

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 19 декабря 2025 года № 105/30

Председательствовал: Н.В. Колебанова

Члены Правления: О.Н. Дорожкова, Т.И. Юганец, Е.В. Руденок, О.С. Макарова, К.С. Деревцова, А.И. Куйдина, Т.А. Копеева, И.Н. Попуанова, Е.В. Воложанина*

*не принимает участие в голосовании

Представители регулируемой организации надлежащим образом извещены о месте и времени заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края (исх. от 25 ноября 2025 года № 03/5235, от 2 декабря 2025 года № 03/5350).

Присутствовали (по средствам видеоконференцсвязи):

- заместитель начальника дирекции (по экономике и финансам) – Гришина С.С. (доверенность № ЦДТВ-200/Д от 4 мая 2023 года);
- ведущий экономист – Козлова Л.В. (без доверенности).

Уполномоченный по делу: заместитель начальника отдела сводного анализа и мониторинга в сфере предоставления коммунальных услуг Региональной службы по тарифам и ценообразования Забайкальского края - Яковук Д.А.

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Российские железные дороги» (Забайкальской дирекцией по тепловодоснабжению – структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиалом ОАО «Российские железные дороги») на территории Забайкальского края

Выступила: начальник отдела информационно-аналитической работы и экономического анализа ГКУ «Центр экспертиз» - Акимкина Н.О.

1. Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Российские железные дороги» в лице Забайкальской дирекции по тепловодоснабжению – структурного подразделения Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиала открытого акционерного общества «Российские железные дороги»
Сокращенное наименование	Забайкальская дирекция по тепловодоснабжению
Учредительные документы	Устав
Гражданско-правовой статус	Общество с ограниченной ответственностью
ИНН/КПП	7708503727/753645034
Место нахождения (юр. адрес)	672230, Забайкальский край, г. Чита, ул. Н.Островского, д. 13
Услуги ЖКХ	Теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение

2. Иные необходимые сведения

Расчет произведен методом индексации.

3. Основные показатели расчета тарифов регулируемой организации на период регулирования.

3.1 Величина необходимой валовой выручки регулируемой организации, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемым видам деятельности в соответствии с классификацией расходов, определенной Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения», в руб.

Город Борзя (котельная ВЧД)

Наименование статьи	Финансирование данные за 2024 год	Утвержденные тарифы на 2023 год	По расчету предприятия (2024 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Валовый выручка	Рост, % 2028 г.г.
Итого				0,00	0,04	0,63	0,04	0,04		2028 г.г.
Итого, %				7%	7%	7%	7%	7%		
Итого										
Операционные (показатели) расходы Расходы на приобретение электроэнергии и топлива	28 646 810	11 426 040	19 722 233	20 637 461	22 140 101	21 493 883	22 789 132	163 697	163 697	104,05%
На эти цели направляются и посредством обслуживания, всего в том числе	286 143	160 100	665 202	634 333	679 770	660 227	699 891	5 026	5 026	104,05%
Итого	286 143	160 100	665 202	634 333	679 770	660 227	699 891	5 026	5 026	104,05%
Итого	286 143	158 008	653 816	633 193	678 333	658 331	698 411	5 016	5 016	104,05%
Итого	0	1 522	1 385	1 341	1 437	1 396	1 479	1 1	1 1	104,05%
Итого на ремонт основных средств, всего в том числе, включая ремонт	534 813	585 814	304 466	318 906	341 640	331 819	351 793	2 326	2 326	104,05%
Итого на оплату труда подразделения работ	524 813	585 814	304 466	318 906	341 640	331 819	351 793	2 326	2 326	104,05%
Итого на оплату труда подразделения работ	13 828 440	5 919 957	10 290 115	10 778 073	11 214 473	11 214 473	11 888 200	8 540	8 540	104,05%
Итого	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	21,00	0,00	100,00%
Итого	55 271,50	23 487,93	44 163,33	42 376,13	43 819,13	44 501,88	47 173,40	238,34	238,34	104,05%

Наименование статьи	Фактический данные за 2024 год	Учитывается тарифы на 2023 год	По расчету сравнительно (2026 год)	По расчету PCT (2024 год)	По расчету PCT (2025 год)	По расчету PCT (2026 год)	По расчету PCT (2027 год)	По расчету PCT (2028 год)	Величина отклон	Показ, % 2026 год
Расходы на оплату работ и услуг при осуществлении деятельности, выполняемых по договорам со сторонними организациями	1 389 610	727 360	1 524 545	1 409 613	1 476 437	1 536 239	1 581 712	1 628 539	11 604	104,05%
Транспортные услуги, в том числе:	1 389 610	727 360	1 524 545	1 409 613	1 476 437	1 536 239	1 581 712	1 628 539	11 604	104,05%
по договорам	1 389 610	727 360	1 524 545	1 409 613	1 476 437	1 536 239	1 581 712	1 628 539	11 604	104,05%
Ремонтные (общепроизводственные и хозяйственные) расходы		1 938 423	2 671 133	2 480 762	2 336 876	2 691 621	2 771 203	2 833 323	20 486	104,05%
расходы на оплату труда		3 048 708	2 875 890	2 288 961	2 387 503	2 404 578	2 568 418	2 644 443	18 865	104,05%
материалы, нет	92500	8,96	4,09	4,09	4,40	4,49	4,40	4,49	0,00	100,00%
средствосвязи оплата по 25 руб./мес. в мес		31 771,02	45 935,46	42 472,48	44 487	44 788	47 638	49 069	332	104,05%
Административные (общепроизводственные) расходы	12 362 934	2 066 488	4 833 690	4 459 249	4 681 227	4 870 765	5 014 940	5 163 382	37 073	104,05%
расходы на оплату труда	10 669 873	1 033 704	3 478 813	2 291 943	2 672 677	2 493 423	2 371 769	2 647 888	19 013	104,05%
материалы, нет	92500	2,10	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	4,36	0,00	100,00%
средствосвязи оплата по 25 руб./мес. в мес.		39 230,99	47 350,33	43 780,71	45 857	47 714	49 126	50 780	363	104,05%
Прочие операционные расходы	155 709	20 897	187 206	133 178	183 799	188 734	194 371	200 073	1 437	104,05%
Минимальные расходы Расходы на оплату услуг, выполняемых организациями, осуществляющими оказывающие услуги	7 789 761	2 286 800	4 728 914	4 807 148	5 832 388	5 077 024	5 227 170	5 380 463	247 110	87,80%
Расходы на оплату оказания, забора и других обязательных услуг, в том числе:	71 958	7 452	132 847	8 283	10 115	12 763	13 422	16 565	-170 128	125,00%
плата за вывоз мусора и сбор мусора, вывоз мусора вещей в коммунальные услуги, оказываемые органами и другими органами местного самоуправления на коммунальную услугу в среднем	3 259	11 288	3 529	18 569	3 715	3 259	3 259	3 259	-260	87,72%
плата за вывоз мусора и сбор мусора, вывоз мусора вещей в коммунальные услуги, оказываемые органами и другими органами местного самоуправления на коммунальную услугу в среднем	3 259	11 288	3 529	18 569	3 715	3 259	3 259	3 259	-260	87,72%

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Величина кор-ки	Рост, % 2026 год
Отчисления на социальные нужды	7 040 190	2 657 862	4 136 811	4 520 790	4 735 166	4 926 893	5 072 729	5 222 881	790 082	104,05%
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	4 194 806	1 787 525	3 383 251	3 128 195	3 276 534	3 409 201	3 510 113	3 614 013	25 950	104,05%
отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала		558 309		695 844	728 841	758 352	780 799	803 911	758 352	104,05%
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	2 845 383	312 028	753 560	696 751	729 791	759 340	781 816	804 958	5 780	104,05%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	604 904	83 417	6 834	80 068	80 068	80 068	80 068	80 068	73 234	100,00%
Амортизация основных средств	604 904	83 417	6 834	80 068	80 068	80 068	80 068	80 068	73 234	100,00%
Прочие эксплуатационные расходы в т.ч.	49 451	226 841	57 814	174 647	1 003 285	54 042	55 641	57 288	-3 773	39,4%
косвенные административные	49 451	226 841	57 814	174 647	1 003 285	54 042	55 641	57 288	-3 773	5,39%
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	10 232 326	7 831 486	11 195 325	10 454 812	11 872 827	12 528 687	13 254 743	13 758 879	1 333 562	105,53%
Топливо	8 941 178	6 464 236	9 546 187	9 033 438	10 538 602	10 795 807	11 303 230	11 638 116	1 249 620	102,44%
Уголь	8 941 178	6 464 236	9 546 187	9 033 438	10 538 602	10 795 807	11 303 230	11 638 116	1 249 620	102,44%
Объем топлива	2 906	3 706	2 648	3 702	3 441	3 305	3 305	3 305	657	96,01%
Цена топлива, в том числе	3 076,49	1 744,33	3 604,96	2 445,90	3 062,57	3 266,83	3 420,38	3 521,72	338,11	106,67%
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом		192,13	251,45	283,33	333,37	251,45	272,32	288,66	0,00	75,43%
Переводной коэффициент (Эк)	0,466	0,4 8	0,607	0,466	0,503	0,543	0,543	0,543	-0,064	108,02%
Объем топлива	1 353,45	1 601,58	1 607,11	1 724,15	1 730,28	1 794,90	1 794,39	1 794,89	187,79	103,73%
Цена топлива, в том числе	6 606,22	3 812,40	5 939,99	5 252,14	6 090,71	6 014,74	6 297,44	6 484,02	74,75	98,75%
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	0,00	422,10	414,33	608,39	663,00	462,97	501,39	531,48	48,64	69,83%
Электрическая энергия по уровням напряжения	1 291 148	1 292 497	1 194 104	1 340 584	1 280 387	1 676 884	1 894 879	2 063 523	482 780	130,97%
энергия НН (0,4 кВ и	1 291 148	1 292 497	1 194 104	1 340 584	1 280 387	1 676 884	1 894 879	2 063 523	482 780	130,97%

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Величина кор-ки	Рост, % 2026 год
иные)										
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	3,89	3,51	4,21	3,64	3,95	5,02	5,67	6,17	0,81	126,93%
объем энергии (кВт.ч)	331 874	368 292	283 774	368 292	323 900	334 189	334 189	334 189	50 415	103,18%
Удельная цена	0	70,752	455,005	58,007	13,838	15,106	56,634	57,240	-398,848	104,58%
тариф на воду (руб./м³)		44,97	81,8	50,80	47,41	48,32	48,70	49,22	-33,53	101,92%
объем воды (м³)		1 662	5 559	1 157	1 136	1 163	1 163	1 163	-4 396	102,41%
Прибыль	0	784 837	1 991 006	1 256 187	1 391 204	1 415 199	1 465 437	1 514 319	-575 807	101,72%
Расчетная предпринимательская прибыль		784 836,63	1 991 006,07	1 296 186,72	1 391 203,73	1 415 199,27	1 465 436,63	1 514 318,78	-575 806,80	101,72%
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, netto в том числе:	0	-985 642		-897 620	-614 475	4 594 715	0	0	4 594 715	-747,75%
экономически обоснованные расходы, понесенные в период регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, netto в том числе:		-985 642		-897 620	-614 475	4 594 715			4 594 715	-747,75%
ИТОГО необходимая валовая выручка	46 648 897	22 043 580	39 246 520	35 377 759	39 139 406	45 109 707	42 077 399	43 438 810	5 863 187	115,25%

Город Борзя (котельная МУ)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Величина кор-ки	Рост, % 2026 год
ИПЦ					0,09	0,05	0,04	0,04		
ИОР, %					7%	7%	7%	7%		
ИКА										
Операционные (подконтрольные) расходы	4 059 848	1 809 034	2 998 479	2 772 430	2 903 899	3 021 478	3 110 914	3 202 997	22 999	104,05%
Расходы на приобретение сырья и материалов	23 830	9 437	47 186	43 620	45 698	47 548	48 955	50 404	362	104,05%
На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	22 839	9 437	47 186	43 629	45 698	47 548	48 955	50 404	362	104,05%

[illegible]

**Поселок городского типа Карымское (котельная №1 База №3),
Поселок городского типа Новокручининский (котельная ДС ст. Новая)**

