Наименование экономического субъекта ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» (г. Междуреченск Кемеровской области)	

Оглавление

Заключение по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов
удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 г. по ОАО
«Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области
Сведения об экспертной организации
Краткая техническая характеристика ЭСО
Общее экспертное заключение
Перечень установленного энергетического оборудования и котлоагрегатов, технические
характеристики оборудования и режимы функционирования
Суммарная выработка тепловой энергии с разбивкой по месяцам
График работы котлов10
Динамика выработки тепла11
Среднемесячные и среднегодовые температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной
воды от центральной котельной ОАО «ТРМЗ» г. Междуреченск
Потери тепловой энергии с продувочной водой13
Расход тепловой энергии за расчетный период на растопку котлов15
Расход тепловой энергии на технологические нужды химводоочистки18
Определение расхода тепловой энергии на отопление помещения котельной, Гкал20
Расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды
Сводная таблица расходов тепла на собственные нужды (постатейная)24
Поверочный расчет экспертной организации нормативов удельных расходов топлива на
отпущенную теплоэнергию26
Предложение экспертной организации по нормативам удельных расходов топлива28
Сопоставление результатов поверочных расчетов экспертной организации с расчетами ЭСО 29
Справка к предложению по утверждению нормативов удельных расходов топлива на
отпущенную тепловую энергию от котельных на 2013 год по ОАО «Томусинский ремонтно-
механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области
Сравнительная таблица расчетных и фактических удельных расходов топлива на отпущенную
тепловую энергию
Предложения по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную
тепловую энергию от котельных ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г.
Междуреченск Кемеровской области на 2013 год

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

2

Экспертное заключение по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию ОАО «Томусинский ремонтномеханический завод» г. Междуреченск Кемеровской области на 2013 г.

Заключение по результатам экспертизы материалов, обосновывающих значение нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию на 2013 г. по ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области

Я, Дюков Ярослав Андреевич, эксперт Системы ZOND (сертификат №ЕКR-001 выдан уполномоченным органом по сертификации НП «РЦУЭС» от 26 ноября 2011 г.), принял заявку на проведение экспертизы расчета нормативов удельного расхода топлива энергоснабжающей организации (ЭСО): ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» (г. Междуреченск Кемеровской области) 652870, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Комарова Тел: (384-75) 2-38-61, 2-27-28

Сведения об экспертной организации

<u>Наименование организации:</u> Государственное предприятие Кемеровской области «Агентство энергетических экспертиз» (ГП КО «АЭЭ»).

Почтовый адрес: 650000, г. Кемерово, ул. Н. Островского, д. 32.

<u>Руководитель</u> экспертизы: Директор Государственного предприятия Кемеровской области «Агентство энергетических экспертиз» - Еремеева Татьяна Юрьевна, тел. (8 384) 57-92-80, 36-13-40.

Государственное предприятие Кемеровской области «Агентство энергетических экспертиз» ИНН 4205134027, КПП 420501001, ОГРН 1074205014366, ОКПО 80314327

Государственное предприятие Кемеровской области «Агентство энергетических экспертиз» утверждено в качестве Экспертного центра Системы РИЭР (сертификат соответствия № ВС-020 от 15.08.2012 года).

Экспертное заключение

<u>Полное наименование субъекта:</u> ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод»

Сокращенное наименование: OAO «ТРМЗ»

<u>Место нахождение:</u> 652870, Кемеровская область, г. Междуреченск, ул. Комарова

<u>Руководитель предприятия:</u> Генеральный директор – Силютин Сергей Максимович.

Тел/факс: (384-75) 2-38-61, 2-27-28

Краткая техническая характеристика ЭСО

Режим работы ОАО «ТРМЗ» в целом 252 дня в год, котельная осуществляет выработку тепловой энергии на протяжении 350 дней в год, в 2 смены по 12 часов. Отпуск тепловой энергии планируется на сторону для ООО «БЕЛАВТОСИБ» (564 Гкал/год), ОАО «Южный Кузбасс» складское хозяйство (2760 Гкал/год).

В состав теплоэнергетического участка входят: открытый угольный склад, система подготовки и подачи угля, котлоагрегаты, система шлакозолоудаления. Площадь открытого склада угля составляет 600 м². Доставка угля осуществляется железнодорожным транспортом. Формирование угольного склада производится бульдозером Т-4А. В котельной установлено 3 котла ДКВР 10/13 с группой пароводяных и водо-водяных подогревателей, работающих на твердом топливе. Марка используемого топлива –уголь ДГр. Система теплоснабжения – закрытая. Протяженность тепловых сетей находящихся на балансе предприятия – 2,736 км.

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

4

Общая характеристика применяемых методов и используемых программных комплексов для расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию, утвержденному приказом Минпромэнерго России от «30» декабря 2008 г. № 323.

Экспертиза проводится на основании Постановления Правительства Российской Федерации от 26.02.04 № 109. В соответствии Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2008 г. N 400, Минэнерго России утверждает нормативы удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию после проведения соответствующей экспертизы в соответствии с Инструкцией по организации в Минэнерго России работы по расчету и обоснованию нормативов удельного расхода топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию от тепловых электрических станций и котельных, зарегистрированной в Минюсте РФ за № 13512 от 16 марта 2009 г., утвержденную Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. № 323.

На основании вышеуказанных документов, Государственное предприятие Кемеровской области «Агентство энергетических экспертиз» произвело экспертизу расчетов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области.

