

Часть 11. Цены (тарифы) в сфере теплоснабжения

11.1 Общие положения

Величина тарифов на тепловую энергию устанавливается Комитетом тарифного регулирования Волгоградской области.

Тарифы на тепловую энергию, поставляемую потребителям, включают следующие показатели:

- 1) стоимость тепловой энергии (мощности);
- 2) стоимость услуг по передаче тепловой энергии (мощности) энергоснабжающими организациями и иных услуг, оказание которых является неотъемлемой частью процесса поставки тепловой энергии потребителям.

Регулирование тарифов (цен) основывается на принципе обязательности ведения раздельного учета организациями, осуществляющими регулируемую деятельность, объемов продукции (услуг), доходов и расходов по производству, передаче и сбыту энергии в соответствии с законодательством Российской Федерации.

При установлении тарифов (цен) не допускается повторный учет одних и тех же расходов по указанным видам деятельности.

При использовании метода экономически обоснованных расходов (затрат) тарифы рассчитываются на основе размера необходимой валовой выручки организации, осуществляющей регулируемую деятельность, от реализации каждого вида продукции (услуг) и расчетного объема производства соответствующего вида продукции (услуг) за расчетный период регулирования.

Определение состава расходов, включаемых в необходимую валовую выручку, и оценка их экономической обоснованности производятся в соответствии с законодательством Российской Федерации и нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета. Расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг) по регулируемым видам деятельности, включают следующие составляющие расходов:

- 1) топливо, покупная электрическая энергия;

Расходы на топливо и покупную электрическую энергию, включаемые в необходимую валовую выручку, определяются на основе:

– нормативов удельного расхода топлива, дифференцированных по типам генерирующего оборудования и видам топлива, на производство 1 Гкал тепловой энергии, утверждаемых Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой;

- цен на топливо;

При определении расходов на топливо и покупную электрическую энергию, регулирующие органы используют:

- регулируемые государством тарифы (цены);
- цены, установленные на основании договоров, заключенных в результате проведения конкурсов, торгов, аукционов и иных закупочных процедур, обеспечивающих целевое и эффективное расходование денежных средств;
- официально опубликованные прогнозные рыночные цены и тарифы, установленные на расчетный период регулирования, в том числе фьючерсные биржевые цены на топливо и сырье.

При отсутствии указанных данных применяются индексы в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации.

- расчетных объемов потребления топлива с учетом структуры его использования, сложившейся за последние 3 года;
- нормативов создания запасов топлива, рассчитываемых в соответствии с методикой, утверждаемой Министерством энергетики РФ по согласованию с Федеральной антимонопольной службой.

2) оплата услуг, оказываемых организациями, осуществляющими регулируемую деятельность;

3) сырье и материалы;

4) ремонт основных средств;

При определении расходов на проведение ремонтных работ учитываются:

– нормативы расходов (с учетом их индексации) на ремонт основных средств, утверждаемые соответственно Министерством энергетики Российской Федерации по согласованию с Федеральной антимонопольной службой;

– программы проведения ремонтных работ, обеспечивающих надежное и безопасное функционирование производственно-технических объектов и предотвращение аварийных ситуаций, утвержденные в установленном порядке.

5) оплата труда;

При определении расходов на оплату труда, включаемых в необходимую валовую выручку, регулирующие органы определяют размер фонда оплаты труда в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями, заключенными соответствующими организациями, и фактическим объемом фонда оплаты труда в последнем расчетном периоде регулирования, а также с учетом прогнозного индекса потребительских цен.

6) амортизация основных средств;

Сумма амортизации основных средств для расчета регулируемых тарифов (цен)

определяется в соответствии с нормативными правовыми актами, регулируемыми отношения в сфере бухгалтерского учета. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

7) другие расходы, связанные с производством и (или) реализацией продукции, определяемые в порядке, устанавливаемые Службой.

Внереализационные расходы (рассчитываемые с учетом внереализационных доходов), в том числе расходы по сомнительным долгам. При этом в составе резерва по сомнительным долгам может учитываться дебиторская задолженность, возникшая при осуществлении соответствующего регулируемого вида деятельности. Уплата сомнительных долгов, для погашения которых был создан резерв, включенный в тариф в предшествующий период регулирования, признается доходом и исключается из необходимой валовой выручки в следующем периоде регулирования с учетом уплаты налога на прибыль организаций. В состав внереализационных расходов включаются также расходы на консервацию основных производственных средств, используемых в регулируемых видах деятельности. Расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения), включают в себя следующие основные группы расходов:

- капитальные вложения (инвестиции) на расширенное воспроизводство;
- выплата дивидендов и других доходов из прибыли после уплаты налогов;
- взносы в уставные (складочные) капиталы организаций;
- прочие экономически обоснованные расходы, относимые на прибыль после налогообложения, включая затраты организаций на предоставление работникам льгот, гарантий и компенсаций в соответствии с отраслевыми тарифными соглашениями.

При отсутствии нормативов по отдельным статьям расходов допускается использовать в расчетах экспертные оценки, основанные на отчетных данных, представляемых организацией, осуществляющей регулируемую деятельность. Планируемые расходы по каждому виду регулируемой деятельности рассчитываются как сумма прямых и косвенных расходов. Прямые расходы относятся непосредственно на соответствующий регулируемый вид деятельности.

Распределение косвенных расходов между различными видами деятельности, осуществляемыми организацией, по решению регионального органа производится в соответствии с одним из нижеследующих методов:

- согласно учетной политике, принятой в организации;
- пропорционально условно-постоянным расходам;

- пропорционально прямым расходам по регулируемым видам деятельности.

