

**ТИПОВАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
ТУРБОАГРЕГАТА
К - 100 - 90 - 6 (ВК - 100 - 6) ЛМЗ
ПОСЛЕ РЕКОНСТРУКЦИИ С УСТРОЙСТВОМ
РЕГУЛИРУЕМОГО
ТЕПЛОФИКАЦИОННОГО ОТБОРА**



СЮЗТЕХЭНЕРГО
МОСКВА 1980

УТВЕРЖДАЮ:
Главный инженер
Главтехуправления
В.И.ГОРИН
13 апреля 1979 г.

**ТИПОВАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
ТУРБОАГРЕГАТА
К - 100 - 90 - 6 (ВК - 100 - 6) ЛМЗ
ПОСЛЕ РЕКОНСТРУКЦИИ С УСТРОЙСТВОМ
РЕГУЛИРУЕМОГО
ТЕПЛОФИКАЦИОННОГО ОТБОРА**

УДК 621.165-186.5.001.43(083.75)

Составлено Средазтехэнерго с участием Московского головного предприятия "Совзтехэнерго"

С о с т а в и т е л и инженеры Г.В.РУПАКОВ, С.В.РЫБАЧКОВ с участием инж.В.С.ЦВЕТКОВА

© СПО Совзтехэнерго, 1979.

Ответственный редактор Л.С.Моргулис
Литературный редактор З.И.Игнаткова
Технический редактор Н.Т.Леонтьева
Корректор Е.В.Крюкова

Л 77978

Печ.л. 4,0 (усл.печ.л. 3,72)
Заказ № 401/79

Подписано к печати 17/ХП 1979 г.

Уч.-изд.л. 3,0
Издат. № 148/78

Формат 60x84 1/8

Тираж 1500 экз.
Цена 45 коп.

Производственная служба передового опыта и информации Совзтехэнерго
109432, Москва, 2-й Кожуховский проезд, д.29, корп.6
Участок оперативной полиграфии СПО Совзтехэнерго
117292, Москва, ул.Ивана Бабушкина, д.23, корп.2

Типовая энергетическая характеристика составлена для турбоагрегатов К-100-90-6 (БК-100-6) ЛМЗ, прошедших реконструкцию по проекту Харьковского филиала ЦКБ Главэнергоремонта в целях организации регулируемого теплофикационного отбора пара давлением 2,3-2,7 кгс/см², а также для тех турбоагрегатов этого типа, которые могут быть в дальнейшем реконструированы по согласованию с Главтехуправлением Минэнерго СССР по названному проекту.

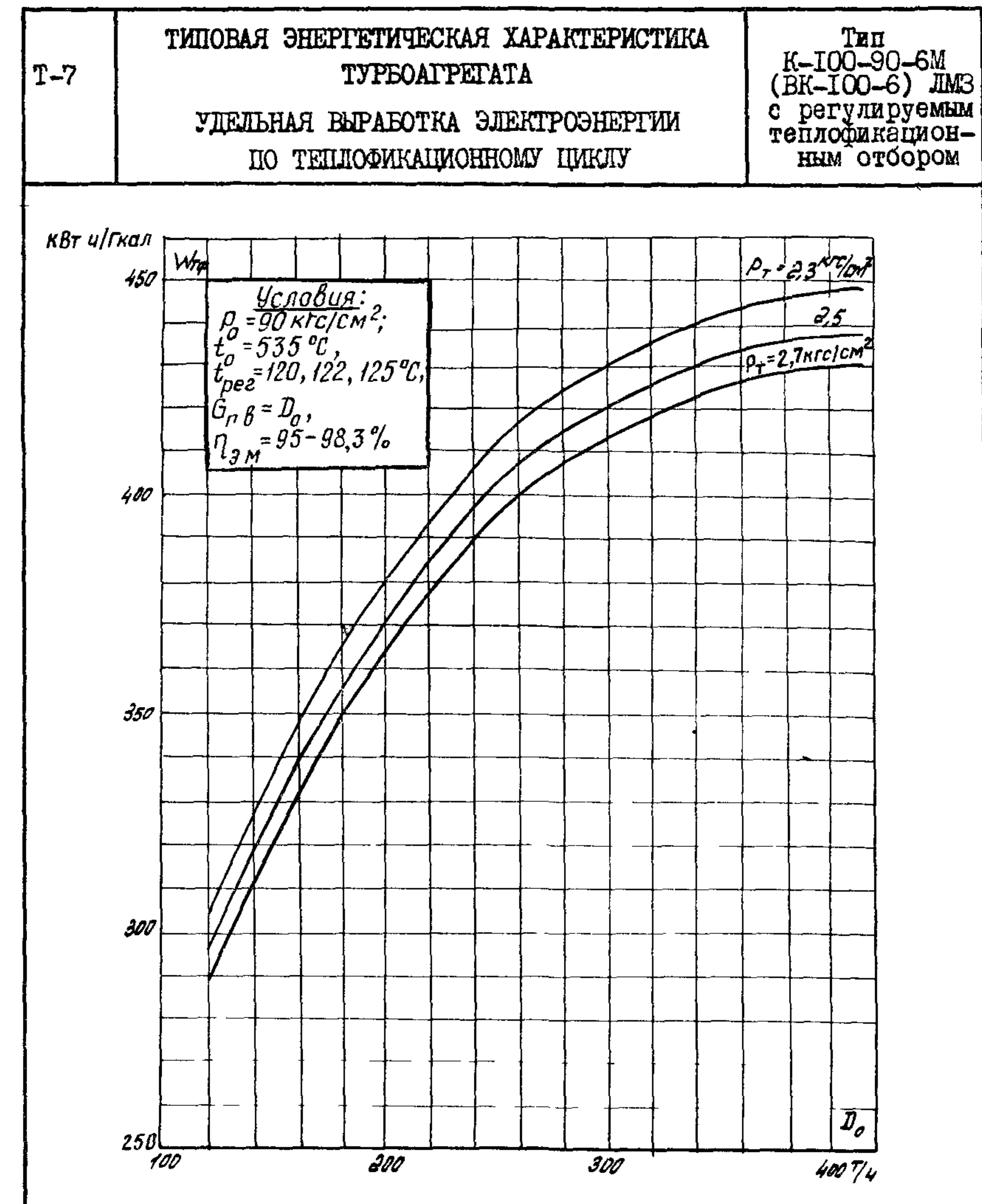
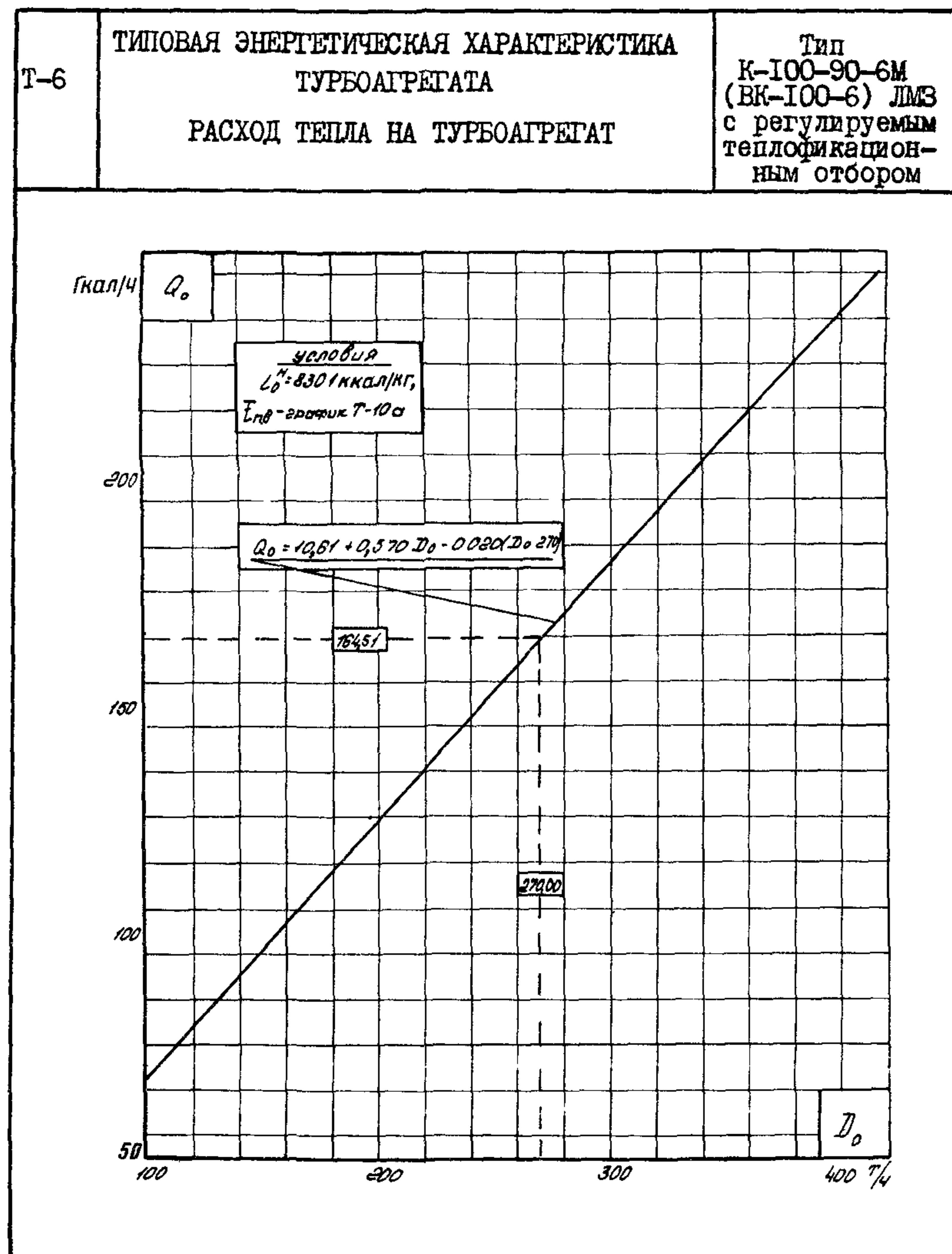
Настоящая Типовая энергетическая характеристика распространяется на следующие электростанции и турбоагрегаты:

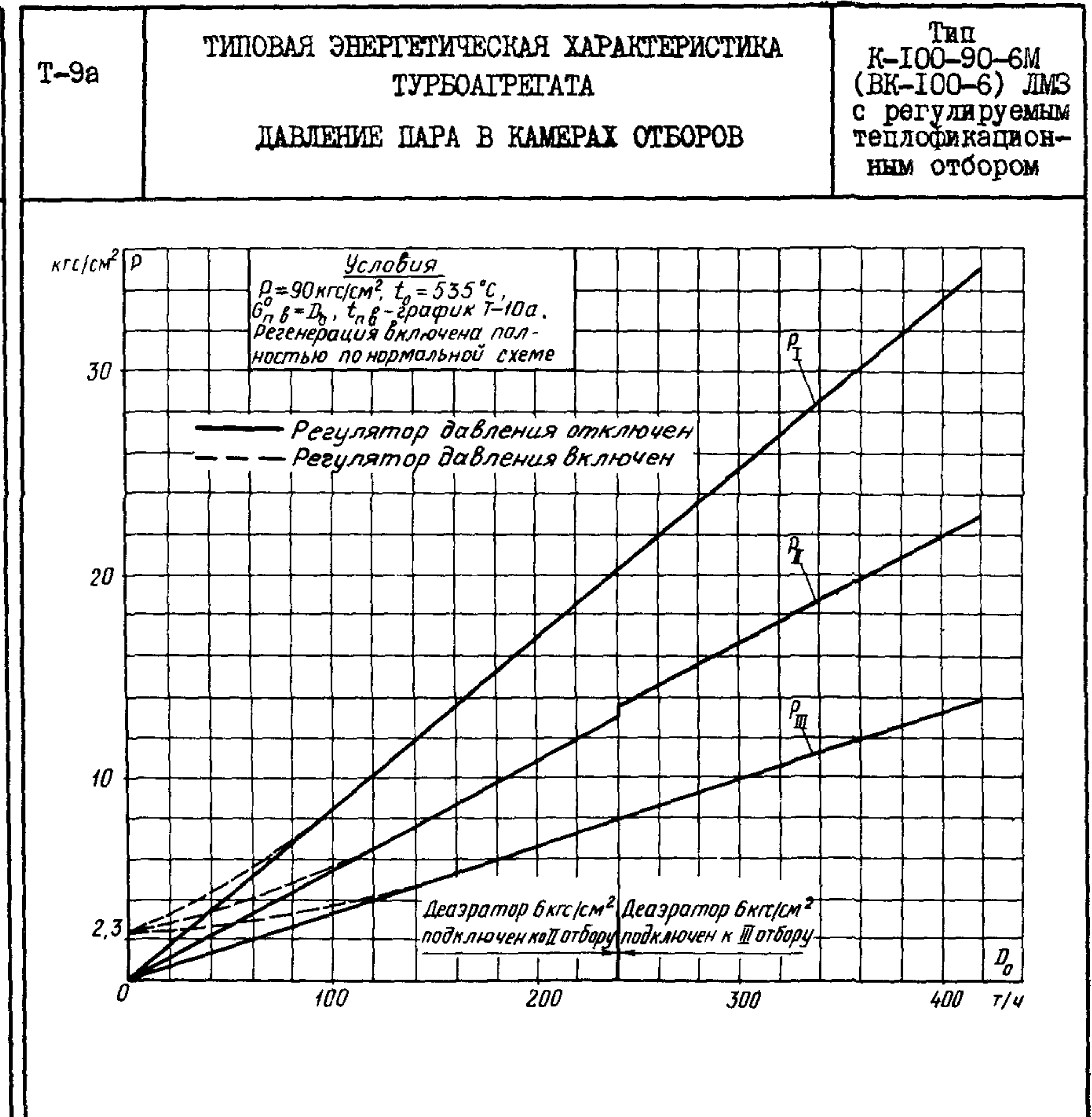
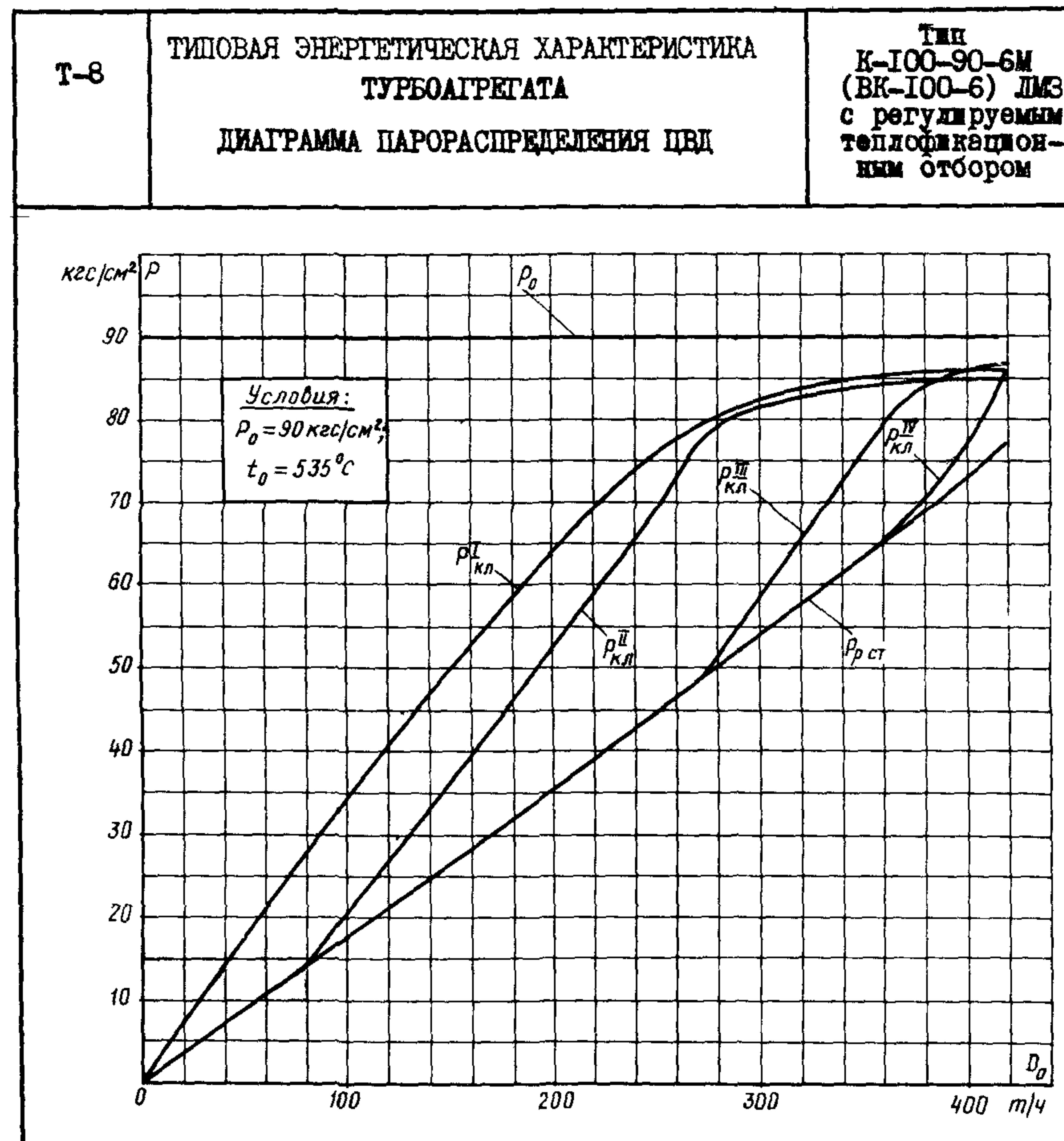
Электростанция	Станционный номер турбоагрегата	Электростанция	Станционный номер турбоагрегата
Ангренская ГРЭС	7;8	Прибалтийская ГРЭС	3;4
Душанбинская ТЭЦ	7	Томь-Усинская ГРЭС	4;5
Кировская ГРЭС	7;8	ТЭЦ г.Фрунзе	4;6
Красноярская ТЭЦ-I	10	Улан-Удэнская ТЭЦ	7
Карагандинская ГРЭС-2	7;8	Читинская ГРЭС	4;5;6
Петропавловская ТЭЦ-2	6;7		

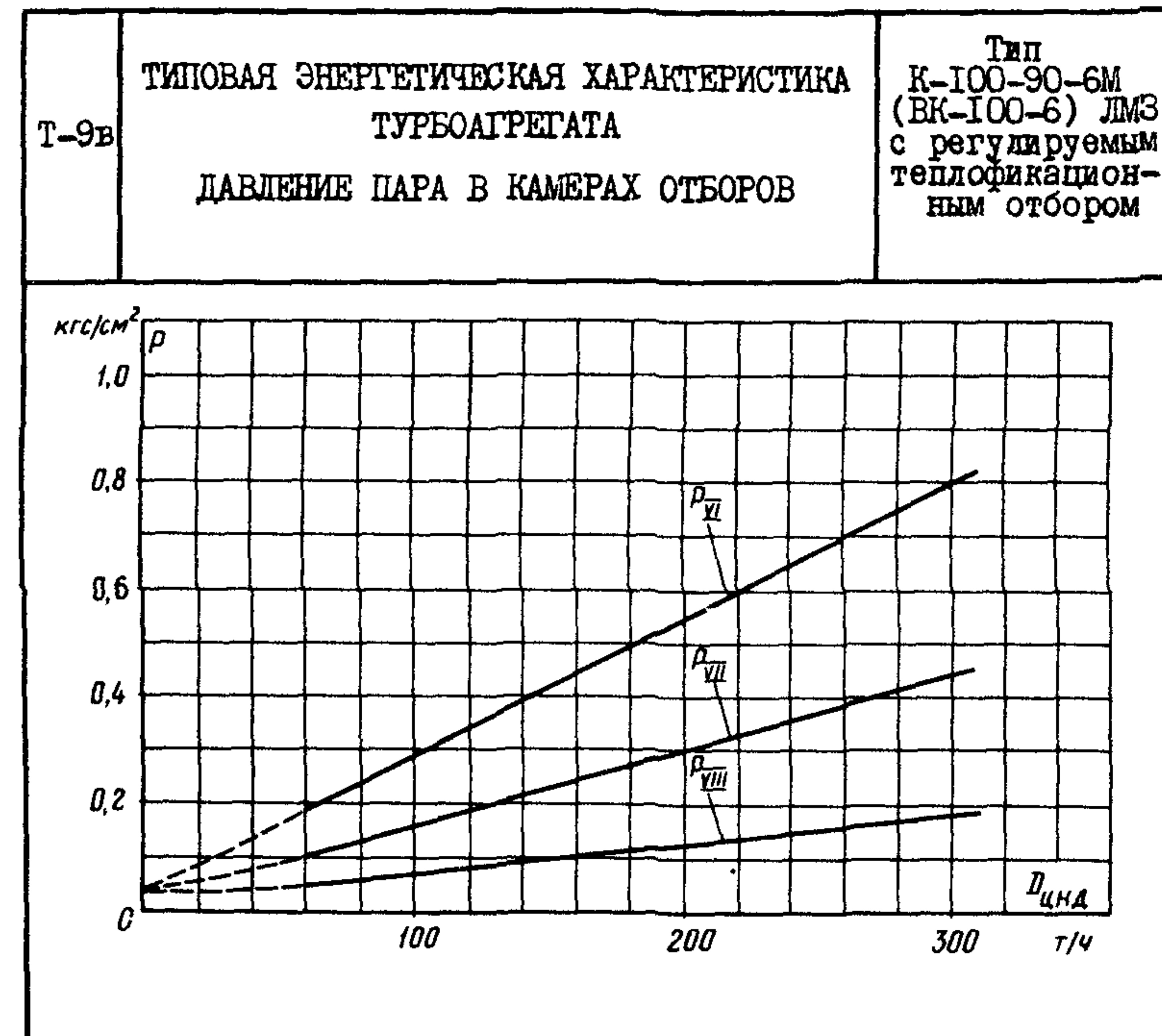
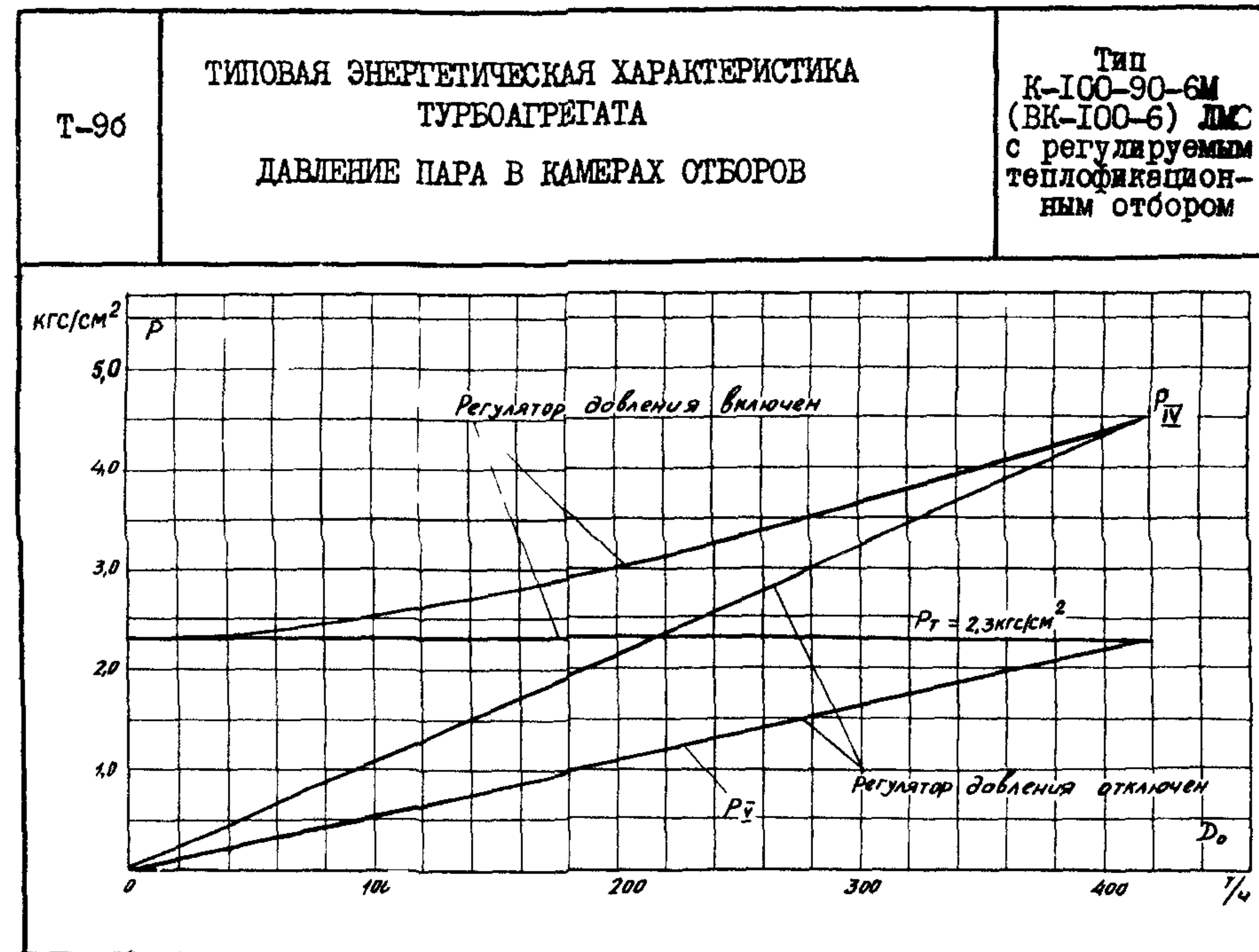
Даты:	ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА НЕТТО ТУРБОАГРЕГАТА										Тип К-100-90-6М (БК-100-6) ЛМЗ с регулируемым теплофикацион- ным отбором		
изготовления													
установки													
характеристики ...													
Условия характеристики:													
1. Параметры и тепловая схема - график Т-2													
2. Напор циркуляционных насосов 15 м вод.ст.													
Мощность на выводах генератора, МВт	30	40	50	60	70	74,05	80	90	100	110			
Мощность, затрачиваемая на собственные нужды тур- боагрегата, МВт	1,124	1,13	1,14	1,147	1,155	1,154	1,17	1,19	1,215	1,235			
В том числе на циркуляционные насосы, МВт	0,945												
Расход тепла на выработку электроэнергии, Гкал/ч	78,00	97,64	117,28	136,92	156,56	164,51	176,91	197,75	218,59	239,43			
Мощность нетто турбоагрегата, МВт	28,876	38,87	48,86	58,853	68,845	72,896	78,83	88,81	98,785	108,765			
Расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	0,43												
Расход тепла на выработку электроэнергии, включая расход тепла на собственные нужды, Гкал/ч	78,43	98,07	117,71	137,35	155,99	164,94	177,34	198,18	219,02	239,86			
Уравнение расхода тепла по мощности нетто	$Q_2' = 21,70 + 1,965N_T^H + 0,124 (N_T^H - 72,896)$												
Поправки (%) к полному и удельному расходам тепла нетто на изменение напора циркуляционных насосов													
Напор насосов, м вод.ст.	Мощность нетто, МВт												
	30	40	50	60	70	80	90	100	110				
5	-1,53	-1,23	-1,03	-0,89	-0,78	-0,73	-0,66	-0,59	-0,54				
10	-0,77	-0,62	-0,52	-0,44	-0,39	-0,37	-0,33	-0,30	-0,27				
15	0	0	0	0	0	0	0	0	0				
20	+0,77	+0,62	+0,52	+0,44	+0,39	+0,37	+0,33	+0,30	+0,27				
25	+1,53	+1,23	+1,03	+0,89	+0,78	+0,73	+0,66	+0,59	+0,54				

