

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ СССР
ГЛАВНОЕ НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ УПРАВЛЕНИЕ ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКИ

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
ВОДОТРУБНОГО КОТЛА ШВМ-100
ПРИ СЖИГАНИИ ПРИРОДНОГО ГАЗА

ТХ 34-70-014-85

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА
 Основной режим
 Условные характеристики и основные показатели котла

Тип ПТВ-100

Топливо: природный газ.
 Характеристики топлива на рабочую массу:
 $Q_{H, P} = 33,3 \text{ МДж/м}^3 \text{ (7950 ккал/м}^3\text{)}.$

Показатель	Нагрузка котла, Ткал/ч (%)					
	25(25)	30(30)	40(40)	60(60)	80(80)	100(100)
1. Температура холодного воздуха на входе в дутьевые вентиляторы $t_{х.в}, ^\circ\text{C}$	5					
2. Расход воды через котел $G_k, \text{ т/ч}$	1235					
3. Температура воды на входе $t_{вх}, ^\circ\text{C}$	70					
4. Температура воды на выходе $t_{вых}, ^\circ\text{C}$	90	94	102	119	135	150
5. Коэффициент избытка воздуха за котлом $\alpha_{ух}$	1,10	1,09	1,07			
6. Присосы воздуха в котел $\Delta\alpha_k$	0,48	0,40	0,30	0,20	0,15	0,12
7. Температура уходящих газов $t_{ух}, ^\circ\text{C}$	85	89	102	128	155	180
8. Потери тепла с уходящими газами $q_2, \%$	3,62	3,77	4,28	5,42	6,60	7,69
9. Потери тепла с химической неполнотой сгорания $q_3, \%$	0					
10. Потери тепла с механической неполнотой сгорания $q_4, \%$	0					
11. Потери тепла в окружающую среду $q_5, \%$	0,05					
12. Коэффициент полезного действия буржуйки $\eta_{к.р}, \%$	96,33	96,18	95,67	94,53	93,35	92,26

33/85

Т а б л и ц а 2	ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА		Тип ПТН-100				
	Основной режим		Нагрузка котла, Гкал/ч (%)				
	Поправки и вспомогательные зависимости		25(25)	30(30)	40(40)	60(60)	80(80)
Показатель							
1. Поправки к η_{br} (%) на отклонение:							
1.1. температуры холодного воздуха на $\pm 10^\circ\text{C}$		+0,39	+0,38			+0,37	
1.2. температуры воды на входе на $\pm 10^\circ\text{C}$		+0,40				+0,39	
1.3. расхода воды через котел на ± 100 т/ч		+0,06	+0,08	+0,10	+0,14	+0,19	+0,25
1.4. расхода воды через котел на -100 т/ч		-0,07	-0,08	-0,11	-0,18	-0,23	-0,28
2. Поправки к температуре уходящих газов ($^\circ\text{C}$) на отклонение:							
2.1. температуры воды на входе на $\pm 10^\circ\text{C}$				+9			
2.2. расхода воды через котел на ± 100 т/ч		-1,4	-1,6	-2,2	-3,3	-4,3	-5,5
2.3. расхода воды через котел на -100 т/ч		+1,6	+1,9	+2,5	+3,9	+5,2	+6,4
2.4. коэффициента избытка воздуха на $\pm 0,1$		+1,9	+2,1	+2,6	+3,6	+4,6	+5,6
3. Вспомогательные зависимости:							
3.1. мощность, потребляемая дутьевыми вентиляторами $N_{дв}$, кВт		23,8	28,2	38,8	59,4	81,6	109,2
3.2. удельный расход электроэнергии на дутье $\Sigma_{дв}$, кВт·ч/Гкал		0,95	0,96	0,97	0,99	1,02	1,09

Т а б л и ц а 3	ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА Основной режим Сравнение данных типовой характеристики с данными теплового расчета		Тип ПТВ-100	
Показатель	Характеристика		Заводской расчет	
1. Теплопроводимость котла Q_k , Гкал/ч	100	60	100	60
2. Температура холодного воздуха $t_{х.в.}$, °С	5	5	-30	-7
3. Расход воды через котел G_k , т/ч	1235	1235	1235	1235
4. Температура воды на входе $t_{вк.}$, °С	70	70	70	60
5. Температура воды на выходе $t_{вык.}$, °С	150	119	150	108,3
6. Коэффициент избытка воздуха за котлом $\alpha_{ух}$	1,07	1,07	1,15	1,15
7. Температура уходящих газов $t_{ух}$, °С	180	128	182	115
8. Потери тепла с уходящими газами q_2 , %	7,69	5,42	10,50	6,00
9. Потери тепла с химической неполнотой сгорания q_3 , %	0	0	0,5	0,5
10. Потери тепла с механической неполнотой сгорания q_4 , %	0	0	0	0
11. Потери тепла в окружающую среду q_5 , %	0,05	0,05	0,40	0,50
12. Коэффициент полезного действия бурто $\eta_{бр}$, %	92,25	94,53	88,60	93,0
13. Температура уходящих газов, приведенная к условиям теплового заводского расчета t^1	180	119	-	-
14. Коэффициент полезного действия бурто, приведенный к условиям теплового заводского расчета t^1	90,95	94,48	-	-

¹ Без учета изменения коэффициентов избытка воздуха.