11.2 Описание групп потребителей

Особенности расчета тарифов (цен) для отдельных групп потребителей тепловой энергии (далее – тарифные группы) определяются в соответствии с:

- статьями 2 и 5 Федерального закона "О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации";
- пунктом 59 Основ ценообразования.

Тарифы на тепловую энергию устанавливаются отдельно по следующим видам теплоносителей:

- 1) горячая вода;
- 2) отборный пар давлением:
 - от 1,2 до 2,5 кг/см²;
 - от 2,5 до 7,0 кг/см²;
 - от 7,0 до 13,0 кг/см²;
 - свыше 13,0 кг/см².
- 3) острый и редуцированный пар.

В целях реализации бюджетной политики потребители тепловой энергии, финансируемые за счет средств бюджетов соответствующих уровней, указываются отдельной строкой.

Тарифы на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде, для всех потребителей в одной системе, в которой теплоснабжение потребителей осуществляется от источника (источников) тепла через общую тепловую сеть (далее - система централизованного теплоснабжения (СЦТ), могут рассчитываться на едином уровне. По решению регионального органа тарифы на тепловую энергию, отпускаемую в горячей воде, для всех потребителей, расположенных на территории субъекта Российской Федерации, могут рассчитываться на едином уровне.

Тарифы на тепловую энергию могут дифференцироваться по муниципальным образованиям. Во всех случаях в соответствии с пунктом 59 Основ ценообразования тарифы на продукцию (услуги) организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, установленные регулирующим органом по группам потребителей, должны обеспечивать получение в расчетном периоде регулирования указанными организациями необходимой валовой выручки.

Данные об установленных тарифах на тепловую энергию опубликованы на сайте Комитета тарифного регулирования Волгоградской области <http://urt.volgograd.ru>.

11.3. Динамика изменения тарифов на тепловую энергию

Динамика изменения тарифов на отпущенную тепловую энергию в горячей воде в зоне деятельности ООО «ВТС» приведена в таблице 11.1, в таблице 11.2 для МКП «Тепловые сети».

Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды – таблицы 11.3 и 11.4.

Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) – таблица 11.5.

Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч – таблица 11.6.

Таблица 11.1 – Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Волжские тепловые сети» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018		2019		2020		2021		2022	
		1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг
	Утвержденные тарифы на тепловую энергию в горячей воде										
1	ООО «Волжские тепловые сети» для населения (с НДС)	1 389,61	1 459,09	1 483,82	1 519,36	1 519,36	1 595,30	1 595,30	1 655,93	1 655,93	1 728,78
2	ООО «Волжские тепловые сети» для населения квартала "Прибрежный" (с НДС)	-	-	-	-	-	1 563,20	1 563,20	1 622,60	1 622,60	1 693,98
3	ООО «Волжские тепловые сети» для прочих потребителей (без НДС)	1 321,77	1 332,24	1 332,24	1 460,67	1 401,84	1 457,91	1 457,91	1 545,58	1 545,58	1 622,21

Таблица 11.2 – Средние тарифы на отпущенную тепловую энергию в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации МКП «Тепловые сети» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./Гкал

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
1	МКП «Тепловые сети»	2068,26	2300,86	2449,16	2503,42	2707,55

Таблица 11.3 – Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Волжские тепловые сети» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м³

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018		2019		2020		2021		2022	
		1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг
1	ООО «Волжские тепловые сети»	19,96	20,45	20,14	20,14	20,14	21,01	20,53	21,27	21,27	22,35

Таблица 11.4 – Тарифы на теплоноситель в виде горячей воды для потребителей в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации МКП «Тепловые сети» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (без НДС), руб./м³

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018	2019	2020	2021	2022
1	МКП «Тепловые сети»	145,36	160,18	170,42	174,49	189,45

Таблица 11.5 – Тарифы на горячую воду для потребителей в открытых системах теплоснабжения (горячего водоснабжения) в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Волжские тепловые сети» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения (с НДС), руб./м³

№ ЕТО	Наименование ЕТО	2018		2019		2020		2021		2022	
		1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг	1 пг	2 пг
1	ООО «Волжские тепловые сети» для населения (с НДС)	116,91	122,76	124,84	127,83	127,83	134,22	134,22	139,32	139,32	145,45
2	ООО «Волжские тепловые сети» для прочих потребителей (без НДС)	102,82	114,80	114,80	109,90	109,90	119,68	117,66	121,89	121,89	130,32

Таблица 11.6 – Тарифы на подключение потребителей с тепловой мощностью от 0,1 до 1,5 Гкал/ч в зонах деятельности единой теплоснабжающей организации ООО «Волжские тепловые сети» за 2022 год актуализации схемы теплоснабжения, тыс. руб./ Гкал (без НДС)

№	Наименование	2018	2019	2020	2021	2022
1	ООО «Волжские тепловые сети»					
1.1.	расходы на проведение мероприятий по подключению объекта Заявителя	-	7,384	9,988	13,292	12,587
1.2.	расходы на создание (реконструкцию) тепловых сетей (за исключением создания (реконструкции) тепловых пунктов) i-го диапазона диаметров j-го типа прокладки от существующих тепловых сетей или источников тепловой энергии до точек подключения объектов заявителей					
	- для надземной (наземной) прокладки 50-250 мм	-	1 993,154	8 012,248	7 726,808	8 067,495
	- для подземной канальной прокладки 50-250 мм	-	2 970,162	17 645,839	19 028,925	24 024,724
	- для подземной бесканальной прокладки 50-250 мм	-	3 052,432	4 334,117	2 979,712	2 351,037

11.4. Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей

Плата за услуги по поддержанию резервной тепловой мощности, в том числе для социально значимых категорий потребителей в городском округе – город Волжский не предусмотрена.