Общее экспертное заключение

ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области в 2013 году планирует выработать на собственных котельных:

Таблица №1

Структура отпуска тепловой энергии ОАО "Томусинский ремонтно- механический завод"

№ п/п	Показатели	Ед. измер.	Факт прошлого года	Базовый период регулирования	Расчетный период регулирования
1	Структура отпуска теплоэнергии на отопление зданий, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,000	0,000	39,412
1.1	Жилые здания	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
1.2	Объекты соц. сферы	тыс. Гкал	0,000	0,000	3,618
1.3	Прочие	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
1.4	Производственные здания технологические нужды предприятия	тыс. Гкал	0,000	0,000	35,794
2	Расход теплоэнергии на горячее водоснабжение, всего, в т.ч.:	тыс. Гкал	0,000	0,000	3,530
2.1	Население	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
2.2	Объекты соц. сферы	тыс. Гкал	0,000	0,000	2,838
2.3	Прочие	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
2.4	Нужды предприятия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,692
3	Полезный отпуск теплоэнергии	тыс. Гкал	0,000	0,000	42,942
4	Расход теплоэнергии на собственные нужды	тыс. Гкал	0,000*	0,000*	1,442
5	Потери теплоэнергии в магистральных и разводящих тепловых сетях, находящихся на балансе предприятия	тыс. Гкал	0,000*	0,000*	2,104
6	Покупная (транспортируемая) теплоэнергия	тыс. Гкал	0,000	0,000	0,000
7	Нормативная выработка теплоэнергии	тыс. Гкал	0,000*	0,000*	46,488

^{*} ранее предприятие не осуществляло регулируемый вид деятельности

Таблица №2

Перечень установленного энергетического оборудования и котлоагрегатов, технические характеристики

оборудования и режимы функционирования

Наименование котельной	Тип котлов	количество котлов	Завод-изготовитель котлов	Год ввода в эксплуатацию	Вид топлива	Тип XBO	Тип автоматики регулирования	Тип деаэраторов	Наличие и тип охладителей выпара	Учет отпуска тепловой энергии, типы приборов учета	Давление и температура пара	Тип экономайзера	Температура уходящих газов,0С	Наличие режимных карт, средний КПД котлов, %
II.	ДКВР 10/13	1		2005	КУ	1	отсутствует		-	-			310	81
Центральная	ДКВР 10/13	1		2005	КУ	-	отсутствует	=	-	-	194	ЭП1-300	310	81
котельная	ДКВР 10/13	1		2005	КУ	-	отсутствует		-				310	80
Всего		3												

На каждый котел прилагается режимно-наладочная карта, в которой указан расход топлива на 4 режима. Расход при номинальной нагрузке составляет:

Таблица №3

		ДКВР 10/13	189,34
г. Междуреченск	Центральная котельная	ДКВР 10/13	185,53
		ДКВР 10/13	189,62

Суммарная выработка тепловой энергии с разбивкой по месяцам

			Cymin	тарная і	pbipa	oo i i i i	CHUIODO	711 7110	Pim	c pac	OHDI	OH III	, wice	11111111					
Котельная населенного пункта	Наименование котельной	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч	установленное количество котлоагрегатов, шт	Время работы всех котлоагрегатов, ч	Су	умма _ј	рная	годо	вая в	выра(ботк а	а теп.	ла в 2	2013	году	, Гка	Л
	1			H	y	Всего	Всего	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
ремонтно-авод"	эльная	ДКВР 10/13	2005	10,0	1	3408,0	15669,2	3484,2	0,0	0,0	4181,0	0,0	0,0	929,1	0,0	0,0	4181,0	0,0	3251,9
	Центральная котельная	ДКВР 10/13	2005	10,0	1	3348,0	15393,3	3484,2	3019,6	0,0	0,0	2787,3	0,0	0,0	929,1	0,0	0,0	5110,1	0,0
ОАО "Томусинский механический з	Центра	ДКВР 10/13	2005	10,0	1	3348,0	15393,3	0,0	3019,6	5110,1	0,0	0,0	929,1	0,0	0,0	2787,3	0,0	0,0	3251,9
Всего п	о пре	дприятию			46455,8	6968,4	6039,3	5110,1	4181,0	2787,3	929,1	929,1	929,1	2787,3	4181,0	5110,1	6503,8		

Таблица №5

График работы котлов

ного пункта	котельной	ла	ксплуатацию	одительность 'ч,т/ч	рма расхода т./Гкал	топлива, кг у.т.л кал /становленное количество котлоагрегатов, шт годовая выработка		ггрузка 2013 час	ая выработка				Врем	мя раб	оты вс	сех кот	глоагр	егатов	, Ч			
Котельная населенного	Наименование к	Тип кот	Год ввода в эксп	номинальная произво котла, Гкал/ч	индивидуальная нор топлива, кг у.т.	становленное котлоагрега		средняя часовая на год, Гкал/	Номинальная годовая	Bcero	Ι	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
OAO		ДКВР 10/13	2005	10,00	213,20	1	16027,23	4,70	34080,00	3408	732	0	0	696	0	0	540	0	0	720	0	720
"Томусинский ремонтно- механический	Центральная котельная	ДКВР 10/13	2005	10,00	213,20	1	15330,41	4,58	33480,00	3348	732	660	0	0	720	0	0	540	0	0	696	0
завод"		ДКВР 10/13	2005	10,00	213,20	1	15098,12	4,51	33480,00	3348	0	660	732	0	0	540	0	0	696	0	0	720

