269	26 377	27 963	47 236	60 329	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	12 772	12 772	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	374 131	9 520	18 245	4 376	4 195	14 466	11 543	5 901	7 077	9 515	1 960	55 764	118 013	113 557
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	1 271 307	109 697	104 243	203 505	96 717	98 593	136 109	84 977	55 439	87 541	7 151	55 764	118 013	113 557

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, а также минимизацией расходов из прибыли включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 8 – Объем инвестиций по АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (на регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	1 180 842	74 064	77 423	74 956	78 330	87 629	91 057	91 608	92 374	98 148	90 660	108 847	106 411	109 334
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>1 180 842</i>	<i>74 064</i>	<i>77 423</i>	<i>74 956</i>	<i>78 330</i>	<i>87 629</i>	<i>91 057</i>	<i>91 608</i>	<i>92 374</i>	<i>98 148</i>	<i>90 660</i>	<i>108 847</i>	<i>106 411</i>	<i>109 334</i>
1.2.1	Замена паропроводов 1 категории: Паропровод КА8 (Котельный цех)	8 763	166	8 597											
1.2.2	Замена паропроводов 1 категории: Паропровод ТГ-5 (Турбинный цех)	9 764			9 764										
1.2.3	Замена паропроводов 1 категории: Магистральный паропровод ТГ-5 (Турбинный цех)	11 373			11 373										
1.2.4	Замена паропроводов 1 категории: Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ N 4 (левый) (Турбинный цех)	8 830	8 830												
1.2.5	Замена паропроводов 1 категории: Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ N 4 (правый) (Турбинный цех)	8 830	8 830												
1.2.6	Замена паропроводов 1 категории: Паропровод ТГ-6 (Турбинный цех)	10 254		158		10 096									
1.2.7	Замена паропроводов 1 категории: Прочие паропроводы (Турбинный и котельный цех)	66 033					11 006	11 006	11 006			22 011			11 006
1.2.8	Замена трубопроводов 4 категории: Прочие паропроводы (Турбинный, котельный химический цех)	29 408	902		902		5 413	4 510	2 345	2 345		3 789	5 413		3 789
1.2.9	Восстановление и модернизация пиковых бойлеров	21 650			2 706	2 706	5 413	5 413				2 706			2 706
1.2.10	Замена оборудования топливоподачи (качающие питатели, вагонные весы, молотковые дробилки, дробильно-фрейзерные машины, металлоуловители конвейеров, прободоборочный комплекс)	31 068				217	5 773	5 773	2 706	5 773		2 706	5 413		2 706
1.2.11	Замена вагонопрокидывателей и вагоноткателей ЦТП	106 086				30 671			36 084			1 443	1 804		36 084
1.2.12	Замена бакового хозяйства котельного, турбинного и химического цехов	26 161			1 804	4 510	4 510	4 510		1 804		4 510	4 510		
1.2.13	Замена систем возбуждения турбогенераторов	18 042	2 706		1 804	1 263	3 067	3 067		3 067		3 067			
1.2.14	Замена релейной защиты трансформаторов, турбогенераторов, высоковольтных линий	5 052					722	1 443	722			1 443		722	
1.2.15	Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1	3 608				3 608									
1.2.16	Замена насосного оборудования цеха топливоподачи, турбинного, котельного, электрического и химического цехов	17 248	4 366	4 547	4 709		812	812	144			812	902	144	

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.2.17	Замена турбогенераторов	263 412							3 608	54 126	72 168	3 608	54 126	72 168	3 608
1.2.18	Модернизация вспомогательного оборудования котельного, турбинного, химического цехов	18 944				2 706	2 706	2 706				2 706	5 413	2 706	
1.2.19	Модернизация электрофильтров котлоагрегатов 2 очереди	73 972	36 084	37 888											
1.2.20	Природоохранные мероприятия	26 269	3 608	10 176	10 320							2 165			
1.2.21	Мероприятия по улучшению условий труда	7 848					2 706	1 804				1 534	1 804		
1.2.22	Антитеррористические мероприятия, системы видеонаблюдения и контроля доступа	7 578	541			1 263	1 263	1 263				1 443	1 804		
1.2.23	Модернизация электроснабжения насосной №2 1-го подъема	16 238	2 706	13 531											
1.2.24	Модернизация турбогенераторов ТГ-2,3,7 с выполнением производственного отбора пара	18 944			3 608	2 706						6 315		3 608	2 706
1.2.25	Установка аппаратов сажеобдувки на к/а 2 очереди	38 790			9 021		9 743	9 923	10 103						
1.2.26	Перевод пылесистем котлоагрегатов 1 и 2 очереди на газовую сушку топлива	64 229			6 134		9 923	9 923	9 923	6 134		6 134		6 134	9 923
1.2.27	Монтаж аспирационных установок ленточных конвейеров	19 124	1 804					5 773				5 773			5 773
1.2.28	Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. Автоматизация тракта топливоподачи, ХВО, БНС №2	65 528	722	180	3 608	5 593	8 119	8 119	7 614	9 021		9 021	9 021	4 510	
1.2.29	Реконструкция схемы дозирования реагентов для подготовки химобессоленной и химочищенной воды	5 376					1 083	1 083	541			1 083	1 588		
1.2.30	Перенос расширителей продувки котлоагрегатов 2 очереди	0													
1.2.31	Реконструкция мельниц котлоагрегатов 2 очереди, включая маслохозяйство	56 110					1 443		1 443	902	25 259	902	902	7 217	18 042
1.2.32	Установка высокогерметичных уплотнений регулирующих клапанов и стопорных клапанов турбогенераторов	32 475					3 608	3 608	3 608	7 217			7 217	7 217	
1.2.33	Модернизация основных эжекторов турбогенераторов	6 315					1 263	1 263		1 263		1 263		1 263	
1.2.34	Модернизация основного электрического оборудования (трансформаторы, ячейки 0,4, 6, 10 кВ, аккумуляторные батареи, шкафы управления оперативным током, электролизные установки)	75 352	2 706	2 255	9 021	12 810	8 877	8 877	1 579	541	541	6 044	8 750	541	12 810
1.2.35	Модернизация приборного парка электротехнической лаборатории, лаборатории контроля металла, цеха ремонта средств измерений и автоматики, химического, турбинного и котельного цехов	2 165	90	90	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180	180
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	1 180 842	74 064	77 423	74 956	78 330	87 629	91 057	91 608	92 374	98 148	90 660	108 847	106 411	109 334

Таблица 9 – Объем инвестиций по МКП "Центральная ТЭЦ" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	1 087 500	81 800	113 200	110 000	75 000	0	160 000	160 000	160 000	160 000	0	0	0	67 500
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	1 087 500	81 800	113 200	110 000	75 000	0	160 000	160 000	160 000	160 000	0	0	0	67 500
1.2.1	Перевод оборудования ТЭЦ на работу на пониженных параметрах пара (с переводом котлов первой очереди на выработку теплофикационного пара, с реконструкцией главных паропроводов, паропровода теплофикационного пара от ресиверов до коллектора бойлеров). С выводом из эксплуатации таровых турбин ст. №№ 1,3,4,5,7, Энергетических котлов ст. №№ 4-6, ХВО №3, ОБ-1	180 000	30 000	70 000	80 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Увеличение расхода сетевой воды через бойлерную установку	30 000	0	5 000	25 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Перевод питания ПВК и ХВОЗ с ОП-3 на ТЭЦ	17 000	17 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Установка конденсаторов пара впрыска на котлоагрегатах второй очереди	15 000	15 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Реконструкция системы общеобменной вентиляции склада химреагентов ХВО №3	8 000	8 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	Оборудование места выгрузки реагентов с автотранспорта на складе химреагентов ХВО №3	3 000	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	Установка собственного источника сжатого воздуха	40 000	5 000	35 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.8	Замена установки пенотушения кабельного полуэтажа ПВК на аэрозольную установку	3 000	3 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9	Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна ТЭЦ.	4 000	800	3 200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.10	Реконструкция резервного топливного хозяйства	80 000	0	0	5 000	75 000	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.11	Модернизация ПТВМ-100 №1	160 000	0	0	0	0	0	160 000	0	0	0	0	0	0	0
1.2.12	Модернизация ПТВМ-100 №2	160 000	0	0	0	0	0	0	160 000	0	0	0	0	0	0
1.2.13	Модернизация ПТВМ-100 №3	160 000	0	0	0	0	0	0	0	160 000	0	0	0	0	0
1.2.14	Модернизация ПТВМ-100 №4	160 000	0	0	0	0	0	0	0	0	160 000	0	0	0	0
1.2.15	Реконструкция Центральной ТЭЦ	67 500	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	67 500
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	1 087 500	81 800	113 200	110 000	75 000	0	160 000	160 000	160 000	160 000	0	0	0	67 500

Таблица 10 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	986 287	119 725	70 756	100 198	72 399	94 169	70 223	36 881	35 384	79 954	97 992	75 357	69 419	63 829
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	144 161	20 981	2 417	33 005	8 950	32 132	39 440	0	0	7 236	0	0	0	0
1.2.1	Строительство т/сетей	144 161	20 981	2 417	33 005	8 950	32 132	39 440	0	0	7 236	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	842 125	98 743	68 339	67 193	63 449	62 038	30 782	36 881	35 384	72 718	97 992	75 357	69 419	63 829
2.2.2	Реконструкция т/сетей	165 443	41 624	31 849	32 186	29 892	29 892	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3-2.2.7	Строительство и реконструкция т/сетей и сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	676 682	57 120	36 490	35 007	33 557	32 146	30 782	36 881	35 384	72 718	97 992	75 357	69 419	63 829
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	986 287	119 725	70 756	100 198	72 399	94 169	70 223	36 881	35 384	79 954	97 992	75 357	69 419	63 829

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 11 – Объем инвестиций по АО "МТСК" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	703 899	52 698	139 173	56 886	54 530	52 237	50 021	47 945	45 999	44 175	42 463	40 818	39 237	37 717
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	84 974	5 098	79 876	0										
1.2.1	Строительство т/сетей	84 974	5 098	79 876	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	618 925	47 600	59 297	56 886	54 530	52 237	50 021	47 945	45 999	44 175	42 463	40 818	39 237	37 717
2.2.1-2.2.7	Строительство и реконструкция т/сетей и сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	618 925	47 600	59 297	56 886	54 530	52 237	50 021	47 945	45 999	44 175	42 463	40 818	39 237	37 717
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	703 899	52 698	139 173	56 886	54 530	52 237	50 021	47 945	45 999	44 175	42 463	40 818	39 237	37 717

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 12 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	178 366	32 113	29 534	11 457	15 677	16 625	7 015	17 004	19 139	22 600	1 800	1 800	1 800	1 800
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы	178 366	32 113	29 534	11 457	15 677	16 625	7 015	17 004	19 139	22 600	1 800	1 800	1 800	1 800
2.2.2	Реконструкция т/сетей	131 992	7 344	27 734	9 656	13 877	14 825	5 214	15 204	17 338	20 800	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	22 969	22 969												
2.2.8	Замена ветхих сетей*	23 405	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800	1 800
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	178 366	32 113	29 534	11 457	15 677	16 625	7 015	17 004	19 139	22 600	1 800	1 800	1 800	1 800

