



МЫ СОГРЕВАЕМ ГОРОДА
**СИБИРСКАЯ
ГЕНЕРИРУЮЩАЯ
КОМПАНИЯ**

КРАСНОЯРСКАЯ ТЭЦ-3

Акционерное общество «Енисейская ТГК (ТГК-13)»

Филиал «Красноярская ТЭЦ-3»

ул. Пограничников, д.5, г. Красноярск, Россия, 660111, тел. (391) 256-58-59 факс (391) 256-57-55, E-mail: tec3@sibgenco.ru
ИНН 1901067718; КПП 246502001; р/с 40702810600030003410 филиал ПАО Банк ВТБ в г. Красноярск;
к/с 30101810200000000777; БИК 040407777

№ Исх-2-6/10-10938/21-0-0
от 04.02.2021



Заместителю министра
экологии и рационального
природопользования
Красноярского края

О.Н. Чернышевой
mpr@mpr.krskstate.ru

И. о. руководителя
Межрегионального управления
Росприроднадзора по
Красноярскому краю и
Республике Тыва

В.А. Нетребко
ufsn@yarsknadzor.ru

Начальнику отдела по охране
окружающей среды
департамента городского
хозяйства администрации
г. Красноярск

Д.В. Поповой
zyrianova@admkrsk.ru

О выполнении мероприятий в период НМУ
по Красноярской ТЭЦ-3 (Пограничников,5)

На основании предупреждения о НМУ 1 степени опасности (Информация о неблагоприятных метеорологических условиях для г. Красноярск <http://meteo.krasnoyarsk.ru/>) от «Среднесибирского УГМС» на Красноярской ТЭЦ-3 (ул. Пограничников,5), был введен 1 режим НМУ на период с 19:00 30.01.2021 до 07:00 03.02.2021.

Выполнены мероприятия 1 режима, согласно утвержденному Министерством природных ресурсов и экологии Красноярского края Плану мероприятий по уменьшению выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух в период НМУ:

1. Усилен контроль за ведением топочного режима: поддерживается оптимальный избыток воздуха (содержание кислорода) по режимной карте на уровне, устраняющем условия образования недожога; поддерживается расчетное разрежение в топке.

2. Обеспечено усиление контроля за техническим состоянием систем золоочистки и золоудаления, количество обходов начальниками смены цехов увеличено до 4-х за смену.

3. Проверена исправность кислородомеров и приборов по уровню разряжения в топке работающих котлов.

4. Не проводились испытания оборудования, изменение режима работы которого может привести к ухудшению режима горения топлива в котле и снижению эффективности золоулавливающего оборудования.

5. Отложены погрузо-разгрузочные работы сыпучих материалов, приводящие к интенсивному пылению, за исключением разгрузки поступающего на ТЭЦ угля.

6. Отложены планируемые ремонтные работы, предусматривающие чистку поверхностей нагрева и газоходов котлов, связанные с повышением выделения вредных веществ в дымовую трубу.

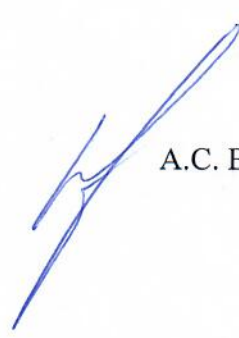
Превышения ПДК в зоне влияния выбросов, по данным производственного контроля, отсутствуют, что подтверждается протоколами замеров.

Приложения:

1. Отчет об эффективности мероприятий филиала «Красноярская ТЭЦ-3» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» в период действия НМУ на 2 л.

2. Протоколы исследования атмосферного воздуха в зоне влияния выбросов филиала «Красноярская ТЭЦ-3» АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)» (ул. Пограничников, 5) №№ 14А, 15А, 17А, на 6 л.

Директор
филиала «Красноярская ТЭЦ-3»
АО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»



А.С. Власов

Отчет об эффективности мероприятий филиала "Красноярская ТЭЦ-3" АО "Енисейская ТЭК (ТЭК-13)" в период действия НМУ

30.01.2021

Номер источника выбросов	Цех, участок	Источник выделения	Мероприятие	Вещества	Выброс, т/с		
					До мероприятия (том ПДВ)	При реализации мероприятий	Снижение выброса относительно норматива
0001	КТЦ	дымовая труба №2 (к/а КВТК №1,2,3,4)	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)	Пыль неорганическая: 70-20%	424,17	240,28	183,88
				Сажа	9,29	8,86	0,43
				Сера диоксид	148,80	101,81	46,99
				Азота диоксид	72,04	60,88	11,16
				Азота оксид	11,71	9,89	1,81
				Углерод оксид	10,97	4,45	6,52
				Б(а)П	0,00008800	0,00000225	0,00008575
0011	КТЦ	дымовая труба №3 (к/а ТПЕ)	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)	Пыль неорганическая: 70-20%	22,90	5,44	17,46
				Сажа	0,50	0,20	0,30
				Сера диоксид	235,20	98,79	136,41
				Азота диоксид	62,84	39,79	23,05
				Азота оксид	10,21	6,47	3,75
				Углерод оксид	8,10	5,13	2,97
				Б(а)П	0,0001030	0,0000134	0,0000896
Примечание: В период НМУ в работе находились - к/а ТПЕ (дым. труба №3), к/а КВТК №1,2,3,4(дым. труба №2).					1 016,72	581,99	434,729

