

## ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 15 ноября 2022 года № 68

Председательствовал: Е.А.Морозова

**Члены Правления:** Е.А. Грязнова, Е.В. Руденок, О.С.Макарова, О.Н. Дорожкова, Е.Г. Глебова, Ю.И. Казанова, Д.В. Троегубова\*, Т.И. Яковлева\*

\* не принимает участия в голосовании

**Представители организации:** Извещены о дате, времени и месте проведения заседания Правления надлежащим образом. Получено согласие на проведение заседания Правления без присутствия уполномоченных представителей.

**Уполномоченный по делу:** консультант общего отдела Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края - Е.Ю. Волкова.

### Вопрос № 1

**О корректировке долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории муниципального образования городской округ «Город Чита» Забайкальского края**

**Выступил:** главный специалист отдела тарифов на коммунальные услуги ГКУ «Центр экспертиз» В. В. Лескова.

### Общие сведения об организации, осуществляющей регулируемый вид деятельности:

Полное наименование	Акционерное общество «Ингода»
Сокращенное наименование	АО «Ингода»
Учредительные документы	Устав
Гражданско-правовой статус	Акционерное общество
ИНН/КПП	7532001336/ 753601001
Место нахождения (юридический адрес)	672000, Забайкальский край, г. Чита, ул. Журавлева, 2
Вид регулируемой деятельности	Теплоснабжение

### Теплоснабжение

#### 2. Иные необходимые сведения

Расчет тарифов производился методом индексации.

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

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

Теплоснабжение

№ п/п	Наименование статьи	Фактические данные за 2021 год	По расчету предприятия (2023 год)	По расчету РСТ (2019 год)	По расчету РСТ (2020 год)	По расчету РСТ (2021 год)	По расчету РСТ (2022 год)	По расчету РСТ (2023 год)	Примечание
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			0,03	0,07	0,14	0,06		
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИОР), %			1%	1%	1%	1%		
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)								
<b>I</b>	<b>Операционные (пооперационные) расходы на первый год долгосрочного периода регулирования (базовый уровень операционных расходов)</b>	<b>2 367 690</b>	<b>2 636 595</b>	<b>1 371 524</b>	<b>1 398 543</b>	<b>1 434 402</b>	<b>1 481 120</b>	<b>1 554 288</b>	Операционные расходы на каждый год долгосрочного периода регулирования скорректированы в соответствии с методическими указаниями по расчёту регулируемых цен (тарифов) в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом ФСТ от 13 июня 2013 года № 760-э
I.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	29 100	32 010	230 963	235 513	241 552	249 419	261 740	
I.1.2	На текущее содержание и техническое обслуживание, всего в том числе	29 100	32 010	230 963	235 513	241 552	249 419	261 740	
I.1.2.1	специальная одежда и питание	29 100	32 010	62 839	64 077	65 719	67 860	71 212	
I.1.2.2	хозяйственный инвентарь и другие вспомогательные материалы			168 124	171 436	175 832	181 559	190 528	
I.3	Расходы на оплату труда производственных рабочих	1 433 270,00	1 556 531,00	1 029 486,46	1 049 767	1 076 683	1 111 751	1 166 671	
I.3.1	численность		5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	5,96	
I.3.2	средняя заработная плата	#ДЕЛ/0!	21 754,15	18 174,51	18 532,54	15 047,78	15 537,88	16 305,46	