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 13 – Объем инвестиций по ООО "Теплоснаб" на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	29 670	98	1 596	1 971	385	837	1 154	1 598	2 654	3 058	3 484	3 820	4 276	4 739
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы</i>	<i>29 670</i>	<i>98</i>	<i>1 596</i>	<i>1 971</i>	<i>385</i>	<i>837</i>	<i>1 154</i>	<i>1 598</i>	<i>2 654</i>	<i>3 058</i>	<i>3 484</i>	<i>3 820</i>	<i>4 276</i>	<i>4 739</i>
2.2.3	Реконструкция ПН	1 631	98	0	1 533	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей	28 039	0	1 596	438	385	837	1 154	1 598	2 654	3 058	3 484	3 820	4 276	4 739
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	29 670	98	1 596	1 971	385	837	1 154	1 598	2 654	3 058	3 484	3 820	4 276	4 739

Таблица 14 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	2 270	2 270	0											
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>2 270</i>	<i>2 270</i>	<i>0</i>											
2.2.4	Реконструкция ЦТП	2 270	2 270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	2 270	2 270	0											

Таблица 15 – Объем инвестиций по АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) на период до 2032 г. (в ценах 2019 г.)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в ценах 2019 г., тыс. руб., без НДС												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	833	833	0											
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>833</i>	<i>833</i>	<i>0</i>											
1.2.1	Проект реконструкции теплогенерирующего, теплосетевого оборудования и ВПУ станции	833	833	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	833	833	0											

1.3. Объем инвестиций в прогнозных ценах

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

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

- Прогноз социально-экономического развития РФ на период до 2024 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 01.10.2018 г.);
- Прогноз долгосрочного социально-экономического развития РФ на период до 2036 года (опубликован на сайте Минэкономразвития РФ 18.11.2018 г.).

Таблица 16 - Индексы-дефляторы, для приведения капитальных вложений к ценам соответствующих лет

Индексы-дефляторы	2018 г.	2019 г.	2020 г.	2021 г.	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028-2036 г.
Инвестиции в основной капитал (капитальные вложения)	1,049	1,050	1,044	1,042	1,043	1,044	1,044	1,043	1,042	1,041	1,040

Суммарно по рассмотренным организациям г. Новокузнецка стоимость мероприятий на 2020-2032 гг. составляет **21 109 390 тыс. руб.** (с НДС, в прогнозных ценах), в том числе:

- - неопределенная ТСО – 3 503 796 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ООО "ТСН" (собственное и бесхозяйное имущество) – 3 551 573 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ООО "ТСН" (имущество в краткосрочной аренде) – 2 336 000 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 2 980 519 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») – 2 028 204 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (вложения, отнесенные на регулируемый вид деятельности в сфере теплоснабжения) – 1 974 003 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - МКП "Центральная ТЭЦ" – 1 713 335 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 1 590 228 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - АО "МТСК" – 1 107 497 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») – 267 298 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - ООО "Теплоснаб" – 53 025 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);

- - ООО «НТК» (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») – 2 862 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах);
- - АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) – 1 050 тыс. руб. (с НДС, в прогнозных ценах).

Таблица 17 – Объем инвестиций в целом по г. Новокузнецку на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	5 790 913	374 936	300 609	493 779	283 101	577 827	391 485	409 332	700 953	455 816	359 404	207 996	448 098	787 575
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	1 815 050	130 589	0	182 365	0	377 779	0	0	273 005	0	192 872	0	236 562	421 878
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	3 975 862	244 347	300 609	311 414	283 101	200 049	391 485	409 332	427 947	455 816	166 532	207 996	211 536	365 698
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	15 318 477	921 515	1 439 671	1 915 946	867 063	894 527	984 660	1 033 255	954 895	1 027 271	967 771	1 348 662	1 482 338	1 480 903
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	2 323 837	88 173	385 280	150 773	184 416	185 847	331 742	256 550	154 146	161 174	9 536	212 905	126 655	76 640
2.1.1	Строительство т/сетей	2 152 598	78 303	223 911	150 773	184 416	185 847	331 742	256 550	154 146	161 174	9 536	212 905	126 655	76 640
2.1.2	Реконструкция т/сетей	171 239	9 870	161 369	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	12 994 641	833 342	1 054 392	1 765 174	682 647	708 680	652 918	776 705	800 750	866 096	958 235	1 135 757	1 355 683	1 404 263
2.2.1	Строительство т/сетей	333 211	71 149	55 048	185 909	0	0	21 105	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	2 134 361	190 382	563 125	456 632	188 224	179 295	66 780	176 386	170 286	143 250	0	0	0	0
2.2.3	Реконструкция ПН	2 225	123	0	2 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	47 914	47 914	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.5	Строительство ПН	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.6	Строительство ЦТП	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	693 180	38 420	0	654 759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей	9 783 751	485 353	436 218	465 772	494 423	529 385	565 033	600 320	630 463	722 846	958 235	1 135 757	1 355 683	1 404 263
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	21 109 390	1 296 452	1 740 280	2 409 725	1 150 164	1 472 354	1 376 145	1 442 588	1 655 848	1 483 087	1 327 175	1 556 658	1 930 436	2 268 478

Таблица 18 – Объем инвестиций по неопределенной ТСО на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	1 815 050	130 589	0	182 365	0	377 779	0	0	273 005	0	192 872	0	236 562	421 878
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	1 815 050	130 589	0	182 365	0	377 779	0	0	273 005	0	192 872	0	236 562	421 878
1.1.1	Строительство АБМК 7,4 Гкал/ч (Первая очередь) (для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района)	130 589	130 589	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.2	Строительство АБМК 9,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 18 микрорайона Новоильинского района)	182 365	0	0	182 365	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1.3	Строительство АБМК 22,0 Гкал/ч (Вторая очередь) (для теплоснабжения 7 микрорайона Новоильинского района)	568 037	0	0	0	0	377 779	0	0	0	0	0	0	0	190 259
1.1.4	Строительство АБМК 11,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 6 микрорайона Новоильинского района)	273 005	0	0	0	0	0	0	0	273 005	0	0	0	0	0
1.1.5	Строительство АБМК 7,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 25 микрорайона Новоильинского района)	192 872	0	0	0	0	0	0	0	0	0	192 872	0	0	0
1.1.6	Строительство АБМК 8,5 Гкал/ч (для теплоснабжения 5 микрорайона Новоильинского района)	236 562	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	236 562	0
1.1.7	Строительство АБМК 8,0 Гкал/ч (для теплоснабжения 17 микрорайона Новоильинского района)	231 619	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	231 619
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	1 688 746	52 845	27 978	716 314	56 968	76 969	81 735	86 696	141 228	113 602	0	131 117	126 655	76 640
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	995 566	14 424	27 978	61 555	56 968	76 969	81 735	86 696	141 228	113 602	0	131 117	126 655	76 640
2.1.1	Строительство т/сетей	995 566	14 424	27 978	61 555	56 968	76 969	81 735	86 696	141 228	113 602	0	131 117	126 655	76 640
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	693 180	38 420	0	654 759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1-2.2.6	Строительство и реконструкция сооружений т/сетей и сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.7	ИТП	693 180	38 420	0	654 759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	3 503 796	183 434	27 978	898 679	56 968	454 747	81 735	86 696	414 233	113 602	192 872	131 117	363 217	498 518

Таблица 19 – Объем инвестиций по ООО «ТСН» (собственное имущество) на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	3 551 573	240 975	340 120	183 383	250 294	219 293	237 362	313 331	261 733	271 166	269 683	370 090	296 612	297 530
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	511 386	13 167	214 485	14 902	59 708	23 038	21 775	74 377	4 598	3 547	0	81 788	0	0
1.2.1	Строительство т/сетей	340 147	3 296	53 116	14 902	59 708	23 038	21 775	74 377	4 598	3 547	0	81 788	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	3 040 187	227 808	125 634	168 481	190 586	196 255	215 587	238 955	257 135	267 619	269 683	288 302	296 612	297 530
2.2.1	Строительство т/сетей	32 824	32 824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.1-2.2.7	Реконструкция т/сетей, строительство и реконструкция т/сетей и сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	3 007 363	194 984	125 634	168 481	190 586	196 255	215 587	238 955	257 135	267 619	269 683	288 302	296 612	297 530
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	3 551 573	240 975	340 120	183 383	250 294	219 293	237 362	313 331	261 733	271 166	269 683	370 090	296 612	297 530

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 20 – Объем инвестиций по арендуемым объектам в зоне ООО «ТСН» на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	2 336 000	138 100	144 115	150 222	156 712	163 592	170 839	178 236	185 776	193 448	201 245	209 355	217 792	226 569
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	2 336 000	138 100	144 115	150 222	156 712	163 592	170 839	178 236	185 776	193 448	201 245	209 355	217 792	226 569
2.2.1- 2.2.7	Строительство и реконструкция т/сетей и сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	2 336 000	138 100	144 115	150 222	156 712	163 592	170 839	178 236	185 776	193 448	201 245	209 355	217 792	226 569
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	2 336 000	138 100	144 115	150 222	156 712	163 592	170 839	178 236	185 776	193 448	201 245	209 355	217 792	226 569

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 21 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	2 980 519	137 344	523 100	410 997	123 989	111 967	82 243	148 483	97 198	30 000	216 000	298 800	378 600	421 800
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	148 455	18 255	25 722	5 354	30 971	14 695	34 726	12 324	6 409	0	0	0	0	0
1.2.1	Строительство т/сетей	148 455	18 255	25 722	5 354	30 971	14 695	34 726	12 324	6 409	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	2 832 064	119 088	497 378	405 643	93 018	97 272	47 517	136 159	90 789	30 000	216 000	298 800	378 600	421 800
2.2.1	Строительство т/сетей	166 648	0	16 053	150 595	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	1 170 216	113 088	469 325	243 047	81 018	79 272	17 517	106 159	60 789	0	0	0	0	0
2.2.3-2.2.7	Строительство и реконструкция сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	1 495 200	6 000	12 000	12 000	12 000	18 000	30 000	30 000	30 000	30 000	216 000	298 800	378 600	421 800
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	2 980 519	137 344	523 100	410 997	123 989	111 967	82 243	148 483	97 198	30 000	216 000	298 800	378 600	421 800

