

Приложение № 1/1 к протоколу заседания
звления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области
от 08.11.2024 № 41/8
на 1 листе

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП ЖКХ "Нерльское коммунальное объединение"
(Тейковский район, ул. Ленина)
на расчетный период регулирования
2025-2026 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	2025	2026
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 138,412	4 273,200
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	266,27	274,94
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.		
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 277,66	3 384,42
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по	тыс. руб.	61,81	63,82
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями.	тыс. руб.	16,11	16,64
1.6.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.		
1.7.	Другие расходы	тыс. руб.	516,57	533,39
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 084,195	1 128,448
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций,	тыс. руб.		
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	13,309	13,200
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	989,855	1 022,094
2.4.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.		
2.5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.		
2.6.	Налог УСНО	тыс. руб.	81,031	93,154
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной	тыс. руб.	3 043,151	3 331,797
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 593,04	2 862,08
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	324,80	337,80
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.		
3.3.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	125,30	131,92
3.4.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-
3.4.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.		
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000
6.	Корректировка с целью учета фактических значений		- 83,430	581,815
7.	Экономически необоснованные доходы		- 79,194	
8.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	8 103,134	9 315,260
9.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 368	1 368
10	Индекс потребительских цен	-	1,058	1,043
11	Индекс цен на природный газ	-	1,21	1,04
12	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,098	1,040
13	Индекс цен на холодную воду	-	1,081	1,04
14	Индекс изменения количества активов		0%	0%
15	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый	Гкал	366,0	366,0
16	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную	тут	169,50	169,50

Состав тарифа: производствотепловой энергии.
специалист-эксперт управления регулирования
теплоэнергетики



Семенова Н.Е.

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП ЖКХ "Нерльское коммунальное объединение"
(Тейковский район, ул. Пограничная)
на расчетный период регулирования
2025-2026 год

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	2025	2026
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 687,898	4 840,583
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	154,86	159,91
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.		
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	3 775,99	3 898,97
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по	тыс. руб.	84,14	86,88
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями.	тыс. руб.	22,02	22,74
1.6.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	4,91	5,07
1.7.	Другие расходы	тыс. руб.	645,97	667,01
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 263,760	1 303,369
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций,	тыс. руб.	11,442	12,011
2.2.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	13,310	13,310
2.3.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 140,349	1 177,490
2.4.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.		
2.5.	Амортизация основных средств	тыс. руб.		
2.6.	Налог УСНО	тыс. руб.	98,659	100,557
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной	тыс. руб.	3 591,452	3 911,732
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 749,05	3 035,34
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	819,20	851,97
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.		
3.3.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	23,19	24,42
3.4.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.		
3.4.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.		
4.	Нормативная прибыли	тыс. руб.	0,000	0,000
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000
6.	Корректировка с целью учета фактических значений		330,840	
7.	Экономически необоснованные доходы		- 8,058	
8.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 865,891	10 055,683
9.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 774,84	1 774,84
11.	Индекс потребительских цен	-	1,058	1,043
14	Индекс цен на природный газ	-	1,21	1,04
12.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,10	1,04
13.	Индекс цен на холодную воду	-	1,081	1,04
14	Индекс изменения количества активов		0%	0%
15	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый	Гкал	225,3	225,3
16	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную	тут	171,00	155,80

Состав тарифа: производствотепловой энергии.
специалист-эксперт управления регулирования
теплотехники

 Семенова Н.Е.

Основные показатели деятельности регулируемой организации


ООО "КЭС-Тейково" (с. Новое Леушино)

на расчетный период регулирования 2025 год

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые
для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	План Департамента на 2025 для ООО "КЭС-Тейково"		
			Всего по предприятию	Котельная №1 (с.Новое Леушино, пл.Ленина, д.21)	Котельная №2 (с.Новое Леушино, ул.Завокзальная, д.4)
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 924,458	4 568,763	2 355,695
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	325,328	308,408	16,920
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	1 274,203	1 006,705	267,498
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	4 489,033	2 730,867	1 758,166
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними	тыс. руб.	581,999	368,875	213,124
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по	тыс. руб.	41,176	24,278	16,899
1.6.	Арендная плата (объекты кроме	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
1.7.	Другие расходы, в том числе ОХР	тыс. руб.	212,718	129,629	83,089
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 638,029	1 014,661	623,368
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир.виды деятельности	тыс. руб.	63,370	37,870	25,500
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 355,688	824,722	530,966
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
2.7.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
2.9.	Налог УСНО	тыс. руб.	218,972	152,070	66,902
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	13 504,163	11 846,816	1 657,347
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	11 821,951	10 427,437	1 394,515
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 630,372	1 369,393	260,979
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	51,840	49,986	1,854
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000
5.	РПП	тыс. руб.	512,235	350,140	162,095
6.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	224,48	- 1 909,85	2 134,33
	Экономически необоснованные доходы		- 906,20	- 663,57	- 242,63
7.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 897,162	15 206,962	6 690,201
8.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	7 678,86	6 748,03	930,83
9.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на	Гкал	7 678,86	6 748,03	930,83
	Индекс цен на природный газ		1,213	1,213	1,213
10.	Индекс потребительских цен	-	1,058	1,058	1,058
11.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,098	1,098	1,098
12.	Индекс цен на холодную воду	-	1,081	1,081	1,081
13.	Индекс изменения количества активов	-	0%	0%	0%
14.	Норматив технологических потерь при передаче		881,40	819,10	62,30
15.	Нормативы удельного расхода условного топлива на	Гкал	-	157,5	159,2

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.
специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

 Н.Е. Семенова

Основные показатели деятельности регулируемой организации ООО "ТЕПЛОПРОМ ПЛЮС" на 2025 год

