МИНИСТЕРСТОВ ЖИЛИЩНОЙ ПОЛИТИКИ
И ЭНЕРГЕТИКИ ИРКУТСКОЙ ОБЛАСТИ

Р А С П О Р Я Ж Е Н И Е

28 мая 2024 года № 58-344-мр

Иркутск

Об утверждении инвестиционной программы ООО «Иркутская теплосетевая компания» «Реконструкция тепловых сетей Белореченского муниципального образования на 2024-2033 годы» в сфере теплоснабжения на 2024-2033 годы

В соответствии со статьей 5 Федерального закона от 27 июля 2010 года № 190-ФЗ «О теплоснабжении», Правилами согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения, а также требований к составу и содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 года № 410, распоряжением министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области от 5 мая 2021 года № 58-8-мр «О распределении должностных обязанностей», руководствуясь статьей 21 Устава Иркутской области:

1. Утвердить инвестиционную программу ООО «Иркутская теплосетевая компания» «Реконструкция тепловых сетей Белореченского муниципального образования на 2024-2033 годы» в сфере теплоснабжения на 2024-2033 годы (ИНН 3812525832, ОГРН 1183850038613) на 2024 - 2033 годы с основными характеристиками по формам № 2-ИП ТС, № 3-ИП ТС, № 4-ИП ТС, № 5-ИП ТС согласно приложениям 1 – 4 к настоящему распоряжению.

2. Настоящее распоряжение подлежит официальному опубликованию в сетевом издании «Официальный интернет-портал правовой информации Иркутской области» (ogirk.ru).

Заместитель министра жилищной политики и энергетики Иркутской области

Е.П. Ветров

Приложение 1
к распоряжению министерства жилищной политики и энергетики Иркутской области
от «28» июля 2024 года № 58-344-мр

Инвестиционная программа ООО «Иркутская теплосетевая компания» «Реконструкция тепловых сетей Белореченского муниципального образования на 2024-2033 годы» в сфере теплоснабжения на 2024-2033 годы (форма № 2-ИП ТС[1])

1	№ п/п			
2	Наименование мероприятий			
3	Кадастровый номер объекта (участка объекта)			
4	Вид объекта			
5	Описание и место расположения объекта			
6.1	Условный диаметр, мм	Тепловая сеть	до реализации мероприятия	Основные технические характеристики / Наименование и значение показателя
6.2	Пропускная способность, т/ч			
6.3	Протяженность (в однотрубном исчислении), км			
6.4	Способ прокладки			
6.5	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			
7.1	Условный диаметр, мм	Тепловая сеть	после реализации мероприятия	
7.2	Пропускная способность, т/ч			
7.3	Протяженность (в однотрубном исчислении), км			
7.4	Способ прокладки			
7.5	Тепловая нагрузка, Гкал/ч			
8	Год начала реализации			
9	Год окончания реализации			
10.1	Всего:		Плановые расходы	Расходы на реализацию мероприятий в прогнозных ценах, тыс. руб. без НДС
10.2	ПИР	в том числе:		
10.3	СМР			
10.4	Профинансировано к 2024 году			
10.5	**2024**		Финансирование, в т.ч. по годам	
10.6	**2025**			
10.7	**2026**			
10.8	**2027**			
10.9	**2028**			
10.10	**2029**			
10.11	**2030**			
10.12	**2031**			
10.13	**2032**			
10.14	**2033**			
10.15	Остаток финансирования			
11.1	Амортизация (стр. 1.1 ФП)			Расшифровка источников финансирования инвестиционной программы, тыс. руб. без НДС
11.2	Прибыль, направленная на инвестиции (стр. 1.2 ФП)			
11.3	Средства, полученные за счет платы за подключение (стр. 1.3 ФП)			
11.4	Прочие собственные средства (стр. 1.4 ФП)			
11.5.1	в результате реализации мероприятий инвестиционной программы		Экономия расходов (стр. 1.5 ФП)	
11.5.2	связанную с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и(или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации, плату за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)			
11.6	Расходы на оплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)			
11.7	Иные собственные средства			
11.8	Привлеченные средства на возвратной основе (стр. 23 ФП)			
11.9	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов (стр. 4 ФП)			
11.10	Прочие источники финанси-рования (стр. 5 ФП)			

