

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

**ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
ВОДОГРЕЙНОГО КОТЛА ПТВМ-100
ПРИ СЖИГАНИИ ПРИРОДНОГО ГАЗА**

ТХ 34-70-014-85



**СОЮЗТЕХЭНЕРГО
Москва 1986**

**ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
ВОДОГРЕЙНОГО КОТЛА ПТВМ-100
ПРИ СЖИГАНИИ ПРИРОДНОГО ГАЗА**

ТХ 34-70-014-85

С О С Т А В Л Е Н О предприятием "Уралтехэнерго" Производственного объединения
по наладке, совершенствованию технологии и эксплуатации электростанций и
сетей "Союзтехэнерго"

И С П О Л Н И Т Е Л И Н.Ф.ОВСЯНИКОВ, В.Д.СОЛОМОНОВ

У Т В Е Р Ж Д Е Н О Главным техническим управлением по эксплуатации энергосистем
17.07.86 г.

Заместитель начальника Д.Я.ШАМАРАКОВ

Типовая энергетическая характеристика котла ПТМ-100 составлена на основании
результатов испытаний и фактических показателей работы котлов, на которых не внед-
рялись реконструктивные мероприятия по повышению надежности и экономичности, и
отражает технически достижимую экономичность котла.

Типовая энергетическая характеристика может служить основой для составления
нормативных характеристик котлов ПТМ-100 при сжигании природного газа.

Т а б л и ц а I	ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА					Тип ПТВМ-100
	Основной режим					
	Условия характеристики и основные показатели котла					
Топливо: природный газ. 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 $t_{х.в.}, ^\circ\text{C}$	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 $\Delta\alpha_x$	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 брутто $\eta_K^{бр}, \%$	96,33	96,18	95,67	94,53	93,35	92,26

Т а б л и ц а 2	ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА					Тип ПТВМ-100
	Основной режим					
	Поправки и вспомогательные зависимости					
Показатель	Нагрузка котла, Гкал/ч (%)					
	25(25)	30(30)	40(40)	60(60)	80(80)	100(100)
I. Поправки к $\eta_{\text{к}}^{\text{бр}}$ (%) на отклонение:						
I.1. температуры холодного воздуха на $\pm 10^{\circ}\text{C}$	$\pm 0,39$	$\pm 0,38$	$\pm 0,37$			
I.2. Температуры воды на входе на $\pm 10^{\circ}\text{C}$	$\pm 0,40$		$\pm 0,39$			
I.3. расхода воды через котел на +100 т/ч	+0,06	+0,08	+0,10	+0,14	+0,19	+0,25
I.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 +0,1	+1,9	+2,1	+2,6	+3,6	+4,6	+5,6
3. Вспомогательные зависимости:						
3.1. мощность, потребляемая дутьевыми вентиляторами $N_{\text{дв}}$, кВт	23,8	28,2	38,8	59,4	81,6	109,2
3.2. удельный расход электроэнергии на дутье $\mathcal{E}_{\text{дв}}$, 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		Тип ПТВМ-100	
	Основной режим Сравнение данных типовой характеристики с данными теплового расчета			
Показатель		Характеристика		Заводской расчет
1. Теплопроизводительность котла Q_K , Гкал/ч		100	60	100 60
2. Температура холодного воздуха $t_{х.в.}$, °C		5	5	-30 -7
3. Расход воды через котел G_K , т/ч		1235	1235	1235 1235
4. Температура воды на входе $t_{вх.}$, °C		70	70	70 60
5. Температура воды на выходе $t_{вых.}$, °C		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 $t_{ух.}$, °C		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 брутто $\eta_K^{бр.}$, %		92,26	94,53	88,60 93,0
13. Температура уходящих газов, приведенная к условиям теплового заводского расчета ¹		180	119	- -
14. Коэффициент полезного действия брутто, приведенный к условиям теплового заводского расчета ¹		90,95	94,48	- -
¹ Без учета изменения коэффициентов избытка воздуха.				

Т а б л и ц а 4	ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА Пиковый режим Условия характеристики и основные показатели котла					Тип ПТВМ-100	
Топливо: природный газ. 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)
1. Температура холодного воздуха на входе в дутьевые вентиляторы $t_{х.в.}, ^\circ\text{C}$		5					
2. Расход воды через котел G_K т/ч		2140					
3. Температура воды на входе $t_{вх.}, ^\circ\text{C}$		104					
4. Температура воды на выходе $t_{вых.}, ^\circ\text{C}$		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 $\Delta\alpha_K$		0,48	0,40	0,30	0,20	0,15	0,12
7. Температура уходящих газов $t_{ух.}, ^\circ\text{C}$		109	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 брутто $\eta_K^{бр.}, \%$		95,26	95,11	94,80	93,92	93,00	92,13

Т а б л и ц а 5	ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА					Тип ПТВМ-100
	Пиковый режим					
	Поправки и вспомогательные зависимости					
Показатель	Нагрузка котла, Гкал/ч (%)					
	25(25)	30(30)	40(40)	60(60)	80(80)	100(100)
I. Поправки к $\eta_k^{бр}$ (%) на отклонение:						
I.1. температуры холодного воздуха на $\pm 10^{\circ}\text{C}$	$\pm 0,39$	$\pm 0,38$	$\pm 0,37$			
I.2. температуры воды на входе на $\pm 10^{\circ}\text{C}$	$\pm 0,40$		$\pm 0,39$			
I.3. расхода воды через котел на +100 т/ч	+0,02	+0,02	+0,03	+0,06	+0,07	+0,11
I.4. расхода воды через котел на -100 т/ч	-0,02	-0,02	-0,03	-0,05	-0,07	-0,09
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	-0,5	-0,5	-0,7	-1,1	-1,5	-1,9
2.3. расхода воды через котел на -100 т/ч	+0,5	+0,6	+0,8	+1,3	+1,6	+2,1
2.4. коэффициента избытка воздуха на +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 $\varepsilon_{дв}$, кВт·ч/Гкал	0,95	0,96	0,97	0,99	1,02	1,09

Т а б л и ц а 6	ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА Пиковый режим Сравнение данных типовой характеристики с данными теплового расчета		Тип ПГМ-100	
	Показатель	Характеристика		Заводской расчет
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	183	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.				