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование показателя	Ед.изм.	Период регулирования			
			Всего	2025 год		
				Производство	в том числе: для отпуска ТЭ в воде	Передача
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	15 418,509	10 895,316	6 767,883	4 523,193
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	4 472,370	3 514,506	2 182,901	957,864
2.1	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	119,766	108,876	67,414	10,890
2.2	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	362,742	349,400	217,038	13,343
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	8,906	8,906	5,532	0,000
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	3 621,244	2 687,612	1 669,474	933,632
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	359,712	359,712	223,443	0,000
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	23 861,518	22 781,813	14 086,546	1 079,705
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	20 707,018	20 707,018	12 803,152	0,000
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 809,624	1 156,866	716,306	652,758
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	36,368	28,090	17,373	8,278
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	1 308,508	889,839	549,715	418,669
3.6	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	1 134,283	806,245	500,537	328,038
6.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-441,269	-441,269	-441,269	0,000
7.	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению в соответствии с п.9 Основ ценообразования и п.13 Методики	тыс. руб.	-219,432	-219,432	-136,306	0,000
8.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	44 225,978	37 337,179	22 960,292	6 888,800
9.	Оплата услуг по передаче тепловой энергии по сетям ООО	тыс. руб.	0,000	-	-	0,000
10.	Объем отпуска тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	-	16,185	10,054	-
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии от сетей	тыс. Гкал	-	-	-	8,103
12.	Индекс потребительских цен	-	-	105,8	105,8	105,8
13.	Индекс цен производителей	-	-	106,1	106,1	106,1
14.	Индекс цен на природный газ (с 1 июля)	-	-	121,3	121,3	-
15.	Индекс цен на транспортировку газа (с 1 июля)	-	-	-	-	-
16.	Индекс цен на электрическую энергию	-	-	109,8	109,8	109,8
17.	Индекс цен на холодную воду	-	-	108,1	108,1	108,1
18.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденный и принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	тыс. Гкал	-	-	-	1,491
19.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденные и принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	кг ут/Гкал	-	176,2	176,2	-

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии потребителям.

Ведущий советник управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Е.В. Зуева

Основные показатели деятельности регулируемой организации ООО "ТЕПЛОПРОМ ПЛЮС" на 2025 год

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования	
			2025 год	в т.ч. в воде
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 594,732	851,803
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	636,415	208,923
2.1	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000
2.2	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	0,000	0,000
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	0,000	0,000
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	636,415	208,923
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств	тыс. руб.	0,000	0,000
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000
2.9	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000
2.10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	655,655	215,239
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	0,000	0,000
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	53,681	17,623
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	588,699	193,259
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000
3.6	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	13,274	4,358
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000
6.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	109,830	36,055
7.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	3 996,632	1 312,021
8.	Объем воды, вырабатываемой на водоподготовительных установках источника тепловой энергии	тыс. куб.м	16,413	5,388
9.	Индекс потребительских цен	-	105,8	105,8
10.	Индекс цен производителей	-	106,1	106,1
11.	Индекс цен на электрическую энергию	-	109,8	109,8
12.	Индекс цен на холодную воду	-	108,1	108,1

Состав тарифа: производство теплоносителя.



Основные показатели деятельности регулируемой организации
АО "Поликор"
на расчетный период регулирования
2025 - 2028 год

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Период регулирования			
			2025 год	2026 год	2027 год	2028 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	6 029,080	6 225,448	6 409,721	6 599,449
1.1	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	179,294	185,134	190,614	196,256
1.2	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	2 442,917	2 522,483	2 597,148	2 674,024
1.3	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 848,207	2 940,973	3 028,026	3 117,655
1.4	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	558,662	576,858	593,933	611,514
1.5	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.6	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.7	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
1.8	Другие расходы	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	2 077,470	2 082,845	2 057,242	2 061,665
2.1	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.2	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.3	Концессионная плата	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.4	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей	тыс. руб.	159,330	136,541	113,752	90,962
2.5	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	864,716	892,879	919,309	946,520
2.6	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.7	Амортизация основных средств	тыс. руб.	1 053,425	1 053,425	1 024,182	1 024,182
2.8	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.9	Налог на прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
2.10	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	11 341,381	12 489,794	12 936,558	13 379,923
3.1	Расходы на топливо	тыс. руб.	9 140,937	10 200,993	10 552,603	10 904,355
3.2	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	2 048,105	2 130,030	2 215,231	2 303,840
3.3	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
3.4	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	70,955	72,190	75,078	78,081
3.5	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
3.6	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	81,384	86,582	93,647	93,647
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	515,350	529,855	542,546	556,834
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	0,000	0,000	0,000	0,000
7.	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению в соответствии с п.9 Основ ценообразования и п. 13 Методики	тыс. руб.	-171,198	-355,068	0,000	0,000
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-141,442	-190,386	0,000	0,000
9.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	19 650,641	20 782,487	21 946,067	22 597,870
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	тыс. Гкал	7,101	7,101	7,101	7,101
11.	Индекс потребительских цен	-	105,8	104,3	104,0	104,0
12.	Индекс цен производителей	-	106,1	103,6	103,5	103,3
13.	Индекс цен на природный газ (с 1 июля)	-	121,3	104,3	104,0	104,0
14.	Индекс цен на транспортировку газа (с 1 июля)	-	111,3	109,3	109,0	104,0
15.	Индекс цен на электрическую энергию	-	109,8	104,0	104,0	104,0
16.	Индекс цен на холодную воду (с 1 июля)	-	108,1	104,0	104,0	104,0
17.	Индекс изменения количества активов (ИКА) в отношении деятельности по передаче тепловой энергии, теплоносителя	%	0,0	0,0	0,0	0,0
18.	Индекс изменения количества активов (ИКА) в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности)	%	0,0	0,0	0,0	0,0
19.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, утвержденный и принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	тыс. Гкал	0,657	0,657	0,657	0,657
20.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, утвержденные и принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	кг ут/Гкал	163,2	163,2	163,2	163,2

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии потребителям.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации
ООО "Стеклопента"
на расчетный период регулирования
2025-2026 год

№ п/п	Наименование статьи расхода	Ед. изм.	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 447,147	2 526,851
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	161,841	167,112
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	2 127,372	2 196,661
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	7,177	7,411
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями, в т.ч.:	тыс. руб.	-	-
1.5.1.	Расходы на оплату услуг связи	тыс. руб.	-	-
1.5.2.	Расходы на оплату вневедомственной охраны	тыс. руб.	-	-
1.5.3.	Расходы на оплату коммунальных услуг	тыс. руб.	-	-
1.5.4.	Расходы на оплату юридических, информационных, аудиторских и консультационных услуг	тыс. руб.	-	-
1.5.5.	Режимные карты котлов	тыс. руб.	-	-
1.5.6.	Расходы на оплату других работ и услуг	тыс. руб.	-	-
1.6.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	3,261	3,368
1.8.	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных)	тыс. руб.	-	-
1.10.	Другие расходы, в том числе:	тыс. руб.	147,495	152,299
1.10.1.	- плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	тыс. руб.	4,984	5,147
1.10.2.	- арендная плата, концессионная плата, лизинговые платежи	тыс. руб.	30,998	32,008
1.10.3.	- расходы на охрану труда	тыс. руб.	2,153	2,223
1.10.4.	охрана (сторожа)	тыс. руб.	109,360	112,921
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 217,845	1 239,809
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	2,992	2,992
2.4.1.	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах	тыс. руб.	2,992	2,992
2.4.2.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-
2.4.3.	иные расходы (налог на имущество, земельный налог)	тыс. руб.	-	-
2.4.3.	налог на имущество	тыс. руб.	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды (30,6 %)	тыс. руб.	674,377	696,341
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	540,476	540,476
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 217,845	1 239,809
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	3 749,006	3 888,506
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	3 263,887	3 384,651
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	468,030	486,752
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	17,088	17,103
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-
5	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	127,811	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-
8	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-	-
9	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-
10	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-
11	Необоснованные доходы	тыс. руб.	-	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 541,809	7 655,166
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 250	1 250
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	656,22	656,22
15	Индекс потребительских цен	-	105,800	104,300
16	Индекс цен на топливо (уголь)	-	104,000	103,700
17	Индекс цен на электрическую энергию	-	109,800	104,000
18	Индекс цен на холодную воду	-	108,100	104,000
19	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	15,77	15,77
20	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	кг/Гкал	247,4	247,4

