

ПРИЛОЖЕНИЕ

к п. 7 протокола заседания
правления региональной службы
по тарифам Нижегородской области
№ 71 от 19.12.2024 г.

Основные показатели расчета (корректировки) тарифов на тепловую энергию (мощность), на период с 01.01.2025 по 31.12.2028 гг., установленных МУНИЦИПАЛЬНОМУ УНИТАРНОМУ ПРЕДПРИЯТИЮ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ», г. Городец Городецкого муниципального округа Нижегородской области на третий долгосрочный период регулирования с 1 января 2024 года по 31 декабря 2028 года

В соответствии с п. 52 Основ ценообразования в сфере теплоснабжения, утвержденных постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 (далее – Основы ценообразования), в рамках третьего долгосрочного периода регулирования с 01.01.2024 по 31.12.2028 произведена корректировка необходимой валовой выручки и долгосрочных тарифов на тепловую энергию (мощность) на период с 01.01.2025 по 31.12.2028, установленных МУНИЦИПАЛЬНОМУ УНИТАРНОМУ ПРЕДПРИЯТИЮ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ», г. Городец Городецкого муниципального округа Нижегородской области (далее – организация), для потребителей Городецкого муниципального округа Нижегородской области, на третий долгосрочный период регулирования с 01.01.2024 по 31.12.2028 решением региональной службы по тарифам Нижегородской области (далее – РСТ Нижегородской области) от 20.12.2024 № 58/2, с применением метода индексации установленных тарифов с учетом отклонения значений параметров регулирования деятельности регулируемой организации за истекший период регулирования от значений таких параметров, учтенных при расчете долгосрочных тарифов, за исключением долгосрочных параметров регулирования.

Величина необходимой валовой выручки, использованная при расчете установленных тарифов, и основные статьи расходов по регулируемому виду деятельности

В соответствии с п. 71 Основ ценообразования в величину необходимой валовой выручки организации, принятой при корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность) на период с 01.01.2025 по 31.12.2028, включены следующие группы расходов:

Наименование показателя	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1. Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	100 579,30	103 855,17	106 929,28	110 094,39
2. Неподконтрольные расходы, в том числе:	тыс. руб.	29 644,81	30 979,16	32 230,71	33 519,64
<i>расходы на оплату услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемые виды деятельности</i>	тыс. руб.	-	-	-	-
<i>расходы на уплату налогов, сборов и других обязательных платежей, включая плату 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, а также расходы на обязательное страхование</i>	тыс. руб.	7,53	7,53	7,53	7,53
<i>концессионная плата</i>	тыс. руб.	-	-	-	-
<i>арендная плата</i>	тыс. руб.	-	-	-	-
<i>расходы по сомнительным долгам</i>	тыс. руб.	3 996,91	4 228,73	4 410,57	4 586,99
<i>отчисления на социальные нужды</i>	тыс. руб.	25 640,36	26 742,90	27 812,62	28 925,12
<i>амортизация основных средств и нематериальных активов</i>	тыс. руб.	-	-	-	-
<i>Налог на прибыль</i>	тыс. руб.	-	-	-	-
3. Расходы на приобретение (производство)	тыс. руб.	199 605,18	217 805,45	225 400,49	232 732,43

энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя					
Расходы на топливо всего в том числе:	тыс. руб.	142 966,09	156 121,90	157 751,09	158 308,08
Газ природный	тыс. руб.	139 780,38	152 813,63	154 337,25	154 802,07
Объем газа	тыс. куб. м	18014,50	18014,50	18014,50	18014,50
Каменный уголь	тыс. руб.	3 185,72	3 308,27	3 413,84	3 506,01
Объем каменного угля	тонн	486,67	486,67	486,67	486,67
Покупка тепловой энергии	тыс. руб.	-	-	-	-
Объем	тыс. Гкал	-	-	-	-
Расходы на электрическую энергию	тыс. руб.	44 957,93	47 790,27	49 749,68	51 789,41
Объем	тыс. кВт.ч	5 045,06	5 045,06	5 045,06	5 045,06
Расходы на холодную воду	тыс. руб.	12 003,17	12 502,08	12 563,52	12 608,86
Объем	тыс. куб. м	292,55	292,55	292,55	292,55
Расходы на теплоноситель и не возврат конденсата	тыс. руб.	-	-	-	-
4. Прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
5. Расчетная предпринимательская прибыль	тыс. руб.	-	-	-	-
6. Корректировка НВВ	тыс.руб.	1 745,38	-7 846,23	-3 017,62	-3 017,62
Итого необходимая валовая выручка с учетом сглаживания в целях выравнивания темпов роста тарифов	тыс. руб.	331 896,67	351 933,85	354 749,32	356 228,61