Динамика выработки тепла

							<u> </u>		ru DDI				гии Гкал						
та					2010	год			2011	год	1		2012	год	,		20)13 год	
Котельная населенного пункта	Наименование котельной	Тип котла	Год ввода в эксплуатацию	Полезный отпуск	расход на собственные нужды	потери в сетях	Bcero	Полезный отпуск	расход на собственные нужды	потери в сетях	Bcero	Полезный отпуск	расход на собственные нужды	потери в сетях	Beero	Полезный отпуск	расход на собственные нужды	потери в сетях	Всего
ОАО "Томусинский ремонтно-	котельная	ДКВР 10/13	2005													14484,1	468,0	717,1	15669,2
"Томуси ремонтно пческий		ДКВР 10/13	2005	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14229,1	459,8	704,5	15393,3
ОАО " ре механи	Центральная	ДКВР 10/13	2005													14229,1	459,8	704,5	15393,3
	ДКВР 10/13			0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	42942,3	1387,5	2126,0	46455,8

^{*} ранее предприятие не осуществляло регулируемый вид деятельности

Среднемесячные и среднегодовые температуры наружного воздуха, грунта, сетевой и холодной воды от центральной котельной ОАО «ТРМЗ» г.

Междуреченск

			11101144	урсченск			
Месяцы	Число раб				Температура,	, oC	
титесяцы	отопит.	летний	DDI III TO	наружного	подающего	обратного	холодной
	период	период	грунта	воздуха	тр-да	тр-да	воды
Январь	744		-1,2	-18,5	75,1	62,3	5
Февраль	672		-2,1	-17,2	65	55,3	5
Март	744		-3,9	-8,9	65	55,5	5
Апрель	720		-3,5	1,3	65	58,8	5
Май	552	192	-1,8	8,9	65	61,3	15
Июнь		360	1,2	15,6	65	61,7	15
Июль		744	5	17,7	65	61,7	15
Август		744	8	14,9	65	61,7	15
Сентябрь	480	240	7,6	8,8	65	61,2	15
Октябрь	744		5,2	1,2	65	58,7	5
Ноябрь	720		3,7	-9,1	65	55,3	5
Декабрь	744		-0,8	-16,4	72	60,6	5
Среднегодовые значения	6120	2280	1,48	-0,72	66,51	59,45	8,94
Среднесезонные	отопит.	период	0,14	-6,49	67,08	58,65	5,00
значения	летний	период	5,08	14,78	65,00	61,61	15,00
TD.						I II 00 01 00 0	

Так как данные метеорологической станции отсутствуют, принимаем температуру по СНиП 23-01-99 Строительная климатология.

Таблица №8

СРЕДНЯЯ МЕСЯЧНАЯ И ГОДОВАЯ ТЕМПЕРАТУРА ВОЗДУХА, °C

Республика, край, область, пункт	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Год
			P	ОССИ	ЙСКА	АЯ ФЕ	ДЕРА	ция					
				Ke	меров	ская о	бласті	Ь					
Кемерово	-18,8	-16,9	-9,8	1	9,7	16,3	18,8	15,4	9,5	1,3	-9,6	-16,9	0
Киселевск	-17,2	-15,5	-8,1	2	10	16,6	18,8	15,8	10	2,2	-8,3	-15,4	0,9
Кондома	-19,1	-16,3	-8,6	0,9	9,1	15,2	17,4	14,5	8,6	1,4	-9,4	-17	-0,3
Мариинск	-17,8	-16,2	-9,3	0,8	9	15,9	18,3	15,2	9,1	1	-9,1	-16,2	0,1
Тайга	-18,8	-16,7	-10,4	-0,3	8,2	14,9	17,5	14,4	8,4	0,1	-10,3	-17,4	-0,9
Тисуль	-17,4	-15,9	-8,5	0,7	8,8	15,7	17,9	14,8	9	1,2	-9	-15,5	0,2
Топки	-18,2	-16,1	-10,2	-0,2	8,9	15,8	18,2	15,4	9,2	0,7	-10,2	-16,5	-0,3
Усть- Кабырза	-22,1	-18	-10	-0,4	8,1	14,6	16,9	14,5	8,4	0,4	-10,5	-19	-1,4

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

12

Экспертное заключение по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области на 2013 г.

Определение расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных

Расход тепловой энергии на собственные нужды котельных определяется опытным (режимно-наладочные и(или) балансовые испытания) или расчетным методами.

В состав общего расхода тепловой энергии на собственные нужды котельных в виде горячей воды или пара входят следующие элементы затрат:

растопка, продувка котлов;

обдувка поверхностей нагрева;

подогрев мазута;

паровой распыл мазута;

деаэрация (выпар);

технологические нужды ХВО;

отопление и хозяйственные нужды котельной, потери с излучением тепловой энергии теплопроводами, насосами, баками и т.п.; утечки, парение при опробовании и другие потери.

Потери тепловой энергии с продувочной водой

Зависят от периодичности и продолжительности продувки котла и определяются по формуле:

$$Q_{npod} = \sum_{i=1}^{I_k} K_{npodi} * Q im, \tag{98}$$

где: $K_{npo\partial i}$ — коэффициент продувки і-го котла, принимаемый для непрерывной продувки паровых котлов — 0,01, для периодической продувки паровых котлов — 0,005, водогрейных котлов — 0,003;

Q im - количество тепловой энергии, Гкал, произведенное котлом за расчетный период;

 $I \kappa$ - количество котлов.

