

Расчет регулируемых цен (тарифов) на товары и услуги в сфере теплоснабжения (муниципальные котельные)

Приложение 6.1

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), отпускаемую от источника (источников) тепловой энергии

№ п/п	Источник тепловой энергии	Необходимая валовая выручка, тыс. руб.	Объем отпуска тепловой энергии от источника тепловой энергии, тыс. Гкал	в т.ч. по нерегулируемым долгосрочным договорам, тыс. Гкал	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей тепловой энергии, Гкал/ч	в т.ч. по нерегулируемым долгосрочным договорам, Гкал/ч	Расходы на топливо, тыс. руб.	Одноставочный тариф, руб./Гкал	Ставка за тепловую энергию двухставочного тарифа, руб./Гкал	Ставка за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа, тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Источник тепловой энергии 1									
	- вода									
	2015год	383 688	142,67		115,18		98 095	2 689,27	687,55	206,63
	2017год	733 510	135,01		115,18		106 706	5 432,92	790,3	453,5
	2018год	695 993	131,39		115,18		109 852	5 297,23	836,1	424,1

Расчет тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя (муниципальные котельные)

№ п/п	Показатели	Единицы измерения	Водяные тепловые сети		
			2015	2016	2017
1	2	3	4	5	5
1	Необходимая валовая выручка, отнесенная на передачу тепловой энергии, в т.ч.:	тыс. руб.	72 684	126 693	133 437
1.1	экономически обоснованные расходы на содержание эксплуатируемых регулируемой организацией тепловых пунктов, тепловых сетей, расположенных после тепловых пунктов, и на оплату потерь в указанных сетях	тыс. руб.	72 684	126 693	133 437
2	Объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации	тыс. Гкал	142,67	135,01	131,39
2.1	в т.ч. объем отпуска тепловой энергии в виде пара или воды из тепловых сетей регулируемой организации потребителям, теплотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	тыс. Гкал	142,67	135,01	131,39
3	Суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей	Гкал/ч	115,18	115,18	115,18
3.1	в т.ч. суммарная договорная (заявленная) тепловая нагрузка потребителей, теплотребляющие установки которых подключены после тепловых пунктов (на тепловых пунктах), эксплуатируемых регулируемой организацией	Гкал/ч	115,18	115,18	115,18
4	При отсутствии дифференциации тарифов по схеме подключения теплотребляющих установок потребителей тепловой энергии к системе теплоснабжения				
4.1	Одноставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии	руб./Гкал	509,44	938,38	1 015,60
4.2	Двухставочный тариф на услуги по передаче тепловой энергии:				
	- ставка за тепловую энергию	руб./Гкал			
	- ставка за содержание тепловой мощности	тыс. руб./Гкал/ч в мес.	52,59	91,66	96,54

Приложение 6.4

Расчет тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям - Муниципальные котельные

№ п/п	Показатели	2015			2017			2018		
		Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс. руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс. руб./Гкал/ч в мес.	Расчет одноставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за тепловую энергию двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), руб./Гкал	Расчет ставки за содержание тепловой мощности двухставочного тарифа на тепловую энергию (мощность), тыс. руб./Гкал/ч в мес.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Средневзвешенная стоимость производимой и (или) приобретаемой единицы тепловой энергии (мощности):	2 689,27	687,55	206,63	5 432,92	790,34	453,50	5 297,23	836,09	424,08
1.1	Без дифференциации по виду теплоносителя									
1.2	С дифференциацией по виду теплоносителя:									
	- вода	2 689,27	687,55	206,63	5 432,92	790,34	453,50	5 297,23	836,09	424,08
	- отборный пар от 1,2 до 2,5 кгс/см ²									
	- отборный пар от 2,5 до 7,0 кгс/см ²									
	- отборный пар от 7,0 до 13,0 кгс/см ²									
	- отборный пар свыше 13,0 кгс/см ²									
	- острый и редуцированный пар									
2	Средневзвешенная стоимость оказываемых и (или) приобретаемых услуг по передаче единицы тепловой энергии:	509,44	0,00	52,59	938,38	0,00	91,66	1 015,60	0,00	96,54
2.1	Без дифференциации по схеме подключения теплотребляющих установок потребителей:									
2.1.1	- вода	509,44		52,59	938,38		91,66	1 015,60		96,54
2.1.2	- пар									
3	Тарифы на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям:	3 198,71	687,55	259,22	6 371,31	790,34	545,16	6 312,83	836,09	520,62

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов

№ п. п.	Наименование расхода	2017	2018
		прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	3	4
1	Операционные (подконтрольные) расходы	424 848	442 050
2	Неподконтрольные расходы	172 148	183 560
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	163 500	170 983
4	Прибыль	31 265	32 837
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	68 443	
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов		
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ		
8	Корректировка НВВ в связи с изменением инвестиционной		
9	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энерго-сбережения и повышения энергетической эффективности от установленных плановых (расчетных) показателей и отклонение сроков реализации программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности от установленных сроков реализации такой программы		
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	860 203	829 430
11	Товарная выручка		