РАЗДЕЛ 5. ВОЗДЕЙСТВИЕ ОТРАСЛЕЙ ЭКОНОМИКИ РЕСПУБЛИКИ БАШКОРТОСТАН НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

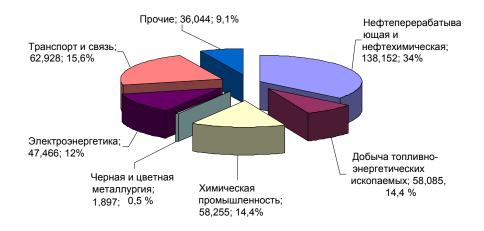
5.1. Промышленность и транспорт

5.1.1. Загрязнение атмосферного воздуха стационарными источниками промышленных предприятий

На территории Республики Башкортостан расположены предприятия и организации более 200 отраслей промышленности.

Наибольший вклад в загрязнение атмосферного воздуха республики вносят предприятия топливно-энергетического комплекса, который включает в себя такие крупные отрасли промышленности, как нефтедобывающая, нефтеперерабатывающая, нефтехимическая, химическая и электроэнергетическая (рисунок 5.1.1.1).

Рис. 5.1.1.1. Вклад ведущих отраслей промышленности Республики Башкортостан в валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферу в 2012 году, тыс.т (%)



Валовые объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от основных промышленных предприятий топливно-энергетического комплекса Республики Башкортостан за 2008-2012 годы представлены в *таблице* 5.1.1.2.

Значительный вклад в загрязнение атмосферного воздуха гг. Уфа, Салават, Стерлитамак вносят предприятия **нефтеперерабатывающей и нефтехимической промышленности.** Основными предприятиями отрасли являются ОАО «Ново-Уфимский НПЗ», ОАО «Уфанефтехим», ОАО «Газпром нефтехим Салават», ОАО «Уфимский НПЗ».

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферный воздух от этих предприятий в 2012 году составил 136,076 тыс. т.

 $Tаблица\ 5.1.1.2.$ Валовые выбросы загрязняющих веществ от основных промышленных предприятий топливно-энергетического комплекса за 2008-2012 гг., тыс. т

Предприятия	2008	2009	2010	2011	2012	Снижение (-), увеличение (+) выбросов за 2012 г. по сравнению с предыдущим
Всего	278,694	274,621	261,042	271,018	284,617	+ 13,599
ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод» (Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ»)	29,487	27,114	27,646	31,128	30,386	- 0,742
ОАО «Ново- Уфимский нефтеперерабаты- вающий завод» (Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл»)	43,999	41,585	42,353	41,957	42,737	+0,780
ОАО «Уфанефтехим» (Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть- Уфанефтехим»)	43,273	41,622	42,348	39,048	39,409	+0,361
ОАО «Уфаоргсинтез»	4,258	3,711	3,447	3,573	3,671	+ 0,098
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	16,464	20,613	25,333	25,130	23,544	- 1,586
ЗАО «Каучук»/ ОАО «Синтез- Каучук»	3,24	1,741	3,678	3,151	3,359	- 0,208
ООО «Башкирская генерирующая компания», в том числе:	59,114	51,512	35,732	36,870	36,270	-0,600
Уфимская ТЭЦ-1	1,223	1,010	0,523	0,729	0,500	- 0,229
Уфимская ТЭЦ-2	14,220	10,580	6,873	3,884	3,755	- 0,129
Уфимская ТЭЦ-3	2,242	3,300	1,327	1,516	1,677	-0,161
Уфимская ТЭЦ-4	4,254	3,993	1,485	1,800	1,382	-0,418
Приуфимская ТЭЦ	1,977	2,888	1,065	1,648	1,335	-0,313
Салаватская ТЭЦ	1,920	1,745	1,517	1,251	1,070	- 0,181
Стерлитамакская ТЭЦ	3,433	4,356	2,465	2,772	2,374	-0,398
Ново-Стерлитамакская ТЭЦ	1,413	3,052	1,164	1,603	1,236	-0,367
Кумертауская ТЭЦ	14,407	12,913	7,820	7,551	13,043	+5,492
Кармановская ГРЭС	11,703	7,369	11,136	11,343	9,231	-2,112
Зауральская ТЭЦ	H.c	2	0,278	0,803	0,667	-0,133
ООО «Ново- Салаватская ТЭЦ»	6,364	9,502	5,433	4,161	4,285	+0,124

ОАО «Каустик»	1,517	1,432	1,107	1,016	0,968	- 0,048
ОАО «Сода»	40,644	41,946	42,362	41,968	40,396	- 1,572
ОАО «АНК «Башнефть» / ООО «Башнефть-Добыча»	24,983	29,528	27,515	38,271	53,246	+ 14,975
ОАО «Туймазы- техуглерод»	5,351	4,315	4,088	4,745	6,346	+1,601

Уфимский нефтеперерабатывающий комплекс ОАО АНК «Башнефть» переработал в 2012 году 20 773 тыс. тонн нефти, что на 1,5% меньше, чем в 2011 году. Несмотря на проведенный во 2 квартале плановый капитальный ремонт Уфимского НПЗ, средний показатель глубины переработки сырья на заводах ОАО АНК «Башнефть» составил 84,9%, что незначительно ниже уровня 2011 года. При этом средний показатель Индекса Нельсона вырос с 8,3 до 8,55 после завершения проекта по увеличению мощности установки замедленного коксования Филиала «Башнефть-Уфанефтехим» с 1,2 млн до 1,6 млн тонн в год.

Выход светлых нефтепродуктов сохранился на уровне 2011 года — 59,7%. При этом существенно изменилась структура выпуска товарной продукции, в первую очередь, автомобильных бензинов. Доля бензина стандарта Евро-3 в общем объеме товарного автобензина сократилась до 20,5% с 73% в 2011 году. А доля бензина, соответствующего стандарту Евро-4 и выше, увеличилась до 75,1% с 12,8% в 2011 году.

В структуре товарного производства дизельного топлива доля продукции, соответствующей стандарту Евро-4, сократилась до 10,5% с 16,7% в 2011 году. А доля дизтоплива Евро-5 соответственно выросла с 5% до 13%. При этом в розничной сети через собственные АЗС с июля 2012 года ОАО АНК «Башнефть» продает исключительно высокооктановые бензины и дизтопливо пятого экологического класса (Евро-5).

Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-УНПЗ» (бывшее ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»)

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на ОАО «Уфимский НПЗ» в 2012 году составил 30,386 тыс. т (в 2011 г. – 31,128 тыс. т). Выбросы загрязняющих веществ по сравнению с уровнем прошлого года уменьшились на 0,742 тыс. т. Основное снижение выбросов произошло в результате остановки завода на ремонт в апреле-мае 2012 года, соответственно наблюдалось снижение объемов перерабатываемого сырья и сжигаемого топлива.

В газокаталитическом производстве на установке гидроочистки бензина, дизтоплива и рефлюкса (Л-24-5) произведен пуск системы очистки топливного газа от сероводорода. Сумма выделенных финансовых средств — 0,250 млн рублей. Фактическое снижение выбросов составило 1,648 т.

