

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ЭЛЕКТРИФИКАЦИИ СССР

**НОРМЫ РАСХОДА
МАЗУТА ИЛИ ГАЗА
ПРИ СЖИГАНИИ
ТОРФА И СЛАНЦЕВ
НА ТЕПЛОВЫХ
ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ
МИНЭНЕРГО СССР**

НР 34-00-83-85



**СОЮЗТЕХЭНЕРГО
Москва 1985**

РАЗРАБОТАНО Экономтехэнерго ПО "Союзтехэнерго"
ИСПОЛНИТЕЛИ Е.С.БУЛАВИНА, Г.В.ЕФИМЕНКО, А.Е.ЗОЛЯ,
Т.А.КОСАРЕВА, Н.Л.ЛЕБЕДЕВА, Л.Д.ЛЕВИН, И.С.СТОЛЯР
СОГЛАСОВАНО с Московским головным предприятием
ПО "Союзтехэнерго"
УТВЕРЖДЕНО Министерством энергетики и электрифика-
ции СССР 10.10.85 г.

Заместитель министра А.Н.МАКУХИН

О Г Л А В Л Е Н И Е

1. Общие положения	3
2. Нормы расхода мазута или газа на растопки котлов и пуски энергоблоков	4
3. Нормы расхода мазута при сжигании торфа на технологические нужды, связанные с различными отклонениями в работе основного и вспомогательного оборудования	8
4. Норма расхода мазута или газа на подсвечивание факела в зависимости от влажности торфа..	8
5. Нормы расхода мазута на технологические нужды электростанции при сжигании сланцев.....	9
П р и л о ж е н и е. Определение нормативного расхода мазута или газа при сжигании торфа ухудшенного качества ($W^p > 52\%$)	10

© СПО Союзтехэнерго, 1985.

Подписано к печати 14.11.85

Формат 60x84 1/16

Печать офсетная Усл.печ.л. 0,7 Уч.-изд.л.0,7Тираж 700 экз.

Заказ № 373/85

Издат № 282/85 Цена 11 коп.

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

НОРМЫ РАСХОДА МАЗУТА ИЛИ ГАЗА
ПРИ СЖИГАНИИ ТОРФА И СЛАНЦЕВ
НА ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯХ
МИНЭНЕРГО СССР

НР 34-00-83-85

Срок действия установлен
с 01.12.85 г.
до 01.01.90 г.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1. Настоящие Нормы являются обязательными для тепловых электростанций, сжигающих торф и сланцы, а также управлений и организаций Минэнерго СССР, планирующих, распределяющих, анализирующих и контролирующих расход мазута и газа на этих ТЭС.

1.2. Нормы вводятся взамен действующих норм расхода мазута для ТЭС, сжигающих торф и сланцы, и вошедших во "Временные нормы расхода мазута при сжигании различных видов твердого топлива на тепловых электростанциях Минэнерго СССР" (М.: ХОЗУ Минэнерго СССР, 1976).

1.3. Нормы предназначены для определения расхода мазута или газа:

при сжигании торфа в зависимости от его влажности, нагрузки энергоблоков и паропроизводительности котлоагрегатов;

при сжигании сланцев по типам оборудования.

1.4. Необходимое количество мазута или газа складывается из расхода при использовании торфа:

на растопку котлов и пуски энергоблоков;

на технологические нужды при неустойчивом горении факела в топке из-за различных отклонений в работе основного и вспомогательного оборудования;

на подовечивание факела в топке при повышенной влажности торфа.

При использовании сланцев:

на растопку котлов и пуски энергоблоков;

на технологические нужды при неустойчивом режиме в топке из-за отклонений в работе основного и вспомогательного оборудования.

2. НОРМЫ РАСХОДА МАЗУТА ИЛИ ГАЗА НА РАСТОПКИ КОТЛОВ И ПУСКИ ЭНЕРГОБЛОКОВ

2.1. На электростанциях, работающих на торфе и сланцах, растопки котлов и пуски энергоблоков, как правило, осуществляются на мазуте или газе, которые расходуются при пуске (растопке) до момента достижения устойчивого горения основного твердого топлива.

2.2. Нормы расхода мазута или газа на растопки котлов и пуски энергоблоков составлены на основе графиков-заданий и типовых эксплуатационных инструкций, разработанных электростанциями, пусконаладочными организациями, ПО "Союзтехэнерго", ВТИ, а также анализа фактических расходов растопочного топлива.