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 22 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э») на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	287 474	46 828	49 860	57 808	63 777	69 201	0	0	0	0	0	0	0	0
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>287 474</i>	<i>46 828</i>	<i>49 860</i>	<i>57 808</i>	<i>63 777</i>	<i>69 201</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.2.1	Строительство новой АБМК (КК) 1,5 Гкал/ч для замещения котельной КЧ-15	9 076	9 076	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Котельная п. Листвяги. Демонтаж котлов №1, 2, 4 (ДКВР 6,5/13 в водогрейном режиме без газоочистного оборудования) и монтаж котлоагрегата №2 (КВ-Р 7,56-115) с реконструкцией трубопроводов котельной поселка Листвяги	40 706	11 912	0	28 794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Зырянская районная котельная. Замена котлоагрегата № 5 Зырянской котельной на котел КВ-р 11,63-115	48 048	9 580	0	13 712	14 304	10 452	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Котельная №32. Реконструкция водоподготовительной установки с целью снижения содержания кислорода в подпиточной воде в котельной № 32	25 403	8 698	16 706	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Котельная №32. Монтаж дополнительного котла и реконструкция схемы отпуски тепловой энергии в котельной № 32 для покрытия перспективных нагрузок	23 406	7 563	15 843	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	Строительство новой АБМК (КК) 0,5 Гкал/ч для замещения котельной №19	11 839	0	11 839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	Зырянская районная котельная. Реконструкция АСУ ТП котлоагрегатов № 1, 3, 4,6 Зырянской котельной	35 518	0	5 472	5 704	11 500	12 841	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.8	Зырянская районная котельная. Реконструкция топочных устройств котлов № 1,4, 6 (тип КВ-ТС 20) Зырянской котельной	80 604	0	0	9 598	25 099	45 907	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9	Строительство новой АБМК (КК) 0,5 Гкал/ч для замещения котельной УПК	12 874	0	0	0	12 874	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	1 740 730	91 447	87 263	221 231	74 566	78 018	212 241	138 246	94 008	154 574	13 136	106 560	234 600	234 840
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>346 991</i>	<i>9 453</i>	<i>8 843</i>	<i>23 705</i>	<i>23 968</i>	<i>23 166</i>	<i>132 005</i>	<i>83 154</i>	<i>1 911</i>	<i>31 250</i>	<i>9 536</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
1.2.1	Строительство т/сетей	346 991	9 453	8 843	23 705	23 968	23 166	132 005	83 154	1 911	31 250	9 536	0	0	0
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>1 393 738</i>	<i>81 994</i>	<i>78 420</i>	<i>197 525</i>	<i>50 598</i>	<i>54 852</i>	<i>80 236</i>	<i>55 092</i>	<i>92 097</i>	<i>123 324</i>	<i>3 600</i>	<i>106 560</i>	<i>234 600</i>	<i>234 840</i>
2.2.1	Строительство т/сетей	133 739	38 325	38 996	35 313	0	0	21 105	0	0	0	0	0	0	0
2.2.2	Реконструкция т/сетей	538 300	15 570	15 424	156 212	44 598	33 252	41 131	45 492	80 097	106 524	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	16 099	16 099	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	705 600	12 000	24 000	6 000	6 000	21 600	18 000	9 600	12 000	16 800	3 600	106 560	234 600	234 840
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	2 028 204	138 275	137 123	279 039	138 344	147 219	212 241	138 246	94 008	154 574	13 136	106 560	234 600	234 840

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 23 – Объем инвестиций по АО "ЕВРАЗ ЗСМК" на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	1 974 003	93 358	101 843	102 777	112 044	130 848	141 990	149 034	156 638	173 301	166 532	207 996	211 536	226 106
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	1 974 003	93 358	101 843	102 777	112 044	130 848	141 990	149 034	156 638	173 301	166 532	207 996	211 536	226 106
1.2.1	Замена паропроводов 1 категории: Паропровод КА8 (Котельный цех)	11 518	210	11 308	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Замена паропроводов 1 категории: Паропровод ТГ-5 (Турбинный цех)	13 388	0	0	13 388	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Замена паропроводов 1 категории: Магистральный паропровод ТГ-5 (Турбинный цех)	15 594	0	0	15 594	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Замена паропроводов 1 категории: Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ N 4 (левый) (Турбинный цех)	11 131	11 131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Замена паропроводов 1 категории: Магистральный трубопровод ТГ-4 и к РОУ N 4 (правый) (Турбинный цех)	11 131	11 131	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	Замена паропроводов 1 категории: Паропровод ТГ-6 (Турбинный цех)	14 650	0	208	0	14 441	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	Замена паропроводов 1 категории: Прочие паропроводы (Турбинный и котельный цех)	114 691	0	0	0	0	16 433	17 161	17 905	0	0	40 432	0	0	22 760
1.2.8	Замена трубопроводов 4 категории: Прочие паропроводы (Турбинный, котельный химический цех)	50 420	1 137	0	1 237	0	8 082	7 033	3 816	3 977	0	6 960	10 343	0	7 835
1.2.9	Восстановление и модернизация пиковых бойлеров	34 672	0	0	3 711	3 871	8 082	8 440	0	0	0	4 971	0	0	5 597
1.2.10	Замена оборудования топливоподачи (качающие питатели, вагонные весы, молотковые дробилки, дробильно-фрейзерные машины, металлоуловители конвейеров, пробоотборочный комплекс)	53 037	0	0	0	310	8 621	9 003	4 403	9 790	0	4 971	10 343	0	5 597
1.2.11	Замена вагоноопрокидывателей и вагонотолкателей ЦТП	183 297	0	0	0	43 872	0	0	58 703	0	0	2 651	3 448	0	74 622
1.2.12	Замена бакового хозяйства котельного, турбинного и химического цехов	42 658	0	0	2 474	6 452	6 735	7 033	0	3 059	0	8 285	8 619	0	0

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.2.13	Замена систем возбуждения турбогенераторов	27 889	3 411	0	2 474	1 806	4 580	4 783	0	5 201	0	5 634	0	0	0
1.2.14	Замена релейной защиты трансформаторов, турбогенераторов, высоковольтных линий	8 588	0	0	0	0	1 078	2 251	1 174	0	0	2 651	0	1 435	0
1.2.15	Разгрузчик жидких реагентов ХВО-1	5 161	0	0	0	5 161	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.16	Замена насосного оборудования цеха топливо-поддачи, турбинного, котельного, электрического и химического цехов	24 156	5 504	5 981	6 457	0	1 212	1 266	235	0	0	1 491	1 724	287	0
1.2.17	Замена турбогенераторов	486 060	0	0	0	0	0	0	5 870	91 780	127 427	6 628	103 429	143 463	7 462
1.2.18	Модернизация вспомогательного оборудования котельного, турбинного, химического цехов	32 826	0	0	0	3 871	4 041	4 220	0	0	0	4 971	10 343	5 380	0
1.2.19	Модернизация электрофильтров котлоагрегатов 2 очереди	95 323	45 484	49 839	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.20	Природоохранные мероприятия	36 061	4 548	13 385	14 150	0	0	0	0	0	0	3 977	0	0	0
1.2.21	Мероприятия по улучшению условий труда	13 119	0	0	0	0	4 041	2 813	0	0	0	2 817	3 448	0	0
1.2.22	Антитеррористические мероприятия, системы видеонаблюдения и контроля доступа	12 443	682	0	0	1 806	1 886	1 969	0	0	0	2 651	3 448	0	0
1.2.23	Модернизация электроснабжения насосной №2 1-го подъема	21 211	3 411	17 800	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.24	Модернизация турбогенераторов ТГ-2,3,7 с выполнением производственного отбора пара	33 188	0	0	4 948	3 871	0	0	0	0	0	11 599	0	7 173	5 597
1.2.25	Установка аппаратов сажеобдувки на к/а 2 очереди	58 827	0	0	12 369	0	14 548	15 473	16 437	0	0	0	0	0	0
1.2.26	Перевод пылесистем котлоагрегатов 1 и 2 очереди на газовую сушку топлива	109 230	0	0	8 411	0	14 817	15 473	16 143	10 402	0	11 268	0	12 194	20 521
1.2.27	Монтаж аспирационных установок ленточных конвейеров	33 822	2 274	0	0	0	0	9 003	0	0	0	10 605	0	0	11 940
1.2.28	Модернизация АСУ ТП котлоагрегатов и турбогенераторов. Автоматизация тракта топливоподдачи, ХВО, БНС №2	109 336	910	237	4 948	8 000	12 123	12 660	12 386	15 297	0	16 570	17 238	8 966	0
1.2.29	Реконструкция схемы дозирования реагентов для подготовки химобессоленной и химочищенной воды	9 207	0	0	0	0	1 616	1 688	881	0	0	1 988	3 034	0	0
1.2.30	Перенос расширителей продувки котлоагрегатов 2 очереди	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.31	Реконструкция мельниц котлоагрегатов 2 очереди, включая маслохозяйство	105 671	0	0	0	0	2 155	0	2 348	1 530	44 600	1 657	1 724	14 346	37 311

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1.2.32	Установка высокогерметичных уплотнений регулирующих клапанов и стопорных клапанов турбогенераторов	57 259	0	0	0	0	5 388	5 627	5 870	12 237	0	0	13 791	14 346	0
1.2.33	Модернизация основных эжекторов турбогенераторов	10 827	0	0	0	0	1 886	1 969	0	2 142	0	2 320	0	2 511	0
1.2.34	Модернизация основного электрического оборудования (трансформаторы, ячейки 0,4, 6, 10 кВ, аккумуляторные батареи, шкафы управления оперативным током, электролизные установки)	123 998	3 411	2 967	12 369	18 323	13 255	13 842	2 568	918	956	11 102	16 721	1 076	26 491
1.2.35	Модернизация приборного парка электротехнической лаборатории, лаборатории контроля металла, цеха ремонта средств измерений и автоматики, химического, турбинного и котельного цехов	3 615	114	119	247	258	269	281	294	306	319	331	345	359	373
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	1 974 003	93 358	101 843	102 777	112 044	130 848	141 990	149 034	156 638	173 301	166 532	207 996	211 536	226 106

Таблица 24 – Объем инвестиций по МКП "Центральная ТЭЦ" на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	1 713 335	103 110	148 906	150 828	107 280	0	249 495	260 299	271 310	282 515	0	0	0	139 592
<i>1.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>1.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>1 713 335</i>	<i>103 110</i>	<i>148 906</i>	<i>150 828</i>	<i>107 280</i>	<i>0</i>	<i>249 495</i>	<i>260 299</i>	<i>271 310</i>	<i>282 515</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>139 592</i>
1.2.1	Перевод оборудования ТЭЦ на работу на пониженных параметрах пара (с переводом котлов первой очереди на выработку теплофикационного пара, с реконструкцией главных паропроводов, паропровода теплофикационного пара от ресиверов до коллектора бойлеров). С выводом из эксплуатации таровых турбин ст. №№ 1,3,4,5,7, Энергетических котлов ст. №№ 4-6, ХВО №3, ОБ-1	239 588	37 815	92 080	109 693	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.2	Увеличение расхода сетевой воды через бойлерную установку	40 856	0	6 577	34 279	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.3	Перевод питания ПВК и ХВОЗ с ОП-3 на ТЭЦ	21 429	21 429	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.4	Установка конденсаторов пара впрыска на котлоагрегатах второй очереди	18 908	18 908	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.5	Реконструкция системы общеобменной вентиляции склада химреагентов ХВО №3	10 084	10 084	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.6	Оборудование места выгрузки реагентов с автотранспорта на складе химреагентов ХВО №3	3 782	3 782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.7	Установка собственного источника сжатого воздуха	52 342	6 303	46 040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.8	Замена установки пенотушения кабельного полуэтажа ПВК на аэрозольную установку	3 782	3 782	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.9	Вывод из эксплуатации секции №1 брызгального бассейна ТЭЦ	5 218	1 008	4 209	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.10	Реконструкция резервного топливного хозяйства	114 136	0	0	6 856	107 280	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.11	Модернизация ПТВМ-100 №1	249 495	0	0	0	0	0	249 495	0	0	0	0	0	0	0
1.2.12	Модернизация ПТВМ-100 №2	260 299	0	0	0	0	0	0	260 299	0	0	0	0	0	0
1.2.13	Модернизация ПТВМ-100 №3	271 310	0	0	0	0	0	0	0	271 310	0	0	0	0	0
1.2.14	Модернизация ПТВМ-100 №4	282 515	0	0	0	0	0	0	0	0	282 515	0	0	0	0
1.2.15	Реконструкция Центральной ТЭЦ	139 592	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139 592
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	1 713 335	103 110	148 906	150 828	107 280	0	249 495	260 299	271 310	282 515	0	0	0	139 592

