

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Региональной службы по тарифам и
ценообразованию Забайкальского края от 27 декабря 2024 года № 113/34

Председательствовал: О.Н. Дорожкова

Члены Правления: О.С. Макарова, Т.И. Юганец, К.С. Деревцова,
Е.Ю. Волкова, С.В. Казанцева, Е.В. Руденок, А.С. Алексеева*,
Д.В. Троегубова*, Т.И. Яковлева*

* 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, направлены материалы на ознакомление (исх. от 5 ноября 2024 года № 06/4958, от 13 декабря 2024 года № 06/5695, от 20 декабря 2024 года № 06/5880). Получено согласие с представленными расчетами и просьбой проведения заседания в отсутствие представителей организации (исх. от 27 декабря 2024 года № 1898/чт/08).

О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Тепловодоканал» потребителям на территории Каларского муниципального округа Забайкальского края

Уполномоченный по делу: заместитель начальника отдела тарифов на коммунальные услуги Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского – А.С. Алексеева

Выступил: исполняющий обязанности руководителя ГКУ «Центр экспертиз» Д.В. Троегубова

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

Полное наименование	Акционерное общество «Тепловодоканал»
Сокращенное наименование	АО «Тепловодоканал»
Учредительный документ	Устав
ИНН	7506004852 / 750601001
Место нахождения (юридический адрес)	674159, Забайкальский край, Каларский район п. Новая Чара, ул. Молдованова, 14
Основные виды деятельности	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.

Наименование статьи	Фактические данные за 2023 год предприятия	Фактические данные за 2023 год ЭОЗ	По расчету предприятия (2025 год)	По расчету РСТ (2023 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	Величина кор-ки	Рост, %	Примечание
				пересмотр	пересмотр					2025 год	
ИПЦ						0,06	0,04	0,04			
ИОР, %						0%	1%	1%			
Операционные (подконтрольные) расходы	150 034 214		464 965 871	123 581 555	131 154 632	164 560 888	169 920 637	174 950 287	-300 404 982	125,47%	Операционные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования скорректированы в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ от 13 июня 2013 г. № 760-э. Расходы на оплату труда и индекс эффективности операционных расходов пересмотрен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2024 года № 1810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
Расходы на приобретение сырья и материалов	11 687 314		5 748 250	5 119 411	5 433 129	5 748 250	5 935 471	6 111 161	0	105,80%	
На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	11 687 314		5 748 250	5 119 411	5 433 129	5 748 250	5 935 471	6 111 161	0	105,80%	
специальная одежда и питание	3 168 428		5 373 633	4 785 776	5 079 048	5 373 633	5 548 652	5 712 892	0	105,80%	
хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы	202 695		242 900	216 328	229 584	242 900	250 811	258 235	0	105,80%	
прочие расходы на текущее содержание и тех. обслуживание	8 205 186		0	0	0	0	0	0	0	-	
реагенты	111 005		131 717	117 308	124 496	131 717	136 007	140 033	0	105,80%	
Расходы на ремонт основных средств, всего в том числе:	7 315 263		9 466 224	8 430 651	8 947 282	9 466 224	9 774 539	10 063 865	0	105,80%	
текущий ремонт	6 745 465		9 466 224	8 430 651	8 947 282	9 466 224	9 774 539	10 063 865	0	105,80%	
капитальный ремонт	569 799		0	0	0	0	0	0	0	-	
Расходы на оплату труда производственных рабочих	77 530 930		274 486 015	80 529 553	85 464 404	111 259 892	114 883 626	118 284 182	-163 226 123	130,18%	
численность	108,88		254,27	154,00	154,00	154,00	154,00	154,00	-100,27	100,00%	
средняя заработная плата	59 338		89 958	43 577	46 247	60 206	62 166	64 007	-29 752,56	130,18%	
Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	2 411 580		1 334 957	1 188 918	1 261 774	1 334 957	1 378 437	1 419 239	0	105,80%	