2.3. Нормы расхода мазута или газа (в пересчете на условное топливо) на одну растопку котлов различных параметров и типоразмеров из холодного состояния приведены в табл.1.

Расходы мазута или газа при растопках из других тепловых состояний определяются по рис.1 в зависимости от длительности простоя котла или остаточного давления пара в барабане.

2.4. Нормы расхода мазута или газа на пуск энергоблоков различной мощности из холодного состояния приведены в табл.2.

При пусках из других тепловых состояний расход мазута или газа определяется по рис.2 в зависимости от длительности простоя блока в процентах расхода из холодного состояния.

Т а б л и ц а I

Норма расхода мазута или газа
на одну растопку котла из холодного состояния
(в пересчете на условное топливо)

Производительность котла, т/ч	Параметры пара		Норма, т
	Давление, МПа (кгс/см ²)	Температура, °С	
Котлы барабанные на давление пара 14 МПа (140 кгс/см ²)			
320	14 (140)	560	30
210	14 (140)	560	20
Котлы барабанные на давление пара 10 МПа (100 кгс/см ²)			
230	10 (100)	510-540	18
220	10 (100)	510-540	18
160-170	10 (100)	510-540	14
110-120	10 (100)	510-540	10
Котлы барабанные на давление пара менее 4,5 МПа (45 кгс/см ²)			
150-170	3,2-3,5 (32-35)	420	9
110-140	3,3-3,5 (33-35)	400-425	7
70-90	3,9-4,5 (39-45)	420-450	5
50 и менее	-	420-440	3

П р и м е ч а н и е. Для котлов, не вошедших в табл. I, норма расхода мазута принимается равной норме ближайшего по параметрам котла.