В топливном производстве на установке ЭЛОУ-АВТ-6 выполнены мероприятия, направленные на усовершенствование системы распределения дымовых газов в конвекционных камерах технологических печей поз. П-1, П-1/2, П-1/3, при этом освоено 60 млн рублей. Снижение выбросов загрязняющих веществ, входящих в состав дымовых газов, составило 0,2 тыс. т.

Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Новойл» (бывший ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»)

На ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод» объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 2012 году составил 42,737 тыс. т, что выше уровня 2011 года на 0,780 тыс. т. Данное положение объясняется увеличением объема переработанной нефти.

На предприятии ведется планомерная работа по оснащению нефтяных и бензиновых резервуаров средствами снижения выбросов — понтонами. Так, в 2012 году в товарном производстве был оснащен понтоном резервуар объемом 5000 м³, что способствовало снижению выбросов углеводородов на 0,276 тыс. т. Финансовые затраты составили 1,450 млн рублей.

Филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим» (бывший ОАО «Уфанефтехим»)

В связи с ростом объемов переработки нефти выбросы загрязняющих веществ в атмосферу увеличились на ОАО «Уфанефтехим» на 0,361 тыс. т (до 39,409 тыс. т).

На ОАО «Уфанефтехим» осуществляется мероприятие по утилизации и очистке газов разложения с вакуумсоздающих блоков установок атмосферно-вакуумных трубчаток (АВТ) №№ 1-4 в процессе первичной переработки нефти. Выполнение данного мероприятия позволит снизить выбросы сернистого ангидрида в атмосферу до 600 т в год. Общий объем финансовых затрат составит 122 млн рублей.

ОАО «Газпром нефтехим Салават»

На ОАО «Газпром нефтехим Салават» объем выбросов загрязняющих веществ по данным госстатотчетности за 2012 год снизился на 1,586 тыс.т и составил 23,544 тыс.т.

Снижению выбросов в атмосферный воздух способствовало выполнение ряда природоохранных мероприятий.

Так, запущен комплекс для первичной переработки нефти — ЭЛОУ АВТ-6, что позволило вывести из эксплуатации устаревшие установки АВТ-1, АВТ-3, АВТ-4, ЭЛОУ-2, ЭЛОУ-5, при этом наблюдается значительное снижение (на 810 тонн/год) выбросов сернистого ангидрида в атмосферный воздух. Финансовые затраты на данное мероприятие составили — 11,1 млрд. рублей.

Ввод в эксплуатацию установки грануляции карбамида позволил снизить выбросы в атмосферный воздух аммиака на 30,5 тонны и пыли карбамида на 5,6 тонны. Фактические затраты составили – 1,448 млрд. рублей, в том числе в 2012 году освоено 665,7 млн. рублей.

Произведена модернизация установки гидроочистки (ГО-2), что способствует уменьшению выбросов сернистого ангидрида на 392,7 тонны. Финансовые затраты на мероприятие составили 3,257 млн. рублей.

Химическое производство

Башкортостан – крупнейший в России производитель химической продукции, занимает первое место по выпуску кальцинированной соды и бензола, второе – по производству пластмасс, этилена, синтетических каучуков, третье – по каустической соде, сере.

Объем валовых выбросов загрязняющих веществ от основных предприятий химической промышленности, к которой относятся ОАО «Сода», ОАО «Каустик», ОАО «Туймазытехуглерод», ОАО «Уфаоргсинтез» и ОАО «Синтез-Каучук», составил 54,74 тыс. т (в 2011 году -54,453 тыс. т).

ОАО «Сода»

На ОАО «Сода» выбросы загрязняющих веществ от стационарных источников в атмосферный воздух в 2012 году составили 40,396 тыс. т, что меньше уровня предыдущего года на 1,572 тыс. т.

Снижение выбросов в атмосферный воздух обусловлено выполнением ряда природоохранных мероприятий:

перевод на газ трех содовых печей в цехе кальцинации № 1 и двенадцати печей в цехе кальцинации № 2. На реализацию данного мероприятия затрачено 87,2 млн рублей;

установка девяти рукавных фильтров в цехе фасовки и отгрузки тяжелой соды.
 Сумма затрат на реализацию мероприятия составила 1,998 млн рублей.

ОАО «Каустик»

Валовые выбросы загрязняющих веществ от данного предприятия составили 0,968 тыс.т, что 0,048 тыс. т меньше, чем в 2011 году.

В 2012 году на ОАО «Каустик» продолжалась реализация программ технического переоснащения действующих цехов и производств, основанных на повышении экологической безопасности и экономической эффективности. Одним из значимых мероприятий является проект с инвестициями в сумме 650 млн руб. «Замена блоков разделения воздуха БР-6 (№ 8,26) на воздухоразделительную установку среднего давления». Пуск установки должен завершиться в 2013 году.

Ведется реализация инвестиционного проекта «Реконструкция и новое строительство комплекса ДХЭ-ВХ-ПВХ с увеличением мощности по ПВХ до 600 тыс. тонн в год» стоимостью 40,5 млрд рублей, инвестируемого в комплексе с связующими технологическими схемами. В 2012 году проводилась предпроектная проработка технических решений.

В 2012 году на ОАО «Каустик» выполнены следующие природоохранные мероприятия: в цехе № 11 по производству полихлорвиниловой смолы произведена замена адсорбера в колоннах, замена рукавных фильтров; в цехе № 12 по производству хлористого алюминия выполнен монтаж конденсатора-уловителя в корпусе 520; в аммиачно-холодильном цехе № 39 установлен испаритель на узле испарения аммиака наружной установки (корпус 1905). На выполнение мероприятий затрачено более 1,0 млн руб.

ОАО «Туймазытехуглерод»

В 2012 году выбросы загрязняющих веществ составили 6,346 тыс.т, что на 1,601 тыс.т больше, чем в предыдущем году. Увеличение количества выбросов в атмосферный воздух объясняется ростом объемов производства.

ОАО «Уфаоргсинтез»

Валовые выбросы загрязняющих веществ от данного предприятия составили 3,671 тыс. т. ОАО «Уфаоргсинтез» в 2012 году выполнено техническое перевооружение градирни \mathbb{N} 8 в отделении 127. Стоимость мероприятия — 30,2 млн рублей. Ожидаемый экологический эффект — снижение выбросов в атмосферу на 2,8 т в год.

ОАО «Синтез-Каучук»

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в отчетном году составил 3,359 тыс.т.

ОАО «Синтез-Каучук» в 2012 году проведена реконструкция электрофильтров в цехах дегидрирования И-2, ИП-2. Выполненные мероприятия по герметизации насосов позволили снизить выбросы углеводородов на 32,43 т в год.

Общие финансовые затраты на выполнение мероприятий составили 3,3 млн рублей.

Предприятия энергетики на территории республики представлены ООО «Башкирская генерирующая компания» (бывшее ОАО «Башкирэнерго») и ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» (ООО «БашРТС»), ООО «Ново-Салаватская ТЭЦ». В состав генерирующих мощностей объединений входят: одна государственная районная электрическая станция (Кармановская ГРЭС), две гидроэлектростанции (Павловская ГЭС, Юмагузинская ГЭС), девять теплоэлектроцентралей (ТЭЦ), газопоршневая Зауральская ТЭЦ, одна ветроэлектростанция, а также объекты малой энергетики.