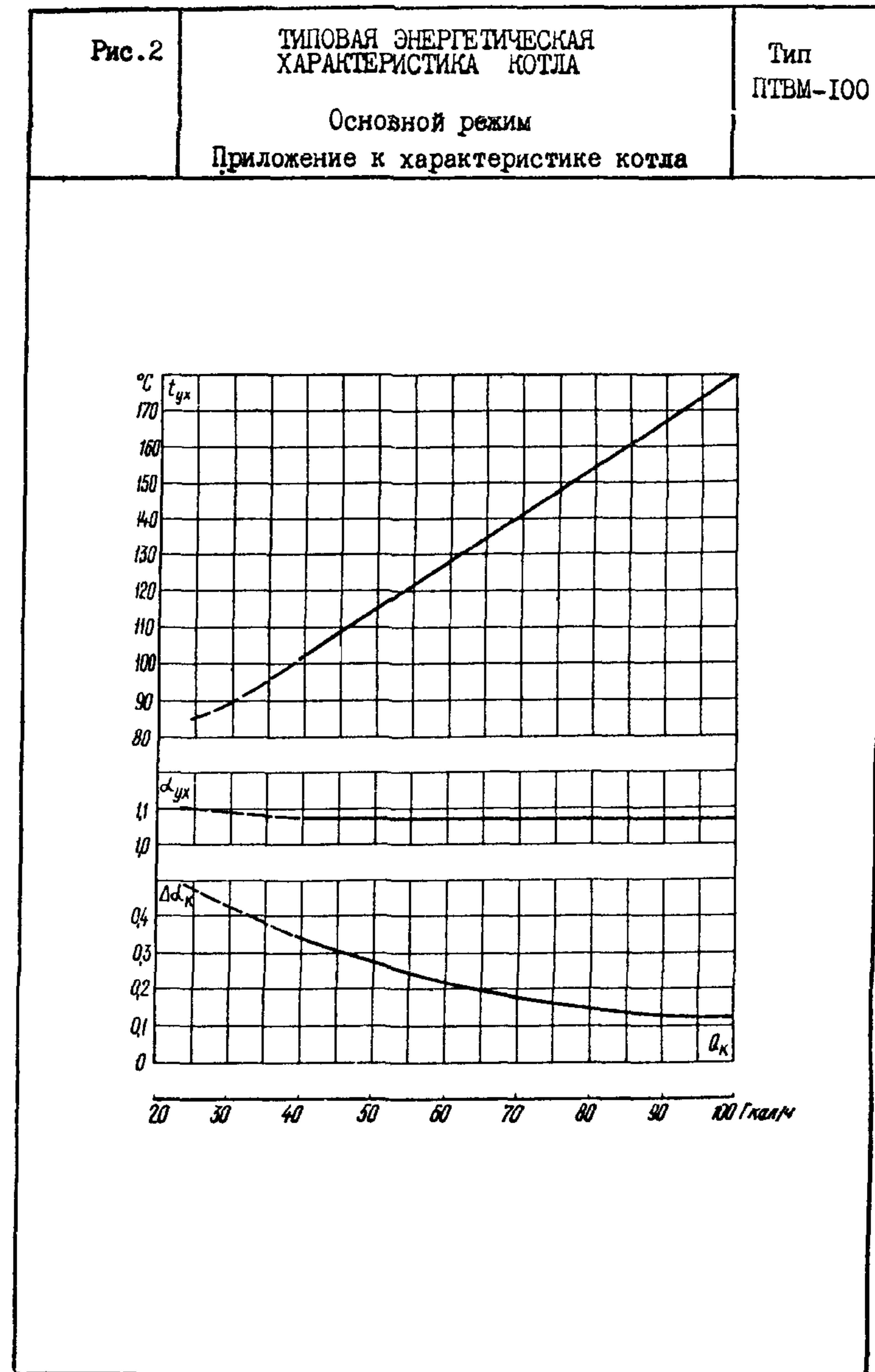
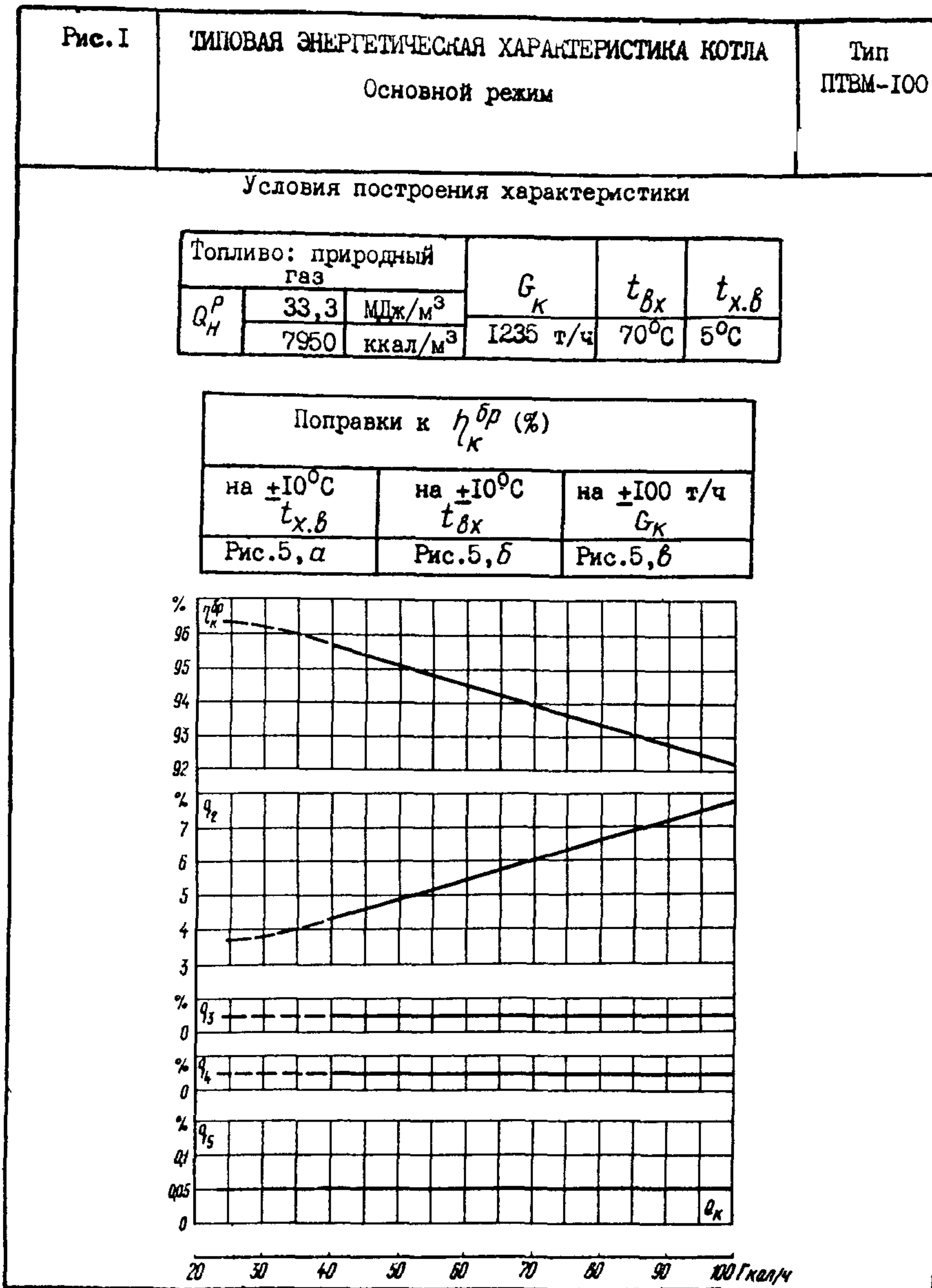