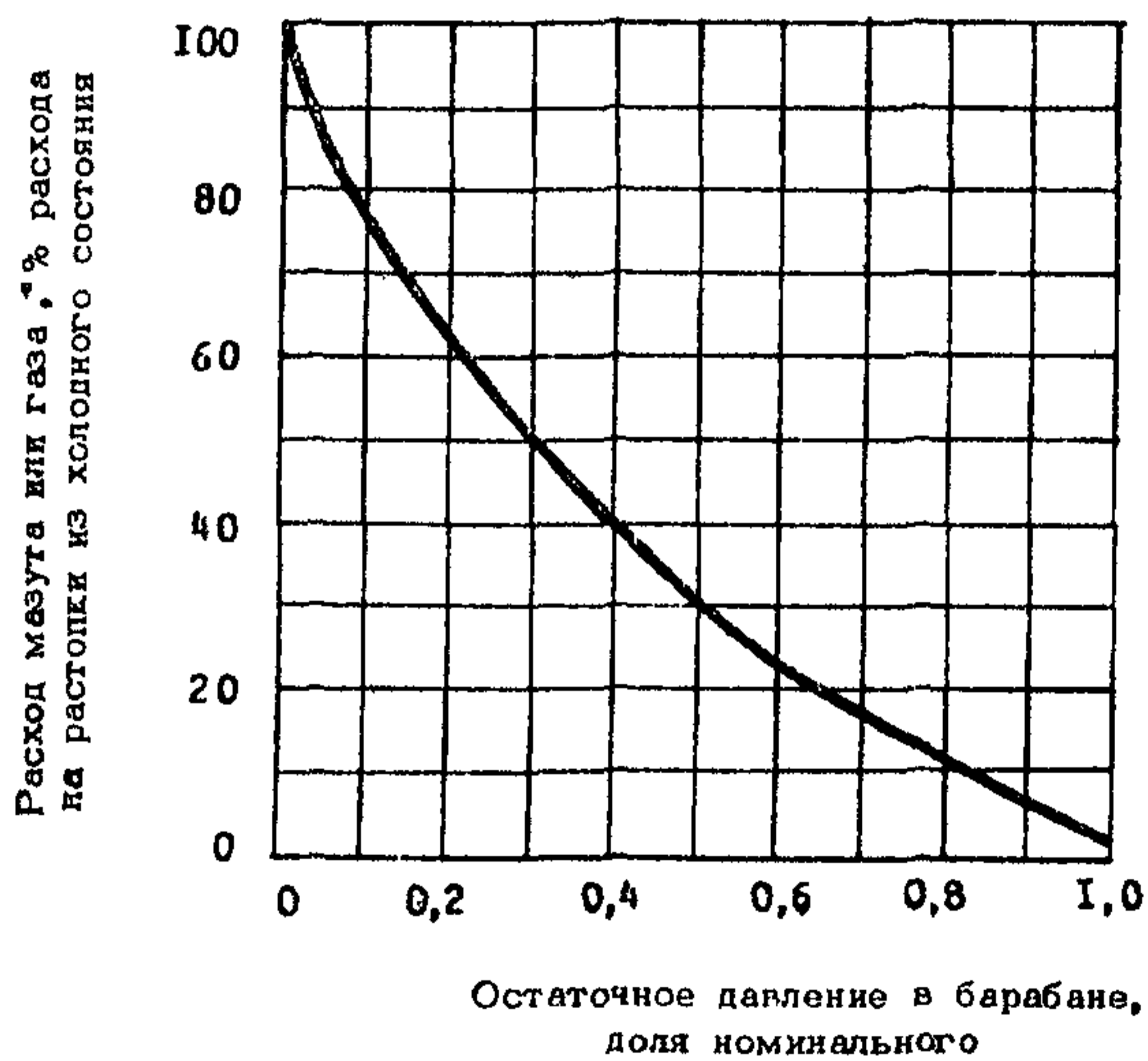
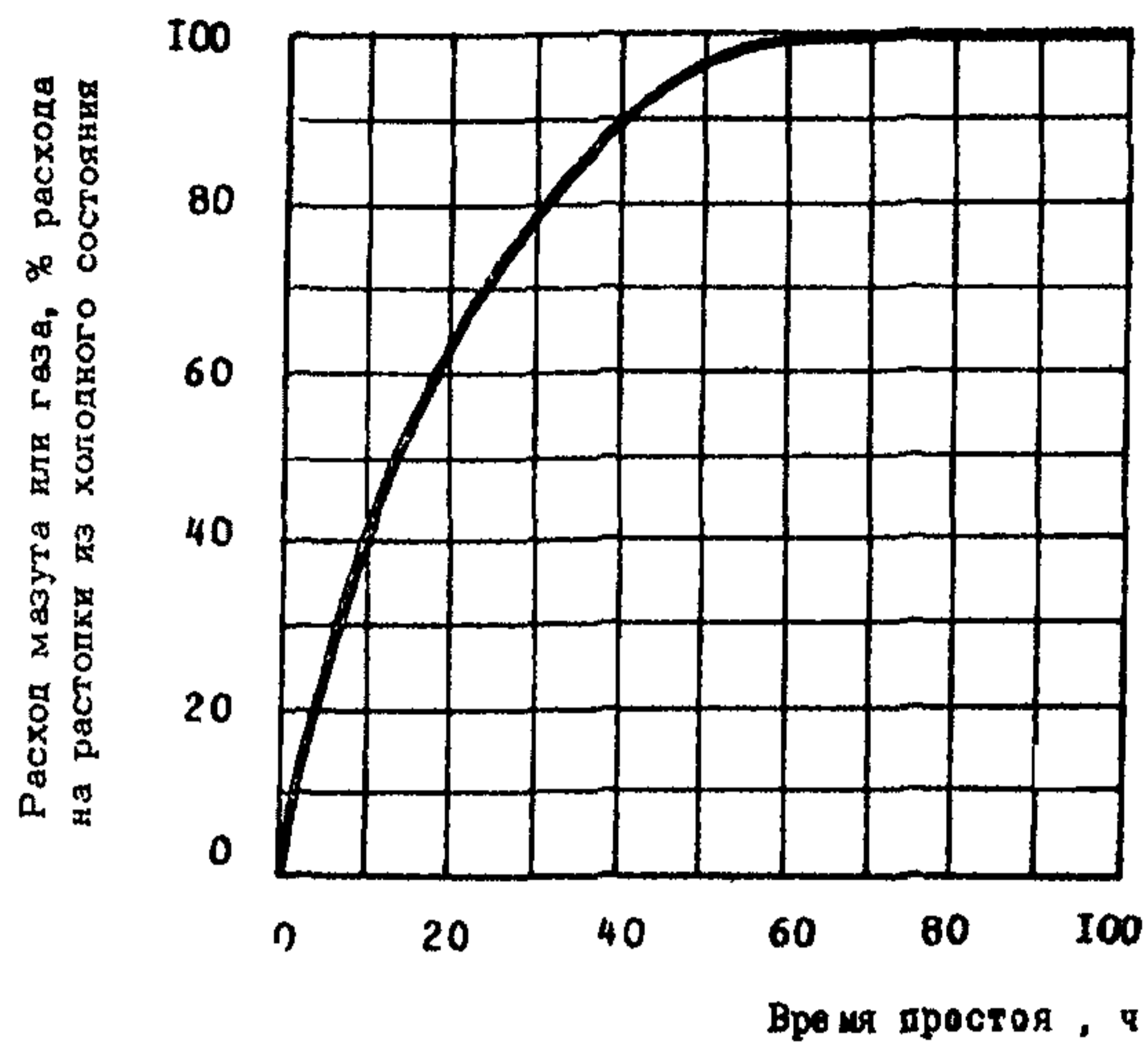