Наименование статьи	Фактически заплатили за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету проектирующей (2026 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Валютная эквив- алент	Рост, % 2026 год
ИТОГО				0,09	0,03	0,06	0,07		
ИТОГ, %				7%	7%	7%	7%		
ИТОГО									
Операционные (оперативные) расходы	6 140 594	5 182 279	10 160 548	8 948 008	9 363 863	9 577 425	9 860 918	888 513	104,05%
Расходы на приобретение сырья и материалов	66 038	138 479	170 946	111 370	115 879	119 300	122 841	-63 067	104,05%
На текущие содержание и техническое обслуживание, а также в том числе:	66 038	138 479	170 946	111 370	115 879	119 300	122 841	-63 067	104,05%
содержание здания и содержание земельного участка	66 038	138 479	170 946	111 370	115 879	119 300	122 841	-63 067	104,05%
Расходы на ремонт основных средств, в том числе:	61 413	213 168	176 107	88 892	92 491	95 229	98 048	-83 615	104,05%
текущий ремонт	61 413	213 168	176 107	88 892	92 491	95 229	98 048	-83 615	104,05%
Расходы на оплату проектировочных работ	2 470 270	3 076 777	4 979 401	4 331 183	4 520 403	4 862 446	4 800 454	-410 906	104,05%
— проектная	5	11 600	10	9 000	9 000	9 000	9 000	-1 000	100,00%
средняя заработная плата	41 170,34	23 193,28	41 161,67	40 208,91	41 029,88	41 170,80	44 448,35	768,00	104,05%
Расходы на оплату работ и услуг проектировочной организации, выполняющих по договору на сторонних предприятиях	1 081 225	414 174	1 208 213	1 177 688	1 223 373	1 261 644	1 298 908	21 158	104,05%
транспортные услуги, в том числе: по автомобилю	1 081 225	414 174	1 208 213	1 177 688	1 223 373	1 261 644	1 298 908	21 158	104,05%
Расходы обслуживающего и инженерного персонала	0	171 224	1 449 639	1 273 776	1 325 551	1 364 381	1 404 973	-129 238	104,05%
затраты на оплату труда инженеров, тех.	0	169 835	1 445 639	1 273 776	1 325 551	1 364 381	1 404 973	-129 238	104,05%
среднесписочная оплата труда, руб./мес. в мес.	0	428,050	45 264,38	2,24	2,24	2,24	2,24	970,000	100,00%
Административные и хозяйственные расходы	1 831 794	1 072 009	2 145 322	1 806 277	1 806 813	2 025 632	2 084 973	-178 507	104,05%
затраты на оплату труда инженеров, тех.	1 522 364	337 077	1 100 165	969 372	1 008 623	1 018 478	1 069 217	-91 542	104,05%
инженеры, тех.	0	411,340	45 264,38	2,24	2,24	2,24	2,24	970,000	100,00%

Наименование статьи	Фактические значения за 2024 год	Утвержденные тариффы на 2025 год	По расчету предприятия (2025 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Восстановит ев	Рост, % 2026 год
списываемости (оплата услуг, аренда, в т.ч. НДС)				45 857	47 314	49 126	50 380	47 714	104,03%
Прочие операционные расходы	29 503	96 287	76 998	45 911	47 709	49 183	50 659	23 106	104,03%
Нефинансовые расходы	1 627 222	1 711 472	2 225 210	2 556 248	2 127 956	2 189 380	2 252 832	-97 253	103,55%
Расходы на оплату отчислений, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	19 819	15 979	16 872	22 117	22 125	21 732	21 360	5 252	98,20%
оплата за избиратель и сборы за регистрацию кандидата в периодический журнал, размещение информации в журнале, издание журнала и другие виды платных услуг, связанных с издательской деятельностью, в том числе расходы на приобретение информации и оплату рекламы	3 634	9 468	3 634	16 986	16 986	16 986	16 986	13 352	100,00%
оплата за издание и сборы за регистрацию кандидата в периодический журнал, размещение информации в журнале, издание журнала и другие виды платных услуг, связанных с издательской деятельностью, в том числе расходы на приобретение информации и оплату рекламы	16 284	6 511	13 238	5 531	5 136	4 746	4 353	-8 100	92,30%
оплата за пользование информацией	16 284	6 511	13 238	5 531	5 136	4 746	4 353	-8 100	92,30%
Отчисления на пенсионные отчисления включая отчисления на заработной платы, пенсионные отчисления на больничные	1 202 536	1 098 612	2 035 784	2 094 981	2 098 163	2 142 914	2 211 492	36 208	104,03%
отчисления на соц. нужды от заработной платы, пенсионные отчисления на больничные	749 229	935 240	1 100 338	1 323 064	1 376 655	1 417 584	1 459 338	-124 943	104,03%
отчисления на соц. нужды от заработной платы, пенсионные отчисления на больничные	0	161 366	219 337	387 228	402 807	414 823	427 112	103 130	104,03%
отчисления на соц. нужды от заработной платы, пенсионные отчисления на больничные	418 307	163 272	334 450	204 689	306 621	315 692	325 042	-27 829	104,03%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	388 091	38 827	17 839	17 834	17 834	17 834	17 834	0	100,00%
Амортизация основных средств Прочие амортизационные расходы в т.ч.	205 001	21 001	17 829	17 834	17 834	17 834	17 834	0	100,00%
на прочие амортизационные расходы в т.ч.	1 676	309 030	67 720	510 913	1 832	1 808	1 948	-45 448	6,20%
на прочие амортизационные расходы в т.ч.	1 676	304 020	67 720	510 913	1 832	1 808	1 948	-45 448	6,20%
Расходы на приобретение информационных ресурсов, включая подписки на периодические издания	8 651 482	12 206 037	6 838 835	6 863 248	7 047 866	7 400 316	7 760 250	209 005	102,60%
Топливо	4 256 857	11 417 513	5 208 148	5 942 858	6 022 502	6 228 817	6 331 724	238 258	101,34%
Уголь	4 256 857	11 417 513	5 208 148	5 942 858	6 022 502	6 228 817	6 331 724	238 258	101,34%
Объем топлива	1 086	1 627	1 221	1 178	1 291	1 291	1 291	60	113,30%
Цена топлива, в том числе перевозки, в т.ч. НДС	3 966,83	7 611,69	4 233,96	5 020,21	4 663,79	4 900,73	5 000,26	-20,21	89,37%
Перевозки, в т.ч. НДС	0,00	1 979	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	91,64%
Объем топлива	0,00	1 593,47	0,00	787	818	818	818	0,00	103,91%
Цена топлива, в том числе	8 651 482	7 169,46	6 838,835	12 235	13 345	16 130	16 666	7 027,00	100,00%

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету тарифа на (2026 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Величина кор-ект	Рост, % 2026 год
Электрическая энергия по уровням напряжения	744 675	911 124	977 609	838 331	892 110	993 321	1 122 453	1 222 351	15 713	111,35%
энергия НН (кВ и выше) (руб/кВт.ч)	744 675	911 124	977 609	838 331	892 110	993 321	1 122 453	1 222 351	15 713	111,35%
тариф на энергообъем энергии (кВт.ч)	3,76	3,57	4,05	3,64	3,95	4,50	5,09	5,54	0,45	113,84%
объем энергии (кВт.ч)	197 949	255 372	241 295	230 311	225 677	220 738	220 738	220 738	-20 557	97,81%
Холодная вода	0	0	77 082	26 563	28 272	32 016	32 046	32 164	-45 066	113,24%
тариф на воду (руб./м³)	#ДЕЛ/0		67,38	33,9	41,8	45,33	45,33	44,44	-22,08	108,19%
объем воды (м³)	0		1 144	700	675	707	706	706	-438	104,67%
Прибыль	0	388 302	672 025	591 327	620 836	622 769	646 065	668 403	-49 256	100,31%
Расчетная предпринимательская прибыль		388 301,92	672 024,89	591 326,69	620 836,39	622 768,82	646 065,20	668 403,21	-49 256,07	100,31%
ИТОГО необходимая валовая выручка	12 819 298	19 620 690	19 896 667	17 666 798	18 980 422	19 100 648	19 893 186	20 568 202	-796 019	100,63%

Поселок городского типа Можайский

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету тарифа на (2026 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Величина кор-ект	Рост, % 2026 год
ИТОГО					0,09	0,01	0,04	0,04		
ИТОГ, %					17%	17%	17%	17%		
ИТОГО										
Оценочные (инцидентальные) расходы на приобретение сырья и материалов	17 365 425	9 313 104	8 004 968	8 457 820	5 715 792	5 945 224	6 123 262	6 364 511	-65 269	104,05%
на оплату содержания и обслуживания объектов, в том числе:	72 004	46 391	237 348	237 947	249 231	259 122	266 908	274 001	1 974	104,05%
содержание объектов и оплата расходов на ремонт объектов, в том числе:	72 004	46 391	237 348	237 947	249 231	259 122	266 908	274 001	1 974	104,05%
содержание объектов и оплата расходов на ремонт объектов, в том числе:	72 004	46 391	237 348	237 947	249 231	259 122	266 908	274 001	1 974	104,05%
расходы на оплату труда персонала:	4 619 871	103 178	96 088	88 844	93 057	96 823	99 691	102 642	337	104,05%
расходы на оплату труда персонала:	19 971	103 178	96 088	88 844	93 057	96 823	99 691	102 642	337	104,05%
расходы на оплату труда персонала:	3 401 333	1 047 627	1 431 623	1 376 344	1 356 450	1 379 641	1 388 556	1 399 700	28 099	104,05%
расходы на оплату труда персонала:	9,10	9,08	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00	0,00	100,00%
расходы на оплату труда персонала:	301 600,72	23 186,03	43 471,82	46 194,57	47 100,40	47 805,23	48 101,30	48 436,91	333,44	104,05%
расходы на оплату труда персонала:	1 423 806	224 540	221 383	206 043	216 338	225 099	231 762	238 621	1 113	104,05%

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предпринятия (2026 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Изменение кор-кт	Рост, % 2026 год
Объем топлива	379	722	531	647	500	500	500	500	-	90,80%
Цена топлива, в том числе	3 379,93	1 860,81	3 002,23	2 665,45	3 242,46	3 353,95	3 501,53	3 596,07	351,73	107,44%
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом		205,14	299,99	403,20	435,10	299,99	324,89	344,38	0,00	68,95%
Переводной коэффициент (Ск)	0,477	0,525	0,527	0,477	0,589	0,589	0,589	0,589	0,062	100,05%
Объем топлива	181,11	379,10	279,65	308,80	324,11	294,43	294,43	294,43	14,78	90,84%
Цена топлива, в том числе	7 080,42	3 542,51	5 702,18	5 583,70	5 508,82	5 695,50	5 946,10	6 106,64	-6,68	103,39%
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	0,00	390,53	569,78	844,64	739,22	509,43	551,71	584,81	-60,35	108,91%
Электрическая энергия по уровням напряжения	526 286	200 985	711 173	229 197	172 247	182 328	206 031	224 367	-528 845	105,85%
энергия III (0,4 кВ и ниже)	526 286	200 985	711 173	229 197	172 247	182 328	206 031	224 367	-528 845	105,85%
тариф на энергию (руб/кВт·ч)	3,92	4,61	4,37	5,26	3,99	4,50	5,09	5,54	0,13	113,84%
объем энергии (кВт·ч)	134 327	43 574	162 619	43 574	43 574	40 517	40 517	40 517	-122 101	92,99%
Холодная вода	0	98 689	1 228 844	98 695	94 619	93 233	86 983	106 158	-1 135 612	98,54%
тариф на воду (руб/м³)		127,24	389,12	126,80	121,33	121,36	113,23	112,41	-267,76	100,03%
объем воды (м³)		776	3 158	778	780	768	768	768	-2 390	98,51%
Прибыль	0	257 316	895 361	499 086	493 679	492 347	502 465	512 918	-403 014	99,73%
Расчетная предпринимательская прибыль		257 315,79		499 086,09	493 679,20	492 346,83	502 464,66	512 917,84	492 346,83	99,73%
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0	-706 210	4 600 000	4 715 114	-5 900 533	-5 995 257	0	0	-10 595 257	101,61%
экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		-706 210	4 600 000	-4 715 114	-5 900 533	-5 995 257			-10 595 257	101,61%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		-3 506 242							0	-
ИТОГО необходимая валовая прибыль	22 905 370	5 840 401	19 293 309	7 489 952	6 252 204	6 030 974	12 302 492	12 569 278	-13 272 335	96,30%

Город Могоча (котельная НГЧ Удодан)

Наименование статьи	Финансовое данные за 2024 год	Увеличение и тарифы на 2025 год	По расчету препарации (2026 год)	По расчету PCT 2024 (год)	По расчету PCT 2025 (год)	По расчету PCT 2026 (год)	По расчету PCT 2027 (год)	По расчету PCT 2028 (год)	Величина штрафа	Рост, %
ВВП					0,09	0,03	0,04	0,04		2036,10%
НОР, %					3%	3%	3%	3%		
ИВБ										
Операционные (оплачиваемые) расходы	3 169 479	3 210 413	3 586 537	3 316 156	3 473 408	3 614 847	3 721 022	3 831 165	27 309	104,05%
Расходы на приобретение сырья и материалов	9 847	5 106	25 373	23 645	24 767	25 769	26 552	27 318	196	104,05%
На текущие содержание и капитальные обслуживание, всего в том числе	9 840	5 106	24 373	23 645	24 767	25 769	26 532	27 318	196	104,05%
Социальные пенсии и пенсии	9 688	4 238	25 373	23 645	24 767	25 769	26 532	27 318	196	104,05%
Расходы на ремонт помещений, аренда, услуги и прочее	123 774	227 250	134 865	106 206	111 242	115 346	119 172	122 701	881	104,05%
текущий ремонт	123 774	227 250	134 865	106 206	111 242	115 346	119 172	122 701	881	104,05%
Расходы на оплату труда производственных работников	284 601	121 005	242 414	224 159	234 767	244 273	251 303	258 048	1 809	104,05%
Численность	2,00	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,50	0,00	100,00%
средняя заработная плата	12 275,05	20 000,87	40 402,26	37 336,42	39 127,86	40 713,15	41 912,33	43 157,04	306,30	104,05%
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, включая по договорам со специализированными предприятиями, в том числе:	1 207 042	2 782 197	3 031 083	2 802 370	2 935 475	3 034 332	3 144 740	3 237 824	27 249	104,05%
по договорам со специализированными предприятиями, в том числе:	1 207 042	2 782 197	3 031 083	2 802 370	2 935 475	3 034 332	3 144 740	3 237 824	27 249	104,05%
по договорам	1 207 042	2 782 197	3 031 083	2 802 370	2 935 475	3 034 332	3 144 740	3 237 824	27 249	104,05%
иные работы и услуги производственного характера										
Ремонтные (обслуживающие) и прочие расходы										
оплаты на оплату труда										
численность, чел	8 000,00	0,07	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,11	0,00	100,00%
среднемесячные оплаты труда, руб./чел. в мес.										
Административные (обслуживающие) расходы	1 512 922	41 890	105 287	97 350	101 940	106 095	109 233	112 468	808	104,05%
оплаты по оплате труда	1 248 940	20 948	53 953	49 923	52 310	54 408	56 018	57 670	418	104,05%