Состав тарифа: производство и передача тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП "КС" (котельной №1, п. Новополицово)

на расчетный период регулирования
2025-2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет

№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 401,989	4 545,362
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 217,143	1 264,432
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	8,363	8,363
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	1,763	1,763
2.4.2.	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	тыс. руб.	-	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	6,600	5,000
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	931,096	961,421
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	444,141	458,607
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	146,890	144,763
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 088,867	1 117,274
2.10.	Налог на прибыль (УСНО)	тыс. руб.	128,277	147,159
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-
3	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	8 413,294	9 628,043
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	6 683,640	7 410,984
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 686,926	2 171,738
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	42,728	45,321
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	- 44,735	85,001
7.1.	за 2019 год	тыс. руб.	-	-
7.2.	за 2020 год	тыс. руб.	- 44,735	85,001
7.3.	за 2021 год	тыс. руб.	-	-
7.4.	за 2021 год	тыс. руб.	100,700	85,001
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 1 160,023	- 806,975
8.1.	за 2020 год (по статьям "топливо" и "электроэнергия")	тыс. руб.	-	-
8.2.	за 2021 год (по статьям "топливо", "электроэнергия" и "водоснабжение")	тыс. руб.	- 720,567	-
8.3.	за 2022 год (по статьям "топливо", "электроэнергия" и "водоснабжение")	тыс. руб.	- 218,421	- 291,229
9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-
12	Недополученные доходы		-	-
12.1.	Аренда земли-2021 (по решению суда по делу № 3а-15/2023)		-	-
13	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	12 827,668	14 715,862
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	4 543,90	4 543,90
15	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	4 543,90	4 543,90
16	Индекс потребительских цен производителей	-	105,800	104,300
17	Индекс цен на природный газ	-	1,213	1,043
18	Индекс цен ГРО	-	1,000	1,000
19	Индекс цен на электрическую энергию	-	109,800	104,000
20	Индекс цен на холодную воду	-	1,081	1,040
21	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	1 127,2	1 127,2
22	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	160,750	160,750

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП "КС" (котельной №2, п. Новолисово)

на расчетный период регулирования
2025-2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 113,284	2 182,114
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	651,538	672,514
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	8,858	9,009
2.4.1	транспортный налог	тыс. руб.	0,327	0,327
2.4.2	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	тыс. руб.	-	-
2.4.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	5,000	5,000
2.4.4	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	3,531	3,683
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	525,737	542,861
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	72,021	72,021
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	606,616	623,891
2.10.	Налог на прибыль/налог при УСНО	тыс. руб.	44,922	48,623
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-
3	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	1 830,148	2 007,626
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 400,288	1 560,144
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	410,421	426,838
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	19,439	20,643
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений за 2019	тыс. руб.	- 50,525	-
	за 2020	тыс. руб.	-	-
	за 2021	тыс. руб.	-	-
	за 2022	тыс. руб.	-	-
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 52,260	-
8.1.	за 2020 год (по статье "электроэнергия")	тыс. руб.	-	-
8.2.	за 2021 год (по статье "электроэнергия", "водоотведение")	тыс. руб.	-	-
8.3.	за 2022 год (по статье "электроэнергия", "водоотведение")	тыс. руб.	-	-
9	Аренда земли-2021 (по решению суда по делу № За-15/2023)	тыс. руб.	-	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 492,185	4 862,254
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	898,00	898,00
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	898,00	898,00
15	Индекс потребительских цен производителей	-	105,800	104,300
16	Индекс цен на природный газ (с июля)	-	121,300	104,300
17	Индекс цен ГРО	-	111,300	109,300
18	Индекс цен на электрическую энергию	-	109,800	104,000
19	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	108,100	104,000
20	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	363,0	363,0
21	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	156,190	156,190

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП "КС" (котельной №4, п. Семигорье)

на расчетный период регулирования
2025-2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год
1	2		21	24
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 982,923	3 080,077
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	795,615	825,133
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	8,778	8,918
2.4.1	транспортный налог	тыс. руб.	0,510	0,510
2.4.2	плата за выбросы и сбросы загрязняющих веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных	тыс. руб.	-	-
2.4.3	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	5,000	5,000
2.4.4	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	3,268	3,409
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	706,953	729,979
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	15,773	15,773
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	731,504	754,670
2.10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	64,111	70,463
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 992,965	3 452,595
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 523,476	2 791,044
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	447,597	638,346
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	21,892	23,204
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	- 130,320	- 81,463
7.1.	за 2019 год	тыс. руб.	-	-
7.2.	за 2020 год	тыс. руб.	-	-
7.3.	за 2021 год	тыс. руб.	- 130,320	-
7.4.	за 2022 год	тыс. руб.	-	-
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 230,054	- 230,054
	за 2020 год (по статье "электроэнергия")	тыс. руб.	-	-
	за 2021 год (по статье "электроэнергия")	тыс. руб.	-	-
	за 2022 год (по статье "электроэнергия", "вода")	тыс. руб.	-	-
9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-	-
10	Аренда земли-2021 (по решению суда по делу № За-15/2023)	тыс. руб.	-	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	6 411,129	7 046,287
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 511,80	1 511,80
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 511,80	1 511,80
15	Индекс потребительских цен производителей	-	105,8	104,3
16	Индекс цен на природный газ (с июля)	-	121,3	104,3
17	Индекс цен ГРО	-	111,3	109,3
18	Индекс цен на электрическую энергию	-	109,8	104
19	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	108,1	104
20	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	530,5	530,5
21	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	168,000	168,000

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоснабжения
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП "КС" (котельной №5, Каменка)