Рис. I. Расход мазута или газа на растопки котлов из различных тепловых состояний

Т а б л и ц а 2

Расход мазута или газа на пуск блока
из холодного состояния
(в пересчете на условное топливо)

Мощность энергоблока, МВт	Норма условного топлива, т			
	Моноблок	Дубль-блок		
		Всего	В том числе	
		I корпус	II корпус	
200	90	80	50	30

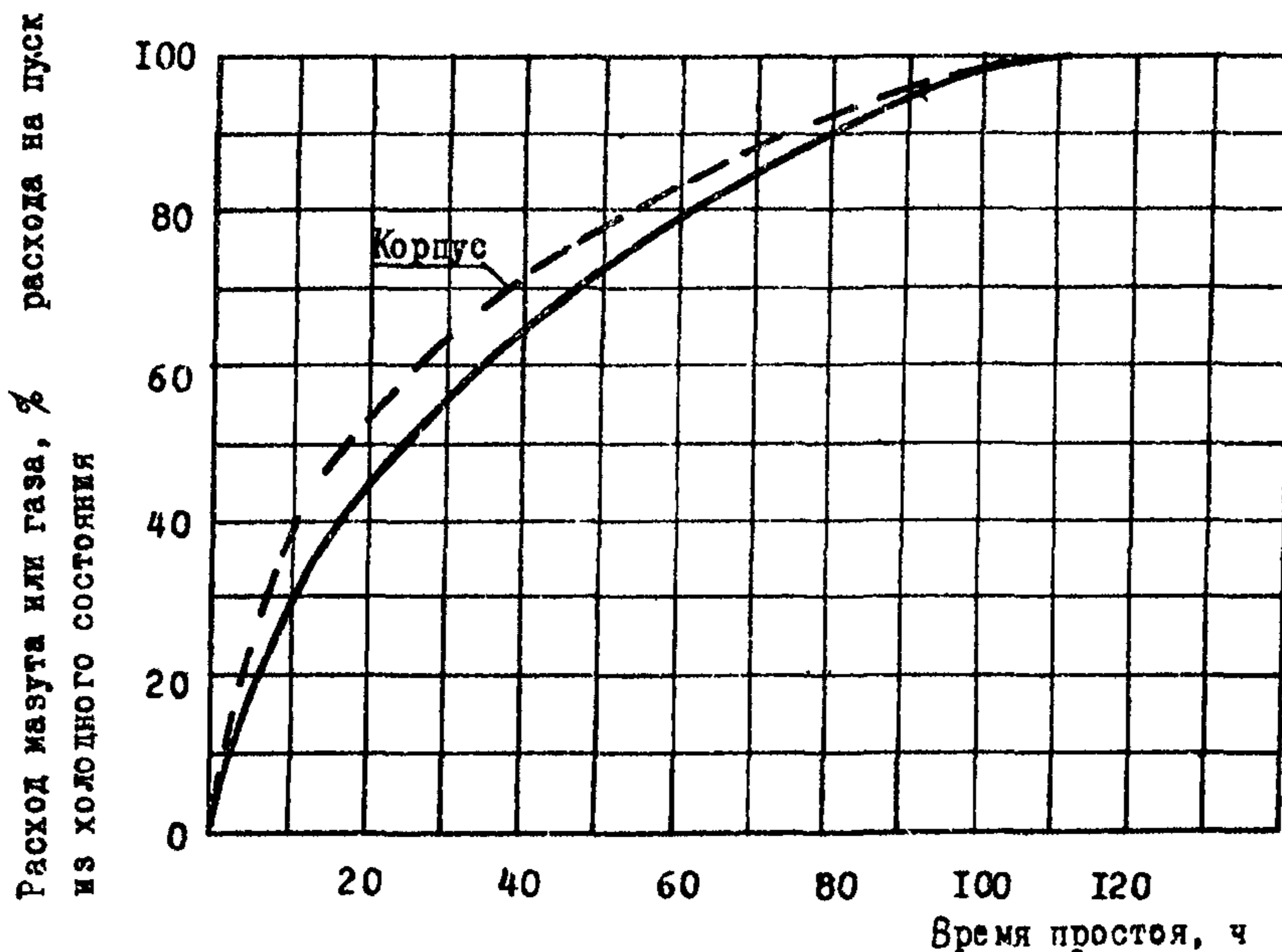


Рис.2. Расход мазута или газа на пуски энергоблоков из различных тепловых состояний