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Учтенные в тарифе на 2024 год	По расчету предпринимателя (2024 год)	По расчету ПСГ (2024 год)	По расчету ПСГ (2025 год)	По расчету ПСГ (2026 год)	По расчету ПСГ (2027 год)	По расчету ПСГ (2028 год)	Всего на сумму	Показ. %
Расходы на оплату труда производственных рабочих	10 922 970	3 641 855	4 544 063	4 571 006	4 788 606	4 982 590	5 120 072	5 281 925	37 936	104,02%
из них:	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	10 000	0,00	100,00%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	98 202 235	39 345 561	41 255 533	38 009 134	39 703 860	41 521 138	42 526 628	44 016 001	316 060	104,01%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	2 210 116	146 981	1 413 236	1 676 534	1 739 035	1 827 437	1 883 221	1 936 905	13 508	104,05%
из них:	2 210 116	246 981	1 813 210	1 676 534	1 739 035	1 827 437	1 883 221	1 936 905	13 508	104,05%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	2 210 116	246 981	1 813 210	1 676 534	1 739 035	1 827 437	1 883 221	1 936 905	13 508	104,05%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	9 233 363	1 271 433	2 147 067	1 985 704	2 079 660	2 164 060	2 228 137	2 294 690	10 473	104,00%
из них:	7 439 232	833 317	1 813 217	1 618 310	1 666 598	1 699 785	1 742 634	1 770 456	8 447	104,05%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	1 794 131	133	134	134	134	134	134	134	0,00	100,00%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	8 436	70 230,59	42 370,35	43 780,71	45 437	47 714	49 426	50 280	363	104,05%
из них:	8 436	0	54 337	58 548	61 794	64 782	67 917	70 103	508	104,05%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	1 245 767	2 932 901	4 563 840	2 961 401	4 153 202	3 598 407	2 965 048	3 056 306	1 365 434	86,63%
из них:	1 245 767	14 433	1 443 531	354 016	978 067	1 013 389	1 047 000	1 082 633	429 942	103,63%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	77 009	88 876	14 860	47 658	25 603	6 436	6 436	6 436	27 524	27,14%
из них:	8 436	27 285	14 860	8 913	9 705	6 436	6 436	6 436	8 436	69,31%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	70 373	61 592	14 860	38 744	15 808	0	0	0	14 900	4,00%
из них:	70 373	61 592	14 860	38 744	15 808	0	0	0	14 900	4,00%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	5 309 100	1 245 721	1 837 984	1 009 423	1 780 009	1 832 002	1 905 203	1 983 348	18 098	104,07%
из них:	5 309 100	1 116 753	1 503 178	1 389 836	1 455 783	1 514 797	1 559 543	1 605 705	11 550	104,05%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	1 982 660	168 958	334 808	309 566	324 246	337 328	347 261	353 643	2 568	104,05%
из них:	1 982 660	168 958	334 808	309 566	324 246	337 328	347 261	353 643	2 568	104,05%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	1 675 433	1 242 603	1 238 949	1 201 406	1 201 406	1 201 406	1 201 406	1 201 406	1 201 406	100,00%
из них:	1 675 433	1 242 603	1 238 949	1 201 406	1 201 406	1 201 406	1 201 406	1 201 406	1 201 406	100,00%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	2 333	100 038	183 181	158 966	168 337	1 664	3 296	3 296	3 296	2,17%
из них:	2 333	100 038	183 181	158 966	168 337	1 664	3 296	3 296	3 296	2,17%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	13 011 397	8 055 204	18 000 002	9 782 034	11 053 635	12 172 684	12 957 919	13 514 089	5 907 316	110,12%
из них:	13 011 397	8 055 204	18 000 002	9 782 034	11 053 635	12 172 684	12 957 919	13 514 089	5 907 316	110,12%
расходы на оплату труда и услуг производственных рабочих, занятых по договорам на выполнение работ	10 862 813	5 643 648	12 179 846	7 141 728	8 377 245	9 123 973	9 529 604	9 790 903	3 031 873	108,94%
из них:	10 862 813	5 643 648	12 179 846	7 141 728	8 377 245	9 123 973	9 529 604	9 790 903	3 031 873	108,94%
Упроч.	10 862 813	5 643 648	12 179 846	7 141 728	8 377 245	9 123 973	9 529 604	9 790 903	3 031 873	108,94%

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2026 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Изменение кор-исп	Рост, %	
										2026 год	2026 год
нормативов и (или) лимитов											
уплаты налогов, всего	222 409	631 412	110 501	291 154	196 726	102 297	7 869	0	-8 203	52,00%	52,00%
налог на имущество организаций	222 409	631 412	110 501	291 154	196 726	102 297	7 869	0	-8 203	52,00%	52,00%
Отчисления на социальные нужды	5 191 287	3 234 645	3 392 122	2 961 223	3 101 645	3 227 230	3 322 756	3 421 110	-164 892	104,05%	104,05%
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	3 351 217	2 444 874	2 573 696	2 070 300	2 168 474	2 256 276	2 323 061	2 391 824	317 420	104,05%	104,05%
отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	0	313 551	60 123	429 800	450 181	468 409	482 274	496 549	408 286	104,05%	104,05%
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	1 840 070	476 221	758 304	461 123	482 990	502 546	517 421	532 737	-255 758	104,05%	104,05%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	4 606 080	6 153 359	8 744 999	4 293 697	4 292 193	4 292 193	4 292 193	357 683	-4 452 806	100,00%	100,00%
Амортизация основных средств	4 606 080	6 153 359	8 744 999	4 293 697	4 292 193	4 292 193	4 292 193	357 683	-4 452 806	100,00%	100,00%
Прочие эксплуатационные расходы в т.ч	38 147	2 899 656	925 264	52 055	80 900	41 688	43 188	44 700	-883 576	51,53%	51,53%
косвенные административные	38 147	2 899 656	925 264	52 055	80 900	41 688	43 188	44 700	-883 576	51,53%	51,53%
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	12 864 645	15 138 456	18 880 622	11 737 175	12 661 437	13 623 018	14 289 364	14 735 708	5 257 605	107,59%	107,59%
Топливо	12 370 747	13 807 668	17 616 841	10 646 564	11 497 810	12 261 663	12 810 279	13 164 499	-5 355 179	106,64%	106,64%
Уголь	12 370 747	13 807 668	17 616 841	10 646 564	11 497 810	12 261 663	12 810 279	13 164 499	-5 355 179	106,64%	106,64%
Объем топлива	2 983	4 408	2 857	2 687	2 518	2 518	2 518	2 518	-339	100,00%	100,00%
Цена топлива, в том числе	4 147,44	3 132,27	6 165,97	3 962,61	4 565,78	4 869,11	5 086,96	5 227,63	-1 296,86	106,64%	106,64%
Переводевой коэффициент (Эк)	0,592	0,592	0,592	0,592	0,655	0,651	0,651	0,651	0,059	99,31%	99,31%
Объем топлива	1 766,21	2 610,27	1 691,81	1 590,94	1 639	1 639	1 639	1 639	-52,69	99,31%	99,31%
Цена топлива, в том числе	7 004,14	5 289,74	10 413,00	6 692,00	27 933	29 605	30 999	31 783	19 192,24	105,99%	105,99%
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	0,00	1 008,73	0,00		8 483	9 665	10 467	11 095	9 664,60	111,97%	111,97%
Электрическая энергия по уровням напряжения	493 898	1 093 628	803 735	707 124	767 935	874 192	987 837	1 075 754	70 457	113,84%	113,84%
энергии НН (0,4 кВ и ниже)	493 898	1 093 628	803 735	707 124	767 935	874 192	987 837	1 075 754	70 457	113,84%	113,84%
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	3,73	3,10	3,98	3,64	3,95	4,50	3,99	5,54	0,12	113,84%	113,84%
объем энергии (кВт.ч)	132 245	353 085	202 006	194 265	194 265	194 265	194 265	194 265	-7 741	100,00%	100,00%
Холодная вода	0	237 161	460 046	383 487	395 603	487 163	491 249	495 455	27 118	123,12%	123,12%
тариф на воду (руб./м³)	#ДЕЛ/0!	56,98	125,58	167,79	174,22	215,17	216,98	218,84	89,59	123,51%	123,51%
объем воды (м³)	0	4 162	3 663	2 286	2 271	2 264	2 264	2 264	-1 399	99,68%	99,68%
Прибыль	1 813 799	1 435 354	1 585 127	1 226 795	1 271 698	1 314 743	1 346 289	1 185 054	-270 383	103,38%	103,38%
Расчетная предпринимательская прибыль	1 813 799,23	1 435 354,32	1 585 126,66	1 226 795,19	1 271 697,61	1 314 743,37	1 346 288,66	1 185 054,15	-270 383,28	103,38%	103,38%
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0	-4 646 280	0	0	0	3 000 000	0	0	3 000 000	-	-
экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, представляющие переход к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		-4 646 280				3 000 000			3 000 000		

Наименование статьи	Фактически за 2024 год	Учитывая в тарифе на 2025 год	По расчету предприятия (2025 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Математическое ожидание	Рост, % 2026 год
Результаты деятельности до перехода на расчетный тариф (тариф) на основе действующего тарифа при расчете тарифа в том числе:	0	-4 516 329	0	0	0	0	0	0	0	-
Эксплуатационные (обслуживание) расходы, связанные с эксплуатацией:										
предоставляемых: персонал, эксплуатация, предоставление: персонал в расчете тарифа (тариф) на основе действующих тарифов		-1 310 329								-
Капитальные расходы, связанные с эксплуатацией: эксплуатация, персонал, эксплуатация, предоставление: персонал в расчете тарифа (тариф) на основе действующих тарифов		2 949 575			2 400 519				0	0,00%
ИТОГО: эксплуатационные расходы	26 573 540	14 943 221	22 405 958	14 862 667	16 800 565	18 847 531	19 597 597	20 153 638	-3 618 457	100,00%

Поселок городского типа Аксеново-Зиловское (котельная ПМС-11)

Наименование статьи	Фактически за 2024 год	Учитывая в тарифе на 2025 год	По расчету предприятия (2025 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Математическое ожидание	Рост, % 2026 год
ИТОГО										
ИТОГ %										
ИТОГ										
Эксплуатационные (обслуживание) расходы:	14 971 713	4 524 937	7 013 798	6 485 040	6 792 563	7 007 592	7 276 793	7 492 188	53 797	104,05%
Расходы на приобретение сырья и материалов:	190 107	107 807	128 534	128 000	134 104	139 597	143 729	147 983	1 063	104,05%
На закупку электроэнергии и теплоты:	190 107	107 807	128 534	128 000	134 104	139 597	143 729	147 983	1 063	104,05%
ИТОГО: эксплуатационные расходы	190 107	107 807	128 534	128 000	134 104	139 597	143 729	147 983	1 063	104,05%
Расходы на ремонт, содержание зданий, дорог в том числе:	509 796	666 706	1 094 044	1 011 566	1 059 535	1 102 433	1 135 067	1 168 665	8 302	104,05%
тепловой энергии:	509 796	666 706	1 094 044	1 011 566	1 059 535	1 102 433	1 135 067	1 168 665	8 302	104,05%
Расходы на оплату труда, коммунальные услуги:	6 622 008	1 863 025	2 651 003	2 451 132	2 507 380	2 671 330	2 750 410	2 831 823	20 374	104,05%
на оплату:	17 09	5 00	5 00	5 00	5 00	5 00	5 00	5 00	0,00	100,00%
расходы на оплату:	46 250,25	31 053,75	44 183,42	40 853,55	43 399,76	44 522,31	45 840,17	47 197,04	338,89	104,05%
Расходы на оплату работ и услуг:	2 410 883	1 188 647	1 876 836	1 735 173	1 817 455	1 891 044	1 947 019	2 004 651	14 394	104,05%
предоставляемых: персонал, эксплуатация, предоставление: персонал в расчете тарифа (тариф) на основе действующих тарифов	2 410 883	1 188 647	1 876 836	1 735 173	1 817 455	1 891 044	1 947 019	2 004 651	14 394	104,05%
на оплату:	2 410 883	1 188 647	1 876 836	1 735 173	1 817 455	1 891 044	1 947 019	2 004 651	14 394	104,05%
Административные (общественные) расходы:	3 021 336	853 331	1 151 407	1 064 605	1 115 088	1 160 238	1 194 581	1 229 541	8 831	104,05%
на оплату:	3 982 207	125 001	550 463	545 951	571 840	594 994	612 606	630 720	4 529	104,05%

