

Расчет тарифа на тепловую энергию для ООО "Сусанинский теплоэнергосервис" на 2016 - 2019 годы методом индексации (с. Сусанино)

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		
1.	Выработка тепловой энергии всего	Гкал	1197,86			1197,86				1197,86				1197,86				1197,86
	в том числе:																	
	утилизация	Гкал																
	на угле	Гкал																
	на газе	Гкал	1197,86			1197,9				1197,9				1197,9				1197,9
	керосин	Гкал																
2.	Собственные нужды	Гкал	34,74			34,7				34,7				34,7				34,7
	то же в %	%	2,90			2,90				2,90				2,90				2,90
3.	Отпущено тепловой энергии в сеть	Гкал	1163,1			1163,1				1163,1				1163,1				1163,1
4.	Покупка теплоэнергии	Гкал																
5.	Потери в сетях	Гкал	254,37			254,4				254,4				254,4				254,4
	то же в %	%	21,9			21,87				21,87				21,87				21,87
6.	Отпущено тепловой энергии всего	Гкал	908,8			908,75				908,75				908,75				908,75
	в том числе																	
	на горячее водоснабжение по группам потребителей	Гкал																
6.1.	населению	Гкал	0			0,0				0,0				0,0				0,0
	отопление	Гкал																
	горячее водоснабжение	Гкал																
6.2.	бюджетным организациям	Гкал	745,19			745,19				745,19				745,19				745,19
	организациям, финансируемым из местного бюджета	Гкал	707,68			707,7				707,7				707,7				707,7
6.2.1.	организациям, финансируемым из местного бюджета	Гкал	707,68			707,7				707,7				707,7				707,7
6.2.2.	организациям, финансируемым из федерального бюджета	Гкал	0			0				0				0				0
6.2.3.	организациям, финансируемым из краевого бюджета	Гкал	37,51			37,51				37,51				37,51				37,51
6.3.	прочим потребителям	Гкал	53,9			53,9				53,9				53,9				53,9
6.4.	производственные нужды	Гкал	109,69			109,7				109,7				109,7				109,7
7.	Расход воды на ГВС	куб.м.																
	в том числе на ГВС для населения	куб.м.																
8.	Операционные (подконтрольные расходы)	т.руб.	2475,1	1923,7	338,5	2262,2		1987,1	386,8	2373,9		2052,7	417,3	2470,1		2120,5	449,6	2570,1
	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.	570,78	444,16	88,2	532,36		461,28	92,6	553,8		479,66	96,3	576,0		498,57	100,2	598,8
9.1.	Всего расходов, в т.ч.	т.руб.	567,78	438,76	88,2	526,96		455,81	92,6	548,4		473,91	96,3	570,2		492,75	100,2	593,0

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		
	кол-во условного топлива	тут	261,56	261,56		261,56		261,56		261,56		261,56		261,56		261,56		261,56
	калорийный эквивалент		0,69	0,7		0,7		0,7		1,21		0,7		1,21		0,7		0,7
	кол-во натурального топлива	куб.м.	379	374,72		374,72		374,72		374,72		374,72		374,72		374,72		374,72
	цена за 1 куб.м.	руб.	4683,66	3978,86		3978,86	107,2	4265,34		4265,34	105,8	4512,73		4512,7	105,8	4774,47		4774,47
0.1.2.	дизтопливо	т.руб.																
8.9.3.	удельный расход условного топлива	кг ут																
8.9.4.	расход условного топлива	тут																
8.9.5.	кол-во натурального топлива	тонн																
8.9.6.	цена за 1 тонну	руб.																
0.1.1.	дизтопливо	т.руб.																
	удельный расход условного топлива на отпуск	кг ут/Гкал																
	кол-во условного топлива	тут																
	калорийный эквивалент																	
	кол-во натурального топлива	тонн																
	цена за 1 тонну	руб.																
0.1.3.	диз. масло	т.руб.																
	удельный расход условного топлива	кг ут/Гкал																
	расход условного топлива	тут																
	кол-во натурального топлива	тонн																
	цена за 1 тонну	руб.																
10.2.	Электроэнергия (по уровням напряжения)	т.руб.	682,7	407,5		407,5		434,4		434,4		463,5		463,5		494,5		494,5
0.2.1.	изкое напряжение	т.руб.	682,7	407,5		407,5		434,4		434,4		463,5		463,5		494,5		494,5
	количество	т.кВтч	54,4	42,4		42,4		42,4		42,4		42,4		42,4		42,4		42,4
	цена за 1 кВтч	руб.	12,55	9,61		9,61	106,6	10,24		10,24	106,7	10,93		10,93	106,7	11,66		11,66
0.2.2.	Среднее 2	т.руб.																
	количество (среднее 2)	т.кВтч																
	цена за 1 кВтч	руб.																
0.2.3.	Среднее 1	т.руб.																
	количество (среднее 1)	т.кВтч																
	цена за 1 кВтч	руб.																
10.3.	Покупная теплоэнергия	т.руб.																
	количество	Гкал																
	тариф	руб.																
	количество	Гкал																
	тариф	руб.																
10.3.	Холодная вода	т.руб.	4,89	4,78		4,78		5,0		5,0		5,2	0,0	5,2		5,5	0,0	5,5
	количество	куб.м.	115,4	115,4		115,4		115,4		115,4		115,4		115,4		115,4		115,4
	тариф	руб.	42,38	41,39		41,39		43,49		43,49		45,40		45,40		47,39		47,39
10.4.	Теплоноситель	т.руб.																
	количество	куб.м.																
	тариф	руб.																
11.	ПРИБЫЛЬ	т.руб.	65	21,6		21,6		21,90		21,90		23,00		23,00		23,30		23,30

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
4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19			
11.1.	Прибыль на развитие производства	т.руб.																
11.2.	из них:капитальные вложения	т.руб.																
11.3.	Прибыль на социальное развитие	т.руб.	54	21,60		21,60		21,90		21,90		23,00		23,00		23,30		23,30
11.4.	Прибыль на поощрение	т.руб.																
11.5.	Прибыль на прочие цели	т.руб.	11															
12.	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования	т.руб.																
13.	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	т.руб.																
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 (рас-четных) 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.	5505,6	4265,6	426,7	4692,35		4480,6	479,4	4960,0		4686,3	513,7	5200,0		4902,3	549,8	5452,1
18.	ИТОГО необходимая валовая выручка		5573,6	4292,6	426,7	4719,35		4508,0	479,4	4987,4		4715,1	513,7	5228,7		4931,4	549,8	5481,2
19.	Товарная выручка	т.руб.																
20.	Себестоимость 1 Гкал	т.руб.	6058,23			5163,52				5458,04				5722,13				5999,56
21.	Тариф	руб.	6133,06			5193,23				5488,16				5753,77				6031,61
22.	Рост к действующему тарифу	%								105,7				104,8				104,8
28.	Тариф с НДС с 01.07.					6128,01				6476,03				6789,45				7117,30
	Рост к действующему тарифу	%								105,7				104,8				104,8

Начальник отдела

Н.Н. Чиркова

0,5

0,4

0,4

0,4