3. НОРМЫ РАСХОДА МАЗУТА ПРИ СЖИГАНИИ ТОРФА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ НУЖДЫ, СВЯЗАННЫЕ С РАЗЛИЧНЫМИ ОТКЛОНЕНИЯМИ В РАБОТЕ ОСНОВНОГО И ВСПОМОГАТЕЛЬНОГО ОБОРУДОВАНИЯ

3.1. На технологические нужды для поддержания устойчивого горения расходуется только мазут.

3.2. Расход мазута на технологические нужды включает в себя расход на поддержание устойчивого горения в топке во время кратковременных непредусмотренных разгрузок и остановов, связанных с отключением основного и вспомогательного оборудования, срабатыванием торфа из бункеров, нарушением режима горения по разным причинам, включения автомата подхвата факела и др.

3.3. Для котлов электростанций, работающих на торфе, расход мазута на технологические нужды для поддержания устойчивого горения в топке, связанного с различными отклонениями в работе основного и вспомогательного оборудования, а также при нарушениях режима горения по другим причинам составляет не более 2,5% общего расхода топлива в условном исчислении.

4. НОРМА РАСХОДА МАЗУТА ИЛИ ГАЗА НА ПОДСВЕЧИВАНИЕ ФАКЕЛА В ЗАВИСИМОСТИ ОТ ВЛАЖНОСТИ ТОРФА

4.1. Расход мазута (газа) на подсвечивание факела в топке в зависимости от влажности $-W^P$ торфа, а также нагрузки котлов в процентах номинальной определяется по графику рис. 3.

4.2. В тех случаях, когда влажность торфа ($W^P \leq 52\%$) и нагрузка котла не обуславливают необходимость подсвечивания факела мазутом или газом, норма расхода мазута (на технологические нужды) составляет не более 2,5% по тепловыделению сжигаемого топлива.

4.3. Пример расчета расхода мазута (газа) при сжигании торфа повышенной влажности при различных нагрузках котла приведен в приложении.