Расход топлива, его характеристика и объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятиям энергетики за 2012 год представлены в *таблице* 5.1.1.2.

 Таблица 5.1.1.2.

 Расход топлива, его характеристика и объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по предприятиям энергетики Республики Башкортостан за 2012 год

	гмосферу	попр	сдприли		•	MI I CC	ny ounit	n Dumi	тортос	Tun su z	712 104
			Расход		ктерис- гоплива	В	ыбросы з	агрязняю	ощих веп	цеств, тыс	. T
	Наимено-		топлива,					В	том чис	ле	
№№ п/п	вание предприя- тия	Вид гоплива	тыс. т. услов- ного топлива	Сер нист ость %	Зольн ость, %	Все-	Твер- дые	Сера диокс ид	Оксиды азота (в пер. на NO ₂)	Углерода оксид	Углев одоро ды и ЛОС
		Газ	171,249								
1	Уфимская ТЭЦ-1	Мазут	0,352	2,5	0,14	0,500	0,0000	0,016	0,470	0,014	0,000
	19ц-1	Всего	171,601								
	37.1	Газ	1280,575								
2	Уфимская ТЭЦ-2	Мазут	4,133	2,84	0,1	3,755	0,001	0,169	3,210	0,376	0,000
	15Ц 2	Всего	1284,708								
	T 7 1	Газ	444,604								
3	Уфимская ТЭЦ-3	Мазут	10,093	2,45	0,13	1,677	0,002	0,361	1,062	0,252	0,000
	10Ц-3	Всего	454,697								
		Газ	560,221								
4	Уфимская	Мазут	11,792	2,89	0,11	1,382	0,002	0,525	0,525 0,835	0,020	0,000
	ТЭЦ-4	Всего	572,013			·					1
		Газ	422,818								
5	Приуфим-	Мазут	10,069	3	0,12	1,336	0,002	0,442	0,857	0,035	0,000
	ская ТЭЦ	Всего	432,887			,	,	,	ĺ	,	
		Газ	3209,413								
6	Карманов-	Мазут	33,954	2,74	0,21	9,231	0,006	1,694	7,450	0,081	0,000
	ская ГРЭС	Всего	3243,367	,.	- ,	7,231	0,000	1,05	,,,,,,,,,,		
	C	Газ	1015,252								
7	Стерлита- макская	Мазут	3,146	2,8	0,14	2,374	0,001	0,130	2,099	0,145	0,000
,	ТЭЦ	Всего	1018,398		0,11	2,5 / 1	0,001	0,150	2,000	0,115	0,000
	Ново-	Газ	653,71								
8	Стерлита-	Мазут	8,574	2,9	0,12	1,236	0,002	0,362	0,781	0,093	0,000
	макская ТЭЦ	Всего	662,284	,	,	1,230	0,002	0,502	0,701	0,075	0,000
	ТЭЦ	Газ	467,272								
9	Салават- ская ТЭЦ	Мазут	0			1,070	0,000	0,000	1,051	0,019	0,000
	ская 19Ц	Всего	467,272								
		Газ	213,611								
		Уголь	127,032								
10	Кумертау-	Шлам	28,885			13,043	9,538	2,614	0,756	0,135	0,000
	ская ТЭЦ	Мазут	0			13,013	,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		,	.,	- ,
		Всего	369,528								
	Теплоцент	газ	808,343								
11	раль (ООО	мазут	1,264	1,89	0,04	1,518	0,002	0,063	1,092	0,358	0,004
	«Баш- РТС»)	всего	809,607				•				
	PTC»)	I	,			I			I		

РАЗДЕЛ 5. ВОЗДЕЙСТВИЕ ОТРАСЛЕЙ ЭКОНОМИКИ РБ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

	1										
	БашРТС-	газ	536,537								
12	Уфа	мазут	0,415	2,28	0,11	0,904	0,000	0,019	0,710	0,174	0,000
	-	всего	536,952								
	БашРТС-	газ	144,418								
13		мазут	0,011	3,00	0,13	0,354	0,000	0,001	0,202	0,151	0,003
		всего	144,429								
	БашРТС-	газ	127,388								
14	Нефтекам-	мазут	0,838	1,72	0,01	3,762	0,002	0,042	0,179	0,033	3,505
	ск	всего	128,226								
		Газ	8438,725								
	ВСЕГО по	Уголь	127,032								
15	предприят иям ООО	Шлам	28,885			35,604	9,553	6,311	18,571	1,169	0,008
	«БГК»	Мазут	82,113	2,77	0,16						
		Всего	8676,755								
	В том	газ	2456,65						5,577	0,663	0,000
16	числе	мазут	26,371			7,314	0,005	5 1,070			
	г. Уфа	всего	2483,021								
		газ	1668,96								
17	г. Стер- литамак	мазут	11,72			3,611	0,002	0,492	2,879	0,237	0,000
	JIII WINGI	всего	1680,68								
		газ	467,272								
18	г. Салават	мазут	0			1,070	0,000	0,000	1,051	0,019	0,000
		всего	467,272]					
	000	Газ	1351,431					0,007 0,704			
19	«Ново- Салават-	Мазут	22,914	2,19 4	0,074	4,285	0,007		3,457	0,086	0,030
	Салават-	Всего	1374,345								

Объем выбросов загрязняющих веществ от теплоцентралей ООО «Башкирская генерирующая компания» незначительно снизился и составил 36,270 тыс. т (в 2011 году — 36,870 тыс.т). Объем выбросов загрязняющих веществ в целом от предприятий энергетики в 2012 году составил 47,093 тыс.т.

Предприятия отрасли добычи топливно-энергетических полезных ископаемых в республике представлены ОАО «АНК «Башнефть». В отчетном году наблюдалось увеличение объема добычи нефти до 15,436 млн т (в 2011 году объем добычи был равен 14,242 млн т) и, как следствие, возрос объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу до 53,246 тыс.т (в 2011 году общий объем выбросов составлял 38,271 тыс.т).

Среднесуточная добыча в 2012 году составила 42,2 тыс. т/сутки (308,1 тыс. барр./сутки).

Рост добычи нефти был обеспечен за счет повышения эффективности геологотехнических мероприятий и применения современных технологий, в частности, при бурении новых высокопродуктивных скважин с горизонтальным окончанием ствола.

По филиалам ООО «Башнефть-Добыча» выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух распределились следующим образом:

- НГДУ «Арланнефть» 12468 т (в 2011 г. 7856 т);
- НГДУ «Ишимбайнефть» 13780,9 т (в 2011 г. 11709 т);
- НГДУ «Краснохолмскиефть» 6717,9 т (в 2011 г. 3062 т);
- НГДУ «Туймазанефть» 3084,1 т (в 2011 г. 4002 т);
- НГДУ «Уфанефть» 7750,3 т (в 2011 г. 5151 т);
- НГДУ «Чекмагушнефть» 9445 т (в 2011 г. 6491 т).