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Увеличение в объеме за 2023 год	По расчету прогнозирования (2026 год)	По расчету ПСГ (2024 год)	По расчету ПСГ (2025 год)	По расчету ПСГ (2026 год)	По расчету ПСГ (2027 год)	По расчету ПСГ (2028 год)	Изменение кор-мь	Fact. % 2026 год
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	23 682 554	3 471 577	2 854 027	3 585 194	2 788 210	3 099 776	6 179 219	6 360 166	45 669	104,03%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	8 000 000	6 000	10 488	10 488	10 488	10 488	10 488	10 488	0,00	100,00%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	1 977 614	753 344	2 134 874	606 410	675 105	704 871	775 338	832 824	-1 470 002	104,41%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	4 054 629	4 253 029	4 316 411	4 222 007	4 063 920	3 057 852	3 879 668	3 793 782	758 857	97,33%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	12 330	62 012	13 364	113 062	38 861	12 339	12 379	12 379	-481	91,66%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	4 042 260	4 191 017	4 202 047	4 108 943	4 027 260	3 945 174	3 863 248	3 781 403	-377 877	97,97%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	4 042 260	4 191 017	4 202 047	4 108 943	4 027 260	3 945 174	3 863 248	3 781 403	-377 877	97,97%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	19 221 740	7 184 118	9 936 524	9 187 433	9 923 099	10 912 729	10 209 110	10 614 263	56 213	104,03%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	0 834 148	8 219 325	8 126 426	7 513 832	7 870 139	8 188 622	8 431 211	8 686 775	62 532	104,03%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	9 347 602	9 64 833	1 810 033	1 673 379	1 752 940	1 825 917	1 877 908	1 923 400	1 883	104,03%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	10 202 601	8 179 759	(0 568 631)	5 958 217	4 541 127	4 424 369	4 357 340	3 985 261	-4 133 882	97,44%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	10 202 601	8 179 759	(0 568 631)	5 958 217	4 541 127	4 424 369	4 357 340	3 985 261	-4 133 882	97,44%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	2 891 351	4 889 987	1 587 129	2 263 876	2 340 116	1 587 129	1 644 256	1 701 815	0	67,82%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	3 891 351	4 889 987	1 587 129	2 263 876	2 340 116	1 587 129	1 644 256	1 701 815	0	67,82%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	55 938 490	48 304 443	98 352 513	69 737 425	77 871 106	66 987 583	71 531 911	74 821 486	31 445 009	105,92%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	43 166 482	22 800 669	36 084 433	53 403 841	39 094 589	53 423 807	56 277 177	58 259 282	23 262 669	104,03%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	43 166 482	22 800 669	36 084 433	53 403 841	39 094 589	53 423 807	56 277 177	58 259 282	23 262 669	104,03%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	39 320	21 665	19 276	19 727	20 267	18 683	18 683	18 683	-691	99,83%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг	2 230 029	1 504 29	3 953 10	2 707 08	2 992 61	3 359 66	2 613 87	3 117 99	-1 114 04	98,31%
Информационно-технический персонал, занятый на работе в области информатизации, ИТ-инфраструктуры, ИТ-технологий, ИТ-услуг		223,00	692,74	618,15	675,12	692,74	750,23	794,25	0,00	102,61%

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Величина корректировки	Рост, % 2026 год
Переводный коэффициент (ок)	0,460	0,460	0,452	0,460	0,452	0,453	0,453	0,452	0,000	100,00%
Объем топлива	8 900,62	9 664,83	8 758,15	9 074,24	9 297,71	8 446,94	8 446,94	8 446,94	-311,21	90,85%
Цена топлива, в том числе	48 0,00	3 400,03	8 790,03	5 885,22	6 420,36	6 324,40	6 662,43	6 897,08	-2 465,64	98,51%
Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	0,00	702,01	1 532,60	1 343,85	1 493,40	1 532,31	1 659,36	1 759,14	-0,23	102,61%
Электрическая энергия по уровням напряжения	12 670 008	14 868 209	13 746 776	15 732 147	17 481 164	12 741 167	14 397 519	15 678 898	-1 005 609	72,89%
энергия НН (0,4 кВ и ниже)	12 670 008	14 868 209	13 746 776	15 732 147	17 481 164	12 741 167	14 397 519	15 678 898	-1 005 609	72,89%
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	4,26	4,61	4,57	5,26	5,61	4,50	5,09	5,54	0,07	80,23%
объем энергии (кВт.ч)	2 975 442	3 223 419	3 007 893	2 990 902	3 116 542	2 831 370	2 831 370	2 831 370	-176 523	90,85%
Холодная вода	0	575 564	7 621 281	401 438	695 352	744 530	857 215	883 240	-6 876 752	107,07%
тариф на воду (руб./м³)		8,88	80,23	63,75	72,44	81,71	94,08	96,94	1,48	112,81%
объем воды (м³)		9 775	94 993	9 435	9 599	9 111	9 111	9 111	-85 882	94,92%
Прибыль	0	3 358 087	7 712 384	4 212 330	4 366 459	4 200 991	4 376 951	4 517 592	-3 511 393	96,21%
Расчетная предпринимательская прибыль		3 358 087,19		4 212 330,41	4 366 458,94	4 200 991,07	4 376 951,20	4 517 591,97	4 200 991,07	96,21%
Результаты деятельности до перехода к регулированию иски (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0	-1 266 587	0	23 607 095	24 155 925	31 051 122	0	0	31 051 122	128,54%
экономически обоснованные расходы, понесенные в периоды регулирования, предшествовавшие переходу к регулированию иски (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования		-1 266 587		23 607 095	24 155 925	31 051 122			31 051 122	128,54%
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		20 115 966		21 369 330	-37 481 854	-32 145 562			-32 145 562	85,76%
ИТОГО необходимых валовая выручка	202 021 592	128 400 617	185 800 300	144 100 544	138 064 298	140 548 179	148 193 153	153 128 694	-45 252 120	101,80%

Городской округ «Город Чита» (компания ИМС-54)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Величина корректировки	Рост, % 2026 год
ИПЦ					0,09	0,05	0,04	0,04		
ИОР, %					1%	1%	1%	1%		
ИКА										
Операционные (подконтрольные) расходы	9 027 186	4 156 717	4 795 292	4 433 785	4 644 036	4 832 073	4 975 102	5 123 365	36 381	104,05%

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия (2026 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)	Разница кор-ис	Рост, % 2026 год
Расходы на приобретение сырья и материалов	0	12 092		47 200	49 438	51 440	52 962	54 530	51 440	104,05%
На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе:	0	12 092		47 200	49 438	51 440	52 962	54 530	51 440	104,05%
специальной одежды и питания	0	12 092		47 200	49 438	51 440	52 962	54 530	51 440	104,05%
Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	794 839	156 372	259 912	240 318	251 713	261 905	269 658	277 640	1 994	104,05%
текущий ремонт	794 839	156 372	259 912	240 318	251 713	261 905	269 658	277 640	1 994	104,05%
Расходы на оплату труда производственных рабочих	0	856 806	1 060 402	980 461	1 026 954	1 068 536	1 100 164	1 132 729	8 133	104,05%
численность		2 00	2 00	2 00	2 00	2 00	2 00	2 00	0 00	100,00%
средняя заработная плата	# П/П/О/	35 700,24	44 183,42	40 852,53	42 789,76	44 522,31	45 840,17	47 197,04	338,89	104,05%
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	4 200 224	2 740 611	2 928 072	2 707 331	2 835 713	2 950 531	3 037 866	3 127 787	22 459	104,05%
транспортные услуги, в том числе:										
по договорам	2 154 095	250 152	796 043	736 032	770 934	802 149	825 893	850 339	6 106	104,05%
иные работы и услуги производственного характера	2 046 128	2 490 459	2 132 028	1 971 300	2 064 779	2 148 381	2 211 974	2 277 448	16 753	104,05%
Административные (общехозяйственные) расходы	4 019 574	299 125	460 563	425 842	446 035	464 095	477 832	491 976	3 533	104,05%
затраты на оплату труда	3 281 302	149 563	236 186	218 380	228 736	237 998	245 042	252 296	1 812	104,05%
численность, чел	# ДЕ/П/О/	1 00	0 42	0 42	0 42	0 42	0 42	0 42	0 00	100,00%
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		42 154,77	47 350,35	43 780,71	45 857	47 714	49 126	50 580	363	104,05%
Прочие операционные расходы	12 550	91 711	35 295	32 634	34 182	35 566	36 619	37 703	271	104,05%
Неспокойные расходы	1 850 921	1 103 019	1 108 230	1 026 994	1 002 840	899 203	462 169	434 050	-209 028	89,67%
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	1 559	4 308	3 559	4 981	2 366	1 559	1 559	1 559	0 000	65,89%
плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	1 559	4 308	3 559	4 981	2 366	1 559	1 559	1 559	-2 000	65,89%
Отчисления на социальные нужды	929 701	306 580	394 163	364 448	381 730	397 186	408 943	421 047	1 023	104,05%
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	0	265 672	322 362	298 060	312 194	324 835	334 450	344 360	2 473	104,05%
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	929 701	40 908	71 801	66 388	69 536	72 351	74 493	76 698	551	104,05%
Амортизация основных средств и нематериальных активов	909 895	514 875	553 583	531 867	516 826	489 785	40 611	0	-63 198	94,77%
Амортизация основных средств	909 895	514 875	553 583	531 867	516 826	489 785	40 611	0	-63 198	94,77%
Прочие неподконтрольные расходы в т.ч. косвенные административные	9 766	257 256	4 083	125 699	101 918	10 672	11 057	11 444	6 589	10,47%
Расходы на приобретение энергетических	9 766	257 256	4 083	125 699	101 918	10 672	11 057	11 444	6 589	10,47%
	4 182 143	3 249 446	4 660 131	4 297 636	4 296 974	5 240 142	5 513 995	5 694 004	580 011	121,95%

Город Борзя (котельные ВЧД и МЧ)

Показатель	Единица	Значение (Тысячи рублей) МЧД	Значение (Тысячи рублей) МЧ
Размер корректировки в абсолютной величине выручки в 2026 году, рассчитываемый в 2025 году на основе данных о фактически начисленных параметрах расчетного тарифов в 2024 году	руб.	-7 449 284	-578 586
ННПД на 2023		109,0	102,0
ННПД на 2026		105,1	105,1
Выручка от реализации тепла (услуг) по регулируемой тарифной политике в 2023 году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2024 году и тарифов	руб.	-41 191 963	-5 648 568
Фактическая абсолютная необходимая величина выручки в 2024 году, определяемая на основе фактически заложенной нормативной расчетной тарифной политики, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)	руб.	-34 514 807	-5 143 511
Полный расход, операционных расходов	руб.	19 722 233	2 772 410
Фактически необходимые операционные расходы в 2024 году	руб.	7 789 761	781 099
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, коммунальной воды, тепловой энергии (покупка в п.3)	руб.	6 624 247	1 400 506
Фактически необходимая прибыль, 2024 год	руб.		
Расчетная предоплатная прибыль, заложенная при установлении тарифов на 2024 год	руб.	1 250 187	109 293
Корректировка необходимой прибыли выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования	руб.	-807 620	0
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, коммунальной воды, тепловой энергии (покупка в п.3) при пропорциональном тарифном издании	кг у.д./Гкал	3 182 762	882 579
Удельный расход топлива, заложенный при установлении тарифов на 2024 год	Гкал	206	221
Фактический объем отоса тепловой энергии, установленной с абсолютной истощения тепловой энергии в 2024 году	Гкал	8 186	1 159
Фактическая величина удельного расхода топлива, заложенного при установлении тарифов, по отношению к удельному расходу топлива, заложенному при установлении тарифов	руб./кг у.д.	3 076	3 407
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, коммунальной воды, тепловой энергии (покупка в п.3) при пропорциональном тарифном издании	кг у.д./Гкал	1 441 485	518 012
Удельный расход топлива, заложенный при установлении тарифов в 2024 году	Гкал	368 292	126 253
Фактический объем полезного отпуска тепловой энергии в 2024 году	Гкал	7 615	941
Фактически необходимая величина отоса тепловой энергии, заложенной при установлении тарифов на 2024 год	Гкал	7 570	884
Фактически необходимая величина отоса тепловой энергии, заложенной при установлении тарифов на 2024 год	Гкал/ГВтч	3,89	3,89
Расходы на приобретение коммунальной воды	м³	0	0
Фактически необходимая величина отоса коммунальной воды, заложенной при установлении тарифов в 2024 году	Гкал	1 157	354
Фактически необходимая величина отоса коммунальной воды, заложенной при установлении тарифов в 2024 году	Гкал	7 615	941
Фактически необходимая величина отоса коммунальной воды, заложенной при установлении тарифов на 2024 год	Гкал/м³	7 570	884