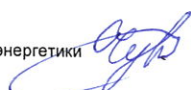
на расчетный период регулирования
2025-2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для
включения в расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год
1	2		11	12
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 682,702	4 835,218
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 355,522	1 407,860
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	21,240	21,860
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	1,813	1,813
2.4.2.	веществ в окружающую среду, размещение отходов и другие виды негативного воздействия на окружающую среду в пределах установленных нормативов и (или) лимитов	тыс. руб.	-	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	5,000	5,000
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	14,427	15,047
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	948,562	979,456
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	169,794	169,794
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 139,595	1 171,110
2.10.	Налог на прибыль/УСНО	тыс. руб.	215,927	236,750
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-
3	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	15 988,859	17 841,741
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	12 875,334	14 601,581
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	3 025,393	3 146,409
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	88,132	93,751
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений:	тыс. руб.	- 24,585	-
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 409,847	- 409,847
9	Аренда земли-2021 (по решению суда по делу № За-15/2023)	тыс. руб.	-	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	21 592,651	23 674,972
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	8 610,18	8 610,18
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	8 610,18	8 610,18
15	Индекс потребительских цен производителей	-	105,800	104,300
16	Индекс цен на природный газ (с июля)	-	121,300	104,300
17	Индекс цен ГРО	-	111,300	109,300
18	Индекс цен на электрическую энергию	-	109,800	104,000
19	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	108,100	104,000
20	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	2 496,2	2 496,2
21	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	163,370	163,370

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП "КС" (котельной №7, Кр. Октябрь)

на расчетный период регулирования
2025-2026 год (с учетом корректировки НВБ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год
1	2		11	12
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 083,268	2 151,120
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	533,764	550,405
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,307	0,307
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	0,307	0,307
2.4.2.	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	тыс. руб.	-	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	483,996	499,760
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	484,304	500,067
2.10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	49,461	50,337
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-
3	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 030,728	2 332,196
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 723,409	1 769,774
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	289,904	543,945
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	17,416	18,476
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений:	тыс. руб.	256,209	-
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВБ	тыс. руб.	- 290,086	-
9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-	-
10	Корректировка НВБ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	Гкал	-	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	Гкал	4 946,089	5 033,721
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	639,36	639,26
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	639,36	639,26
15	Индекс потребительских цен производителей	-	105,800	104,300
16	Индекс цен на топливо (уголь)	-	104,000	103,700
17	Индекс цен на электрическую энергию	-	109,800	104,000
18	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	108,100	104,000
19	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	328,7	328,7
20	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	206,340	206,340

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области


Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП "КС" (котельной №8, Мартыниха)

на расчетный период регулирования
2025-2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(ооъем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в
расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год
1	2			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	1 274,877	1 316,400
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	397,451	408,410
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	0,369	0,376
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	0,192	0,192
2.4.2.	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	тыс. руб.	-	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	-	-
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	0,177	0,184
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	323,600	334,140
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	42,858	42,858
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	366,827	377,374
2.10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	30,624	31,036
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-
3	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	1 222,551	1 378,776
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	999,987	1 033,987
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	208,469	329,845
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	14,095	14,944
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	332,618	-
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 165,123	-
9	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	Гкал	3 062,373	3 103,585
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	300,70	300,70
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	300,70	300,70
15	Индекс потребительских цен производителей	-	105,800	104,300
16	Индекс цен на топливо (уголь)	-	104,000	103,700
17	Индекс цен на электрическую энергию	-	109,800	104,000
18	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	108,100	104,000
19	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	125,5	125,5
20	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	271,950	271,950

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Я.В. Чухлова

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП "КС" (котельной №9, Мартыниха)

на расчетный период регулирования
 2025-2026 год (с учетом корректировки НВВ)

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет

№ п/п	Наименование расхода	Ед. Изм.	Утверждено на 2025 год	Утверждено на 2026 год
1	2			
1	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	423,717	437,518
2	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	406,780	411,231
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	6,828	6,896
2.4.1.	транспортный налог	тыс. руб.	0,239	0,239
2.4.2.	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	тыс. руб.	-	-
2.4.3.	расходы на обязательное страхование	тыс. руб.	5,000	5,000
2.4.4.	иные расходы (аренда земли)	тыс. руб.	1,588	1,657
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	76,050	78,527
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	307,775	307,775
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	390,653	393,199
2.10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	16,127	18,032
2.11.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-
3	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	1 080,201	1 192,416
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	878,974	982,832
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	188,019	195,540
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	13,208	14,044
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-	-
4	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-
5	Нормативный уровень прибыли	тыс. руб.	-	-
6	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования:	тыс. руб.	-	-
7	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-
8	Экономически необоснованные доходы, подлежащие исключению из НВВ	тыс. руб.	- 298,036	- 237,960
9	Аренда земли-2021 (по решению суда по делу № За-15/2023)	тыс. руб.	-	-
10	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-
11	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения энергетической эффективности и отклонение сроков реализации программы	тыс. руб.	-	-
12	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	1 612,662	1 803,205
13	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	608,30	608,30
14	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	608,30	608,30
15	Индекс потребительских цен производителей	-	105,800	104,300
16	Индекс цен на природный газ (с июля)	-	121,300	104,300
17	Индекс цен ГРО	-	111,300	109,300
18	Индекс цен на электрическую энергию	-	109,800	104,000
19	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	108,100	104,000
20	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	162,7	162,7
21	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	159,340	159,340

Состав тарифа: производство, передача и сбыт тепловой энергии.

Главный специалист-эксперт управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Y.V. Chukhova

Основные показатели деятельности регулируемой организации
ООО "Газпром теплоэнерго Иваново"

(блочно-модульные котельные ул. Грибоедова, ул. П. Зарубина, ул. 50 лет ВЛКСМ, ул. Ленина, ул. Садовая в г. Пучеже)
на расчетный период регулирования 2025-2029 годы

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	Утверждено на 2025 год (долгосрочный период 2024-2028 гг.)	Год периода регулирования		
				в том числе:		
				Сбыт т/э	Производство т/э	Передача т/э
1	2	3	5	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	35 079,843	-	35 079,843	-
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	13 622,434	-	13 622,434	-
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.3.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земли)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	61,422	-	61,422	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 563,665	-	6 563,665	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 493,819	-	6 493,819	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	13 118,905	-	13 118,905	-
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	503,528	-	503,528	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	44 117,223	-	44 011,692	105,531
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	35 470,220	-	35 470,220	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	8 448,568	-	8 448,568	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию (транспортировку сетевой)	тыс. руб.	-	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	159,797	-	54,266	105,531
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	38,637	-	38,637	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	1 510,585	-	1 510,585	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 867,464	-	2 862,187	5,277
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений:	тыс. руб.	- 3 053,567	-	- 3 053,567	-
8.	Сумма необоснованных доходов:	тыс. руб.	- 3 094,765	-	- 3 094,765	-
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	91 049,218	-	90 938,411	110,807