I.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера, выполняемых по договорам со сторонними организациями	0	63 448	58 753	59 910	61 447	63 448	66 582	
I.4.1	транспортные услуги, в том числе:	0	63 448	58 753	59 910	61 447	63 448	66 582	
I.4.1.2	хозяйственным способом		63 448	58 753	59 910	61 447	63 448	66 582	
I.7	Административные (общехозяйственные) расходы	905 320	984 606	52 322	53 352	54 720	56 503	59 294	
I.7.1	затраты на оплату труда	803 320	872 406	52 321,61	53 352	54 720	56 503	59 294	
I.7.2	численность, чел.		2,75	0,18	0,18	0,18	0,18	0,18	
I.7.3	среднемесячная оплата труда, руб./чел. в мес.		26 440,25	24 483,79	24 966,12	25 606,25	26 440,25	27 746,40	
<b>II</b>	<b>Неподконтрольные расходы</b>	<b>422 341</b>	<b>454 895</b>	<b>372 597</b>	<b>322 740</b>	<b>382 063</b>	<b>391 797</b>	<b>402 585</b>	
II.3	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	3 121	3 277	45 891	5 711	40 379	38 984	32 344	
II.3.1	плата за выбросы и сборы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	3 121	3 277	11 575	5 711	5 711	5 711	1 034	Плата за загрязнение окружающей среды. Согласно Постановлению Правительства РФ от 13 сентября 2016 г. № 913 «О ставках платы за негативное воздействие на окружающую среду и дополнительных коэффициентах»
II.3.3.1	уплата налогов, всего	0	0	34 316	0	34 668	33 273	31 310	
II.3.3.6	прочие налоги			34 316		34 668	33 273	31 310	
II.4	Отчисления на социальные нужды	404 810,00	437 208,00	326 706,04	317 029,74	341 683,91	352 812,56	370 241,50	
II.4.1	отчисления на соц. нужды от заработной платы производственных рабочих	259 420,00	280 175,00	310 904,91	317 030	325 158	335 749	352 335	Учтены страховые взносы на обязательное медицинское и пенсионное страхование в размере 30,2% от фонда оплаты труда производственных рабочих

II.4.3	отчисления на сооп. нужды от заработной платы АУП	145 390,00	157 033,00	15 801,13		16 526	17 064	17 907	
II.6	Амортизация основных средств и нематериальных активов	14 410	14 410	0	0	0	0	0	
<b>III</b>	<b>Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя</b>	<b>3 000 107</b>	<b>3 145 821</b>	<b>1 553 447</b>	<b>1 640 357</b>	<b>1 650 364</b>	<b>1 324 055</b>	<b>1 438 572</b>	
III.1	Топливо	1 911 198	2 017 294	616 349	588 750	581 613	589 452	654 510	
III.1.1	Уголь	1 875 233	1 980 000	616 349	588 750	581 613	589 452	654 510	Расчет объема угля выполнен исходя из объема выработки тепловой энергии и удельного расхода условного топлива
III.1.1.1	Объем топлива	898,10	900,00	331,38	331,38	331,38	297,50	297,50	
III.1.1.2	Цена топлива, в том числе	2 088,00	2 200,00	1 859,95	1 776,66	1 755,13	1 981,32	2 200,00	Расчет объема угля выполнен исходя из объема выработки тепловой энергии и удельного расхода условного топлива
III.1.1.3	Цена транспортировки топлива железнодорожным транспортом	1 360,00	456,17	591,08	548,25	453,55	456,17	472,36	
III.1.1.4	Переводной коэффициент (Эк)	0,64	0,03	0,64	0,64	0,64	0,64	0,64	
III.1.1.5	Объем топлива	572,99	22,50	211,42	211,42	211,42	189,81	189,81	
III.1.1.6	Цена топлива, в том числе	3 272,73	88 000,00	2 915,28	2 784,74	2 750,99	3 105,52	3 448,28	Средневзвешенная цена на уголь
III.1.3	Водоотведение	35 965	37 294	0	0	0	0	0	
III.3	Электрическая энергия по уровням напряжения	1 054 840	1 093 200	908 302	1 033 777	1 050 030	716 048	765 137	
III.3.1.2.1	энергия НН (0,4 кВ и ниже)	0	0	908 302	1 033 777	1 050 030	716 048	765 137	
III.3.1.2.1.1	тариф на энергию (руб/кВт.ч)			5,64	6,42	6,52	6,64	7,10	
III.3.1.2.1.2	объем энергии (кВт.ч)			161 024,52	161 024,52	161 024,52	107 761,56	107 761,56	Нормативный расчет (исходя из предоставленных данных по мощности насоса, объема поднимаемой воды, и числа часов работы в сутки)
III.3.1.2.3	энергия СН 2 (1-20 кВ)	1 054 840	1 093 200		0	0	0	0	