**Поселок городского типа Карымское (котельная №1 База №3),
Поселок городского типа Новокручининский (котельная ДС ст. Новая)**

Подкатель	Единиц.	Значение (Теплонабление)
Размер амортизации необходимой тепловой выработки в 2026 году, рассчитываемой в 2025 году на основе данных о фактически достигнутых параметрах расчетн. тарифов в 2024 году	руб.	1 563 515
НПД на 2023		100,0
НПД на 2026		100,1
Выручки от реализации товаров (услуг) по регулирующему типу деятельности в 2023 году, определяемая исходя из фактически объема продаж тепловой энергии соответствующего вида продукции (услуг) в 2024 году и тарифов	руб.	13 106 300
Фактическая величина необходимой тепловой выработки в 2024 году, определенная на основе фактических значений параметров роста тарифов в том числе с учетом фактического объема поставленного топлива	руб.	14 471 112
Сопоставимость вида продукции (услуг)		
Базовый уровень операционных расходов	руб.	8 535 322
Фактические операционные расходы в 2024 году	руб.	1 027 222
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой энергии, теплотехники в 2024 году (расчет и п.3)	руб.	5 717 211
Фактическая нормативная прибыль 2024 года	руб.	
Расчетная балансовая прибыль, учитывая при установлении тарифов на 2024 год	руб.	591 327
Корректировка необходимой тепловой выработки по результатам сравнительного расчетных параметров регулирования	руб.	
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой энергии, теплотехники в 2024 году		
расходы на топливо (услуга) при производстве тепловой энергии		2 808 344
указанный расход топлива, учитывая при установлении тарифов на 2024 год	кг у.т./Гкал	256
фактический объем отпуска тепловой энергии, установленной с учетом нормативной тепловой выработки в 2024 году	Гкал	2 769
фактический объем на условное топливо с учетом потерь на его доставку и хранение, определяемых в 2024 году	руб./кг у.т.	3 907
расходы на приобретение электрической энергии (НПД)		908 807
объем потребления электрической энергии, установленной при установлении тарифов в 2024 году	кВтч	230 311
фактический объем потребления электрической энергии, установленной в 2024 году	Гкал	2 313
объем потребления тепловой энергии, установленной при установлении тарифов на 2024 год	Гкал	2 395
фактическая стоимость покупки электрической энергии в 2024 году	руб./кВтч	3,76
расходы на приобретение холодной воды		0
объем потребления холодной воды, учитываемый при установлении тарифов в 2024 году	м³	700
фактический объем потребления холодной воды, установленной в 2024 году	Гкал	2 513
объем потребления тепловой энергии, установленной при установлении тарифов на 2024 год	Гкал	2 395
фактическая стоимость покупки холодной воды в 2024 году	руб./м³	

Поселок городского типа Могойтуй

Показатель	Ед.изм.	Значение (Тысячабайков)
Размер корректировки необходимой валовой выручки в 2026 году, рассчитываемый в 2025 году на основе данных о фактически полученных параметрах расчета тарифов в 2024 году	руб.	-2 207 938
НПЦ на 2022		169,0
НПЦ на 2026		103,1
Взнос от реализации тарифов (услуг) по регулируемой мну деятельности в 2023 году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2024 году и тарифов	руб.	7 679 855
Фактически realized необходимой валовой выручки в 2024 году, определяемая на основе фактически записанного параметра расчета тарифов и цен продукции, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)	руб.	9 751 318
Базовый тариф, определяемый расчетом	руб.	3 437 020
Фактически (определенный) тариф в 2024 году	руб.	3 711 326
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоснабжения в 2024 году (расчет в п.3)	руб.	299 400
Фактическая необходимая прибыль 2024 году	руб.	
Расчетная предпринимательской прибыли, учитываемая при установлении тарифов на 2024 год	руб.	499 086
Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предпринимательских расчетных периодов регулирования	руб.	-4 715 114
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоснабжения в 2024 году		
расходы на топливо (уголь) при преобразовании тепловой энергии	кг / т.б. ккал	640 143
указанный расход топлива, учитываемый при установлении тарифов на 2024 год		181
фактический объем отпуска тепловой энергии, поставленной с источников топлива тарифов в 2024 году	Гкал	1 045
теду		
фактическая цена на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранения, определяемая в 2024 году / расходы на приобретение электрической энергии (НП)	руб./т.б.т.	3 380
объем потребления электрической энергии, учитываемый при установлении тарифов в 2024 году	кВтч	159 257
фактический объем полезного отпуска тепловой энергии в 2024 году	Гкал	63 574
объем полезного отпуска тепловой энергии, учитываемый при установлении тарифов на 2024 год	Гкал	896
фактическая стоимость покупки электрической энергии в 2024 году	руб./кВтч	964
расходы на приобретение холодной воды		3,92
		0
объем потребления холодной воды, учитываемый при установлении тарифов в 2024 году	м³	778
фактический объем полезного отпуска тепловой энергии в 2024 году	Гкал	896
объем полезного отпуска тепловой энергии, учитываемый при установлении тарифов на 2024 год	Гкал	964
фактическая стоимость покупки холодной воды в 2024 году	руб./м³	

Город Могоча (котельные НГЧ Удокан, ПМС-328)

Показатель	Ед. изм.	Значение (Теплоотдача) ГГЧ	Значение (Теплоотдача) ПМС-328
Размер корректировки необходимой тепловой выработки в 2026 году, рассчитываемый в 2025 году на основе данных о фактически значенных параметрах системы тарифов в 2024 году	руб.	475 216	11 859 180
ННЧ на 2024		103,0	103,0
НПЧ на 2026		103,1	103,1
Выручка от реализации тепловой энергии (с учетом) по расчетному методу деятельности в 2025 году, определяемая исходя из фактического объема реализованной тепловой энергии (с учетом) в 2024 году и тарифов	руб.	10 360 288	17 459 543
Фактическая величина необходимой тепловой выработки в 2024 году, определяемая на основе фактически значенных параметров расчета тарифов тепловой энергии, в том числе с учетом фактического объема реализованной тепловой энергии (с учетом)	руб.	10 781 546	27 811 272
Базовый уровень операционных расходов	руб.	2 318 158	8 676 906
Фактические операционные расходы в 2024 году	руб.	2 023 284	8 540 682
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, тепловой воды, тепловой энергии в 2024 году (расчет в п.3)	руб.	5 173 032	9 414 054
Фактическая нормативная прибыль 2024 года	руб.		
Расчетная предельная величина прибыли, учитываемая при установлении тарифов на 2024 год	руб.	238 574	779 931
Корректировка необходимой тепловой выработки (по результатам предпроектных расчетов) на основании	руб.	0	0
Расходы на тепловую (теплоту) при производстве тепловой энергии			
удельный расход топлива, учитываемый при установлении тарифов на 2024 год	кг/Гкал	270	281
фактический объем отпуска тепловой энергии, поставленной источниками тепловой энергии в 2024 году	Гкал	3 753	11 143
фактический объем на условной единице с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемый в 2024 году	руб./Гкал	4 406	4 304
расходы на приобретение электрической энергии (ЕНЧ)			
объем потребления электрической энергии, учитываемый при установлении тарифов в 2024 году	кВтч	709 348	2 363 633
фактический объем внешнего отпуска тепловой энергии в 2024 году	Гкал	183 548	608 481
объем внешнего отпуска тепловой энергии, учитываемый при установлении тарифов на 2024 год	Гкал	3 103	5 651
фактическая стоимость поставки электрической энергии в 2024 году	руб./кВтч	3,74	3,34
расходы на приобретение тепловой воды	м³	0	0
объем потребления тепловой воды, учитываемый при установлении тарифов в 2024 году	Гкал	836	1 842
фактический объем внешнего отпуска тепловой энергии в 2024 году	Гкал	3 103	3 051
объем внешнего отпуска тепловой энергии, учитываемый при установлении тарифов на 2024 год	Гкал	3 015	5 345
фактическая стоимость поставки тепловой воды в 2024 году	руб./м³		

Город Хилок (котельная Буран)

Показатель	Едизм.	Значение (Теплоснабжение)
Размер корректировки необходимой налоговой выручки в 2026 году, рассчитываемый в 2025 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2024 году	руб.	-10 989 873
ИПЦ на 2025		109,0
ИПЦ на 2026		105,1
Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2023 году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2024 году и тарифов	руб.	45 675 250
Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2024 году, определяемая на основе фактических значений параметров расчета тарифов взамен прогнозных, в том числе с учетом фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг)	руб.	36 082 051
Назовый уровень операционных расходов	руб.	12 293 865
Фактические неподконтрольные расходы в 2024 году	руб.	17 427 247
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2024 году (расчет в п.3)	руб.	7 467 914
Фактическая нормативная прибыль 2024 года	руб.	1 211 337
Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2024 год	руб.	1 211 337
Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования	руб.	-2 318 312
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2024 году		
расходы на топливо (уголь) при производстве тепловой энергии		5 809 003
удельный расход топлива, учтенный при установлении тарифов на 2024 год	кг у.т./Гкал	203
фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2024 году	Гкал	6 553
фактическая цена на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая в 2024 году	руб./т у.т.	4 361
расходы на приобретение электрической энергии (ИП)		1 638 911
объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в 2024 году	кВтч	423 959
фактический объем полезного отпуска тепловой энергии в 2024 году	Гкал	5 006
объем полезного отпуска тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2024 год	Гкал	4 800
фактическая стоимость покупки электрической энергии в 2024 году	руб./кВтч	3,75
расходы на приобретение холодной воды		0
объем потребления холодной воды, учтенный при установлении тарифов в 2024 году	м³	1 772
фактический объем полезного отпуска тепловой энергии в 2024 году	Гкал	5 006
объем полезного отпуска тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2024 год	Гкал	4 800
фактическая стоимость покупки холодной воды в 2024 году	руб./м³	

3.3 Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (мощности и договорной тепловой нагрузки), на основании которых были рассчитаны установленные тарифы. Региональной службой по тарифам и ценообразованию Забайкальского края расчет полезного отпуска тепловой энергии на 2025 год выполнен на основании формы № 46-ТЭ (полезный отпуск), предоставленной предприятием.

Город Борзя (котельная ВЧД)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	8 186,31	8 599,70	8 241,57	8 306,74	8 104,02	8 361,46	8 361,46	8 361,46
Собственные нужды источника тепла	182,02	280,39	267,60	264,94	258,08	266,79	266,79	266,79
в %	2,19	3,26	3,20	3,19	3,18	3,19	3,19	3,19
Отпуск в сеть	8 004,29	8 319,39	7 973,96	8 041,80	7 845,94	8 094,67	8 094,67	8 094,67
Потери	389,00	310,68	328,15	472,23	472,23	472,23	472,23	472,23
в %	5,11	3,73	4,29	5,87	6,02	5,83	5,83	5,83
потери для собственного потребления	389,00	310,68	328,15	472,23	472,23	472,23	472,23	472,23
Полезный отпуск из сети	7 615,29	8 008,71	7 645,81	7 569,58	7 373,72	7 622,44	7 622,44	7 622,44
Собственное потребление	6 137,46	6 512,43	6 065,76	6 174,46	5 960,58	6 065,22	6 065,22	6 065,22
На собственное производство	6 137,46	6 512,43	6 065,76	6 174,46	5 960,58	6 065,22	6 065,22	6 065,22
Реализация сторонним потребителям	1 477,83	1 496,27	1 580,05	1 395,12	1 413,14	1 557,23	1 557,23	1 557,23
Нисалание	1 064,70	1 191,77	1 055,27	1 074,66	1 064,99	1 055,27	1 055,27	1 055,27
в т.ч. отопление	1 064,70	1 191,77	1 055,27	1 074,66	1 064,99	1 055,27	1 055,27	1 055,27
Бюджетные потребители	148,59	185,75	148,59	185,34	185,34	133,86	133,86	133,86
в т.ч. отопление	148,59	185,75	148,59	185,34	185,34	133,86	133,86	133,86
Прочие потребители	264,54	118,75	376,19	135,12	162,81	368,10	368,10	368,10
в т.ч. отопление	264,54	118,75	376,19	135,12	162,81	368,10	368,10	368,10