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	Утверждено на 2025 год (долгосрочный период 2024-2028 гг.)	Год периода регулирования		
				в том числе:		
				Сбыт т/э	Производство т/э	Передача т/э
1	2	3	5	6	7	8
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	30570	30570	30570	30570
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	30570	30570	30570	30570
12.	Индекс потребительских цен	-	1,058	1,058	1,058	1,058
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,213	1,213	1,213	1,058
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,098	1,098	1,098	1,058
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,081	1,081	1,081	1,058
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	620,6	620,6	620,6	620,6
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию					
	котельная №1 Грибоедова	кг/Гкал	154,9	-	154,9	-
	котельная №2 Зарубина	кг/Гкал	157,8	-	157,8	-
	котельная №3 50 лет ВЛКСМ	кг/Гкал	155,8	-	155,8	-
	котельная ул. Ленина	кг/Гкал	153,7	-	153,7	-
	котельная ул. Садовая	кг/Гкал	153,1	-	153,1	-
18.	Сведения об инвестиционной программе		утверждена постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1 на 2024-2028 годы			
19.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	17335,53894			
20.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год	2024			
21.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год	2024			
22.	Источники финансирования инвестиционной программы	-	собственные средства - 1443,9 тыс. руб., заемные средства - 15 891,639 тыс. руб.			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.
Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Копышева М.

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	Утверждено на 2026 год (долгосрочный период 2024- 2028 гг.)	Год периода регулирования		
				в том числе:		
				Сбыт т/э	Производство т/э	Передача т/э
1	2	3	9	10	11	12
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	36 222,394	-	36 222,394	-
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	13 933,780	-	13 933,780	-
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.3.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земли)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	61,422	-	61,422	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 777,443	-	6 777,443	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 493,819	-	6 493,819	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	13 332,684	-	13 332,684	-
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	601,097	-	601,097	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	47 857,569	-	47 750,759	106,810
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	38 868,360	-	38 868,360	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	8 786,511	-	8 786,511	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию (транспортировку сетевой)	тыс. руб.	-	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	161,734	-	54,924	106,810
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	40,964	-	40,964	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	1 803,290	-	1 803,290	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	2 957,269	-	2 951,929	5,341
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений:	тыс. руб.	-	-	-	-
8.	Сумма необоснованных доходов:	тыс. руб.	- 20 960,760	-	- 20 960,760	-
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	81 813,543	-	81 701,392	112,151

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	Утверждено на 2026 год (долгосрочный период 2024-2028 гг.)	Год периода регулирования		
				в том числе:		
				Сбыт т/э	Производство т/э	Передача т/э
1	2	3	9	10	11	12
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	30570	30570	30570	30570
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	30570	30570	30570	30570
12.	Индекс потребительских цен	-	1,043	1,043	1,043	1,043
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,043	1,043	1,043	1,043
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,040	1,040	1,040	1,040
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,040	1,040	1,040	1,040
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	620,6	620,6	620,6	620,6
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут/Гкал				
	котельная №1 Грибоедова	кг/Гкал	154,9	-	154,9	-
	котельная №2 Зарубина	кг/Гкал	157,8	-	157,8	-
	котельная №3 50 лет ВЛКСМ	кг/Гкал	155,8	-	155,8	-
	котельная ул. Ленина	кг/Гкал	153,7	-	153,7	-
	котельная ул. Садовая	кг/Гкал	153,1	-	153,1	-
18.	Сведения об инвестиционной программе		утверждена постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(тс)/1 на 2024-2028 годы			
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	17335,53894			
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год	2024			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год	2024			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-	собственные средства - 1443,9 тыс. руб., заемные средства - 15 891,639 тыс. руб.			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.
 Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

М.С. Копышева

Копышева М.С.

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	Утверждено на 2027 год (долгосрочный период 2024-2028 гг.)	Год периода регулирования		
				в том числе:		
				Сбыт т/э	Производство т/э	Передача т/э
1	2	3	13	14	15	16
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	37 294,577	-	37 294,577	-
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	14 135,662	-	14 135,662	-
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.3.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земли)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	61,422	-	61,422	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	6 978,055	-	6 978,055	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 493,819	-	6 493,819	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	13 533,296	-	13 533,296	-
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	602,366	-	602,366	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	49 549,557	-	49 440,666	108,891
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	40 204,097	-	40 204,097	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	9 137,972	-	9 137,972	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию (транспортировку сетевой)	тыс. руб.	-	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	164,885	-	55,994	108,891
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	42,603	-	42,603	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	1 807,097	-	1 807,097	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 038,785	-	3 033,340	5,445
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений:	тыс. руб.	-	-	-	-
8.	Сумма необоснованных доходов:	тыс. руб.	-	-	-	-
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	105 825,678	-	105 711,342	114,335

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	Утверждено на 2027 год (долгосрочный период 2024-2028 гг.)	Год периода регулирования		
				в том числе:		
				Сбыт т/э	Производство т/э	Передача т/э
1	2	3	13	14	15	16
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	30570	30570	30570	30570
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	30570	30570	30570	30570
12.	Индекс потребительских цен	-	1,040	1,040	1,040	1,040
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,040	1,040	1,040	1,040
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,040	1,040	1,040	1,040
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,040	1,040	1,040	1,040
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	620,6	620,6	620,6	620,6
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	0,0	0,0	0,0	0,0
	котельная №1 Грибоедова	кг/Гкал	154,9	-	154,9	-
	котельная №2 Зарубина	кг/Гкал	157,8	-	157,8	-
	котельная №3 50 лет ВЛКСМ	кг/Гкал	155,8	-	155,8	-
	котельная ул. Ленина	кг/Гкал	153,7	-	153,7	-
	котельная ул. Садовая	кг/Гкал	153,1	-	153,1	-
18.	Сведения об инвестиционной программе		утверждена постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(те)/1 на 2024-2028 годы			
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	17335,53894			
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год	2024			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год	2024			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-	собственные средства - 1443,9 тыс. руб., заемные средства - 15 891,639 тыс. руб.			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.
 Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

М. Копышева

Копышева М.

