



Муниципальное унитарное предприятие
«Яровской теплоэлектрокомплeкс»

МУП «ЯТЭК»

пл. Предзаводская, д. 1, г. Яровое, Алтайский край, 658837
Тел.: (385-68) 2-00-87, факс 2-39-91

Предложение о размере цен (тарифов) на 2015 год.

В соответствии с «Правилами регулирования цен (тарифов) в сфере теплоснабжения», утвержденными постановлением Правительства РФ от 22.10.2012г. №1075, МУП «ЯТЭК» подготовлены обосновывающие материалы на производство и передачу тепловой энергии для утверждения управлением Алтайского края по государственному регулированию цен и тарифов.

Тариф на производство тепловой энергии (с коллекторов ТЭЦ) рассчитан в размере – **968,97 руб./Гкал без НДС.**

Тариф на передачу тепловой энергии рассчитан в размере – **769,73 руб./Гкал без НДС.**

Директор



С.В. Шкарупа

Формирование необходимой валовой выручки методом экономически обоснованных расходов

Приложение 4.1

Расчёт полезного отпуска тепловой энергии

(тыс. Гкал)

п.п	Показатели	Период регулирования (план на 2015 г.)							
		всего	вода	отборный пар	в том числе				острый и редуцированный пар
					в том числе				
					1,2-2,5 кгс/см2	2,5-7,0 кгс/см2	7,0-13,0 кгс/см2	> 13,0 кгс/см2	
1	2	11	12	13	14	15	16	17	18
1.	Отпуск тепловой энергии, поставляемой с коллекторов источника тепловой энергии, всего.	269,193	251,379	17,814	0	0	17,814	0	0
	в том числе:								
	-ТЭЦ 25 МВт и более.	0	0	0	0	0	0	0	0
	-ТЭЦ менее 25 МВт.	269,193	251,379	17,814	0	0	17,814	0	0
	- От котельных.	0	0	0	0	0	0	0	0
	- От электробойлерных.	0	0	0	0	0	0	0	0
2.	Покупная теплоэнергия.	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Расход тепловой энергии на хозяйственные нужды.	1,982	1,982	0	0	0	0	0	0
4.	Отпуск тепловой энергии от источника тепловой энергии (полезный отпуск, п.1+п.2-п.3).	267,211	249,397	17,814	0	0	17,814	0	0
5.	Потери тепловой энергии в сети (нормативные).	69,746	69,746	0	0	0	0	0	0
	в том числе:								
5.1.	- через изоляцию.	62,136	62,136	0	0	0	0	0	0
5.2.	- с потерями теплоносителя.	7,610	7,610	0	0	0	0	0	0
5.3.	то же в % к отпуску тепловой энергии от источника тепловой энергии.	26,10	27,97	0	0	0	0	0	0
6.	Отпуск тепловой энергии из тепловой сети (полезный отпуск), всего. (п.4 - п.5).	197,465	179,651	17,814	0	0	17,814	0	0
	в том числе:								
6.1.	Отпуск тепловой энергии на собственные нужды.	2,199	2,199	0	0	0	0	0	0
6.2.	Отпуск теплоэнергии потребителям (реализация). (п.6 - п.6.1.).	195,266	177,452	17,814	0	0	17,814	0	0
	в том числе:								
6.2.1.	Отпуск тепловой энергии потребителям (реализация) от источника тепловой энергии.	46,967	29,153	17,814	0	0	17,814	0	0
6.2.2.	Отпуск тепловой энергии потребителям (реализация) из тепловой сети.	148,299	148,299	0	0	0	0	0	0

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования на производство тепловой
энергии**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047	1,047
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.			
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч	150	150	150
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)			0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	126 918	131 554	136 360

**Расчет операционных (подконтрольных) расходов
на каждый год долгосрочного периода регулирования на передачу тепловой
энергии**

№ п. п.	Параметры расчета расходов	Единица измерения	Долгосрочный период регулирования		
			2015	2016	2017
1	2	3	4	5	6
1	Индекс потребительских цен на расчетный период регулирования (ИПЦ)			1,047	1,047
2	Индекс эффективности операционных расходов (ИР)	%		1	1
3	Индекс изменения количества активов (ИКА)			0	0
3.1	количество условных единиц, относящихся к активам, необходимым для осуществления регулируемой деятельности	у.е.	1443,113	1443,113	1443,113
3.2	установленная тепловая мощность источника тепловой энергии	Гкал/ч			
4	Коэффициент эластичности затрат по росту активов ($K_{эл}$)			0,75	0,75
5	Операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	35 038	36 318	37 645

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на производство тепловой энергии

№ п. п.	Наименование расхода	2015	2016	2017
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организацией	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организацией	прогноз на год i1 по данным регулируемой организацией
1	2	4	6	n
1	Операционные (подконтрольные) расходы	126 918	131 554	136 360
2	Неподконтрольные расходы	23 628	24 714	25 850
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	108 373	113 466	118 799
4	Прибыль	16 869		
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0		
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы			
9	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			
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	258 918	269 734	281 009
11	Товарная выручка	258 918	269 734	281 009

Расчет необходимой валовой выручки методом индексации установленных тарифов на передачу тепловой энергии

№ п. п.	Наименование расхода	2015	2016	2017
		прогноз на год i0 по данным регулируемой организации	прогноз на год i0 + 1 по данным регулируемой организации	прогноз на год i1 по данным регулируемой организации
1	2	4	6	n
1	Операционные (подконтрольные) расходы	35 038	36 318	37 645
2	Неподконтрольные расходы	9 888	10 344	10 822
3	Расходы на приобретение (производство) энергетических ресурсов, холодной воды и теплоносителя	1 642	1 719	1 800
4	Прибыль	3 825		
5	Результаты деятельности до перехода к регулированию цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования			
6	Корректировка с целью учета отклонения фактических значений параметров расчета тарифов от значений, учтенных при установлении тарифов	0		
7	Корректировка с учетом надежности и качества реализуемых товаров (оказываемых услуг), подлежащая учету в НВВ			
8	Корректировка НВВ в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы			
9	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			
10	ИТОГО необходимая валовая выручка	46 568	48 382	50 267
11	Товарная выручка	46 568	48 382	50 267