Наиболее значимым мероприятием в области охраны атмосферного воздуха в 2012 году было улавливание легких фракций углеводородов с помощью установок УЛФ, что позволило предотвратить выброс в атмосферу более 38,0 тыс. т загрязняющих веществ.

Использование попутно-добываемого газа для воздействия на пласт позволило исключить сжигание попутного нефтяного газа в объеме 95,4 млн м³.

Предприятиями по транспортировке газа, представленными в республике подразделениями ООО «Газпром трансгаз Уфа» (бывшее ООО «Баштрансгаз»), в 2012 году выброшено в атмосферу 53,217 тыс.т загрязняющих веществ. Снижение объема выбросов на 27,732 тыс.т (34,3%) объясняется уменьшением объема ремонтнопрофилактических работ на линейной части магистральных газопроводов.

Основная доля в выбросах по филиалам ООО «Газпром трансгаз Уфа» приходится на метан (90%).

Предприятия черной металлургии в республике представлены ОАО «Белорецкий металлургический комбинат» (ОАО «БМК»).

По итогам 2012 года предприятие увеличило объемы реализации продукции: метизов и готового проката.

По отчетным данным объем валового выброса загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников комбината в 2012 году составил 0,911 тыс.т, что выше уровня предыдущего года на 0,029 тыс.т.

Основными предприятиями-загрязнителями, относящимися к **цветной металлургии**, являются ОАО «Учалинский горно-обогатительный комбинат» и Сибайский филиал ОАО «Учалинский горно-обогатительный комбинат».

Открытое акционерное общество «Учалинский горно-обогатительный комбинат» является крупным предприятием Российской Федерации по добыче и переработке медно-колчеданных руд. Минерально-сырьевой базой комбината разрабатываемые открытым и подземным способами месторождения: Учалинское, Узельгинское, Талганское и Молодежное – с перспективой освоения новых месторождений: Ново-Учалинского, Западно-Озерного и Озерного, расположенных в Учалинском районе Республики Башкортостан. В структуре предприятия имеются два подземных рудника – Узельгинский и Учалинский, обогатительная фабрика, железнодорожный цех, автотранспортное предприятие и другие структурные подразделения.

Учалинский ГОК производит медный, цинковый концентрат, серный флотационный колчедан.

Объем валового выброса загрязняющих веществ в атмосферу от объектов ОАО «Учалинский горно-обогатительный комбинат» составил 0.864 тыс.т (2011 г.– 0.910 тыс.т).

Основным направлением деятельности Сибайского филиала ОАО «Учалинский горно-обогатительный комбинат» является развитие сырьевой базы. Основные виды продукции: концентрат медный, концентрат цинковый, щебень известняковый,

известь. В 2012 году в связи с ростом объемов производства на данном предприятии, увеличился объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух на 0,034 тыс.т и составил 0,598 тыс.т.

Промышленность строительных материалов

Крупнейшими представителями производства строительного и технического стекла, строительных материалов в республике являются ОАО «Салаватстекло» (г. Салават), ОАО «Строительные материалы» (г. Стерлитамак) и ОАО «Кровля» (г. Учалы).

Объем валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от стационарных источников ОАО «Салаватстекло» составил 2,906 тыс.т, что выше уровня 2011 года на 0,171 тыс. т. Данное положение объясняется ростом объема производства.

ОАО «Строительные материалы», образованное в результате реорганизации ОАО «Сода», является крупным многопрофильным предприятием строительной промышленности, включает цементное производство, производство асбоцементных изделий и производство строительных материалов. Объем валовых выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от предприятия в 2012 году составил 3,413 тыс.т (в 2011 г. 3,834 тыс.т).

Производство резиновых и пластмассовых изделий в Республике Башкортостан представлено ОАО «Уфимский завод эластомерных материалов, изделий и конструкций». В связи со снижением объемов производства за отчетный год объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составил 0,313 тыс.т, что на 0,036 тыс.т меньше по сравнению с 2011 г.

ООО «Завод пластмассовых изделий "Альтернатива"» (г. Октябрьский) является производителем товаров народного потребления из пластмассы. На заводе применяются литье под давлением; экструзионно-выдувное литье; экструзионное литье, а также изготовление емкостей из ПЭТ сырья и изготовление полимерно-песчаной продукции. Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу в 2012 году составил 0,01 тыс.т.

Авиационная промышленность в республике представлена предприятиями: ОАО «Уфимское моторостроительное производственное объединение» (УМПО), объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 2012 году составил 0,225 тыс.т, ФГУП «Уфимское приборостроительное производственное объединение» (УППО) – 0,072 тыс.т, ФГУП «Уфимское агрегатное предприятие «Гидравлика» – 0,082 тыс.т, ФГУП «Уфимское агрегатное производственное объединение» (УАПО) – 0,082 тыс.т, ФГУП «Кумертауское авиационное производственное предприятие» (ФГУП «Кум АПП) – 0,133 тыс.т.

Наиболее крупные предприятия машиностроения — ОАО «Стерлитамак-МТЕ» (г. Стерлитамак), объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух в 2012 году составил 0,067 тыс.т, ОАО «Нефтекамский автозавод» (г. Нефтекамск) — 0,166 тыс.т, ОАО «Белебеевский завод «Автонормаль» (г. Белебей) — 0,387 тыс.т, ОАО «Машиностроительная компания «Витязь» (г. Ишимбай) — 0,050 тыс.т, ОАО «Салаватнефтемаш» (г. Салават) — 0,091 тыс.т, ОАО «Туймазинский завод автобетоновозов» (г. Туймазы) — 0,045 тыс.т.

Общий объем выбросов от производства машин и оборудования составил 0,883 тыс.т (в 2011 году -0,970 тыс.т).

Лесная, деревообрабатывающая и целлюлозно-бумажная промышленность

К наиболее крупным предприятиям данной отрасли относятся: ОАО «Уфимский фанерный комбинат» (г. Уфа) — 0,898 тыс. т, ООО «Уфимский фанерно-плитный комбинат» (г. Уфа) — 0,477 тыс. т, ОАО «Амзинский лесокомбинат» (г. Нефтекамск) — 0,161 тыс. т, ООО «Завод Николь-Пак» (бывшее ООО «Картон и упаковка») (г. Учалы) — 0,140 тыс. т и ООО «Картонно-бумажный комбинат» (г. Туймазы), объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу которого составил 0,039 тыс.т.

Большой износ основных производственных фондов на предприятиях ТЭК тормозит внедрение малоотходных и ресурсосберегающих технологий, позволяющих значительно снизить влияние промышленных объектов на окружающую среду, а также увеличивает вероятность возникновения аварийных ситуаций техногенного характера с негативными экологическими последствиями.

Решение проблемы экологической безопасности невозможно без развития газоочистительной техники.

В Республике Башкортостан установками очистки газа (ГОУ) улавливается 54,5% загрязняющих веществ, отходящих от источников выделения.

Наиболее оснащенными газоочисткой являются источники, в выбросах которых содержатся твердые пылевидные вещества, что объясняет наибольший процент улова загрязняющих веществ на предприятиях гг. Кумертау (86,8%), Мелеуз (90,9%) и Стерлитамак (75,8%), где имеются многотоннажные производства с пылевыделяющим технологическим оборудованием.