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	Утверждено на 2028 год (долгосрочный период 2024-2028 гг.)	Год периода регулирования		
				в том числе:		
				Сбыт т/э	Производство т/э	Передача т/э
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	38 398,496	-	38 398,496	-
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	14 343,532	-	14 343,532	-
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.3.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земли)	тыс. руб.	-	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	61,422	-	61,422	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	7 184,606	-	7 184,606	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	6 493,819	-	6 493,819	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	13 739,847	-	13 739,847	-
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	603,686	-	603,686	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	51 264,349	-	51 151,102	113,246
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	41 545,071	-	41 545,071	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	9 503,490	-	9 503,490	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию (транспортировку сетевой)	тыс. руб.	-	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	171,480	-	58,234	113,246
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	44,307	-	44,307	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	1 811,057	-	1 811,057	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	3 123,065	-	3 117,403	5,662
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений:	тыс. руб.	-	-	-	-
8.	Сумма необоснованных доходов:	тыс. руб.	-	-	-	-
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	108 940,500	-	108 821,591	118,909

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	Утверждено на 2028 год (долгосрочный период 2024-2028 гг.)	Год периода регулирования		
				в том числе:		
				Сбыт т/э	Производство т/э	Передача т/э
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	30570	30570	30570	30570
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	30570	30570	30570	30570
12.	Индекс потребительских цен	-	1,040	1,040	1,040	1,040
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,040	1,040	1,040	1,040
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,040	1,040	1,040	1,040
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,040	1,040	1,040	1,040
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	620,6	620,6	620,6	620,6
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	0,0	0,0	0,0	0,0
	котельная №1 Грибоедова	кг/Гкал	154,9	-	154,9	-
	котельная №2 Зарубина	кг/Гкал	157,8	-	157,8	-
	котельная №3 50 лет ВЛКСМ	кг/Гкал	155,8	-	155,8	-
	котельная ул. Ленина	кг/Гкал	153,7	-	153,7	-
	котельная ул. Садовая	кг/Гкал	153,1	-	153,1	-
18.	Сведения об инвестиционной программе		утверждена постановлением Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 27.10.2023 № 41-ип(те)/1 на 2024-2028 годы			
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	17335,53894			
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год	2024			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год	2024			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-	собственные средства - 1443,9 тыс. руб., заемные средства - 15 891,639 тыс. руб.			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.
Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Копышева М.С

Основные показатели деятельности регулируемой организации
ООО "Газпром теплоэнерго Иваново"
котельная г. Пучеж, ул. Калинина, 2
на расчетный период регулирования 2025-2028 годы

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2025 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 781,158	2 769,969	11,189
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 821,773	1 800,876	20,897
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земля)	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62,379	62,379	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	431,911	431,911	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 325,357	1 304,460	20,897
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 819,648	1 798,751	20,897
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,125	2,125	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 322,569	2 321,963	1,016
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 778,658	1 778,658	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	541,689	541,689	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1,577	0,971	1,016
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,644	0,644	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	6,374	6,374	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	6,374	6,374	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	257,236	255,601	1,655
6.	Необоснованные доходы	тыс. руб.	- 1 700,390	- 1 700,390	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	4 493,436	4 493,436	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 982,154	9 947,828	34,757

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2025 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	4	5	6
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1564,2	1564,2	1564,2
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1564,2	1564,2	1564,2
12.	Индекс потребительских цен	-	1,058	1,058	1,058
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,213	1,213	1,213
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,098	1,098	1,098
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,081	1,081	1,081
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	5,4	5,4	5,4
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	155,5	155,5	155,5
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения отсутствует		
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.
 Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

М.С. Копышева

Копышева М.С.

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2026 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	8	9	10
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 871,740	2 860,187	11,553
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 835,931	1 815,034	20,897
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земля)	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62,379	62,379	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	445,979	445,979	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 325,357	1 304,460	20,897
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 833,716	1 812,818	20,897
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,216	2,216	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 542,137	2 541,080	1,057
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 976,025	1 976,025	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	563,357	563,357	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2,069	1,011	1,057
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,687	0,687	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	6,648	6,648	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	6,648	6,648	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	263,578	261,903	1,675
6.	Необоснованные доходы	тыс. руб.	- 3 439,491	- 3 439,491	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 080,543	4 045,360	35,183

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2026 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	8	9	10
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
12.	Индекс потребительских цен	-	1,043	1,043	1,043
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,043	1,043	1,043
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,040	1,040	1,040
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,040	1,040	1,040
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	5,4	5,4	5,4
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	155,5	155,5	155,5
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения отсутствует		
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.
 Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

А.Копышева

Копышева М.С.

Продолжение приложения №7/2 к протоколу заседания
Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области
от 08.11.2024 № 41/8
на 14 листах

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2027 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	11	12	13
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 956,743	2 944,848	11,895
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 849,221	1 828,324	20,897
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земля)	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62,379	62,379	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	459,180	459,180	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 325,357	1 304,460	20,897
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 846,917	1 826,019	20,897
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,305	2,305	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 632,521	2 631,422	1,099
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 043,750	2 043,750	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	585,891	585,891	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2,150	1,051	1,099
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,730	0,730	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	6,914	6,914	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	6,914	6,914	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	269,622	267,927	1,695
6.	Необоснованные доходы	тыс. руб.	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 715,021	7 679,435	35,586

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2027 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	11	12	13
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
12.	Индекс потребительских цен	-	1,040	1,040	1,040
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,040	1,040	1,040
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,040	1,040	1,040
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,040	1,040	1,040
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	5,4	5,4	5,4
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	155,5	155,5	155,5
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения отсутствует		
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.
 Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Копышева М.С.

Продолжение приложения №7/2 к протоколу заседания
Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области
от 08.11.2024 № 41/8
на 14 листах

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2028 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	14	15	16
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 044,263	3 032,016	12,247
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 862,905	1 842,008	20,897
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земля)	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62,379	62,379	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	472,772	472,772	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 325,357	1 304,460	20,897
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 860,508	1 839,611	20,897
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,397	2,397	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 689,533	2 688,410	1,123
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 077,237	2 077,237	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	609,327	609,327	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2,197	1,074	1,123
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,773	0,773	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	7,190	7,190	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	7,190	7,190	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	275,853	274,140	1,713
6.	Необоснованные доходы	тыс. руб.	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 879,745	7 843,764	35,981

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2028 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	14	15	16
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
12.	Индекс потребительских цен	-	1,040	1,040	1,040
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,040	1,040	1,040
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,040	1,040	1,040
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,040	1,040	1,040
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	5,4	5,4	5,4
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	155,5	155,5	155,5
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения отсутствует		
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.

Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Копышева М.С.

