



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

19.10.2021 № 18-11-1295
на № _____ от _____ 20 _____

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

Руководителю Енисейского
межрегионального управления
Росприроднадзора
Любченко М.В.
ufsn@yarsknadzor.ru
ф. 252-29-56

Начальнику ФГБУ
«Среднесибирского УГМС»
Костогладову К.Ю.
kostogladov@meteo.krasnoyarsk.ru
ф. 265-34-61

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

О проведении мероприятий
в период НМУ с 15.10 по 18.10.2021 г.

Во исполнение требований Постановления Правительства Красноярского края № 195-п от 17.05.2012, доводим до Вашего сведения, что в период НМУ с 19 часов 15.10.2021 г. до 19 часов 18.10.2021 г., на предприятии осуществлялись выбросы от двух котельных предприятия (котельная № 4 по ул. Диксона, 1; котельная №9 по ул. Степана Разина, 39), работа которых необходима для нужд горячего водоснабжения потребителей Центрального района города Красноярск.

В период НМУ 1-го режима (с 19 часов 15.10.2021 г. до 19 часов 18.10.2021 г.) 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 (20-65 кПа);
- разрежения в топке (0-4 кгс/м²);
- температуры уходящих газов (150-200 град.);
- разрежения за ВЭК (20-50 кгс/м²);
- разрежения перед дымососом (80-90 кгс/м²).

3. Сокращена периодичность проведения расшлаковки котлов до 1 раза/сутки. При проведении расшлаковки увеличивалось разрежение в топке котла 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 1 раза/сутки; не допускалось снижение производительности золоуловителей, а также отключения на профилактические осмотры, ревизии и ремонты. При опорожнении бункеров газоочистных установок увеличивалось разрежение в топке котельных агрегатов в 2 раза.

5. С периодичностью 1 раз в час проверялась работа всех (22 приборов) 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 котла, экономайзера.

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, 2012 г.), в разделе «Особенности определения, нормирования и контроля выбросов от объектов теплоэнергетики».

Инструментальный контроль выбросов на источнике и в СЗЗ котельной 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
Пономарева Юлия Андреевна
+7(391) 252 87 57

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

Таблица № 1

[illegible]

Выброс нормативный (проект ПДВ). г/с