III.3.1.2.3.1	тариф на энерго (руб./кВт.ч)	5,79	6,00										
III.3.1.2.3.2	объем энергии (кВт.ч)	182 183,00	182 200,00								0,00	0,00	
III.4	Холодная вода	34 070	35 327	28 796	17 829	18 721	18 554	18 925					
III.4.0	тариф на воду (руб./м³)	75,88	78,68	65,76	68,59	72,02	73,32	74,79					Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./куб.м
III.4.0	объем воды (м³)	449,00	449,00	437,90	259,95	259,95	253,06	253,06					Нормативный расчет
IV	<b>Прибыль</b>			<b>134 061</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>130 376</b>	<b>0</b>					
	<b>ИТОГО необходимая валовая выручка</b>	<b>5 790 138</b>	<b>6 237 311</b>	<b>3 431 630</b>	<b>3 361 640</b>	<b>3 466 829</b>	<b>3 327 347</b>	<b>3 131 008</b>					
	Среднегодовой экономически обоснованный тариф, руб./Гкал	2 619,43	2 840,32	3 479,68	3 408,44	3 515,09	3 374,48	3 175,36					

### 3.2 Объем выработки и полезного отпуска тепловой энергии (мощности и договорной тепловой нагрузки), на основании которого были рассчитаны установленные тарифы.

№ п/п	Наименование статьи	Фактические данные за 2021 год		По расчету предприятия на 2023 год		По расчету РСТ (2019 год)				По расчету РСТ (2020 год)					
		Гкал	в %	Гкал	в %	Гкал	в %	I полугодие		II полугодие		I полугодие		II полугодие	
								Гкал	в %	Гкал	в %	Гкал	в %	Гкал	в %
<b>1</b>	<b>Производство тепловой энергии</b>	<b>2 226,34</b>		<b>2 226,34</b>		<b>2 083,97</b>		<b>2 083,97</b>	<b>883,30</b>	<b>883,30</b>	<b>2 083,97</b>	<b>883,30</b>	<b>2 083,97</b>	<b>883,30</b>	<b>883,30</b>
<b>2</b>	<b>Собственные нужды источника тепла</b>	<b>0,65</b>		<b>0,65</b>		<b>1 085,74</b>		<b>1 085,74</b>	<b>459,05</b>	<b>459,05</b>	<b>1 085,74</b>	<b>459,05</b>	<b>1 085,74</b>	<b>459,05</b>	<b>459,05</b>
2.1	в %	0,03		0,03		52,10		52,10	51,97	51,97	52,10	51,97	52,10	51,97	51,97
<b>3</b>	<b>Отпуск с коллекторов источника</b>	<b>14,52</b>		<b>14,52</b>		<b>0,00</b>		<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>
3.1	Потребители на коллекторе	14,52		14,52		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Собственное потребление	14,52		14,52		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.2	На собственное производство	14,52		14,52		0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
<b>5</b>	<b>Отпуск в сеть</b>	<b>2 211,17</b>		<b>2 211,17</b>		<b>998,23</b>		<b>998,23</b>	<b>424,25</b>	<b>424,25</b>	<b>998,23</b>	<b>424,25</b>	<b>998,23</b>	<b>424,25</b>	<b>424,25</b>
<b>6</b>	<b>Потери</b>	<b>15,23</b>		<b>15,23</b>		<b>11,96</b>		<b>11,96</b>	<b>5,06</b>	<b>5,06</b>	<b>11,96</b>	<b>5,06</b>	<b>11,96</b>	<b>5,06</b>	<b>5,06</b>
6.1	в %	0,69		0,69		1,20		1,20	1,19	1,19	1,20	1,19	1,20	1,19	1,19
6.2	потери для собственного потребления	15,23		15,23		11,96		11,96	5,06	5,06	11,96	5,06	11,96	5,06	5,06
<b>7</b>	<b>Полезный отпуск из сети</b>	<b>2 195,94</b>		<b>2 195,94</b>		<b>986,27</b>		<b>986,27</b>	<b>419,19</b>	<b>419,19</b>	<b>986,27</b>	<b>419,19</b>	<b>986,27</b>	<b>419,19</b>	<b>419,19</b>
7.1	Собственное потребление	2 094,66		2 094,66		884,91		884,91	374,14	374,14	884,91	374,14	884,91	374,14	374,14
7.1.2	На собственное производство	2 094,66		2 094,66		884,91		884,91	374,14	374,14	884,91	374,14	884,91	374,14	374,14
7.2	Реализация сторонним потребителям	101,28		101,28		101,36		101,36	45,05	45,05	101,36	45,05	101,36	45,05	45,05
7.2.1	Население	101,28		101,28		101,36		101,36	45,05	45,05	101,36	45,05	101,36	45,05	45,05
7.2.1.1	в т.ч. отопление	101,28		101,28		101,36		101,36	45,05	45,05	101,36	45,05	101,36	45,05	45,05