Группа 3. Реконструкция или модернизация существующих объектов системы централизованного теплоснабжения в целях снижения уровня износа существующих объектов системы централизованного теплоснабжения и (или) поставки энергии от разных источников

3.1. Реконструкция или модернизация существующих тепловых сетей

3.1.1
Перекладка (реконструкция) ветхих участков внутриквартальных тепловых сетей, ежегодно по 0,1 км. средним диаметром 158 мм. в тч:
2024
2033
82 251,00
4 112,55
78 138,45
0,00
6 851,00
7 125,00
7 410,00
7 706,40
8 014,00
8 335,00
8 668,00
9 015,00
9 376,00
9 750,60
34 358,64
47 892,36
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00

3.1.1.1
Внутриквартальные сети теплоснабжения № 1от ТК-Б-1 до ТК-Б-1-1 до жилого дома № 62:
38:16:000000:319
тепловая сеть
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области
Подземная канальная двухтрубная
3,184
Подземная канальная двухтрубная
3,184
2024
2024
6 851,00
698,80
6 152,20
0,00
6 851,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
6 851,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00

от ТК-Б-1-1 до (.)А в районе дома 62	от ТК-Б-1-1 до дома 62	от ТК-Б-1 на углу Магазина №111 до ТК-Б-1-1 напротив дома 62
38:16:000000:319		
тепловая сеть		
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области		
150	65	150
64	8,4	64
0,06	0,02	0,106
Подземная канальная двухтрубная		
150	65	150
64	8,4	64
0,06	0,02	0,106
Подземная канальная двухтрубная		

		3.1.1.2
от ТК-Б-1-2 до дома 63	от (.)А в районе дома 62 до ТК-Б-1-2 в районе дома 63	**Внутриквартальные сети теплоснабжения №1 от ТК-Б-1-1 до ТК-Б-1-2 до жилого дома № 63:**
38:16:000000:319		**38:16:000000:319**
тепловая сеть		**тепловая сеть**
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области		**р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области**
80	150	
13,2	64	
0,054	0,108	
Подземная канальная двухтрубная		**Подземная канальная двухтрубная**
		2,925
80	150	
13,2	64	
0,054	0,108	
Подземная канальная двухтрубная		**Подземная канальная двухтрубная**
		2,925
		2025
		2025
		7 125,00
		370,50
		6 754,50
		0,00
		0,00
		7 125,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00
		685,00
		6 440,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00
		0,00

от (.) Б (Новая камера) в сторону Павильона		от ТК-Б-1-2 до (.)Б (Новая камера) в сторону ТЦ "Петровский"
38:16:000000:319		
тепловая сеть		
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области		
25	50	50
0,68	3,5	3,5
0,013	0,032	0,026
Подземная канальная двухтрубная		
25	50	50
0,68	3,5	3,5
0,013	0,032	0,026
Подземная канальная двухтрубная		

3.1.1.3
Внутриквартальные сети теплоснабжения №1 от ТК-Б-1-3 до ТК-Б-1-5:
38:16:000000:319
тепловая сеть
2,586
2,586
2026
2026
7 410,00
385,32
7 024,68
0,00
0,00
0,00
7 410,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
1 398,00
6 012,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00
0,00

от ТК-Б-1-3 до (.)Г в районе дома 66	от ТК-Б-1-3 напротив Бара "Багульник" до (.)В в сторону ТЦ "Петровский"
38:16:000000:319	
тепловая сеть	
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области	
150	150
64	64
0,1224	0,0584
Подземная канальная двухтрубная	
150	150
64	64
0,1224	0,0584
Подземная канальная двухтрубная	