Результаты проведенной в 2009 году Минэкологии РБ инвентаризации ГОУ показали, что по республике сохраняется сверхнормативный моральный и физический износ основных производственных фондов, низок уровень оснащенности источников выделения вредных выбросов газопылеулавливающим оборудованием (более половины аппаратов газоочистки эксплуатируется свыше 20 лет). В течение 2001-2008 годов введено в эксплуатацию 15% аппаратов, улавливающих загрязняющие вещества, от общего количества находящихся в эксплуатации ГОУ.

Основными задачами по снижению уровня загрязненности атмосферы в крупных городах являются:

- модернизация устаревшего оборудования и технологии на предприятиях ТЭК;
- герметизация резервуаров нефти и легких нефтепродуктов;
- герметизация системы налива легких углеводородов и сильнодействующих ядовитых жидкостей;
- снижение выбросов от очистных сооружений сточных вод;
- увеличение доли газа в топливном балансе ТЭЦ.

5.1.2. Влияние автотранспортного комплекса на состояние атмосферного воздуха

Автомобильный транспорт занимает важное место в единой транспортной системе Республики Башкортостан. Он перевозит более 80% народнохозяйственных грузов, что обусловлено высокой маневренностью автомобильного транспорта, возможностью доставки грузов «от двери до двери» без дополнительных перегрузок в пути, а следовательно, высокой скоростью доставки и сохранностью грузов.

Высокая мобильность, способность оперативно реагировать на изменения пассажиропотоков ставят автомобильный транспорт «вне конкуренции» при организации местных перевозок пассажиров. На его долю приходится почти половина пассажирооборота.

Автомобильный транспорт сыграл огромную роль в формировании современного характера расселения людей, в территориальной децентрализации промышленности и среды обслуживания. В то же время он вызвал и многие отрицательные явления:

ежегодно с отработавшими газами в атмосферу поступают вредные вещества; автомобиль — один из главных факторов шумового загрязнения; дорожная сеть, особенно вблизи городских агломераций, «съедает» ценные сельскохозяйственные земли.

Отработавшие газы автомобильных двигателей содержат около двухсот токсичных компонентов. В выбросах карбюраторных двигателей основная доля вредных продуктов приходится на оксид углерода, углеводороды и оксиды азота, в выбросах дизельных двигателей – на оксиды азота и сажу.

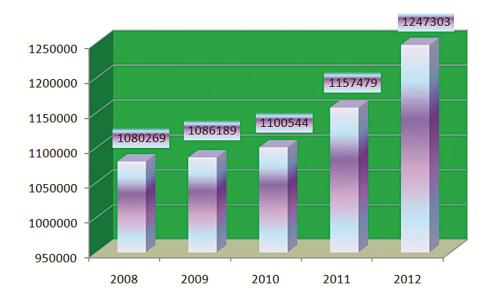
Выхлопные газы автомобилей концентрируются в атмосфере на уровне дыхания человека, что еще более усиливает их опасность для здоровья населения.

Неблагоприятное воздействие автотранспортных средств на состояние атмосферного воздуха усугубляется неудовлетворительным техническим уровнем эксплуатируемого подвижного состава, низкими экологическими характеристиками отечественных автомобилей и моторных топлив, недостаточным развитием уличнодорожной сети, ее плохим техническим состоянием и обустройством, неоптимальной организацией дорожного движения, пассажирских и грузовых перевозок.

По данным Управления ГИБДД МВД по РБ на начало 2013 года в собственности юридических лиц и граждан насчитывалось более 1378,161 тыс. автомототранспортных средств, из них автомобилей — 1247,303 тыс., включая 1129,192 тыс. легковых автомобилей, 92,398 тыс. грузовых автомобилей и 25,713 тыс. автобусов.

Изменение количества автотранспорта республики за 2008-2012 гг. показано на рисунке 5.1.2.1.

 $Puc.\ 5.1.2.1.$ Количество автотранспорта в Республике Башкортостан за 2008-2012 годы, ед.



Снижение объема выбросов от автотранспорта с 2012 года по сравнению с предыдущими годами объясняется тем, что до 2012 года выбросы рассчитывались по экспериментальным данным, отраженным в методике «Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ремонтно-обслуживающих предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса СССР», Саратов, 1991 год (учитывался объем реализованного топлива через автозаправочные (АЗС) и автогазозаправочные станции (АГЗС)).

Расчет выбросов от автотранспорта в 2012 году произведен в соответствии с письмом Ростехнадзора от 19 января 2007 г. № НК-43/34 по упрощенной методике с использованием удельных показателей выбросов на основе данных ГИБДД о количестве зарегистрированного автотранспорта на территории Республики Башкортостан.

На основании письма Департамента государственной политики и регулирования в сфере охраны окружающей среды Минприроды России от 22 февраля 2013 г. № 12-29/3021 методика «Удельные показатели выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ремонтно-обслуживающих предприятий и машиностроительных заводов агропромышленного комплекса СССР» (Саратов, 1991) в настоящее время не применяется.

Объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух от автотранспортных средств в 2012 году составил 507,3 тыс.т (Для сравнения: при расчете выбросов от передвижных источников в зависимости от расхода сожженного моторного топлива – 695,1 тыс. т; (2011 год – 742,1 тыс.т.).

Поступление в атмосферный воздух загрязняющих веществ от автомототранспортных средств составило: оксида углерода (CO) — 339,571, или 76,5% объема валового выброса CO по республике, летучих органических соединений (ЛОС) — 63,367 тыс.т, или 36,5% объема валового выброса ЛОС по республике, оксидов азота (NO_X) — 98,611 тыс.т, или 69% объема валового выброса NO_X по республике, твердых веществ — 1,046 тыс.т, или 4% объема валового выброса твердых веществ по республике, сернистого ангидрида (SO2) — 4,705 тыс.т, или 10,7% объема валового выброса SO_2 по республике.

Динамика вклада в загрязнение атмосферного воздуха стационарных и передвижных источников приведена на *рисунке* 5.1.2.2.

 $Puc.\ 5.1.2.2.$ Динамика вклада в загрязнение атмосферного воздуха стационарных и передвижных источников за 2008-2012 годы (%)



В пределах транспортной системы автомобильный транспорт абсолютно доминирует как источник негативных экологических воздействий. Автомобиль, поглощая столь необходимый для протекания жизни кислород, вместе с тем

интенсивно загрязняет воздушную среду токсичными компонентами, наносящими ощутимый вред всему живому и неживому.

Вклад автотранспорта в загрязнение атмосферного воздуха в крупных городах республики с развитой промышленностью составляет: в Уфе -51,6%, Стерлитамаке -36%, Салавате -31,6%.

В городах с менее развитой промышленностью вклад автотранспорта в суммарное загрязнение атмосферного воздуха в отдельных случаях достигает более 90%. Это гг. Янаул (95,7%), Давлеканово (96,6%), Баймак (98,6%), Бирск (96%), Дюртюли (92,3%).

Значительная масса выбросов неизбежно сказывается на качестве атмосферного воздуха. Во всех городах с регулярными наблюдениями за состоянием атмосферы отмечались высокие концентрации бенз(а)пирена, формальдегида, диоксида азота, которые являются основными компонентами выхлопных газов автотранспорта.