Таблица 25 – Объем инвестиций по ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	1 590 228	150 915	93 074	137 389	103 560	140 613	109 501	60 000	60 000	141 176	180 000	144 000	138 000	132 000
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	209 941	26 447	3 180	45 256	12 802	47 979	61 501	0	0	12 776	0	0	0	0
1.2.1	Строительство т/сетей	209 941	26 447	3 180	45 256	12 802	47 979	61 501	0	0	12 776	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	1 380 287	124 468	89 894	92 133	90 758	92 634	48 000	60 000	60 000	128 400	180 000	144 000	138 000	132 000
2.2.2	Реконструкция т/сетей	225 887	52 468	41 894	44 133	42 758	44 634	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.3-1.2.7.	Строительство и реконструкция сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	1 154 400	72 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	60 000	60 000	128 400	180 000	144 000	138 000	132 000
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	1 590 228	150 915	93 074	137 389	103 560	140 613	109 501	60 000	60 000	141 176	180 000	144 000	138 000	132 000

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 26 – Объем инвестиций по АО "МТСК" на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	1 107 497	66 427	183 071	78 000										
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	111 497	6 427	105 071	0										
1.2.1	Строительство т/сетей	111 497	6 427	105 071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	996 000	60 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000
2.2.1-2.2.7	Строительство и реконструкция т/сетей и сооружений	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	996 000	60 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	1 107 497	66 427	183 071	78 000										

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 27 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"») на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	267 298	40 479	38 850	15 709	22 425	24 825	10 939	27 663	32 453	39 905	3 307	3 440	3 579	3 723
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы</i>	<i>267 298</i>	<i>40 479</i>	<i>38 850</i>	<i>15 709</i>	<i>22 425</i>	<i>24 825</i>	<i>10 939</i>	<i>27 663</i>	<i>32 453</i>	<i>39 905</i>	<i>3 307</i>	<i>3 440</i>	<i>3 579</i>	<i>3 723</i>
2.2.2	Реконструкция т/сетей	199 957	9 257	36 482	13 241	19 850	22 137	8 131	24 734	29 400	36 726	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	28 953	28 953	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	38 387	2 269	2 368	2 469	2 575	2 688	2 807	2 929	3 053	3 179	3 307	3 440	3 579	3 723
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	267 298	40 479	38 850	15 709	22 425	24 825	10 939	27 663	32 453	39 905	3 307	3 440	3 579	3 723

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 28 – Объем инвестиций по ООО "Теплоснаб" на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	53 025	123	2 100	2 702	550	1 250	1 800	2 600	4 500	5 400	6 400	7 300	8 500	9 800
<i>2.1</i>	<i>Мероприятия для подключения новых потребителей</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>2.2</i>	<i>Мероприятия для повышения эффективности работы системы</i>	<i>53 025</i>	<i>123</i>	<i>2 100</i>	<i>2 702</i>	<i>550</i>	<i>1 250</i>	<i>1 800</i>	<i>2 600</i>	<i>4 500</i>	<i>5 400</i>	<i>6 400</i>	<i>7 300</i>	<i>8 500</i>	<i>9 800</i>
2.2.3	Реконструкция ПН	2 225	123	0	2 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.8	Замена ветхих сетей*	50 800	0	2 100	600	550	1 250	1 800	2 600	4 500	5 400	6 400	7 300	8 500	9 800
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	53 025	123	2 100	2 702	550	1 250	1 800	2 600	4 500	5 400	6 400	7 300	8 500	9 800

* - в связи с принятым в расчете тарифных последствий ограничением роста тарифа на тепловую энергию индексами Минэкономразвития, включение расходов на выполнение реконструкции ветхих тепловых сетей в период до 2032 г. в полном объеме не представляется возможным. В таблице приведены данные об объеме реконструкции ветхих сетей с учетом этих ограничений.

Таблица 29 – Объем инвестиций по ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"») на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	2 862	2 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	2 862	2 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2.2.4	Реконструкция ЦТП	2 862	2 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	2 862	2 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 30 – Объем инвестиций по АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения) на период до 2032 г. (в прогнозных ценах, с НДС)

№	Наименование	Всего	Стоимость мероприятий в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.												
			2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
1	Мероприятия на тепловых источниках	1 050	1 050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.1	Мероприятия для подключения новых потребителей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2	Мероприятия для повышения эффективности работы системы	1 050	1 050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
1.2.1	Проект реконструкции теплогенерирующего, теплосетевого оборудования и ВПУ станции	1 050	1 050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Мероприятия на тепловых сетях и сооружениях	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	ИТОГО инвестиции по ТСО	1 050	1 050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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

В соответствии с «Методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э, в качестве источников финансирования капитальных вложений по новому строительству, реконструкции и техническому перевооружению источников тепловой энергии и тепловых сетей приняты:

- Собственные средства организаций, в том числе:
 - доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям новых потребителей);
 - амортизация ОПФ;
 - прочие собственные средства организаций;
- Привлеченные средства, в том числе:
 - заемные средства;
 - бюджетные средства.

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

Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям). Все мероприятия, направленные на строительство и реконструкцию тепловых источников и теплосетей для обеспечения перспективных приростов тепловой нагрузки, финансируются за счет платы за подключения новых потребителей. Доход инвестиционного проекта (за счет платы за присоединение к тепловым источникам и сетям) определен исходя из расчетной (индикативной) платы за подключение и прогнозируемой нагрузки новых потребителей - в соответствии с положениями раздела IX.IX. «Расчет платы за подключение к системе теплоснабжения» Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом ФСТ России от 13.06.2013 № 760-э. Расчетная (индикативная) величина платы рассчитана как отношение суммы расходов на строительство (реконструкцию с увеличением мощности/диаметра) источников тепловой энергии (тепловых сетей), обеспечивающих перспективную тепловую нагрузку, и возникающего налога на прибыль, к прогнозируемой суммарной подключаемой тепловой нагрузке новых потребителей (без учета нагрузок за счет изменения зон деятельности в отношении существующих потребителей).

Амортизация ОПФ. Объемы финансирования капитальных вложений за счет амортизации ОПФ определялись в размере амортизационных отчислений по основным фондам, образованным в результате нового строительства, модернизации и технического перевоору-

жения ОПФ, в соответствии со схемой теплоснабжения (по объектам инвестирования). В случае недостаточности амортизационных отчислений по объектам инвестирования, в качестве источника капитальных вложений также учитывались амортизационные отчисления по существующему оборудованию.

Прочие собственные средства организаций. В качестве возможного дополнительного источника средств для финансирования мероприятий предусмотрена нормативная прибыль организации, учитываемая регулирующим органом в тарифе на тепловую энергию.

Бюджетные средства. Схема теплоснабжения разработана при условии необходимого бюджетного финансирования мероприятий, разработанных для ООО «ТСН» в части муниципальных объектов, которые в настоящий момент ТСО использует на правах краткосрочной аренды. По данным ТСО, в соответствии с условиями договоров аренды Арендатор обязан поддерживать имущество в рабочем состоянии, при этом в случае выполнения Арендатором реконструкции объектов, права собственности на выполненные неотделимые улучшения перейдут в муниципальную собственность. В данных условиях ТСО, эксплуатирующие указанные объекты (ООО «ТСН»), не планирует финансировать мероприятия по реконструкции арендуемых тепловых сетей. В дальнейшем, в случае заключения долгосрочного договора аренды либо концессии, ТСО примет на себя обязательства по финансированию указанных мероприятий.

Кроме того, в Схеме теплоснабжения запланировано частичное финансирование мероприятий ООО «СибЭнерго» по городской программе «Чистый воздух».

Прочие привлеченные средства. Данный источник финансирования предусмотрен для финансирования мероприятий по строительству ряда новых БМК для теплоснабжения 5,6,7,17,18,25 микрорайонов Новоильинского района. Указанные мероприятия отнесены к мероприятиям неопределенной ТСО. В настоящий момент аналогичные мероприятия в Новоильинском районе выполняются за счет средств Управления капитального строительства Администрации г. Новокузнецка.

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

Таблица 31 – Капитальные вложения неопределенной ТСО, в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	3 503 796	183 434	27 978	898 679	56 968	454 747	81 735	86 696	414 233	113 602	192 872	131 117	363 217	498 518
<i>Капитальные вложения на тепловых источниках</i>	<i>1 815 050</i>	<i>130 589</i>	<i>0</i>	<i>182 365</i>	<i>0</i>	<i>377 779</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>273 005</i>	<i>0</i>	<i>192 872</i>	<i>0</i>	<i>236 562</i>	<i>421 878</i>
- для подключения перспективной нагрузки	1 815 050	130 589	0	182 365	0	377 779	0	0	273 005	0	192 872	0	236 562	421 878
<i>Капитальные вложения на тепловых сетях</i>	<i>1 688 746</i>	<i>52 845</i>	<i>27 978</i>	<i>716 314</i>	<i>56 968</i>	<i>76 969</i>	<i>81 735</i>	<i>86 696</i>	<i>141 228</i>	<i>113 602</i>	<i>0</i>	<i>131 117</i>	<i>126 655</i>	<i>76 640</i>
- для подключения перспективной нагрузки	995 566	14 424	27 978	61 555	56 968	76 969	81 735	86 696	141 228	113 602	0	131 117	126 655	76 640
- для повышения эффективности работы	693 180	38 420	0	654 759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 32 – Источники финансирования мероприятий неопределенной ТСО, в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плата за подключение	995 566	14 424	27 978	61 555	56 968	76 969	81 735	86 696	141 228	113 602	0	131 117	126 655	76 640
Сторонние источники финансирования	2 508 230	169 010	0	837 124	0	377 779	0	0	273 005	0	192 872	0	236 562	421 878
Итого	3 503 796	183 434	27 978	898 679	56 968	454 747	81 735	86 696	414 233	113 602	192 872	131 117	363 217	498 518



Рисунок 4 – Источники финансирования мероприятий неопределенной ТСО

Таблица 33 – Капитальные вложения в зоне ООО «ТСН» (собственное имущество), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	3 551 573	240 975	340 120	183 383	250 294	219 293	237 362	313 331	261 733	271 166	269 683	370 090	296 612	297 530
<i>Капитальные вложения на тепловых источниках</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Капитальные вложения на тепловых сетях</i>	<i>3 551 573</i>	<i>240 975</i>	<i>340 120</i>	<i>183 383</i>	<i>250 294</i>	<i>219 293</i>	<i>237 362</i>	<i>313 331</i>	<i>261 733</i>	<i>271 166</i>	<i>269 683</i>	<i>370 090</i>	<i>296 612</i>	<i>297 530</i>
- для подключения перспективной нагрузки	511 386	13 167	214 485	14 902	59 708	23 038	21 775	74 377	4 598	3 547	0	81 788	0	0
- для повышения эффективности работ (без замены ветхих сетей)	32 824	32 824	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для замены ветхих тепловых сетей	3 007 363	194 984	125 634	168 481	190 586	196 255	215 587	238 955	257 135	267 619	269 683	288 302	296 612	297 530