3.1.1.4	
от ТК-Б-1-2 в районе дома 63 до (.)В в сторону ТЦ "Петровский"	**Внутриквартальные сети теплоснабжения №1 от ТК-Б-1-1 до ТК-Б-1-5 до жилого дома № 66:**
38:16:000000:319	
тепловая сеть	
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области	
150	
64	
0,1896	
Подземная канальная двухтрубная	
2,586	
150	
64	
0,1896	
Подземная канальная двухтрубная	
2,586	
2027	
2027	
7 706,40	
400,70	
7 305,70	
0,00	
0,00	
0,00	
0,00	
7 706,40	
0,00	
0,00	
0,00	
0,00	
0,00	
0,00	
2 138,60	
5 567,80	
0,00	
0,00	
0,00	
0,00	
0,00	
0,00	
0,00	
0,00	
0,00	

3.1.1.5		
от ТК-Б-1-5 до дома 66	от (.)Г в районе дома 66 до ТК-Б-1-5 напротив дома 66	**Внутриквартальные сети теплоснабжения №1 от ТК-Б-1-5 до ТК-Б-1-6:**
38:16:000000:319		
тепловая сеть		
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области		
80	150	
13,2	64	
0,018	0,061	
Подземная канальная двухтрубная		
1,669		
80	150	
13,2	64	
0,018	0,061	
Подземная канальная двухтрубная		
1,669		
2028		
2028		
8 014,00		
416,75		
7 597,25		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
8 014,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
2 909,00		
5 105,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		

от ТК-Б-1-6 до (.)Д в сторону угла поворота	от ТК-Б-1-5 до ТК-Б-1-6 напротив Шиномонтажа
38:16:000000:319	
тепловая сеть	
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области	
150	150
64	64
0,0242	0,092
Подземная канальная двухтрубная	
150	150
64	64
0,0242	0,092
Подземная канальная двухтрубная	

3.1.1.6		
от угла поворота до (.)Е напротив дома 65	от (.)Д до угла поворота	**Внутриквартальные сети теплоснабжения №1 от ТК-Б-1-6 до угла поворота:**
38:16:000000:319		
тепловая сеть		
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области		
150	150	
64	64	
0,164	0,0258	
Подземная канальная двухтрубная		
1,331		
150	150	
64	64	
0,164	0,0258	
Подземная канальная двухтрубная		
1,331		
2029		
2029		
8 335,00		
433,40		
7 901,60		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
8 335,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
3 711,00		
4 624,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		

3.1.1.7		
от ТК-Б-1-7 до дома 65	от(.)Е до ТК-Б-1-7 напротив дома 65	**Внутриквартальные сети теплоснабжения №1 от угла поворота до ТК-Б-1-7 до жилого дома № 65:**
38:16:000000:319		
тепловая сеть		
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области		
50	150	
3,5	64	
0,016	0,012	
Подземная канальная двухтрубная		
0,320	1,331	
50	150	
3,5	64	
0,016	0,012	
Подземная канальная двухтрубная		
0,320	1,331	
2030		
2030		
8 668,00		
450,75		
8 217,25		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
8 668,00		
0,00		
0,00		
0,00		
4 544,00		
4 124,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		

от ТК-Б-1-4 до (.)Ж в сторону Лицея	от ТК-Б-1-4 до дома №40	от ТК-Б-1-4 до дома №39		от ТК-Б-1-3 напротив Бара "Багульник" до ТК-Б-1-4 между домами 39 и 40				
38:16:000000:319								
тепловая сеть								
р.п. Белореченский, Усольского района, Иркутской области								
80	80	80	80	100	100	50	100	100
13,2	13,2	13,2	13,2	22	22	3,5	22	22
0,033	0,014	0,058	0,044	0,022	0,038	0,006	0,012	0,018
Подземная канальная двухтрубная								
0,967								
80	80	80	80	100	100	50	100	100
13,2	13,2	13,2	13,2	22	22	3,5	22	22
0,033	0,014	0,058	0,044	0,022	0,038	0,006	0,012	0,018
Подземная канальная двухтрубная								
0,967								

