

ООО "КрасКом"
№ Исх-18-111734/18-0-0
от 10.12.2018

Министру экологии и
рационального
природопользования
Красноярского края
В.А. Часовитину
shulkova@mpr.krskstate.ru
ф. 249-38-53

Руководителю Межрегионального
Управления Росприроднадзора
по Красноярскому краю и
Республике Тыва
А.В. Калинин
ufsn@yarsknadzor.ru
ф. 252-29-56

Начальнику ФГБУ
«Среднесибирского УГМС»
В.В. Еремину
oiip@meteo.krasnoyarsk.ru
ф. 265-34-61

Заместителю Главы города -
руководителю департамента
городского хозяйства
администрации
г. Красноярска
Ю.В. Шестопазову
zyrianova@admkrsk.ru

О проведении мероприятий
в период НМУ с 06.12.2018 – 07.12.2018

Во исполнение требований Постановления Правительства Красноярского края № 195-п от 17.05.2012, доводим до Вашего сведения, что в период НМУ с 19 часов 06.12.2018 до 19 часов 07.12.2018, на предприятии осуществлялись выбросы от шести котельных предприятия, работа которых необходима для нужд отопления и горячего водоснабжения потребителей Центрального района города Красноярска.

В период НМУ 1-го режима (с 19-00 06.12.2018 – до 19-00 07.12.2018) на работающих котельных осуществлялись мероприятия по снижению выбросов для 1 режима НМУ (согласованные Приказом Министерства экологии и рационального природопользования по Красноярскому краю от 10.10.2017 № 1/1514-од), в следующем объеме:

1. Снижалась температура теплоносителя на теплоисточнике на 3%
понижением основных показателей работы котлов:
- давления под решетку на 7%;
 - разрежения в топке на 7%.

ул. Парижской Коммуны, 41, г.Красноярск, Россия, 660049
тел. / факс: (391) 252 – 87 – 91 / 211 – 39 – 99
ОКПО 71778068, ИНН/КПП 2466114215/246750001
www.kraskom.com, e-mail: kraskom@kraskom.com

2. С периодичностью 1 раз в 10 минут осуществлялось регулирование параметров работы котельных агрегатов, в соответствии с утвержденными режимными картами (с учётом снижения по температуре теплоносителя на 3%), в зависимости от нагрузки на котлы:

- давления под решетку (м/котельные 20-65 кПа);
- разрежения в топке (м/котельные 0/-4 кгс/м²);
- температуры уходящих газов (м/котельные 150-200 град);
- разрежения за ВЭК (м/котельные -20/-50 кгс/м²);
- разрежения перед дымососом (м/котельные -80/-90 кгс/м²).

3. Сокращена периодичность проведения расшлаковки котлов до 1раза/сутки. При проведении расшлаковки увеличивалось разрежение в топке в 2 раза, не проводилась подача воздуха от дутьевых вентиляторов.

4. Усилен контроль за техническим состоянием и эксплуатацией всех золоуловителей, обеспечено отсутствие присосов и своевременный контроль наполнения бункеров сбора золы, сокращалась периодичность их опорожнения до 1раза/сутки; не допускалось снижение производительности золоуловителей, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты. При опорожнении бункеров газоочистных установок увеличивалось разрежение в топке котельного агрегата в 2 раза.

5. С периодичностью 1 раз в час проверялась работа всех (94 прибора) контрольно – измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами путем продувки импульсных линий фиксирующих давление под решёткой, разрежение в топке, температуру уходящих газов, разрежение за ВЭК, разрежение перед дымососом, давление и расход воды через котлы.

6. Не проводилась чистка, продувка поверхностей нагрева котлов, экономайзеров.

7. Не проводились испытания котлоагрегатов, систем золоулавливания, экспериментальные работы на них.

8. Запрещена работа оборудования на форсированном режиме. Изменение режима работы котельных агрегатов осуществлялось плавно, согласно инструкции. Исключены плановые пуски котлов.

9. В период работы системы топливоподачи проводился визуальный контроль за работой аспирационной установки.