Расход тепловой энергии с продувочной водой, Гкал

							Pacxo	ц теплов	ой энер	гии с пр	одувочн	юй водс	ой, Гкал			
Котельная населенного пункта	Наименование котельной	Тип котла	номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ч фукон	декабрь	Год
ОАО "Томусинский		ДКВР 10/13	10,00	34,14	0,00	0,00	40,97	0,00	0,00	9,10	0,00	0,00	40,97	0,00	31,86	157,04
ремонтно-	Центральная котельная	ДКВР 10/13	10,00	34,14	29,59	0,00	0,00	27,31	0,00	0,00	9,10	0,00	0,00	50,07	0,00	150,21
механический завод		ДКВР 10/13	10,00	0,00	29,59	50,07	0,00	0,00	9,10	0,00	0,00	27,31	0,00	0,00	31,86	147,94
	Всего		30,0	68,28	59,17	50,07	40,97	27,31	9,10	9,10	9,10	27,31	40,97	50,07	63,73	455,19

Расход тепловой энергии за расчетный период на растопку котлов Q_{pacm} , Гкал определяется:

$$Q_{pacm} = \sum_{i=1}^{I} Q_{ki} * (K' * N'_{i} + K'' * N''_{i}), \qquad (99)$$

где: Q_{k} и часовая выработка тепловой энергии і-ым котлом (по паспортной характеристике), Гкал;

K' - доля расхода тепловой энергии на одну растопку котла после простоя до 12 ч (из горячего состояния), принимаемая в отопительном периоде – 0,3, в неотопительном – 0,2;

 N'_{i} - количество растопок из горячего состояния в расчетном периоде;

K'' - доля расхода тепловой энергии на одну растопку котла после простоя свыше 12 ч (из холодного состояния), принимаемая в отопительном периоде – 0,65, в неотопительном – 0,45;

 $N_i^{\prime\prime}$ - количество растопок из холодного состояния в расчетном периоде.

Расчетное количество растопок котлов определяется по отчетным данным базового года с внесением коррективов по прогнозируемому режиму потребления тепловой энергии потребителями в расчетном периоде.

Наименование экономического субъекта ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» (г. Междуреченск Кемеровской области)
Таблица №10

а			Ъ																		1								
Котельная населенного пункта	Наименование котельной	Тип котла	номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч		январь	1	февраль	Edox	Mapı	HOGH	апрель	25	маи		ИЮНЬ		ИЮЛЬ		abiyei	and desired to	адокина	ì	октяорь		нохорь		декаорь	ŗ	ТО 1
насел	На		номи производ котла,	rop	хол	гор	хол	гор	ХОЛ	rop	хол	rop	хол	rop	хол	гор	хол	rop	хол	rop	кол	гор	кол	rop	хол	rop	хол	гор	хол
ремонтно- авод"	котельная	ДКВР 10/13	10,00	1	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	15	1	0	0	0	0	2	1	0	0	2	1	22	4
"Томусинский ремонтно механический завод"	Центральная кот	ДКВР 10/13	10,00	1	1	3	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	15	1	0	0	0	0	2	1	0	0	23	4
OAO "To mexa	Цент	ДКВР 10/13	10,00	0	0	3	1	1	0	0	0	0	0	15	1	0	0	0	0	2	1	0	0	0	0	2	1	23	4

Наименование экономического субъекта ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» (г. Междуреченск Кемеровской области)

га			СТЬ										Pacxo	д тепл	овой з	нергии	и на ра	астопк	у котл	ов, Гк	ал						-		
ленного пунк	Наименование котельной	котла	ьная производительно котла, Гкал/ч,т/ч	, second	январь	11 0 0	февраль	5	Mapı	HOWHO	anpens)	Маи	пои	a di Ciri	июще	a constant	TV/Made	abi yei		адоктнаэ	Ų	октяорь		чомор	30000	декаорь	ŗ	ГОД
Котельная населенного пункта	Наименован	ПиП	номинальная производительность котла, Гкал/ч,т/ч	dол	пох	dол	гох	дол	кол	дол	пох	dол	кох	дол	гох	doı	кох	пор	гох	dол	пох	фол	кох	дол	кох	фол	пох	гор	кол
емонтно- вод"	тьная	ДКВР 10/13	10,00	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,5	0,0	0,0	6,0	6,5	51,0	24,0
ОАО "Томусинский ремонтно механический завод"	Центральная котельная	ДКВР 10/13	10,00	3,0	6,5	9,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,5	0,0	0,0	54,0	24,0
OAO "To _n	Центр	ДКВР 10/13	10,00	0,0	0,0	9,0	6,5	3,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,0	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,5	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	6,5	54,0	24,0

Расход тепловой энергии на технологические нужды химводоочистки

, Гкал, определяют по формулам:

при наличии охладителя выпара:

$$Q_{x60} = K_{x60} * G_{x60} * K_{63} * C_{6} * (t^{"} - t^{'}) * r_{x60} * 10^{-3},$$
(102.1)

при отсутствии охладителя выпара:

$$Q_{x60} = K_{x60} * G_{x60} * K_{63} * C_{6} * (t^{"} - t^{'}) * r_{x60} * 10^{-3} + 0,004 * G_{\partial} * (I_{6bin} - I^{'}) * r_{\partial} * 1,(102.2)$$

где: $K_{x 60}$ - удельный расход воды на собственные нужды XBO, исходной воды на 1 т химически очищенной воды, принимается в зависимости от общей жесткости воды, т;

 G_{x60} - средний расход воды на XBO в расчетном периоде, т/ч;

 K_{e3} - поправочный коэффициент, принимаемый равным 1,0 при наличии бака взрыхления и 1,2 при его отсутствии;

 C_{θ} - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

t", t - соответственно температура воды после и до подогревателя сырой и исходной воды, °C;

 $r_{x_{60}}$, r_{δ} – продолжительность работы соответственно XBO и деаэратора в расчетном периоде, ч;

 G_{∂} - средний расход воды на деаэрацию в расчетном периоде, т/ч;

 $I_{\rm sun}$, $I^{'}$ - энтальпия соответственно выпара из деаэратора и исходной воды, ккал/кг.