Т а б л и ц а 4		ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА Цикловый режим				Тип ШЧМ-100	
Топливо: природный газ.		Условия характеристики и основные показатели котла					
Характеристика топлива на рабочую массу:		$Q_H^P = 33,3 \text{ МДж/м}^3 \text{ (7950 ккал/м}^3\text{)}$					
Показатель		Нагрузка котла, Гкал/ч (%)					
		25(25)	30(30)	40(40)	60(60)	80(80)	100(100)
I. Температура холодного воздуха на входе в дутьевые вентиляторы $t_{х.в}$, °C		5					
2. Расход воды через котел G_K т/ч		2140					
3. Температура воды на входе $t_{вх}$, °C		104					
4. Температура воды на выходе $t_{вых}$, °C		116	118	123	132	141	150
5. Коэффициент избытка воздуха за котлом $\alpha_{ух}$		1,10	1,09	1,07			
6. Присосы воздуха в котел $\Delta\alpha_{к}$		0,48	0,40	0,30	0,20	0,15	0,12
7. Температура уходящих газов $t_{ух}$, °C		108	113	122	142	163	183
8. Потери тепла с уходящими газами q_2 , %		4,69	4,84	5,15	6,03	6,95	7,82
9. Потери тепла с химической неполнотой сгорания q_3 , %		0					
10. Потери тепла с механической неполнотой сгорания q_4 , %		0					
11. Потери тепла в окружающую среду q_5 , %		0,05					
12. Коэффициент полезного действия brutto $\eta_{к}^{бр}$, %		95,26	95,11	94,80	93,92	93,00	92,13

ТАБЛИЦА 5

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА

Лицевой режим
Поправки и вспомогательные зависимости

Тип ИТЭМ-100

Показатель	Нагрузка котла, Гкал/ч (%)					
	25(25)	30(30)	40(40)	60(60)	80(80)	100(100)
1. Поправки к $\eta_{к}^{бр}$ (%) на отклонение:						
1.1. температура холодного воздуха на $\pm 10^{\circ}\text{C}$:						
1.2. температура воды на входе на $\pm 10^{\circ}\text{C}$	±0,39		±0,38		±0,37	
1.3. расхода воды через котел на +100 т/ч	+0,02		+0,03		+0,06	
1.4. расхода воды через котел на -100 т/ч	-0,02		-0,03		-0,05	
2. Поправки к температуре уходящих газов ($^{\circ}\text{C}$) на отклонение:						
2.1. температура воды на входе на $\pm 10^{\circ}\text{C}$:						
2.2. расхода воды через котел на +100 т/ч	-0,5		-0,5		-0,7	
2.3. расхода воды через котел на -100 т/ч	+0,5		+0,6		+0,8	
2.4. коэффициента избытка воздуха на +0,1	+1,9		+2,1		+2,6	
3. Вспомогательные зависимости:						
3.1. Мощность, потребляемая дутьевыми вентиляторами $N_{дв}$, кВт						
3.2. Удельный расход электроэнергии на дутье $\Delta_{дв}$, кВт·ч/Гкал	23,8	28,2	38,8	59,4	81,6	109,2
	0,95	0,96	0,97	0,99	1,02	1,09

Т а б л и ц а 6	ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА		Тип ПТМ-100	
	Сравнение данных типовой характеристики с данными теплового расчета		Заводской расчет	
Показатель	Характеристика			
1. Теплопроизводительность котла Q_k , Гкал/ч	100	40	100	40
2. Температура холодного воздуха $t_{х.в}$, °C	5	5	-30	-13
3. Расход воды через котел G_k , т/ч	2140	2140	2140	2140
4. Температура воды на входе $t_{вх}$, °C	104	104	104	104
5. Температура воды на выходе $t_{вых}$, °C	150	123	150	122,5
6. Коэффициент избытка воздуха за котлом $\alpha_{ух}$	1,07	1,07	1,15	1,15
7. Температура уходящих газов $t_{ух}$, °C	188	122	185	120
8. Потери тепла с уходящими газами q_2 , %	7,82	5,15	10,60	6,60
9. Потери тепла с химической неполнотой сгорания q_3 , %	0	0	0,5	0,5
10. Потери тепла с механической неполнотой сгорания q_4 , %	0	0	0	0
11. Потери тепла в окружающую среду q_5 , %	0,05	0,05	0,4	0,8
12. Коэффициент полезного действия брутто $\eta_k^{бр}$, %	92,13	94,80	88,50	92,10
13. Коэффициент полезного действия брутто, приведенный к условиям заводского теплового расчета ¹	90,82	94,12	-	-

¹ Без учета изменения коэффициентов избытка воздуха.

Рис. 1

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА
Основной режим

Тип
ПТВМ-100

Условия построения характеристики

Топливо: природный газ		G_k	t_{Bx}	$t_{x, \delta}$
Q_p	33,3 МДж/м ³	1235 г/ч	70°C	50°C
Q_H	7950 ккал/м ³			

Поправки к η_{br} (%)		
на $\pm 10^\circ\text{C}$ $t_{x, \delta}$	на $\pm 10^\circ\text{C}$ t_{Bx}	на ± 100 г/ч G_k
Рис. 5, а	Рис. 5, б	Рис. 5, в