3.1.1.8		
от (.)А до (.)Б между ТК-3 и ТК-4	от ТК-1 до (.)А между ТК-1 и ТП	**Сооружение (Сеть 506), линейное, лит. III от ТК-10-1 до ТК-10-4:**
38:16:000040:1633		
тепловая сеть		
Иркутская область, Усольский район, р.п. Белореченский, в/г № 1		
300	300	
430	430	
0,2394	0,58	
Надземная двухтрубная прокладка	**Подземная канальная двухтрубная**	
3,119		
200	200	
152	152	
0,2394	0,58	
Надземная двухтрубная прокладка	**Подземная канальная двухтрубная**	
3,119		
2031		
2031		
9 015,00		
468,80		
8 546,20		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
9 015,00		
0,00		
0,00		
5 411,00		
3 604,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		

3.1.1.9			
от ТК-4 до (.)В между ТК-4 и ТК-5	от ТК-4 до дома 1 (ИНВ.№21)	от (.)Б до ТК-4	**Сооружение (Сеть 506), линейное, лит. III от ТК-8 до ТК-9:**
38:16:000040:1633			
тепловая сеть			
Иркутская область, Усольский район, р.п. Белореченский, в/г № 1			
300	80	300	
430	13,2	430	
0,0346	0,134	0,1146	
Подземная канальная двухтрубная		**Надземная двухтрубная прокладка**	
1,960	0,386	3,053	
200	80	200	
152	13,2	152	
0,0346	0,134	0,1146	
Подземная канальная двухтрубная		**Надземная двухтрубная прокладка**	
1,960	0,386	3,053	
2032			
2032			
9 376,00			
487,53			
8 888,47			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
9 376,00			
0,00			
6 312,00			
3 064,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			
0,00			

3.1.1.10		
от ТК-5 до дома 2 (ИНВ.№22)	от (.)В до ТК-5	**Сооружение (Сеть 506), линейное, лит. III от ТК-9 до ТК-10:**
38:16:000040:1633		
тепловая сеть		
Иркутская область, Усольский район, р.п. Белореченский, в/г № 1		
80	300	
13,2	430	
0,126	0,046	
Подземная канальная двухтрубная		
0,394	1,960	
80	200	
13,2	152	
0,126	0,046	
Подземная канальная двухтрубная		
0,394	1,960	
2033		
2033		
9 750,60		
0,00		
9 750,60		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
9 750,60		
7 250,04		
2 500,56		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		
0,00		

от ТК-5 до (.)Г между ТК-5 и ТК-6	от ТК-4 до Торгового центра (ИНВ.№25)	от дома 2 (ИНВ.№22) до дома3 (ИНВ.№23)
38:16:000040:1633		
тепловая сеть		
Иркутская область, Усольский район, р.п. Белореченский, в/г № 1		
150	50	50
64	3,5	3,5
0,0426	0,02	0,02
Подземная канальная двухтрубная		
0,785		1,129
150	50	50
64	3,5	3,5
0,0426	0,02	0,02
Подземная канальная двухтрубная		
0,785		1,129

ИТОГО по программе, тыс. руб. с НДС	ИТОГО по программе, тыс. руб. без НДС	Всего по группе 3, тыс. руб. без НДС
98 701,20	82 251,00	82 251,00
4 935,06	4 112,55	4 112,55
93 766,14	78 138,45	78 138,45
0,00	0,00	0,00
8 221,20	6 851,00	6 851,00
8 550,00	7 125,00	7 125,00
8 892,00	7 410,00	7 410,00
9 247,68	7 706,40	7 706,40
9 616,80	8 014,00	8 014,00
10 002,00	8 335,00	8 335,00
10 401,60	8 668,00	8 668,00
10 818,00	9 015,00	9 015,00
11 251,20	9 376,00	9 376,00
11 700,72	9 750,60	9 750,60
41 230,37	34 358,64	34 358,64
57 470,83	47 892,36	47 892,36
0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00
0,00	0,00	0,00

[1] В соответствии с Приказом Минстроя России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения».

