

Иск 18-93491  
от 22.10.2018

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. Калинину  
[ufsn@yarsknadzor.ru](mailto:ufsn@yarsknadzor.ru)  
ф. 252-29-56

Исполняющему обязанности  
начальника ФГБУ  
«Среднесибирского УГМС»  
С.Н. Сережкину  
[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 19.10.2018 – 22.10.2018

Во исполнение требований Постановления Правительства Красноярского края № 195-п от 17.05.2012, доводим до Вашего сведения, что в период НМУ с 19 часов 19.10.2018 до 07 часов 22.10.2018, 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 19.10.2018 – до 07-00 22.10.2018) 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%.

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 (котельные № 1 80-145 кПа; котельная №2 230-260 кПа, м/котельные 20-65 кПа);

- разрежения в топке (котельные № 1 -1/-2 кгс/м<sup>2</sup>; котельная №2 -3/-4 кгс/м<sup>2</sup>, м/котельные 0/-4 кгс/м<sup>2</sup>);

- температуры уходящих газов (котельные № 1 85-140 град; котельная №2 155-170 град, м/котельные 150-200 град);

- разрежения за ВЭК (котельные № 1 -70/-160 кгс/м<sup>2</sup>; котельная №2 -70/-118 кгс/м<sup>2</sup>, м/котельные -20/-50 кгс/м<sup>2</sup>);

- разрежения перед дымососом (котельные № 1 -100/-210 кгс/м<sup>2</sup>; котельная №2 -185/-198 кгс/м<sup>2</sup>, м/котельные -80/-90 кгс/м<sup>2</sup>).

3. Снижалась 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. На весь 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.

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.), раздела «Особенности определения, нормирования и контроля выбросов от объектов теплоэнергетики».

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

2. Письмо от 14.05.18 № 08/1810-гх «О согласовании вывода из эксплуатации котельных №1,2», на 1 л., в 1 экз.

Первый заместитель генерального директора -  
главный инженер



Г.Г. Кадушкин

Коломейцева В.М.