Основная причина загрязнения воздуха заключается в неполном и неравномерном сгорании топлива. Всего 15% топлива расходуется на движение автомобиля, а 85% «летит на ветер». К тому же камеры сгорания автомобильного двигателя — это своеобразный химический реактор, синтезирующий ядовитые вещества и выбрасывающий их в атмосферу. Двигаясь со скоростью 80-90 км/ч, в среднем автомобиль превращает в углекислоту столько же кислорода, сколько 300-350 человек.

Как известно, качество моторных топлив сильно влияет на состав отработавших газов автомобилей.

Башкортостан с 1997 года отказался от использования на своей территории этилированных бензинов и дизельного топлива с содержанием серы выше 0,2%, что позволило исключить поступление в воздушный бассейн соединений свинца и резко сократить выброс сернистого ангидрида.

Главной задачей при решении проблемы негативного влияния автотранспорта на атмосферный воздух является сокращение объемов и уровня токсичности отработанных газов.

Газовое топливо можно рассматривать как реальную альтернативу нефтяным топливам на ближайшую перспективу. Применение природного газа обеспечивает значительное снижение выбросов окиси углерода, неметановых углеводородов, окислов азота и твердых частиц.

В Республике Башкортостан сложилась позитивная тенденция к увеличению количества автотранспорта, эксплуатирующегося на газовом топливе, преимущественно сжиженном газе. Если в 2000 году насчитывалось около 1500 автомобилей, использующих газовое топливо, то к 2013 году их стало порядка 90 тысяч.

В отчетном году в эксплуатацию введено 3 автомобильных газозаправочных станции, на начало 2013 года в республике эксплуатируются 112 АГЗС (приостановлена деятельность 5 АГЗС).

Во многих городах республики (Уфа, Нефтекамск, Давлеканово, Туймазы, Октябрьский, Стерлитамак и др.) созданы технические центры по переоборудованию транспорта для работы на газовом топливе. Организованы поставки газобаллонного оборудования ведущих российских и итальянских производителей.

Уфимские нефтеперерабатывающие заводы, являющиеся филиалами ОАО АНК «Башнефть», со второй половины 2012 года производят выпуск в обращение автомобильного бензина стандарта Евро-5 и дизельного топлива стандарта Евро-5.

В стандарте Евро-5 предусмотрены требования для бензиновых двигателей по снижению окиси углерода, окислов азота и углеводородов на 25%; для дизельных двигателей окиси углерода, окислов азота на 20%, а выбросов сажи на 80%.

В 2012 году ГУП «Башавтотранс» начало осуществлять перевод подвижного состава на компримированный природный газ. Финансовые затраты на данное мероприятие с учетом строительства газовой заправки составили 250 млн. рублей.

Уровень загазованности магистралей и примагистральных территорий зависит от интенсивности движения автомобилей, ширины и рельефа улицы, скорости ветра, доли грузового транспорта и автобусов в общем потоке и других факторов. При интенсивности движения 500 транспортных единиц в час концентрация окиси углерода на открытой территории на расстоянии 30-40 м от автомагистрали снижается в 3 раза и достигает нормы. Затруднено рассеивание выбросов автомобилей на тесных улицах. В итоге практически все жители городов испытывают на себе вредное влияние загрязнённого воздуха.

Уровень уличных шумов обуславливается интенсивностью, скоростью и характером (составом) транспортного потока. Кроме того, он зависит от планировочных решений (продольный и поперечный профиль улиц, высота и плотность застройки) и таких элементов благоустройства, как покрытие проезжей части и наличие зелёных насаждений. Каждый из этих факторов способен изменить уровень транспортного шума в пределах до 10 дБ.

В промышленном городе обычно высок процент грузового транспорта на магистралях. Увеличение в общем потоке автотранспорта грузовых автомобилей, особенно большегрузных с дизельными двигателями, приводит к повышению уровней шума. В целом грузовые и легковые автомобили создают на территории городов тяжёлый шумовой режим. Шум, возникающий на проезжей части магистрали, распространяется не только на примагистральную территорию, но и вглубь жилой застройки. Так, в зоне наиболее сильного воздействия шума находятся части кварталов и микрорайонов, расположенные вдоль магистралей общегородского значения (эквивалентные уровни шума от 67,4 до 76,8 дБ).

Во всех странах мира продолжается концентрация населения в крупных городских агломерациях. С развитием городов и ростом городских агломераций всё большую актуальность приобретает своевременное и качественное обслуживание населения, охрана окружающей среды от негативного воздействия городского, особенно автомобильного, транспорта.

В больших городах республики еще недостаточно специальных магистралей, обладающих высокой пропускной способностью, поэтому основные потоки автотранспортной техники пропускаются по территории жилой застройки. Перекрестки с очень высокой интенсивностью движения характеризуются самыми высокими уровнями загрязнения атмосферного воздуха оксидами углерода и азота.

Основными причинами загрязнения атмосферного воздуха выбросами от автотранспорта являются низкая пропускная способность городской дорожной сети, плохое качество дорожного покрытия, высокая концентрация автотранспортных предприятий и гаражных боксов в жилой застройке, загруженность центральных дорог, высокий процент неисправных автотранспортных единиц, доминирование низкосортных видов жидкого топлива.

Распространение пригородного образа жизни ведёт к увеличению числа частных автомобилей. Их потоки, затопляющие уличную сеть, отнюдь на них не рассчитанную, делают передвижение по городу в часы «пик» мучительно медленным.

При строительстве и реконструкции городов проектировщики стремятся ограничить количество автомобилей, въезжающих в городские центры, разрабатывают новые системы регулирования уличного движения, сводящих к минимуму возможность образования транспортных пробок. Это очень важно, потому что, останавливаясь и потом снова набирая скорость, автомобиль выбрасывает в воздух в несколько раз

больше вредных веществ, чем при равномерном движении. Эффективными профилактическими мероприятиями являются расширение улиц, создание между проезжей частью дорог и жилыми домами фильтров – стен из зелёных насаждений.

Для снижения вредного влияния автомобильного транспорта требуется вынос из городской черты грузовых транзитных потоков. Это требование зафиксировано в действующих строительных нормах и правилах.

Для решения первоочередных задач по снижению уровня загрязнения атмосферного воздуха автотранспортом необходимо:

- принять меры, обеспечивающие ограничение притока автомобилей в центры крупных городов, особенно транзитного транспорта;
- в крупных городах провести реконструкцию сети автодорог с целью увеличения их пропускной способности;
- обеспечить высокое качество внутригородских автодорог;
- увеличить парк общегородского транспорта на электротяге;
- увеличить частоту и интенсивность полива внутригородских автодорог в летнее время года;
- шире использовать экологически чистые виды топлива (газовое, газодизельное и др.), в первую очередь для автомобилей, эксплуатируемых в черте города;
- предприятиям нефтепереработки наладить выпуск автобензинов, менее токсичных по содержанию ароматических углеводородов.

5.2. Отходы производства и потребления

В Республике Башкортостан в 2012 году по данным госстатотчетности 2-тп (отходы) образовалось 805 видов отходов в количестве 47,82 млн т.