10. Работы по заводу, разгрузке, перевалке, укатке угля на открытых угольных складах в период НМУ прекращены полностью.

Объемы снижения выбросов от котельных, в период НМУ 1-го режима приведены в Таблице №1 (прилагается), где сокращение выброса определено от максимально разрешенного выброса, согласно положений «Методического пособия по расчёту, нормированию и контролю выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух» (НИИ Атмосфера, Санкт - Петербург, 2012г.), в разделе «Особенности определения, нормирования и контроля выбросов от объектов теплоэнергетики».

Инструментальный контроль выбросов на источниках и в СЗЗ котельных в период НМУ осуществлялся в рабочее время из расчета: 1 котельная 1 раз в сутки, в соответствии с План-графиком, согласованным Министерством в составе документов, по выполнению Мероприятий снижения выбросов в периоды НМУ, протоколы замеров прилагаются.

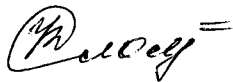
Приложение: 1. Таблица № 1 «Сведения о снижении выбросов на котельных ООО "КрасКом" в период НМУ 1-го режима», на 1 л., в 1 экз.

Первый заместитель генерального директора -
главный инженер



Г.Г. Кадушкин

В.М. Коломейцева
252 87 08



Сведения о снижении выбросов на котельных ООО "КрасКом" в период НМУ 1-го режима

Таблица №1

№ п/п	Номер источника выбросов на карте-схеме	Цех, участок	Источник выделения	Мероприятие	Наименование вещества, по которому достигнуто сокращение выброса	Выброс, г/с До мероприятия*	При реализации мероприятия	Снижение выброса	Эффективность мероприятия, %
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Труба 0027	Котельная №4; Диксона, 1	Котлоагрегат КВ-0,8 фс (4 единицы)	1. Снижалась температура теплоносителя на теплоисточнике на 3% понижением основных показателей работы котлов: - давления под решетку на 7%; - разрежения в топке на 7%. 2. С периодичностью 1 раз в 10 минут осуществлялось регулирование параметров работы котельных агрегатов в соответствии с утвержденными режимными картами с учетом снижения по температуре теплоносителя на 3% в зависимости от нагрузки на котлы: - давления под решетку (м/котельные 20-65 кПа); - разрежения в топке (м/котельные 0/-4 кгс/м2); - температуры уходящих газов (м/котельные 150-200 град); - разрежения за ВЭК (м/котельные -20/-50 кгс/м2); - разрежения перед дымососом (м/котельные -80/-90 кгс/м2). 3. Сокращена периодичность проведения расшлаковки котлов до 1раза/сутки. При проведении расшлаковки увеличивалось разрежение в топке в 2 раза, не проводилась подача воздуха от дутьевых вентиляторов.	Азота диоксид	0,988	0,8892	0,0988	10
					Азота оксид	0,161	0,1449	0,0161	10
					Углерод (сажа) 0328	0,825	0,7425	0,0825	10
					Сера диоксид	1,218	1,0962	0,1218	10
					Углерод оксид	5,211	4,6899	0,5211	10
					Бенз(а)пирен	0,0000034	0,00000306	0,00000034	10
					Пыль неорг. 2908	0,836	0,7524	0,0836	10
					Всего от источн.:	9,239	8,3151	0,924	10