31.01.2021

0001	КТЦ	дымовая труба №2 (к/а КВТК №1,2,3,4)	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)	Пыль неорганическая: 70-20%	424,17	218,83	205,34
				Сажа	9,29	9,16	0,13
				Сера диоксид	148,80	108,06	40,74
				Азота диоксид	72,04	65,86	6,18
				Азота оксид	11,71	10,70	1,01
				Углерод оксид	10,97	5,33	5,64
				В(а)П	0,00008800	0,00000248	0,00008552
0011	КТЦ	дымовая труба №3 (к/а ТПЕ)	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)	Пыль неорганическая: 70-20%	22,90	4,81	18,09
				Сажа	0,50	0,20	0,30
				Сера диоксид	235,20	102,10	133,10
				Азота диоксид	62,84	41,12	21,72
				Азота оксид	10,21	6,68	3,53
				Углерод оксид	8,10	5,30	2,80
				В(а)П	0,0001030	0,0000139	0,0000891
Примечание: В период НМУ в работе находились - к/а ТПЕ (дым. труба №3), к/а КВТК №1,2,3,4(дым. труба №2).				1 016,72	578,15	438,573	

01.02.2021

Номер источника выбросов	Цех, участок	Источник выделения	Мероприятие	Вещества	Выброс, г/с		
					До мероприятия (том ПЛДВ)	При реализации мероприятий	Снижение выброса относительно норматива
0001	КТЦ	дымовая труба №2 (к/а КВТК №3)	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)	Пыль неорганическая: 70-20%	424,17	236,25	187,92
				Сажа	9,29	8,71	0,58
				Сера диоксид	148,80	91,64	57,16
				Азота диоксид	72,04	59,07	12,97
				Азота оксид	11,71	9,60	2,11
				Углерод оксид	10,97	4,79	6,18
				Б(а)П	0,00008800	0,0000223	0,00008577
				Пыль неорганическая: 70-20%	23,40	5,92	17,48
				Сажа	0,50	0,22	0,28
				Сера диоксид	235,20	98,59	136,61
				Азота диоксид	62,84	42,05	20,80
				Азота оксид	10,21	6,83	3,38
				Углерод оксид	8,10	5,42	2,68
				Б(а)П	0,0001030	0,0000142	0,0000888
0011	КТЦ	дымовая труба №3 (к/а ТПЕ)	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)	Б(а)П	0,0001030	0,0000142	0,0000888
Примечание: В период НМУ в работе находились - к/а ТПЕ (дым. труба №3), к/а КВТК №1,2,3,4(дым. труба №2).					1 017,22	569,08	448,144
02.02.2021							
				Пыль неорганическая: 70-20%	424,17	193,07	231,09
0001	КТЦ	дымовая труба №2 (к/а КВТК №1,2,3,4)	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)	Сажа	9,29	6,83	2,45
				Сера диоксид	148,80	72,88	75,92
				Азота диоксид	72,04	46,10	25,94
				Азота оксид	11,71	7,49	4,22
				Углерод оксид	10,97	3,94	7,03
				Б(а)П	0,00008800	0,0000184	0,00008616
				Пыль неорганическая: 70-20%	22,90	5,92	16,98
				Сажа	0,50	0,21	0,29
				Сера диоксид	235,20	97,35	137,85
				Азота диоксид	62,84	41,52	21,32
				Азота оксид	10,21	6,75	3,47
				Углерод оксид	8,10	5,35	2,75
				Б(а)П	0,0001030	0,0000140	0,0000890
				0011	КТЦ	дымовая труба №3 (к/а ТПЕ)	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)
Примечание: В период НМУ в работе находились - к/а ТПЕ (дым. труба №3), к/а КВТК №1,2,3,4(дым. труба №2). В связи с повышением температуры наружного воздуха в 08-00 погашен котел КВТК ст.№2					1 016,72	487,42	529,305

Номер источника выбросов	Лес, участок	Источник выделения	Мероприятие	Вещества	Выброс, г/с		
					До мероприятия (том ПЛДВ)	При реализации мероприятий	Снижение выброса относительно норматива

03.02.2021

0001	КТЦ	дымовая труба №2 (к/а КВТК №1,2,3,4)	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)	Пыль неорганическая: 70-20%	424,17	112,33	311,84
				Сажа	9,29	3,98	5,31
				Сера диоксид	148,80	39,26	109,54
				Азота диоксид	72,04	24,45	47,59
				Азота оксид	11,71	3,97	7,73
				Углерод оксид	10,97	1,11	9,85
				Б(а)П	0,00008800	0,00000084	0,00008716
				Пыль неорганическая: 70-20%	22,90	6,43	16,47
				Сажа	0,50	0,23	0,27
				Сера диоксид	235,20	105,75	129,45
0011	КТЦ	дымовая труба №3 (к/а ТПЕ)	Согласно плана мероприятий по НМУ (I режим)	Азота диоксид	62,84	45,10	17,74
				Азота оксид	10,21	7,33	2,88
				Углерод оксид	8,10	5,81	2,29
				Б(а)П	0,0001030	0,0000152	0,0000878
Примечание: В период НМУ в работе находились - к/а ТПЕ (дым. труба №3), к/а КВТК №1,3,4(дым. труба №2). В связи с повышением температуры наружного воздуха в 03-00 поташен котел КВТК ст.№4, в 10-00 поташен котел КВТК ст.№3.				1 016,72	355,75	660,973	

Вед. инженер по ООС

З.В. Дядченко