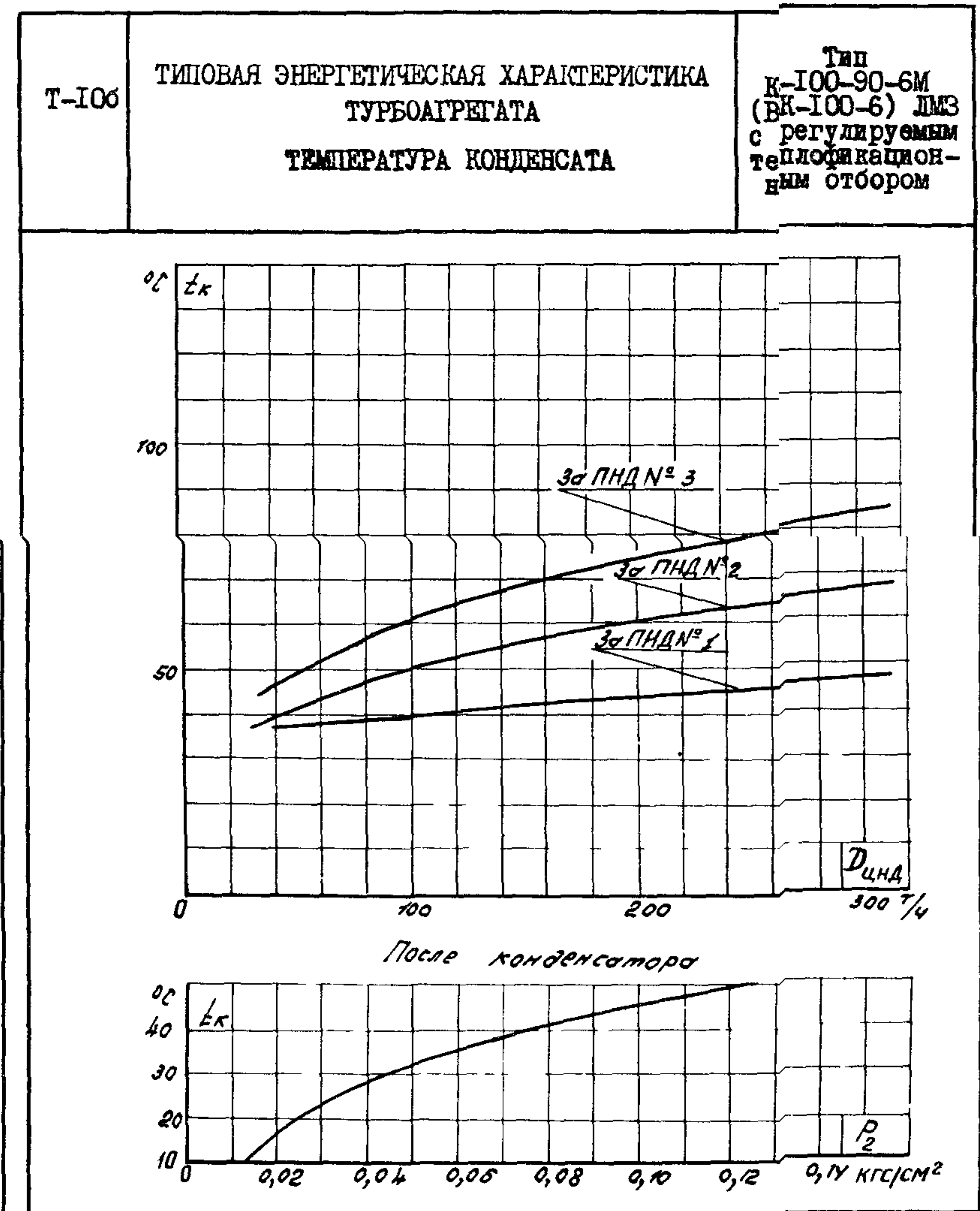
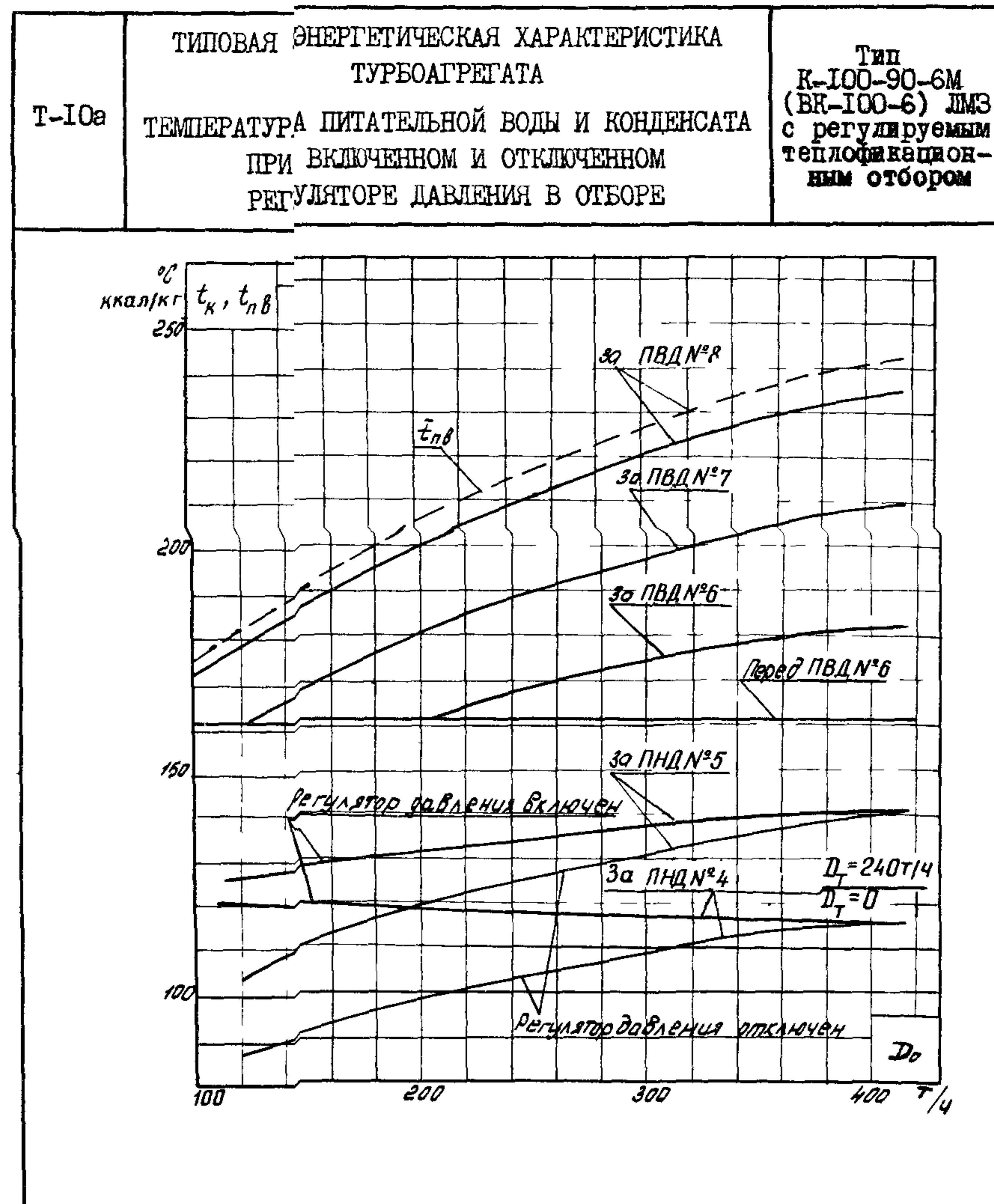
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА. СВОДКА НОРМ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРИ РАБОТЕ НА КОНДЕНСАЦИОННОМ РЕЖИМЕ С ОТКЛЮЧЕННЫМ РЕГУЛЯТОРОМ ДАВЛЕНИЯ В ОТБОРЕ						Тип К-100-90-6М (БК-100-6) ЛМЗ с регулируемым теплофикацион- ным отбором	
Наименование норм	Типовой график	По расходу пара			По расходу тепла		
		Единица измерения	До излома	После излома	Единица измерения	До излома	После излома
I. Характеристика при постоянном давлении (вакууме) в конденсаторе							
1. Часовой расход холостого хода (условный)	T-2	т/ч	14,89	—	Гкал/ч	19,08	—
2. Дополнительный удельный расход (прирост)		т/(МВт·ч)	3,445	3,789	Гкал/(МВт·ч)	1,964	2,084
3. Излом характеристики		т/ч	270,0		Гкал/ч	164,51	
		МВт	74,05		МВт	74,05	
4. Условия характеристики:							
а) Давление свежего пара и по ступеням	T-9а, T-9б, T-9в	кгс/см ²	90		кгс/см ²	90	
б) Температура свежего пара		°С	535		°С	535	
в) Давление отработавшего пара в конденсаторе		кгс/см ²	0,035		кгс/см ²	0,035	
г) Температура питательной воды и конденсата	T-10а, T-10б						
д) Расход питательной воды			$G_{пв} = D_0$			$G_{пв} = D_0$	
II. Характеристика при постоянных расходе и температуре охлаждающей воды (для конденсатора 100-ККС-4ЛМЗ: $W = 16000 \text{ м}^3/\text{ч}; t_{\text{в}} = 10^\circ\text{C}$) и параметрах п.4а, б, в, г							
5. Часовой расход холостого хода (условный)	T-I	т/ч	6,46	—	Гкал/ч	14,29	—
6. Дополнительный удельный расход (прирост)		т/(МВт·ч)	3,535	3,865	Гкал/(МВт·ч)	2,015	2,126
7. Излом характеристики		т/ч	270		Гкал/ч	164,51	
		МВт	74,55		МВт	74,55	
8. Давление отработавшего пара в конденсаторе	I-14а						
III. Поправки к расходу пара и тепла на отклонение параметров от номинальных значений:							
а) Давления свежего пара	Увеличение Уменьшение	%	График Т-17б, п.а		%	График Т-17а, п.а	
б) Температуры свежего пара	Увеличение Уменьшение	%	График Т-17б, п.б		%	График Т-17а, п.б	
в) Расхода питательной воды	Увеличение Уменьшение	%	График Т-17б, п.в		%	График Т-17а, п.в	
г) На недогрев основного конденсата и питательной воды		%	График Т-17б, п.д,е		%	График Т-17а, п.д,е	
д) На изменение давления в конденсаторе		%	График Т-17б, п.в		%	График Т-17а, п.в	
е) На изменение температуры охлаждающей воды		%	График Т-17б, п.г		%	График Т-17а, п.г	

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА. СВОДКА НОРМ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ПРИ РАБОТЕ С ВКЛЮЧЕННЫМ РЕГУЛЯТОРОМ ДАВЛЕНИЯ И ОТБОРОМ ПАРА НА ТЕПЛОФИКАЦИЮ							Тип К-100-90-6М (ВК-100-6) ДМЗ с регулируемым теплофикацион- ным отбором
Наименование норм	Типовой график	По расходу пара			По расходу тепла		
		Единица измерения	До излома	После излома	Единица измерения	До излома	После излома
I. Характеристика конденсационного режима при постоянном давлении (вакууме) в конденсаторе	T-3						
1. Часовой расход холостого хода (условный)		т/ч	28,17	-	Гкал/ч	26,71	-
2. Дополнительный удельный расход (прирост)		т/(МВт·ч)	3,410	3,565	Гкал/(МВт·ч)	1,943	1,961
3. Излом характеристики		т/ч	27,0		Гкал/ч	164,51	
		МВт	70,92		МВт	70,92	
4. Условия характеристики:							
а) Давление свежего пара и по ступеням	T-9а, T-9с, T-9в	кгс/см ²	90		кгс/см ²	90	
б) Температура свежего пара		°С	535		°С	535	
в) Давление отработавшего пара в конденсаторе		кгс/см ²	0,035		кгс/см ²	0,035	
г) Регулируемое давление пара в теплофикационном отборе		кгс/см ²	2,3		кгс/см ²	2,3	
д) Температура питательной воды и конденсата	T-10а, T-10б						
е) Расход питательной воды			$G_{п.б} = D_0$			$G_{п.б} = D_0$	
II. Диаграмма режимов при параметрах п.4			График T-4			График T-5	
5. Возврат конденсата регулируемого отбора		%	100		%	100	
6. Температура конденсата регулируемого отбора		°С	120		°С	120	
7. Удельная выработка электроэнергии по теплофикационному циклу	T-7						
8. Энтальпия пара регулируемого отбора	T-11						
III. Поправки к мощности на отклонение параметров от номинальных значений:							
а) Давления свежего пара					График T-18, п.а		
б) Температуры свежего пара					График T-18, п.б		
в) Давления пара в регулируемом отборе					График T-18, п.в		
г) На изменение давления в конденсаторе					График T-16		
д) Расхода питательной воды					График T-18, п.г		





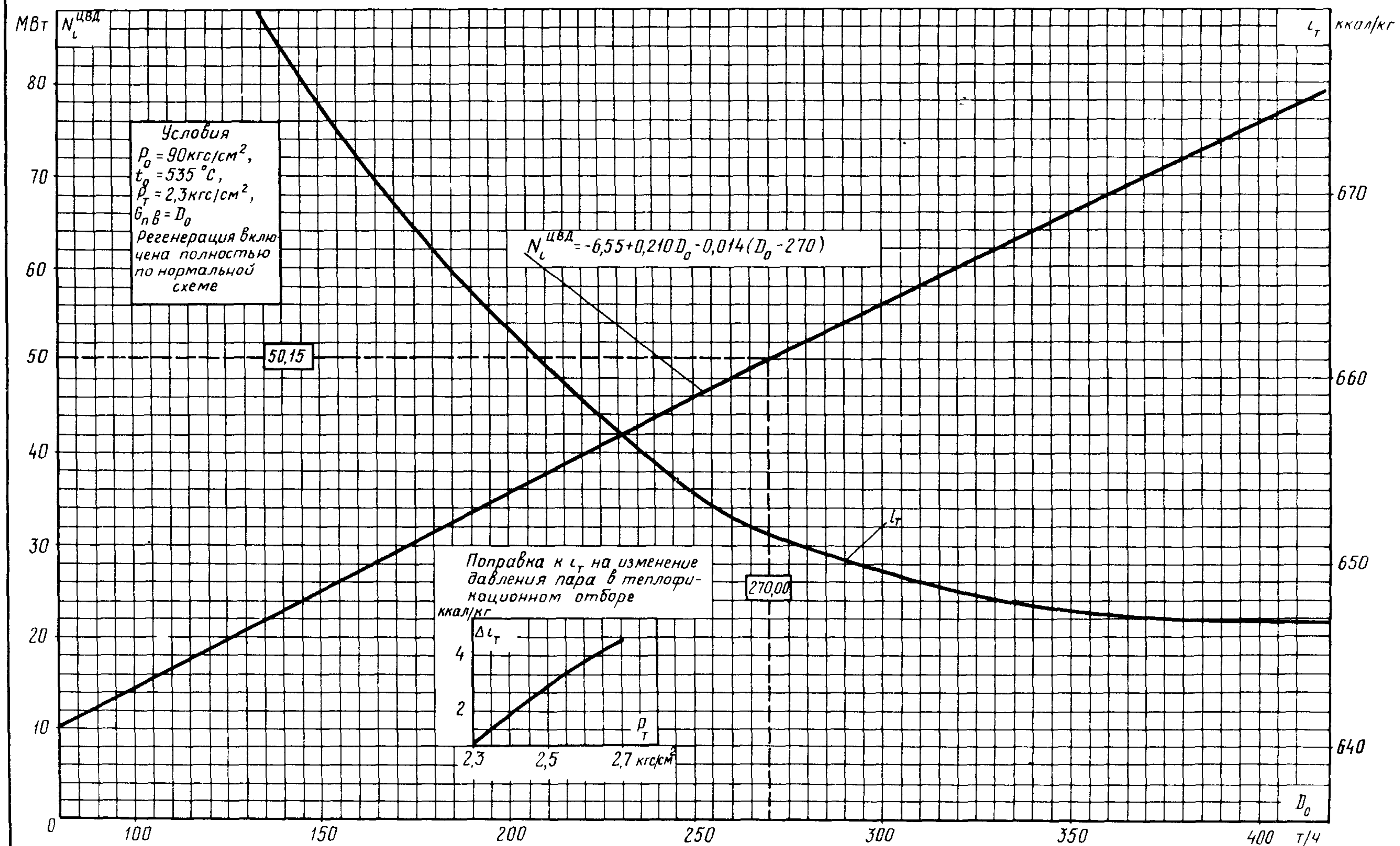




T-II

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
ХАРАКТЕРИСТИКА ЦВД

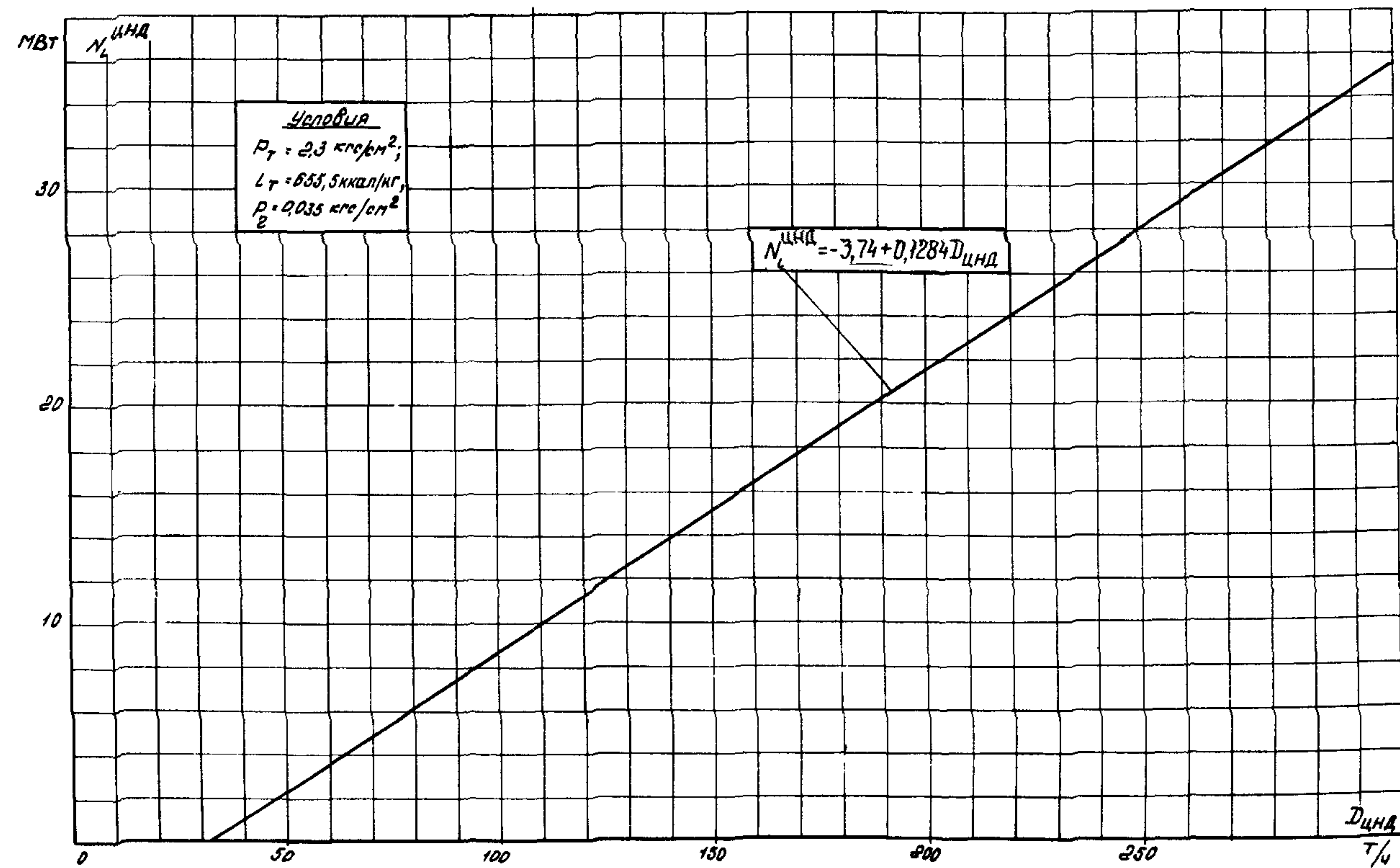
Тип
К-100-90-6М
(ВК-100-6) ЛМЗ
с регулируемым
теплофикацион-
ным отбором