Основные показатели деятельности регулируемой организации
ООО "Газпром теплоэнерго Иваново"
котельная г. Пучеж, ул. Калинина, 2
на расчетный период регулирования 2025-2028 годы

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2025 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	4	5	6
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 781,158	2 769,969	11,189
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 821,773	1 800,876	20,897
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земля)	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62,379	62,379	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	431,911	431,911	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 325,357	1 304,460	20,897
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 819,648	1 798,751	20,897
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,125	2,125	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 322,569	2 321,963	1,016
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 778,658	1 778,658	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	541,689	541,689	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	1,577	0,971	1,016
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,644	0,644	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	6,374	6,374	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	6,374	6,374	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	257,236	255,601	1,655
6.	Необоснованные доходы	тыс. руб.	- 1 700,390	- 1 700,390	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	4 493,436	4 493,436	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	9 982,154	9 947,828	34,757

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2025 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	4	5	6
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1564,2	1564,2	1564,2
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1564,2	1564,2	1564,2
12.	Индекс потребительских цен	-	1,058	1,058	1,058
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,213	1,213	1,213
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,098	1,098	1,098
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,081	1,081	1,081
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	5,4	5,4	5,4
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	155,5	155,5	155,5
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения отсутствует		
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.

Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Копышева М.С.

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2026 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	8	9	10
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 871,740	2 860,187	11,553
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 835,931	1 815,034	20,897
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земля)	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62,379	62,379	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	445,979	445,979	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 325,357	1 304,460	20,897
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 833,716	1 812,818	20,897
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,216	2,216	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 542,137	2 541,080	1,057
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	1 976,025	1 976,025	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	563,357	563,357	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2,069	1,011	1,057
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,687	0,687	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	6,648	6,648	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	6,648	6,648	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	263,578	261,903	1,675
6.	Необоснованные доходы	тыс. руб.	- 3 439,491	- 3 439,491	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	4 080,543	4 045,360	35,183

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2026 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	8	9	10
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
12.	Индекс потребительских цен	-	1,043	1,043	1,043
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,043	1,043	1,043
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,040	1,040	1,040
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,040	1,040	1,040
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	5,4	5,4	5,4
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	155,5	155,5	155,5
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения отсутствует		
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.
 Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Копышева М.С.

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2027 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	11	12	13
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	2 956,743	2 944,848	11,895
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 849,221	1 828,324	20,897
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земля)	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62,379	62,379	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	459,180	459,180	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 325,357	1 304,460	20,897
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 846,917	1 826,019	20,897
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,305	2,305	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 632,521	2 631,422	1,099
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 043,750	2 043,750	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	585,891	585,891	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2,150	1,051	1,099
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,730	0,730	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	6,914	6,914	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	6,914	6,914	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	269,622	267,927	1,695
6.	Необоснованные доходы	тыс. руб.	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 715,021	7 679,435	35,586

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2027 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	11	12	13
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
12.	Индекс потребительских цен	-	1,040	1,040	1,040
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,040	1,040	1,040
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,040	1,040	1,040
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,040	1,040	1,040
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	5,4	5,4	5,4
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	155,5	155,5	155,5
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения отсутствует		
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.
 Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

М.С. Копышева

Копышева М.С.

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2028 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	14	15	16
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 044,263	3 032,016	12,247
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 862,905	1 842,008	20,897
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-	-	-
2.3.	Арендная плата (земля)	тыс. руб.	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	62,379	62,379	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	472,772	472,772	-
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	1 325,357	1 304,460	20,897
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 860,508	1 839,611	20,897
2.9.	Налог на прибыль	тыс. руб.	2,397	2,397	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	2 689,533	2 688,410	1,123
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	2 077,237	2 077,237	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	609,327	609,327	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-	-	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	2,197	1,074	1,123
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,773	0,773	-
4.	Нормативная прибыль, в том числе	тыс. руб.	7,190	7,190	-
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	7,190	7,190	-
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	275,853	274,140	1,713
6.	Необоснованные доходы	тыс. руб.	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-	-
	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	7 879,745	7 843,764	35,981

№ п/п	Наименование расхода	Единица измерения	План Департамента		
			2028 год		
			всего	производство	передача
1	2	3	14	15	16
10.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
11.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1 564,2	1 564,2	1 564,2
12.	Индекс потребительских цен	-	1,040	1,040	1,040
13.	Индекс цен на природный газ	-	1,040	1,040	1,040
14.	Индекс цен на электрическую энергию	-	1,040	1,040	1,040
15.	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,040	1,040	1,040
16.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	5,4	5,4	5,4
17.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	155,5	155,5	155,5
18.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации	тыс. руб.	Инвестиционная программа в сфере теплоснабжения отсутствует		
19.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	год			
20.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	год			
21.	Источники финансирования инвестиционной программы	-			

Состав тарифа: производство, передача, сбыт тепловой энергии.
 Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

М.С. Копышева

Копышева М.С.

Основные показатели деятельности регулируемой организации
 ООО "Берег" (Пучежский м.р.)
 (передача от котельной ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" в с. Илья-Высоково)
 на расчетный период регулирования

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет тарифа на тепловую энергию)

№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Утверждено на 2025 год (базовый период)	Утверждено на 2026 год (корректировка)	Утверждено на 2027 год (корректировка)	Утверждено на 2028 год (корректировка)	Утверждено на 2029 год (корректировка)
1.	Операционные (подконтрольные)	тыс. руб.	1 817,781	1 876,986	1 932,544	1 989,748	2 048,644
1.1.	Расходы на приобретение сырья и материалов	тыс. руб.	139,629	-	-	-	-
1.2.	Расходы на ремонт основных средств	тыс. руб.	115,912	-	-	-	-
1.3.	Расходы на оплату труда	тыс. руб.	1 298,101	-	-	-	-
1.4.	Расходы на оплату работ и услуг производственного характера по договорам со сторонними организациями	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.5.	Расходы на оплату иных работ и услуг по договорам с организациями	тыс. руб.	70,025	-	-	-	-
1.6.	Расходы на служебные командировки	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.7.	Расходы на обучение персонала	тыс. руб.	4,571	-	-	-	-
1.8.	Лизинговый платеж	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.9.	Арендная плата (объекты кроме производственных) здесь аренда земли	тыс. руб.	-	-	-	-	-
1.10.	Другие расходы	тыс. руб.	189,542	-	-	-	-
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	844,667	860,201	862,675	887,818	913,712
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	395,370	407,232	425,009	437,815	451,007
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	36,380	27,285	-	-	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	36,380	27,285	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	20,890	20,890	20,890	20,890	20,890
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	392,027	404,795	416,777	429,113	441,815
2.6.	Расходы по сонительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2.9.	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	844,667	860,201	862,675	887,818	913,712
2.10.	Налог на прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-	-
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	9 995,648	4 105,779	6 139,563	9 009,045	9 253,487
3.1.	Расходы на топливо (с учетом ННЗТ)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	9 982,154	4 080,543	6 113,334	8 981,699	9 224,920
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	12,879	24,597	25,564	26,656	27,848
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,614	0,639	0,664	0,691	0,718
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	133,797	138,121	141,072	145,246	149,546
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений	тыс. руб.	-	-	-	-	-