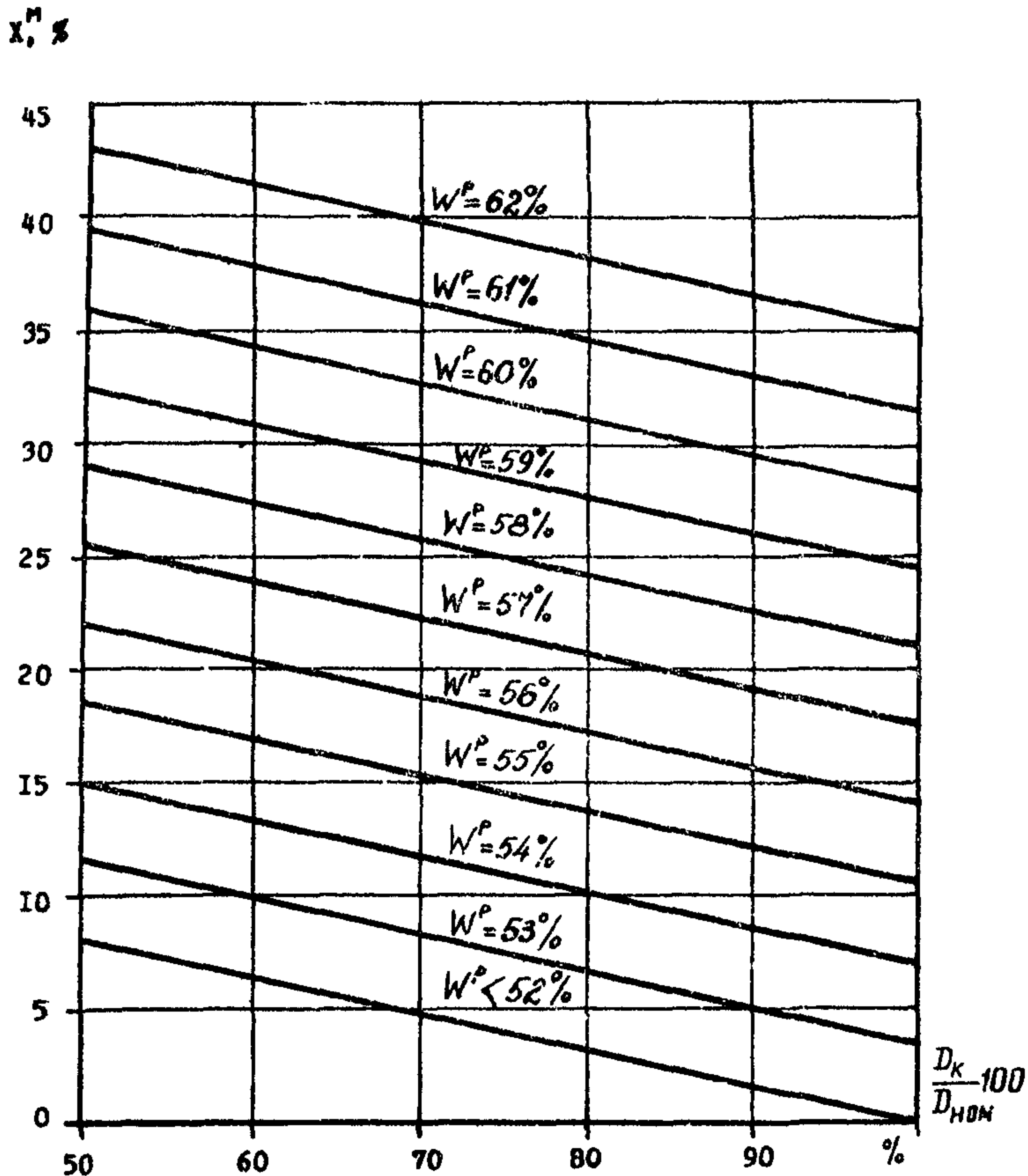


Рис.3. Зависимость расходов мазута на подсвечивание торфяного факела X^M (в % по тепловыделению) от влажности торфа - W^P и нагрузки котла - $\frac{D_K}{D_{НОМ}} \cdot 100\%$

5. НОРМЫ РАСХОДА МАЗУТА НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ НУЖДЫ ЭЛЕКТРОСТАНЦИИ ПРИ СЖИГАНИИ СЛАНЦЕВ

5.1. При сжигании сланцев подсвечивание их факела мазутом не требуется. При их сжигании мазут расходуется лишь на технологические нужды, связанные с кратковременными нарушениями работы основного и вспомогательного оборудования котла.

5.2. Нормы расхода мазута при сжигании сланцев определены на базе обработки и обобщения статистических материалов. Их значения связаны с типом основного оборудования электростанции и приведены в табл. 3.

Т а б л и ц а 3

Расход мазута при сжигании сланцев
(процент по тепловыделению топлива)

Оборудования ТЭС	
блочное	с поперечными связями
0,3	0,6

П р и л о ж е н и е

ОПРЕДЕЛЕНИЕ НОРМАТИВНОГО РАСХОДА МАЗУТА ИЛИ ГАЗА
ПРИ СЖИГАНИИ ТОРФА УХУДШЕННОГО КАЧЕСТВА ($W^P > 52\%$)

Пример расчета

Котел БКЗ-210. Номинальная паропроизводительность $D_{НОМ} = 210$ т/ч.

Расчетное топливо: фрезерный торф $Q_{НФАКТ}^P = 2030 \frac{\text{ккал}}{\text{кг}}$; $W^P = 50\%$;
 $H^P = 5,5\%$.

Расчетный расход торфа при $D_{НОМ}$ $B_{расч}^K = 70$ т/ч.

фактическое топливо: фрезерный торф
 $Q_{НФАКТ}^P = 1612 \frac{\text{ккал}}{\text{кг}}$, $W^P = 56\%$, $A^P = 6,3\%$.

Котел работает в течение суток по графику:

6 ч с нагрузкой $D_K = 130$ т/ч;

18 ч с нагрузкой $D_{НОМ} = 210$ т/ч.