Наименование статьи	Фактические данные за 2023 год предприятия	Фактические данные за 2023 год ЭОЗ	По расчету предприятия (2025 год)	По расчету РСТ (2023 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	Величина кор-ки	Рост, %	Примечание
				пересмотр	пересмотр					2025 год	
транспортные услуги, в том числе:	1 869 634		1 334 957	1 188 918	1 261 774	1 334 957	1 378 437	1 419 239	0	105,80%	Операционные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования скорректированы в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ от 13 июня 2013 г. № 760-э. Расходы на оплату труда и индекс эффективности операционных расходов пересмотрен в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2024 года № 1810 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».
по договорам	1 869 634		1 060 180	944 200	1 002 060	1 060 180	1 094 710	1 127 113	0	105,80%	
хозяйственным способом	0		274 778	244 718	259 714	274 778	283 727	292 125	0	105,80%	
иные работы и услуги производственного характера	541 946		0	0	0	0	0	0	0	-	
Расходы на содержание аварийно-диспетчерской службы	0		8 143 615	0	0	0	0	0	-8 143 615	-	
затраты на оплату труда	0		8 143 615	0	0	0	0	0	-8 143 615	-	
численность, чел.			8	0	0	0	0	0		-	
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.			82 020	0	0	0	0	0		-	
Ремонтные (общепроизводственные и цеховые) расходы	13 940 109		109 557 436	14 243 727	15 116 583	18 452 123	19 053 109	19 617 081	-91 105 312	122,07%	
затраты на оплату труда	8 138 473		104 233 067	9 501 827	10 084 099	13 127 755	13 555 326	13 956 564	-91 105 312	130,18%	
численность, чел.	11,54		97,51	19,00	19,00	19,00	19,00	19,00	-78,51	100,00%	
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	58 781		89 076	41 675	44 229	57 578	59 453	61 213	-31 498	130,18%	
Административные (общехозяйственные) расходы	36 530 680		53 897 067	11 992 134	12 727 012	15 967 135	16 487 185	16 975 206	-37 929 932	125,46%	
затраты на оплату труда	31 995 439		51 288 220	9 668 686	10 261 183	13 358 288	13 793 367	14 201 651	-37 929 932	130,18%	
численность, чел.	32,53		36,66	16,54	16,54	16,54	16,54	16,54	-20,13	100,00%	
среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.	81 956		116 571	48 727	51 713	67 321	69 514	71 571	-49 250	130,18%	
Прочие операционные расходы	618 338		2 332 306	2 077 160	2 204 448	2 332 306	2 408 270	2 479 554	0	105,80%	
Неподконтрольные расходы	122 735 701	34 990 216	172 163 402	48 908 839	52 100 190	61 887 855	65 256 977	65 428 731	-110 275 547	118,79%	
Расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности	4 475 066	16 707	4 475 066	0	7 062	18 949	19 764	20 554	-4 456 117	268,34%	Учтены расходы по сбору и вывозу ТКО исходя из фактических данных, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с учетом индексов на 2024-2025 годы