8	Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	2 210,46		2 210,46		986,27		567,08		419,19		986,27		567,08		419,19	
		Год	Гкал	Год	Гкал	Год	Гкал	Год	Гкал	Год	Гкал	Год	Гкал	Год	Гкал	Год	Гкал
8.1	Собственное потребление	2 109,18	2 109,18	2 109,18	2 109,18	884,91	884,91	510,77	510,77	374,14	374,14	884,91	884,91	510,77	510,77	374,14	374,14
8.1.2	На собственное производство	2 109,18	2 109,18	2 109,18	2 109,18	884,91	884,91	510,77	510,77	374,14	374,14	884,91	884,91	510,77	510,77	374,14	374,14
8.2	Реализация сторонним потребителям	101,28	101,28	101,28	101,28	101,36	101,36	56,31	56,31	45,05	45,05	101,36	101,36	56,31	56,31	45,05	45,05
8.2.1	Население	101,28	101,28	101,28	101,28	101,36	101,36	56,31	56,31	45,05	45,05	101,36	101,36	56,31	56,31	45,05	45,05
8.2.1.1	в т.ч. отопление	101,28	101,28	101,28	101,28	101,36	101,36	56,31	56,31	45,05	45,05	101,36	101,36	56,31	56,31	45,05	45,05

№ п/п	Наименование статьи	По расчету РСТ (2021 год)						По расчету РСТ (2022 год)						По расчету РСТ (2023 год)						
		I полугодие		II полугодие		Год	I полугодие		II полугодие		Год	I полугодие		II полугодие		Год	I полугодие		II полугодие	
		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал		Гкал	Гкал	Гкал	Гкал
1	Производство тепловой энергии	1 032,75	593,91	438,84	1 032,31	1 032,31	593,66	438,65	1 032,31	593,66	438,65	1 032,31	593,66	438,65	1 032,31	593,66	438,65	1 032,31	593,66	438,65
2	Собственные нужды источника тепла	34,52	19,92	14,59	34,51	34,51	19,92	14,59	34,51	19,92	14,59	34,51	19,92	14,59	34,51	19,92	14,59	34,51	19,92	14,59
2.1	в %	3,34	3,35	3,33	3,34	3,34	3,36	3,33	3,34	3,36	3,33	3,34	3,36	3,33	3,34	3,36	3,33	3,34	3,36	3,33
3	Отпуск с коллекторов источника	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1	Потребители на коллекторе	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1	Собственное потребление	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
3.1.1.2	На собственное производство	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
5	Отпуск в сеть	998,23	573,99	424,25	997,80	997,80	573,74	424,06	997,80	573,74	424,06	997,80	573,74	424,06	997,80	573,74	424,06	997,80	573,74	424,06
6	Потери	11,96	6,91	5,06	11,77	11,77	6,79	4,97	11,77	6,79	4,97	11,77	6,79	4,97	11,77	6,79	4,97	11,77	6,79	4,97
6.1	в %	1,20	1,20	1,19	1,18	1,18	1,18	1,17	1,18	1,18	1,17	1,18	1,18	1,17	1,18	1,18	1,17	1,18	1,18	1,17
6.2	потери для собственного потребления	11,96	6,91	5,06	11,77	11,77	6,79	4,97	11,77	6,79	4,97	11,77	6,79	4,97	11,77	6,79	4,97	11,77	6,79	4,97
7	Полезный отпуск из сети	986,27	567,08	419,19	986,03	986,03	566,95	419,08	986,03	566,95	419,08	986,03	566,95	419,08	986,03	566,95	419,08	986,03	566,95	419,08
7.1	Собственное потребление	884,91	510,77	374,14	884,91	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14
7.1.2	На собственное производство	884,91	510,77	374,14	884,91	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14
7.2	Реализация сторонним потребителям	101,36	56,31	45,05	101,12	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94
7.2.1	Население	101,36	56,31	45,05	101,12	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94
7.2.1.1	в т.ч. отопление	101,36	56,31	45,05	101,12	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94
8	Итого ПО с учетом потребителей на коллекторе	986,27	567,08	419,19	986,03	986,03	566,95	419,08	986,03	566,95	419,08	986,03	566,95	419,08	986,03	566,95	419,08	986,03	566,95	419,08
8.1	Собственное потребление	884,91	510,77	374,14	884,91	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14
8.1.2	На собственное производство	884,91	510,77	374,14	884,91	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14	884,91	510,77	374,14
8.2	Реализация сторонним потребителям	101,36	56,31	45,05	101,12	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94
8.2.1	Население	101,36	56,31	45,05	101,12	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94
8.2.1.1	в т.ч. отопление	101,36	56,31	45,05	101,12	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94	101,12	56,18	44,94

