

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

№ п/п	Номер источника выбросов на карте-схеме	Цех, участок	Источник выделения	Мероприятие	Наименование вещества, по которому достигнуто сокращение выброса	Выброс, т/с		При реализации мероприятия	Снижение выброса	Эффективность мероприятия, %	
						До мероприятия*	8				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10		
1	Труба 0027	Котельная №4, Диксона, 1 (4 единицы)	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 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, золоулавливания, экспериментальные работы на них. 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 топливонадзора проводился визуальный контроль за работой аспирационных установок. Сбоев в работе не было. 10. Работы по заводу, разгрузке, перевалке, укатке угля на открытых угольных складах в период НМУ прекращены полностью.	Азота диоксид	0,988	0,8892	0,988	0,8892	9	10
					Азота оксид	0,161	0,1449	0,161	0,1449	0,0988	10
					Углерод (сажа) 0328	0,825	0,7425	0,825	0,7425	0,0825	10
					Сера диоксид	1,218	1,0962	1,218	1,0962	0,1218	10
					Углерод оксид	5,211	4,6899	5,211	4,6899	0,5211	10
					Бенз(а)пирен	0,0000034	0,00000306	0,0000034	0,00000306	0,00000034	10
Пыль неорг. 2908	0,836	0,7524	0,836	0,7524	0,0836	10					
				Всего от источн.:	9,239	8,3151	9,239	8,3151	10		
2	Труба 0022	Котельная №5, Гагарина, 48 а (3 единицы)	Котлоагрегат КВ-0,8фс (3 единицы)	Азота диоксид	0,659	0,593	0,659	0,593	0,066	10	
					Азота оксид	0,107	0,0963	0,107	0,0963	0,0107	10
					Углерод (сажа) 0328	0,374	0,3366	0,374	0,3366	0,0374	10
					Сера диоксид	0,812	0,7308	0,812	0,7308	0,0812	10
					Углерод оксид	1,895	1,7055	1,895	1,7055	0,1895	10
					Бенз(а)пирен	0,0000023	0,00000207	0,0000023	0,00000207	0,00000023	10
3	Труба 0028	Котельная №6, Гагарина, 94 (2 единицы)	Котлоагрегат КВр-0,2-95 (2 единицы)	Пыль неорг. 2908	0,71	0,639	0,71	0,639	0,071	10	
					Всего от источн.:	4,557	4,1012	4,557	4,1012	0,456	10
					Азота диоксид	0,044	0,0396	0,044	0,0396	0,0044	10
					Азота оксид	0,007	0,0063	0,007	0,0063	0,0007	10
					Углерод (сажа) 0328	0,206	0,1854	0,206	0,1854	0,0206	10
					Сера диоксид	0,104	0,0936	0,104	0,0936	0,0104	10
4	Труба 0023	Котельная №7; Пролынная, 19 (2 единицы)	Котлоагрегат КВр-0,4-95 (2 единицы)	Углерод оксид	0,711	0,6399	0,711	0,6399	0,0711	10	
					Бенз(а)пирен	0,0000008	0,00000072	0,0000008	0,00000072	0,00000008	10
					Пыль неорг. 2908	0,337	0,3033	0,337	0,3033	0,0337	10
					Всего от источн.:	1,409	1,2681	1,409	1,2681	0,141	10
					Азота диоксид	0,038	0,0342	0,038	0,0342	0,0038	10
					Азота оксид	0,006	0,0054	0,006	0,0054	0,0006	10
5	Труба 0026	Котельная №8; Косой, 2 (2 единицы)	Котлоагрегат КВр-0,4-95;КВ-0,5 (2 единицы)	Углерод (сажа) 0328	0,241	0,2169	0,241	0,2169	0,0241	10	
					Сера диоксид	0,130	0,117	0,130	0,117	0,013	10
					Углерод оксид	0,888	0,7992	0,888	0,7992	0,0888	10
					Бенз(а)пирен	0,0000011	0,00000099	0,0000011	0,00000099	0,00000011	10
					Пыль неорг. 2908	0,422	0,3798	0,422	0,3798	0,0422	10
					Всего от источн.:	1,725	1,5525	1,725	1,5525	0,173	10
6	Труба 0025	Котельная №9, Степана Разина, 39 (2 единицы)	Котлоагрегат КВр-0,4-95 (2 единицы)	Азота диоксид	0,087	0,0783	0,087	0,0783	0,0087	10	
					Азота оксид	0,014	0,0126	0,014	0,0126	0,0014	10
					Углерод (сажа) 0328	0,326	0,2934	0,326	0,2934	0,0326	10
					Сера диоксид	0,164	0,1476	0,164	0,1476	0,0164	10
					Углерод оксид	0,625	0,5625	0,625	0,5625	0,0625	10
					Бенз(а)пирен	0,0000012	0,00000108	0,0000012	0,00000108	0,00000012	10
				Пыль неорг. 2908	0,534	0,4806	0,534	0,4806	0,0534	10	
				Всего от источн.:	1,750	1,575	1,750	1,575	0,175	10	
	Труба 0025	Котельная №9, Степана Разина, 39 (2 единицы)	Котлоагрегат КВр-0,4-95 (2 единицы)	Азота диоксид	0,091	0,0819	0,091	0,0819	0,0091	10	
					Азота оксид	0,015	0,0135	0,015	0,0135	0,0015	10
					Углерод (сажа) 0328	0,321	0,2889	0,321	0,2889	0,0321	10
					Сера диоксид	0,173	0,1557	0,173	0,1557	0,0173	10
					Углерод оксид	1,316	1,1844	1,316	1,1844	0,1316	10
					Бенз(а)пирен	0,0000015	0,00000135	0,0000015	0,00000135	0,00000015	10
				Пыль неорг. 2908	0,562	0,5058	0,562	0,5058	0,0562	10	
				Всего от источн.:	2,478	2,2302	2,478	2,2302	0,248	10	

* Выброс нормативный (проект ГДВ) г/с