Рис.2
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА
Основной режим
Приложение к характеристике котла
Тип
ПТВМ-100

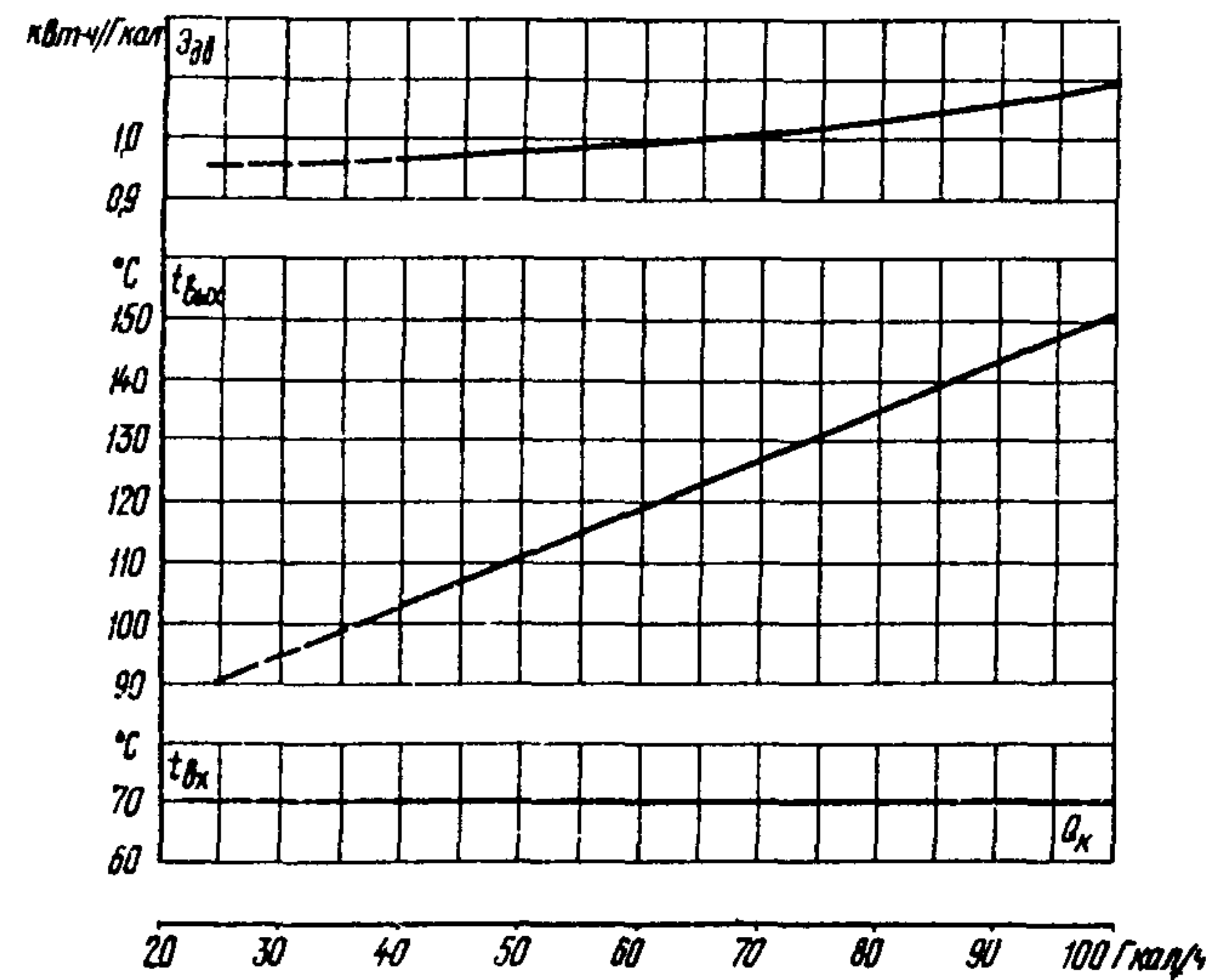


Рис.3.
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА
Пиковый режим
Тип
ПТВМ-100

Условия построения характеристики

Топливо: природный газ			G_K	$t_{\text{вх}}$	$t_{\text{х.б}}$
Q_H^P	33,3	МДж/м ³			
	7950	ккал/м ³	2140 т/ч	104°C	5°C

Поправки к $\eta_K^{\text{бр}}$ (%)

на $\pm 10^\circ\text{C}$ $t_{\text{х.б}}$	на $\pm 10^\circ\text{C}$ $t_{\text{вх}}$	на ± 100 т/ч G_K
Рис.7,а	Рис.7,б	Рис.7,в