T-12

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
ХАРАКТЕРИСТИКА ЦНД

Тип
К-100-90-6М
(ВК-100-6) ЛМЗ
с регулируемым
теплофикацион-
ным отбором

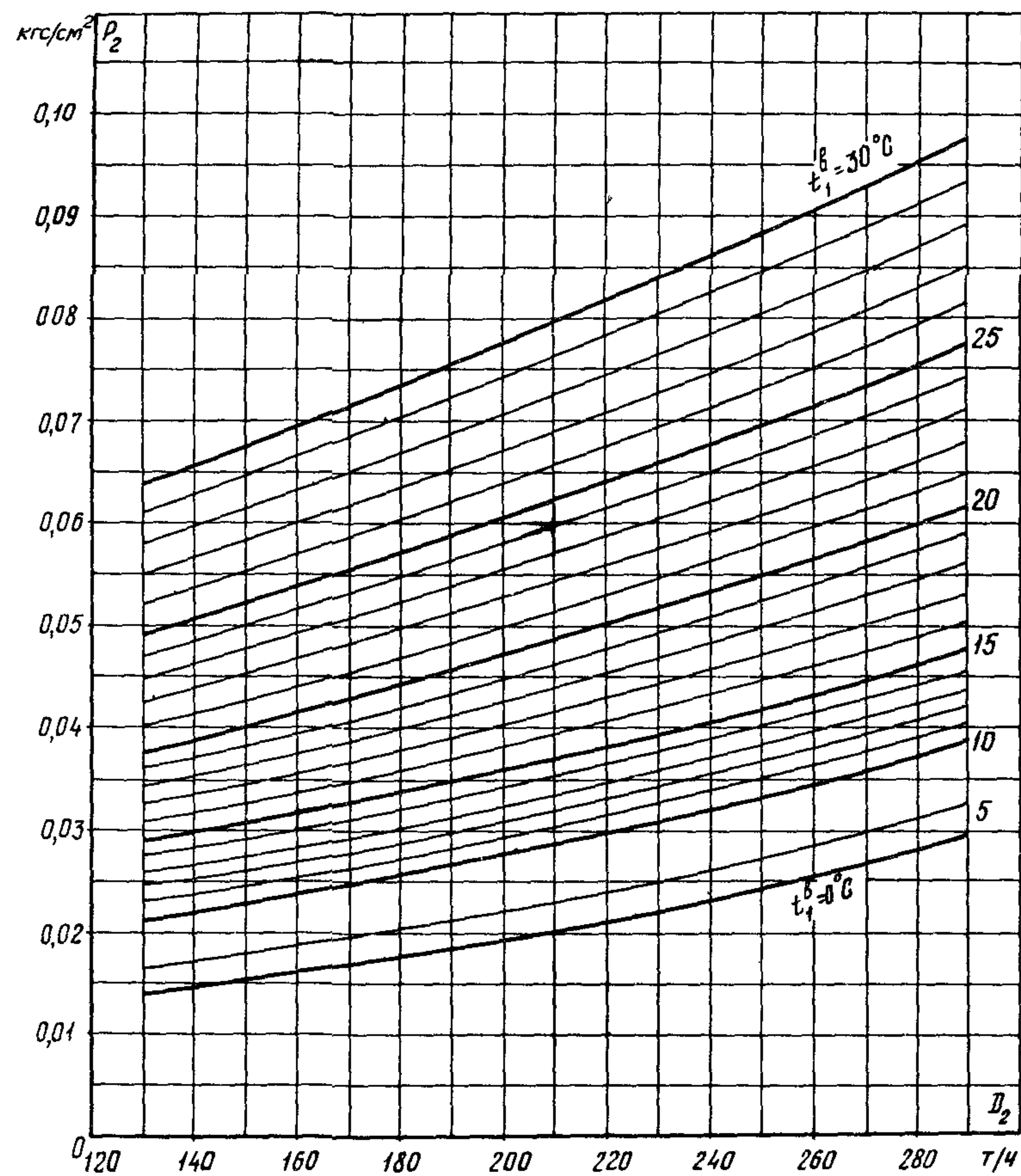


T-13

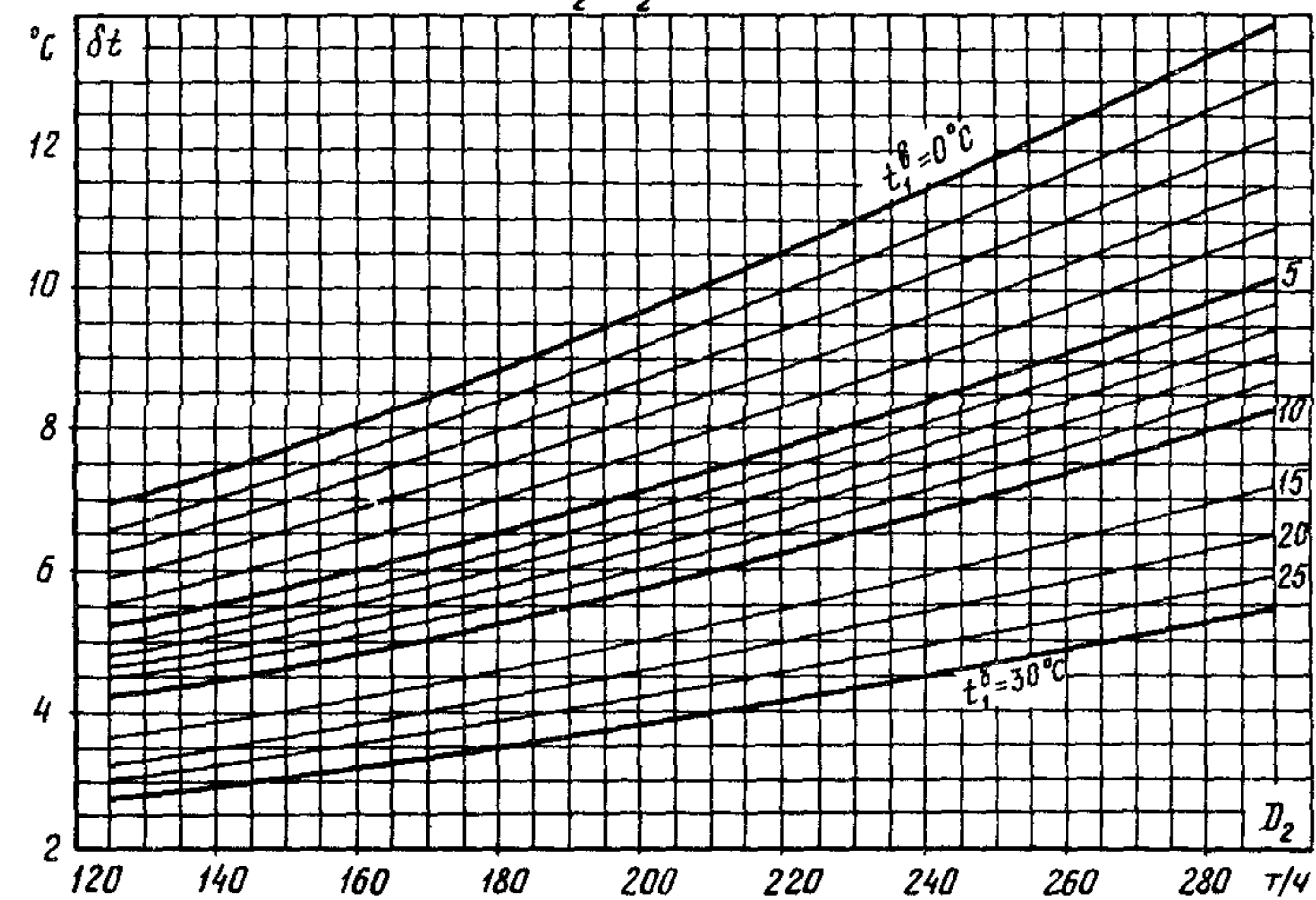
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
ХАРАКТЕРИСТИКА КОНДЕНСАТОРА 100 КДС-4 ЛМЗ ($W = 16000 \text{ м}^3/\text{ч}$)

Тип
К-100-90-6М
(ВК-100-6) ЛМЗ
с регулируемым
теплофикацион-
ным отбором

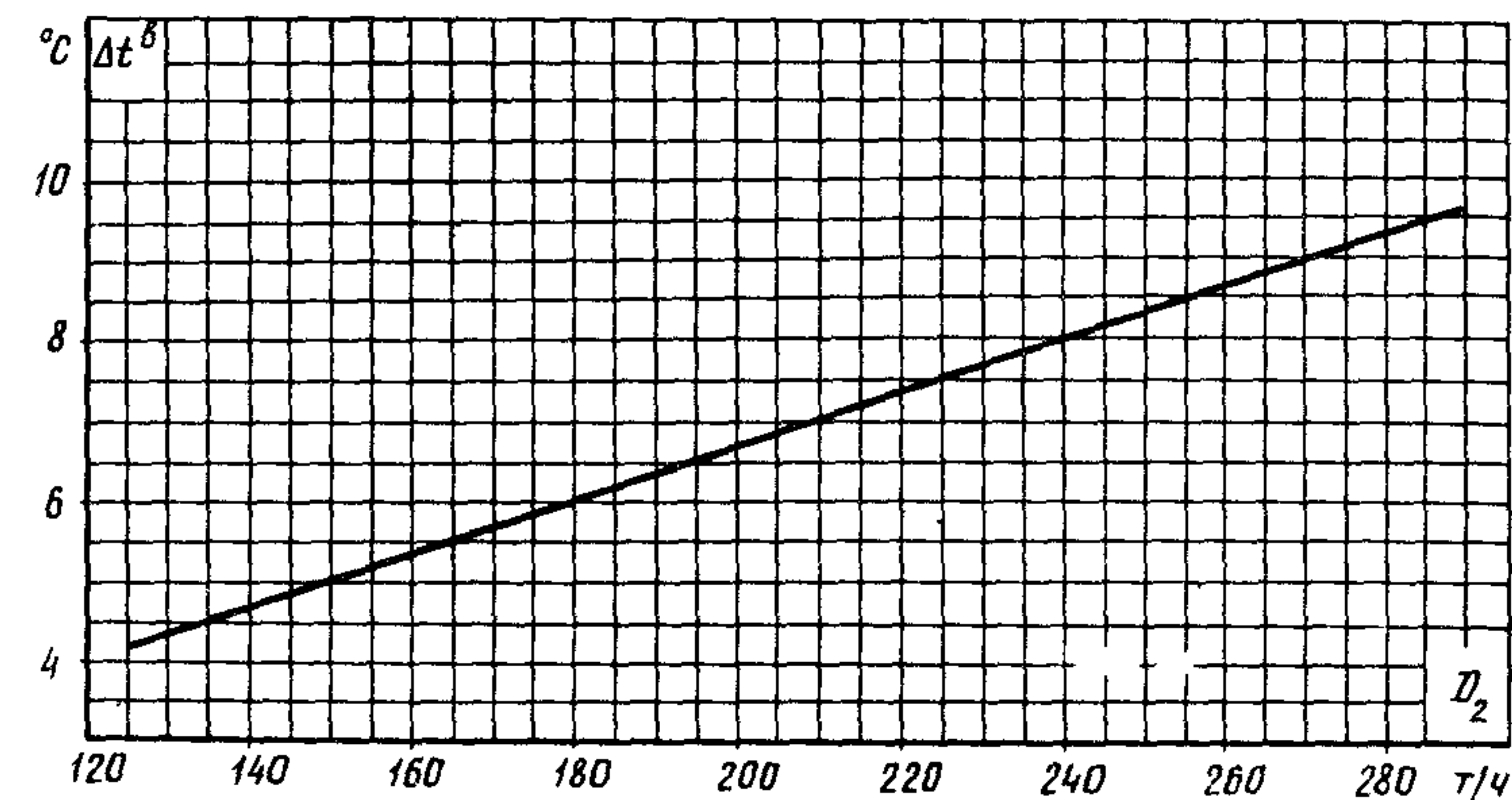
Абсолютное давление в конденсаторе в зависимости от расхода
отработавшего пара и температуры охлаждающей воды



Температурный напор
 $\delta t = t_2'' - t_2'$



Нагрев воды в конденсаторе

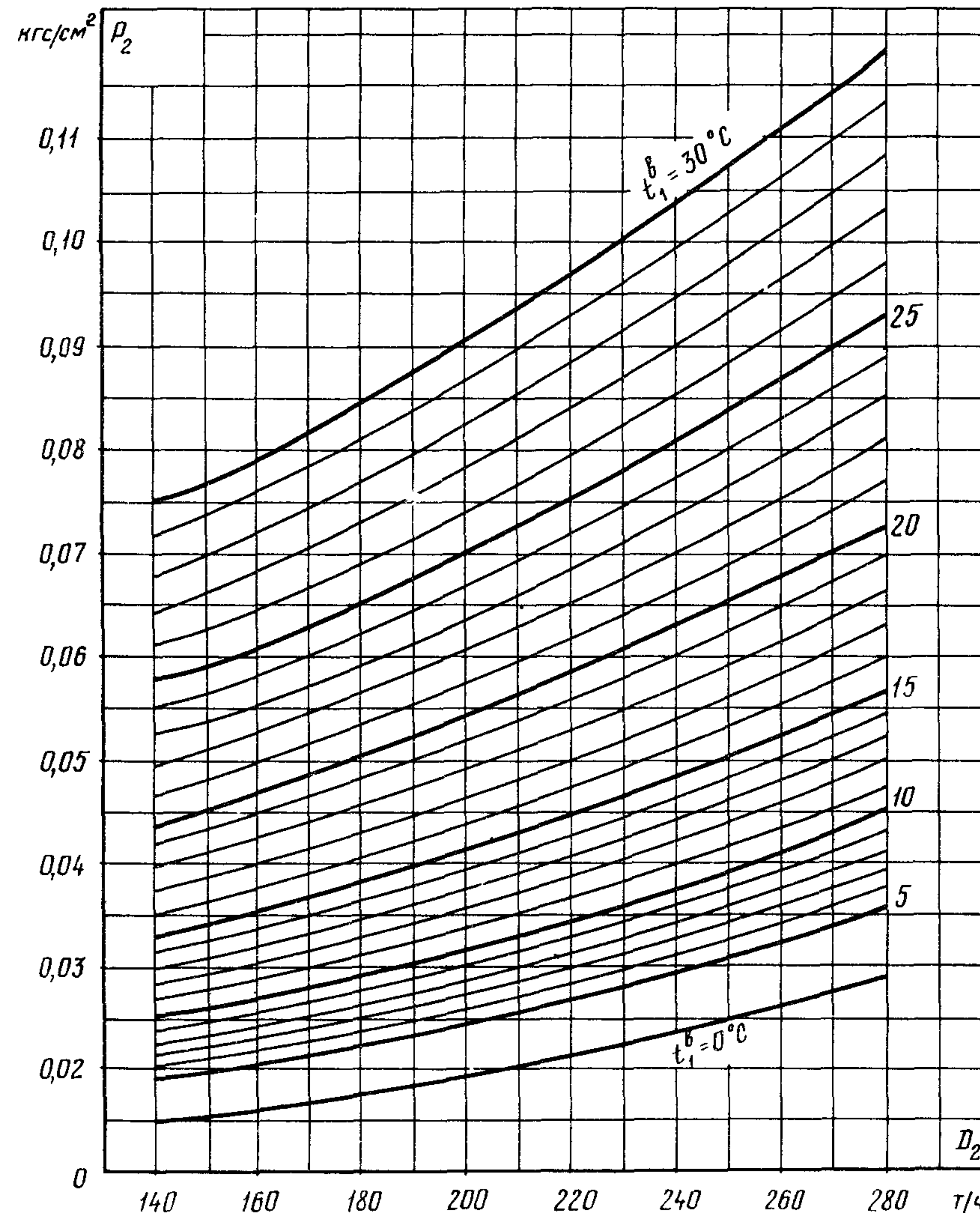


T-14

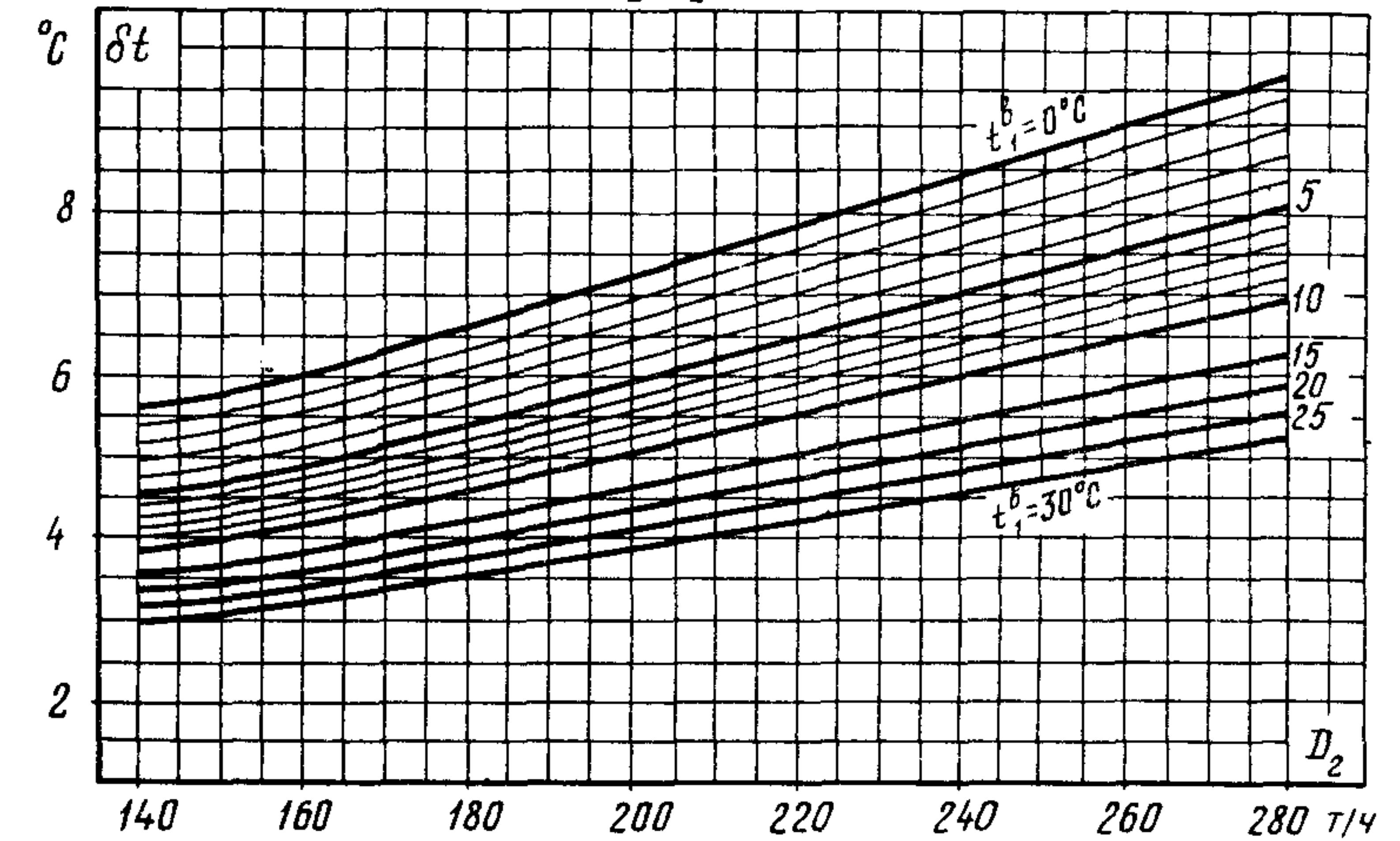
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
ХАРАКТЕРИСТИКА КОНДЕНСАТОРА 100 КДС-4 ЛМЗ ($W = 11200 \text{ м}^3/\text{ч}$)

Тип К-100-90-6М
(ВК-100-6) ЛМЗ с
регулируемым тепло-
фикационным отбором

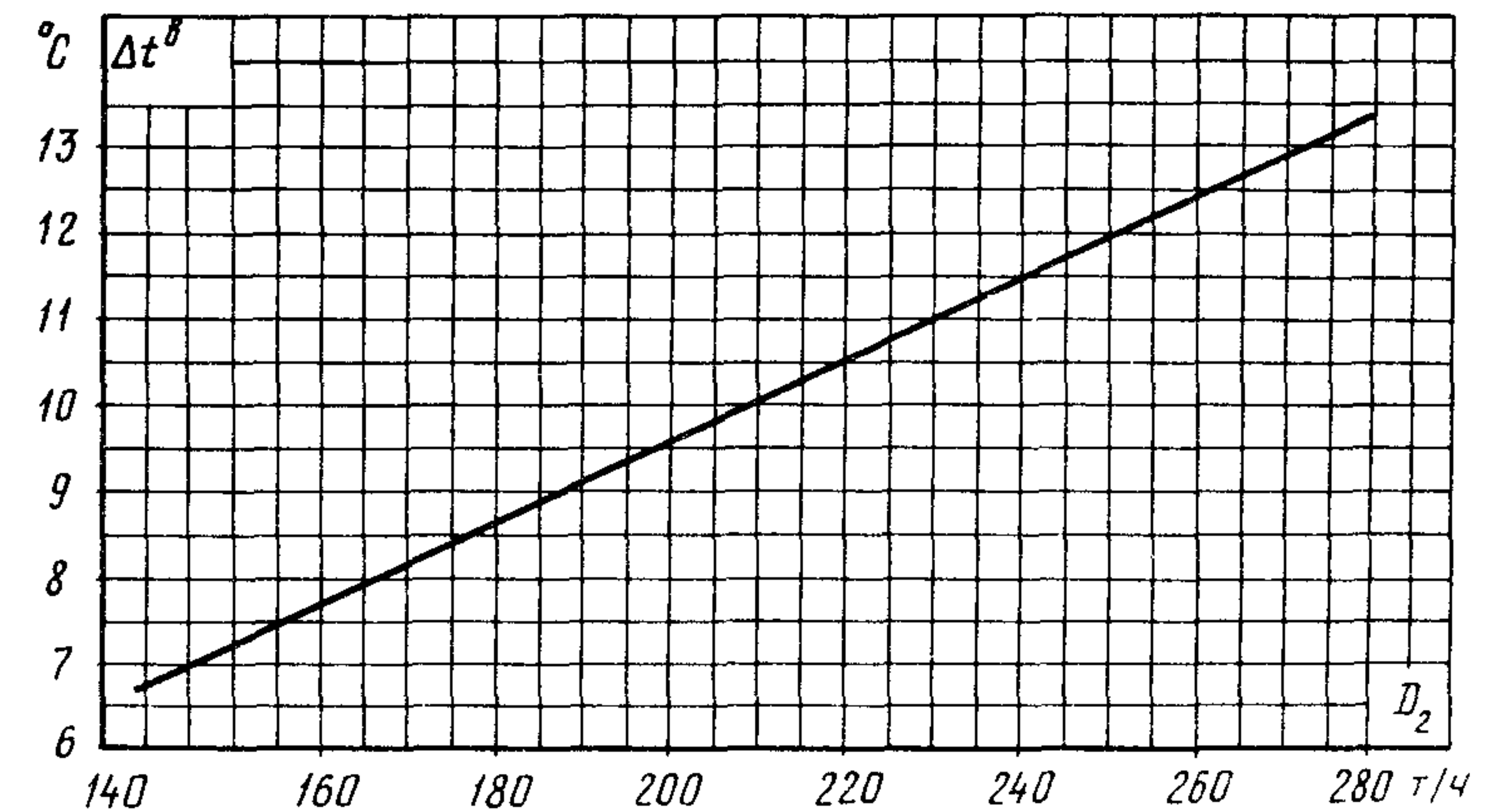
Абсолютное давление в конденсаторе в зависимости от расхода
отработавшего пара и температуры охлаждающей воды

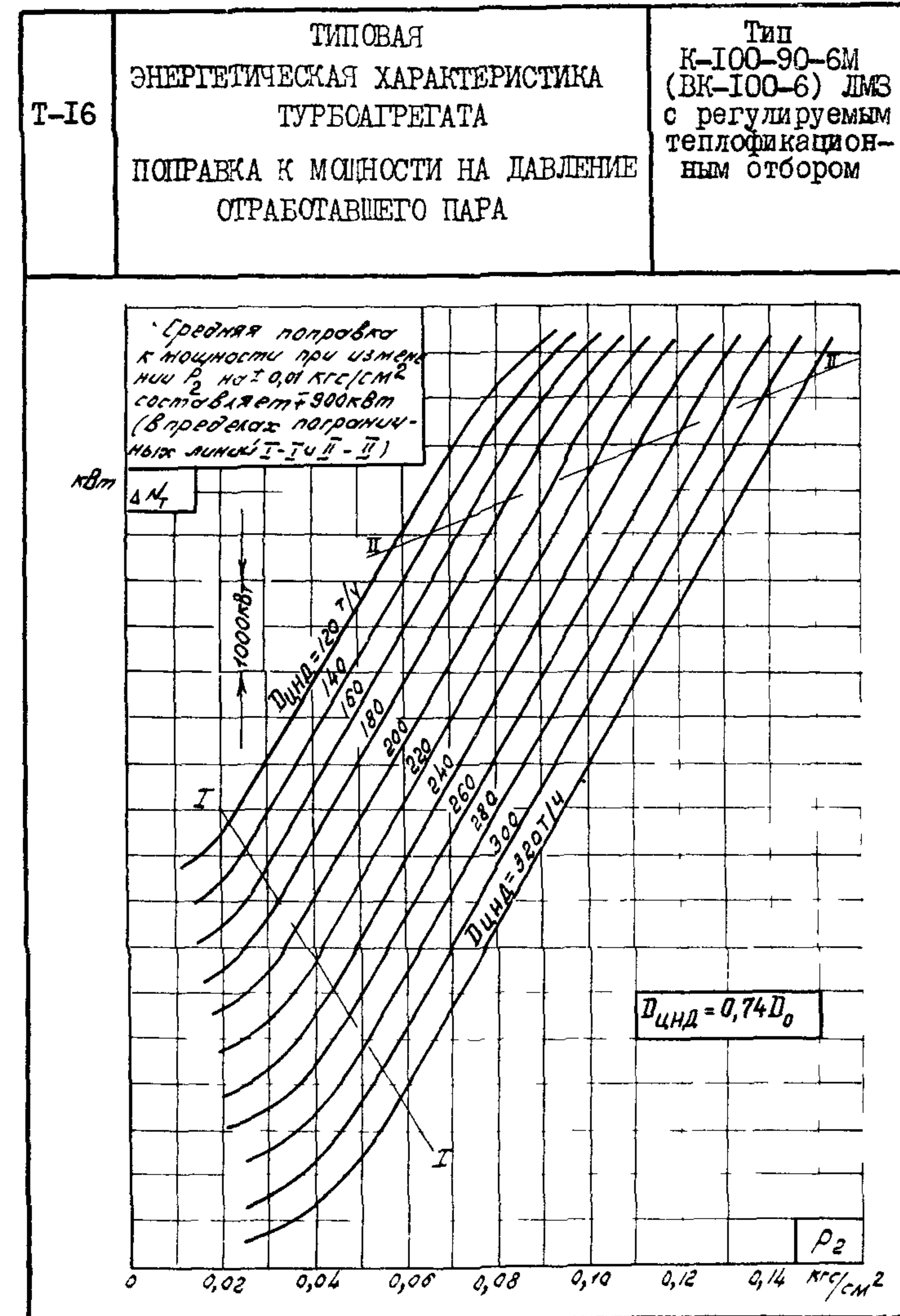
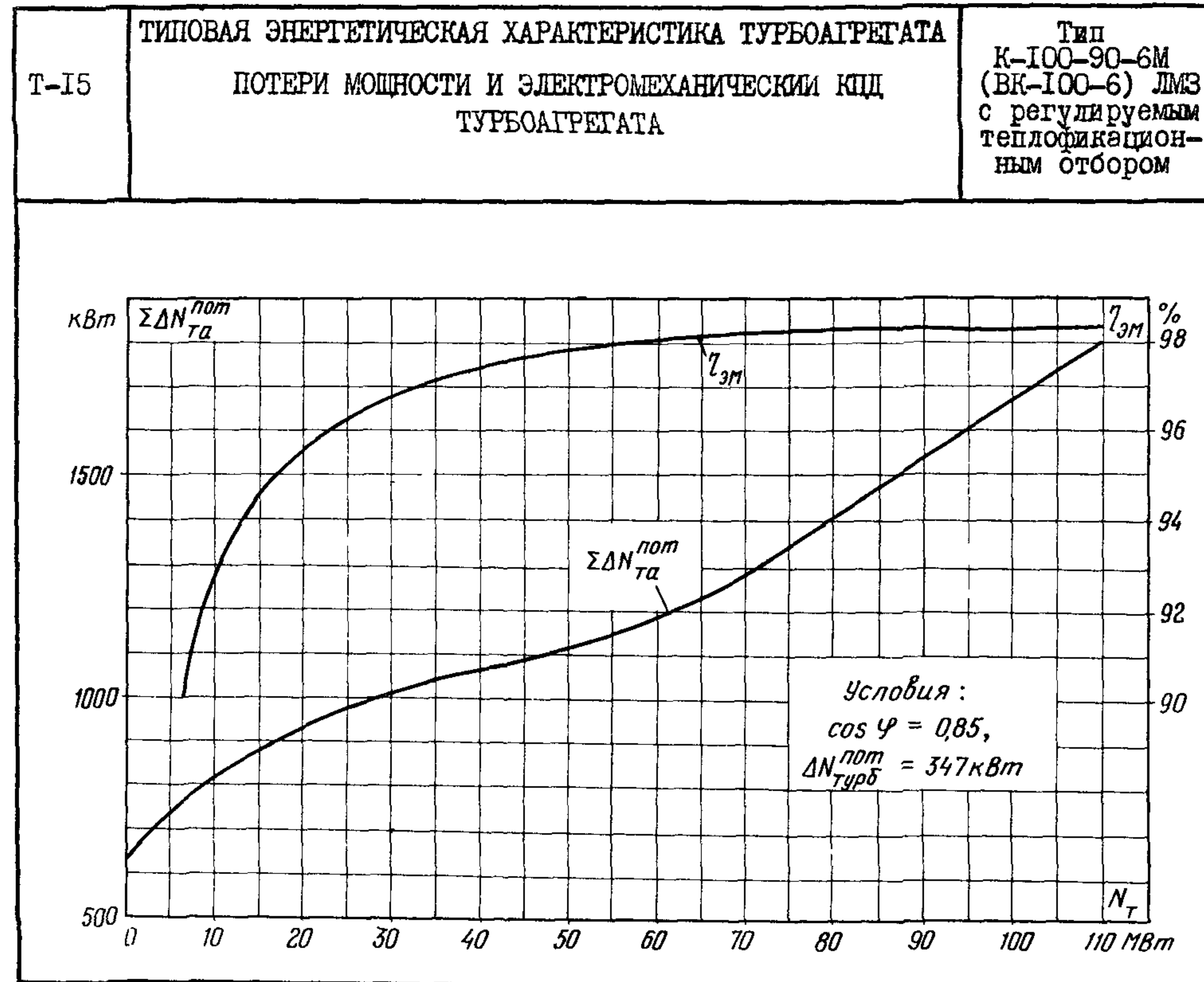