Таблица 34 – Источники финансирования мероприятий ООО «ТСН» (собственное имущество), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плата за подключение	511 386	13 167	214 485	14 902	59 708	23 038	21 775	74 377	4 598	3 547	0	81 788	0	0
Амортизация	1 526 672	172 984	61 970	75 066	80 324	88 928	95 983	103 940	115 696	124 872	134 520	144 093	158 687	169 607
Прибыль в тарифе на т/э	1 513 514	54 824	63 664	93 415	110 262	107 327	119 605	135 014	141 439	142 746	135 163	144 208	137 924	127 923
Итого	3 551 573	240 975	340 120	183 383	250 294	219 293	237 362	313 331	261 733	271 166	269 683	370 090	296 612	297 530

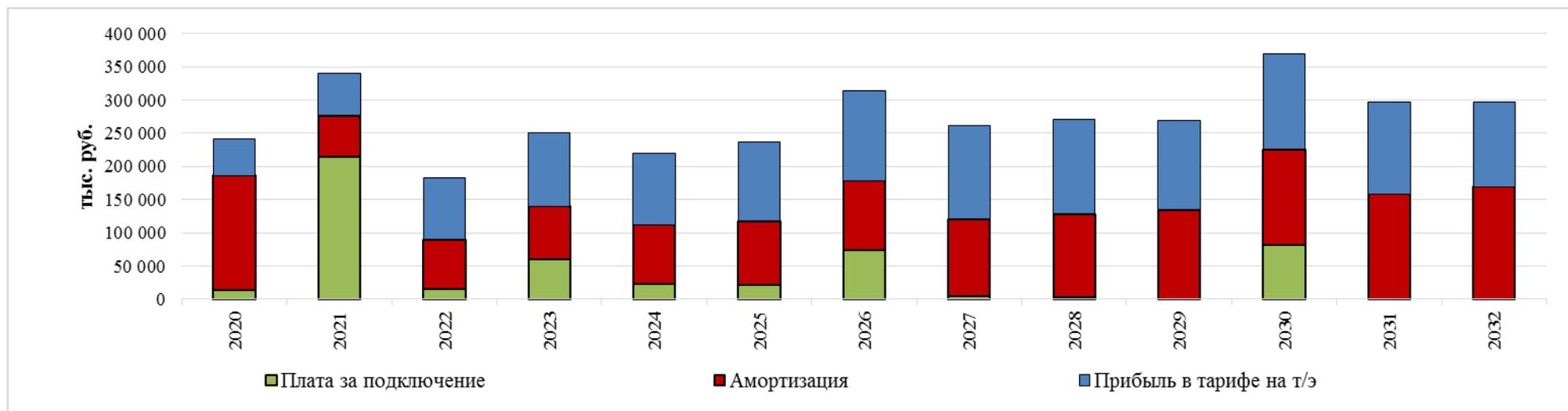


Рисунок 5 – Источники финансирования мероприятий ООО «ТСН» (собственное имущество)

Таблица 35 – Капитальные вложения в зоне ООО «ТСН» (арендуемое имущество), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	2 336 000	138 100	144 115	150 222	156 712	163 592	170 839	178 236	185 776	193 448	201 245	209 355	217 792	226 569
<i>Капитальные вложения на тепловых источниках</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>	<i>0</i>
<i>Капитальные вложения на тепловых сетях</i>	<i>2 336 000</i>	<i>138 100</i>	<i>144 115</i>	<i>150 222</i>	<i>156 712</i>	<i>163 592</i>	<i>170 839</i>	<i>178 236</i>	<i>185 776</i>	<i>193 448</i>	<i>201 245</i>	<i>209 355</i>	<i>217 792</i>	<i>226 569</i>
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работ (без замены ветхих сетей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для замены ветхих тепловых сетей	2 336 000	138 100	144 115	150 222	156 712	163 592	170 839	178 236	185 776	193 448	201 245	209 355	217 792	226 569

Таблица 36 – Источники финансирования мероприятий ООО «ТСН» (арендуемое имущество), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Сторонние источники финансирования	2 336 000	138 100	144 115	150 222	156 712	163 592	170 839	178 236	185 776	193 448	201 245	209 355	217 792	226 569
Итого	2 336 000	138 100	144 115	150 222	156 712	163 592	170 839	178 236	185 776	193 448	201 245	209 355	217 792	226 569

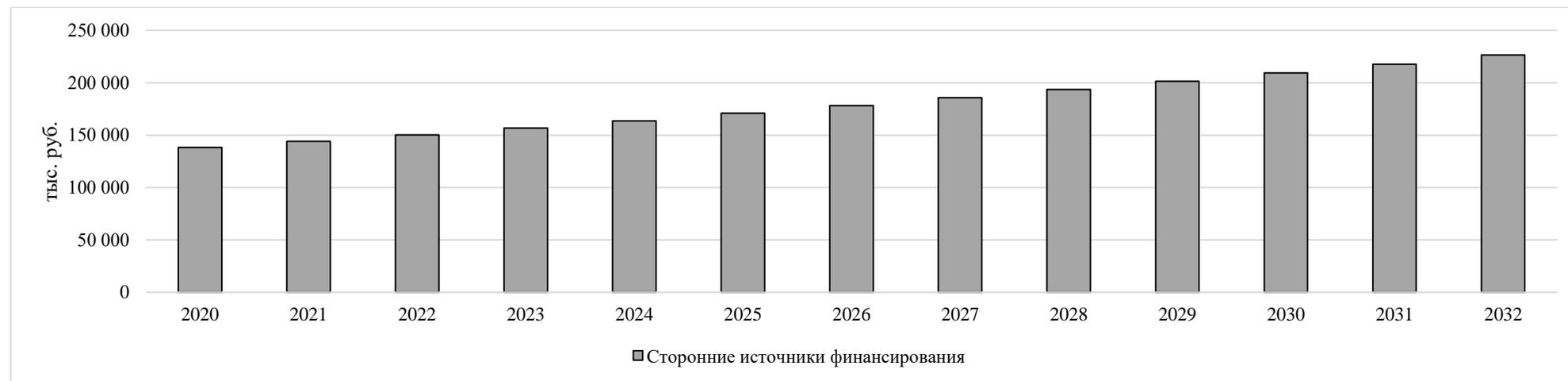


Рисунок 6 – Источники финансирования мероприятий ООО «ТСН» (арендуемое имущество)

Таблица 37 – Капитальные вложения ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭТ"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	2 980 519	137 344	523 100	410 997	123 989	111 967	82 243	148 483	97 198	30 000	216 000	298 800	378 600	421 800
Капитальные вложения на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	2 980 519	137 344	523 100	410 997	123 989	111 967	82 243	148 483	97 198	30 000	216 000	298 800	378 600	421 800
- для подключения перспективной нагрузки	148 455	18 255	25 722	5 354	30 971	14 695	34 726	12 324	6 409	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работ (без замены ветхих сетей)	1 336 864	113 088	485 378	393 643	81 018	79 272	17 517	106 159	60 789	0	0	0	0	0
- для замены ветхих тепловых сетей	1 495 200	6 000	12 000	12 000	12 000	18 000	30 000	30 000	30 000	30 000	216 000	298 800	378 600	421 800

Таблица 38 – Источники финансирования мероприятий ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭТ"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плата за подключение	148 455	18 255	25 722	5 354	30 971	14 695	34 726	12 324	6 409	0	0	0	0	0
Амортизация	539 513	0	5 667	12 000	17 572	30 000	30 000	0	0	30 000	83 266	94 066	109 006	127 936
Прибыль в тарифе на т/э	900 926	0	0	0	0	0	0	0	0	0	132 734	204 734	269 594	293 864
Заемные средства	1 391 625	119 088	491 710	393 643	75 446	67 272	17 517	136 159	90 789	0	0	0	0	0
Итого	2 980 519	137 344	523 100	410 997	123 989	111 967	82 243	148 483	97 198	30 000	216 000	298 800	378 600	421 800

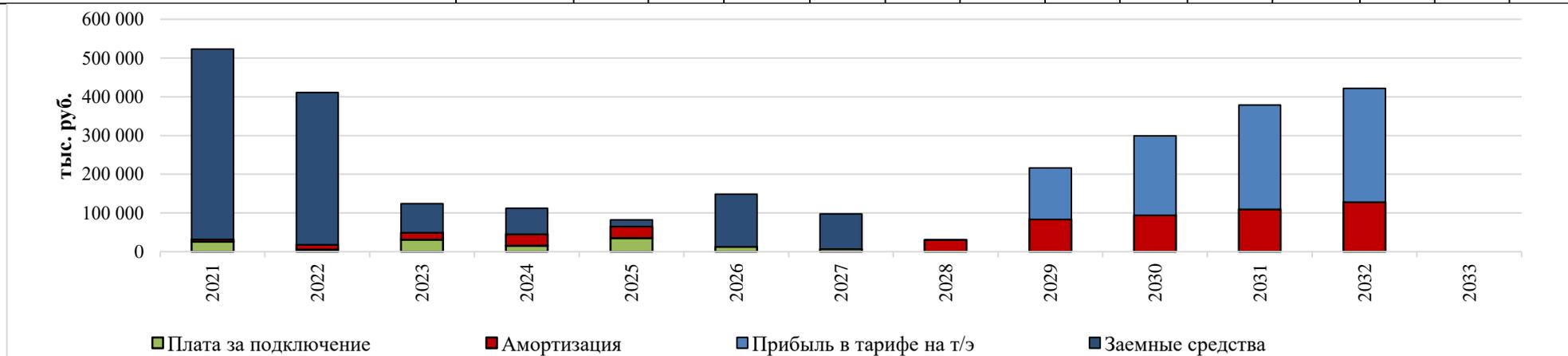


Рисунок 7 – Источники финансирования мероприятий ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭТ"»)»

Таблица 39 – Капитальные вложения ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	2 028 204	138 275	137 123	279 039	138 344	147 219	212 241	138 246	94 008	154 574	13 136	106 560	234 600	234 840
Капитальные вложения на тепловых источниках	287 474	46 828	49 860	57 808	63 777	69 201	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	287 474	46 828	49 860	57 808	63 777	69 201	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	1 740 730	91 447	87 263	221 231	74 566	78 018	212 241	138 246	94 008	154 574	13 136	106 560	234 600	234 840
- для подключения перспективной нагрузки	346 991	9 453	8 843	23 705	23 968	23 166	132 005	83 154	1 911	31 250	9 536	0	0	0
- для повышения эффективности работ (без замены ветхих сетей)	688 138	69 994	54 420	191 525	44 598	33 252	62 236	45 492	80 097	106 524	0	0	0	0
- для замены ветхих тепловых сетей	705 600	12 000	24 000	6 000	6 000	21 600	18 000	9 600	12 000	16 800	3 600	106 560	234 600	234 840