								Pa	счетный і	период					
Наименование котельной	Показат	сель	январь	февраль	март	апрель	май	ИЮНБ	ИЮЛЬ	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Год
	удельный расна собственны XBO, исходно на 1 т химичею очищенной вс	ые нужды ой воды ски	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	0,06	
	средний расход воды	1019,08	883,20	747,33	611,45	407,63	135,88	135,88	135,88	407,63	611,45	747,33	951,14	6793,87	245,57
	на ХВО в расчетном периоде,	16,47	14,85	16,47	15,66	16,20	12,15	12,15	12,15	15,66	16,20	15,66	16,20	179,82	0,00
	т/мес	1035,55	898,05	763,80	627,11	423,83	148,03	148,03	148,03	423,29	627,65	762,99	967,34	6973,69	245,57
	поправочный коэффициент		1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
Центральная котельная	теплоемкость ккал/кг°С	воды,	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	
	температура	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00		
	воды, оС	5,00	5,00	5,00	5,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	5,00	5,00	5,00		
	продолжитель работы XBO в расчетном пер	В	732,00	660,00	732,00	696,00	720,00	540,00	540,00	540,00	696,00	720,00	696,00	720,00	7992,00
	Расход тепло энергии на технологичес нужды химводоочис Гкал	ские	3,53	3,06	2,60	2,14	1,18	0,41	0,41	0,41	1,18	2,14	2,60	3,30	22,98

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

19

Определение расхода тепловой энергии на отопление помещения котельной, Гкал

Расчет затрат на отопление осуществляется по следующим помещениям указанным в таблице

Таблица №12

Котельная населенного пункта	Наименование котельной	Наименование помещения
г. Междуреченск	Центральная котельная	Котельный зал

Площадь помещения котельной подтверждаются проектом (прилагается).

Определение часового расхода тепловой энергии на отопление помещения котельной

Котельная населенного пункта	Наименовани е котельной	Наименова ние помещения	объем отапливаемого помещения (рабочей зоны), м3	удельная отопительная характеристика здания, ккал/(м3ч гр.С)	расчетная температура наружного воздуха для проектирования отопления, гр. С	поправочный коэффициент на температуру наружного воздуха	температур а воздуха внутри помещения , гр. С	Часовой расход тепловой энергии, Гкал
ОАО "Томусинский ремонтно- механический завод"	Центральная котельная	Котельный зал	1966	0,5	-39	0,91	15	0,048

Таблица №14

Определение расхода тепловой энергии на отопление, Гкал/мес

Котельная	Наименован	Наименова				Pac	сход т	епловой	і энерги	и на ото	пление, Гка	ал/мес			
населенного	ие	ние	amponi	формани	морт	опрон	май	шош	шош	ODENOT	ooura6ni	октябрь	тоабы	покобы	БОЛ
пункта	котельной	помещения	январь	февраль	март	апрель	маи	июнь	июль	август	сентябрь	октяорь	ноябрь	декабрь	год
OAO															
"Томусинский	Центральная	Котельный													
ремонтно-	котельная	зал	21,43	18,33	15,37	8,37	3,33	0,00	0,00	0,00	3,22	8,65	15,01	20,23	113,95
механический	Котельная	30.71													
завод"															
	Всего		21,43	18,33	15,37	8,37	3,33	0,00	0,00	0,00	3,22	8,65	15,01	20,23	113,95

Расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды Гкал, определяется по формуле:

$$Q_x = (\alpha_q * N_q * K_q + \alpha * M) * c_e * p_e * (t_2 - t_{xe}) * T_q * 10^{-3},$$
 (105)

где α_q - норма расхода горячей воды на одну душевую сетку, принимается равной 0,27 м 3 /сут;

 N_q - количество душевых сеток;

 K_q - коэффициент использования душевых, определяется практическим путем, при отсутствии данных принимается равным 1,0;

 α - норма расхода горячей воды на 1 человека в смену, при отсутствии данных принимается равной 0,024 м 3 /чел в сутки;

М - численность работающих человек в сутки;

 t_{z} , t_{xe} - соответственно температура горячей и исходной воды, °С;

 c_{θ} - теплоемкость воды, ккал/кг°С;

 T_q - продолжительность расчетного периода, сут;

 p_e - плотность воды, т/м³.

Таблица №15

Расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал

[ие							Pa	счетный	і́ период					
Котельная населенного пункта	Наименование котельной	Показатель	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	год
завод"		норма расхода горячей воды на одну душевую сетку, м3/сут	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27	0,27
1Й 3		количество душевых сеток, шт	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
тчески		коэффициент использования душевых	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
механический	котельная	норма расхода горячей воды на 1 человека в смену, м3/чел в сутки	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02	0,02
ремонтно- м		численность работающих человек в сутки	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
MOF	Центральная	температура горячей воды, оС	75,10	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	65,00	72,00	66,51
	рал	температура исходной воды, оС	5,00	5,00	5,00	5,00	15,00	15,00	15,00	15,00	15,00	5,00	5,00	5,00	5,00
кий	тна	теплоемкость воды, ккал/кгоС	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
"Томусинский	Ή	продолжительность расчетного периода, сут	31	28	31	29	30	23	23	23	29	30	29	30	333
OM		плотность воды, т/м3	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00	2,00	3,00	4,00	1,00	1,00	1,00	1,00	1,00
OAO "T		Расход тепловой энергии на хозяйственно-бытовые нужды, Гкал	1,21	0,93	1,03	0,98	0,85	1,27	1,90	2,54	0,82	1,02	0,98	1,13	14,65
	V	Ітого по предприятию	1,21	0,93	1,03	0,98	0,85	1,27	1,90	2,54	0,82	1,02	0,98	1,13	14,65