Наименование статьи	Фактические данные за 2023 год предприятия	Фактические данные за 2023 год ЭОЗ	По расчету предприятия (2025 год)	По расчету РСТ (2023 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	Величина кор- ки	Рост, %	Примечание
				пересмотр	пересмотр					2025 год	
Арендная и концессионная плата	186 538	117 699	186 538	153 293	157 012	117 699	117 699	117 699	-68 839	74,96%	Учтены расходы аренду земельных участков исходя из фактических данных, подтвержденных данными бухгалтерского учета.
Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	9 681 381	2 535 733	10 220 327	2 629 014	2 501 825	2 573 421	2 578 675	2 583 773	-7 646 907	102,86%	
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	257 738	107 738	305 455	201 019	193 674	122 194	127 448	132 546	-183 261	63,09%	Учтены расходы исходя из фактических данных, подтвержденных данными бухгалтерского учета, с учетом индексов на 2024-2025 годы
расходы на обязательное страхование	96 902	0	114 842	0	0	0	0	0	-114 842	-	Данные расходы отсутствуют в фактических расходах, списанных на основной вид деятельности
уплата налогов, всего	9 326 740	2 427 994	9 800 030	2 427 994	2 308 151	2 451 227	2 451 227	2 451 227	-7 348 803	106,20%	
налог на имущество организаций	9 168 291	2 427 994	9 641 580	2 427 994	2 308 151	2 451 227	2 451 227	2 451 227	-7 190 354	106,20%	Определен в размере 2,2% от среднегодовой остаточной стоимости объектов основных средств
земельный налог	38 221	0	38 221	0	0	0	0	0	-38 221	-	Данные расходы отсутствуют в фактических расходах, списанных на основной вид деятельности
транспортный налог	120 229	0	120 229	0	0	0	0	0	-120 229	-	Данные расходы отсутствуют в фактических расходах, списанных на основной вид деятельности
Отчисления на социальные нужды	35 534 782	23 007 405	132 321 577	30 109 420	31 954 525	41 599 272	42 954 161	44 225 604	-90 722 305	130,18%	Учтены в размере 30,2% от ФОТ
отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	23 414 341	17 629 643	82 894 776	24 319 925	25 810 250	33 600 487	34 694 855	35 721 823	-49 294 289	130,18%	
отчисления на соц. нужды от заработной платы ремонтного персонала	2 457 819	2 457 819	31 478 386	2 869 552	3 045 398	3 964 582	4 093 708	4 214 882	-27 513 804	130,18%	

Наименование статьи	Фактические данные за 2023 год предприятия	Фактические данные за 2023 год ЭОЗ	По расчету предприятия (2025 год)	По расчету РСТ (2023 год) пересмотр	По расчету РСТ (2024 год) пересмотр	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	Величина кор- ки	Рост, % 2025 год	Примечание
отчисления на соц. нужды от заработной платы АУП	9 662 623	2 919 943	15 489 042	2 919 943	3 098 877	4 034 203	4 165 597	4 288 899	-11 454 839	130,18%	
отчисления на соц. нужды от заработной платы аварийно-диспетчерского персонала	0	0	2 459 372	0	0	0	0	0	-2 459 372	-	
Расходы по сомнительным долгам	17 276 725	0	2 531 934	1 904 923	1 989 399	2 176 679	0	0	-355 255	109,41%	Учтены в размере 2 % от необходимой валовой выручки, относимой на население на 2024 год
Амортизация основных средств и нематериальных активов	27 406 161	9 312 672	14 536 522	9 312 672	8 436 376	8 842 204	8 842 204	8 842 204	-5 694 319	104,81%	Расчет произведен исходя из балансовой стоимости объектов основных средств (без учета переоценки) и максимального срока полезного использования с учётом ввода нового оборудования
Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	2 190 349	0	2 595 864	0	0	0	0	0	-2 595 864	-	Отсутствуют полный пакет необходимых подтверждающих документов
Услуги банков	1 988 751	0	2 356 943	0	0	0	0	0	-2 356 943	-	Комиссия за платежи не учитывается в составе НВВ, в иных случаях данные расходы учитываются в составе административных расходов
Прочие неподконтрольные расходы в т.ч	23 995 946	0	343 294	4 799 517	0	3 099 183	3 214 868	3 253 516	2 755 890	-	
косвенные общепроизводственные	23 430 181	0	0	1 724 642	0	930 714	930 714	930 714	930 714	-	
косвенные административные	565 765	0	343 294	3 074 875		2 168 469	2 284 154	2 322 802	1 825 175	-	
Налог на прибыль	0	0	2 595 336	0	7 053 992	3 460 448	7 529 607	6 385 381	865 112	49,06%	
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	169 239 846	158 404 804	454 592 317	156 104 247	189 865 280	291 948 917	296 226 620	303 122 314	-162 643 401	153,77%	
Топливо	117 342 455	124 574 135	225 914 219	113 017 956	135 449 430	230 090 790	236 787 763	241 229 259	4 176 571	169,87%	
Уголь	117 342 455	124 574 135	225 914 219	113 017 956	135 449 430	230 090 790	236 787 763	241 229 259	4 176 571	169,87%	

