

Расчет тарифа на тепловую энергию для ООО "Сусанинский теплоэнергосервис" на 2016 - 2019 годы (с. Аннинские Минеральные Воды)

1	2 Наименование статей	3	Первый год долгосрочного периода регулирования, 2016 год				2017 год				2018 год				2019 год				
			4 Предложение предприятия	5 По расчету экспертной группы			6 По расчету экспертной группы			7 По расчету экспертной группы			8 По расчету экспертной группы						
				5 Производство	6 Передача	7 Всего	8 Индексы	9 Производство	10 Передача	11 Всего	12 Индексы	13 Производство	14 Передача	15 Всего	16 Индексы	17 Производство	18 Передача	19 Всего	
1.	Выработка тепловой энергии всего	Гкал	3719,90			3683,4				3699,6				3699,6				3699,6	
	в том числе:																		
	утилизация	Гкал	0,00			972,9				977,2				977,2				977,2	
	на угле	Гкал																	
	на газе	Гкал	3719,90			2710,5				2722,4				2722,4				2722,4	
	керосин	Гкал																	
2.	Собственные нужды	Гкал	43,523			43,6				43,6				43,6				43,6	
	то же в %	%	1,17			1,18				1,18				1,18				1,18	
3.	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	3676,4			3639,8				3656,0				3656,0				3656,0	
4.	Покупка теплоэнергии	Гкал																	
5.	Потери в сетях	Гкал	822,038			801,3				801,3				801,3				801,3	
	то же в %	%	22,4			22				22				22				21,92	
6.	Отпущено тепловой энергии всего	Гкал	2854,3			2838,50				2854,60				2854,60				2854,60	
	в том числе																		
	на горячее водоснабжение	Гкал																	
	по группам потребителей	Гкал																	
6.1.	населению	Гкал	258,7			242,6				258,7				258,7				258,7	
	отопление	Гкал																	
	горячее водоснабжение	Гкал																	
6.2.	бюджетным организациям	Гкал	2096,92			2097,00				2097,00				2097,00				2097,00	
6.2.1.	организациям, финансируемым из местного бюджета	Гкал	138,86			138,9				138,9				138,9				138,9	
6.2.2.	организациям, финансируемым из федерального бюджета	Гкал	0			0				0				0				0	
6.2.3.	организациям, финансируемым из краевого бюджета	Гкал	1958,058			1958,1				1958,1				1958,1				1958,1	
6.3.	прочим потребителям	Гкал	244,6			244,7				244,7				244,7				244,7	
6.4.	производственные нужды	Гкал	254,2			254,2				254,2				254,2				254,2	
7.	Расход воды на ГВС	куб.м.																	
	в том числе на ГВС для населения	куб.м.																	
8.	Операционные (подконтрольные расходы)	т.руб.	2896,0	1923,7	179,4	2103,1		1987,1	219,8	2207,0		2052,7	243,6	2296,3		2120,5	268,8	2389,3	
	индекс эффективности расходов	%					1				1				1				
	индекс потребительских цен	%					106,0				105,1				105,1				
	индекс количества активов						0				0				0				
9.	Неподконтрольные расходы	т.руб.	1191,5	675,45	80,7	756,15		516,41	84,7	601,1		537,17	88,1	625,3		558,77	91,7	650,5	
9.1.	Всего расходов, в т.ч.	т.руб.	1191,5	671,70	80,7	752,40		512,66	84,7	597,3		533,42	88,1	621,5		555,02	91,7	646,7	

1	Наименование статей	3	Первый год долгосрочного периода регулирования, 2016 год				2017 год				2018 год				2019 год			
			Предложение предприятия	По расчету экспертной группы			По расчету экспертной группы				По расчету экспертной группы				По расчету экспертной группы			
				Производство	Передача	Всего	Индексы	Производство	Передача	Всего	Индексы	Производство	Передача	Всего	Индексы	Производство	Передача	Всего
2	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19		
14.	корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ	т.руб.																
15.	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	т.руб.																
16.	Корректировка, подлежащая учету в НВВ и учитывающая отклонение фактических показателей энергосбережения 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	т.руб.																
17.	Себестоимость	т.руб.	11097,8	7331,0	260,1	7591,10		7446,8	304,5	7751,3		7602,9	331,7	7934,7		7432,5	360,5	7793,0
18.	ИТОГО необходимая валовая выручка		11112,8	7349,7	260,1	7609,85		7465,5	304,5	7770,0		7621,7	331,7	7953,4		7451,3	360,5	7811,8
19.	Товарная выручка	т.руб.																
20.	Себестоимость 1 Гкал	т.руб.	3888,11			2674,34				2715,37				2779,61				2729,99
21.	Тариф	руб.	3893,36			2680,94				2721,94				2786,17				2736,56
22.	Рост к действующему тарифу	%								101,5				102,4				98,2
28.	Тариф с НДС с 01.07.					3163,51				3211,89				3287,68				3229,14
	Рост к действующему тарифу	%								101,5				102,4				98,2

Начальник отдела

Н.Н. Чиркова

0,2

0,2

0,2

0,2

7591,1
-18,75