Температурный напор
 $\delta t = t_2'' - t_2^b$



Нагрев воды в конденсаторе



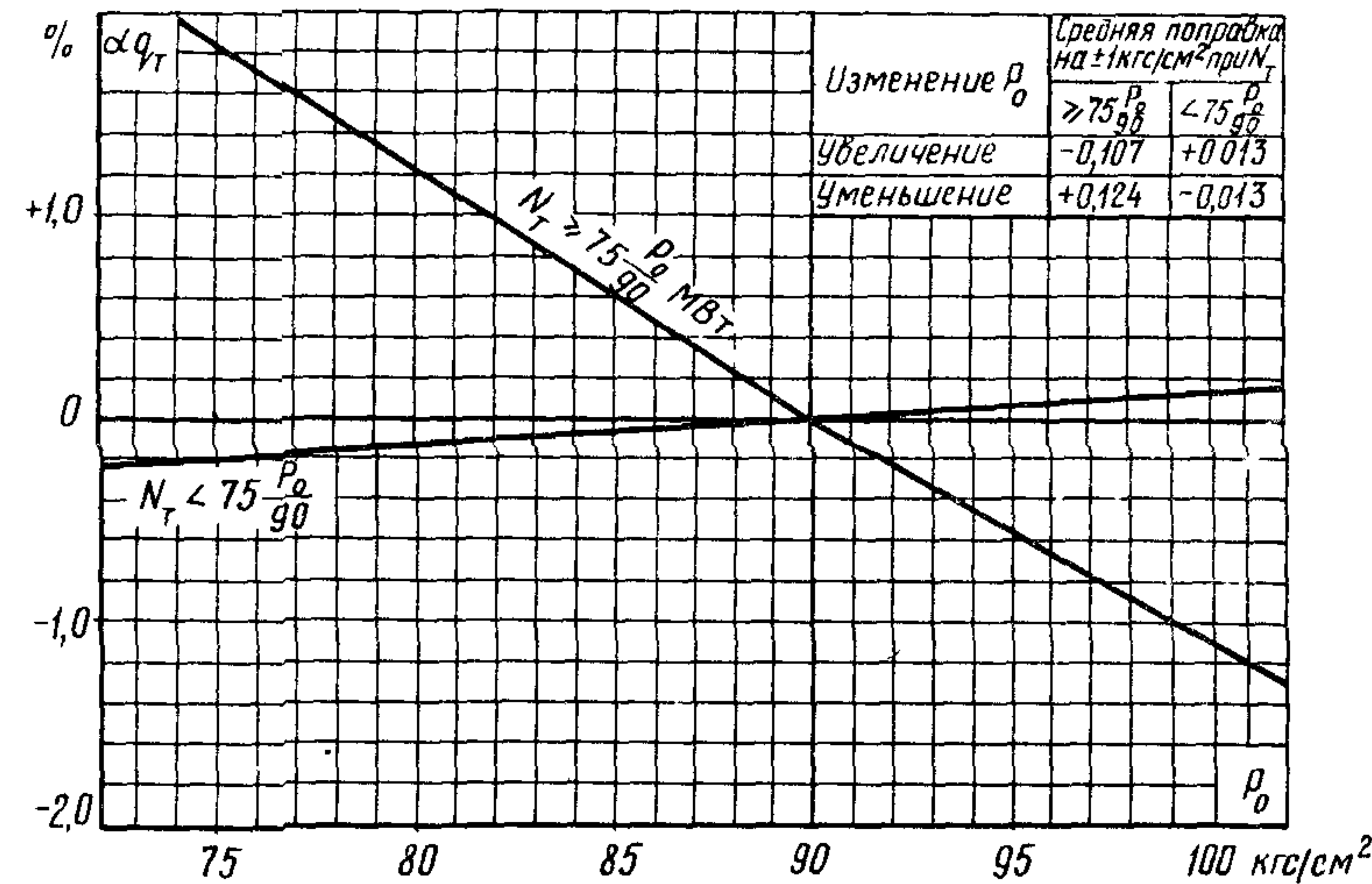


T-17a

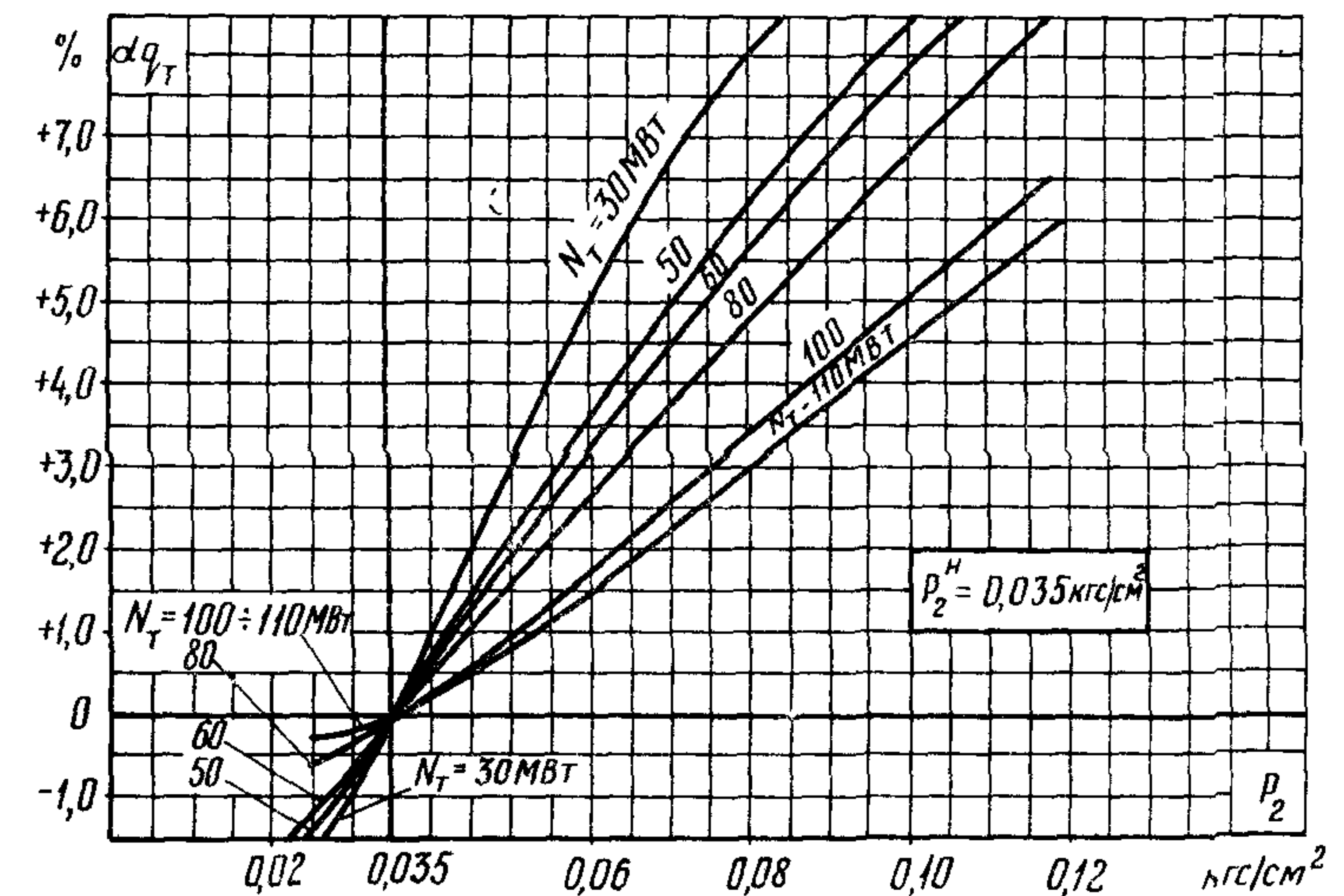
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
ПОПРАВКИ К ПОЛНОМУ И УДЕЛЬНОМУ РАСХОДАМ ТЕПЛА ДЛЯ КОНДЕНСАЦИОННОГО РЕЖИМА РАБОТЫ
ПРИ ОТКЛЮЧЕННОМ РЕГУЛЯТОРЕ ДАВЛЕНИЯ В РЕГУЛИРУЕМОМ ОТБОРЕ

Тип
К-100-90-6М
(ВК-100-6) ЛМЗ с ре-
гулируемым тепло-
фикационным отбором

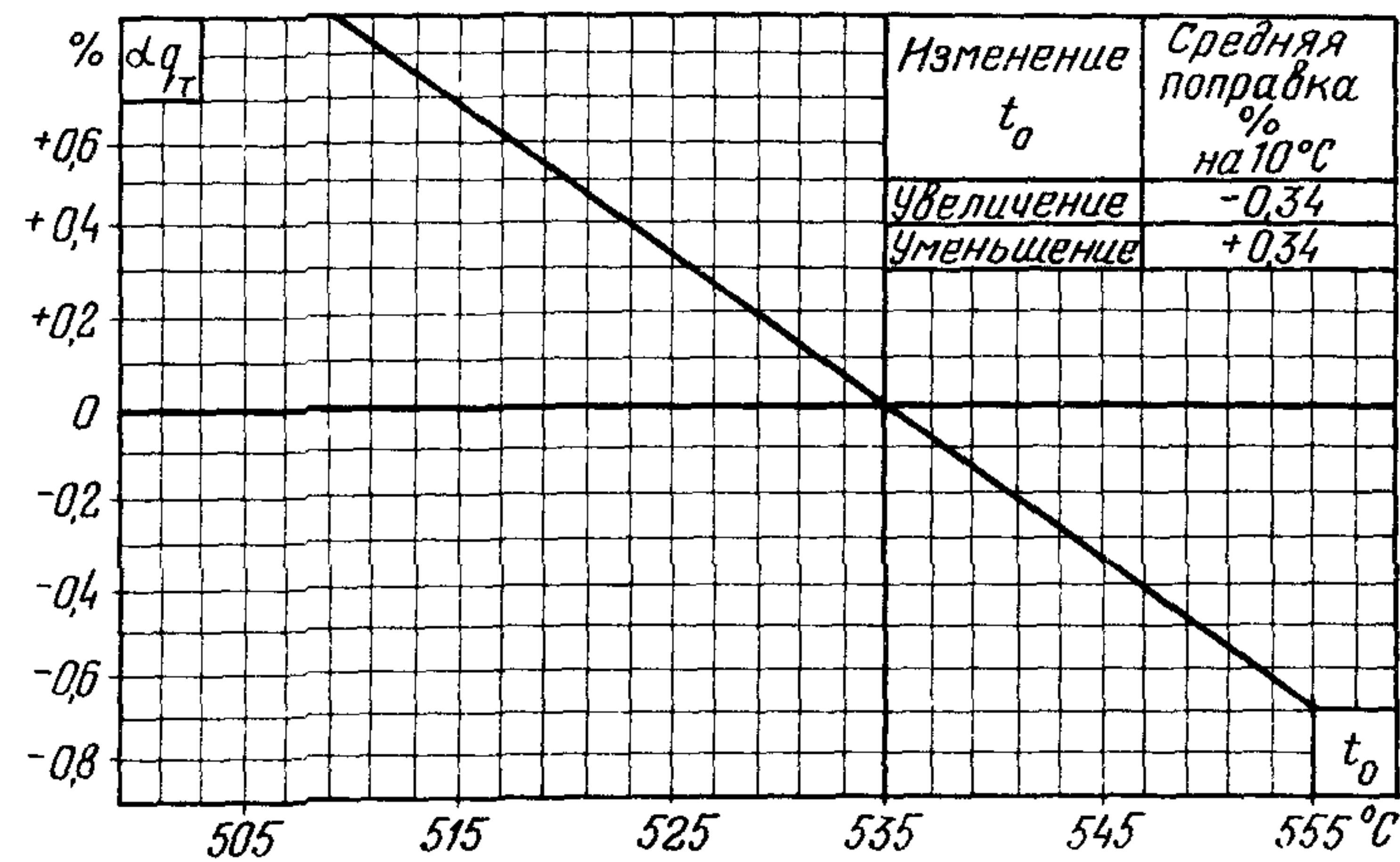
а) На отклонение давления свежего пара от номинального



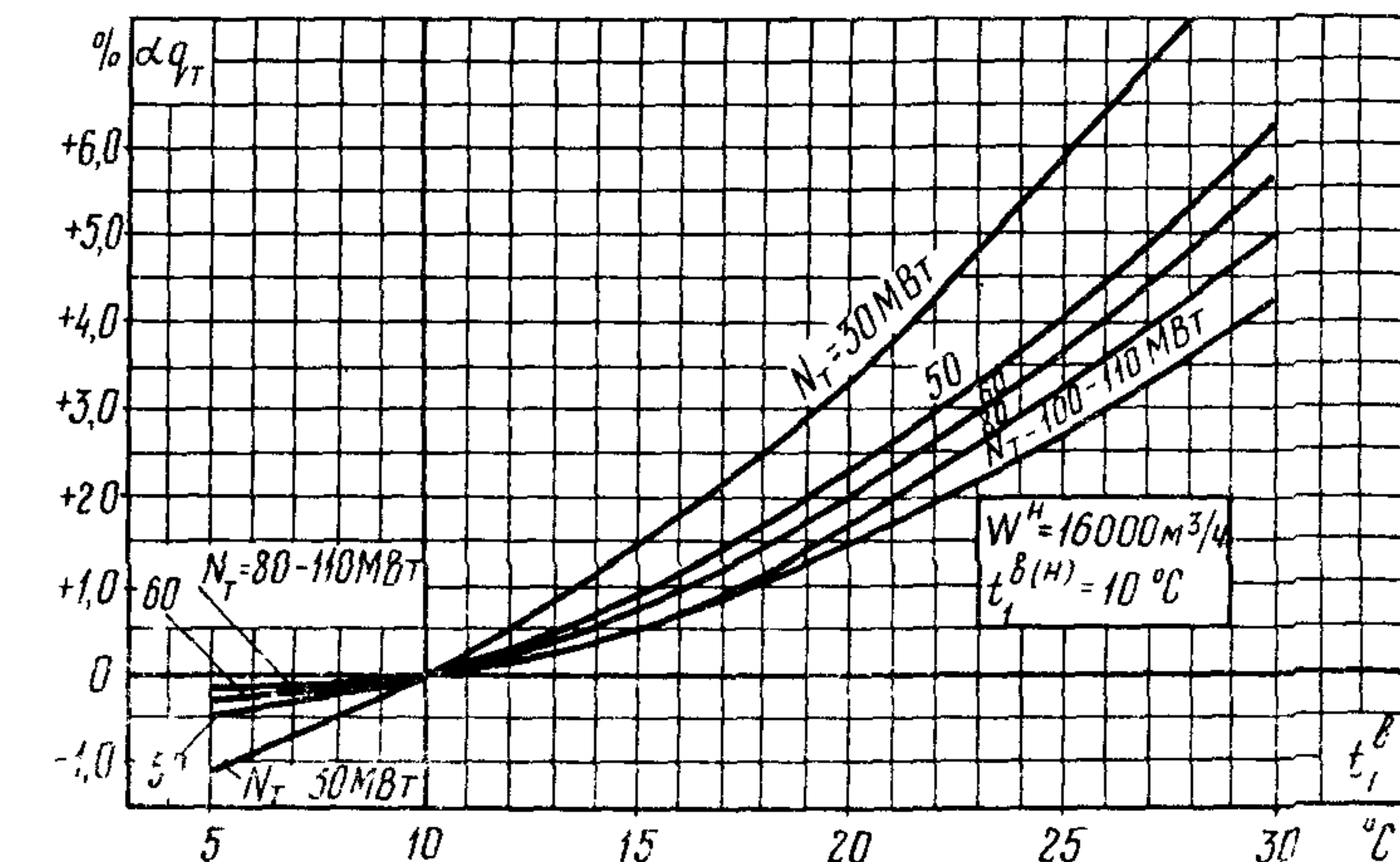
б) На отклонение давления отработавшего пара в конденсаторе турбины от номинального



в) На отклонение температуры свежего пара от номинальной



г) На отклонение температуры охлаждающей воды на входе в конденсатор турбины от номинальной

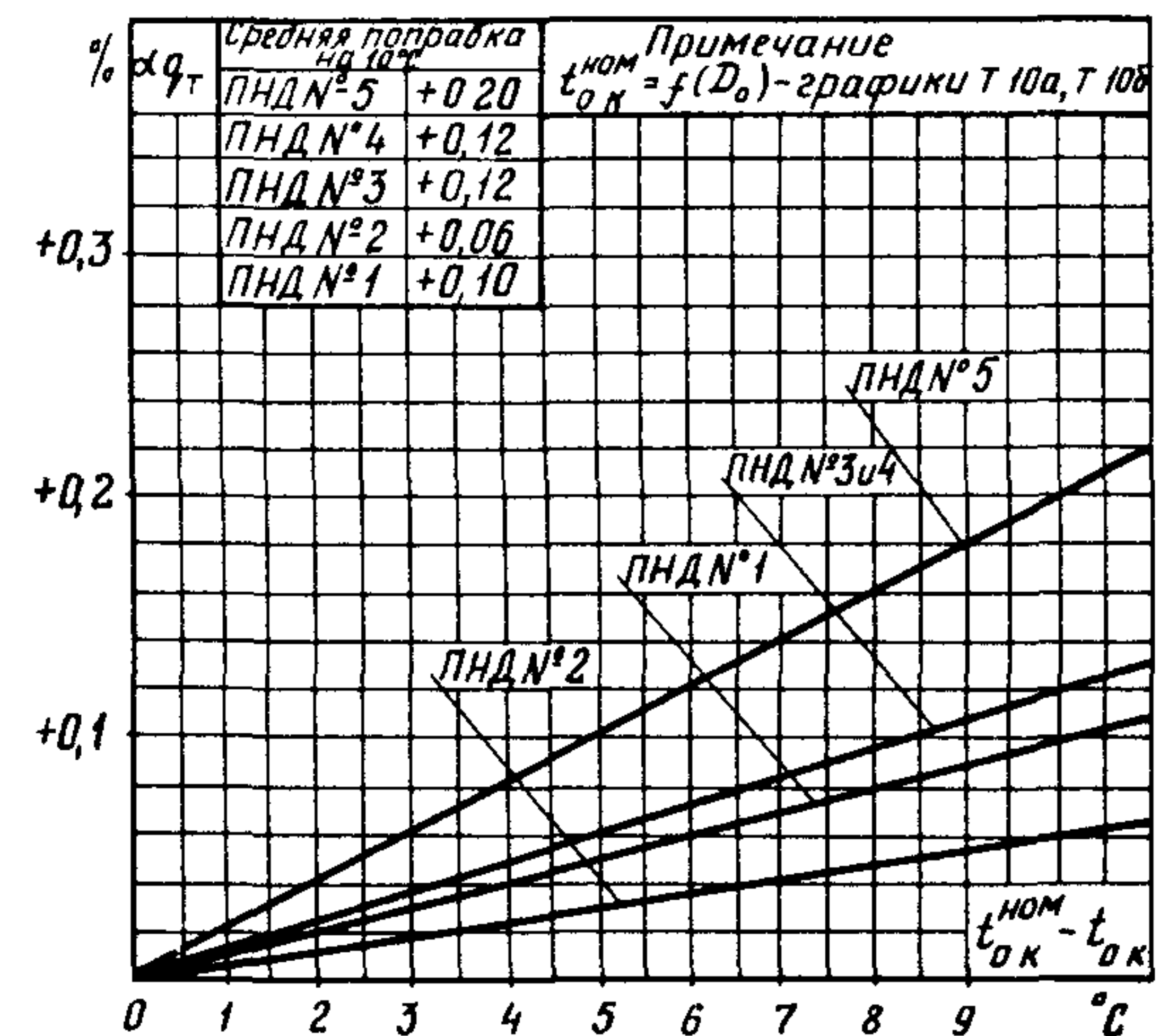


T-I7a

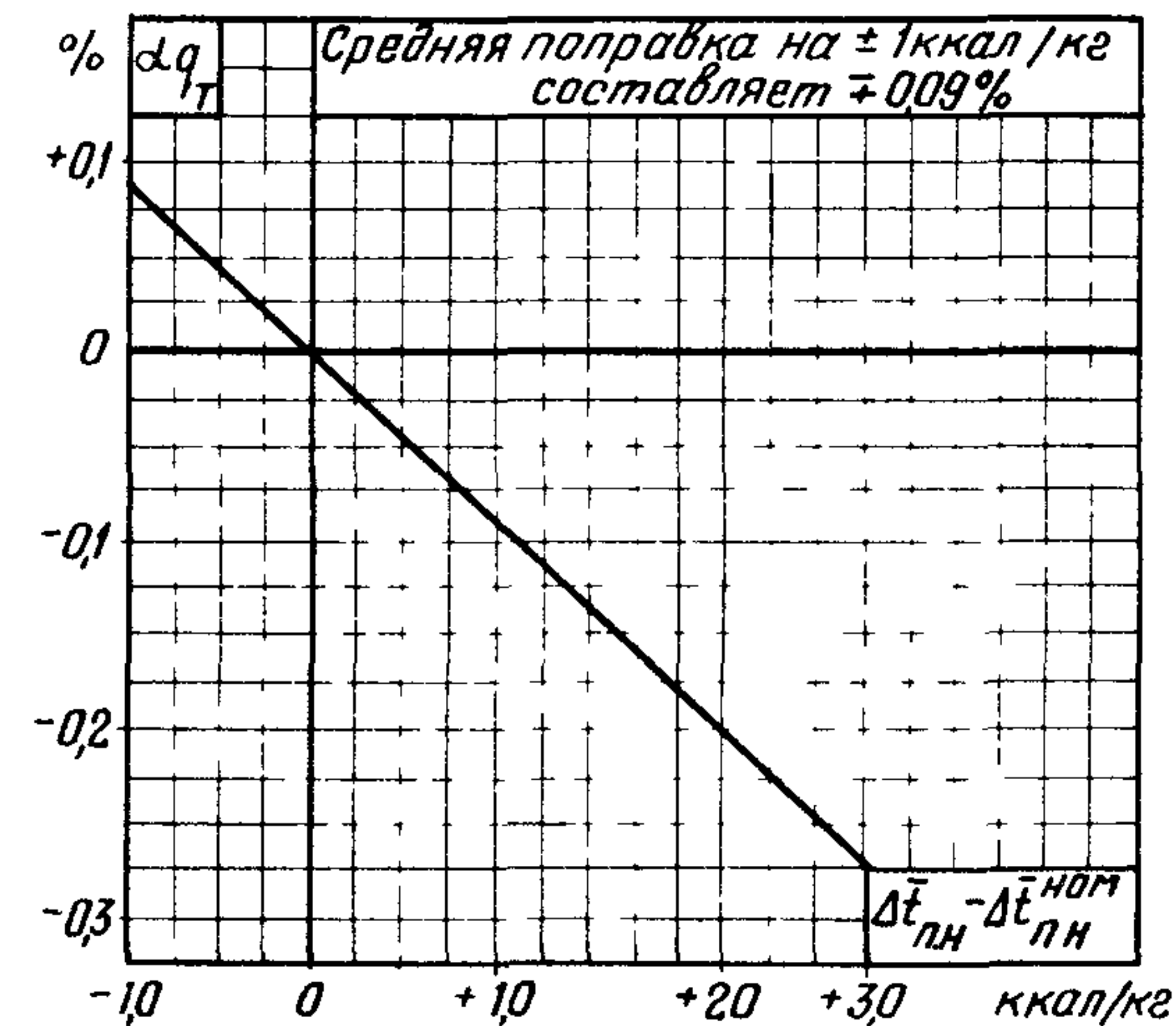
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
ПОПРАВКИ К ПОЛНОМУ И УДЕЛЬНОМУ РАСХОДАМ ТЕПЛА ДЛЯ КОНДЕНСАЦИОННОГО РЕЖИМА РАБОТЫ
ПРИ ОТКЛЮЧЕННОМ РЕГУЛЯТОРЕ ДАВЛЕНИЯ В РЕГУЛИРУЕМОМ ОТБОРЕ

