

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП ЖКХ Похвистневского р-на
Станин Н.М.

РЕЖИМНАЯ КАРТА

водогрейного котла марки «Микро-200» №1, установленного
в котельной школы с. Ст.Аманак.
(срок действия 3 года)

№ №	Величина	Обо знач	Размерно сть	Нагрузка 50%	Нагрузка 90%
1.	Теплопроизводительность	Q_K	Ккал/ч	91073,0	155875,0
2.	Давление газа в сети	P_C	Кге/м ²	220	210
3.	Давление газа перед клапан.	$P_{КЛ}$	*	215	205
4.	Давл.газа перед горелкой	P_G	*	55	135
5.	Давл. в обратном трубопроводе ТС	$P_{В.обр}$	Кге/см ²	1,85	1,85
6.	Давление воды в котле	P_K	Кге/см ²	2,1	2,1
7.	Расход газа через горелку	V_n	м ³ /час	11,90	20,26
8.	Температура воды на выходе из котла	$t_{пр}$	°С	52	90
9.	Температура воды на входе в котел	$t_{обр}$	°С	42	64
10.	Температура уходящих газов	$t_{ух}$	°С	120	169
11.	Температура окружающего воздуха	$t_{окр}$	°С	24	24
12.	Состав отходящих газов	CO_2	%	6,2	9
		O_2	%	10,2	5,2
		CO	%	0	0
13.	Коэффициент избытка воздуха за котлом	L	.	1,94	1,32
14.	Разряжение в газоходе	Sr	Pa	5,0	5,0
15.	Потери тепла с уходящими газами	q_2	%	6,61	7,30
16.	Потери тепла от химической неполноты сгорания газа	q_3	%	0	0
17.	Потери тепла от наружного охлаждения котла	q_5	%	2,82	1,64
18.	КПД котла	$\eta_{бр}$	%	90,57	91,05
19.	Низшая теплотворность природного газа	Q_H^p	Ккал/м ³	8450	8450
20.	Удельный расход условного топлива	B_u	кг/Г кал	157,73	156,89
21.	Удельный расход натурального топлива	B_n	м ³ /ГКал	130,66	129,97

Примечание:

1. Режимная карта составлена при низшей теплоте сгорания газа 8450 Ккал/м³

Руководитель испытаний

21.01.2019г.
Зайцев Г.Д.

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУПН ЖКХ Похвистневского р-на
Станин Н.М.

РЕЖИМНАЯ КАРТА

водогрейного котла марки «Микро-200» №2, установленного
в котельной школы с. Ст.Аманак.
(срок действия 3 года)

№ п/п	Величина	Обозначение	Размерность	Нагрузка 50%	Нагрузка 90%
1.	Теплопроизводительность	$Q_{\text{к}}$	Ккал/ч	96490,3	157245,0
2.	Давление газа в сети	$P_{\text{с}}$	Кгс/м ²	220	210
3.	Давление газа перед клапан.	$P_{\text{кл}}$	*	215	205
4.	Давл. газа перед горелкой	$P_{\text{г}}$	*	45	130
5.	Давл. в обратном трубопроводе ТС	$P_{\text{в.обр}}$	Кгс/см ²	1,85	1,85
6.	Давление воды в котле	$P_{\text{к}}$	Кгс/см ²	2,1	2,1
7.	Расход газа через горелку	$V_{\text{н}}$	м ³ /час	11,31	20,40
8.	Температура воды на выходе из котла	$t_{\text{пр}}$	°С	52	90
9.	Температура воды на входе в котел	$t_{\text{обр}}$	°С	42	65
10.	Температура уходящих газов	$t_{\text{ух}}$	°С	118	170
11.	Температура окружающего воздуха	$t_{\text{окр}}$	°С	24	25
12.	Состав отходящих газов	CO_2	%	6,1	9,3
		O_2	%	10,2	4,4
		CO	%	0	0
13.	Коэффициент избытка воздуха за котлом	L	-	1,94	1,26
14.	Разряжение в газоходе	$S_{\text{г}}$	Ра	5,0	5,0
15.	Потери тепла с уходящими газами	q_2	%	6,55	7,14
16.	Потери тепла от химической неполноты сгорания газа	q_3	%	0	0
17.	Потери тепла от наружного охлаждения котла	q_5	%	2,95	1,64
18.	КПД котла	$\eta_{\text{бр}}$	%	90,50	91,22
19.	Низшая теплотворность природного газа	$Q_{\text{н}}^{\text{р}}$	Ккал/м ³	8450	8450
20.	Удельный расход условного топлива	$B_{\text{у}}$	кг/Г кал	157,84	156,59
21.	Удельный расход натурального топлива	$B_{\text{н}}$	м ³ /ГКал	130,76	129,73

Примечание:

1. Режимная карта составлена при низшей теплоте сгорания газа 8450 Ккал/м³

Руководитель испытаний

21.01.2019г.
Зайцев Г.Д.

УТВЕРЖДАЮ

Директор МУП ЖКХ Похвистневского р-на
Станин И.М.



РЕЖИМНАЯ КАРТА

водогрейного котла марки «Микро-200» №3, установленного
в котельной школы с. Ст.Аманак.
(срок действия 3 года)

№	Величина	Обозначение	Размерность	Нагрузка 50%	Нагрузка 90%
1.	Теплопроизводительность	Q_k	Ккал/ч	92072,0	161728,0
2.	Давление газа в сети	P_c	Кгс/м ²	220	210
3.	Давление газа перед клапаном	$P_{кл}$	*	215	205
4.	Давл. газа перед горелкой	P_g	*	60	145
5.	Давл. в обратном трубопроводе ТС	$P_{в.обр}$	Кгс/см ²	1,85	1,85
6.	Давление воды в котле	P_k	Кгс/см ²	2,1	2,1
7.	Расход газа через горелку	V_n	м ³ /час	12,10	21,00
8.	Температура воды на выходе из котла	$t_{пр}$	°С	53	89
9.	Температура воды на входе в котел	$t_{обр}$	°С	43	66
10.	Температура уходящих газов	$t_{ух}$	°С	121	172
11.	Температура окружающего воздуха	$t_{окр}$	°С	24	25
12.	Состав отходящих газов	CO ₂	%	5,7	9,3
O ₂		%	11,3	4,4	
CO		%	0	0	
13.	Коэффициент избытка воздуха за котлом	L	-	2,18	1,26
14.	Разряжение в газоходе	Sr	Pa	5,0	5,0
15.	Потери тепла с уходящими газами	q ₂	%	7,19	7,27
16.	Потери тепла от химической неполноты сгорания газа	q ₃	%	0	0
17.	Потери тепла от наружного охлаждения котла	q ₅	%	2,76	1,59
18.	КПД котла	$\eta_{бр}$	%	90,05	91,14
19.	Низшая теплотворность природного газа	Q_n^p	Ккал/м ³	8450	8450
20.	Удельный расход условного топлива	B_u	кг/Г кал	158,63	156,73
21.	Удельный расход натурального топлива	B_n	м ³ /Г Кал	131,41	129,84

Примечание:

1. Режимная карта составлена при низшей теплоте сгорания газа 8450 Ккал/м³

Руководитель испытаний

21.01.2019г.
Зайцев Г.Д.