Наименование статьи	Фактические данные за 2023 год предприятия	Фактические данные за 2023 год ЭОЗ	По расчету предприятия (2025 год)	По расчету РСТ (2023 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	Величина кор-ки	Рост, %	Примечание
				пересмотр	пересмотр					2025 год	
Объем топлива	39 821,17	39 821,17	40 691,69	41 260,80	40 691,69	41 093,60	41 093,60	41 093,60	401,91	100,99%	Нормативный расчет исходя из утвержденного удельного расхода топлива и плановой выработки тепловой энергии
Цена топлива, в том числе	2 946,74	3 128,34	5 551,85	2 739,11	3 328,68	5 599,19	5 762,16	5 870,24	47,34	168,21%	В соответствии с договором от 13.08.2024 № 24/24
Тепловая энергия	703 045	0	2 888 909	0	0	0	0	0	-2 888 909	-	Не являются расходами, подлежащими включению в себестоимость услуг теплоснабжения в части прямых расходов.
Затраты на покупку энергии	703 045	0	2 888 909	0	0	0	0	0	-2 888 909	-	
Электрическая энергия по уровням напряжения	34 261 371	33 830 669	41 715 138	33 135 448	35 657 510	38 527 414	40 954 641	42 633 781	-3 187 724	108,05%	
энергия СН 2 (1-20 кВ)	34 261 371	33 821 632	41 715 138	33 135 448	35 657 510	38 527 414	40 954 641	42 633 781	-3 187 724	108,05%	
тариф на энергию (руб/кВт.ч)	5,35	5,29	6,52	5,30	5,71	6,02	6,40	6,67	-0,49	105,55%	Цена определена исходя из средней фактической нерегулируемой цены по данным гарантирующего поставщика на территории Забайкальского края (АО «Читаэнергосбыт») в 2024 году с учетом индекса на 2025 год
объем энергии (кВт.ч)	6 402 036	6 394 659	6 402 036	6 246 520	6 246 520	6 394 659	6 394 659	6 394 659	-7 377	102,37%	На уровне фактических данных за 2023 год
Холодная вода / Сточные воды	16 932 975	0	184 074 051	9 950 843	18 758 341	23 330 713	18 484 216	19 259 274	-160 743 339	124,38%	
тариф на воду / сточные воды (руб./м3)	134		612	77	145	180	143	149	-431,89	124,38%	Согласно расчетной себестоимости услуг
объем воды / сточных вод (м3)	126 339	0	300 674	129 386	129 386	129 386	129 386	129 386	-171 288	100,00%	Нормативный расчет, определенных исходя из прогнозной выработки тепловой энергии
Прибыль	0	495 263	53 724 134	11 283 749	40 473 366	25 264 476	37 319 644	34 269 748	-28 459 658	62,42%	
Расчетная предпринимательская прибыль	0	0	43 016 130	10 778 834	11 883 534	14 415 343	14 730 824	15 113 604	-28 600 786	121,31%	Определена в размере 5% текущих расходов в соответствии с пунктом 74(1) Основ ценообразования