Тип
К-100-90-6М
(ВК-100-6) ЛМЗ с ре-
гулируемым тепло-
фикационным отбором

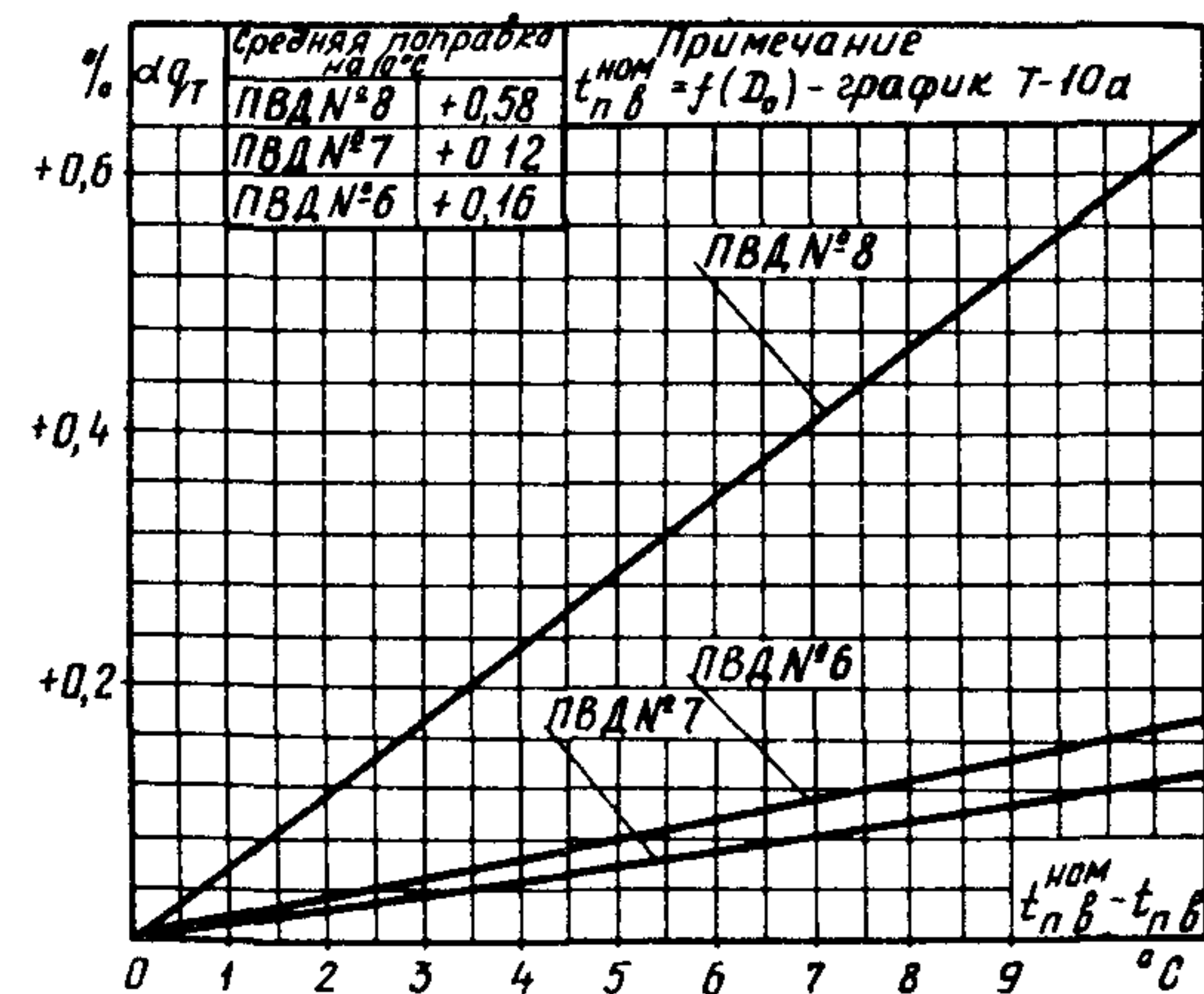
д) На недогрев основного конденсата в
подогревателях низкого давления



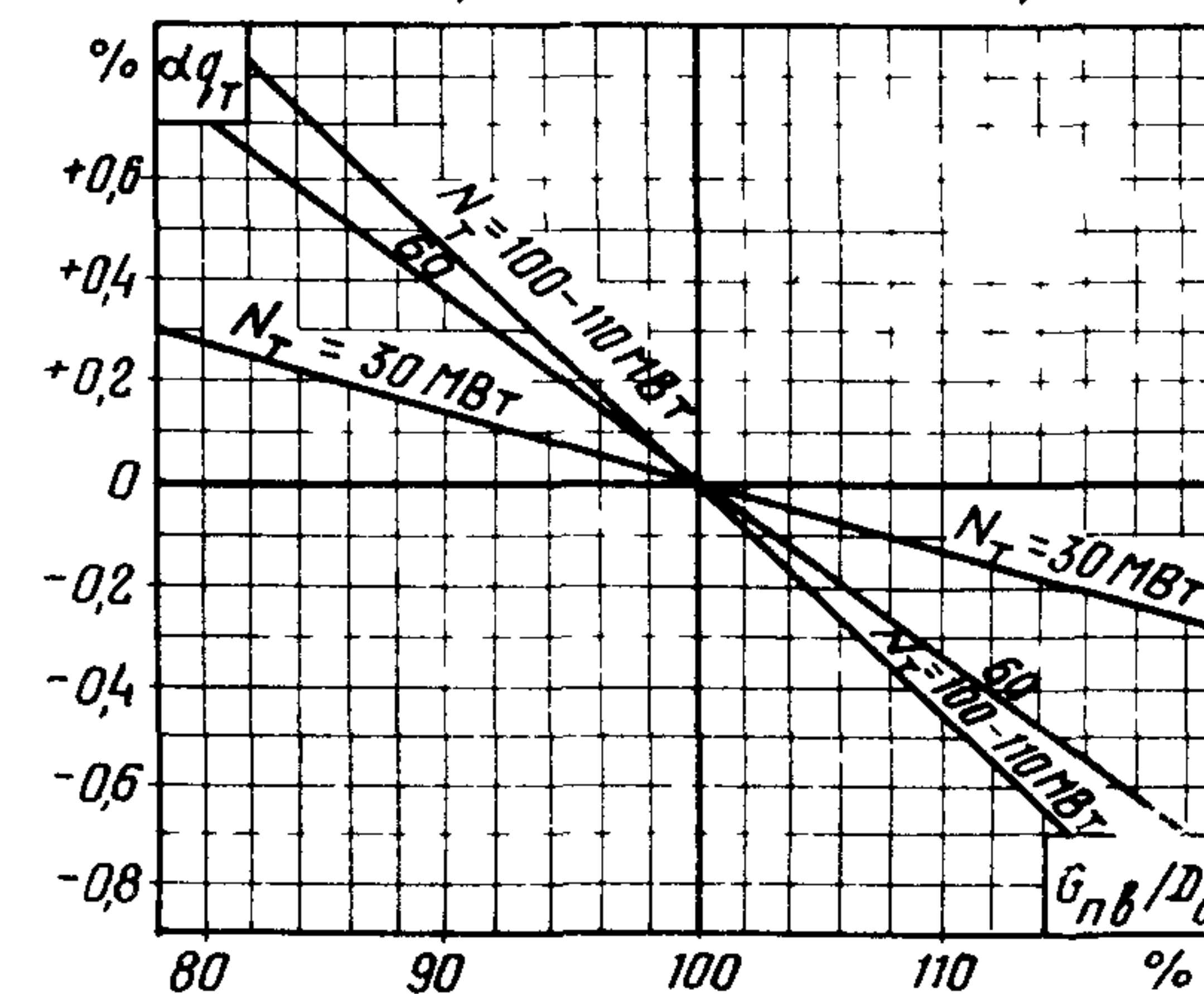
ж) На изменение нагрева воды в
питательном насосе

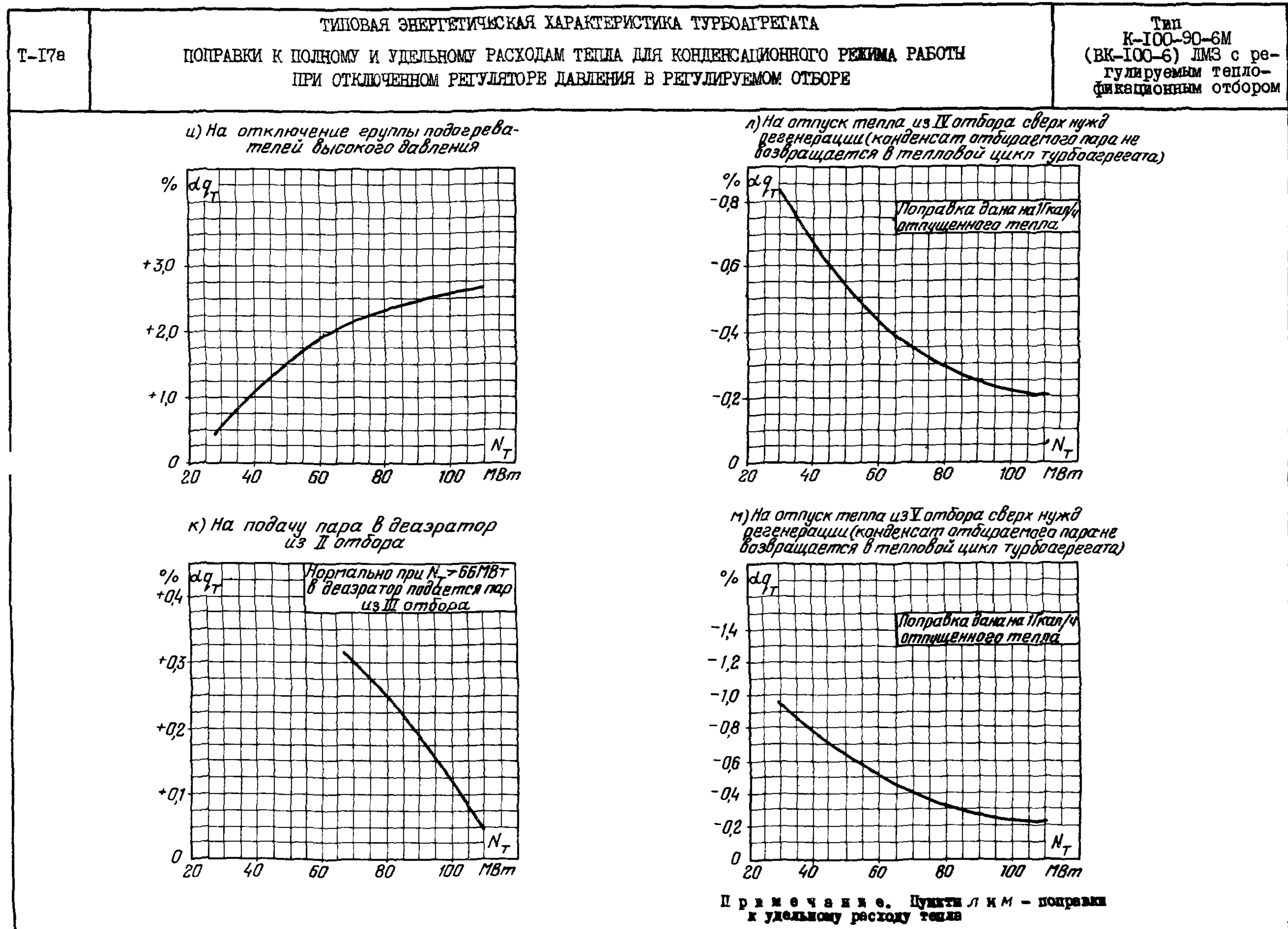


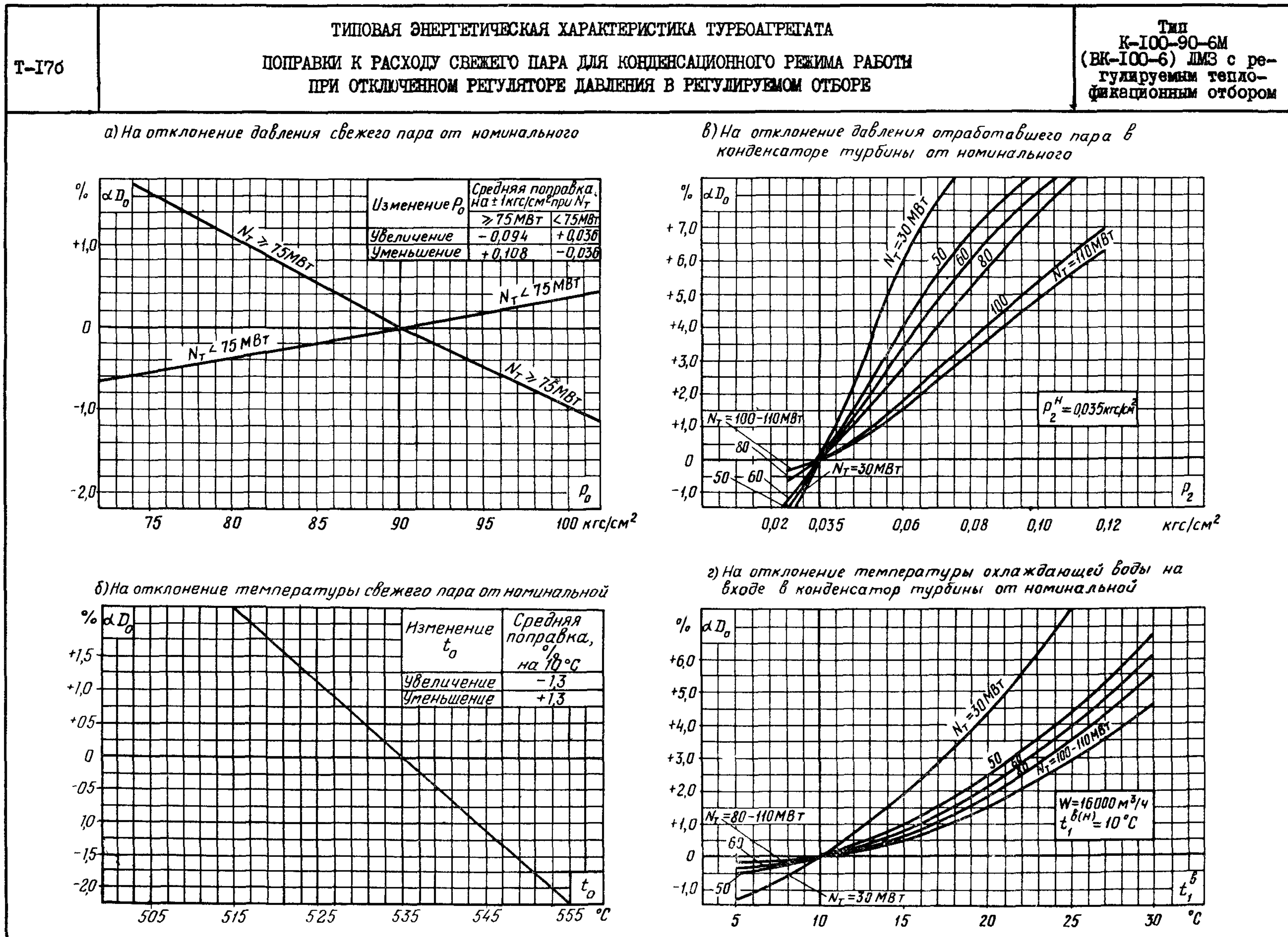
е) На недогрев питательной воды в
подогревателях высокого давления

