



Общество с ограниченной ответственностью
«Красноярский жилищно-коммунальный комплекс»
(ООО «КрасКом»)

Парижской Коммуны ул., д. 41, г. Красноярск, Россия, 660049
тел./факс: (391) 252 – 87 – 91/211 – 39 – 99 www.kraskom.com, e-mail: kraskom@kraskom.com
ОКПО 71778068, ОГРН 1032402976870, ИНН / КПП 2466114215 / 246601001

04.02.2021 № 18-10407
на № _____ от _____ 20____

Министру экологии и
рационального
природопользования
Красноярского края
Борзых П.Л.
mpr@mpr.krskstate.ru
ryzhova@mpr.krskstate.ru
ф. 249-38-53

И.о. руководителя Енисейского
межрегионального управления
Росприроднадзора
Нетребко В.А.
ufsn@yarsknadzor.ru
ф. 252-29-56

И.о. начальника ФГБУ
«Среднесибирского УГМС»
Сережкину С.Н.
zav@meteo.krasnoyarsk.ru
ф. 265-34-61

Заместителю Главы города -
руководителю департамента
городского хозяйства
администрации г. Красноярска
Фоминых А.А.
dgh@admkrsk.ru
zyrianova@admkrsk.ru

О проведении мероприятий
в период НМУ с 30.01 – 03.02.2021

Во исполнение требований Постановления Правительства Красноярского края № 195-п от 17.05.2012, доводим до Вашего сведения, что в период НМУ с 19 часов 30.01.2021 до 07 часов 03.02.2021, 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 19⁰⁰ 30.01.2021 – до 07⁰⁰ 03.02.2021) 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%.

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 завозу, 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.

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



А.Г. Бабий

Иванова Анжелика Александровна
+7(391) 252 87 39
Коновалова Елена Нифодьевна
+7(391) 252 87 61

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

Таблица №1

№ п/п	Источники выбросов на карте-схеме	Цель, участок	Источники выбросов	Мероприятие	Наименование вещества, по которому достигнуто сокращение выброса	Выброс, г/с до мероприятия ⁴	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% по падением 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 режимами картрами 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/м ²); - температуры уходящих газов (м/котельные 150-200 град); - разрежения за ВЭК (м/котельные 20/-50 кгс/м ²); - разрежения перед дымоходом (м/котельные -80/-90 кгс/м ²); 3. Сокращена периодичность проведения расчистки котлов до 1 раза/сутки. При проведении расчистки увеличивалась нагрузка на котлы. 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 1 раза/сутки, не допускалось снижение производительности золоуловителей, а также отключения на профилактические осмотры, ремонты и замены. При опорожнении бункеров газоочистных установок осуществлялось 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 дымоходом, 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 вручную, согласно инструкции. Исключения плановые пуски котлов. 9. В период работы системы топливоподдачи проводился визуальный контроль за работой аспирационных установок. Сбоев в работе не было. 10. Работы по заводу, разгрузке, перемалке, укладке угля на открытые угольные склады в период НМУ прекращены полностью.	Азота диоксида	0,988	0,892	0,0988	10
					Азота оксид	0,161	0,1449	0,0161	10
					Углерода (сажа) 0,328	0,825	0,7425	0,0825	10
					Сера диоксида	1,218	1,0962	0,1218	10
					Углерода оксид	5,211	4,6899	0,5211	10
					Всего от источника	0,0000034	0,00000306	0,00000034	10
2	Труба 0022	Котельная №5, Гагарина, 48 а	Котлоагрегат КВ-0,8 фс (3 единицы)	Пыль неорг. 2908	0,836	0,7524	0,0836	10	
					Всего от источника:	9,239	8,3151	0,924	10
					Азота диоксида	0,659	0,593	0,066	10
					Азота оксид	0,107	0,0963	0,0107	10
					Углерода (сажа) 0,328	0,374	0,3366	0,0374	10
					Сера диоксида	0,312	0,27308	0,03812	10
					Углерода оксид	1,895	1,7055	0,1895	10
					Всего от источника	0,0000023	0,00000207	0,00000023	10
					Пыль неорг. 2908	0,71	0,639	0,071	10
					Всего от источника:	4,557	4,1012	0,456	10
					Азота диоксида	0,044	0,0396	0,0044	10
					Азота оксид	0,007	0,0063	0,0007	10
					Углерода (сажа) 0,328	0,206	0,1854	0,0206	10
					Сера диоксида	0,104	0,0936	0,0104	10
					Углерода оксид	0,711	0,6399	0,0711	10
					Всего от источника	0,0000008	0,00000072	0,00000008	10
					Пыль неорг. 2908	0,337	0,3033	0,0337	10
					Всего от источника:	1,489	1,2681	0,2208	10
					Азота диоксида	0,038	0,0342	0,0038	10
					Азота оксид	0,006	0,0054	0,0006	10
					Углерода (сажа) 0,328	0,241	0,2169	0,0241	10
					Сера диоксида	0,130	0,117	0,013	10
					Углерода оксид	0,888	0,7992	0,0888	10
					Всего от источника	0,0000011	0,00000099	0,00000011	10
					Пыль неорг. 2908	0,422	0,3798	0,0422	10
					Всего от источника:	1,725	1,5525	0,173	10
					Азота диоксида	0,087	0,0783	0,0087	10
					Азота оксид	0,014	0,0126	0,0014	10
					Углерода (сажа) 0,328	0,326	0,2934	0,0326	10
					Сера диоксида	0,164	0,1476	0,0164	10
					Углерода оксид	0,625	0,5625	0,0625	10
					Всего от источника	0,0000012	0,00000108	0,00000012	10
					Пыль неорг. 2908	0,534	0,4806	0,0534	10
					Всего от источника:	1,750	1,575	0,175	10
					Азота диоксида	0,091	0,0819	0,0091	10
					Азота оксид	0,015	0,0135	0,0015	10
					Углерода (сажа) 0,328	0,289	0,2689	0,021	10
					Сера диоксида	0,173	0,1557	0,0173	10
					Углерода оксид	1,316	1,1844	0,1316	10
					Всего от источника	0,0000015	0,00000135	0,00000015	10
					Пыль неорг. 2908	0,562	0,5058	0,0562	10
					Всего от источника:	2,478	2,2302	0,248	10

* Выбор нормативный (проект ПДВ), г/с