3.1. 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	Индекс (2019 год)	Индекс (2020 год)	Индекс (2021 год)	Индекс (2022 год)	Индекс (2023 год)
Затраты на оплату труда	1,045	1,034	1,067	1,139	1,060
Топливо на технологические цели (уголь)	0,995	0,926	1,412	1,537	0,875
Топливо на технологические цели (мазут)	0,970	0,898	1,433	1,064	0,986
Железнодорожные перевозки	1,039	1,035	1,037	1,122	1,080
Материальные расходы	1,029	0,971	1,245	1,121	1,020
Прочие расходы	1,029	0,971	1,245	1,121	1,020
Предельно-допустимые выбросы	1,029	0,971	1,245	1,121	1,020
Горюче-смазочные материалы	1,029	0,971	1,245	1,121	1,020
Электроэнергия на технологические цели	1,030	1,030	1,053	1,045	1,080

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

2019	2020	2021	2022	2023
11,96	11,96	11,96	11,77	11,77

3.3 Нормативы удельного расхода условного топлива при производстве тепловой энергии, а также удельный расход условного топлива, учтенный при расчете необходимой валовой выручки.

Удельный расход условного топлива кг/Гкал	183,87				
Объем топлива (тут)	331,38	331,38	331,38	297,50	297,50

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

1. Внести в приказ Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 18 декабря 2018 года № 691-НПА «Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую теплоснабжающими организациями потребителям на территории муниципального образования городской округ «Город Чита», на 2019-2023 годы» (с учетом изменений, внесенных приказами Региональной службы по тарифам и ценообразованию Забайкальского края от 1 марта 2019 года № 71-НПА, от 26 апреля 2019 года № 130-НПА, от 27 ноября 2019 года № 438-НПА, от 30 апреля 2020 года № 74-НПА, от 18 декабря 2020 года № 596-НПА, от 26 марта 2021 года № 47-НПА, от 30 апреля 2021 года № 83-НПА, от 15 декабря 2021 года № 671-НПА, от 24 июня 2022 года № 128-НПА) изменение, изложив таблицу приложения № 1 к приказу в новой редакции согласно приложению к настоящему приказу.

2. Настоящий приказ вступает в силу с 1 декабря 2022 года.

3. Опубликовать настоящий приказ на сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» «Официальный интернет-портал правовой информации исполнительных органов государственной власти Забайкальского края» (<http://право.збайкальскийкрай.рф>).