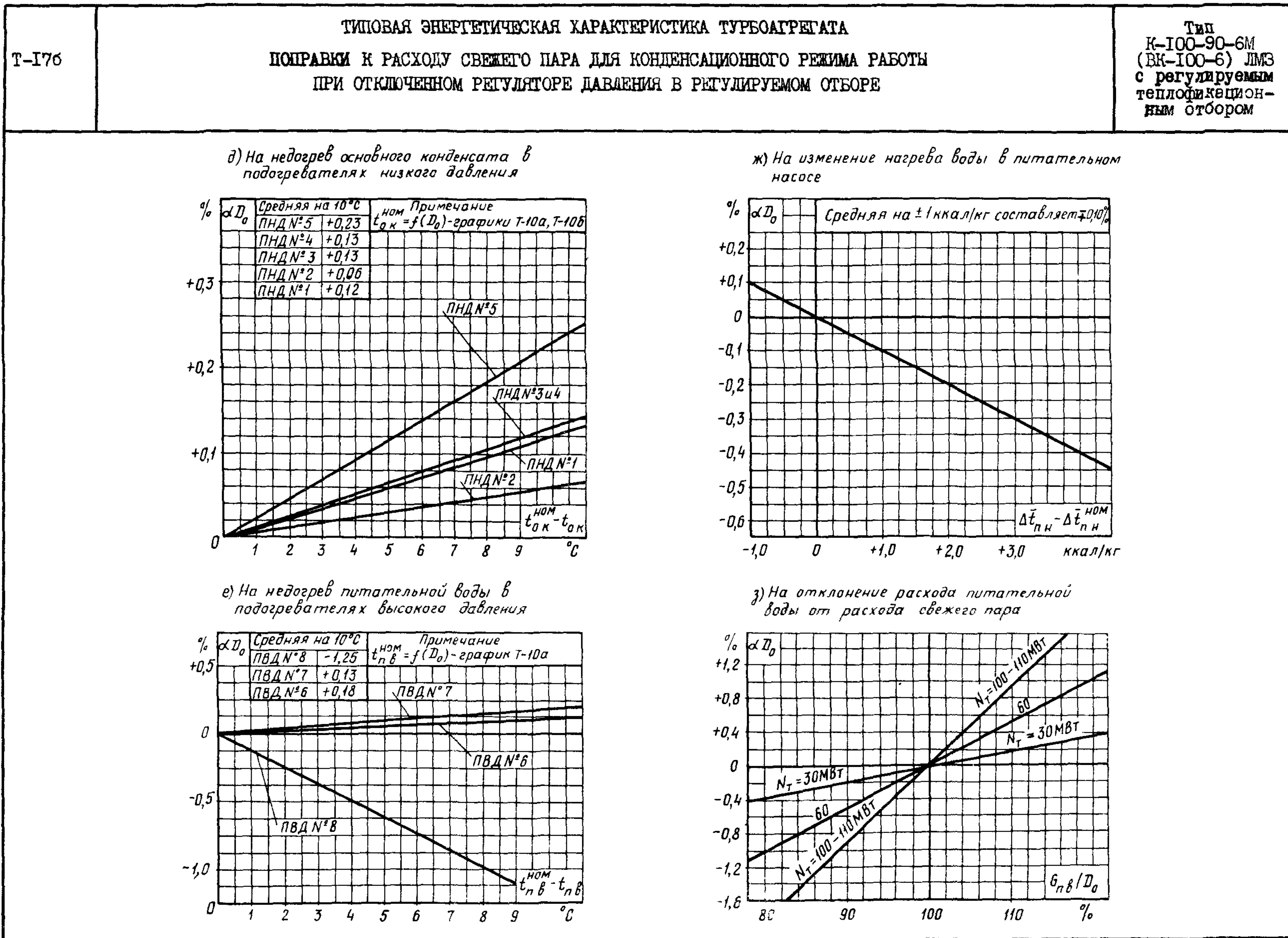


з) На отклонение расхода питательной
воды от расхода свежего пара







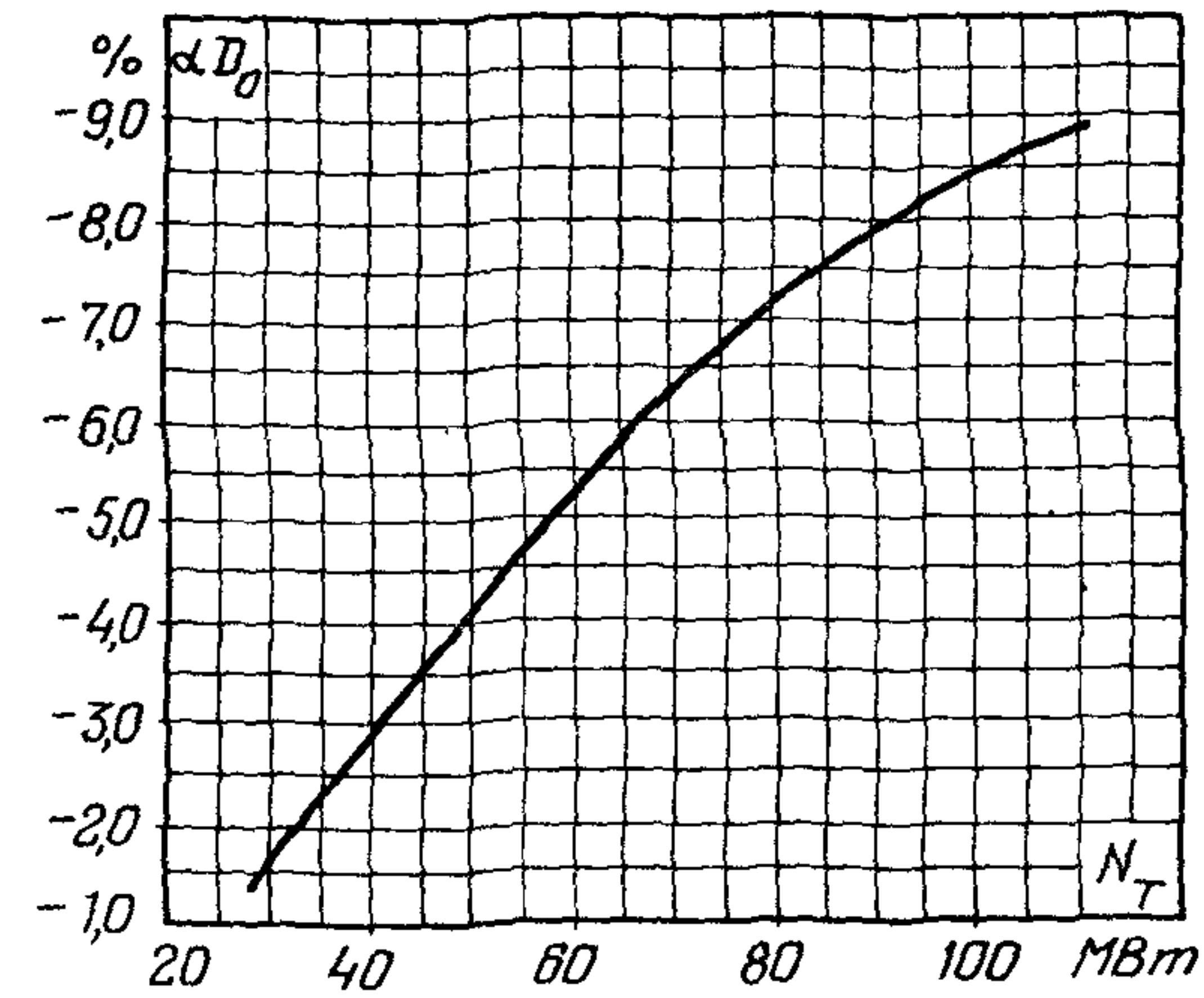


T-I76

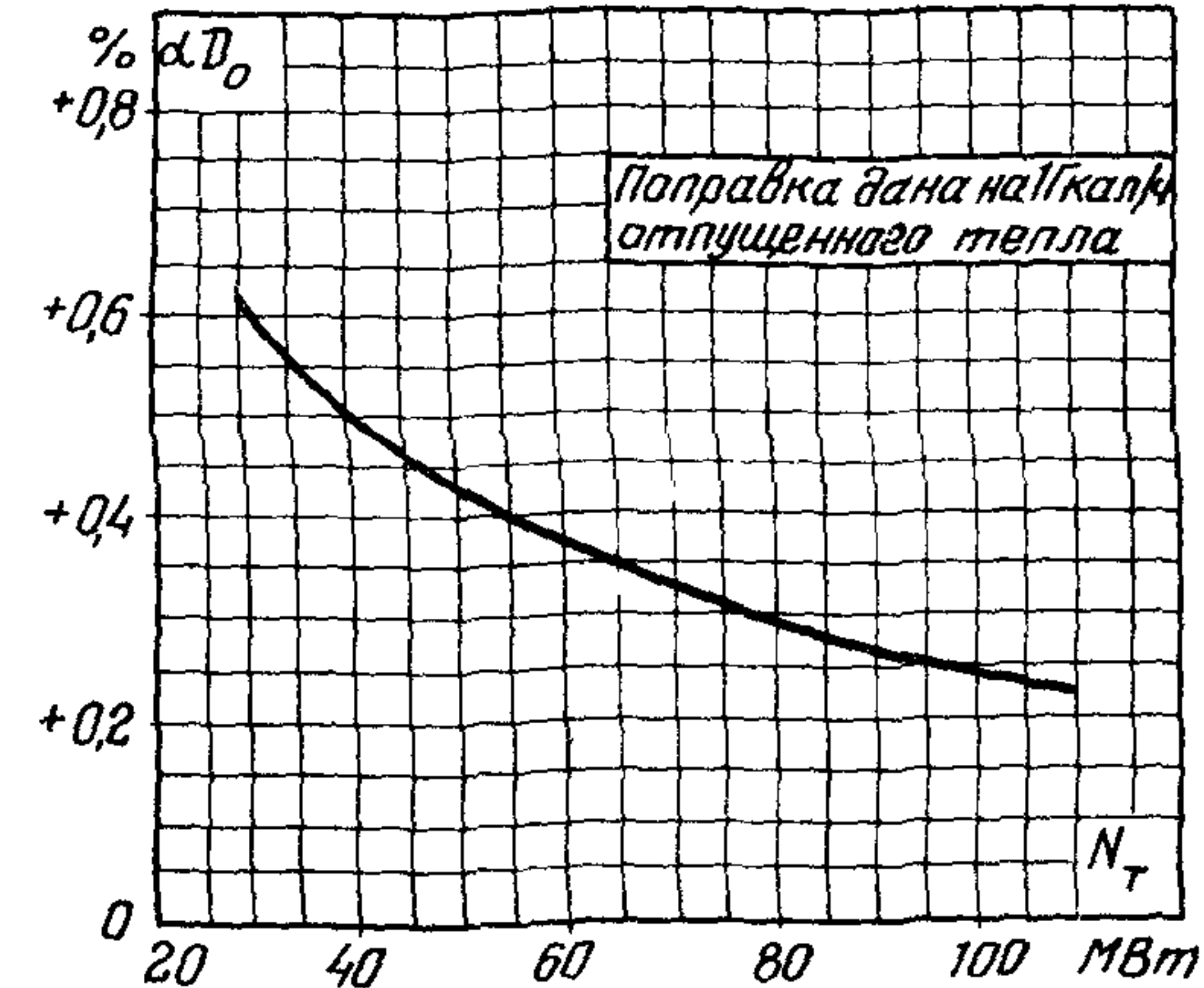
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
ПОПРАВКИ К РАСХОДУ СВЕЖЕГО ПАРА ДЛЯ КОНДЕНСАЦИОННОГО РЕЖИМА РАБОТЫ
ПРИ ОТКЛЮЧЕННОМ РЕГУЛЯТОРЕ ДАВЛЕНИЯ В РЕГУЛИРУЕМОМ ОТБОРЕ

Тип
K-100-90-6M
(ВН-100-6) ЛМЗ с ре-
гулируемым тепло-
фикационным отбором

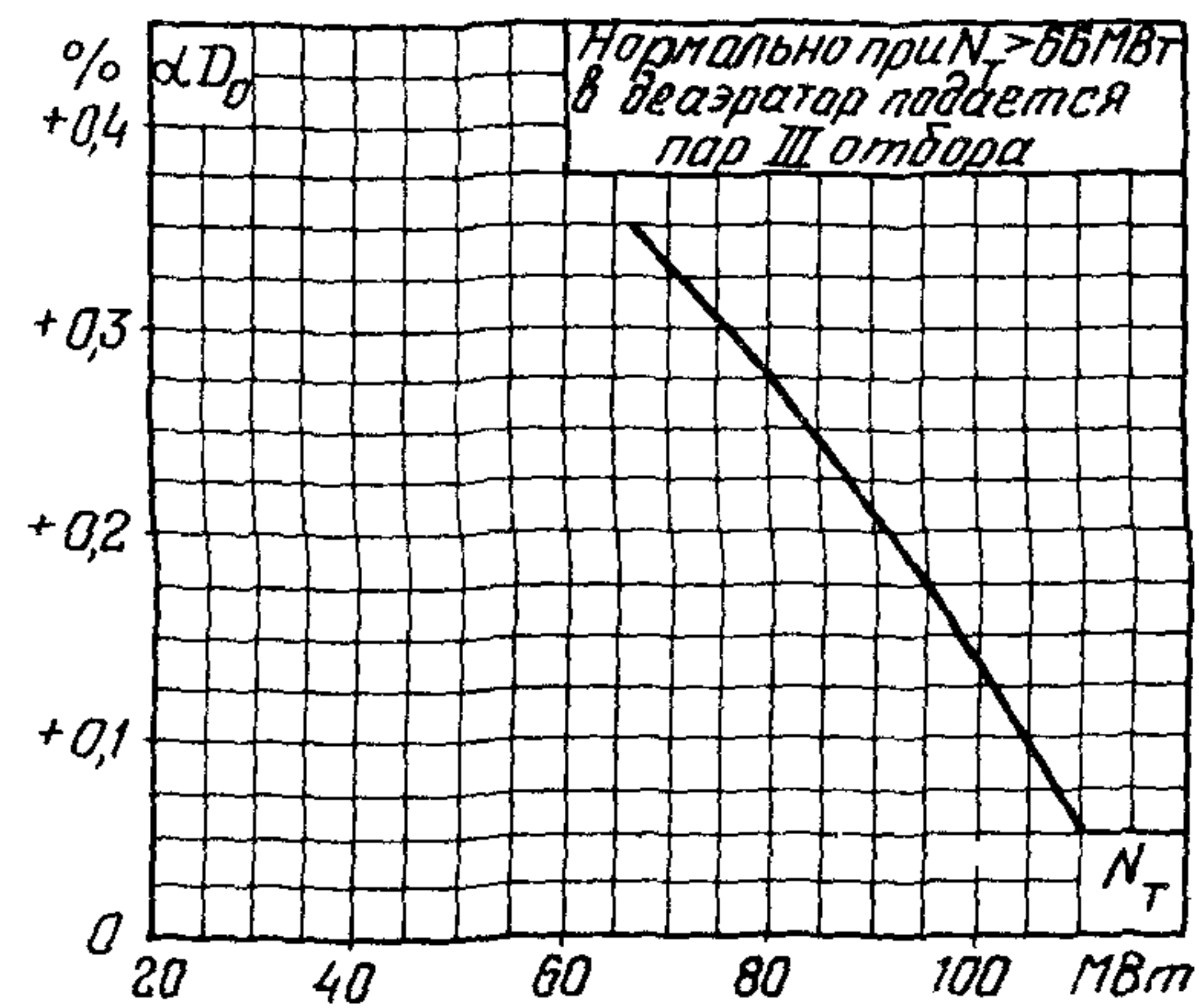
и) На отключение группы подогревателей
высокого давления



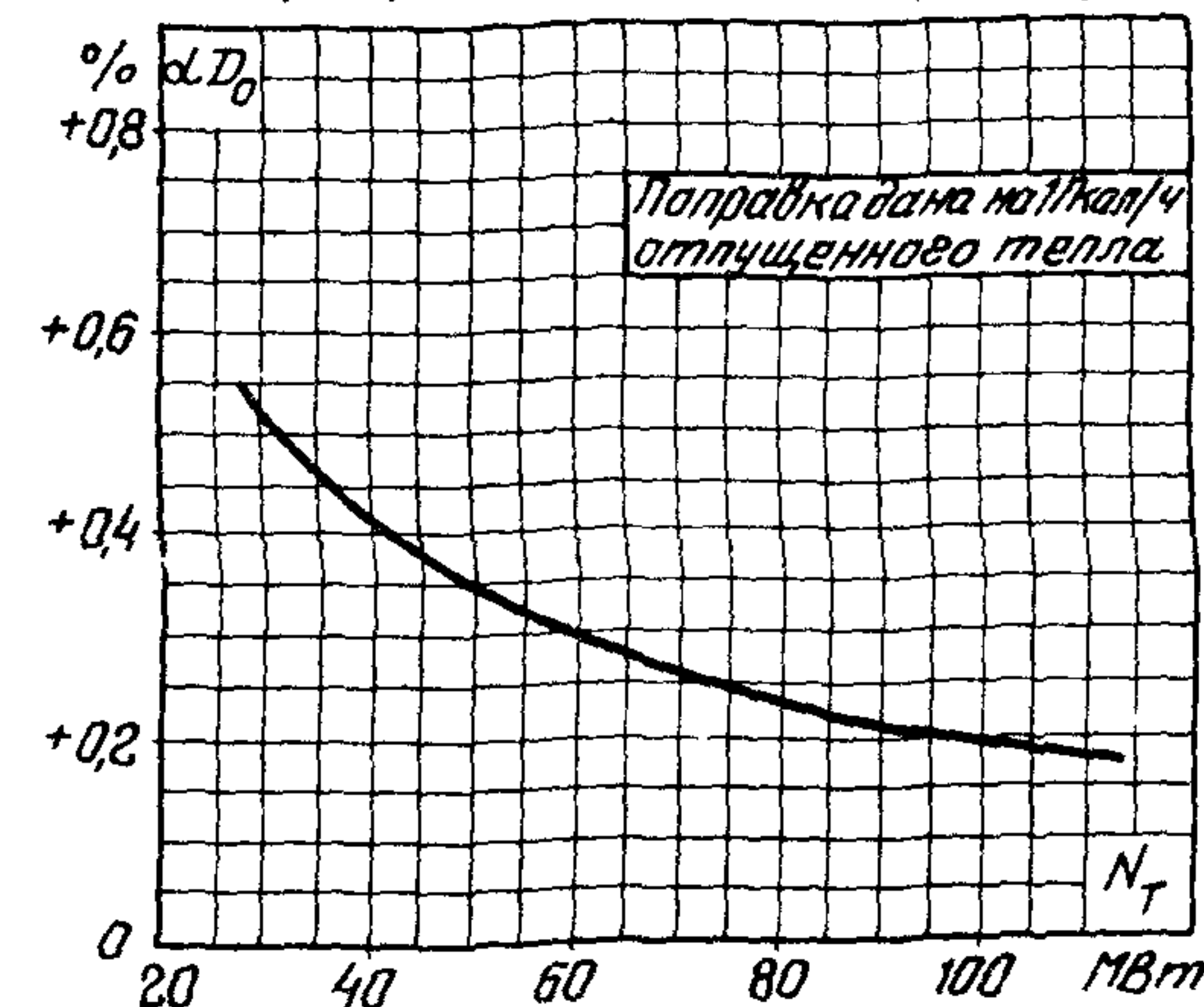
л) На отпуск тепла из IV отбора сверх нужд
регенерации (конденсат отбираемого пара
не возвращается в тепловой цикл турбоагрегата)



к) На подачу пара в деаэрактор
из II отбора



м) На отпуск тепла из V отбора сверх нужд
регенерации (конденсат отбираемого пара
не возвращается в тепловой цикл турбоагрегата)

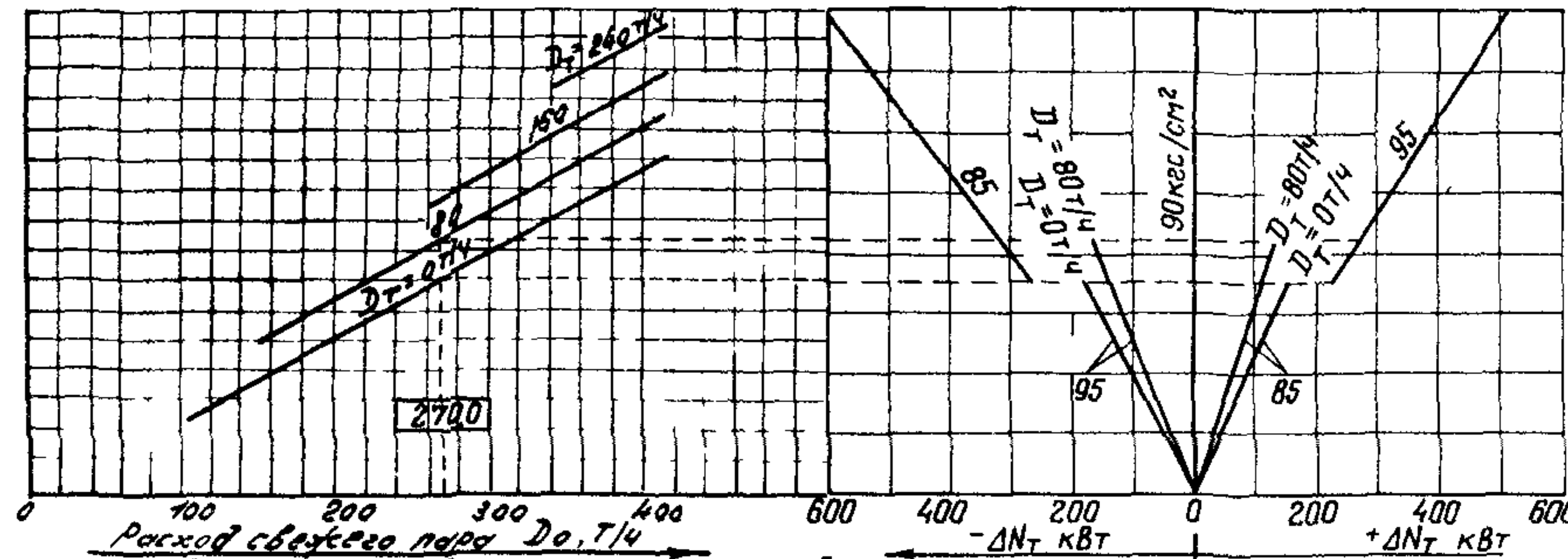


T-18

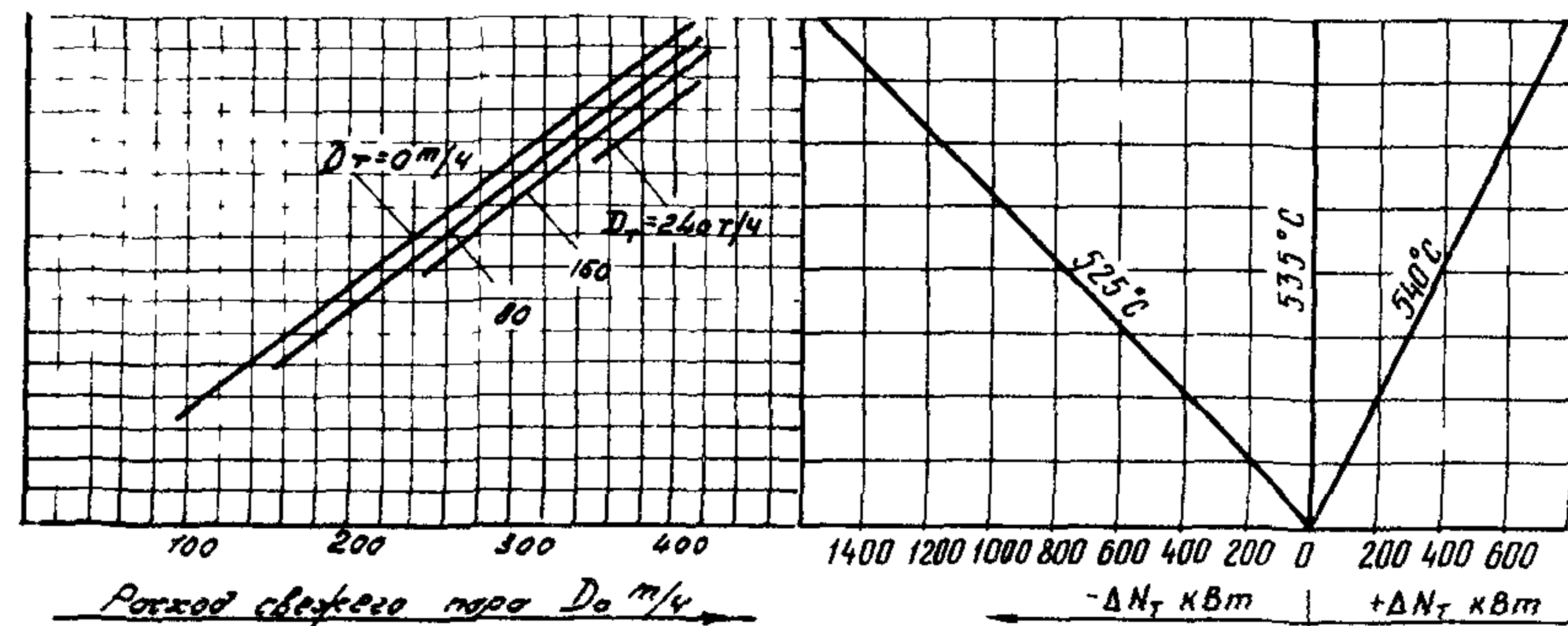
ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
ПОПРАВКИ К МОЩНОСТИ ДЛЯ РЕЖИМА РАБОТЫ ТУРБОАГРЕГАТА
С РЕГУЛИРУЕМЫМ ТЕПЛОФИКАЦИОННЫМ ОТБОРОМ

Тип
K-100-90-6M
(BK-100-6) ЛМЗ
с регулируемым
теплофикацион-
ным отбором

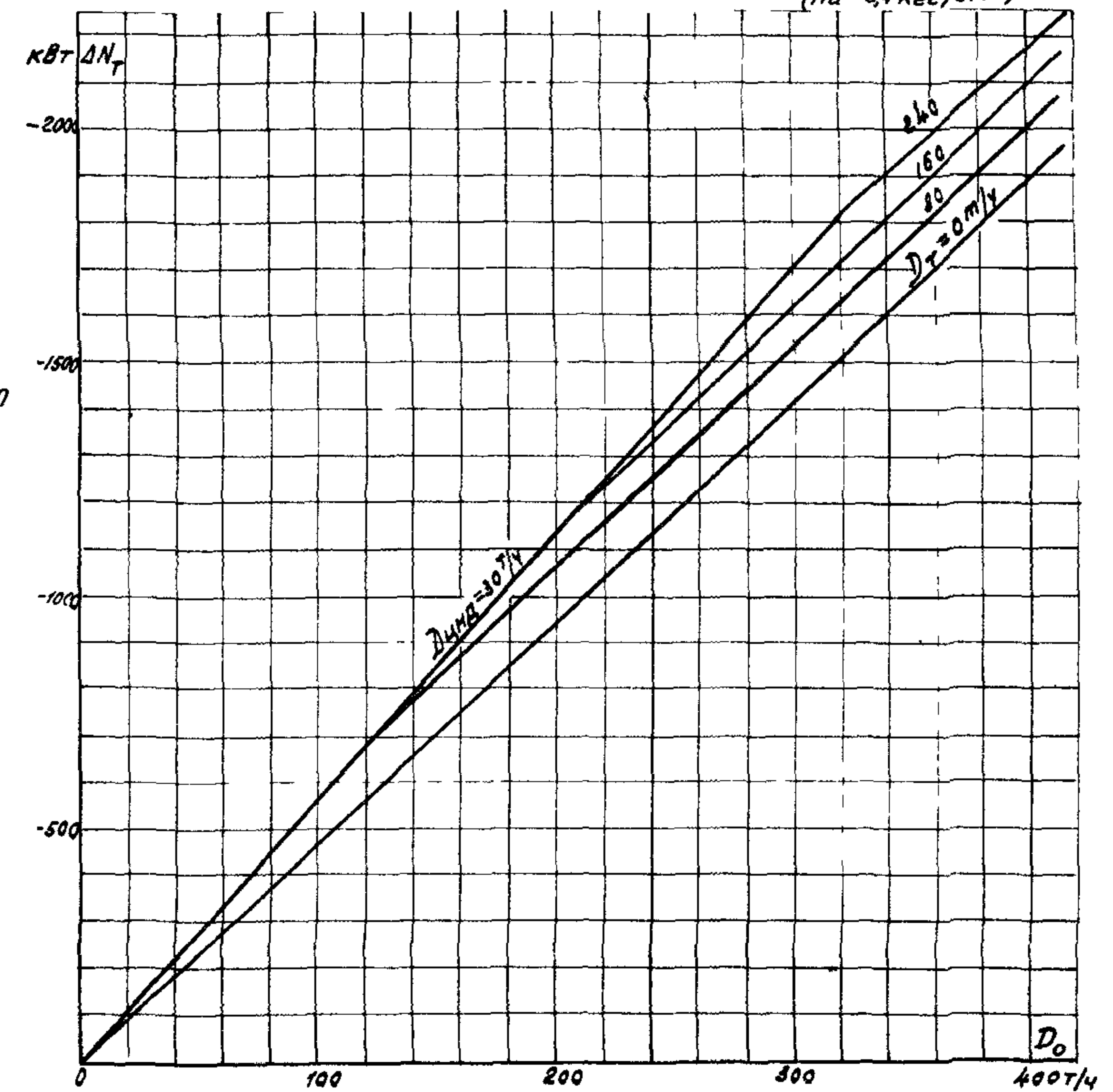
а) На отклонение давления свежего пара от номинального



б) На отклонение температуры свежего пара от номинальной



в) При повышении давления в регулируемом отборе с 2,3 до 2,7 кгс/см² (на +0,4 кгс/см²)

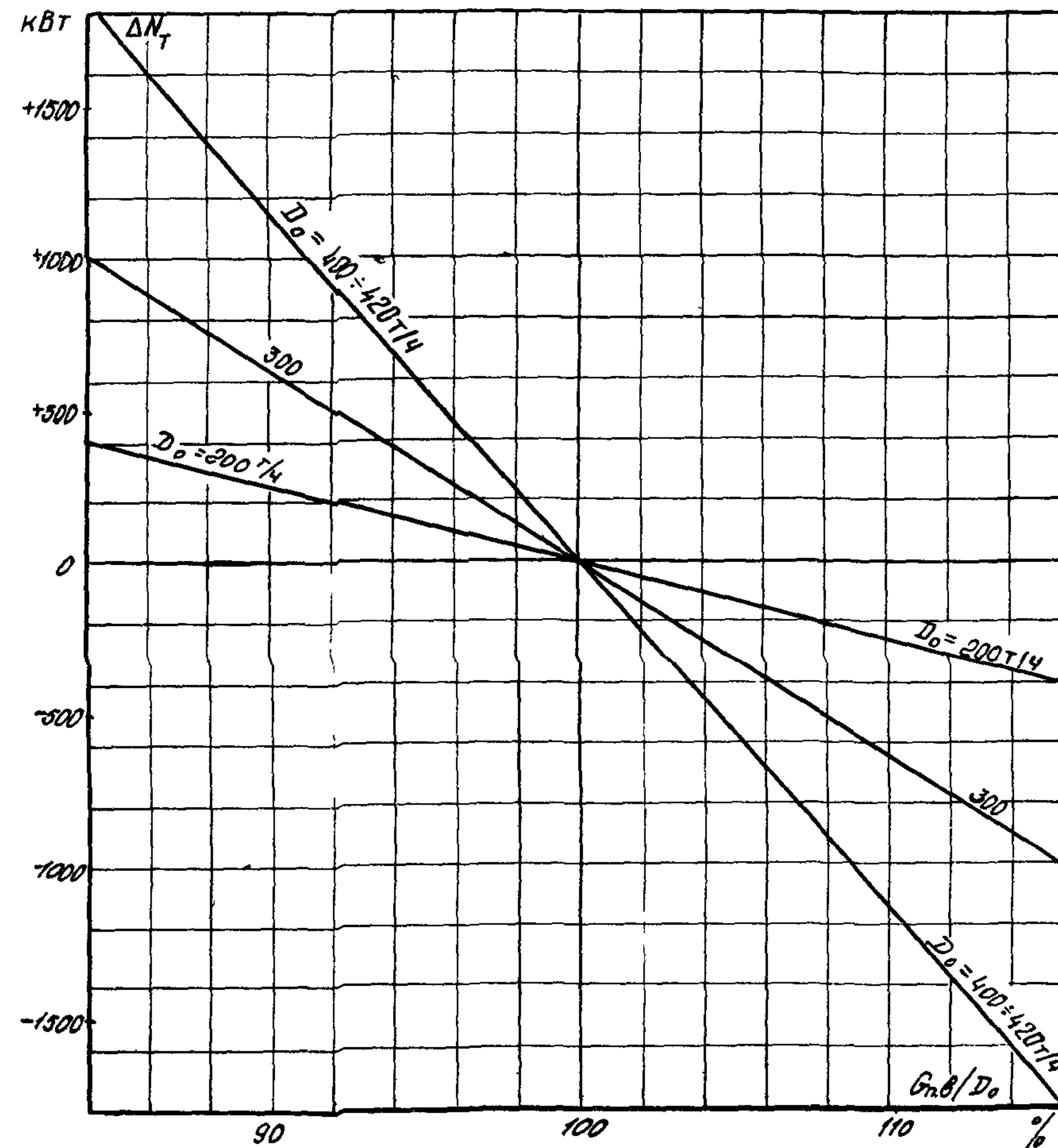


T-18

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА
ПОПРАВКИ К МОЩНОСТИ ДЛЯ РЕЖИМА РАБОТЫ ТУРБОАГРЕГАТА
С РЕГУЛИРУЕМЫМ ТЕПЛОФИКАЦИОННЫМ ОТБОРОМ

Тип
К-100-90-6М
(ВК-100-6) ЛМЗ
с регулируемым
теплофикацион-
ным отбором

а) На отклонение расхода питательной воды
от расхода свежего пара



ПРИЛОЖЕНИЕ

Типовая энергетическая характеристика турбоагрегата К-100-90-6 (КК-100-6) ЛМЗ после реконструкции с устройством регулируемого теплофикационного отбора получена путем обобщения материалов тепловых испытаний двух турбин на Кировской ГРЭС и Улан-Удэнской ТЭЦ.