Таблица 40 – Источники финансирования мероприятий ООО "СибЭнерго" («реализация т/э»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плата за подключение	346 991	9 453	8 843	23 705	23 968	23 166	132 005	83 154	1 911	31 250	9 536	0	0	0
Амортизация	235 806	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3 600	73 279	76 039	82 888
Прибыль в тарифе на т/э	343 794	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33 281	158 561	151 952
Заемные средства	928 801	127 646	112 856	99 122	114 375	124 053	80 236	55 092	92 097	123 324	0	0	0	0
Бюджетные средства	172 812	1 176	15 424	156 212	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	2 028 204	138 275	137 123	279 039	138 344	147 219	212 241	138 246	94 008	154 574	13 136	106 560	234 600	234 840

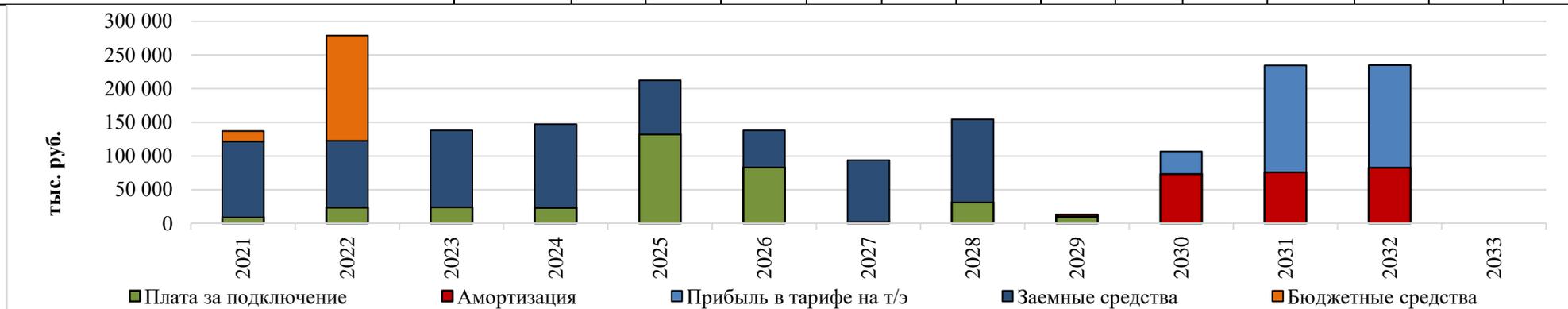


Рисунок 8 – Источники финансирования мероприятий ООО "СибЭнерго" (по деятельности «реализация т/э»)

Таблица 41 – Капитальные вложения АО "ЕВРАЗ ЗСМК" (вложения, отнесенные на регулируемый вид деятельности в сфере тепло-снабжения), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	1 974 003	93 358	101 843	102 777	112 044	130 848	141 990	149 034	156 638	173 301	166 532	207 996	211 536	226 106
Капитальные вложения на тепловых источниках	1 974 003	93 358	101 843	102 777	112 044	130 848	141 990	149 034	156 638	173 301	166 532	207 996	211 536	226 106
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	1 974 003	93 358	101 843	102 777	112 044	130 848	141 990	149 034	156 638	173 301	166 532	207 996	211 536	226 106
СПРАВОЧНО														
коэффициент отнесения суммарных (полных) расходов по ТЭЦ на тепловую энергию	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%	35,67%
коэффициент отнесения расходов, отнесенных на тепловую энергию, на регулируемый вид деятельности	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%	50,58%

Таблица 42 – Источники финансирования мероприятий АО "ЕВРАЗ ЗСМК", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Амортизация	1 210 748	38 215	46 564	54 061	63 273	73 862	85 581	98 129	112 324	128 384	141 397	153 435	164 286	1 210 748
Прибыль в тарифе на т/э	763 256	63 628	56 213	57 983	67 575	68 128	63 452	58 509	60 978	38 148	66 598	58 101	61 820	763 256
Итого	1 974 003	101 843	102 777	112 044	130 848	141 990	149 034	156 638	173 301	166 532	207 996	211 536	226 106	1 974 003

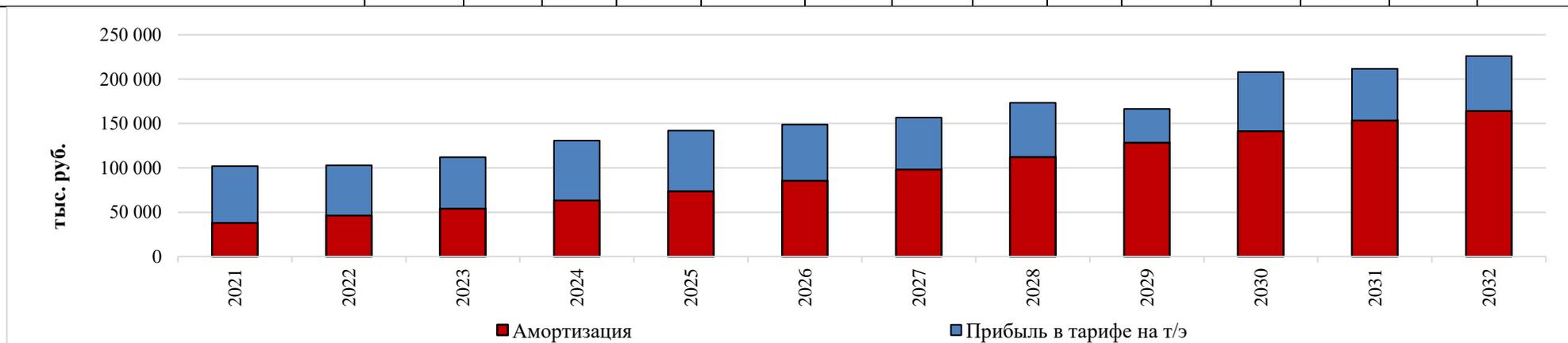


Рисунок 9 – Источники финансирования мероприятий АО "ЕВРАЗ ЗСМК"

Таблица 43 – Капитальные вложения МКП "Центральная ТЭЦ", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	1 713 335	103 110	148 906	150 828	107 280	0	249 495	260 299	271 310	282 515	0	0	0	139 592
Капитальные вложения на тепловых источниках	1 713 335	103 110	148 906	150 828	107 280	0	249 495	260 299	271 310	282 515	0	0	0	139 592
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	1 713 335	103 110	148 906	150 828	107 280	0	249 495	260 299	271 310	282 515	0	0	0	139 592
В том числе:														
- вложения, относимые на деятельность по производству т/э (с коэффициентом отнесения 0,8340)	1 428 921	85 994	124 187	125 791	89 472	0	208 079	217 089	226 272	235 617	0	0	0	116 420
- вложения, относимые на регулируемый вид деятельности (с коэффициентом отнесения 0,7556)	1 294 602	77 910	112 514	113 966	81 061	0	188 520	196 683	205 003	213 469	0	0	0	105 476

Таблица 44 – Источники финансирования мероприятий МКП "Центральная ТЭЦ", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Амортизация	276 410	5 143	12 432	19 685	0	25 434	44 286	63 954	0	276 410	0	0	0	105 476
Прибыль в тарифе на т/э	233 837	10 629	4 931	61 377	0	58 784	40 320	19 760	0	233 837				
Заемные средства	784 355	96 741	96 603	0	0	104 302	112 077	121 288	213 469	784 355	0	0	0	0
Итого	1 294 602	112 514	113 966	81 061	0	188 520	196 683	205 003	213 469	1 294 602	0	0	0	105 476

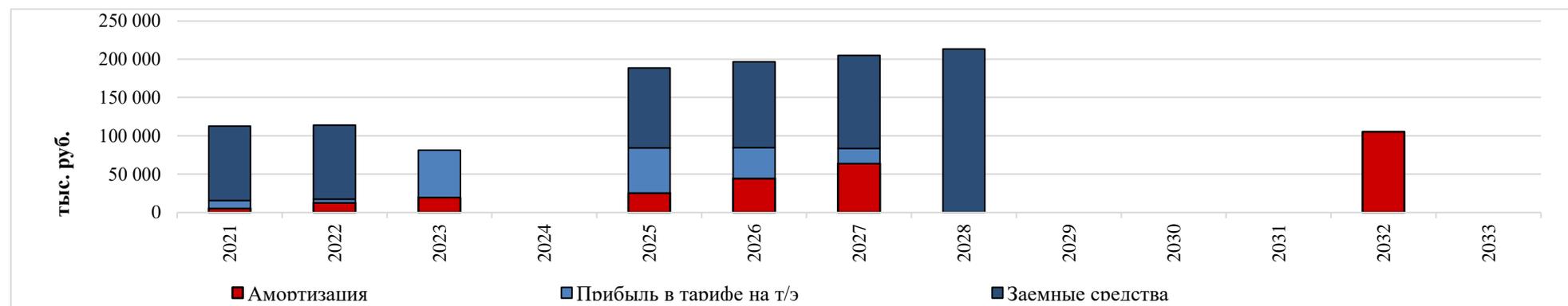


Рисунок 10 – Источники финансирования мероприятий МКП "Центральная ТЭЦ"

Таблица 45 – Капитальные вложения ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	1 590 228	150 915	93 074	137 389	103 560	140 613	109 501	60 000	60 000	141 176	180 000	144 000	138 000	132 000
Капитальные вложения на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	1 590 228	150 915	93 074	137 389	103 560	140 613	109 501	60 000	60 000	141 176	180 000	144 000	138 000	132 000
- для подключения перспективной нагрузки	209 941	26 447	3 180	45 256	12 802	47 979	61 501	0	0	12 776	0	0	0	0
- для повышения эффективности работ (без замены ветхих сетей)	225 887	52 468	41 894	44 133	42 758	44 634	0	0	0	0	0	0	0	0
- для замены ветхих тепловых сетей	1 154 400	72 000	48 000	48 000	48 000	48 000	48 000	60 000	60 000	128 400	180 000	144 000	138 000	132 000

Таблица 46 – Источники финансирования мероприятий ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плата за подключение	209 941	26 447	3 180	45 256	12 802	47 979	61 501	0	0	12 776	0	0	0	0
Амортизация	376 796	0	7 546	12 199	0	0	0	36 753	30 000	42 753	49 811	58 811	66 011	72 911
Прибыль в тарифе на т/э	549 604	60 000	40 454	11 801	0	0	0	5 247	0	85 647	130 189	85 189	71 989	59 089
Заемные средства	453 887	64 468	41 894	68 133	90 758	92 634	48 000	18 000	30 000	0	0	0	0	0
Итого	1 590 228	150 915	93 074	137 389	103 560	140 613	109 501	60 000	60 000	141 176	180 000	144 000	138 000	132 000

