

Основные показатели деятельности регулируемой организации

ООО "ПМТС"
(г. Пучеж)

на расчетный период регулирования
2026 гг.

(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
			2026 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	5 380,313
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	1 261,901
2.1.	Расходы на оплату услуг организаций, осуществляющих регулиро. 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	тыс. руб.	1,661
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	261,074
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-
2.7.	Амортизация основных средств	тыс. руб.	578,334
2.8.	Расходы на выплаты по договорам займа и кредитным договорам, включая проценты по ним	тыс. руб.	276,357
2.9.	Налог УСН	тыс. руб.	144,475
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.	-
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	7 170,939
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	5 244,770
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	1 894,648
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	-
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	-
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	31,521
4.	Прибыль (с учетом расчетной предпринимательской прибыли)	тыс. руб.	653,642
	Норма прибыли	тыс. руб.	-
	Экономически-необоснованные доходы, полученные вследствие применения формул Методических указаний	тыс. руб.	64,260
	Размер корректировки НВВ по фактическим результатам предшествующих периодов	тыс. руб.	44,996
5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	14 447,531
6.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	3 174,9
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	3 174,9
8.	Индекс потребительских цен	-	105,10
9.	Индекс цен на природный газ	-	109,60
	Индекс цен на электрическую энергию	-	113,20
10.	Индекс цен на холодную воду	-	109,80
11.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	-
12.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	159,51
13.	Индекс изменения количества активов (ИКА) (в отношении деятельности по производству тепловой энергии (мощности))	-	0,00
14.	Стоимость строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой регулируемой организации (с НДС)	тыс. руб.	5 019,86
15.	Дата начала строительства (реконструкции) производственных объектов, предусмотренных инвестиционной программой	-	2 024
16.	Дата ввода в эксплуатацию производственных объектов, предусмотренных утвержденной в установленном порядке инвестиционной программой	-	2 024
17.	Источники финансирования инвестиционной программы	-	заемные средства

Состав тарифа: производство тепловой энергии.

Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

 М.С. Копышева

Основные показатели деятельности регулируемой организации
АО "Пучежская МТС"
(Пучежский район)
на расчетный период регулирования
2026-2029 годы

(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 №2			
			2026 год	2027 год	2028 год	2029 год
1.	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	3 367,925	3 467,616	3 570,257	3 675,937
2.	Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	896,885	927,923	962,192	993,104
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	тыс. руб.	15,891	14,348	14,348	14,348
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	693,045	713,559	734,680	756,427
2.6.	Расходы по сомнительным долгам	тыс. руб.	-	-	-	-
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.	-	-	-	-
2.9.	Налог на прибыль/УСНО	тыс. руб.	187,949	200,015	213,163	222,329
2.10.	Экономия, определенная в прошедшем долгосрочном периоде регулирования	тыс. руб.				
3.	Расходы на приобретение энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	14 014,242	15 054,081	16 266,249	17 372,000
3.1.	Расходы на топливо	тыс. руб.	-	-	-	-
3.2.	Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	-	-	-	-
3.3.	Расходы на тепловую энергию	тыс. руб.	13 980,281	15 017,533	16 226,952	17 330,385
3.4.	Расходы на холодную воду	тыс. руб.	33,667	36,229	38,959	41,258
3.5.	Расходы на теплоноситель	тыс. руб.	-	-	-	-
3.6.	Расходы на водоотведение	тыс. руб.	0,294	0,319	0,337	0,357
4.1	Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	214,939	221,604	226,622	233,452
4.2.	Нормативная прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
	Корректировка с целью учета фактических значений предшествующих периодов	тыс. руб.	303,636	330,317	330,317	-
	Сумма экономически необоснованных доходов/обоснованных расходов, полученных по итогам долгосрочного периода регулирования	тыс. руб.	- 2,762	-	-	-
	Сумма экономически необоснованных доходов, полученных вследствие применения формул МУ	тыс. руб.	-	-	-	-
5.	Необходимая валовая выручка	тыс. руб.	18 794,864	20 001,540	21 355,637	22 274,493
6.	Объем полезного отпуска тепловой энергии	Гкал	2 146,00	2 146,00	2 146,00	2 146,00
7.	Объем полезного отпуска тепловой энергии (на реализацию)	Гкал	2 146,00	2 146,00	2 146,00	2 146,00
8.	Индекс потребительских цен	-	105,1	104,0	104,0	104,0
9.	Индекс цен производителей	-	106,1	105,1	104,3	104,3
10.	Индекс цен на тепловую энергию	-	109,9	109,3	106,8	106,8
11.	Индекс цен на холодную воду (с июля)	-	109,8	108,9	105,9	105,9
12.	Норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии, принятый при расчете тарифа на тепловую энергию	Гкал	1 028,9	1 028,9	1 028,9	1 028,9
13.	Нормативы удельного расхода условного топлива на отпущенную тепловую энергию, принятые при расчете тарифа на тепловую энергию	тут	-	-	-	-

Состав тарифа: покупка тепловой энергии от котельной ООО "ПМТС", передача по собственным тепловым сетям и сбыт тепловой энергии конечным потребителям.

Заместитель начальника управления регулирования теплоэнергетики
Департамента энергетики и тарифов Ивановской области



Копышева М.С.