Реконструкция выполнена в целях организации регулируемого теплофикационного отбора пара давлением 2,3-2,7 кгс/см²*. Отбор пара осуществлен за ПВД. Давление в отборе регулируется поворотными клапанами, установленными в ресиверных трубах. Проточная часть и тепловая схема турбоагрегата оставлены в прежнем (заводском) исполнении.

При конденсационном режиме работы с отключенным регулятором давления в отборе поворотные клапаны открываются полностью.

Типовая энергетическая характеристика содержит материалы как для конденсационного режима работы при отключенном регуляторе давления в отборе, так и для режимов работы турбоагрегата с регулируемым отбором пара на теплофикацию. Характеристика отражает среднюю экономичность вышедшего из капитального ремонта турбоагрегата, работающего по расчетной тепловой схеме при следующих условиях (принятых в качестве номинальных):

- давление свежего пара перед стопорным клапаном турбины 90 кгс/см²;

- температура свежего пара перед стопорным клапаном турбины 535°C;

- давление отработавшего пара:

- а) для характеристики конденсационного режима работы при постоянном давлении пара в конденсаторе (см. графики Т-2 и Т-3) 0,035 кгс/см²;

*

В тексте и на графиках приводится абсолютное давление.

- б) для характеристики конденсационного режима работы при постоянных расходе и температуре охлаждающей воды (см. график Т-1) - в соответствии с характеристикой конденсатора 100КЦС-4 ЛМЗ при $W = 16000 \text{ м}^3/\text{ч}$ и $t_{\text{в}} = 10^\circ\text{C}$ (см. график Т-13);

- в) для характеристик с регулируемым отбором пара на теплофикацию (см. графики Т-4 и Т-5) 0,035 кгс/см²;

- подача пара на концевые уплотнения и эжектор сальникового подогревателя, а также на основной эжектор осуществляется из деаэратора 6 кгс/см² в количестве соответственно 2,5 и 0,8 т/ч;

- деаэратор 6 кгс/см² питается паром III отбора, при расходе свежего пара менее 240 т/ч пар на деаэратор подается из II отбора;

- расход питательной воды равен расходу свежего пара;

- прирост энтальпии питательной воды в питательном насосе 5,3 ккал/кг;

- суммарные потери мощности и электромеханический КПД турбоагрегата (см. график Т-15) по данным заводов ЛМЗ и "Электросила";

- температура питательной воды и основного конденсата турбины за подогревателями - по графикам Т-10а и Т-10б;

- при режимах работы турбоагрегата с регулируемым теплофикационным отбором:

- а) регулируемое давление пара в камере теплофикационного отбора 2,3 кгс/см²;

- б) конденсат пара отбора полностью возвращается в систему регенерации перед ПВД № 5 с температурой 120°C;

- внешние потребители пара нерегулируемых отборов отключены.

Положенные в основу Типовой энергетической характеристики данные испытаний приведены в соответствие с "Таблицами теплофизических свойств воды и водяного пара" (Издательство стандартов, 1969).

І. КОНДЕНСАЦИОННЫЙ РЕЖИМ РАБОТЫ ПРИ ОТКЛЮЧЕННОМ РЕГУЛЯТОРЕ ДАВЛЕНИЯ В ОТБОРЕ

Полный расход тепла брутто и расход свежего пара в зависимости от мощности на выводах генератора аналитически выражаются следующими уравнениями:

- при постоянных расходе ($W = 16000 \text{ м}^3/\text{ч}$) и температуре ($t_f = 10^\circ\text{C}$) охлаждающей воды (см. график Т-І)

$$Q_o = 14,29 + 2,015 N_T + 0,111(N_T - 74,55) \text{ Гкал/ч}; \quad (1)$$

$$D_o = 6,46 + 3,535 N_T + 0,330(N_T - 74,55) \text{ т/ч}; \quad (2)$$

- при постоянном давлении пара в конденсаторе $0,035 \text{ кгс/см}^2$ (график Т-2)

$$Q_o = 19,08 + 1,964 N_T + 0,120(N_T - 74,05) \text{ Гкал/ч}; \quad (3)$$

$$D_o = 14,89 + 3,445 N_T + 0,344(N_T - 74,05) \text{ т/ч}. \quad (4)$$

Уравнения (1)-(4) справедливы в диапазоне нагрузок 30-110 МВт.

Типовая энергетическая характеристика нетто турбоагрегата К-100-90-6М (ВК-100-6) ЛМЗ для условий работы по конденсационному циклу рассчитана на основе характеристики брутто при давлении пара в конденсаторе $0,035 \text{ кгс/см}^2$ и соответствует следующим условиям его эксплуатации:

- параметры и тепловая схема установки - по графикам Т-2;
- напор, развиваемый циркуляционными насосами, 15 м вод.ст.;
- расход охлаждающей воды через конденсатор турбины $16000 \text{ м}^3/\text{ч}$, в целом на турбоагрегат $17600 \text{ м}^3/\text{ч}$;
- коэффициент полезного действия циркуляционного насоса 80% и электродвигателя 95%;
- расход тепла на собственные нужды турбоагрегата $0,43 \text{ Гкал/ч}$ ($\sim 0,2\%$ расхода тепла турбоагрегатом при номинальной мощности);
- расход электроэнергии на собственные нужды турбоагрегата учитывает работу циркуляционных, конденсатных и прочих насосов -

дренажных, подъемного ПНД № 3 и газоохладителей. Расход электроэнергии на прочие насосы принят в размере 0,1% номинальной мощности турбоагрегата.

Для этих условий Типовая энергетическая характеристика нетто по расходу тепла аналитически выражается уравнением

$$Q'_g = 21,70 + 1,965 N_T^H + 0,124 (N_T^H - 72,896) \text{ Гкал/ч}. \quad (5)$$

Удельный расход тепла нетто на выработку электроэнергии определяется по выражению

$$q_T^H = \frac{Q'_g \cdot 10^3}{N_T^H} \text{ ккал/(кВт}\cdot\text{ч)}. \quad (6)$$

В случае отклонения условий работы турбоагрегата от номинальных вводятся поправки к расходам пара и тепла на установку (см. графики Т-І7б и Т-І7а). Поправки даны при условии постоянства мощности на выводах генератора. Знаки поправок соответствуют переходу от условий характеристики к эксплуатационным.

При наличии двух и более отклонений в условиях работы турбоагрегата от номинальных поправки алгебраически суммируются.

При введении поправок необходимо учитывать следующее:

І. Поправки к расходу пара и тепла на отклонение температуры охлаждающей воды на входе в конденсатор справедливы только при работе турбоагрегата с расходом охлаждающей воды $W = 16000 \text{ м}^3/\text{ч}$.

2. При отличии напора, развиваемого циркуляционными насосами, от номинального (15 м вод.ст.) к расходу тепла нетто, определенному по уравнению (5), вводится поправка.

ІІ. РЕЖИМЫ РАБОТЫ ТУРБОАГРЕГАТА С РЕГУЛИРУЕМЫМ ТЕПЛОФИКАЦИОННЫМ ОТБОРОМ ПАРА

Типовые диаграммы режимов по расходу пара и тепла для условий работы турбоагрегата с регулируемым теплофикационным отбором приведены на графиках Т-4 и Т-5.

На графике Т-І8 приведены поправки к мощности на выводах генератора при отклонении условий работы турбоагрегата от номи-

нальных. При отклонении давления отработавшего пара в конденсаторе от номинального поправка к мощности определяется по сетке поправок на вакуум (см. график Т-16).

Знаки поправок соответствуют переходу от условий построения диаграммы режимов к эксплуатационным.

При наличии двух и более отклонений в условиях работы турбоагрегата поправки алгебраически суммируются.

Типовые диаграммы режимов позволяют непосредственно определять для принятых исходных данных (N_T , D_T или Q_T) и фактических эксплуатационных условий расход пара и тепла на турбоагрегат, при этом поправку к мощности на отклонение условий эксплуатации от номинальных следует принимать по поправочным кривым (см. графики Т-16 и Т-18).

Полный и удельный расходы тепла на производство электроэнергии определяются по формулам:

$$Q_3 = Q_0 - Q_T \text{ Гкал/ч} \quad (7)$$

$$q_T = \frac{Q_3}{N_T} \cdot 10^3 \text{ ккал/(кВт.ч).} \quad (8)$$

Отпуск тепла из теплофикационного отбора определяется по формуле

$$Q_T = D_T (i_T - \bar{t}_{рег}) \cdot 10^{-3} \text{ Гкал/ч.} \quad (9)$$

Энтальпия пара теплофикационного отбора определяется по графику Т-II. При отклонении давления пара в теплофикационном отборе от $P_T = 2,3 \text{ кгс/см}^2$ к энтальпии пара вводится поправка по вспомогательному графику Т-II.

Электрическая мощность, развиваемая турбоагрегатом, соответственно по теплофикационному и конденсационному циклам определяется по формулам:

$$N_{тф} = W_{тф} \cdot Q_T \cdot 10^{-3} \text{ МВт;} \quad (10)$$

$$N_{кн} = N_T - N_{тф} \text{ МВт,} \quad (11)$$

где $W_{тф}$ - удельная выработка электроэнергии по теплофикационному циклу при отпуске тепла из регулируемого отбора (см. график Т-7).

III. ПРИМЕРЫ ОПРЕДЕЛЕНИЯ РАСХОДА ТЕПЛА ПРИ РАЗЛИЧНЫХ РЕЖИМАХ РАБОТЫ ТУРБОАГРЕГАТА

I. Конденсационный режим
при отключенном регуляторе
давления в отборе

Пример № I

Исходные данные: $N_T = 100 \text{ МВт}$; $P_0 = 85 \text{ кгс/см}^2$; $P_2 = 0,05 \text{ кгс/см}^2$; остальные условия - номинальные.

Требуется определить удельный расход тепла брутто (q_T) и расход свежего пара (D_0) при заданных условиях.

В табл. I приводится последовательность расчета.

Т а б л и ц а I

Показатель	Обозначение	Размерность	Способ определения	Полученное значение
Расход тепла на турбоагрегат при номинальных условиях	$Q_0^{ном}$	Гкал/ч	График Т-2 или уравнение (3)	218,59
Удельный расход тепла на турбоагрегат при номинальных условиях	$q_T^{ном}$	ккал/(кВт.ч)	$\frac{Q_0^{ном}}{N_T} \cdot 10^3$ или график Т-2	2186
Расход свежего пара при номинальных условиях	$D_0^{ном}$	т/ч	График Т-2 или уравнение (4)	368,32
Поправка к удельному расходу тепла на отклонение P_0 от 90 кгс/см ²	$\alpha q_T^{P_0}$	%	График Т-17а, п.а	+0,62
Поправка к расходу свежего пара на отклонение P_0 от 90 кгс/см ²	$\alpha D_0^{P_0}$	%	График Т-17б, п.а	+0,54
Поправка к удельному расходу тепла на отклонение P_2 от 0,035 кгс/см ²	$\alpha q_T^{P_2}$	%	График Т-17а, п.в	+1,00

Окончание таблицы I

Показатель	Обозначение	Размерность	Способ определения	Полученное значение
Поправка к расходу свежего пара на отклонение P_2 от 0,035 кгс/см ²	$\alpha D_0^{P_2}$	%	График Т-17б, п.в	+0,95
Суммарная поправка к удельному расходу тепла	$\Sigma \alpha q_T$	%	$\alpha q_T^{P_0} + \alpha q_T^{P_2}$	+1,62
Суммарная поправка к расходу свежего пара	$\Sigma \alpha D_0$	%	$\alpha D_0^{P_0} + \alpha D_0^{P_2}$	+1,49
Расход свежего пара при заданных условиях	D_0	т/ч	$D_0^{ном} (1 + \frac{\Sigma \alpha D_0}{100})$	373,81
Удельный расход тепла брутто при заданных условиях	q_T	ккал/(кВт·ч)	$q_T^{ном} (1 + \frac{\Sigma \alpha q_T}{100})$	2221

Пример № 2

Определить полный (Q'_3) и удельный (q_T^H) расход тепла нетто при мощности нетто турбоагрегата $N_T^H = 100$ МВт и напоре циркуляционных насосов $H_{ц.н.} = 10$ м вод.ст.:

1) по уравнению (5) определяется расход тепла нетто при номинальном напоре ($H_{ц.н.} = 15$ м вод.ст.) циркуляционных насосов:

$$(Q'_3)^{ном} = 221,57 \text{ Гкал/ч};$$

2) определяется поправка к расходу тепла нетто

$$\alpha Q'_3 = -0,30\%;$$

3) искомый расход тепла нетто при $H_{ц.н.} = 10$ м вод.ст. определяется как

$$Q'_3 = (Q'_3)^{ном} (1 + \frac{\alpha Q'_3}{100}) = 221,57 (1 + \frac{-0,30}{100}) = 220,90 \text{ Гкал/ч};$$

4) удельный расход тепла нетто при $H_{ц.н.} = 10$ м вод.ст. составляет

$$q_T^H = \frac{Q'_3}{N_T^H} \cdot 10^3 = \frac{220,90}{100} \cdot 10^3 = 2209 \text{ ккал/(кВт·ч)}.$$

2. Режим работы турбоагрегата с регулируемым теплофикационным отбором пара

Исходные данные: $N_T = 75$ МВт; $Q_m = 80$ Гкал/ч; $P_0 \approx 95$ кгс/см²; $t_0 = 539^\circ\text{C}$; $P_m = 2,7$ кгс/см²; $P_2 = 0,05$ кгс/см²; $G_{п.в.} = 0,9 D_0$; остальные условия - номинальные.

Требуется определить удельный расход тепла на выработку электроэнергии при заданных условиях.

В табл.2 приводится последовательность расчета.

Таблица 2

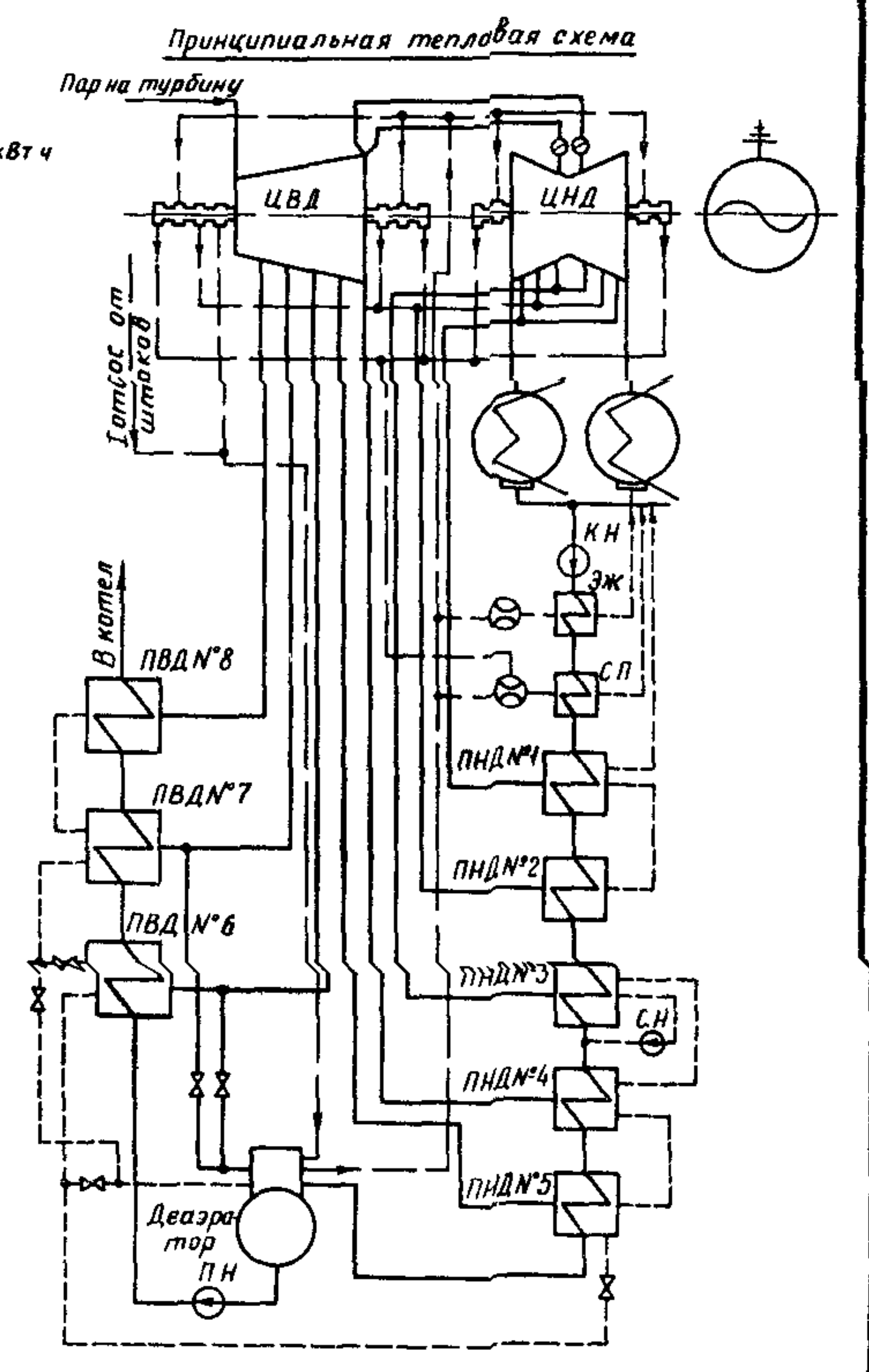
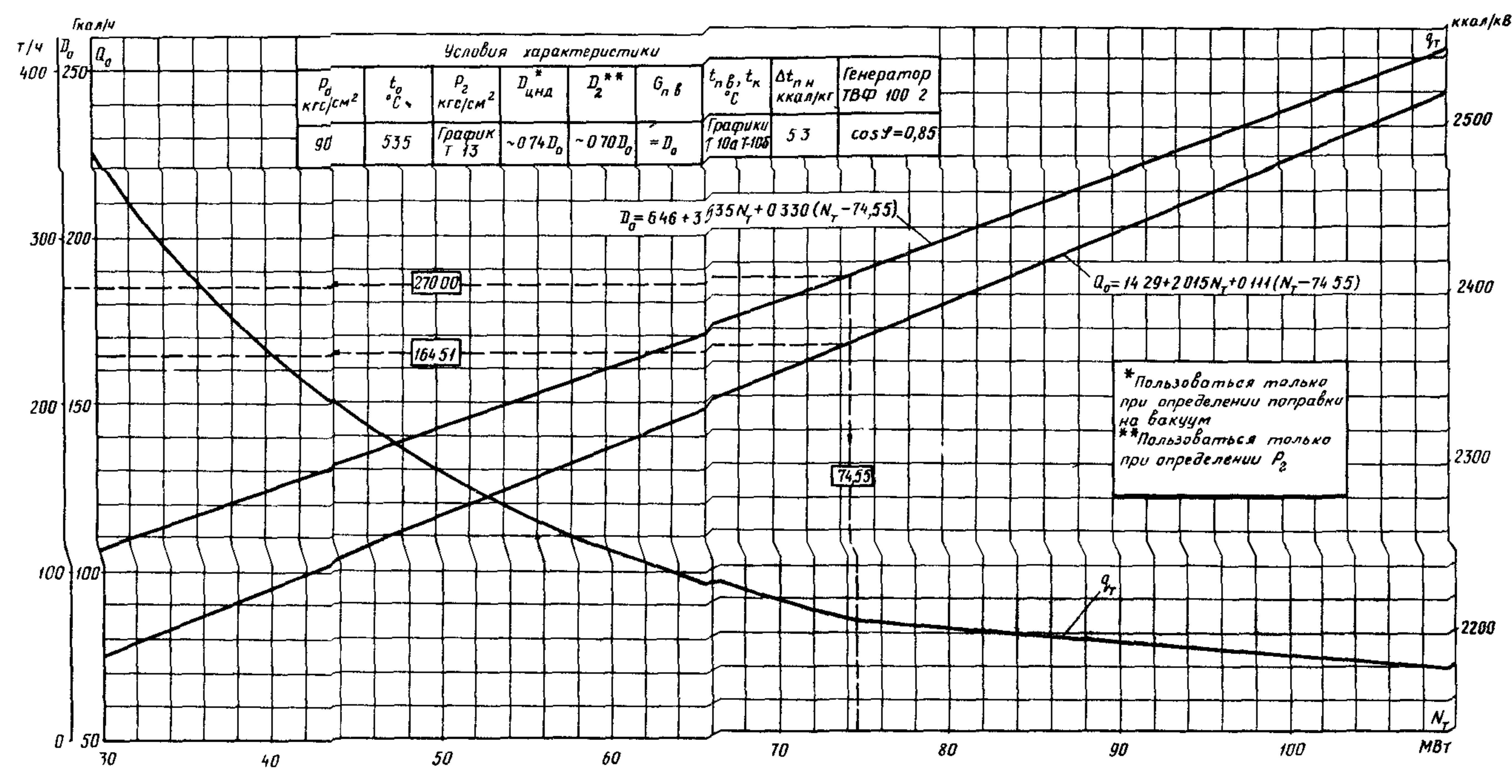
Показатель	Обозначение	Размерность	Способ определения	Полученное значение
Расход тепла на турбоагрегат при номинальных условиях	Q_0^H	Гкал/ч	График Т-5	207,5
Расход свежего пара при номинальных условиях	D_0^H	т/ч	График Т-6	348,16
Расход пара на входе в ЦВД	$D_{ц.нд}$	т/ч	По графику Т-4 соответственно D_0^H, N_T	114,5
Поправки к мощности:				
- на отклонение P_0 от номинального значения	ΔN_{P_0}	кВт	График Т-18, п.4	+380
- на отклонение t_0 от номинального значения	ΔN_{t_0}	кВт	График Т-18, п.6 для условий $Q_T = const$	+(470+37)
- на отклонение P_T от номинального значения	ΔN_{P_T}	кВт	График Т-18, п.1	-1840

Показатель	Обозначение	Размерность	Способ определения	Полученное значение	Показатель	Обозначение	Размерность	Способ определения	Полученное значение
- на отклонение p_2 от номинального значения	ΔN_{p_2}	кВт	График Т-16	-1350	Энтальпия свежего пара при заданных параметрах	i_o	ккал/кг	По "Таблицам теплотехнических свойств воды и водяного пара" (Издательство стандартов, 1969)	831,2
- на отклонение расхода питательной воды от расхода свежего пара	$\Delta N_{г.в}$	кВт	График Т-18, п.г	+880	Отклонение энтальпии свежего пара от номинального значения	Δi_o	ккал/кг	$i_o - 830,1$	+1,1
Суммарная поправка к мощности	$\Sigma \Delta N$	МВт	$(\Delta N_{p_2} + \Delta N_{t_o} + \Delta N_{p_m} + \Delta N_{г.в}) \cdot 10^{-3}$	-1,42	Расход питательной воды	$g_{п.в}$	т/ч	$0,9 D_o$	318,0
Фиктивная мощность на выводах генератора	N_T^p	МВт	$N_T - (\Sigma \Delta N)$	76,42	Энтальпия питательной воды	$t_{п.в}$	ккал/кг	График Т-10а (соответственно D_o)	235,5
Предварительное значение расхода тепла на турбоагрегат	Q_o'	Гкал/ч	График Т-5 (по N_T^p, Q_T)	210,3	Расход тепла на турбоагрегат при заданных условиях	Q_o	Гкал/ч	$Q_o' + [D_o \Delta i_o + (D_o - g_{п.в})(t_{п.в} - 159,3)] \cdot 10^{-3}$	213,4
Действительный расход свежего пара при заданных условиях	D_o	т/ч	График Т-6 (уравнение)	353,3	Расход тепла на выработку электроэнергии	$Q_{э}$	Гкал/ч	Уравнение (7)	133,4
					Удельный расход тепла на выработку электроэнергии	q_T	ккал/(кВт·ч)	Уравнение (8)	1779