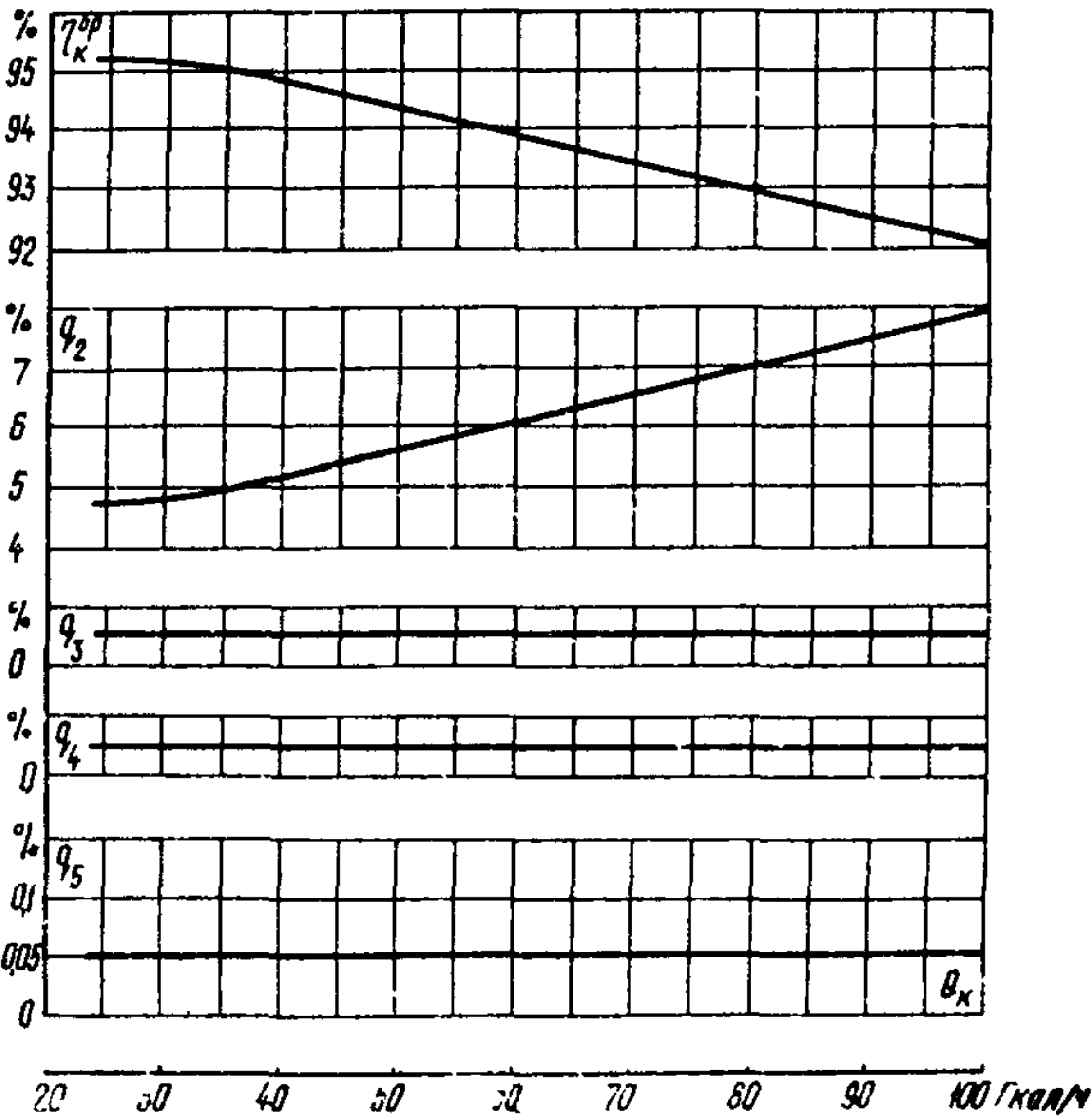


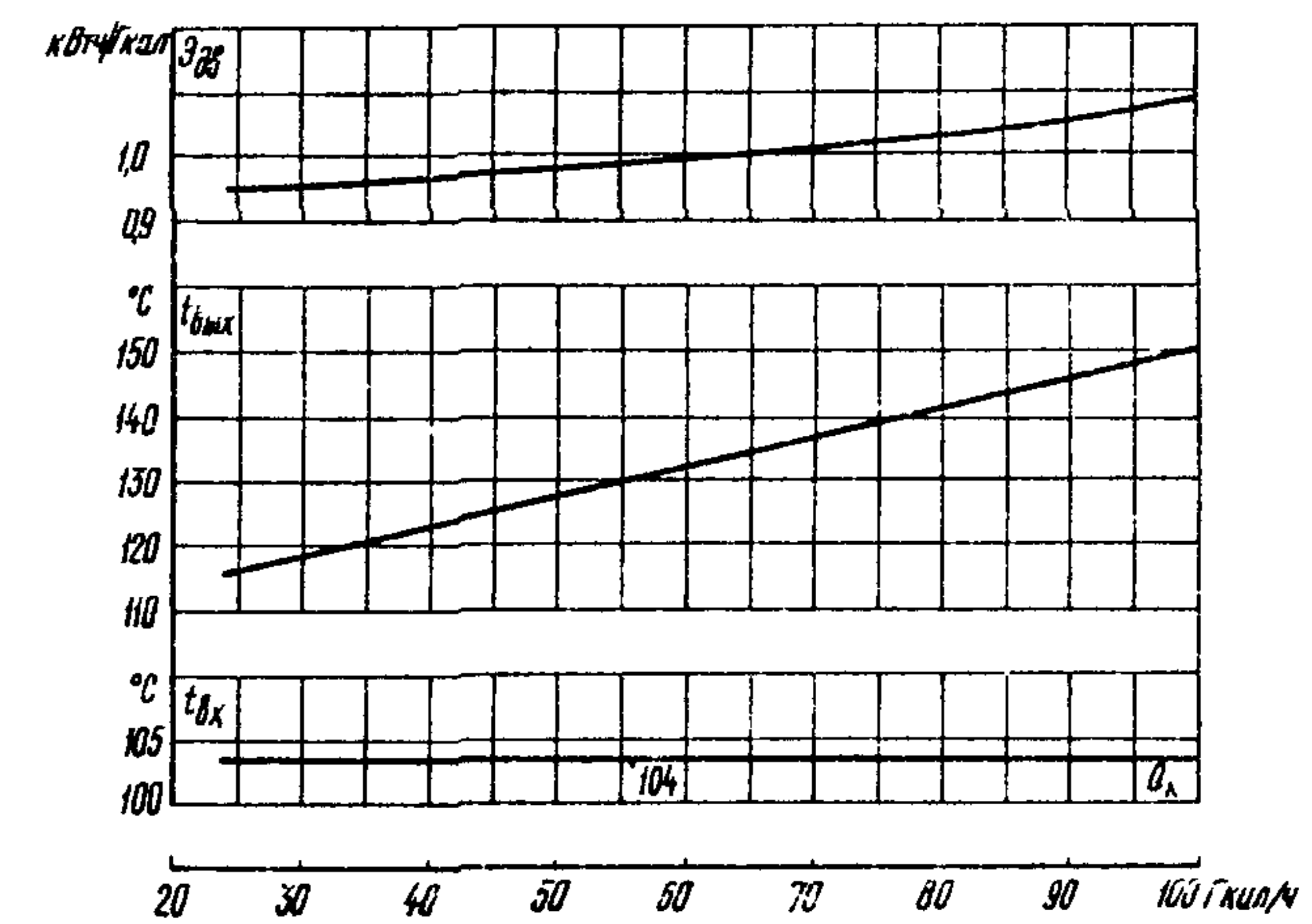
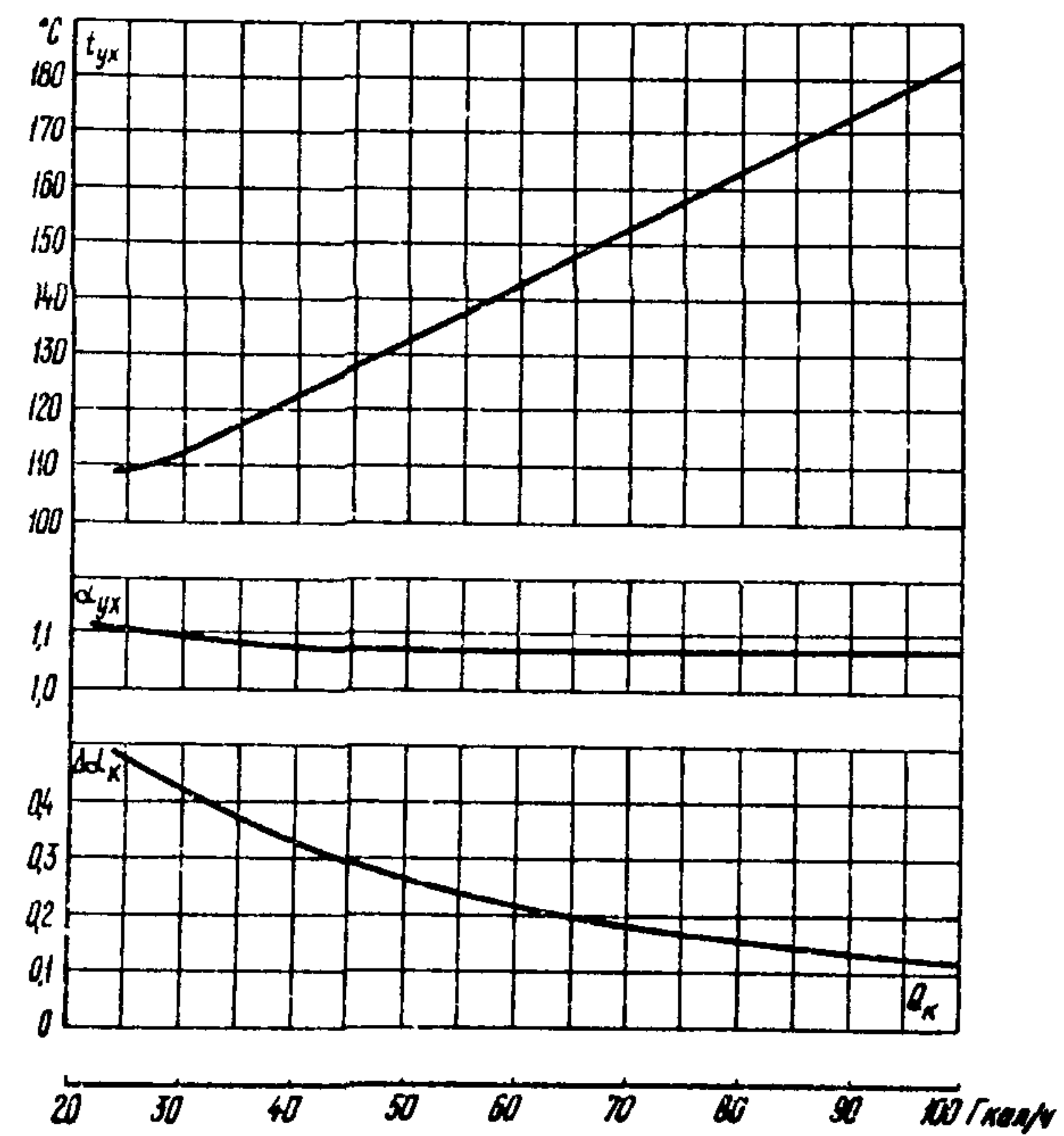
Рис. 4.