Таблица №16

Сводная таблица расходов тепла на собственные нужды (постатейная)

		СБОДПАЛ ТА	олица	packor	COD I CI	ioitt iitt	COOCIL	CHILD	CHIJMA	(DI (IIO	- i u i c i	111471				
Потери (расход) тепловой энергии	Котельная населенного пункта	Наименован ие котельной	Тип котла	яdванв	февраль	март	апрель	Май	июнь	чиоии	август	чd9клнээ	эддило	чdдкон	декабрь	итого за год
					Пр	одувка п	аровых і	котлов								
Расход	OAO		ДКВР 10/13	34,14	0,00	0,00	40,97	0,00	0,00	9,10	0,00	0,00	40,97	0,00	31,86	157,04
тепловой энергии с	"Томусинский ремонтно-	Центральна я котельная	ДКВР 10/13	34,14	29,59	0,00	0,00	27,31	0,00	0,00	9,10	0,00	0,00	50,07	0,00	150,21
продувочно й водой, Гкал	механический завод"		ДКВР 10/13	0,00	29,59	50,07	0,00	0,00	9,10	0,00	0,00	27,31	0,00	0,00	31,86	147,94
1 Kan		Всего по коте	ельной	68,28	59,17	50,07	40,97	27,31	9,10	9,10	9,10	27,31	40,97	50,07	63,73	455,19
Суммарный	расход тепловой з водой, Гк	1 1	очной	68,28	59,17	50,07	40,97	27,31	9,10	9,10	9,10	27,31	40,97	50,07	63,73	455,19
	OAO		ДКВР 10/13	3,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	34,50	0,00	0,00	12,50	0,00	12,50	75,00
Растопка котлов,	"Томусинский ремонтно-	Центральна я котельная	ДКВР 10/13	9,50	9,00	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	34,50	0,00	0,00	12,50	0,00	78,00
Гкал	механический завод"		ДКВР 10/13	0,00	15,50	3,00	0,00	0,00	34,50	0,00	0,00	12,50	0,00	0,00	12,50	78,00
		Всего по кото	ельной	12,50	24,50	3,00	12,50	12,50	34,50	34,50	34,50	12,50	12,50	12,50	25,00	231,00
Вс	его на растопку і	котлов, Гкал		12,50	24,50	3,00	12,50	12,50	34,50	34,50	34,50	12,50	12,50	12,50	25,00	231,00
обдувка			·	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
дутье под реш	іетку			75,49	65,43	55,36	45,30	30,20	10,07	10,07	10,07	30,20	45,30	55,36	70,46	503,28
подогрев мазу	/та			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
паровой распы	ыл мазута			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
деаэрация (вы	пар)			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

Расход теплоэнерги и на отопление	ОАО "Томусинский ремонтно- механический завод"	Центральная котельная	21,43	18,33	15,37	8,37	3,33	0,00	0,00	0,00	3,22	8,65	15,01	20,23	113,95
	й расход теплово мещения котель	й энергии, Гкал, на ной	21,43	18,33	15,37	8,37	3,33	0,00	0,00	0,00	3,22	8,65	15,01	20,23	113,95
Расход тепловой энергии на хозяйственн о-бытовые нужды,	ОАО "Томусинский ремонтно-механический завод"	Центральная котельная	1,21	0,93	1,03	0,98	0,85	1,27	1,90	2,54	0,82	1,02	0,98	1,13	14,65
	расход тепловой о-бытовые нуждь	-	1,21	0,93	1,03	0,98	0,85	1,27	1,90	2,54	0,82	1,02	0,98	1,13	14,65
Другие потери	ОАО "Томусинский ремонтно-механический завод"	Центральная котельная	6,97	6,04	5,11	4,18	2,79	0,93	0,93	0,93	2,79	4,18	5,11	6,50	46,46
Другие потер	и, ВСЕГО		6,97	6,04	5,11	4,18	2,79	0,93	0,93	0,93	2,79	4,18	5,11	6,50	46,46
На нужды ХВО	ругие потери, ВСЕГО ОАО "Томусинский центральная		3,53	3,06	2,60	2,14	1,18	0,41	0,41	0,41	1,18	2,14	2,60	3,30	22,98
Всего на нуж	ды ХВО		3,53	3,06	2,60	2,14	1,18	0,41	0,41	0,41	1,18	2,14	2,60	3,30	22,98
Всего расход на собственны е нужды, Гкал	Всего ОАО "Томусинский ремонтно- Центральная котельная карана в к		189,41	177,47	132,55	114,44	78,15	56,28	56,92	57,55	78,01	114,75	141,63	190,35	1387,51
Всего	' ' '			177,47	132,55	114,44	78,15	56,28	56,92	57,55	78,01	114,75	141,63	190,35	1387,51

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

25

Экспертное заключение по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию OAO «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области на 2013 г.