Наименование статьи	Фактические данные за 2023 год предприятия	Фактические данные за 2023 год ЭОЗ	По расчету предприятия (2025 год)	По расчету РСТ (2023 год) пересмотр	По расчету РСТ (2024 год) пересмотр	По расчету РСТ (2025 год)	По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)	Величина кор-ки	Рост, %	Примечание
										2025 год	
Нормативная прибыль	0	495 263	10 708 004	504 915	28 589 833	10 849 133	22 588 820	19 156 144	141 129	37,95%	В соответствии с приказом РСТ Забайкальского края от 30 октября 2024 года № 249-НПА. Также в соответствии со статьей 325 ТК РФ (оплата проезда в отпуск) в соответствии с Коллективным договором.
Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования, всего в том числе:	0		51 998 637	0	0	0	0	0	-51 998 637	-	
Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0		52 596 947	-15 666 841	9 386 458	26 019 996	49 089 811	28 023 172	-26 576 952	277,21%	Определена в соответствии с пунктом 52 Методических указаний
По предписанию ФАС	0		0	17 677 072	7 803 718	0	0	0	0	0,00%	
ИТОГО необходимая валовая выручка	442 009 760		1 250 041 308	341 888 622	430 783 646	569 682 132	617 813 689	605 794 252	-680 359 176	132,24%	

3.2 Размер корректировки необходимой валовой выручки в 2025 году, рассчитываемый в 2024 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году, произведен на основании Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденных приказом Федеральной службы по тарифам от 13 июня 2013 года № 760-э.

Показатель	Ед.изм.	Значение (Теплоснабжение)		
		Новая чара	Куанда	Икабья
Размер корректировки необходимой валовой выручки в 2025 году, рассчитываемый в 2024 году на основе данных о фактических значениях параметров расчета тарифов в 2023 году	руб.	54 077 040		
		-6 857 067	21 146 003	39 788 105
Выручка от реализации товаров (услуг) по регулируемому виду деятельности в 2023 году, определяемая исходя из фактического объема полезного отпуска соответствующего вида продукции (услуг) в 2023 году и тарифов	руб.	191 087 710	62 693 877	35 563 556
Фактическая величина необходимой валовой выручки в 2023 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.	185 041 852	81 338 252	70 644 624

Показатель	Ед.изм.	Значение (Теплоснабжение)		
		Новая чара	Куанда	Икабья
Базовый уровень операционных расходов	руб.	66 575 930	33 002 034	24 003 591
Фактические неподконтрольные расходы в 2023 году	руб.	19 915 787	8 875 474	6 198 955
Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2023 году (расчет в п.3)	руб.	108 492 903	42 016 296	14 659 429
Фактическая нормативная прибыль 2023 года	руб.	144 718	301 654	48 891
Расчетная предпринимательская прибыль, учтенная при установлении тарифов на 2023 год	руб.	6 197 375	2 726 686	1 854 774
Корректировка необходимой валовой выручки по результатам предшествующих расчетных периодов регулирования	руб.	-16 284 861	-5 583 890	23 878 983
<i>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды, теплоносителя в 2023 году</i>				
расходы на топливо (уголь) при производстве тепловой энергии		84 336 440	37 013 089	11 162 002
удельный расход топлива, учтенный при установлении тарифов на 2023 год	кг у.т./Гкал	182	246	191
фактический объем отпуска тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии в 2023 году	Гкал	86 363	28 681	10 749
фактическая цена на условное топливо с учетом затрат на его доставку и хранение, определяемая в 2023 году	руб./т у.т.	5 369	5 239	5 445
расходы на приобретение электрической энергии (СН2)		24 156 463	5 003 207	3 497 427
объем потребления электрической энергии, учтенный при установлении тарифов в 2023 году	кВтч	4 546 408	1 153 118	546 994
фактический объем полезного отпуска тепловой энергии в 2023 году	Гкал	67 521	20 422	9 305
объем полезного отпуска тепловой энергии, учтенный при установлении тарифов на 2023 год	Гкал	66 896	24 791	8 056
фактическая стоимость покупки электрической энергии в 2023 году	руб./кВтч	5,26	5,27	5,54

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 определен исходя фактических показателей за предшествующий период из динамики за последние три года в соответствии с Основами ценообразования, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 22 октября 2012 года № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения»