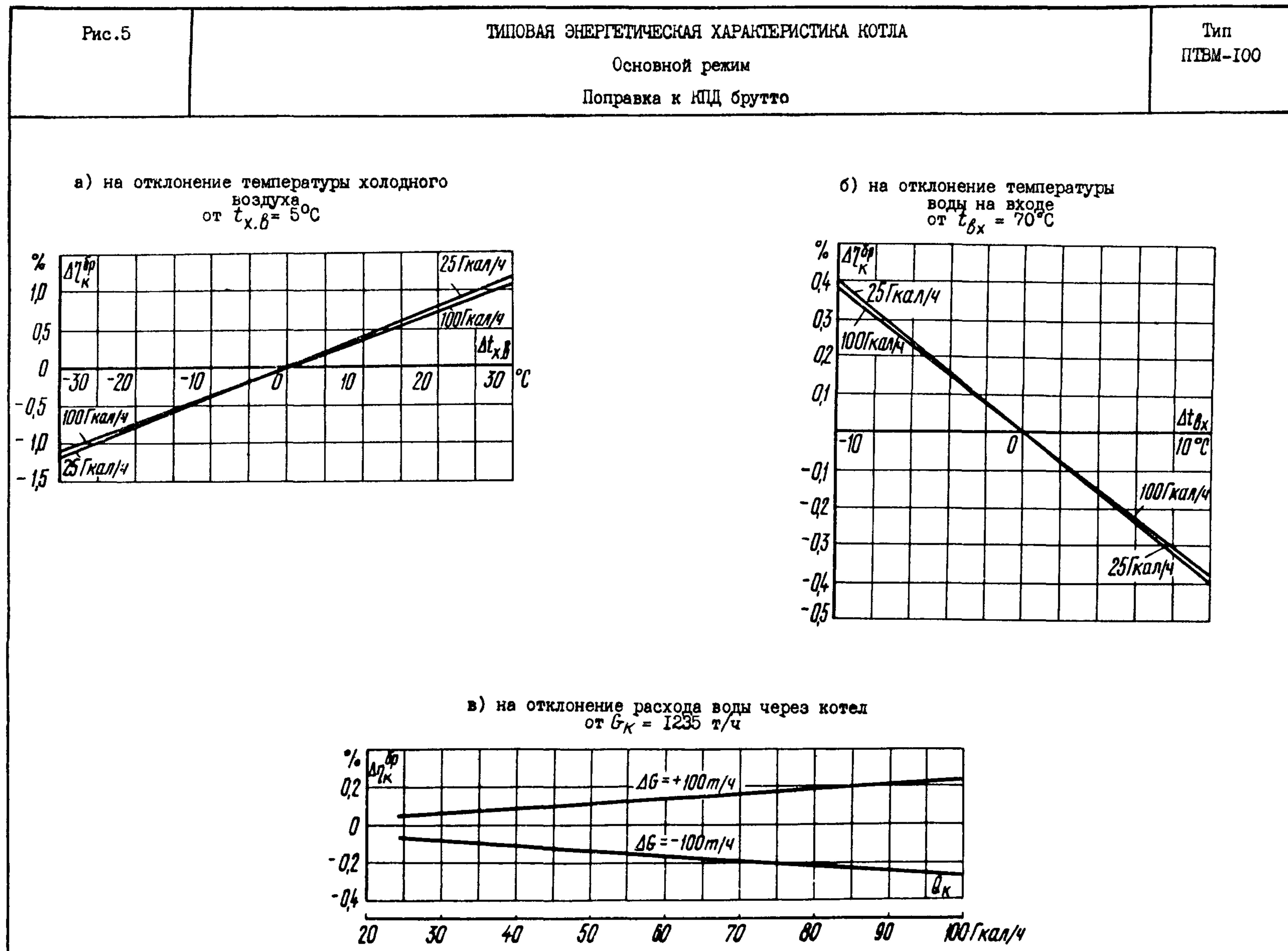
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА КОТЛА