Объем полезного отпуска тепловой энергии (мощности) и договорной тепловой нагрузки, на основании которых были рассчитаны тарифы

При формировании плановой себестоимости тепловой энергии объемы полезного отпуска тепловой энергии в горячей воде при корректировке тарифов на период с 01.01.2025 по 31.12.2028 учтены в следующих размерах:

Показатели	Единица измерения	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Полезный отпуск:	Гкал	116 549	116 549	116 549	116 549
- в том числе население	Гкал	81 637	81 637	81 637	81 637
Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии	Гкал/ч	-	-	-	-

Индексы потребительских цен и индексы роста цен

При корректировке необходимой валовой выручки по статьям затрат были применены следующие индексы цен (тарифов) в соответствии с базовым вариантом прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2025 год и на плановый период 2026 и 2027 годов от 30.09.2024:

Наименование показателя	2023 год (факт)	2024 год (оценка)	2025 год	2026 год	2027 год
Индекс потребительских цен (в среднем за год), %	105,9	108,0	105,8	104,3	104,0
Индекс роста цен на электрическую энергию (мощность), %	0	109,1 с 1 июля	111,6 с 1 июля	106,3 с 1 июля	104,1 с 1 июля
Индекс роста цен на природный газ, %	0	111,2 с 1 июля	121,3 с 1 июля	104,3 с 1 июля	104,0 с 1 июля

В соответствии с п. 59 Основ ценообразования, при установлении тарифов на годы, не вошедшие в плановый период прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, применяется индекс потребительских цен, установленный на последний год этого планового периода.

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

Объемы потерь тепловой энергии в тепловых сетях определены, в соответствии с утвержденным Министерством энергетики и ЖКХ Нижегородской области приказом от 24.08.2018 № 72ТЭК и учтены на каждый год долгосрочного периода регулирования в размере:

Организация	Утвержденный норматив технологических потерь при передаче тепловой энергии по тепловым сетям, Гкал
МУП «Тепловые сети», г. Городец, ул.М.Горького,68, в т. ч. по котельным:	Теплоноситель - вода
	10324
№ 1 ул. Фурманова, 18а	955
№ 2 пл. Пролетарская, 30	635
№ 3 ул. Нахимова, 1ж	737,5
№ 7 м/р-н «Матренино», ул. Новая, 107а	2820,6
№9 ул. З. Серого, 12б	2030,6
№ 10 ЦРБ, пл. Пролетарская, 36	444,9
№ 11 ПНИ, м/р-н «Северный», ул. Речников	598,6
№ 14 ул. Чернышевского, д.2а-6а	413,7
№ 19 РТП, ул. Динамо, 1б	368,3
№ 20 Дом ребенка, ул. Свердлова, 2	42,3
№ 21 ул. Я. Петрова, 14	1155,3
№ 9 ул. З. Серого, 12б	51,9
№ 12 в/ч «Ангара», д.Пестово	70,3

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

Нормативы удельного расхода условного топлива утверждены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 30.12.2022 N 329-442/22П/од:

Организация/ Адрес котельной (источника теплоснабжения)	Нормативы удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у. т./Гкал
МУП "Тепловые сети", ул. М. Горького, д. 68, г. Городец, Нижегородская область, 606505 в т. ч. по котельным:	
г. Городец, ул. Фурманова, д. 18А	163,18
г. Городец, пл. Пролетарская, д. 30	163,18
г. Городец, пл. Пролетарская, д. 36, пом. П2	163,18
г. Городец, ул. Нахимова, д. 1Ж	159,64
г. Городец, ул. Новая, д. 107А	163,18
г. Городец, ул. З. Серого, д. 12Б	163,18
г. Городец, ул. Речников, д. 7	163,18
г. Городец, ул. Чернышевского, д. 2Б	159,64
г. Городец, ул. Ворожейкина, д. 35, пом. П. 19	213,63
г. Городец, ул. Свердлова, д. 2А	163,19
г. Городец, ул. Динамо, д. 1А	163,18
г. Городец, ул. Я. Петрова, д. 14	161,39
Городецкий район, Кумохинский сельсовет, в районе д. Пестово, военный городок N 9	244,79