I. Расчет расхода мазута (газа) и торфа за 1 ч при нагрузке

$D_K = 130$ т/ч и $Q_{НФАКТ}^P = 1612 \frac{\text{ккал}}{\text{кг}}$. Из графика (рис.4) по $\frac{D_K}{D_{НОМ}} = \frac{130}{210} = 0,6$

и $\frac{Q_{н\text{факт}}^p}{Q_{н\text{расч}}^p} = \frac{1612}{2030} = 0,8$ находим коэффициент пересчета расчет-

ного расхода топлива $V_{расч}^k$ к фактическому $V_{факт}^k$: $K = 0,75$.

Расход условного топлива за 1 ч при $D_k = 130$ т/ч и $Q_{н\text{факт}}^p = 1612 \frac{\text{ккал}}{\text{кг}}$

$$V_{усл} = \frac{V_{расч}^k K Q_{н\text{факт}}^p}{7000} = \frac{70 \cdot 0,75 \cdot 1612}{7000} = 12,09 \text{ т/ч.}$$

Из номограммы (рис. 3) по $\frac{D_k}{D_{ном}} = 0,6$ и $W^p = 56\%$ находим рас-

ход мазута $X^M = 20,4\%$ расхода топлива в условном исчислении

или $V_{усл}^{M130} = \frac{12,09 \cdot 20,4}{100} = 2,47$ т/ч.