Таблица 5.2.1. Динамика образования отходов производства и потребления в 2008-2012 гг. на территории Республики Башкортостан

	C	Эбразованс	ния,	Использовано и обезврежено				
Годы	Всего	I класс опас- ности	II класс опас- ности	III класс опас- ности	IV класс опас- ности	V класс опасно- сти	Всего, млн т	в % от коли-чества образо- вавшихся отходов
2008	42,835	0,078	0,039	1,12	1,471	40,127	7,694	17,97
2009	36,78	0,081	0,21	0,465	1,523	34,499	8,769	23,84
2010	47,01	0,068	0,172	0,424	1,813	44,532	11,32	24,1
2011	59,14	0,068	0,176	0,507	1,779	56,612	11,85	20,03
2012	47,82	0,080	0,163	0,265	2,522	44,790	7,871	16,46

Объем отходов в 2012 году по сравнению с 2011 годом уменьшился на 11,32 млн т. Сокращение произошло за счет роста количества отходов V класса опасности, которые составили 93,7% от общей массы отходов. Это связано с уменьшением объемов производства ООО «Башкирская медь», что привело к сокращению образования отходов на 20,7%.

Таблица 5.2.2. Движение отходов на территории Республики Башкортостан по видам деятельности в 2012 году, тыс.т

			Использо	вано	Обезвр	режено	
№ п/ п	Виды экономии- ческой деятель- ности	Образо- вано	количество	в % от количест- ва образо- вавшихся отходов	Коли- чество	в % от коли- чества образо- вав-шихся отходов	Накоп- лено
1	А. Сельское хозяйство, охота и лесное хозяйство,	1595,180	1435,805		85,156		63,542
	I класс опасности	1,169	-		-		0,002
	II класс опасности	0,032	0,002		0,0003		0,019
	III класс опасности	141,274	84,005		82,911		1,730
	IV класс опасности	1215,62	1167,810		0,897		54,567