№ п/п	Наименование расхода	Ед. изм.	Утверждено на 2025 год (базовый период)	Утверждено на 2026 год (корректировка)	Утверждено на 2027 год (корректировка)	Утверждено на 2028 год (корректировка)	Утверждено на 2029 год (корректировка)
8.	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров	тыс. руб.	-	-	-	-	-
9.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	тыс. руб.	-	-	-	-	-
10.	Корректировка, учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения и повышения	тыс. руб.	-	-	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений, в том числе:	тыс. руб.	-	-	-	-	-
	за 2020 год	тыс. руб.	- 2 449,946	- 1 769,158	-	-	-
	за 2021 год	тыс. руб.	-	-	-	-	-
	за 2022 год	тыс. руб.	- 1 565,368	- 1 565,368	-	-	-
	за 2023 год	тыс. руб.	-	-	-	-	-
	за 2023 год	тыс. руб.	- 884,579	- 1 769,158	-	-	-
8.	Сумма необоснованных доходов, образовавшихся в результате применения формул МУ	тыс. руб.	-	-	-	-	-
	в 2021 году (вода)	тыс. руб.	- 27,205	-	-	-	-
	в 2022 году (вода)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
	в 2023 году (вода)	тыс. руб.	-	-	-	-	-
	в 2023 году (вода)	тыс. руб.	- 27,205	-	-	-	-
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	10 314,741	5 211,929	9 075,855	12 031,856	12 365,389
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	1071,0	1071,0	1071,0	1071,0	1071,0
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	1071,0	1071,0	1071,0	1071,0	1071,0
	Индекс потребительских цен	-	1,058	1,043	1,040	1,040	1,040
	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	1,081	1,040	1,040	1,040	1,0
	Норматив технологических потерь при	Гкал	241,900	241,900	241,900	241,900	241,900
	Нормативы удельного расхода	тут	-	-	-	-	-

Состав тарифа: покупка тепловой энергии от котельной ООО "Газпром теплоэнерго Иваново", передача и сбыт тепловой энергии.

Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

М.С. Копышева

Копышева М.С.

Приложение №9/1 к протоколу заседания
Правления Департамента энергетики
и тарифов Ивановской области
от 08.11.2024 № 41/8
на 4 листах

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП "Пучежская сетевая компания"
(передача от котельных ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" в г. Пучеже)
на расчетный период регулирования
2024-2028 годы

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для

№ п/п	Наименование расхода	Единица изм.	Утверждено на 2025 год
1	2	3	5
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	4 660,342
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 184,097
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	тыс. руб.	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	тыс. руб.	-
2.3.	Концессионная плата	тыс. руб.	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	тыс. руб.	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	1 012,030
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	тыс. руб.	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	тыс. руб.	1 012,030
2.9.	Налог на прибыль (налог при УСН 1%)	тыс. руб.	172,067
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	тыс. руб.	10 990,166
3.1.	Расходы на топливо (с учетом ННЗТ)	тыс. руб.	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	10 813,108
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	177,057
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	-
4.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	230,114
4.1.	Расходы на капитальные вложения	тыс. руб.	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	тыс. руб.	230,114
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (за 2020 год)	тыс. руб.	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений:	тыс. руб.	141,947
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	тыс. руб.	17 206,665
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	27 547,80
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	27 547,80
	Индекс потребительских цен	-	1,058
	Индекс цен на природный газ	-	-
	Индекс цен на электрическую энергию	-	-
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	-	1,081
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	3 012,3
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	-

Состав тарифа: передача тепловой энергии.

Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



М.С. Копышева

Основные показатели деятельности регулируемой организации
МУП "Пучежская сетевая компания"
 (передача от котельных ООО "Газпром теплоэнерго Иваново" в г. Пучеже)
 на расчетный период регулирования
2024-2028 годы

(объем необходимой валовой выручки и основные статьи расходов, принятые для включения в расчет

№ п/п	Наименование расхода	Утверждено на 2026 год	Утверждено на 2027 год	Утверждено на 2028 год
1	2	6	7	8
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	4 812,129	4 954,568	5 101,223
2.	Неподконтрольные расходы	1 196,369	1 269,919	1 273,699
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулир. виды деятельности	-	-	-
2.2.	Арендная плата (производственные объекты)	-	-	-
2.3.	Концессионная плата	-	-	-
2.4.	Расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, в том числе:	-	-	-
2.5.	Отчисления на социальные нужды	1 044,992	1 075,924	1 075,924
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	-	-	-
2.7.	Амортизация основных средств и нематериальных активов	-	-	-
	Итого без налога на прибыль и экономии	1 044,992	1 075,924	1 075,924
2.9.	Налог на прибыль (налог при УСН 1%)	151,377	193,995	197,775
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования и подлежащая учету в текущем долгосрочном периоде регулирования	-	-	-
3.	Расходы на покупку ресурсов	8 634,168	12 840,570	13 142,985
3.1.	Расходы на топливо (с учетом ННЗТ)	-	-	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	-	-	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	8 447,854	12 645,871	12 939,526
3.4.	Расходы на холодную воду	186,314	194,698	203,460
3.5.	Расходы на теплоноситель	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	-	-	-
4.	Нормативная прибыль	240,009	249,609	259,594
4.1.	Расходы на капитальные вложения	-	-	-
4.2.	Денежные выплаты социального характера (по Коллективному договору)	240,009	249,609	259,594
5.	Расчетная предпринимательская прибыль	-	-	-
6.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования (за 2020 год)	-	-	-
7.	Корректировка с целью учета фактических значений:	255,000	84,826	-
9.	ИТОГО необходимая валовая выручка	15 137,675	19 399,492	19 777,501
	Объем полезного отпуска тепловой энергии	27 547,8	27 547,8	27 547,8
	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	27 547,8	27 547,8	27 547,8
	Индекс потребительских цен	1,043	1,040	1,040
	Индекс цен на природный газ	-	-	-
	Индекс цен на электрическую энергию	-	-	-
	Индекс цен на водоснабжение, водоотведение	1,040	1,040	1,040
	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	3 012,3	3 012,30	3 012,30
	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	-	-	-

Состав тарифа: передача тепловой энергии.

Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
 Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

 М.С. Копышева