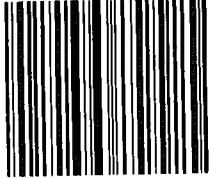


ООО "КрасКом"  
№ Исх.-18-56031/18-0-0  
от 29.06.2018



Исполняющему обязанности  
министра экологии и  
рационального  
природопользования  
Красноярского края  
В.А. Часовитину  
[shulkova@mpr.krskstate.ru](mailto:shulkova@mpr.krskstate.ru)  
ф. 249-38-53

Руководителю Межрегионального  
Управления Росприроднадзора  
по Красноярскому краю и  
Республике Тыва  
А.В. Калинин  
[ufsn@yarsknadzor.ru](mailto:ufsn@yarsknadzor.ru)  
ф. 252-29-56

Начальнику ФГБУ  
«Среднесибирского УГМС»  
В.В. Еремину  
[oiip@meteo.krasnoyarsk.ru](mailto:oiip@meteo.krasnoyarsk.ru)  
ф. 265-34-61

Заместителю Главы города -  
руководителю департамента  
городского хозяйства  
администрации  
г. Красноярска  
Ю.В. Шестопалову  
[zyrianova@admkrsk.ru](mailto:zyrianova@admkrsk.ru)

О проведении мероприятий  
в период НМУ с 26.06.2018 – 28.06.2018

Во исполнение требований Постановления Правительства Красноярского края № 195-п от 17.05.2012, доводим до Вашего сведения, что в период НМУ с 19 часов 26.06.2018 до 19 часов 28.06.2018, на предприятии осуществлялись выбросы от одной котельной по ул. Диксона, 1 (котельная № 4), работа которой необходима для нужд горячего водоснабжения потребителей Центрального района города Красноярска.

В период НМУ 1-го режима (с 19-00 26.06.2018 – до 19-00 28.06.2018) на котельной, режим работы которой с 07-00 до 19-00, 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 котла (в работе 1 котел):

- 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](mailto:kraskom@kraskom.com)

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

- давления под решетку (м/котельная 20-65 кПа);
- разрежения в топке (м/котельная 0-4 кгс/м<sup>2</sup>);
- температуры уходящих газов (м/котельная 150-200 град);
- разрежения за ВЭК (м/котельная 20-50 кгс/м<sup>2</sup>);
- разрежения перед дымососом (м/котельная 80-90 кгс/м<sup>2</sup>).

3. Снижалась периодичность проведения расшлаковки котла до 1 раза в сутки. При проведении расшлаковки увеличивалось разрежение в топке котла в 2 раза, не проводилась подача воздуха от дутьевого вентилятора.

4. Усилен контроль за техническим состоянием и эксплуатацией золоуловителя, обеспечено отсутствие присосов и своевременный контроль наполнения бункера сбора золы, сокращалась периодичность его опорожнения до 1 раза в сутки; не допускалось снижение производительности золоуловителя, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты. При опорожнении бункера газоочистой установки увеличивалось разрежение в топке котельного агрегата в 2 раза.

5. С периодичностью 1 раз в час проверялась работа 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 котельного агрегата осуществлялось плавно, согласно инструкции. Исключены плановые пуски котлов.

9. На весь период работы системы топливоподачи проводился визуальный контроль за работой аспирационной установки. Сбоев в работе не было.

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 от источника и в СЗЗ котельной № 4 в период НМУ прилагается.

Приложение: 1. Таблица № 1 «Сведения о снижении выбросов на котельных ООО "КрасКом" в период НМУ 1-го режима», на 2 л., в 1 экз.

Начальник ООС



В.М. Коломейцева