Город Борзя (котельная МЧ)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	1 159,11	1 023,06	1 208,42	1 107,04	1 127,49	1 193,29	1 193,29	1 193,29
Собственные нужды источника тепла	30,00	31,81	33,88	30,96	31,65	33,87	33,87	33,87
в %	2,59	3,11	2,80	2,80	2,81	2,84	2,84	2,84
Отпуск в сеть	1 129,11	991,26	1 174,54	1 076,09	1 095,84	1 159,42	1 159,42	1 159,42
Потери:	188,00	82,44	206,58	191,64	191,64	191,64	191,64	191,64
в %	16,22	8,12	17,09	17,81	17,49	16,53	16,53	16,53
потери для собственного потребления	188,00	82,44	206,55	191,64	191,64	191,64	191,64	191,64
Полезный отпуск из сети	941,11	908,81	967,99	884,45	904,20	967,78	967,78	967,78
Собственные потребности	558,26	548,46	585,47	481,62	503,88	585,25	585,25	585,25
На собственное производство	558,26	548,46	585,47	481,62	503,88	585,25	585,25	585,25
Реализация сторонним потребителям	382,85	360,36	382,52	402,83	400,32	382,52	382,52	382,52
Население	82,01	58,36	82,26	100,83	96,52	82,26	82,26	82,26
в т.ч. отопление	82,01	58,36	82,26	100,83	96,52	82,26	82,26	82,26
Прочие потребители	300,84	302,00	300,26	302,00	302,00	300,26	300,26	300,26
в т.ч. отопление	300,84	302,00	300,26	302,00	302,00	300,26	300,26	300,26

Поселок городского типа Карымское (котельная №1 База №3),
Поселок городского типа Новокручининский (котельная ДС ст. Новая)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	2 768,72	3 281,04	3 197,46	3 032,34	3 086,20	3 210,59	3 210,59	3 210,59
Собственные нужды источника тепла	27,00	92,25	99,24	83,84	85,66	89,87	89,87	89,87
в %	0,98	2,81	3,10	2,76	2,78	2,80	2,80	2,80
Отпуск в сеть	2 741,72	3 188,79	3 098,21	2 948,51	3 000,54	3 120,72	3 120,72	3 120,72
Потери	229,00	553,15	522,58	553,15	553,15	553,15	553,15	553,15
в %	8,35	17,35	16,87	18,76	18,43	17,72	17,72	17,72

потери для собственного потребления	229,00	553,15	522,58	553,15	553,15	553,15	553,15
Полезный отпуск из сети	2 512,72	2 635,65	2 575,63	2 395,36	2 447,40	2 567,58	2 567,58
Собственное потребление	2 184,00	2 309,84	2 246,36	2 063,00	2 164,73	2 240,66	2 240,66
На собственное производство	2 184,00	2 309,84	2 246,36	2 063,00	2 164,73	2 240,66	2 240,66
Реализация сторонним потребителям	328,72	325,80	329,27	332,36	282,67	326,91	326,91
Население	295,10	290,88	290,28	297,43	247,75	293,93	293,93
в т.ч. отопление	295,10	290,88	296,28	297,43	247,73	293,93	293,93
Прочие потребители	33,62	34,93	32,99	34,93	34,93	32,98	32,98
в т.ч. отопление	33,62	34,93	32,99	34,93	34,93	32,98	32,98

Поселок городского типа Можайский

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Увеличение в тарифе на 2023 год	По расчету предпринятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гнал	Гнал	Гнал	Гнал	Гнал	Гнал	Гнал	Гнал
Производство тепловой энергии	1 044,92	1 656,25	1 271,15	1 683,70	1 699,60	1 580,39	1 530,39	1 580,39
Собственные нужды источника тепла	40,00	32,70	30,24	33,62	34,16	30,13	30,13	30,13
в %	3,83	1,97	2,18	2,00	2,01	1,91	1,91	1,91
Отпуск в сеть	1 004,92	1 623,50	1 240,91	1 650,08	1 665,44	1 550,26	1 500,26	1 550,26
Потери	108,75	689,41	376,79	689,41	689,41	689,41	689,41	689,41
в %	12,13	42,46	43,60	41,78	41,40	44,47	44,47	44,47
потери для собственного потребления	108,75	689,41	376,79	689,41	689,41	689,41	689,41	689,41
Полезный отпуск из сети	896,17	934,15	864,12	960,67	976,03	860,85	800,85	860,85
Собственное потребление	98,31	100,67	90,54	115,91	110,51	90,54	90,54	90,54
На собственное производство	98,31	100,67	90,54	115,91	110,51	90,54	90,54	90,54
Реализация сторонним потребителям	997,86	833,47	773,58	844,76	865,51	770,31	770,31	770,31
Население	997,86	833,47	773,58	844,76	865,51	770,31	770,31	770,31
в т.ч. отопление	624,40	642,80	614,26	620,12	624,87	614,23	614,23	614,23
на сервисе водоснабжение	173,46	190,67	159,32	218,64	240,64	156,06	156,06	156,06

Город Могоча (котельная НГЧ Удакан)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	3 752,56	3 807,63	4 165,41	3 503,29	3 600,38	3 669,89	3 669,89	3 669,89
Собственные нужды источника тепла	107,00	115,82	107,00	105,53	108,81	111,17	111,17	111,17
в %	0,03	3,04	0,03	3,01	3,02	3,03	3,03	3,03
Отпуск в сеть	3 645,56	3 691,80	3 731,57	3 397,76	3 491,47	3 558,73	3 558,73	3 558,73
Потери	542,53	382,57	532,00	382,57	382,57	382,57	382,57	382,57
в %	0,14	10,36	0,14	11,26	10,96	10,75	10,75	10,75
потери для собственного потребления	542,53	382,57	532,00	382,57	382,57	382,57	382,57	382,57
Полезный отпуск из сети	3 103,03	3 309,23	3 199,57	3 015,19	3 108,90	3 176,16	3 176,16	3 176,16
Собственное потребление	2 392,12	2 591,62	2 778,88	2 389,11	2 393,64	2 429,26	2 429,26	2 429,26
Реализация сторонним потребителям	710,91	717,61	747,53	626,08	715,26	746,89	746,89	746,89
Население	218,21	179,87	218,00	194,86	183,34	230,91	230,91	230,91
в т.ч. отопление	218,21	179,87	218,00	194,86	183,34	230,91	230,91	230,91
Бюджетные потребители	38,10	83,14	65,41	52,06	62,62	32,61	32,61	32,61
в т.ч. отопление	38,10	83,14	65,41	52,06	62,62	32,61	32,61	32,61
Прочие потребители	454,60	454,60	464,12	379,16	469,30	483,36	483,36	483,36
в т.ч. отопление	454,60	454,60	464,12	379,16	469,30	483,36	483,36	483,36

Город Могоча (котельная ПМС-328)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	8 143,44	6 704,16	6 855,41	6 311,71	6 645,30	7 048,68	7 048,68	7 048,68
Собственные нужды источника тепла	191,00	200,35	255,00	167,98	196,36	212,00	212,00	212,00
в %	0,04	2,99	0,03	2,96	2,99	3,01	3,01	3,01
Отпуск в сеть	7 952,44	6 503,81	6 615,91	6 124,63	6 446,93	6 836,68	6 836,68	6 836,68
Потери	2 301,70	779,42	1 149,03	779,42	779,42	779,42	779,42	779,42
в %	0,17	11,98	0,13	12,73	12,09	11,40	11,40	11,40
потери для собственного потребления	2 301,70	779,42	8,04	779,42	779,42	779,42	779,42	779,42

Полезный отпуск из сети	5 650,74	5 724,39	5 466,88	5 345,21	5 667,52	6 057,26	6 057,26	6 057,26
Собственное потребление	4 124,18	4 246,54	3 924,88	3 778,77	4 083,59	4 544,28	4 544,28	4 544,28
На собственное производство	4 124,18	4 246,54	3 924,88	3 778,77	4 083,59	4 544,28	4 544,28	4 544,28
Реализация сторонним потребителям	1 526,56	1 477,85	1 542,00	1 566,44	1 583,92	1 512,98	1 512,98	1 512,98
Население	1 522,06	1 477,85	1 542,00	1 566,44	1 583,92	1 512,98	1 512,98	1 512,98
в т.ч. отопление	1 392,67	1 331,19	1 414,00	1 412,34	1 461,42	1 400,72	1 400,72	1 400,72
на горячее водоснабжение	129,39	146,66	128,00	154,20	122,50	112,25	112,25	112,25

Город Хилок (котельная Буран)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	6 552,89	6 692,31	6 816,68	6 266,51	6 415,96	6 526,59	6 526,59	6 526,59
Собственные нужды источника тепла	236,00	182,40	179,77	168,00	173,06	176,80	176,80	176,80
в %	3,60	2,73	2,64	2,68	2,70	2,71	2,71	2,71
Отпуск в сеть	6 316,89	6 509,91	6 636,92	6 098,50	6 242,91	6 349,79	6 349,79	6 349,79
Потери	1 311,00	1 298,44	1 500,73	1 298,44	1 298,44	1 298,44	1 298,44	1 298,44
в %	20,01	19,95	22,02	21,29	20,80	20,45	20,45	20,45
потери для собственного потребления	1 311,00	1 298,44	1 500,73	1 298,44	1 298,44	1 298,44	1 298,44	1 298,44
Полезный отпуск из сети	5 005,89	5 211,46	5 136,19	4 800,06	4 944,46	5 051,34	5 051,34	5 051,34
Собственное потребление	3 942,61	4 229,11	3 989,71	3 711,70	3 966,94	3 987,82	3 987,82	3 987,82
На собственное производство	3 942,61	4 229,11	3 989,71	3 711,70	3 966,94	3 987,82	3 987,82	3 987,82
Реализация сторонним потребителям	1 063,28	982,35	1 146,48	1 088,36	977,52	1 063,52	1 063,52	1 063,52
Население	621,22	500,76	624,64	599,21	614,49	624,63	624,63	624,63
в т.ч. отопление	621,22	500,76	624,64	599,21	614,49	624,63	624,63	624,63
Бюджетные потребители	165,65	166,25	243,83	171,62	40,60	162,34	162,34	162,34
в т.ч. отопление	165,65	166,25	243,83	171,62	40,60	162,34	162,34	162,34
Прочие потребители	276,41	315,35	278,01	317,53	322,43	276,55	276,55	276,55
в т.ч. отопление	276,41	315,35	278,01	317,53	322,43	276,55	276,55	276,55

**Поселок городского типа Аксеново-Зиловское (котельные НВП и ДС ст. Зиловое),
Поселок городского типа Чернышевск (котельные Стройдор, ДС ст. Чернышевск)**

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	9 524,68	14 879,25	8 224,22	9 045,43	8 865,26	8 791,90	8 791,90	8 791,90
Собственные нужды источника тепла	314,03	479,53	329,69	294,20	288,10	285,62	285,62	285,62
в %	3,30	3,22	4,00	3,25	3,25	3,25	3,25	3,25
Отпуск в сеть	9 210,66	14 399,72	7 895,13	8 751,23	8 577,16	8 506,28	8 506,28	8 506,28
Потери	848,61	699,00	646,69	345,64	345,64	345,64	345,64	345,64
в %	9,21	4,65	8,19	3,95	4,03	4,06	4,06	4,06
потери для собственного потребления	848,61	699,00	646,69	345,64	345,64	345,64	345,64	345,64
Полный отпуск из сети	8 362,05	13 700,72	7 248,45	8 405,60	8 231,53	8 160,65	8 160,65	8 160,65
Собственные потребности	7 731,40	12 340,64	6 627,60	7 733,56	7 621,25	7 543,19	7 543,19	7 543,19
На собственные потребности	7 731,40	12 340,64	6 627,60	7 733,56	7 621,25	7 543,19	7 543,19	7 543,19
Реализация сторонним потребителям	630,56	1 340,08	620,85	673,04	610,28	617,46	617,46	617,46
Население	407,10	890,18	397,67	419,85	406,06	407,13	407,13	407,13
в т.ч. отопление	407,10	890,18	397,67	419,85	406,06	407,13	407,13	407,13
Промышленные потребители	0,89	6,33	6,18	8,00	6,18	10,63	10,63	10,63
в т.ч. отопление	0,89	6,33	6,18	8,00	6,18	10,63	10,63	10,63
Прочие потребители	213,57	463,58	217,00	244,19	204,04	199,70	199,70	199,70
в т.ч. отопление	213,57	463,58	217,00	244,19	204,04	199,70	199,70	199,70

Поселок городского типа Чернышевск (котельная Бури)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2025 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	4 337,74	4 409,05	4 532,31	4 112,24	4 532,31	4 220,23	4 220,23	4 220,23
Собственные нужды источника тепла	142,00	148,33	152,50	138,29	152,50	141,94	141,94	141,94
в %	0,04	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36	3,36
Отпуск в сеть	4 183,37	4 260,72	4 379,81	3 973,95	4 379,81	4 078,29	4 078,29	4 078,29

Потери	184,70	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75
в %	0,04	0,53	0,52	0,57	0,52	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56	0,56
потери для собственного потребления	172,33	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75	22,75
Полезный отпуск из сети	4 011,04	4 237,97	4 357,06	3 951,19	4 357,06	4 055,53	4 055,53	4 055,53	4 055,53	4 055,53	4 055,53
Собственное потребление	3 582,43	3 950,42	4 109,39	3 604,66	4 109,39	3 601,66	3 601,66	3 601,66	3 601,66	3 601,66	3 601,66
На собственное производство	3 582,43	3 950,42	4 109,39	3 604,66	4 109,39	3 601,66	3 601,66	3 601,66	3 601,66	3 601,66	3 601,66
Реализация сторонним потребителям	428,61	287,55	247,67	346,53	247,67	453,88	453,88	453,88	453,88	453,88	453,88
Население	333,19	203,87	164,96	265,02	164,96	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00	351,00
в т.ч. отопление	290,68	159,81	159,52	230,23	159,52	308,87	308,87	308,87	308,87	308,87	308,87
на горячее водоснабжение	42,51	44,06	5,44	34,79	5,44	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13	42,13
Прочие потребители	95,42	83,68	82,71	81,51	82,71	102,88	102,88	102,88	102,88	102,88	102,88
в т.ч. отопление	95,42	83,68	82,71	81,51	82,71	102,88	102,88	102,88	102,88	102,88	102,88

