

## Корректировка долгосрочного тарифа на тепловую энергию на 2016 год

Калькуляция затрат организаций теплоснабжения по муниципальному образованию	Единицы измерения	Факт 2014г.	2016 г.			
			Год	I полугодие	Индексы МЭР	II полугодие
Наименование показателя			МУП ЖКХ "Верх-Урюмское"			
Платитель ли организация плательщиком НДС			Нет			
<b>Сырье, основные материалы</b>	тыс.руб.	<b>173,40</b>	<b>179,52</b>	<b>176,12</b>		<b>184,61</b>
На ремонт	тыс.руб.		0,00	0,00		0,00
Вода на технологические цели	тыс.руб.	24,20	26,44	26,12		26,91
тариф	руб./м <sup>3</sup>		16,92	16,72		17,22
объем	м <sup>3</sup>		1 562,50	1 562,50		1 562,50
Другие расходы по содержанию и эксплуатации основных производственных фондов	тыс.руб.	149,20	153,08	150,00	1,062	157,71
<b>Вспомогательные материалы, в том числе</b>	тыс.руб.		0,00	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>
<b>Работы и услуги производственного характера</b>	тыс.руб.		0,00	<b>0,00</b>		<b>0,00</b>
<b>Стоимость натурального топлива с учётом транспортировки (перевозки) (топливо на технологические цели)</b>	тыс.руб.	2235,60	<b>2 409,96</b>	<b>2 409,96</b>		<b>2 409,96</b>
Уголь	тыс.руб.		2 409,96	2 409,96		2 409,96
<b>Затраты на покупную электрическую энергию</b>	тыс.руб.	273,87	<b>299,44</b>	<b>294,72</b>		<b>306,52</b>
тариф на энергию	руб./кВт*ч	2,64		2,96		3,08
объем энергии	тыс.кВт*ч	103,70		99,48		99,48
<b>Затраты на оплату труда</b>	тыс.руб.	885,94	<b>908,43</b>	<b>886,01</b>		<b>942,06</b>
<b>Отчисления на социальные нужды</b>	тыс.руб.	267,57	<b>274,35</b>	<b>267,58</b>		<b>284,50</b>
<b>Амортизация, включая амортизацию производственного оборудования</b>	тыс.руб.	203,50	<b>167,00</b>	<b>167,00</b>		<b>167,00</b>
<b>Аренда основного оборудования</b>	тыс.руб.					
<b>Прочие затраты</b>	тыс.руб.	122,40	<b>161,51</b>	<b>157,60</b>	1,062	<b>167,37</b>
<b>Недополученный доход</b>	тыс.руб.					
<b>Итого расходы</b>	тыс.руб.	4 162,28	<b>4 400,21</b>	<b>4 359,00</b>		<b>4 462,03</b>
<b>Прибыль</b>	тыс.руб.		<b>22,00</b>	<b>21,79</b>		<b>22,31</b>
<b>Налог для организаций с УСНО</b>	тыс.руб.		<b>44,22</b>	<b>43,81</b>		<b>44,84</b>
<b>Необходимая валовая выручка</b>	тыс.руб.		<b>4 466,43</b>	<b>4 424,60</b>		<b>4 529,18</b>
<b>Полезный отпуск продукции</b>	Гкал	<b>2 518,00</b>	<b>2 518,00</b>	<b>2 518,00</b>		<b>2 518,00</b>
<b>Тариф</b>	руб./Гкал		<b>1 773,80</b>	<b>1 757,19</b>		<b>1 798,72</b>
<b>Рост тарифа</b>	%					<b>102,36%</b>
Операционные расходы	тыс.руб.		1 061,51	1 036,01		1 099,77
Неподконтрольные расходы	тыс.руб.		647,08	635,98		663,72
Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов	тыс.руб.		2 735,84	2 730,81		2 743,39
Экономия ОР	тыс.руб.		10,72			
Индекс ЭОР	%					1,0%
Норма прибыли	%		0,5%	0,5%		0,5%
Материальная характеристика ТС			300,00			300,00
Потери т/э	Гкал		322,90	322,90		322,90
Удельные потери в ТС			1,08			1,08
Отпуск т/э в сеть	Гкал	2 904,90	2 840,90	2 840,90		2 840,90
Удельный расход угля	кг нт/Гкал		323,00	323,00		323,00
Объем угля	тнт		917,61	917,61		917,61
Цена угля	руб./т		2 626,35	2 626,35	1,000	2 626,35
Удельный расход э/э	кВт*ч/Гкал		35	35		35
Удельный расход воды	куб.м/Гкал		0,6	0,6		0,6

Примечание

Расчеты по полугодиям приведены в годовых объемах