**Голосовали: «ЗА» – 7, «ПРОТИВ» – 0, «ВОЗДЕРЖАЛИСЬ» - 0.**

Секретарь правления



О.Н. Дорожкова



## ПРИЛОЖЕНИЕ

к выписке из протокола заседания  
 Правления Региональной службы  
 по тарифам и ценообразованию  
 Забайкальского края  
 от 15 ноября 2022 года № 68 вопрос № 1

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя						
				Население (с учетом НДС)****						
1	2	3	4	5	6	7				
				Вода						
				1 января	1 июля	1 декабря				
				30 июня	30 ноября	31 декабря				
1.	Читинская дистанция гражданских сооружений структурное подразделение Дирекции по эксплуатации зданий и сооружений структурного подразделения Забайкальской железной дороги филиала ОАО «РЖД»*	одноставочный, руб./Гкал	2019	1 249,26	1 289,23	1 289,23				
			2020	1 289,23	1 344,67	1 344,67				
			2021	1 344,67	1 449,56	1 449,56				
			2022	1 449,56	1 507,54	1 691,46				
			2023	1 691,46	1 691,46	1 691,46				
			Население (с учетом НДС)****							
			2019	2 067,01	2 156,71	2 156,71				
			2020	2 156,71	2 480,22	2 480,22				
			2021	2 480,22	2 480,22	2 480,22				
			2022	2 480,22	2 629,72	2 629,72				
			2023	2 629,72	2 629,72	2 629,72				
			Население (с учетом НДС)****							
2.	ОАО «Читинский молочный комбинат»*	одноставочный, руб./Гкал	2019	1 316,88	1 359,02	1 359,02				
			2020	1 359,02	1 417,46	1 417,46				
			2021	1 417,46	1 528,02	1 528,02				
			2022	1 528,02	1 604,42	1 829,04				
			2023	1 829,04	1 829,04	1 829,04				
3.	ООО «Теплоэнергосервис»**	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения одноставочный,	2019	2 973,98	2 973,98	2 973,98				

«

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя		
				Вода		
				1 января 30 июня	1 июля 30 ноября	1 декабря 31 декабря
1	2	3	4	5	6	7
		руб./Гкал	2020	1 711,09	1 711,09	1 711,09
			2021	1 711,09	1 954,69	1 954,69
			2022	1 954,69	2 247,90	2 585,08
			2023	2 585,08	2 585,08	2 585,08
			Население			
			2019	1 139,74	1 176,21	1 176,21
			2020	1 176,21	1 226,79	1 226,79
		одноставочный, руб./Гкал	2021	1 226,79	1 275,86	1 275,86
			2022	1 275,86	1 326,89	1 553,79
			2023	1 553,79	1 553,79	1 553,79
			Потребители, имеющие право на льготы*****			
			2019	1 139,74	1 176,21	1 176,21
			2020	1 176,21	1 226,79	1 226,79
			2021	1 226,79	1 275,86	1 275,86
		одноставочный, руб./Гкал	2022	1 275,86	1 326,89	1 553,79
			2023	1 553,79	1 553,79	1 553,79
			Население			
			2019	1 155,32	1 192,29	1 192,29
			2020	1 157,24	1 157,24	1 157,24
			2021	1 125,74	1 125,74	1 125,74
		одноставочный, руб./Гкал	2022	1 125,74	1 140,65	1 165,29
			2023	1 165,29	1 165,29	1 165,29
			Население (с учетом НДС)*****			
4.	Войсковая часть 28685***		2019	1 248,65	1 293,60	1 293,60
		одноставочный, руб./Гкал	2020	1 293,60	1 349,23	1 349,23
5.	ООО «Янта»*		2019	1 248,65	1 293,60	1 293,60
		одноставочный, руб./Гкал	2020	1 293,60	1 349,23	1 349,23

«

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вид теплоносителя								
				Вода								
				1 января 30 июня	5	6	7	1 июля 30 ноября	1 декабря 31 декабря			
1	2	3	4									
			2021					1 349,23				1 403,88
			2022					1 403,88				1 597,56
			2023					1 597,56				1 597,56
			Население									
			2019					1 228,97				1 293,60
			2020					1 293,60				1 349,23
			2021					1 349,23				1 403,88
			2022					1 403,88				1 597,56
			2023					1 597,56				1 597,56
б.	АО «Ингода»**	одноставочный, руб./Гкал										

«

».