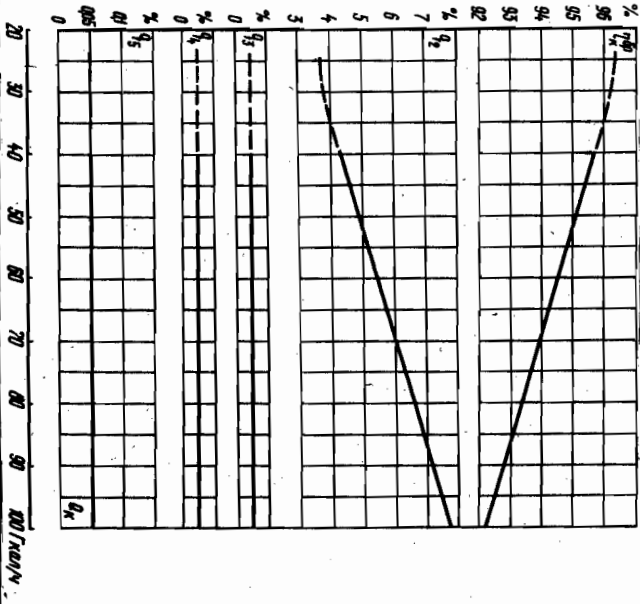


Рис. 2

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА
Основной режим
Приложение к характеристике котла

Тип
ПТВМ-100

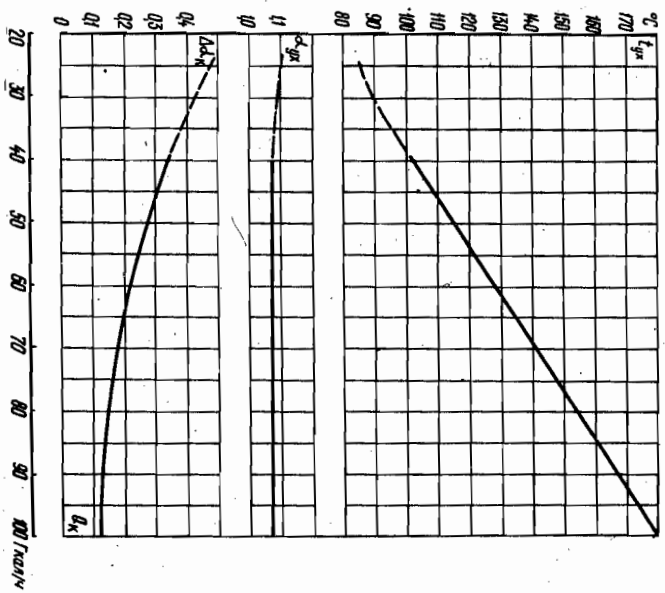


Рис. 2
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА
Основной режим
Приложение к характеристике котла