Т-1

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
 РАСХОД ПАРА И ТЕПЛА ПРИ $W = 16000 \text{ м}^3/\text{ч}$ и $t_1^\beta = 10^\circ\text{С}$
 (КОНДЕНСАЦИОННЫЙ РЕЖИМ ПРИ ОТКЛЮЧЕННОМ РЕГУЛЯТОРЕ ДАВЛЕНИЯ В ОТЕОРЕ)

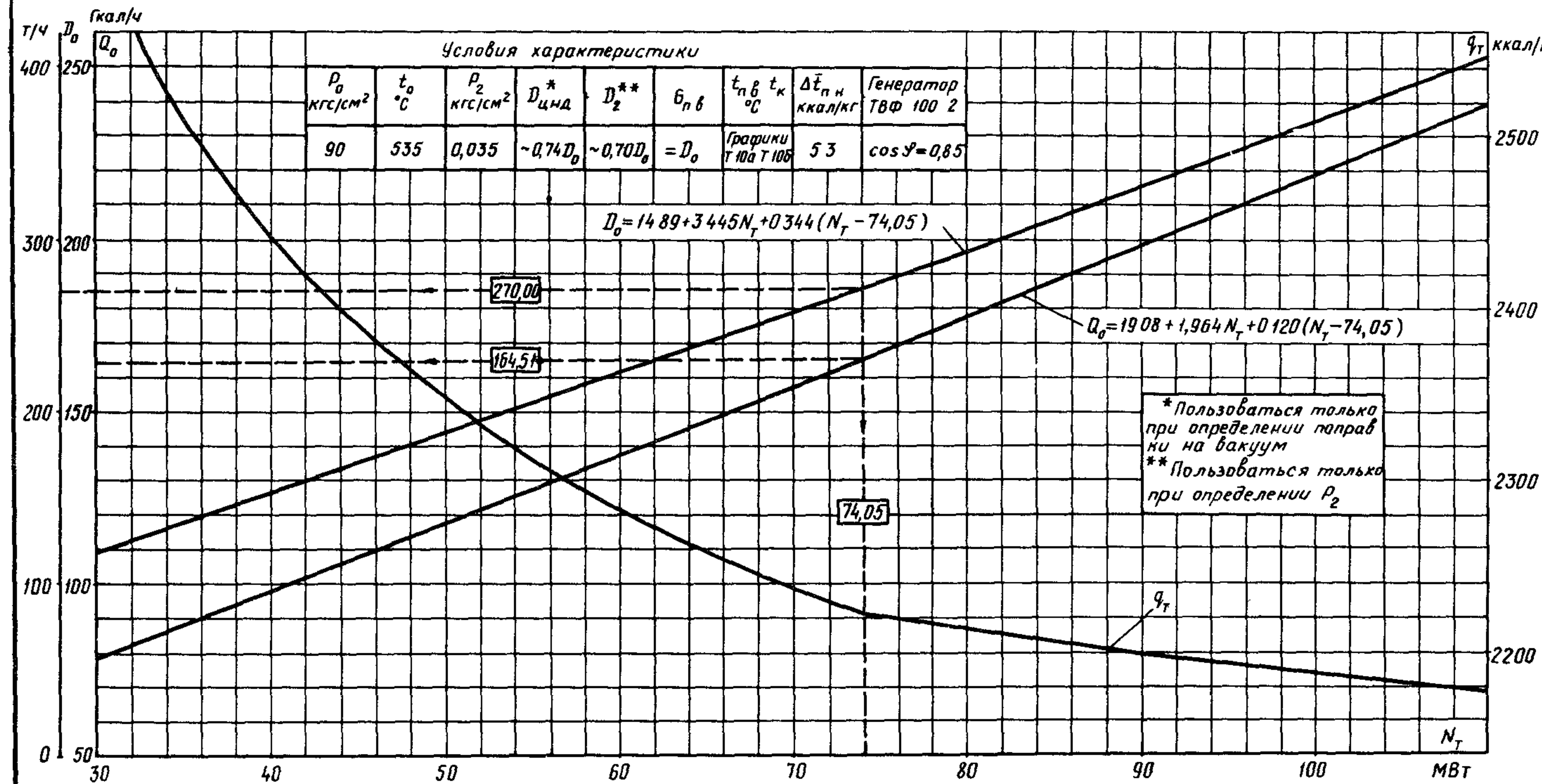
Тип
 К-100-90-6М
 (ВК-100-6) ЛМЗ
 с регулируемым
 теплофикацион-
 ным отбором



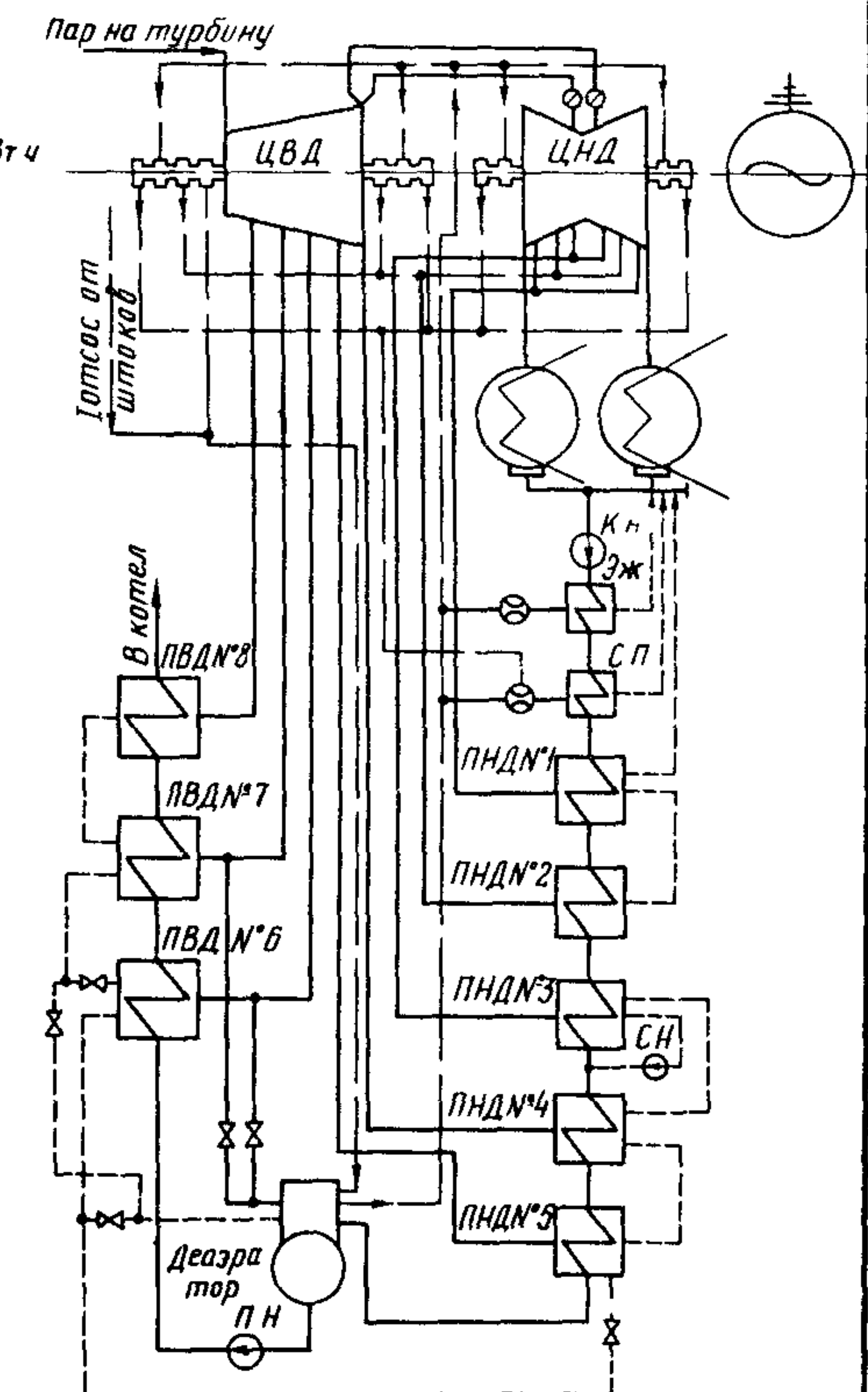
Т-2

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
РАСХОД ПАРА И ТЕПЛА ПРИ $P_2 = 0,035 \text{ кгс/см}^2$
(КОНДЕНСАЦИОННЫЙ РЕЖИМ ПРИ ОТКЛЮЧЕННОМ РЕГУЛЯТОРЕ ДАВЛЕНИЯ В ОТБОРЕ)

Тип
К-100-90-6М
(ВК-100-6) ЛМЗ
с регулируемым
теплофикацион-
ным отбором



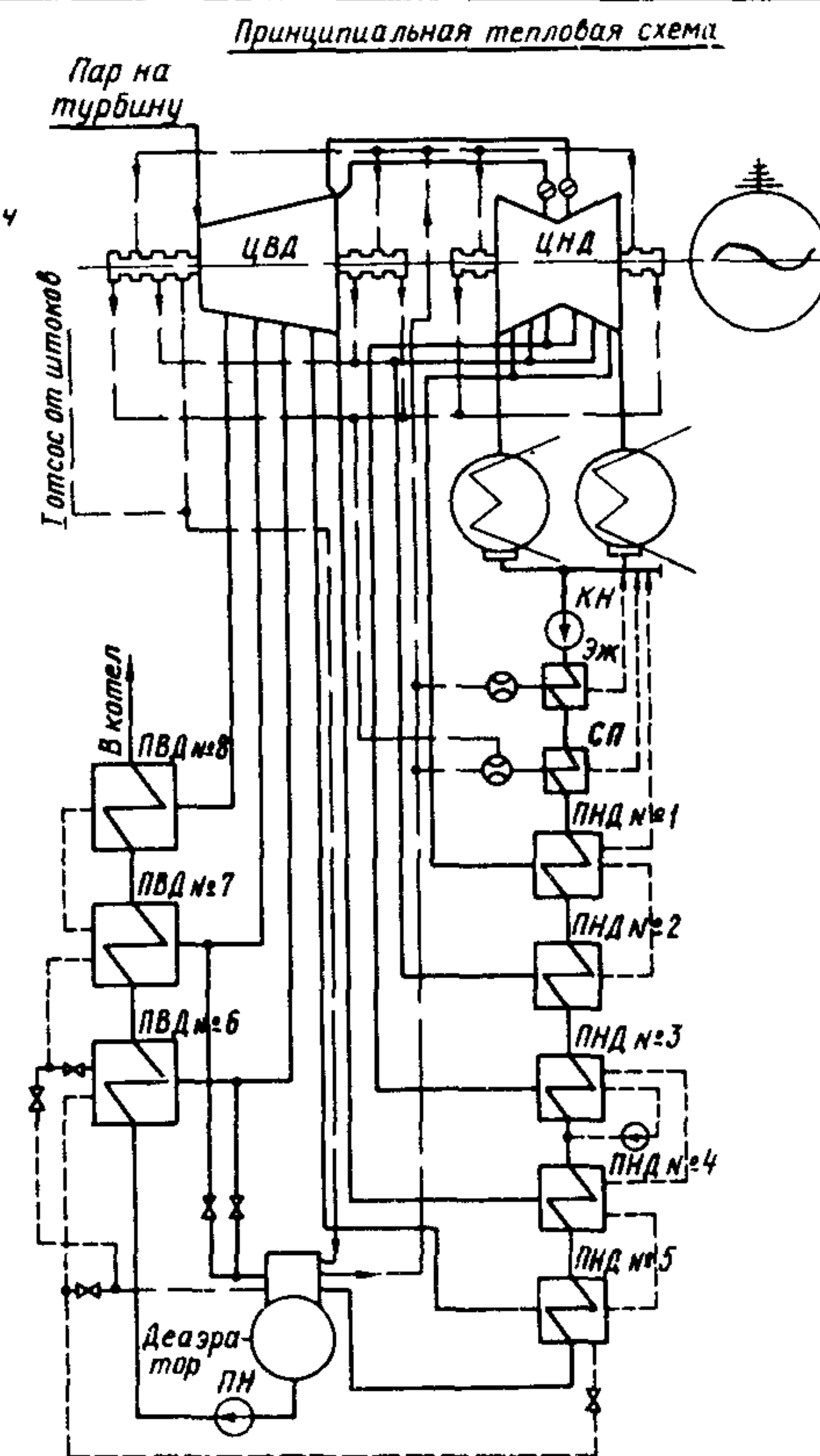
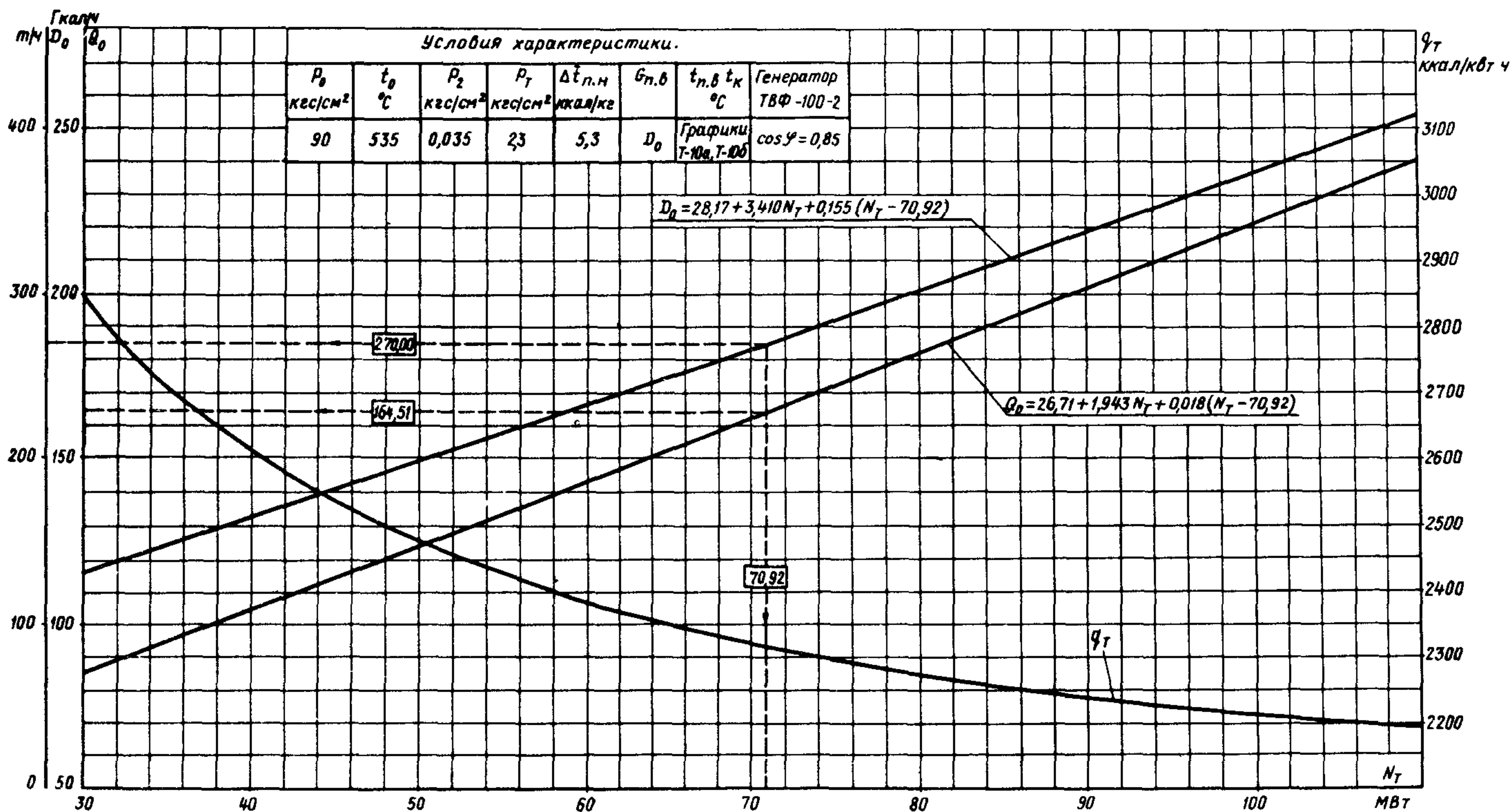
Принципиальная тепловая схема



T-3

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА
РАСХОД ПАРА И ТЕПЛА ПРИ $P_2 = 0,035 \text{ кгс/см}^2$
(КОНДЕНСАЦИОННЫЙ РЕЖИМ С ВКЛЮЧЕННЫМ РЕГУЛЯТОРОМ ДАВЛЕНИЯ В ОТЕБОРЕ)

Тип
К-100-90-6М
(ВК-100-6) ЛМЗ
с регулируемым
теплофикацион-
ным отбором

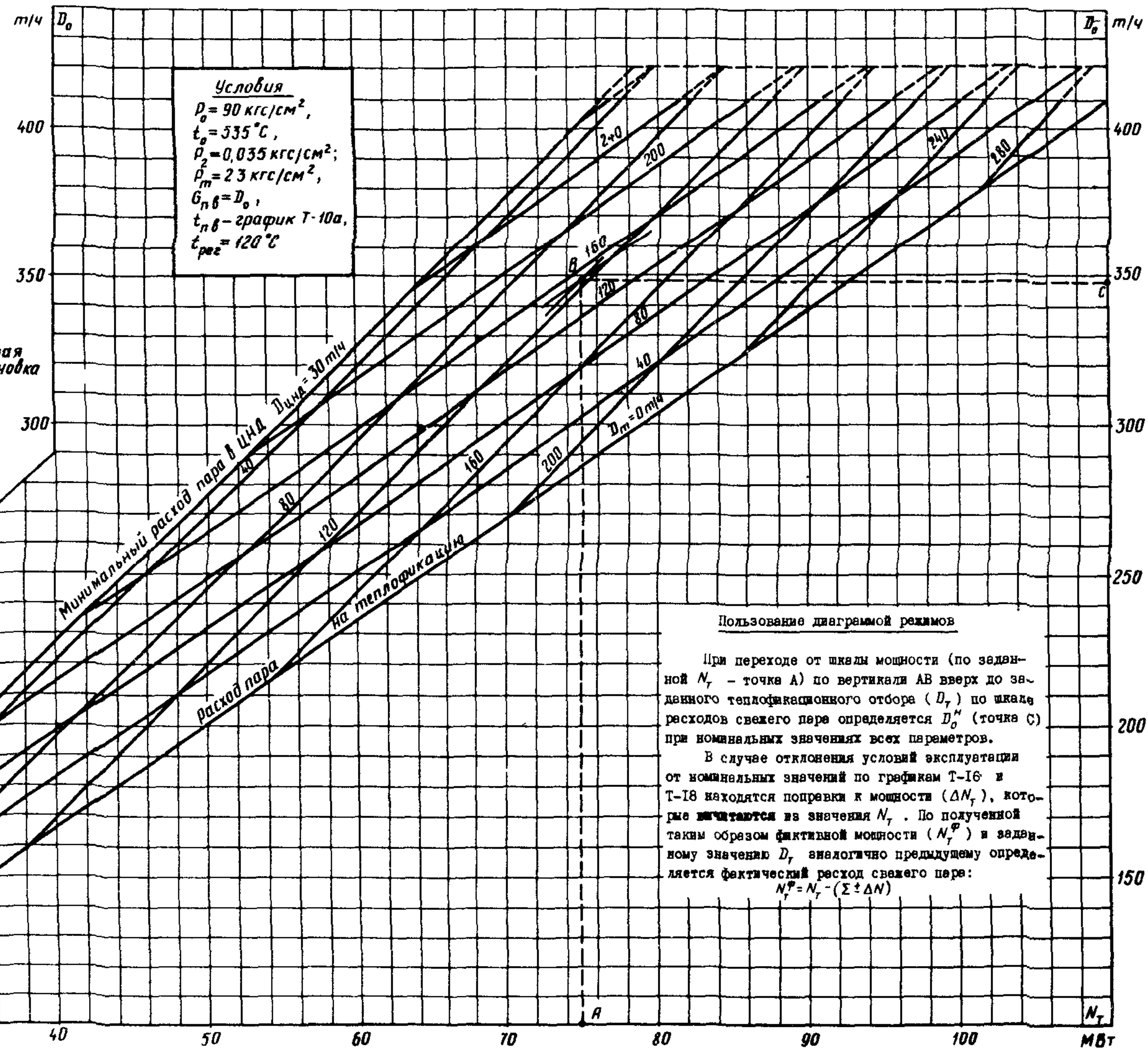
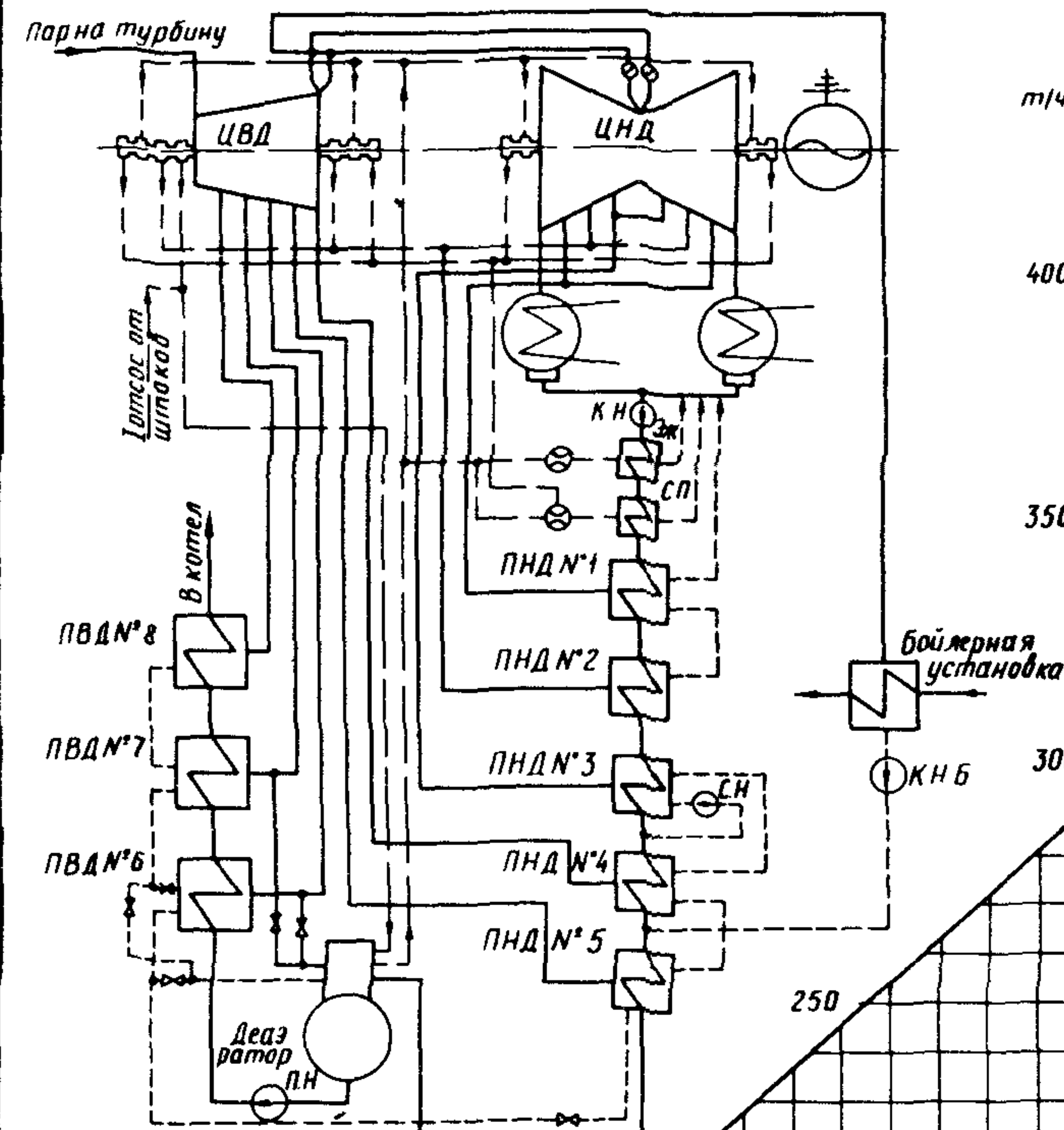


Т-4

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА ДИАГРАММА РЕЖИМОВ ПО РАСХОДУ ПАРА

Тип
 К-100-90-6М
 (ВК-100-6) ЛМЗ с ре-
 гулируемым тепло-
 фикационным отбором

Принципиальная тепловая схема



T-5

ТИПОВАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА ТУРБОАГРЕГАТА ДИАГРАММА РЕЖИМОВ ПО РАСХОДУ ТЕПЛА

Тип
 К-100-90-6М
 (ВК-100-6) ЛМЗ
 с регулируемым
 теплофикацион-
 ным отбором