Заместитель министра жилищной политики и энергетики Иркутской области Е.П. Ветров

Приложение 2
к распоряжению министерства жилищной политики
и энергетики Иркутской области
от «28» мая 2024 года № 58-344-мр

Плановые значения показателей, достижение которых предусмотрено в результате реализации мероприятий инвестиционной программы ООО «Иркутская теплосетевая компания» «Реконструкция тепловых сетей Белореченского муниципального образования на 2024-2033 годы» в сфере теплоснабжения на 2024-2033 годы (форма № 3-ИП ТС[1])

№ п/п		Ед. изм.	Фактические значения	Текущее значение	Плановые значения									
					в т.ч. по годам реализации									
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1		кВт·ч/м3												
		кВт•ч/Гкал												
2	Удельный расход электрической энергии на транспортировку теплоносителя	т.у.т./Гкал												
		т.у.т./м3												
3	Объем присоединяемой тепловой нагрузки новых потребителей	Гкал/ч												
4	Процент износа объектов системы теплоснабжения с выделением процента износа объектов, существующих на начало реализации инвестиционной программы	%												
5	Потери тепловой энергии при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	Гкал в год	13 322	13 322	13 267	13 208	13 153	13 096	13 038	12 980	12 913	12 810	12 726	12 661
		% от полезного отпуска тепловой энергии	23,40	23,40	23,31	23,20	23,11	23,01	22,90	22,80	22,68	22,50	22,36	22,24
6	Потери теплоносителя при передаче тепловой энергии по тепловым сетям	тонн в год для воды	14505	14505	14505	14505	14505	14505	14505	14505	14505	14505	14505	14505
		куб. м для пара												
7	Показатели, характеризующие снижение негативного воздействия на окружающую среду в соответствии с подпунктом "ж" пункта 10 Правил согласования и утверждения инвестиционных программ организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности в_сфере теплоснабжения, а также требований к составу и_содержанию таких программ (за исключением таких программ, утверждаемых в соответствии с законодательством Российской Федерации об электроэнергетике), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 5 мая 2014 г. № 410													

[1] В соответствии с Приказом Минстроя России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения».

Заместитель министра жилищной политики и энергетики Иркутской области Е.П. Ветров

Приложение 3
к распоряжению министерства жилищной политики
и энергетики Иркутской области
от «28» мая 2024 года № 58-344-мр

Показатели надежности и энергетической эффективности объектов централизованного теплоснабжения ООО «Иркутская теплосетевая компания» (форма № 4-ИП ТС [1])

№ п/п	Наименование объекта	Показатели надежности																					
		Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на тепловых сетях на 1 км тепловых сетей, ед./км											Количество прекращений подачи тепловой энергии, теплоносителя в результате технологических нарушений на источниках тепловой энергии на 1 Гкал/час установленной мощности										
		Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
			2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
1	Тепловая сеть р.п. Белореченский, Белореченского муниципального образования	1,78	1,77	1,75	1,74	1,72	1,71	1,69	1,68	1,66	1,65	1,63	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Показатели энергетической эффективности																						
Удельный расход топлива на производство единицы тепловой энергии, отпускаемой с коллекторов источников тепловой энергии, кг. у.т./Гкал (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указываются по каждому объекту теплоснабжения)											Отношение величины технологических потерь тепловой энергии, теплоносителя к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м2										
Текущее значение	Плановое значение										Текущее значение	Плановое значение									
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
25	26	27	28	29	30	31	32	33	34	35	36	37	38	39	40	41	42	43	44	45	46
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	4,09	4,08	4,06	4,04	4,02	4,00	3,97	3,95	3,93	3,91	3,89

Показатели энергетической эффективности										
Величина технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя по тепловым сетям, тыс. Гкал (для организаций, эксплуатирующих объекты теплоснабжения на основании концессионного соглашения, дополнительно указываются по каждому участку тепловой сети)										
Текущее значение	Плановое значение									
	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033
47	48	49	50	51	52	53	54	55	56	57
15,228	15,208	15,128	15,048	14,968	14,888	14,808	14,728	14,648	14,568	14,488

[1] В соответствии с Приказом Минстроя России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения».