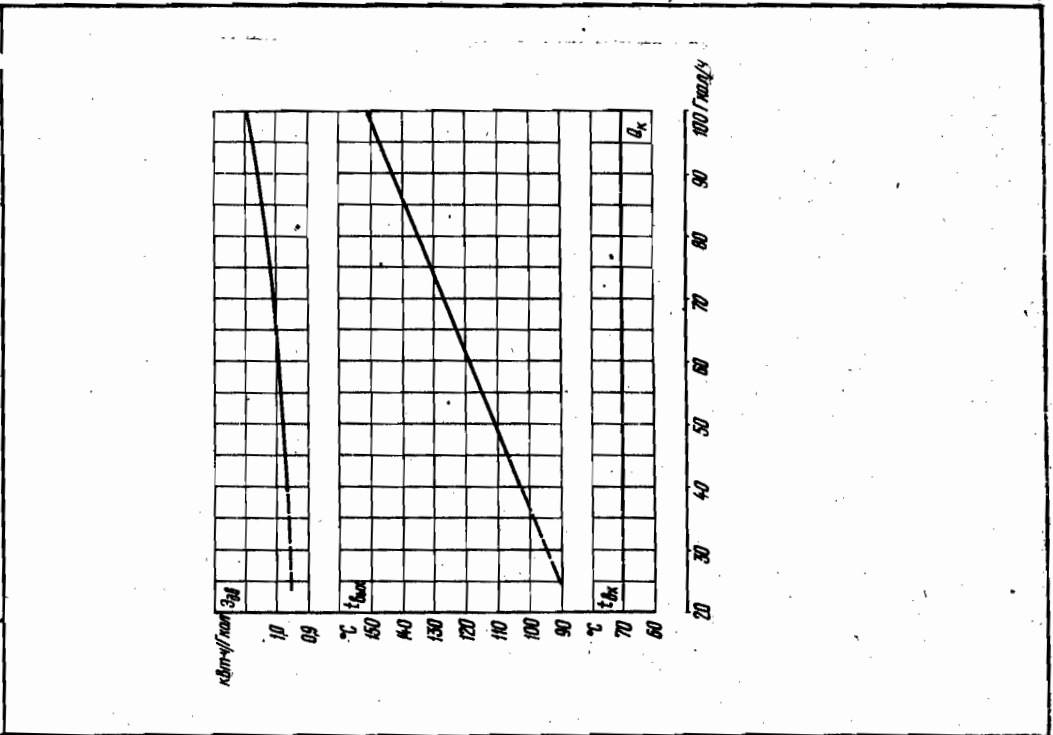


Рис. 3.
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА
Пиковый режим

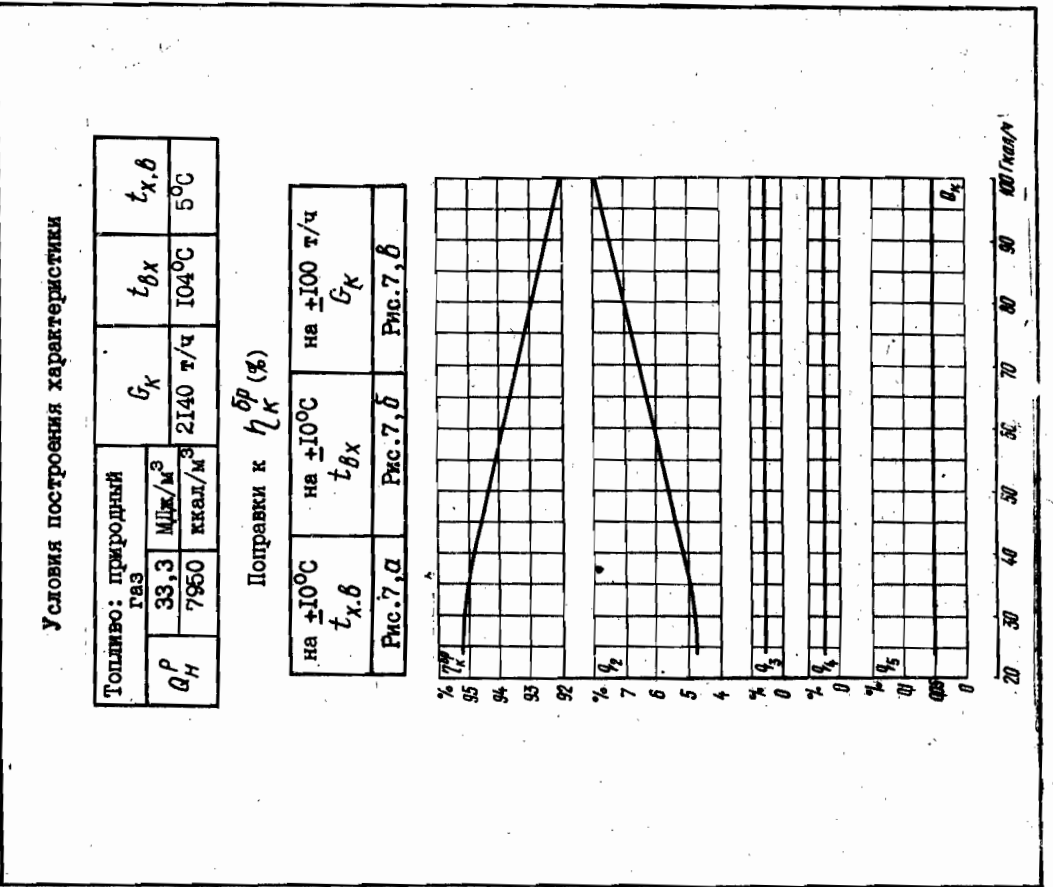


Рис. 4.

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОЛПА

Линейный режим

Приложение к характеристикам колпа

Тип
ПТБМ-100

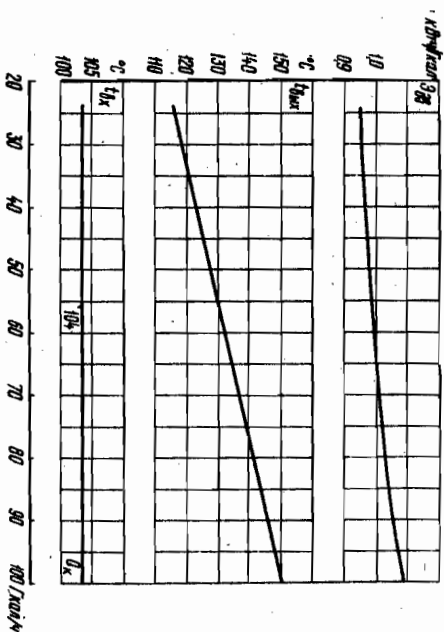
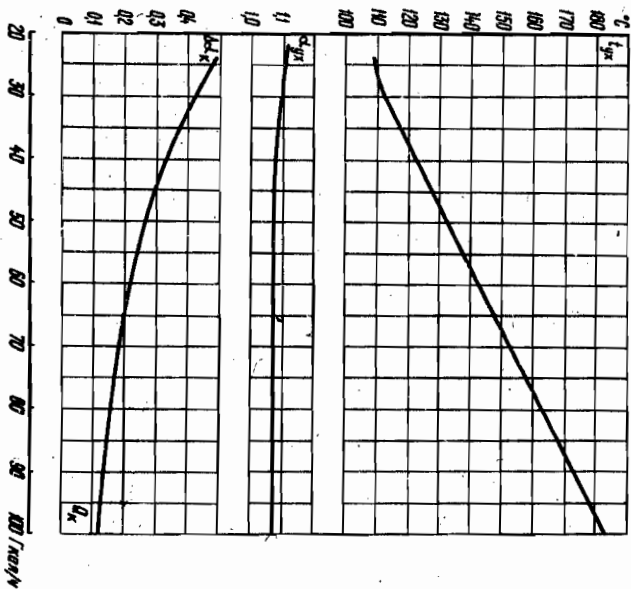


Рис. 5

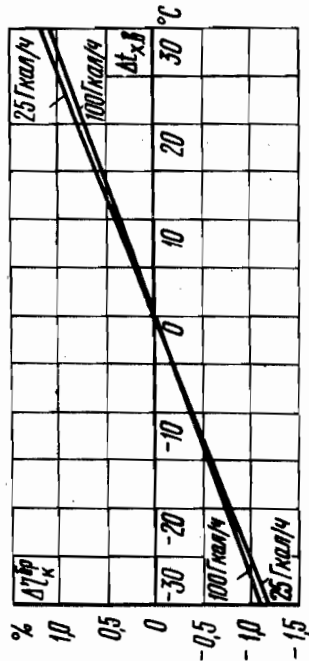
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА

Тип ПТЭМ-100

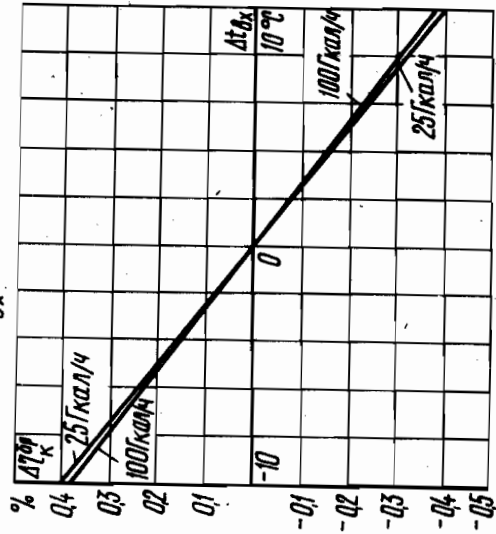
Основной режим

Поправка к ИЦ brutto

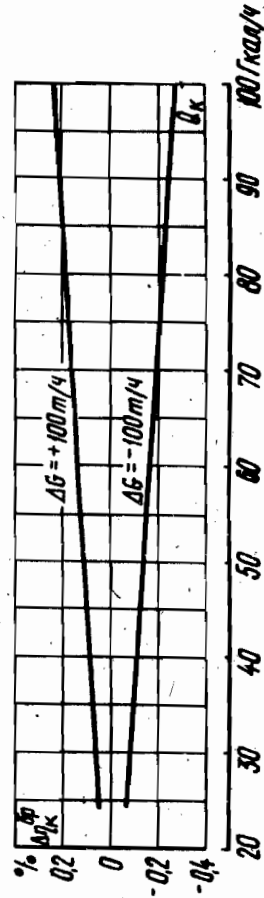
а) на отклонение температуры холодного воздуха $t_{x, \theta}$ от $t_{x, \theta} = 5^\circ\text{C}$



б) на отклонение температуры воды на входе от $t_{\theta x} = 70^\circ\text{C}$



в) на отклонение расхода воды через котел от $G_K = 1235 \text{ т/ч}$

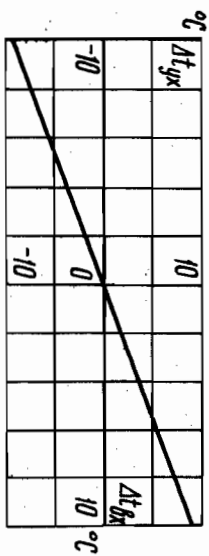


ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА
 Основной режим
 Поправка к температуре уходящих газов

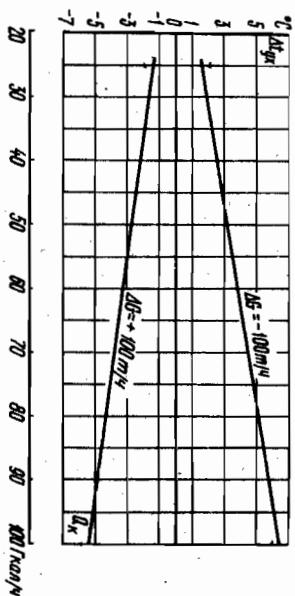
Тип
 ЛТВМ-100

Рис. 6

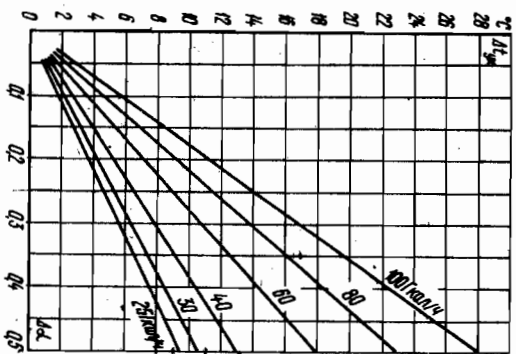
а) на отклонение температуры
 воды на входе
 от $t_{вх} = 70^{\circ}\text{C}$