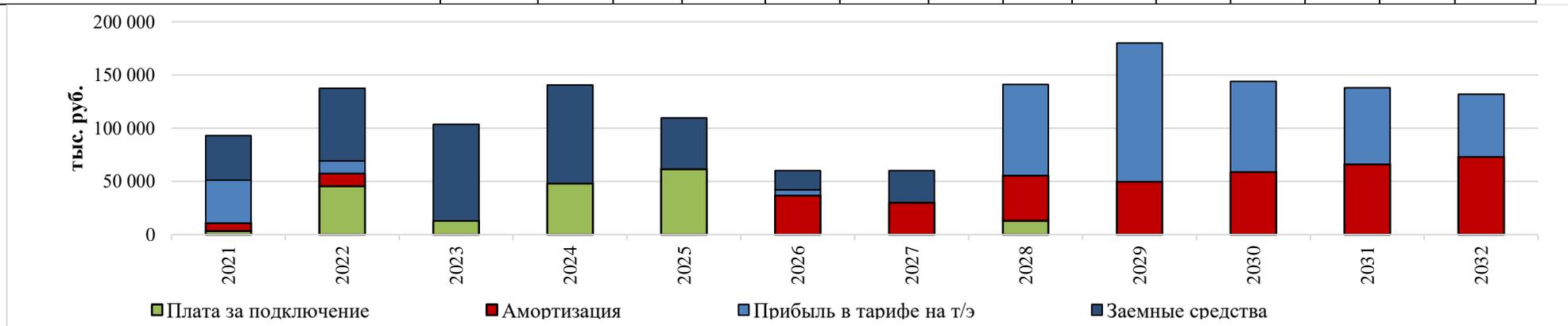


Рисунок 11 – Источники финансирования мероприятий ООО "СибЭнерго" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"»)»

Таблица 47 – Капитальные вложения АО "МТСК", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	1 107 497	66 427	183 071	78 000										
Капитальные вложения на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	1 107 497	66 427	183 071	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000
- для подключения перспективной нагрузки	111 497	6 427	105 071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работ (без замены ветхих сетей)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для замены ветхих тепловых сетей	996 000	60 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000

Таблица 48 – Источники финансирования мероприятий АО "МТСК", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Плата за подключение	111 497	6 427	105 071	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Амортизация	924 067	60 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	78 000	63 018	47 575	51 475
Прибыль в тарифе на т/э	71 933	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14 982	30 425	26 525
Итого	1 107 497	66 427	183 071	78 000										

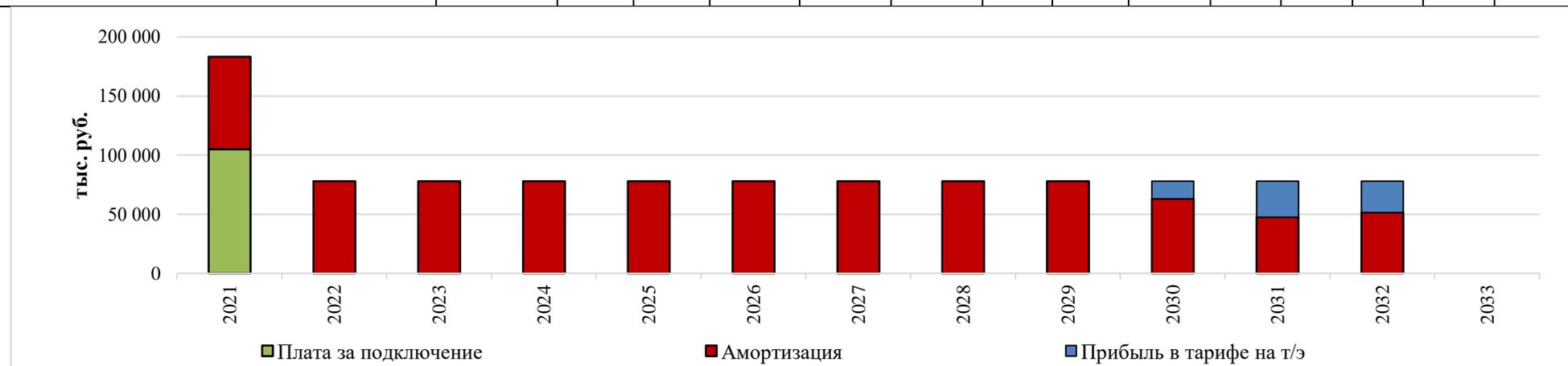


Рисунок 12 – Источники финансирования мероприятий АО "МТСК"

Таблица 49 – Капитальные вложения ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	267 298	40 479	38 850	15 709	22 425	24 825	10 939	27 663	32 453	39 905	3 307	3 440	3 579	3 723
Капитальные вложения на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	267 298	40 479	38 850	15 709	22 425	24 825	10 939	27 663	32 453	39 905	3 307	3 440	3 579	3 723
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работ (без замены ветхих сетей)	228 911	38 210	36 482	13 241	19 850	22 137	8 131	24 734	29 400	36 726	0	0	0	0
- для замены ветхих тепловых сетей	38 387	2 269	2 368	2 469	2 575	2 688	2 807	2 929	3 053	3 179	3 307	3 440	3 579	3 723

Таблица 50 – Источники финансирования мероприятий ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Амортизация	2 400	2 400	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Заемные средства	226 511	34 082	13 241	19 850	22 137	8 131	24 734	29 400	36 726	226 511	0	0	0	0
Арендная плата (мероприятия по замене ветхих сетей)	38 387	2 269	2 368	2 469	2 575	2 688	2 807	2 929	3 053	3 179	3 307	3 440	3 579	3 723
Итого	267 298	40 479	38 850	15 709	22 425	24 825	10 939	27 663	32 453	39 905	3 307	3 440	3 579	3 723



Рисунок 13 – Источники финансирования мероприятий ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "ЭнергоТранзит"»)»

Таблица 51 – Капитальные вложения ООО "Теплоснаб", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	53 025	123	2 100	2 702	550	1 250	1 800	2 600	4 500	5 400	6 400	7 300	8 500	9 800
Капитальные вложения на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	53 025	123	2 100	2 702	550	1 250	1 800	2 600	4 500	5 400	6 400	7 300	8 500	9 800
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работ (без замены ветхих сетей)	2 225	123	0	2 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для замены ветхих тепловых сетей	50 800	0	2 100	600	550	1 250	1 800	2 600	4 500	5 400	6 400	7 300	8 500	9 800

Таблица 52 – Источники финансирования мероприятий ООО "Теплоснаб", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Амортизация	10 158	0	12	117	358	385	448	538	668	893	1 163	1 483	1 835	2 260
Прибыль в тарифе на т/э	38 966	123	288	483	192	865	1 352	2 062	3 832	4 507	5 237	5 817	6 665	7 540
Заемные средства	3 902	0	1 800	2 102	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	53 025	123	2 100	2 702	550	1 250	1 800	2 600	4 500	5 400	6 400	7 300	8 500	9 800

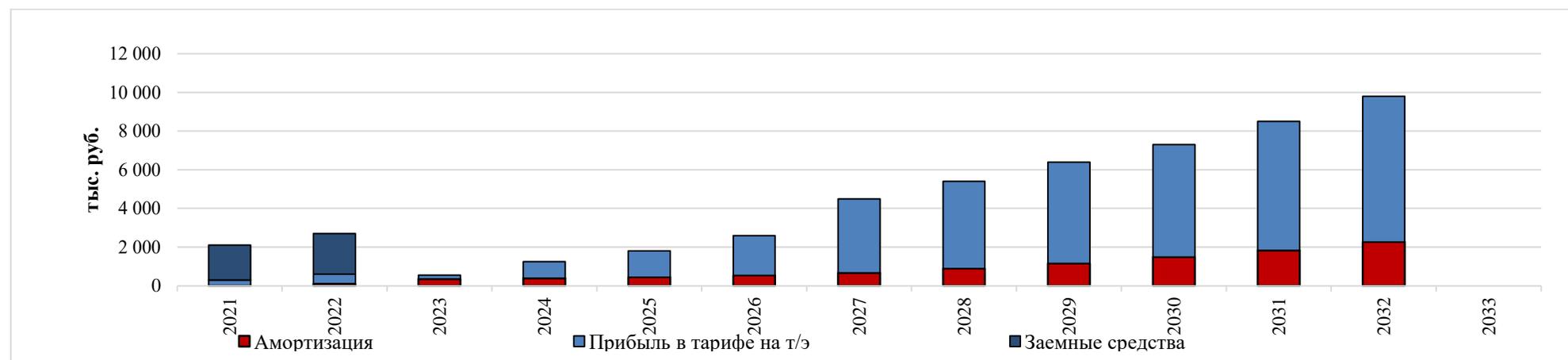


Рисунок 14 – Источники финансирования мероприятий ООО "Теплоснаб"

Таблица 53 – Капитальные вложения ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	2 862	2 862	0											
Капитальные вложения на тепловых источниках	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Капитальные вложения на тепловых сетях	2 862	2 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работ (без замены ветхих сетей)	2 862	2 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для замены ветхих тепловых сетей	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 54 – Источники финансирования мероприятий ООО "НТК" (по деятельности «передача т/э в зоне ООО "КТС"»), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Амортизация/ Прибыль в тарифе на т/э/ Заемные средства	2 862	2 862	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	2 862	2 862	0											

Таблица 55 – Капитальные вложения АО "Кузнецкая ТЭЦ" (вложения, отнесенные на деятельность в сфере теплоснабжения), в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Расходы на реализацию мероприятий всего	1 050	1 050	0											
Капитальные вложения на тепловых источниках	1 050	1 050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для подключения перспективной нагрузки	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
- для повышения эффективности работы	1 050	1 050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Таблица 56 – Источники финансирования мероприятий АО "Кузнецкая ТЭЦ", в прогнозных ценах, с НДС, тыс. руб.

Наименование	Всего	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032
Амортизация	1 050	1 050	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого	1 050	1 050	0											



Рисунок 15 – Источники финансирования мероприятий АО "Кузнецкая ТЭЦ"

3. РАСЧЕТЫ ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ ИНВЕСТИЦИЙ

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

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

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

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

- Финансовый план программ построен на основании данных управленческого учета.
- Все расчеты, представленные в финансовом плане, приведены в рублях, в текущих (прогнозных) ценах.
- Горизонт планирования, принятый для целей финансового плана, равен 20 годам с момента осуществления последних инвестиций (до 2052 года, когда завершится начисление амортизации по последнему объекту инвестирования). Интервал планирования равен 1 году.
- Расчеты построены на допущении о том, что все денежные потоки возникают в середине прогнозного года.
- Расчеты предполагают наличие допустимых отклонений, связанных с округлением значений.

Учитывая, что реализация инвестиционных программ подвержена влиянию факторов риска, при определении их эффективности была применена практика дисконтирования денежного потока. Ставка дисконтирования для программ была принята за 11,0% годовых исходя из ключевой ставки ЦБ РФ (7,75%) и ставки, отражающей отраслевой риск для проектов энергетики, принятой в размере 2,75%.