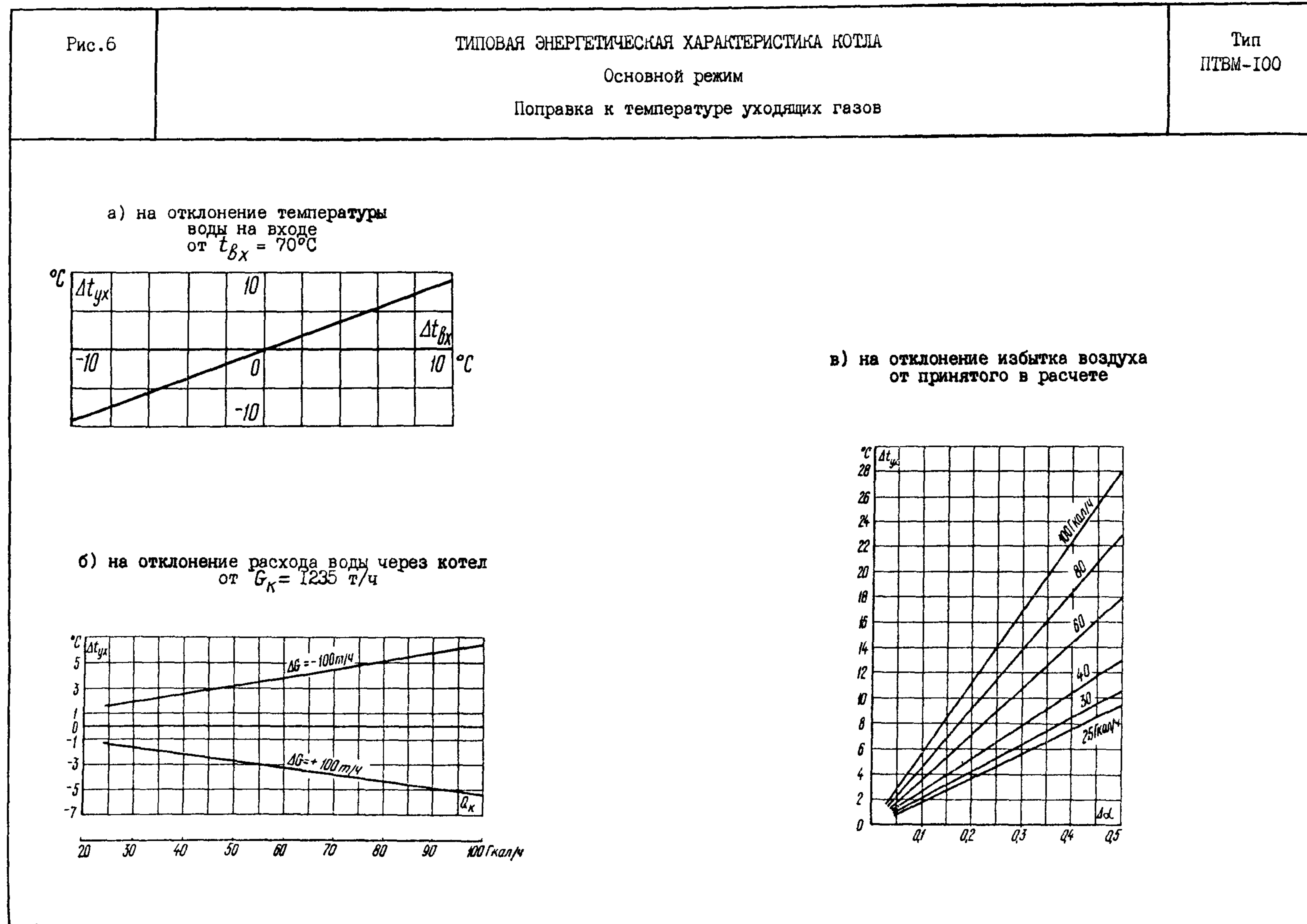
Пиковый режим

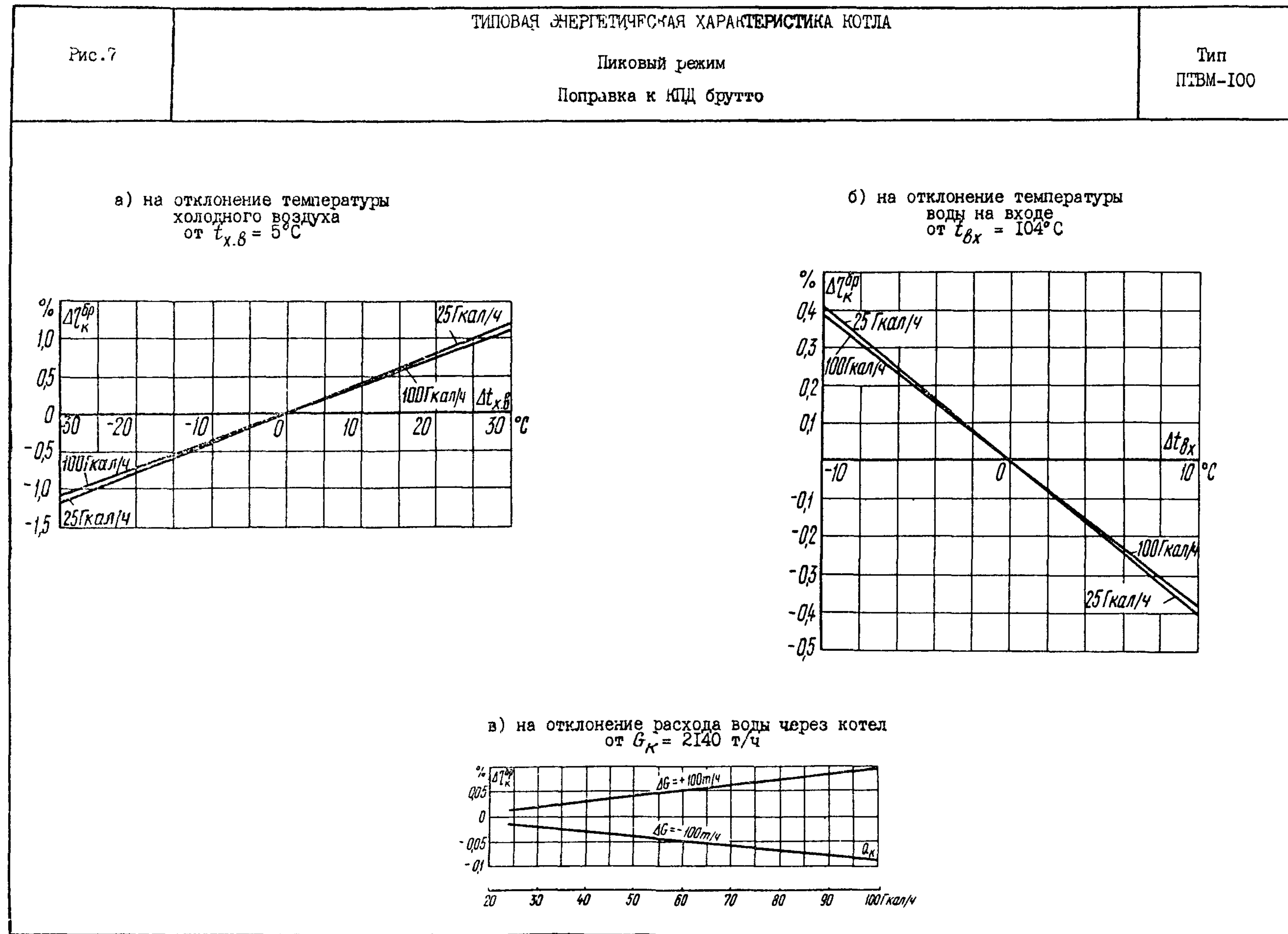
Приложение к характеристике котла

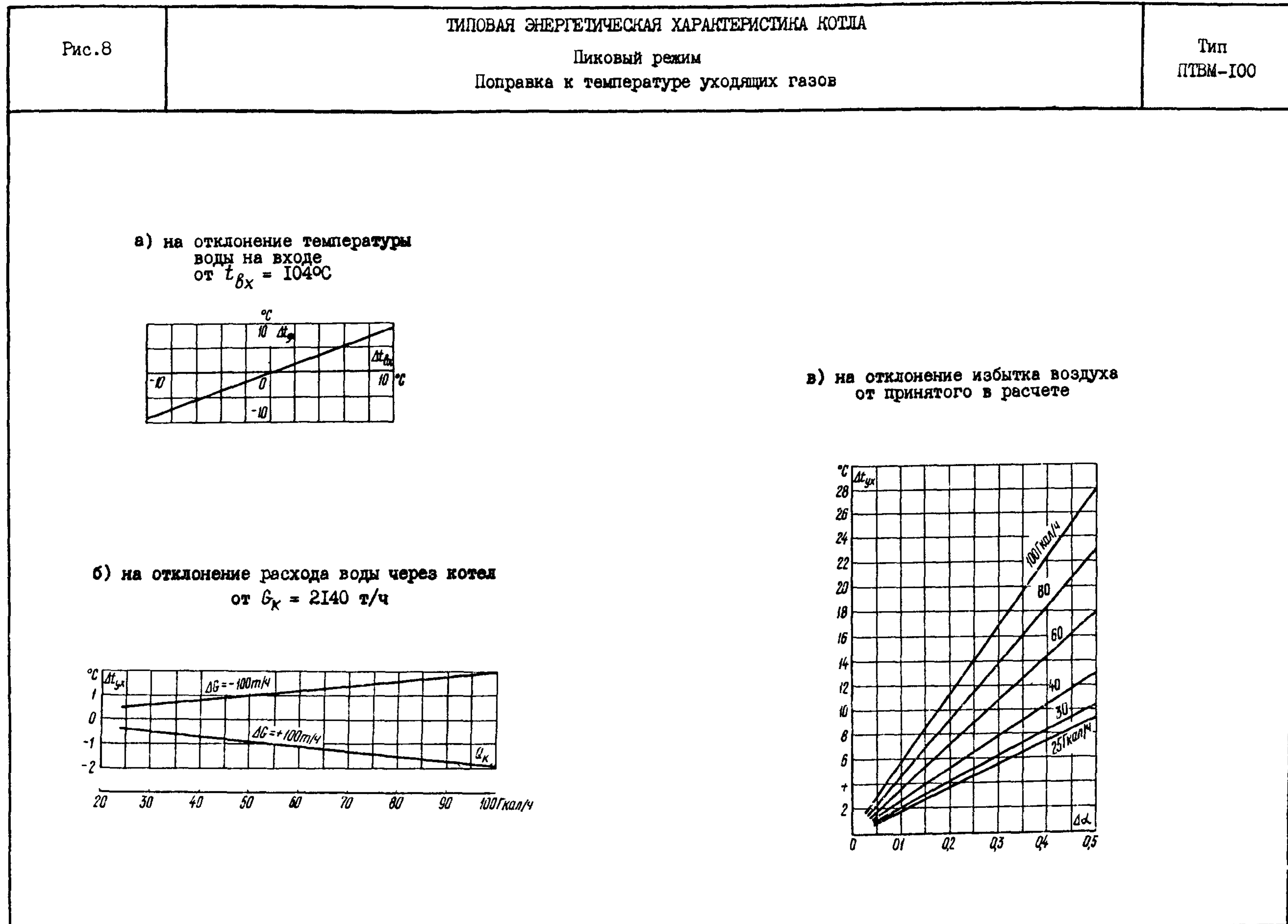
Тип
ПТВМ-100











1. КРАТКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ОБОРУДОВАНИЯ КОТЕЛЬНОЙ УСТАНОВКИ

1.1. Газомазутный водогрейный котел ПТВМ-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 60х3 мм. Потолком камеры является конвективная часть котла. Объем топочной камеры 245 м³. В нижней части трубы фронтального и заднего экранов образуют холодную воронку с углом наклона скатов 45°. Высота топки 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 6230х6230 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 флажкового типа, набранных из U-образных змеевиков с диаметром труб 28х3 мм и расположенных параллельно фронту котла.