б) на отклонение расхода воды через котел
 от $G_K = 1235 \text{ т/ч}$



в) на отклонение избытка воздуха
 от принятого в расчете



ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА

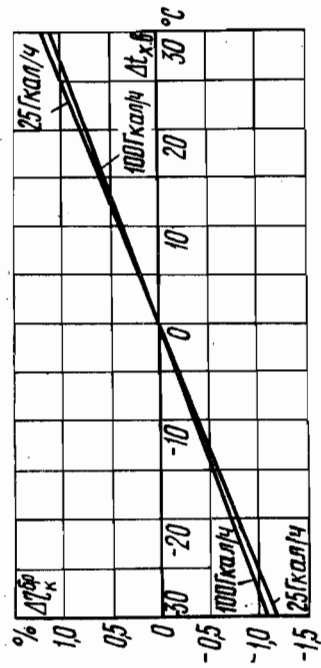
Цикловый режим

Поправка к КПД brutto

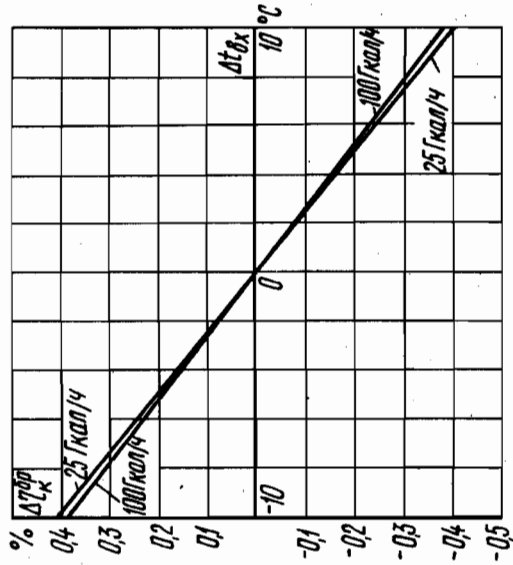
Рис. 7

Тип ПТВМ-100

а) на отклонение температуры холодного воздуха от $t_{х.б} = 5^{\circ}\text{C}$



б) на отклонение температуры воды на входе от $t_{вх} = 104^{\circ}\text{C}$



в) на отклонение расхода воды через котел от $G_k = 2140 \text{ т/ч}$

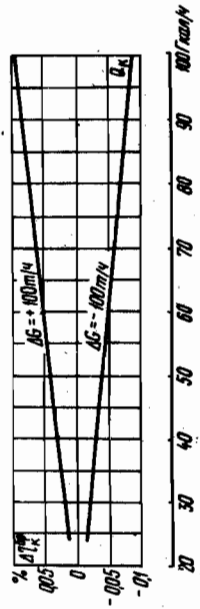
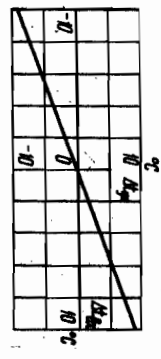


Рис. 8

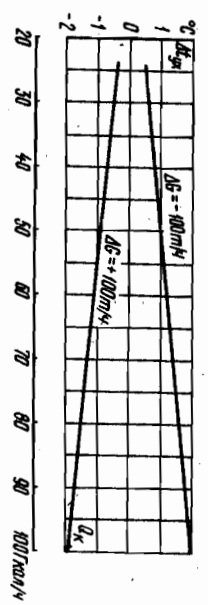
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА
 Пиковый режим
 Поправка к температуре уходящих газов

Тип
 ПТЭМ-100

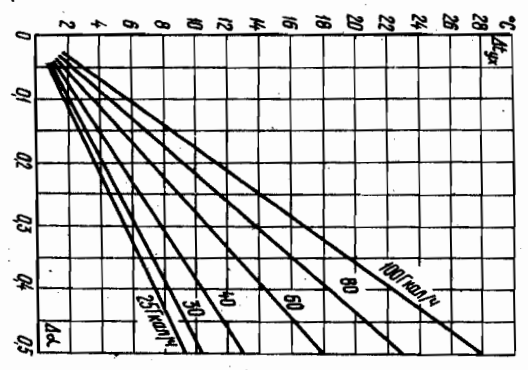
а) на отклонение температуры
 воды на входе
 от $t_{вх} = 104^{\circ}\text{C}$



б) на отклонение расхода воды через котел
 от $G_k = 2140 \text{ т/ч}$



в) на отклонение избытка воздуха
 от принятого в расчете



1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБОРУДОВАНИЯ
КОТЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ

1.1. Газомазутный водогрейный котел ПТМ-100 теплопроизводительностью 100 Гкал/ч предназначен для покрытия теплофикационной нагрузки.

Основные расчетные параметры котла приведены в табл.3.6.

1.2. Котел башенный, водотрубный, радиационного типа, прямоточный с принудительной циркуляцией.

Котел выполнен в блочной поставке. Топочная камера котла полностью экранирована трубами диаметром 60x3 мм. Потолком камеры является конвективная часть котла. Объем топочной камеры 245 м³. В нижней части труб фронтального и заднего экранов образуются холодные воронки с углом наклона скатов 45°. Высота толпки от осей нижних камер фронтального и заднего экрана до осей нижнего ряда труб конвективной части составляет 8110 мм.

Топочная камера в плане представляет собой квадрат с размерами по осям экранных труб 6230x6230 мм.

Над топочной камерой расположена конвективная поверхность нагрева. Конвективная часть состоит из двух пакетов, разделенных по ходу газов ремонтным проемом высотой 600 мм. Каждый пакет имеет 96 секций фляжкового типа, набранных из U-образных змеевиков с диаметром труб 28x3 мм и расположенных параллельно фронту котла.

Обмуровка котла натрубная. Трубная система с обмуровкой подвешена на верхних коллекторах к несущим балкам каркаса.

1.3. Котел ПТМ-100 оборудован 16 комбинированными газомазутными горелками, расположенными в два яруса по 8 на фронтальной и задней стенах. Конструкция горелки предусматривает периферийный подвод газа, закрутка воздуха осуществляется осевыми регистрами. Производительность горелки по газу 0,25 м³/с (900 м³/ч). Каждая газомазутная горелка оборудована индивидуальным дутьевым вентилятором.

1.4. Регулирование производительности котла осуществляется включением и отключением горелок при постоянном расходе сетевой воды, пределы регулирования производительности 25-100% номиналь-

ной. Котел ПТМ-100 может работать в основном и пиковом режимах. Ниже представлена характеристика основного и вспомогательного оборудования.