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

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

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

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

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

Таблица 57 – Показатели экономической эффективности инвестиций основных ТСО

№ пп	Наименование показателя	Ед.изм.	ООО "Сиб-Энерго" (реализация т/э)	АО "МТСК"	ООО "Сиб-Энерго" (передача т/э в зоне ООО "КТС")	АО «Кузнецкая ТЭЦ»	ООО "ТСН"	МКП "ЦТЭЦ" (отпуск с коллекторов)	ООО "Сиб-Энерго" (передача т/э в зоне ООО "ЭТ")	АО "ЕВРАЗ ЗСМК"	ООО "Тепло-снаб"	ООО «НТК»
	Горизонт планирования		2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2 052	2052
	Ставка дисконтирования	%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%	11%
1	Статические показатели											
1.1.	Срок окупаемости программы без учета дисконтирования с начала реализации программы (01.2020 г.) (РВР)	лет	11	13	13	16	16	12	13	15	13	13
2	Дисконтные показатели											
2.1	Чистый дисконтированный доход проекта (NPV)	тыс.руб.	-14 623	- 229 242	76 177	-444	-22 385	23 338	1 665	159	4 931	-21 819
2.2	Индекс доходности инвестиций (PI)		0,99	0,75	1,06	0,49	0,99	1,02	1,00	1,00	1,09	0,89
2.3	Срок окупаемости программы с учетом дисконтирования с начала реализации программы (01.2020 г.) (DPBP)	лет	нет	нет	17,1	нет	нет	16,8	31,4	30,4	14,4	нет

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

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

- ООО «КузнецкТеплоСбыт» (ООО «КТС»);
- ООО «ЭнергоТранзит» (ООО «ЭТ»);
- ООО «СибЭнерго»;
- АО «Кузнецкая ТЭЦ».

Зона теплоснабжения ООО «КузнецкТеплоСбыт»

Результаты прогноза тарифов ООО «КТС» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:



Рисунок 16 – Прогноз тарифа ООО «КТС» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «КТС» при реализации мероприятий схемы на всем протяжении (с 2019 г. по 2032 г.) немного превышает тариф, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ). Превышение составляет не более 5%.

Зона теплоснабжения ООО «ЭнергоТранзит»

Результаты прогноза тарифов ООО «ЭТ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

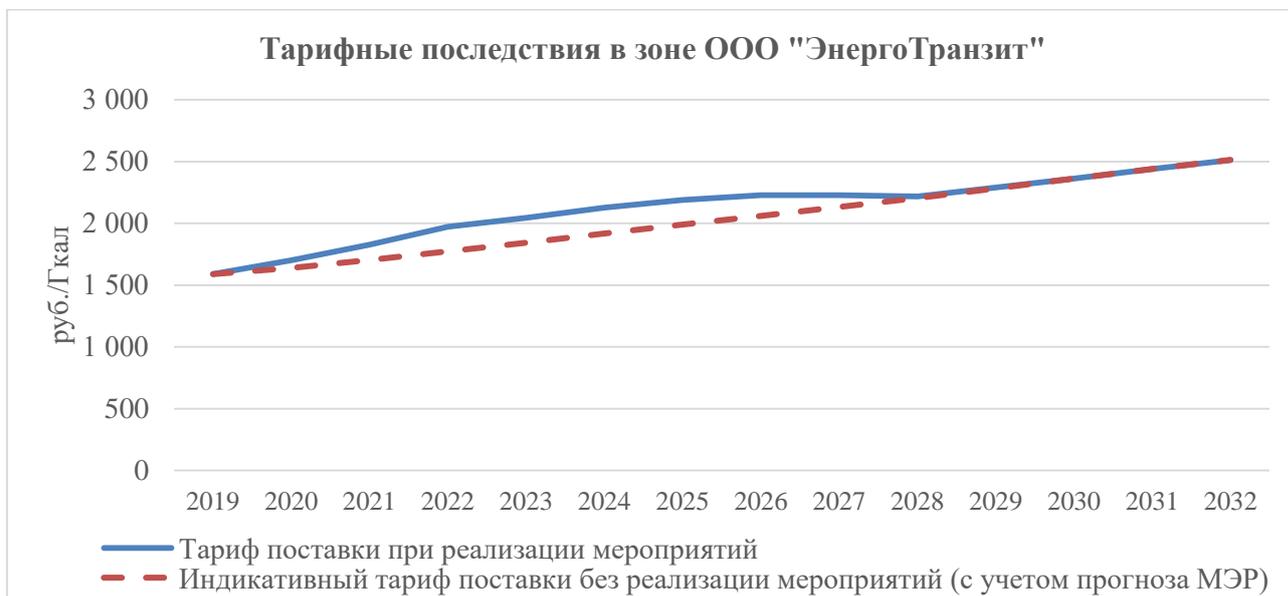


Рисунок 17 – Прогноз тарифа ООО «ЭТ» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «ЭТ» в период 2020-2027 г. несколько превышает тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ. Темп роста тарифов на все последующие годы рассматриваемого периода (2028-2032 гг.) не превышает темп роста тарифов, прогнозируемый без реализации мероприятий схемы теплоснабжения (с использованием индексов-дефляторов Минэкономразвития РФ).

Зона теплоснабжения ООО «СибЭнерго»

Результаты прогноза тарифов ООО «СибЭнерго» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

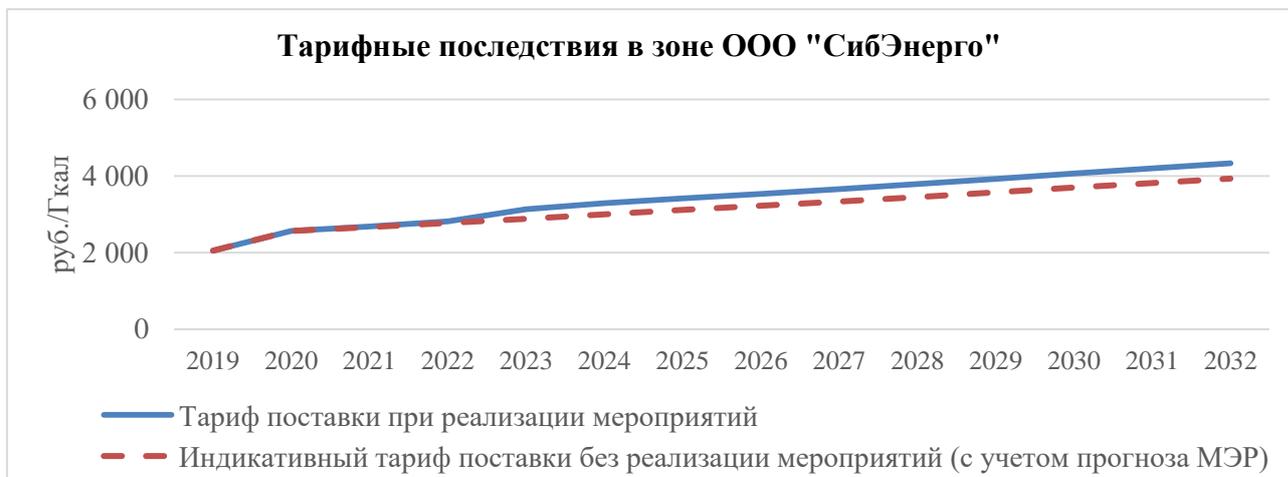


Рисунок 18 – Прогноз тарифа ООО «СибЭнерго» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф ООО «СибЭнерго» в 2020 г. возрастет, поскольку при планировании объема полезного отпуска тепловой энергии на 2020 г. и последующий период принят во внимание фактический объем полезного отпуска тепловой энергии, который значительно ниже плана, принятого при утверждении тарифов на 2019 г.

С 2023 г. прогнозный тариф на тепловую энергию снова возрастет и будет несколько превышать тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ. Это вызвано снижением полезного отпуска по ООО «СибЭнерго» в связи с планируемым закрытием Куйбышевской котельной организации и передачей потребителей, снабжавшихся от котельной, в зону теплоснабжения другой ТСО (ООО «Энерго Транзит»).

Кроме того, рост тарифа определяется тем, что ООО «СибЭнерго» реализует мероприятия в условиях отсутствия в первые годы такого источника финансирования как амортизационные отчисления по существующему имуществу, которое эксплуатируется на правах аренды. В связи с этим для финансирования мероприятий предусмотрено привлечение кредитных средств.

Зона теплоснабжения АО «Кузнецкая ТЭЦ»

Результаты прогноза тарифов АО «Кузнецкая ТЭЦ» на теплоэнергию, отпускаемую потребителям из сети представлены на следующем рисунке:

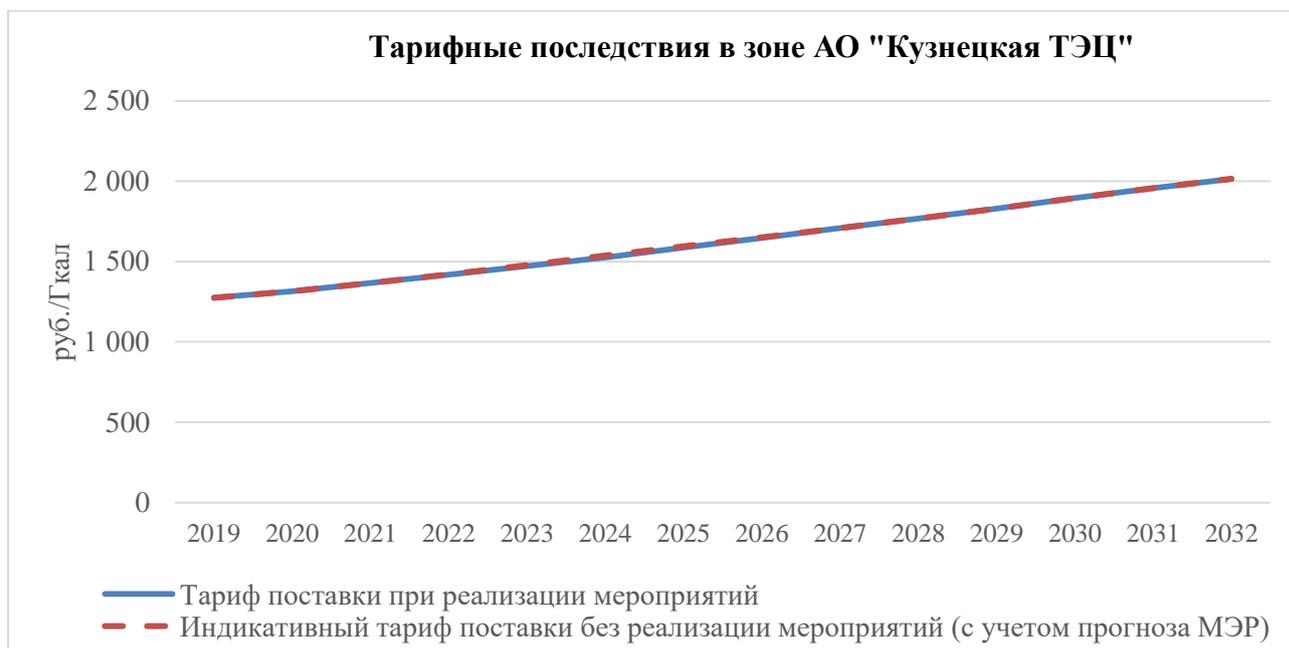


Рисунок 19 – Прогноз тарифа АО «Кузнецкая ТЭЦ» с учетом и без учета реализации мероприятий

Как видно из рисунка, среднегодовой тариф АО «Кузнецкая ТЭЦ» за весь рассматриваемый период 2020-2032 гг. не превышает тариф, определенный с учетом прогнозных индексов Минэкономразвития РФ.