Заместитель министра жилищной политики и энергетики Иркутской области Е.П. Ветров

Приложение 4
к распоряжению министерства жилищной
политики и энергетики Иркутской области
от «28» мая 2024 года № 58-344-мр

Финансовый план
ООО «Иркутская теплосетевая компания» (форма № 5-ИП ТС[1])

№ п/п		Расходы на реализацию инвестиционной программы "Реконструкция тепловых сетей Белореченского муниципального образования на 2024-2033 годы" (тыс. руб. без НДС) (с использованием прогнозных индексов цен)													По мероприятиям, согласно Форме № 2-ИП ТС
		по видам деятельности (при наличии нескольких регулируемых видов деятельности, указывается каждый в отдельном столбце, для которого проектируется инвестиционная программа)		Всего	по годам реализации (указывается по каждому году реализации, на который проектируется инвестиционная программа, в отдельном столбце)										
		не регулируемый вид деятельности	регулируемый вид деятельности		2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	Собственные средства	-	82 251,00	82 251,00	6 851,00	7 125,00	7 410,00	7 706,40	8 014,00	8 335,00	8 668,00	9 015,00	9 376,00	9 750,60	
1.1	амортизационные отчисления с выделением результатов переоценки основных средств и нематериальных активов	-	34 358,64	34 358,64	-	685,00	1 398,00	2 138,00	2 909,00	3 711,00	4 544,00	5 411,00	6 312,00	7 250,04	п.3.1.1.2, п.3.1.1.3, п.3.1.1.4, п.3.1.1.5, п.3.1.1.6, п.3.1.1.7, п.3.1.1.8, п.3.1.1.9, п.3.1.1.10
1.2	расходы на капитальные вложения (инвестиции), финансируемые за счет нормативной прибыли, учитываемой в необходимой валовой выручке	-	47 892,36	47 892,36	6 851,00	6 440,00	6 012,00	5 567,80	5 105,00	4 624,00	4 124,00	3 604,00	3 064,00	2 500,56	п.3.1.1.1, п.3.1.1.2, п.3.1.1.3, п.3.1.1.4, п.3.1.1.5, п.3.1.1.6, п.3.1.1.7, п.3.1.1.8, п.3.1.1.9, п.3.1.1.10
1.3	экономия расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.3.1	достигнутая в результате реализации мероприятий	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

	инвестиционной программы														
1.3.2	связанная с сокращением потерь в тепловых сетях, сменой видов и (или) марки основного и (или) резервного топлива на источниках тепловой энергии, реализацией энергосервисного договора (контракта) в размере, определенном по решению регулируемой организации	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.4	плата за подключение (технологическое присоединение) к системам централизованного теплоснабжения (раздельно по каждой системе, если регулируемая организация эксплуатирует несколько таких систем)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.5	расходы на уплату лизинговых платежей по договору финансовой аренды (лизинга)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2	Иные собственные средства, за исключением	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

	средств, указанных в разделе 1														
3	Средства, привлеченные на возвратной основе	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.1	кредиты	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.2	займы организаций	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.3	прочие привлеченные средства	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4	Бюджетные средства по каждой системе централизованного теплоснабжения с выделением расходов концедента на строительство, модернизацию и (или) реконструкцию объекта концессионного соглашения по каждой системе централизованного теплоснабжения при наличии таких расходов	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5	Прочие источники финансирования	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

1 В соответствии с Приказом Минстроя России от 16 февраля 2023 года № 103/пр «Об утверждении формы инвестиционной программы организации, осуществляющей регулируемые виды деятельности в сфере теплоснабжения».

Заместитель министра жилищной политики и энергетики Иркутской области Е.П. Ветров