Наименование	Значение характеристики
1. Котел ПТМ-100:	
площадь поверхности нагрева, м ² :	
конвективной	2999
радиационной	184,4
водный объем, м ³	30
номинальная теплопроизводительность, Гкал/ч	100
пределы регулирования производительности, %	25-100
температура воды на входе, °С:	
в основном режиме	70
в пиковом режиме	104
температура воды на выходе, °С	150
расход воды, т/ч:	
в основном режиме	1235
в пиковом режиме	2140
гидравлическое сопротивление котла, кПа (кгс/см ²):	
в основном режиме	215(2,15)
в пиковом режиме	96(0,96)
2. Комбинированная газомазутная горелка:	
количество, шт.	16
производительность по газу, м ³ /с (м ³ /ч)	0,25(900)
3. Дутьевой вентилятор ДВ-57:	
количество, шт.	16
производительность, м ³ /с (м ³ /ч)	2,8(10000)
давление, МПа (кгс/см ²)	15(150)
мощность электродвигателя, кВт	10
частота вращения, об/мин	1460

2. ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА ПТЭМ-100

2.1. При составлении характеристики использовались материалы испытаний, проведенных в разное время Уралтехэнерго, Дзгехэнерго, МП Совгтехэнерго, а также фактические показатели работы котлов ПТЭМ-100 в 1983-1984 гг.

Характеристика соответствует руководящим документам и методическим указаниям по нормированию технико-экономических показателей котлов и отражает технически достигнутую экономичность котла при наименьших условиях, принятых за исходные.

2.2. Исходные условия составления характеристики:

2.2.1. Котел работает в основном режиме по четырехходовой схеме и в пиковом режиме по двухходовой схеме без предварительного подогрева воздуха.

2.2.2. Котел работает на естественной тяге (без дымоососа) на индифицируемую дымоходную трубу.

2.2.3. Топливо - природный газ. Низшая теплота сгорания

$$Q_R = 33.3 \text{ МДж/м}^3 \text{ (7950 ккал/м}^3\text{)}.$$

2.2.4. Температура холодного воздуха ($t_{х.в}$) на входе в дутьевые вентиляторы 5°C.

2.2.5. Температура сетевой воды ($t_{вк}$) на входе в котел:

- в основном режиме 70°C;

- в пиковом режиме 104°C.

2.2.6. Общая площадь конвективных поверхностей нагрева равна проектной. Отглушенные эмевышки отсутствуют.

2.2.7. Состояние внутренних поверхностей нагрева котла эксплуатационно чистое.

2.2.8. Коэффициент избытка воздуха в режимном сечении (за конвективной частью) $\alpha_{ух}$ на основании результатов испытаний принят равным 1,07 при номинальной нагрузке и постоянным в диапазоне нагрузок 40-100% номинальной; при нагрузках 30 и 25% номинальной - соответственно равным 1,09 и 1,10.

2.2.9. Суммарные присосы воздуха в топчатку камеру и конвективной поверхности нагрева для номинальной нагрузки по результатам испытаний приняты равными 12%.

С изменением нагрузки значение присосов (%) в котел определяется по формуле

$$\Delta \alpha_K = \Delta \alpha_{ном} \frac{Q_{ном}}{Q_{факт}}$$

2.2.10. Потери тепла от химической неполноты сгорания топлива (q_3) приняты равными нулю на основании результатов испытаний.

2.2.11. Потери тепла от механической неполноты сгорания топлива (q_4) приняты равными нулю.

2.2.12. Потери тепла в окружающую среду (q_5) приняты равными 0,05 для диапазона нагрузок 25-100% номинальной по данным рекуператоров измерений тепловых потоков с обмуровки и изоляции водогрейных котлов ПТЭМ-100, проведенных МП Совгтехэнерго и Уралтехэнерго.

2.3. Расчет типовой энергетической характеристики выполнен в соответствии с указанными "Тепловым расчетом котельных агрегатов (нормативный метод)" (М.: Энергия, 1973).

2.4. Коэффициент полезного действия бурого котла ($\eta_{кр}$) и потери тепла с уходящими газами (q_2) подсчитаны в соответствии с методикой, изложенной в книге Я.Л. Пеккера "Теплотехнические расчеты по приведенным характеристикам топлива" (М.: Энергия, 1977):

$$\eta_{кр}^{до} = 100 - q_2 - q_3 - q_4 - q_5;$$

$$q_2 = (3,53 \alpha_{ух} + 0,6) (t_{ух} - \frac{\alpha_{ух}}{\alpha_{ух} + 0,18} \cdot t_{х.в}) [1 + 0,013 (\frac{t_{ух} - 150}{100})] \cdot 10^{-2};$$

$\alpha_{ух}$ - коэффициент избытка воздуха за конвективной частью;

$t_{ух}$ - температура уходящих газов за конвективной частью;

$t_{х.в}$ - температура холодного воздуха на стороне всасывания дутьевых вентиляторов.

2.5. Удельный расход электроэнергии на собственные нужды котельной установки рассчитан по мощности, потребляемой дутьевыми вентиляторами.

2.6. Типовая энергетическая характеристика и приложения к ней для основного и пикового режима работы котла даны в виде графиков (рис. 1, 2 и 3, 4).

3. ПОПРАВКИ К НОРМАТИВНЫМ ПОКАЗАТЕЛЯМ

3.1. Для приведения основных нормативных показателей работы котла к измененным условиям его эксплуатации даны поправки в виде графиков (рис.5-8) и цифровых значений (табл.2 и 5).

Поправки рассчитаны в соответствии с методикой, изложенной в "Положении о согласовании нормативных характеристик оборудования и расчетных удельных расходов топлива" (М.: СЦНИ ОРГЭС, 1975).

Типовая характеристика построена при условии, что $t_{х.в} = 50^{\circ}\text{C}$, $t_{вх} = 70^{\circ}\text{C}$ (основной режим), $t_{вх} = 104^{\circ}\text{C}$ (пиковый режим), расход воды через котел расчетный.