2	Труба 0022	Котельная №5; Гагарина, 48 а	Котлоагрегат КВ-0,8фс (3 единицы)	4. Усилен контроль за техническим состоянием и эксплуатацией всех золоуловителей, обеспечено отсутствие присосов и своевременный контроль наполнения бункеров сбора золы, сокращалась периодичность их опорожнения до 1раза/сутки; не допускалось снижение производительности золоуловителей, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты. При опорожнении бункеров газоочистных установок увеличивалось разрежение в топке котельного агрегата в 2 раза. 5. С периодичностью 1 раз в час проверялась работа всех (94 прибора) контрольно-измерительных приборов и автоматических систем управления технологическими процессами путем продувки импульсных линий фиксирующих давление под решеткой, разрежение в топке, температуру уходящих газов, разрежение за ВЭК, разрежение перед дымососом, давление и расход воды через котлы. 6. Не проводилась чистка, продувка поверхностей нагрева котлов, экономайзеров. 7. Не проводились испытания котлоагрегатов, систем золоулавливания, экспериментальные работы на них. 8. Запрещена работа оборудования на форсированном режиме. Изменение режима работы котельных агрегатов осуществлялось плавно, согласно инструкции. Исключены плановые пуски котлов. 9. В период работы системы топливоподачи проводился визуальный контроль за работой аспирационных установок. Сбоев в работе не было. 10. Работы по завозу, разгрузке, перевалке, укатке угля на открытых угольных складах в период НМУ прекращены полностью.	Азота диоксид	0,659	0,593	0,066	10
					Азота оксид	0,107	0,0963	0,0107	10
					Углерод (сажа) 0328	0,374	0,3366	0,0374	10
					Сера диоксид	0,812	0,7308	0,0812	10
					Углерод оксид	1,895	1,7055	0,1895	10
					Бенз(а)пирен	0,0000023	0,00000207	0,00000023	10
					Пыль неорг. 2908	0,71	0,639	0,071	10
					Всего от источн.:	4,557	4,1012	0,456	10
3	Труба 0028	Котельная №6; Гагарина, 94	Котлоагрегат КВр-0,2-95 (2 единицы)		Азота диоксид	0,044	0,0396	0,0044	10
					Азота оксид	0,007	0,0063	0,0007	10
					Углерод (сажа) 0328	0,206	0,1854	0,0206	10
					Сера диоксид	0,104	0,0936	0,0104	10
					Углерод оксид	0,711	0,6399	0,0711	10
					Бенз(а)пирен	0,0000008	0,00000072	0,00000008	10
					Пыль неорг. 2908	0,337	0,3033	0,0337	10
					Всего от источн.:	1,409	1,2681	0,141	10
4	Труба 0023	Котельная №7; Продольная, 19	Котлоагрегат КВр-0,4-95 (2 единицы)		Азота диоксид	0,038	0,0342	0,0038	10
					Азота оксид	0,006	0,0054	0,0006	10
					Углерод (сажа) 0328	0,241	0,2169	0,0241	10
					Сера диоксид	0,130	0,117	0,013	10
					Углерод оксид	0,888	0,7992	0,0888	10
					Бенз(а)пирен	0,0000011	0,00000099	0,00000011	10
					Пыль неорг. 2908	0,422	0,3798	0,0422	10
					Всего от источн.:	1,725	1,5525	0,173	10
5	Труба 0026	Котельная №8; Косой, 2	Котлоагрегат КВр-0,4-95;КВ-0,5 (2 единицы)		Азота диоксид	0,087	0,0783	0,0087	10
					Азота оксид	0,014	0,0126	0,0014	10
					Углерод (сажа) 0328	0,326	0,2934	0,0326	10
					Сера диоксид	0,164	0,1476	0,0164	10
					Углерод оксид	0,625	0,5625	0,0625	10
					Бенз(а)пирен	0,0000012	0,00000108	0,00000012	10
					Пыль неорг. 2908	0,534	0,4806	0,0534	10
					Всего от источн.:	1,750	1,575	0,175	10
6	Труба 0025	Котельная №9; Степана Разина, 39	Котлоагрегат КВр-0,4-95 (2 единицы)		Азота диоксид	0,091	0,0819	0,0091	10
					Азота оксид	0,015	0,0135	0,0015	10
					Углерод (сажа) 0328	0,321	0,2889	0,0321	10
					Сера диоксид	0,173	0,1557	0,0173	10
					Углерод оксид	1,316	1,1844	0,1316	10
					Бенз(а)пирен	0,0000015	0,00000135	0,00000015	10
					Пыль неорг. 2908	0,562	0,5058	0,0562	10
					Всего от источн.:	2,478	2,2302	0,248	10

* Выброс нормативный (проект ПДВ), г/с