Наименование статьи	Фактические данные за 2023 год	По расчету предприятия на 2025 год	По расчету РСТ (2023 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)			По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
			Год	Год	Год	I п/г	II п/г	Год	Год
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
Производство тепловой энергии	129 196,37	143 362,93	131 777,90	135 343,48	130 494,24	71 789,73	58 704,51	130 494,24	130 494,24
Собственные нужды источника тепла	3 403,69	4 910,34	3 490,99	3 611,56	3 447,58	1 991,17	1 456,41	3 447,58	3 447,58

Наименование статьи	Фактические данные за 2023 год	По расчету предприятия на 2025 год	По расчету РСТ (2023 год)	По расчету РСТ (2024 год)	По расчету РСТ (2025 год)			По расчету РСТ (2026 год)	По расчету РСТ (2027 год)
			Год	Год	Год	I п/г	II п/г	Год	Год
			Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
в %	2,63	3,43	2,65	2,67	2,64	2,77	2,48	2,64	2,64
Отпуск в сеть	125 792,67	138 452,59	128 286,91	131 731,91	127 046,66	69 798,56	57 248,09	127 046,66	127 046,66
Потери	28 544,35	39 032,55	28 544,35	28 544,35	28 544,35	16 485,92	12 058,43	28 544,35	28 544,35
в %	22,69	28,19	22,25	21,67	22,47	23,62	21,06	22,47	22,47
потери для собственного потребления	28 544,35	39 032,55	28 544,35	28 544,35	28 544,35	16 485,92	12 058,43	28 544,35	28 544,35
потери для сторонних потребителей	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Полезный отпуск из сети	97 248,33	99 420,04	99 742,56	103 187,57	98 502,31	53 312,65	45 189,67	98 502,31	98 502,31
Собственное потребление	4 432,32	7 132,10	4 432,32	4 432,32	4 432,32	2 559,91	1 872,42	4 432,32	4 432,32
На собственное производство	4 432,32	6 386,80	4 432,32	4 432,32	4 432,32	2 559,91	1 872,42	4 432,32	4 432,32
На хозяйственные нужды	0,00	745,30	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Реализация сторонним потребителям	92 816,00	92 287,94	95 310,24	98 755,24	94 069,99	50 752,74	43 317,25	94 069,99	94 069,99
Население	56 147,63	55 557,14	54 125,59	53 910,78	57 397,78	29 572,53	27 825,24	57 397,78	57 397,78
в т.ч. отопление	51 745,75	51 131,12	49 938,32	49 531,49	52 861,40	27 052,33	25 809,07	52 861,40	52 861,40
на горячее водоснабжение	4 401,88	4 426,02	4 187,26	4 379,29	4 536,38	2 520,21	2 016,17	4 536,38	4 536,38
Бюджетные потребители	11 170,35	10 363,04	12 570,15	11 630,69	11 215,66	6 477,65	4 738,00	11 215,66	11 215,66
в т.ч. отопление	10 737,63	9 923,50	12 005,60	11 255,40	10 804,62	6 240,26	4 564,36	10 804,62	10 804,62
на горячее водоснабжение	432,72	439,55	564,55	375,29	411,03	237,39	173,64	411,03	411,03
Прочие потребители	25 498,03	26 367,76	28 614,50	33 213,77	25 456,55	14 702,55	10 754,01	25 456,55	25 456,55
в т.ч. отопление	24 649,90	25 387,44	28 112,63	32 733,36	24 314,84	14 043,14	10 271,69	24 314,84	24 314,84
на горячее водоснабжение	848,13	980,32	501,87	480,41	1 141,72	659,40	482,31	1 141,72	1 141,72

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, приняты в соответствии с Прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов, опубликованном на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 30 сентября 2024 года.