Влияние изменения этих параметров на показатели работы котла учитывается тремя отдельными поправками:

отклонение температуры холодного воздуха - поправкой к q_2 и $\eta_{бр}$ (расчетная поправка);

отклонение температуры воды на входе в котел - поправкой к $t_{ух}$, q_2 и $\eta_{бр}$ (экспериментальная поправка);

отклонение расхода воды через котел - поправкой к $t_{ух}$, q_2 и $\eta_{бр}$ (экспериментальная поправка).

Отклонение избытка воздуха учитывается поправкой к $t_{ух}$ (экспериментальная поправка).

3.2. Поправка (%) на отклонение температуры холодного воздуха рассчитана по формуле

$$\Delta q_2 = - (3,53 \alpha_{ух} + 0,6) \frac{\alpha_{ух} t_{ух} - 150}{\alpha_{ух} + 0,18} \frac{t_{ух} - 150}{100} (t_{х.в} - 5) \cdot 10^{-2};$$

$$\Delta \eta_{бр} = - \Delta q_2.$$

3.3. Пользование системой поправок поясняется следующими примерами.

Пример I.

Котел работает в основном режиме при нагрузке 60 Гкал/ч и следующих измененных условиях эксплуатации:

- температура холодного воздуха - 15°C ;
- расход воды через котел 1335 т/ч;
- температура сетевой воды на входе в котел 60°C ;
- коэффициент избытка воздуха за котлом 1,17.

Пример 2.

Котел работает в пиковом режиме при нагрузке 80 Гкал/ч и следующих измененных условиях эксплуатации:

- температура холодного воздуха - 25°C ;
- расход воды через котел 2040 т/ч;
- температура сетевой воды на входе в котел 94°C ;
- коэффициент избытка воздуха за котлом 1,27.

Из значений параметров, указанных выше, вычитает значения тех же параметров, приведенных в Типовой характеристике для основного или пикового режима работы котла, и подсчитывают их разность. Знак разности указывает направление изменения значения каждого параметра.

Поправки находят по графикам рис.5,6 и 7,8. Результаты расчета поправок приведены соответственно в табл.П и П2.

Т а б л и ц а П

Показатель	Значение показателя фактическое	Разность значений	Поправка	
			$\Delta t_{ух}$ $^{\circ}\text{C}$	Δq_2 %
Теплопроизводительность котла q_2 , Гкал/ч	60	-	-	-
Температура холодного воздуха $t_{х.в}$, $^{\circ}\text{C}$	-15	-20	-	+0,74 -0,74
Расход воды через котел G_k , т/ч	1335	+100	-3,3	-0,14 +0,14
Температура сетевой воды на входе в котел $t_{вх}$, $^{\circ}\text{C}$	60	-10	-9,0	-0,39 +0,39
Суммарное значение				
			-12,3	+0,21 -0,21

Т а б л и ц а П 2

где $t_{ух}$, q_2 , $\eta_{кр}^{бр(x)}$ - значения показателей при условиях Типовой энергетической характеристики.

Показатель	Значение показателя		Разность значений	Поправка		
	фактическое	из типовых характеристик		$\Delta t_{ух}$ °C	Δq_2 %	$\Delta \eta_{кр}^{бр}$ %
Теплопроизводительность котла $Q_{кр}$, Гкал/ч	80	80	-	-	-	
Температура холодного воздуха $t_{х.в.}$	-25	5	-30	+1,12	-1,12	
Расход воды через котел $G_{кр}$, т/ч	2040	2140	-100	+0,07	-0,07	
Температура сетевой воды на входе в котел $t_{вк}$, °C	94	104	-10	-9	+0,39	
	Суммарное значение			-7,4	+0,80	-0,80

Нормативное значение $t_{ух}$, q_2 и $\eta_{кр}^{бр}$ для измененных условий эксплуатации составят:

$$t_{ух}^H = t_{ух}^x \pm \Delta t_{ух}^x$$

$$q_2^H = q_2^x \pm \Delta q_2^x$$

$$\eta_{кр}^{бр(H)} = \eta_{кр}^{бр(x)} \pm \Delta \eta_{кр}^{бр}$$

Для примера 1

$$t_{ух} = 128 - 12,3 = 115,7^\circ\text{C}; \quad t_{ух} = 163 - 7,4 = 155,6^\circ\text{C};$$

$$q_2^H = 5,42 + 0,21 = 5,63\%; \quad q_2^H = 6,95 + 0,80 = 7,75\%;$$

$$\eta_{кр}^{бр(H)} = 94,53 - 0,21 = 94,32\%. \quad \eta_{кр}^{бр(H)} = 93,00 - 0,80 = 92,20\%.$$

Для примера 2

Отклонение коэффициента избытка воздуха в режиме сечения от оптимального значения обусловит отклонение от нормативных значений температуры уходящих газов, потери тепла с уходящими газами, КПД brutto котла и вызовет перерасход топлива, эквивалентный значению отклонения q_2 :

$$\Delta B = \frac{\Delta q_2}{\eta_{кр}^{бр(H)}} \cdot 10^2 \%$$

Для примера 1

$$\Delta \alpha_{ух} = +0,1\%; \quad \Delta \alpha_{ух} = +0,2\%;$$

$$\Delta t_{ух} = +3,6^\circ\text{C}; \quad \Delta t_{ух} = +9,2^\circ\text{C};$$

$$\Delta q_2 = +0,60\%; \quad \Delta q_2 = +1,59\%;$$

$$\Delta \eta_{кр}^{бр} = -0,60\%; \quad \Delta \eta_{кр}^{бр} = -1,59\%;$$

$$\Delta B = +0,64\%. \quad \Delta B = +1,71\%.$$

Для примера 2