Нормативы запасов топлива на источниках тепловой энергии, учтенные при расчете необходимой валовой выручки

Нормативы запасов топлива утверждены приказом министерства энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Нижегородской области от 28.09.2023 N 329-281/23П/од.

Согласно представленному расчету тарифов, выполненному организацией на 2024-2028 гг., расходы по данной статье не заявлены и не учтены в регулируемых тарифах.

Стоимость, сроки начала строительства (реконструкции) и ввода в эксплуатацию объектов централизованной системы теплоснабжения, предусмотренных утвержденной инвестиционной программой регулируемой организации, источники финансирования инвестиционной программы

Инвестиционная программа в установленном законодательством порядке в отношении организации не утверждена.

Основания, по которым отказано во включении в цены (тарифы) отдельных расходов, предложенных регулируемой организацией, с указанием таких расходов и их величины

В связи с отсутствием необходимых материалов, обосновывающих рост по соответствующим статьям затрат, заявленных организацией в рамках корректировки необходимой

валовой выручки, а также с учетом изменения индекса роста цен в соответствии с прогнозом социально-экономического развития РФ, расходы снижены на величину (тыс. руб.):

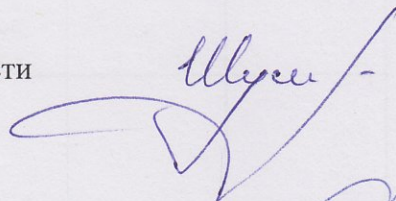
Наименование показателя	Размерность	2025 год
Операционные расходы	тыс. руб.	-147,75
Неподконтрольные расходы	тыс. руб.	-5 324,25
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	тыс. руб.	-52 583,17
Нормативная прибыль	тыс. руб.	-
Расчетная предпринимательская прибыль гарантирующей организации	тыс. руб.	-
Корректировка необходимой валовой выручки	тыс. руб.	-

С учетом изложенного, экономически обоснованные тарифы на тепловую энергию (мощность), отпускаемую МУНИЦИПАЛЬНЫМ УНИТАРНЫМ ПРЕДПРИЯТИЕМ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ», г. Городец Городецкого муниципального округа Нижегородской области, для потребителей Городецкого муниципального округа Нижегородской области, на долгосрочный период регулирования 2025-2028 годов составят:

№ п/п	Наименование регулируемой организации	Вид тарифа	Год	Вода	
				с 1 января по 30 июня	с 1 июля по 31 декабря
1.	МУНИЦИПАЛЬНОЕ УНИТАРНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ» (ИНН 5248011350), г. Городец Нижегородской области	Для потребителей, в случае отсутствия дифференциации тарифов по схеме подключения			
1.1.		одноставочный, руб./Гкал	2025	2 687,82	3 007,60
1.2.			2026	3 007,60	3 031,66
1.3.			2027	3 031,66	3 055,91
1.4.			2028	3 055,91	3 057,05
		Население (тарифы указаны с учетом НДС)			
1.5.		одноставочный, руб./Гкал	2025	3 225,38	3 609,12
1.6.			2026	3 609,12	3 637,99
1.7.			2027	3 637,99	3 667,10
1.8.			2028	3 667,10	3 668,46

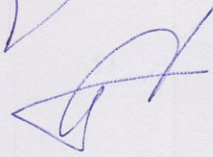
Экспертная комиссия в составе

Уполномоченный по делу
Ведущий консультант РСТ Нижегородской области



А.А. Шумилов

Начальник отдела
РСТ Нижегородской области



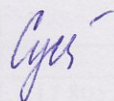
С. В. Шестаков

Ведущий консультант РСТ Нижегородской области



К. И. Власова

Консультант РСТ Нижегородской области



Е. А. Суслова