Поверочный расчет экспертной организации нормативов удельных расходов топлива на отпущенную теплоэнергию

Котельная населенного пункта	Наименование котельной	Тип котла	количество котлоагрегатов, шт	Показатель	январь	февраль	март	апрель	Май	ионь	июль	август	сентябрь	октябрь	чадкон	декабрь	итого за год
ı,				Продолжительность работы котельной	732,0			696,0			540,0			720,0		720,0	3408,0
B07				Планируемая выработка	3484,2			4181,0			929,1			4181,0		3251,9	16027,2
33				Выработка номинальная	7320,0			6960,0			5400,0			7200,0		7200,0	34080,0
СИЙ		3		Нагрузка %	47,6			60,1			17,2			58,1		45,2	47,0
механический завод"	ная	ДКВР 10/13	1	Коэффициент учитывающий работу котлов без хвостовых поверхностей нагрева	1,000			1,000			1,000			1,000		1,000	1,00
	Центральная котельная	ДК		Коэффициент учитывающий использование нерасчетных видов топлива на данном типе котлов	1,000			1,000			1,000			1,000		1,000	1,00
"Томусинский ремонтно-	ральна			Планируемый расход топлива в соответствии с нагрузкой котлов, кг у.т.	190,8			183,3			189,3			184,0		192,2	187,3
ский	[ент]			Продолжительность работы котельной	732,0	660,0			720,0			540,0			696,0		3348,0
HH		3	ŀ	Планируемая выработка	3484,2	3019,6			2787,3			929,1			5110,1		15330,4
Myc		10/13	,	Выработка номинальная	7320,0	6600,0			7200,0			5400,0			6960,0		33480,0
'To		3P 1	1	Нагрузка %	47,6	45,8			38,7			17,2			73,4		45,8
0A0 "		ДКВР		Коэффициент учитывающий работу котлов без хвостовых поверхностей нагрева	1,000	1,000			1,000			1,000			1,000		1,00

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

26

			Коэффициент учитывающий использование нерасчетных видов топлива на данном типе котлов	1,000	1,000			1,000			1,000			1,000		1,00
			Планируемый расход топлива в соответствии с нагрузкой котлов, кг у.т.	185,8	186,0			185,5			185,5			181,9		184,5
						522 0			7.10.0			50.5.0			53 0.0	****
			Продолжительность работы котельной		660,0	732,0			540,0			696,0			720,0	3348,0
			Планируемая выработка		3019,6	5110,1			929,1			2787,3			3251,9	15098,1
			Выработка номинальная		6600,0	7320,0			5400,0			6960,0			7200,0	33480,0
	e		Нагрузка %		45,8	69,8			17,2			40,0			45,2	45,1
	ДКВР 10/13	1	Коэффициент учитывающий работу котлов без хвостовых поверхностей нагрева		1,000	1,000			1,000			1,000			1,000	1,00
	AK		Коэффициент учитывающий использование нерасчетных видов топлива на данном типе котлов		1,000	1,000			1,000			1,000			1,000	1,00
			Планируемый расход топлива в соответствии с нагрузкой котлов, кг у.т.		192,0	180,0			189,6			189,6			192,3	187,4
			расход тепловой энергии на собственные нужды котельной, Гкал	189,4	177,5	132,6	114,4	78,2	56,3	56,9	57,5	78,0	114,8	141,6	190,4	1387,5
			Доля расхода тепловой энергии на собственные нужды котельной,%	2,7	2,9	2,6	2,7	2,8	6,1	6,1	6,2	2,8	2,7	2,8	2,9	3,0
			Средневзвешенная норма расхода условного топлива, кг у.т./Гкал	193,6	194,7	184,8	188,5	190,9	201,8	201,7	197,8	195,1	189,2	187,1	198,1	192,1
			Всего по котельной													
Доля ра котельн		тепл	овой энергии на собственные нужды	2,7	2,9	2,6	2,7	2,8	6,1	6,1	6,2	2,8	2,7	2,8	2,9	3,0
Расход	на соб	ствен	ные нужды, Гкал	189,4	177,5	132,6	114,4	78,2	56,3	56,9	57,5	78,0	114,8	141,6	190,4	1387,5
Вырабо	тка			6968,4	6039,3	5110,1	4181,0	2787,3	929,1	929,1	929,1	2787,3	4181,0	5110,1	6503,8	46455,8
			чв удельного расхода топлива на ой энергии котельной, кг.у.т./Гкал	193,6	194,7	184,8	188,5	190,9	201,8	201,7	197,8	195,1	189,2	187,1	198,1	192,1
Расход	условн	10го т	гоплива т/год (месяц)	1348,7	1176,0	944,4	788,2	532,1	187,5	187,4	183,8	543,8	790,9	956,2	1288,2	8926,0
Удельн	. pacx	натур	р. кг/Гкал	238,1	239,6	227,3	231,9	234,8	248,3	248,1	243,3	240,0	232,7	230,2	243,7	236,4
Расход	натура	ально	ого топлива т/год (месяц)	1659,3	1446,7	1161,8	969,6	654,5	230,7	230,5	226,1	668,9	973,0	1176,3	1584,7	10982,2

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

27

Экспертное заключение по результатам проведения экспертизы расчета нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области на 2013 г.