Поселок городского типа Аксеново-Зиловское (котельная ПМС-11)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	8 889,55	8 641,13	8 554,54	8 624,53	8 554,54	8 816,94	8 816,94	8 816,94
Собственные нужды источника тепла	246,00	226,20	242,49	243,30	242,49	251,36	251,36	251,36
в %	0,03	2,62	2,83	2,82	2,83	2,85	2,85	2,85
Отпуск в сеть	7 313,42	8 414,93	8 312,06	8 381,23	8 312,06	8 565,58	8 565,58	8 565,58
Потери	1 559,39	1 383,89	1 383,89	1 383,89	1 383,89	1 383,89	1 383,89	1 383,89
в %	0,21	16,45	16,65	16,51	16,65	16,16	16,16	16,16
потери для собственного потребления	1 559,39	1 383,89	1 383,89	1 383,89	1 383,89	1 383,89	1 383,89	1 383,89
Полезный отпуск из сети	7 084,16	7 031,04	6 928,16	6 997,34	6 928,16	7 181,68	7 181,68	7 181,68
Собственное потребление	5 270,54	5 575,96	5 393,65	5 532,92	5 393,65	5 144,05	5 144,05	5 144,05
На собственное производство	5 270,54	5 575,96	5 393,65	5 532,92	5 393,65	5 144,05	5 144,05	5 144,05
Реализация сторонним потребителям	1 813,62	1 455,08	1 534,51	1 464,42	1 534,51	2 037,63	2 037,63	2 037,63
Население	334,08	324,94	336,43	341,33	336,43	338,75	338,75	338,75
в т.ч. отопление	334,08	324,94	336,43	341,33	336,43	338,75	338,75	338,75
Бюджетные потребители	1 367,39	1 038,04	1 089,96	1 027,57	1 089,96	1 577,37	1 577,37	1 577,37
в т.ч. отопление	1 367,39	1 038,04	1 089,96	1 027,57	1 089,96	1 577,37	1 577,37	1 577,37
Прочие потребители	112,15	92,11	108,12	95,53	108,12	121,50	121,50	121,50
в т.ч. отопление	112,15	92,11	108,12	95,53	108,12	121,50	121,50	121,50

Городской округ «Город Чита» (котельная ВРД)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	48 247,72	52 869,09	47 341,36	49 598,45	51 181,50	46 498,26	46 498,26	46 498,26
Собственные нужды источника тепла	2 026,93	1 655,32	1 444,91	1 544,72	1 598,25	1 439,88	1 439,88	1 439,88
в %	4,20	3,13	3,05	3,11	3,12	3,10	3,10	3,10
Отпуск в сеть	46 220,79	51 213,77	45 896,45	48 053,73	49 583,24	45 058,37	45 058,37	45 058,37
Потери	3 578,33	3 918,85	4 613,36	3 918,85	3 918,85	3 918,85	3 918,85	3 918,85
в %	7,42	7,65	9,74	8,16	7,90	8,70	8,70	8,70
потери для собственного потребления	2 578,33	3 918,85	4 613,36	3 918,85	3 918,85	3 918,85	3 918,85	3 918,85
Полезный отпуск из сети	42 642,46	47 294,92	41 283,09	44 134,88	45 664,39	41 139,53	41 139,53	41 139,53
Собственные потребности	41 280,50	46 233,42	39 686,32	43 486,30	44 372,85	39 641,07	39 641,07	39 641,07
На собственное производство	41 280,50	46 233,42	39 686,32	43 486,30	44 372,85	39 641,07	39 641,07	39 641,07
Реализация сторонним потребителям	1 361,96	1 061,50	1 596,77	648,59	1 291,54	1 498,46	1 498,46	1 498,46
Бюджетные потребители	456,72	507,84	481,64	428,06	531,16	474,88	474,88	474,88
в т.ч. отопление	456,72	507,84	481,64	428,06	531,16	474,88	474,88	474,88
Прочие потребители	905,24	553,66	1 115,13	220,52	760,38	1 023,59	1 023,59	1 023,59
в т.ч. отопление	905,24	553,66	1 115,13	220,52	760,38	1 023,59	1 023,59	1 023,59

Городской округ «Город Чита» (котельная ПМС-54)

Наименование статьи	Фактические данные за 2024 год	Утверждено в тарифе на 2023 год	По расчету предприятия на 2026 год	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	По расчету РСТ (2028 год)
	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	2 566,84	2 571,71	2 553,23	2 480,27	2 375,79	2 626,97	2 626,97	2 626,97
Собственные нужды источника тепла	164,00	65,97	67,87	62,88	59,34	67,84	67,84	67,84
в %	6,39	2,57	2,66	2,54	2,50	2,58	2,58	2,58
Отпуск в сеть	2 402,84	2 505,74	2 485,36	2 417,39	2 316,45	2 559,13	2 559,13	2 559,13
Потери	512,00	620,95	546,25	620,95	620,95	620,95	620,95	620,95
в %	19,95	24,78	21,39	25,69	26,81	24,26	24,26	24,26
потери для собственного потребления	512,00	620,95	546,25	620,95	620,95	620,95	620,95	620,95
Полезный отпуск из сети	1 890,84	1 884,79	1 939,11	1 796,45	1 695,50	1 938,18	1 938,18	1 938,18

Собственное потребление	1 614,75	1 584,41	1 669,89	1 511,44	1 410,66	1 669,02	1 669,02	1 669,02
На собственное производство	1 614,75	1 584,41	1 669,89	1 511,44	1 410,66	1 669,02	1 669,02	1 669,02
Реализация продукции потребителям	276,09	300,38	269,22	285,01	285,44	269,16	269,16	269,16
Население	276,09	300,38	269,22	285,01	285,44	269,16	269,16	269,16
в т.ч. отозвонные	276,09	300,38	269,22	285,01	285,44	269,16	269,16	269,16

3.4 Индекс потребительских цен, индексы роста цен на каждый энергетический ресурс и холодную воду, потребляемые регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования, индексы роста цен на доставку каждого энергетического ресурса и холодной воды, потребляемых регулируемой организацией при осуществлении регулируемой деятельности в расчетном (долгосрочном) периоде регулирования.

Наименование статьи затрат	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
Зарплата плата	1,038	1,072	1,090	1,051	1,040	1,040	1,040
отчисления на социальные нужды		30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%	30,20%
Утиль	0,942	1,050	1,012	1,015	1,044	1,027	1,027
материал	0,999	1,077	0,958	1,046	1,041	1,038	1,038
эксплуатационные перевозки	1,080	1,076	1,100	1,100	1,082	1,060	1,060
материальные расходы	1,024	1,086	1,030	1,061	1,051	1,043	1,043
прочие расходы	1,024	1,086	1,030	1,061	1,036	1,035	1,035
предельно-допустимые издержки	1,024	1,086	1,030	1,061	1,036	1,035	1,035
горюче-смазочные материалы	1,024	1,086	1,030	1,061	1,036	1,035	1,035
электроэнергия	1,090	1,091	1,116	1,143	1,170	1,089	1,089

3.5 Нормативы технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, а также объем технологических потерь при передаче тепловой энергии, теплоносителя, учтенный при расчете необходимой налоговой выручки:

	2024 год	2025-2029 годы
Технологические потери при передаче тепловой энергии, Гкал	472,23	472,23
Город Бердз (котельная ВУД)		
Город Бердз (котельная МУ)	191,64	191,64
Поселок городского типа Карамское (котельная Котельная №1 Базы №3)	271,00	271,00
Поселок городского типа Новоручьиновский (котельная ДС ст. Новая)	282,14	282,14
Поселок городского типа Могойты	689,41	689,41

Технологические потери при передаче тепловой энергии, Сила	2024 год	2025-2028 годы
Город Могоща (котельная НГЧ Удэлан)	382,57	382,57
Город Могоща (котельная ПМС-328)	779,42	779,42
Город Харюк (котельная Бурин)	1 298,44	1 298,44
Город Харюк (котельная Бурин)	40,77	40,77
Поселок городского типа Ахсенино-Зеленское (котельная ННП)	46,43	46,43
Поселок городского типа Ахсенино-Зеленское (котельная ДС ст. Зелено)	50,52	50,52
Поселок городского типа Чернышевск (котельная Стройланг)	207,91	207,91
Поселок городского типа Чернышевск (котельная ДС ст. Чернышевск)	22,75	22,75
Поселок городского типа Чернышевск (котельная Бурин)	1 383,89	1 383,89
Поселок городского типа Ахсенино-Зеленское (котельная ПМС-11)	3 918,85	3 918,85
Городской округ «Город Читта» (котельная ВРД)	620,95	620,95
Городской округ «Город Читта» (котельная ПМС-54)		

3.6 Нормативы удельного расхода условного топлива, учтенного при расчете необходимой валовой выручки:

Удельный расход условного топлива, кг/Гкал	2024 год	2025-2028 годы
Город Бурин (котельная ВРД)	205,79	205,79
Город Бурин (котельная МЧ)	223,50	223,50
Поселок городского типа Карымское (котельная Котельная №1 Бата №3)	232,33	232,33
Поселок городского типа Нювну-Чиринский (котельная ДС ст. Нюва)	279,07	279,07
Поселок городского типа Могоштул	181,25	181,25
Город Могоща (котельная НГЧ Удэлан)	230,14	270,14
Город Могоща (котельная ПМС-328)	201,16	201,16
Город Харюк (котельная Бурин)	203,27	203,27
Поселок городского типа Ахсенино-Зеленское (котельная ННП)	212,25	212,25
Поселок городского типа Ахсенино-Зеленское (котельная ДС ст. Зелено)	186,47	186,47
Поселок городского типа Чернышевск (котельная Стройланг)	169,33	169,33
Поселок городского типа Чернышевск (котельная ДС ст. Чернышевск)	169,33	169,33
Поселок городского типа Чернышевск (котельная Бурин)	181,25	181,25
Поселок городского типа Ахсенино-Зеленское (котельная ПМС-11)	203,87	203,87
Городской округ «Город Читта» (котельная ВРД)	181,66	181,66
Городской округ «Город Читта» (котельная ПМС-54)	233,16	233,16

**Правление Региональной службы по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края решило:**

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 14 декабря 2023 года № 472-НПА «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую ОАО «Российские железные дороги» (Забайкальской дирекцией по тепловодоснабжению – структурным подразделением Центральной дирекции по тепловодоснабжению – филиалом ОАО «Российские железные дороги») потребителям на территории Забайкальского края, на 2024-2028 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 7 июня 2024 года № 120-НПА, от 22 ноября 2024 года № 505-НПА) следующие изменения:

1.1. таблицу приложения № 1 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 1 к настоящему протоколу;

1.2. таблицу приложения № 2 к приказу изложить в новой редакции согласно приложению № 2 к настоящему протоколу.