Расход условного торфа за 1 ч

$$V_{усл}^{T130} = 12,09 - 2,47 = 9,62 \text{ т/ч.}$$

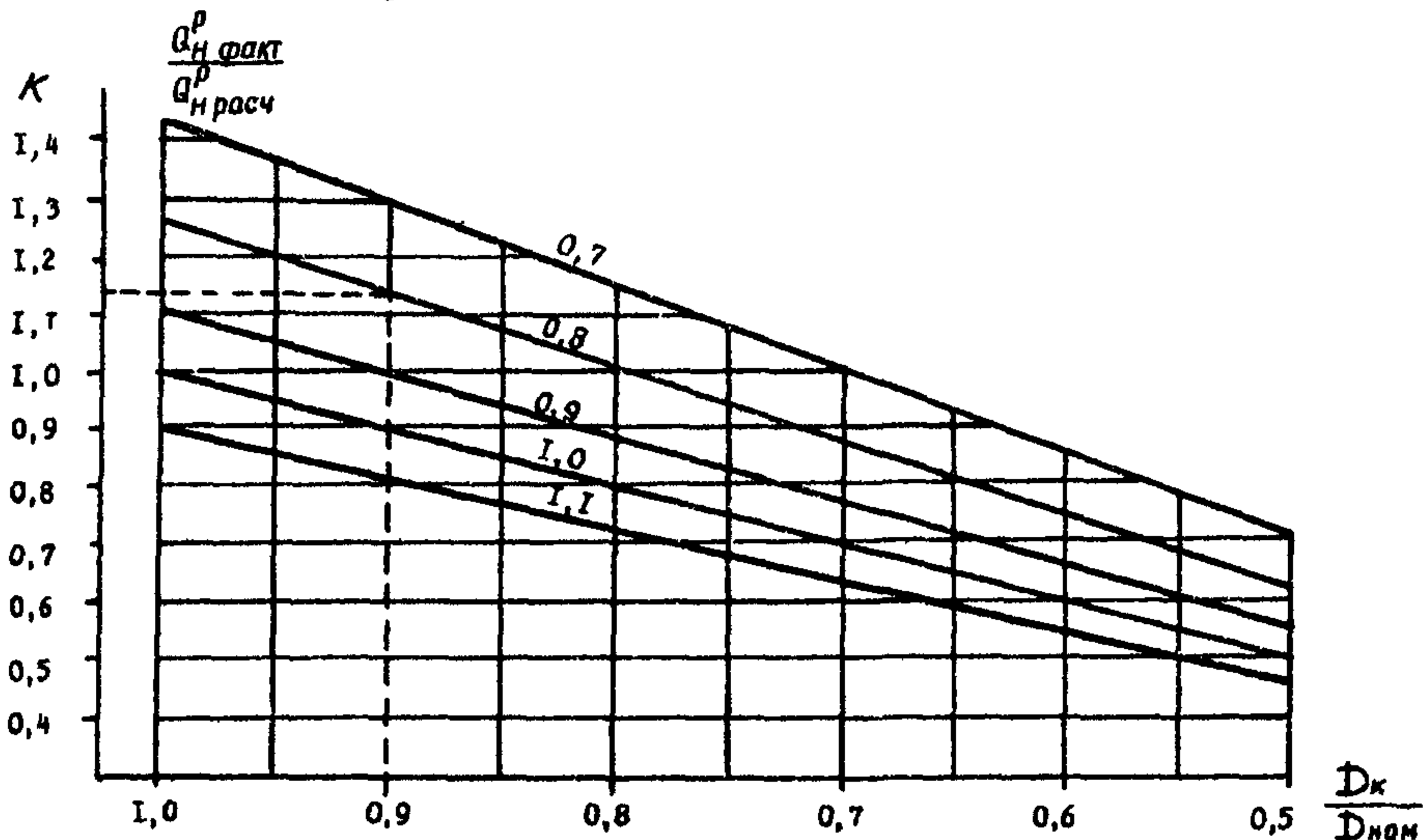


Рис. 4. Пример пользования графиком при отношении фактической нагрузки котла к номинальной $\frac{D_k}{D_{ном}} = 0,9$ и отношении фактической теплоты сгорания торфа к расчетной $\frac{Q_{н\text{факт}}^p}{Q_{н\text{расч}}^p} = 0,8$.

Коэффициент пересчета $K = 1,13$

2. Расчет расхода мазута (газа) и торфа за 1 ч при нагрузке котла $D_{\text{НОМ}} = 210$ т/ч и $Q_{\text{н факт}}^{\text{р}} = 1612 \frac{\text{ккал}}{\text{кг}}$.

Из графика (рис.4) по $\frac{D_{\text{к}}}{D_{\text{НОМ}}} = \frac{210}{210} = 1$ и $\frac{Q_{\text{н факт}}^{\text{р}}}{Q_{\text{н расч}}^{\text{р}}} = \frac{1612}{2030} = 0,8$

определяем коэффициент пересчета расчетного расхода топлива $V_{\text{расч}}^{\text{к}}$ в фактический $V_{\text{факт}}^{\text{к}}$: $K = 1,28$.

Тогда расход условного топлива за 1 ч составит

$$V_{\text{усл}}^{210} = \frac{V_{\text{расч}}^{\text{к}} K^{210} Q_{\text{н факт}}^{\text{р}}}{7000} = \frac{70 \cdot 1,28 \cdot 1612}{7000} = 20,63 \text{ т/ч.}$$

Из номограммы (рис. 3) по $\frac{D_{\text{к}}}{D_{\text{НОМ}}} = \frac{210}{210} = 1$ и $W^{\text{р}} = 56\%$ определяем расход условного мазута $\chi^{\text{м}} = 14\%$ расхода условного топлива за 1 ч.

$$\text{Тогда } V_{\text{усл}}^{\text{м}} = \frac{20,63 \cdot 14}{100} = 2,89 \text{ т/ч.}$$

Расход условного торфа составит $V_{\text{усл}}^{\text{т}210} = 20,63 - 2,89 = 17,74$ т/ч за 1 ч.

3. Расход условного мазута (газа) за 1 сут

$$V_{\text{усл}}^{\text{м}} = V_{\text{усл}}^{\text{м}130} \cdot 6 + V_{\text{усл}}^{\text{м}210} \cdot 18 = 2,47 \cdot 6 + 2,89 \cdot 18 = 66,84 \text{ т,}$$

в натуральном исчислении

$$V_{\text{нат}}^{\text{м}} = \frac{V_{\text{усл}}^{\text{м}} \cdot 7000}{9600} = \frac{66,84 \cdot 7000}{9600} = 48,73 \text{ т.}$$

4. Расход условного торфа за 1 сут

$$V_{\text{усл}}^{\text{т}} = V_{\text{усл}}^{\text{т}130} \cdot 6 + V_{\text{усл}}^{\text{т}210} \cdot 18 = 9,62 \cdot 6 + 17,74 \cdot 18 = 377,04 \text{ т}$$

или в натуральном исчислении при $Q_{\text{н факт}}^{\text{р}} = 1612 \frac{\text{ккал}}{\text{кг}}$

$$V_{\text{нат}}^{\text{т}} = \frac{V_{\text{усл}}^{\text{т}} \cdot 7000}{1612} = \frac{377,04 \cdot 7000}{1612} = 1637,27 \text{ т}$$

Суммарный расход условного топлива за 1 сут

$$V_{\text{усл}} = V_{\text{усл}}^{\text{м}} + V_{\text{усл}}^{\text{т}} = 66,84 + 377,04 = 443,88 \text{ т.}$$