Наименование статьи затрат	2023 год	2024 год	2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
заработная плата	1,058	1,072	1,058	1,043	1,040	1,040
уголь	0,942	1,050	1,040	1,037	1,027	1,027
мазут	0,999	1,077	1,060	1,034	1,030	1,030
железнодорожные перевозки	1,080	1,076	1,138	1,085	1,061	1,061
материальные расходы	1,024	1,086	1,061	1,036	1,035	1,035
прочие расходы	1,024	1,086	1,061	1,036	1,035	1,035
предельно-допустимые выбросы	1,024	1,086	1,061	1,036	1,035	1,035
горюче-смазочные материалы	1,024	1,086	1,061	1,036	1,035	1,035
электроэнергия	1,090	1,091	1,116	1,063	1,041	1,041

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

Котельная	Потери, Гкал
Поселок городского типа Новая Чара	18 841,84
Поселок при станции Куанда	8 258,93
Поселок при станции Икабья	1 443,58

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

Котельная	Удельный расход условного топлива котлом (кг.у.т./Гкал)
Поселок городского типа Новая Чара	181,52
Поселок при станции Куанда	175,12
Поселок при станции Икабья	228,92

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

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 16 ноября 2022 года № 765-НПА «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую АО «Тепловодоканал» потребителям на территории Каларского муниципального округа Забайкальского края, на 2023-2027 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 31 августа 2023 года № 101-НПА, от 20 декабря 2023 года № 648-НПА, от 27 апреля 2024 года № 90-НПА) следующие изменения:

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

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

Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛОСЬ» - 0

Секретарь Правления



Т.И.Юганец

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 27 декабря 2024 года № 113/34

«

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
				Вода		
				1 января 30 июня	1 июля 31 августа	1 сентября 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
1.	АО «Тепловодоканал»*	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (поселок городского типа Новая Чара)				
		одноставочный, руб./Гкал	2023	4 056,80		4 056,80
			2024	4 056,80	5 087,49	
			2025	5 087,49	6 604,49	
			2026	6 604,49	6 604,49	
			2027	6 604,49	6 604,49	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (поселок при станции Куанда)				
		одноставочный, руб./Гкал	2023	4 742,61		4 056,80
			2024	4 056,80	5 087,49	
			2025	5 087,49	6 604,49	
			2026	6 604,49	6 604,49	
			2027	6 604,49	6 604,49	
		Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения (поселок при станции Икабья)				
		одноставочный, руб./Гкал	2023	4 656,66		4 056,80
			2024	4 056,80	5 087,49	
			2025	5 087,49	6 604,49	
			2026	6 604,49	6 604,49	
			2027	6 604,49	6 604,49	
		Население (с учетом НДС)**				
		одноставочный, руб./Гкал	2023	2 205,31		2 205,31
			2024	2 205,31	2 646,38	
			2025	2 646,38	3 061,86	
			2026	3 061,86	3 368,04	
			2027	3 368,04	3 704,85	
		Потребители, имеющие право на льготы***				
		одноставочный, руб./Гкал	2023	1 837,76		1 837,76
			2024	1 837,76	2 205,31	
			2025	2 205,31	2 551,55	
			2026	2 551,55	2 806,70	
			2027	2 806,70	3 087,37	

»

».

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2
к протоколу заседания Правления
Региональной службы
по тарифам и ценообразованию
Забайкальского края
от 27 декабря 2024 года № 113/34

№ 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 изменения расходов на топливо
						удельный расход топлива, тут/Гкал	отношение величины технологических потерь тепловой энергии к материальной характеристике тепловой сети, Гкал/м ²	величина технологических потерь тепловой энергии, Гкал	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	АО «Тепловодоканал»	2023	123 581,56	-	-	183,39	4,0	28 544,35	-
		2024	-	1,0	-	183,39	4,0	28 544,35	-
		2025	164 560,89	0,0	-	183,39	4,0	28 544,35	-
		2026	-	1,0	-	183,39	4,0	28 544,35	-
		2027	-	1,0	-	183,39	4,0	28 544,35	-

».