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

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

Наименование	Значение характеристики
1. Котел ПТВМ-100:	
площадь поверхности нагрева, м ² :	
конвективной	2999
радиационной	184,4
водяной 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 Ц9-57:	
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 ПТВМ-100

2.1. При составлении характеристики использовались материалы испытаний, проведенных в разное время Уралтехэнерго, Джтехэнерго, МГП Союзтехэнерго, а также фактические показатели работы котлов ПТВМ-100 в 1983-1984 гг.

Характеристика соответствует руководящим документам и методическим указаниям по нормированию технико-экономических показателей котлов и отражает технически достижимую экономичность котла при нижеприведенных 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 дымососа) на индивидуальную дымовую трубу.

2.2.3. Топливо - природный газ. Низшая теплота сгорания $Q_H^p = 33,3 \text{ МДж/м}^3$ (7950 ккал/м^3).

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

2.2.5. Температура сетевой воды ($t_{вх}$) 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 змеевики отсутствуют.

2.2.7. Состояние внутренних поверхностей нагрева котла эксплуатационно чистое.

2.2.8. Коэффициент избытка воздуха в режимном сечении (за конвективной частью α_{yx} 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 топочную камеру и конвективные поверхности нагрева для номинальной нагрузки по результатам испытаний приняты равными 12%.

С изменением нагрузки значение присосов (%) в котел определялось 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 результатов измерений тепловых потоков с обмуровки и изоляции водогрейных котлов ПТВМ-100, проведенных МГП Союзтехэнерго и Уралтехэнерго.

2.3. Расчет Типовой энергетической характеристики выполнен в соответствии с указаниями "Теплового расчета котельных агрегатов (нормативный метод)" (М.: Энергия, 1973).

2.4. Коэффициент полезного действия брутто котла ($\eta_K^{бр}$) 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):

$$\eta_K^{бр} = 100 - q_2 - q_3 - q_4 - q_5,$$

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

α_{yx} - коэффициент избытка воздуха за конвективной частью;

t_{yx} - 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.: СЦНТИ ОРГРЭС, 1975).

Типовая характеристика построена при условии, что $t_{x.в} = 5^{\circ}\text{C}$, $t_{вх} = 70^{\circ}\text{C}$ (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 $\eta_k^{бр}$ (расчетная поправка);

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

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

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

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

$$\Delta q_2 = -(3,53 \alpha_{yx} + 0,6) \frac{\alpha_{yx}}{\alpha_{yx} + 0,18} (1 + 0,013 \frac{t_{yx} - 150}{100}) (t_{x.в} - 5) \cdot 10^{-2};$$

$$\Delta \eta_k^{бр} = -\Delta q_2.$$

3.3. Пользование системой поправок поясняется следующими примерами.

Пример 1.

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, вычитают 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 находятся по графикам рис.5,6 и 7,8.

Результаты расчета поправок приведены соответственно в табл.П1 и П2.

Т а б л и ц а П1

Показатель	Значение показателя		Разность значений	Поправка		
	фактическое	из типовой характеристики		Δt_{yx} $^{\circ}\text{C}$	Δq_2 %	$\Delta \eta_k^{бр}$ %
Теплопроизводительность котла Q_k , Гкал/ч	60	60	-	-	-	-
Температура холодного воздуха $t_{x.в}$, $^{\circ}\text{C}$	-15	5	-20	-	+0,74	-0,74
Расход воды через котел G_k , т/ч	1335	1235	+100	-3,3	-0,14	+0,14
Температура сетевой воды на входе в котел $t_{вх}$, $^{\circ}\text{C}$	60	70	-10	-9,0	-0,39	+0,39
Суммарное значение				-12,3	+0,21	-0,21

Т а б л и ц а П2

Показатель	Значение показателя		Раз- ность значе- ний	Поправка		
	факти- ческое	из ти- повой харак- терис- тики		Δt_{yx} °C	Δq_2 %	$\Delta \eta_{br}$ %
Теплопроизводитель- ность котла Q_k , Гкал/ч	80	80	-	-	-	-
Температура холодного воздуха $t_{x.в.}$, °C	-25	5	-30	-	+1,12	-1,12
Расход воды через котел G_k , т/ч	2040	2140	-100	+1,6	+0,07	-0,07
Температура сетевой воды на входе в котел $t_{вх.}$, °C	94	104	-10	-9	-0,39	+0,39
Суммарное значение				-7,4	+0,80	-0,80

Нормативное значение t_{yx} , q_2 и η_k^{br} для измененных условий эксплуатации составит:

$$t_{yx}^H = t_{yx}^x \pm \Delta t_{yx};$$

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

$$\eta_k^{br(H)} = \eta_k^{br(x)} \pm \Delta \eta_k^{br},$$

где t_{yx}^x , q_2^x , $\eta_k^{br(x)}$ - значения показателей при условиях Типовой энергетической характеристики.

Для примера 1

$$t_{yx}^H = 128 - 12,3 = 115,7^\circ\text{C};$$

$$q_2^H = 5,42 + 0,21 = 5,63\%;$$

$$\eta_k^{br(H)} = 94,53 - 0,21 = 94,32\%.$$

Для примера 2

$$t_{yx}^H = 163 - 7,4 = 155,6^\circ\text{C};$$

$$q_2^H = 6,95 + 0,80 = 7,75\%;$$

$$\eta_k^{br(H)} = 93,00 - 0,80 = 92,20\%.$$

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

$$\Delta B = \frac{\Delta q_2}{\eta_k^{br(H)}} \cdot 10^2 \%.$$

Для примера 1

$$\Delta \alpha_{yx} = +0,1;$$

$$\Delta t_{yx} = +3,6^\circ\text{C};$$

$$\Delta q_2 = +0,60\%;$$

$$\Delta \eta_k^{br} = -0,60\%;$$

$$\Delta B = +0,64\%.$$

Для примера 2

$$\Delta \alpha_{yx} = +0,2;$$

$$\Delta t_{yx} = +9,2^\circ\text{C};$$

$$\Delta q_2 = +1,58\%;$$

$$\Delta \eta_k^{br} = -1,58\%;$$

$$\Delta B = +1,71\%.$$

Ответственный редактор Н.К.Демурова
Литературный редактор М.Г.Полоновская
Технический редактор Т.Д.Савина
Корректор Л.Ф.Петрухина

Подписано к печати 11.03.86

Печать офсетная

Заказ № 171/86

Усл.печ.л. 2,3

Уч.-изд.л. 1,6

Издат. № 33/85

Формат 60x84 1/8

Тираж 1200 экз.

Цена 24 коп.

Производственная служба передового опыта эксплуатации
энергопредприятий Союзтехэнерго
105023, Москва, Семеновский пер., д.15
Участок оперативной полиграфии СПО Союзтехэнерго
109432, Москва, 2-й Кожуховский проезд, д.29, строение 6