Приложение 1

Предложение экспертной организации по нормативам удельных расходов топлива

Сводная таблица результатов расчетов нормативов удельных расходов топлива на отпущенную отопительными (производственно-отопительными) котельными тепловую энергию по ОАО «ТРМЗ» г. Междуреченск на 2013 год

Померожни						Меся	цы года						В целом
Показатель	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	за год
	(OAO «TP	РМЗ» (г. 1	Междуре	ченск Ке	меровско	ой област	ги)					
Отпуск тепла, тыс. Гкал	6,78	5,86	4,98	4,07	2,71	0,87	0,87	0,87	2,71	4,07	4,97	6,31	45,07
Норматив удельного расхода топлива на тепловую энергию, кг у.т./Гкал	193,55	194,72	184,80	188,51	190,88	201,85	201,70	197,78	195,08	189,16	187,11	198,06	192,14
			ИТС	ого по с	РГАНИЗ.	АЦИИ							
Отпуск тепла, тыс. Гкал	6,78	5,86	4,98	4,07	2,71	0,87	0,87	0,87	2,71	4,07	4,97	6,31	45,07
Норматив удельного расхода топлива на тепловую энергию, кг у.т./Гкал	193,55	194,72	184,80	188,51	190,88	201,85	201,70	197,78	195,08	189,16	187,11	198,06	192,14

Приложение 2

Сопоставление результатов поверочных расчетов экспертной организации с расчетами ЭСО

Померетони							Меся	цы года						В целом
Показатель		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	за год
Omerican marria mila Error	ЭСО	6,78	5,86	4,98	4,07	2,71	0,87	0,87	0,87	2,71	4,07	4,97	6,31	45,07
Отпуск тепла, тыс. Гкал	Эксп.орг	6,78	5,86	4,98	4,07	2,71	0,87	0,87	0,87	2,71	4,07	4,97	6,31	45,07
Норматив удельного расхода	ЭСО	193,55	194,72	184,80	188,51	190,88	201,85	201,70	197,78	195,08	189,16	187,11	198,06	192,14
топлива на тепловую энергию, кг/Гкал	Эксп.орг	193,55	194,72	184,80	188,51	190,88	201,85	201,70	197,78	195,08	189,16	187,11	198,06	192,14

Директор Экспертного центра Системы РИЭР ГП КО «Агентство энергетических экспертиз»

Эксперт Системы ZOND

Т.Ю. Еремеева

ГП КО «Агентство энергетических экспертиз» Эксперт Дюков Ярослав Андреевич (384-2) 36-29-50

Приложение 3

Динамика основных технико-экономических показателей по ОАО "Томусинский ремонтно- механический завод"

Всего по предприятию

	Значения показателей						
показатели	2010 г.		2011 г.		2012 г.	2013 г.	
	план	отчет	план	отчет	план	расчет	
Производство тепловой энергии, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	46455,77	
Средневзвешенный норматив удельного расхода топлива на производство тепловой энергии, кг у.т./кал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	186,40	
Расход тепловой энергии на собственные нужды, Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	1387,51	
%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	2,99	
Выработка тепловой энергии (отпуск в тепловую сеть), Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45068,26	
Норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	192,14	

^{*} ранее предприятие не осуществляло регулируемый вид деятельности

Приложение 4

Справка к предложению по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных на 2013 год по ОАО «Томусинский ремонтно- механический завод» г. Междуреченск Кемеровской области

	2010 г.		2011 г.		2012 г.		2013 г.			
								норматив		
Показатель	нормат.	отчет.	нормат.	отчет.	нормат.	планов. отпуск (справочно), тыс. Гкал	расчетн. отпуск (справочно), тыс. Гкал	предл. организ.	предл. экспертн. организ.	к 2012 г. гр.10:гр.6,%
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Уд. Расход топлива на отпущенную тепловую энергию, кг у.т./Гкал	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	45,07	192,14	192,14	

Директор Экспертного центра Системы РИЭР ГП КО «Агентство энергетических экспертиз»

Т.Ю. Еремеева и «Агентство энергетических экспертиз" *

План организационно-технических мероприятий по рациональному использованию и экономии топливно-энергетических ресурсов, разработанный на основе обязательных энергетических обследований

Организационно — технических мероприятия по рациональному использованию и экономии топливно — энергетических ресурсов на предприятии проводятся, о чем свидетельствует представленные документы.

Режимные карты, разработанные по результатам режимно-наладочных испытаний.

- на предприятии режимные карты отсутствуют.

Планы проведения капитальных и средних ремонтов котлов.

- ремонты проводятся по мере поступления средств, в связи, с чем планы проведения капитальных и средних ремонтов не разрабатываются.

Приложение №5

Сравнительная таблица расчетных и фактических удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию

	норма	тивное зна	учтено	факт	предложения		
	утверждено МЭ			РЭК в		ЭСО	эксп.
	величина	№ и дата приказа	при отсутств. утв. МЭ- расчетное значение	тарифах			орг.
2010 г.	*	*	*	-	-	*	-
2011г.	*	*	*	-	-	*	-
2012 г.	*	*	*	-	-	-	-
2013 г.	-	-	-	-	-	192,14	192,14

^{*} ранее предприятие не осуществляло регулируемый вид деятельности

Предложения по утверждению нормативов удельных расходов топлива на отпущенную тепловую энергию от котельных ОАО «Томусинский ремонтномеханический завод» г. Междуреченск Кемеровской области на 2013 год

(в соответствии с приказом Минэнерго России от «30» декабря 2008 г. № 323)

Экспертный центр Системы РИЭР ГП КО «Агентство энергетических экспертиз», по результатам экспертизы материалов, и других обосновывающих документов, представленных ОАО «Томусинским ремонтно- механическим заводом» г. Междуреченск Кемеровской области, рекомендует утвердить норматив удельного расхода топлива на отпущенную тепловую энергию от котельной на 2013 год.

	Норматив на отпущенную энергию			
Организация (организационно правовая форма; наименование; местонахождение)	2013 г. Электрическую, г у.т./кВт.ч	2013 г. Тепловую, кг у.т./Гкал		
ОАО "Томусинский ремонтно- механический завод" (г. Междуреченск Кемеровской области)		192,14		

Директор Экспертного центра Системы РИЭР ГП КО «Агентство энергетических экспертиз»