Голосовали: «ЗА» – 9, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» - 0

Секретарь Правления



Т.И.Юганец

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к протоколу заселения Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 19 декабря 2025 года № 105/30

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид тарифа	Год	Вид подполучателя			
				Входя			
				1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	
1	2	3	4	5	6	7	
1.	Городской округ «Город Чита»						
1.1.	Город Чита	ожидаемый, руб./Год	Население (с учетом НДС) (котельная «ПМС-54») **				
			2024	1 637,70		1 948,86	
			2025	1 948,86	2 143,75		
			2026		2 179,48	2 397,43	
			2027	2 397,43		2 627,17	
			2028	2 627,17		2 940,89	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подполучения (котельная «ПРД») **					
		ожидаемый, руб./Год	2024	2 714,89		3 257,87	
			2025	3 023,46		3 023,46	
			2026		3 023,46	3 991,96	
			2027	3 002,21		3 602,21	
			2028	3 602,21		3 897,92	

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя				
				1 января 30 апреля	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря		
2.		Борисовский муниципальный район Забайкальского края						
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (котельная «ВЧД»)»						
		однотарифный, руб./Гкал	2024	5 047,20		5 130,47		
			2025	5 150,47		5 324,59		
			2026		5 524,50		6 519,75	
			2027	5 520,20		5 520,20		
			2028	5 520,20		5 971,98		
		Население (с учетом НДС) (котельная «ВЧД»)»						
			2024	2 232,03		2 656,12		
			2025	2 656,12		2 921,73		
		однотарифный, руб./Гкал	2026		2 970,43		3 267,47	
			2027	3 267,47		3 594,22		
			2028	3 594,22		3 953,64		
2.1.	Город Борзя	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (котельная «МЧ»)»						
		однотарифный, руб./Гкал	2024	4 426,86		5 312,24		
			2025	5 312,24		5 524,59		
			2026		5 524,59		6 394,93	
			2027	6 107,86		6 107,86		
			2028	6 107,86		6 665,63		
		Население (с учетом НДС) (котельная «МЧ»)»						
			2024	2 232,03		2 658,31		
			2025	2 658,31		2 921,73		
		однотарифный, руб./Гкал	2026		2 970,43		3 267,47	
			2027	3 267,47		3 594,22		
			2028	3 594,22		3 953,64		

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя			
				1 января 30 июня	Вода 1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	
3.		Караманский муниципальный округ Забайкальского края					
		Население (с учетом НДС) (котельная «№ 1 б.п. № 15») **					
3.1.	Поселок городского типа Караманское	одностанционный, руб./Гкал	2024	2 995,07		3 504,14	
			2025	3 504,14		3 926,55	
			2026		3 985,89	4 354,48	
			2027	4 384,48		4 822,93	
			2028	4 822,93		5 205,23	
4.		Могойтуйский муниципальный округ Забайкальского края					
		Население (с учетом НДС) (котельная «Железных дорог») **					
4.1.	Поселок городского типа Могойтуй	одностанционный, руб./Гкал	2024	6 475,24		7 109,81	
			2025	7 109,81		7 686,92	
			2026		7 815,03	8 205,78	
			2027	8 205,78		9 026,36	
			2028	9 026,36		9 929,00	
5.		Муниципальный округ Забайкальского края					
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме предоставления (котельная «НГЧ») **					
5.1.	Город Могой	одностанционный, руб./Гкал	2024	3 157,53		3 809,85	
			2025	3 809,85		4 013,41	
			2026		4 013,41	4 609,27	
			2027	3 900,56		3 900,56	
			2028	3 900,56		4 057,37	
		Население (с учетом НДС) (котельная «НГЧ») **	2024	3 754,38		4 092,27	
			2025	4 092,27		4 501,50	
			2026		4 576,52	5 034,18	
			2027	4 758,69		4 758,69	
			2028	4 758,69		4 949,99	

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид тарифа	Год	Вид тарифоиздателя			
				Цены			
				1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	
5.1.	Город Москва	однотарифный, руб./Гкал	Население (с учетом НДС) (котельная «ГМС-328») **				
			2024	7 818,71		4 391,51	
			2025	4 391,51		4 830,66	
			2026		4 911,17		5 402,29
			2027	5 402,29		5 425,41	
			2028	5 425,41		5 933,91	
6.1.	Город Хилово	однотарифный, руб./Гкал	Хиловский муниципальный округ Забайкальского края				
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (котельная «Бурага»)				
			2024	5 566,05		6 627,29	
			2025	6 627,29		6 920,80	
			2026		6 920,80		8 295,11
			2027	6 040,35		6 040,35	
7.1.	Поселок городского типа Ассининно-Забайкальское	однотарифный, руб./Гкал	Население (с учетом НДС) (котельная «Бурага») **				
			2024	2 155,02		2 565,55	
			2025	2 565,55		2 822,10	
			2026		2 869,14		3 156,05
			2027	3 156,05		3 471,66	
			2028	3 471,66		3 818,82	
7.1.	Поселок городского типа Ассининно-Забайкальское	однотарифный, руб./Гкал	Чернышевский муниципальный округ Забайкальского края				
			Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (котельные «НВП», «ДС ст. Зайсанов»)				
			2024	3 563,82		4 204,58	
			2025	4 204,58		4 625,04	
			2026		4 625,04		5 253,42
			2027	5 034,20		5 034,20	
7.1.	Поселок городского типа Ассининно-Забайкальское	однотарифный, руб./Гкал	2028	4 662,70		4 662,70	

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя			
				1 января 30 июня	Вода 1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	
7.1.	Поселок городского типа Августово-Яновское	Население (с учетом НДС) (котельные «НВП», «ДС ст. Звонков») **	2024	2 386,88		3 894,91	
			2025	3 894,91		4 284,40	
			2026		4 353,81		4 291,39
			2027	4 791,39		5 270,53	
			2028	5 270,53		5 595,24	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (котельная «ПМС-11а»)	2024	2 090,51		2 508,61	
			2025	2 508,61		2 759,47	
			2026		2 759,47		3 311,37
			2027	3 311,37		3 642,51	
			2028	3 642,51		4 006,76	
		Население (с учетом НДС) (котельная «ПМС-11а») **	2024	1 893,92		2 256,14	
			2025	2 256,14		2 481,75	
			2026		2 523,12		2 775,43
			2027	2 775,43		3 052,97	
			2028	3 052,97		3 358,27	
7.2.	Поселок городского типа Чернышевск	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (котельная «Стройсервис», «ДС» ст. Чернышевск)	2024	3 503,82		4 204,58	
			2025	4 204,58		4 625,04	
			2026		4 625,04		5 253,42
			2027	5 034,20		5 034,20	
			2028	4 662,70		4 662,70	

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя			
				1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	
7.2.	Поселок городского типа Чернышевск	Населенные (с учетом НДС) котельные «Стройгазпром», «ДС» ст. Чернышевск)**	2024	2 157,45	2 567,36	2 567,36	
			2025	2 567,36		2 824,10	
			2026		2 871,17		3 158,28
			2027	3 158,28		3 474,11	
			2028	3 474,11		3 821,52	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (котельная «Бурзона») (с учетом НДС)	2024	3 526,84		4 223,50	
			2025	4 223,50		4 439,76	
			2026		4 439,76		4 961,30
			2027	4 829,82		4 829,82	
			2028	4 829,82		5 180,52	
8.	Поселок городского типа Чернышевск	Населенные (с учетом НДС) котельные Бурзона)**	2024	4 231,24		4 861,53	
			2025	4 861,53		5 327,71	
			2026		5 416,51		5 953,56
			2027	5 892,38		5 892,38	
			2028	5 892,38		6 320,23	
		Центральный муниципальный округ Забайкальского края					
8.1.	Поселок городского типа Новокумунинский	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения котельных «ДС»	2024	3 752,81		4 503,37	
			2025	4 503,37		4 953,70	
			2026		4 953,70		5 944,44
			2027	5 944,44		6 538,89	
			2028	6 538,89		7 192,78	

№ п/п	Наименование населенного пункта	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя			
				Вода			
				1 января 30 июня	1 июля 30 сентября	1 октября 31 декабря	
8.1.	Поселок городского типа Новоурманский	однотарифный, руб./Гкал	Население (с учетом НДС) (копировать «ДС»)**				
			2024	4 232,68		4 867,59	
			2025	4 867,59		5 254,34	
			2026		5 443,58	5 987,94	
			2027	5 987,94		6 586,74	
2028	6 586,74		7 245,41				

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 19 декабря 2025 года № 105/30

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*				Динамика изменений расходов на топливо
						удельный расход топлива, т/т.Гкал	отношение величин похолодательных потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	исходная технологическая потеря тепловой энергии, Гкал	9	
1		3	4	5	6	7	8			10
Котельная «РМД» (Борзинский муниципальный округ, город Борзя)										
1.	ОАО «Российские железные дороги»	2024	19 772,73	-	-	0,206	6,718		472,226	-
		2025	-	1,0	-	0,206	6,718		472,226	-
		2026	-	1,0	-	0,206	6,718		472,226	-
		2027	-	1,0	-	0,206	6,718		472,226	-
		2028	-	1,0	-	0,206	6,718		472,226	-
Котельная «МЧ» (Борзинский муниципальный округ, город Борзя)										
2.	ОАО «Российские железные дороги»	2024	2 772,43	-	-	0,223	4,778		191,638	-
		2025	-	1,0	-	0,223	4,778		191,638	-
		2026	-	1,0	-	0,223	4,778		191,638	-
		2027	-	1,0	-	0,223	4,778		191,638	-
		2028	-	1,0	-	0,223	4,778		191,638	-

№ п/п	Наименование регулирующей организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прироста, %	Показатели энергосбережения и энергетической эффективности*			Динамика изменений расходов на топливо
						удельный расход топлива, т/Гкал	отношение эсконтных технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м²	величина тепловых потерь, т/Гкал	
3.	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная № 1 (базы № 3) (Карамский муниципальный округ, поселок городского типа Карамское), котельная «ДС» (Чегнинский муниципальный округ, поселок городского типа Новоокрутинский)							-
		2024	8 535,33	-	-	0,256	5,906	553,145	
		2025	-	1,0	-	0,250	5,906	553,145	
		2026	-	1,0	-	0,256	5,906	553,145	
		2027	-	1,0	-	0,256	5,906	553,145	
		2028	-	1,0	-	0,256	5,906	553,145	
4.	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная «Железных дорог» (Могойтуйский муниципальный округ, поселок городского типа Могойтуй)							-
		2024	5 457,02	-	-	0,181	5,736	689,412	
		2025	-	1,0	-	0,181	5,736	689,412	
		2026	-	1,0	-	0,181	5,736	689,412	
		2027	-	1,0	-	0,181	5,736	689,412	
		2028	-	1,0	-	0,181	5,736	689,412	
5.	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная «НГЧ» (Могойтуйский муниципальный округ, город Могойтуй)							-
		2024	3 316,16	-	-	0,270	4,996	382,571	
		2025	-	1,0	-	0,270	4,996	382,571	
		2026	-	1,0	-	0,270	4,996	382,571	
		2027	-	1,0	-	0,270	4,996	382,571	
		2028	-	1,0	-	0,270	4,996	382,571	

№ п/п	Наименование инуютируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергооборования и энергетической эффективности*			Диаграмма изменений расходов на топливо
						удельный расход топлива, т/т.ккал	отношение величин технологических потерь тепловой энергии к материалным характеристикам тепловой сети, Гкал/кВт	величина теплотехнических потерь тепловой энергии, Гкал	
6.	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная «ПМС-328» (Молоковский район, город Москва)							
		2024	9 076,91	-	-	0,201	3,357	779,419	-
		2025	-	1,0	-	0,201	3,357	779,419	-
		2026	-	1,0	-	0,201	3,357	779,419	-
		2027	-	1,0	-	0,201	3,357	779,419	-
		2028	-	1,0	-	0,201	3,357	779,419	-
7.	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная «Буран» (Химкинский район, город Химки)							
		2024	12 203,87	-	-	0,203	4,690	1 298,444	-
		2025	-	1,0	-	0,203	4,690	1 298,444	-
		2026	-	1,0	-	0,203	4,690	1 298,444	-
		2027	-	1,0	-	0,203	4,690	1 298,444	-
		2028	-	1,0	-	0,203	4,690	1 298,444	-
8.	ОАО «Российские железные дороги»	Котельные «Стреловар», «ДС» (Чернышевский район, поселок городского типа Чернышевск), котельные «НБП», «ДС ст. Звонков» (Чернышевский район, поселок городского типа Звонково-Ильинское)							
		2024	15 827,45	-	-	0,184	0,735	345,635	-
		2025	-	1,0	-	0,184	0,735	345,635	-
		2026	-	1,0	-	0,184	0,735	345,635	-
		2027	-	1,0	-	0,184	0,735	345,635	-
		2028	-	1,0	-	0,184	0,735	345,635	-
9.	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная «Буран» (Чернышевский район, поселок городского типа Чернышевск)							
		2024	7 755,77	-	-	0,181	1,157	22,753	-
		2025	-	1,0	-	0,181	1,157	22,753	-
		2026	-	1,0	-	0,181	1,157	22,753	-
		2027	-	1,0	-	0,181	1,157	22,753	-
		2028	-	1,0	-	0,181	1,157	22,753	-

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Год	Базовый уровень операционных расходов, тыс. руб.	Индекс эффективности операционных расходов, %	Нормативный уровень прибыли, %	Показатели энергоэффективности и энергетической эффективности*			Динамика изменений расходов на топливо
						указанный расход топлива, т/т.ккал	отношение величин показателем: потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м³	аккумуляция технологический потерь тепловой энергии, Т.ккал	
10.	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная «ПМС-11» (Мершинский муниципальный округ, поселок городского типа Ахсенрю-Зиндваскер)							
		2024	6 485,04	-	-	0,206	3,984	1 383,894	-
		2025	-	1,0	-	0,206	3,984	1 383,894	-
		2026	-	1,0	-	0,206	3,984	1 383,894	-
		2027	-	1,0	-	0,206	3,984	1 383,894	-
		2028	-	1,0	-	0,206	3,984	1 383,894	-
11.	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная «ПМС-54» (Городской округ «Город Чита»)							
		2024	4 433,79	-	-	0,233	5,375	620,948	-
		2025	-	1,0	-	0,233	5,375	620,948	-
		2026	-	1,0	-	0,233	5,375	620,948	-
		2027	-	1,0	-	0,233	5,375	620,948	-
		2028	-	1,0	-	0,233	5,375	620,948	-
12.	ОАО «Российские железные дороги»	Котельная «ВРД» (Городской округ «Город Чита»)							
		2024	45 738,38	-	-	0,182	4,696	3 918,847	-
		2025	-	1,0	-	0,182	4,696	3 918,847	-
		2026	-	1,0	-	0,182	4,696	3 918,847	-
		2027	-	1,0	-	0,182	4,696	3 918,847	-
		2028	-	1,0	-	0,182	4,696	3 918,847	-