2 В Рыболов- стио, всего, в том числе: Пкласе опасности 0,040 -		V класс	238,085	183,988		1,348		7,224
тво, всего, в том числе: I класс опасности Пкласс опасности Оказа Ока								
В ТОМ ЧИСЛЕ: 1 класс 0,000 - <td>2</td> <td></td> <td>0,040</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td>	2		0,040	-	-	-	-	-
I класс опасности 0,000 -								
Опасности П класс опасности 0,0001 - <t< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></t<>								
П класс опасности 1 класс одого 1 класс опасности 1 класс опасности 1 класс одого		I класс	0,000	-	-	-	-	-
опаености ПП класе опаености V класе опаености V класе опаености V класе опаености V класе опаености Обыча ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаемых ископаености П класе опаености П класе опаености V класе опаености V класе опаености О ООООООООООООООООООООООООООООООООООО								
ПІ класс оласности ПV класс оласности V клас оласности		II класс	0,0001	-	-	-	-	-
IV класс опасности 0,007 -								
IV класс опасности 0,007 опасности -			0,000	-	-	-	-	-
Опасности V класс опасности 0,033 0 (2. Добыча полезных) всего, в том числе: 42471,19 10лазная,0 0 (2. Добыча полезных) полезных об полезных, всего, в том числе: 4757,569 0 (2. Добыча полезных) полезных об полезных об полезности 42,440 (2. Добыча 10,244 (2. Добыча полезных) полезности 10,001 0,001 (2. Добыча полезности II класс опасности 0,013 (2. Добыча полезности - 0,001 (2. Добыча полезности 0,001 (2. Добыча 11 класс (2. Добыча полезности 42,145 (2. Добыча 12,145 (2. Добыча полезности 44,622 (2. Добыча 12,145 (
V класс опасности 0,033 опасности -			0,007	-	-	-	-	-
Опасности 42471,19 4757,569 42,440 1031888,0 1 Класс опасности 0,013 - 0,001 0,001 0,001 1 Класс опасности 0,025 0,000 0,007 0,001 0,001 III класс опасности 40,214 12,399 42,145 44,622 Опасности 1V класс опасности 33,187 7,702 0,024 2218,697 Опасности 9 4737,494 0,263 1029624,7 6 4 D. Обрабатывающие производств а, всего, 3, всего, 84,815 29005,053 1 класс опасности 1 класс опасности 0,049 0,003 1 класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 5 Е. 235,379 30,544 11,119 476,786 <t< td=""><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td><td></td></t<>								
3			0,033	-	-	-	-	-
Полезных О В 2 В 2 В 2 В 2 В 2 В 2 В 2 В 10 В 2 В 10 В 2 В 10 В 2 В 10 В 2 В 2 В 10 В 2 В 2 В 2 В 10 В 2			10.151.10	1=====		12 110		10210000
ископаемых, всего, в том числе: 1 класс опасности 0,013 - 0,001 0,002 0,002 0,002 0,002 0,002 0,003 <	3		· ·	4757,569		42,440		
всего, в том числе: 0,013 - 0,001 0,002 0,002 0,002 0,002 0,003			0					82
В ТОМ ЧИСЛЕ: 1 КЛЯСС								
I класс опасности 0,013 - 0,001 0,001 0,001 II класс опасности 0,025 0,000 0,007 0,001 0,001 III класс опасности 40,214 12,399 42,145 44,622 44,622 IV класс опасности 33,187 7,702 0,024 2218,697 0ласности V класс опасности 42397,74 4737,494 0,263 1029624,7 6 6 4 D. Обрабатывающие производств а, всего, в том числе: 1 класс опасности 901,504 84,815 29005,053 II класс опасности 163,334 0,029 6,583 23,042 Опасности II класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 IV класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 Опасности V класс опасности 10,003 14685,222 5 Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего, 235,379 30,544 11,119 476,786								
опасности П класс опасности 0,025 0,000 0,000 0,007 0,001 0,001 П класс опасности 40,214 12,399 42,145 42,145 44,622 2218,697 IV класс опасности 33,187 7,702 7,702 0,024 2218,697 V класс опасности 42397,74 9 4737,494 4737,494 0,263 0,263 1029624,7 6 4 D. Обраба- тывающие производств а, всего, в том числе: 901,504 84,815 29005,053 I класс опасности 80,294 0пасности - 0,049 0,003 II класс опасности 163,334 0,029 0,029 0пасности 6,583 23,042 23,042 III класс опасности 50,045 0пасности 26,227 19,586 19,586 457,793 457,793 0пасности V класс опасности 401,131 V класс 0пасности 74,886 48,591 13838,992 0пасности 5 Е. Производ- ство и распределение электроэнер- гии, газа и воды, всего, 30,544 11,119 476,786			0.012			0.001		0.001
П класс опасности			0,013	-		0,001		0,001
опасности ПІ класс опасности 40,214 12,399 42,145 44,622 ПУ класс опасности 33,187 7,702 0,024 2218,697 V класс опасности 42397,74 4737,494 0,263 1029624,7 4 D. Обраба- тывающие производств а, всего, в том числе: 2390,728 901,504 84,815 29005,053 I класс опасности 80,294 - 0,049 0,003 II класс опасности 163,334 0,029 6,583 23,042 III класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 IV класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 опасности V класс опасности 1695,918 800,360 10,003 14685,222 5 Е. 235,379 30,544 11,119 476,786 Производ- ство и распределение электроэнер- гии, газа и воды, всего, 40,131 74,886 11,119 476,786			0.025	0.000		0.007		0.001
ПІ класс опасности 12,399 42,145 44,622 ПУ класс опасности 7,702 0,024 2218,697 Пу класс опасности 9			0,025	0,000		0,007		0,001
опасности IV класс опасности 33,187 7,702 0,024 2218,697 V класс опасности 42397,74 4737,494 0,263 1029624,7 6 4 D. Обрабатывающие производств а, всего, в том числе: 2390,728 901,504 84,815 29005,053 I класс опасности 80,294 - 0,049 0,003 ИІ класс опасности 163,334 0,029 6,583 23,042 ИІ класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 И класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 Опасности V класс опасности 1695,918 800,360 10,003 14685,222 5 Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего, 11,119 476,786			40.214	12 200		42 145		44.622
IV класс опасности 33,187 7,702 0,024 2218,697 V класс опасности 42397,74 4737,494 0,263 1029624,7 6 4 D. Обрабатывающие производств а, всего, в том числе: 901,504 84,815 29005,053 I класс опасности 163,334 0,029 6,583 23,042 III класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 IV класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 5 E. 235,379 30,544 11,119 476,786 Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего, воды, всего, 11,119 476,786			40,214	12,399		42,143		44,022
опасности V класс опасности 42397,74 9 4737,494 0,263 0,263 6 1029624,7 6 4 D. Обраба- тывающие производств а, всего, в том числе: 2390,728 901,504 84,815 29005,053 I класс опасности 80,294 - 0,049 0,003 II класс опасности 163,334 0,029 6,583 23,042 III класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 IV класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 5 Е. Производ- ство и распределе- ние электроэнер- гии, газа и воды, всего, 30,544 11,119 476,786			22 197	7.702		0.024		2219 607
V класс опасности 42397,74 9 4737,494 0 0,263 6 1029624,7 6 4 D. Обрабатывающие производств а, всего, в том числе: 2390,728 901,504 84,815 29005,053 I класс опасности 80,294 - 0,049 0,003 II класс опасности 163,334 0,029 6,583 23,042 III класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 IV класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 V класс опасности 1695,918 800,360 10,003 14685,222 5 Е. 235,379 30,544 11,119 476,786 I Производ-ство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего, 10,003 14685,222			33,187	7,702		0,024		2218,097
Опасности 9 901,504 84,815 29005,053			12207.74	4727 404		0.262		1020624.7
4 D. Обрабатывающие производств а, всего, в том числе: 901,504 84,815 29005,053 I класс опасности 80,294 - 0,049 0,003 II класс опасности 163,334 0,029 6,583 23,042 III класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 IV класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 V класс опасности 1695,918 800,360 10,003 14685,222 5 E. 17 роизводство и распределение 30,544 11,119 476,786 Воды, всего, 10,003 10,003 10,003 10,003 10,003				4/3/,494		0,203		
тывающие производств а, всего, в том числе: I класс опасности II класс опасности III класс опасности IV класс опасности V класс опасности V класс опасности 5 E. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего,	1		-	001 504		94 915		
производств а, всего, в том числе: I класс опасности II класс опасности III класс опасности III класс опасности IV класс опасности V класс опасности S E. 1695,918 800,360 10,003 14685,222 11,119 476,786 Троизвод-ство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего,	4		2390,728	901,304		84,813		29003,033
а, всего, в том числе: I класс опасности II класс опасности III класс опасности III класс опасности IV класс опасности V класс опасности S E. 1695,918 800,360 10,003 14685,222 11,119 476,786 Б Е. 150,045 10,045 11,119								
В ТОМ ЧИСЛЕ: 1 класс								
I класс опасности 80,294 - 0,049 0,003 II класс опасности 163,334 0,029 6,583 23,042 III класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 IV класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 V класс опасности 1695,918 800,360 10,003 14685,222 5 Е. Производ-ство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего, 30,544 11,119 476,786								
Опасности II класс опасности 163,334 0,029 6,583 23,042 III класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 19,586 457,793 IV класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 13838,992 14685,222 V класс опасности 1695,918 800,360 10,003 14685,222 11,119 476,786 5 Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего, 11,119 476,786			80 294	_		0.049		0.003
П класс опасности			00,23			0,0.5		0,002
опасности III класс 50,045 26,227 19,586 457,793 IV класс 401,131 74,886 48,591 13838,992 Опасности V класс 1695,918 800,360 10,003 14685,222 БЕ. 235,379 30,544 11,119 476,786 Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего,			163.334	0.029		6.583		23.042
III класс опасности 50,045 26,227 19,586 457,793 IV класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 V класс опасности 1695,918 800,360 10,003 14685,222 5 Е. Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего, 11,119 476,786				*,*=*		,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,,		,
опасности IV класс опасности V класс 1695,918 800,360 10,003 14685,222 опасности 5 Е. 235,379 30,544 11,119 476,786 Производ-ство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего,			50.045	26.227		19.586		457.793
IV класс опасности 401,131 74,886 48,591 13838,992 V класс опасности 1695,918 800,360 10,003 14685,222 5 Е. Производ-ство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего, 30,544 11,119 476,786						17,500		10.,
опасности V класс 1695,918 800,360 10,003 14685,222 опасности 5 Е. 235,379 30,544 11,119 476,786 Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего,			401,131	74,886		48,591		13838,992
V класс опасности 1695,918 800,360 10,003 14685,222 5 Е. Договоров опасности 235,379 30,544 11,119 476,786 Производ-ство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего, воды, всего, 10,003 14685,222				, .				, , ,
опасности 5 Е. 235,379 30,544 11,119 476,786 Производ- ство и распределение электроэнергии, газа и воды, всего,			1695,918	800,360		10,003		14685,222
5 E. 235,379 30,544 11,119 476,786 Производ- ство и распределение электроэнер- гии, газа и воды, всего, 11,119 476,786				·				
Производ- ство и распределе- ние электроэнер- гии, газа и воды, всего,	5		235,379	30,544		11,119		476,786
ство и распределе- ние электроэнер- гии, газа и воды, всего,		Производ-						
ние электроэнер- гии, газа и воды, всего,		ство и						
электроэнер- гии, газа и воды, всего,		распределе-						
гии, газа и воды, всего,								
воды, всего,								
		· ·						
В ТОМ ЧИСЛЕ:								
		в том числе:				1		
I класс 0,006 - 0,000			0,006	-		-		0,000
опасности								
II класс 0,026 0,000 0,000 0,013	1			0.000		0.000		0.012
опасности			0,026	0,000		0,000		0,013

	T	T			
	III класс	7,201	6,930	0,000	7,627
	опасности	74.220	22.402	2.507	101.770
	IV класс	74,328	22,482	3,587	101,778
	опасности	152.015	1 121	7.521	267.266
	V класс	153,815	1,131	7,531	367,366
	опасности	01.402	75.204	0.004	11.755
6	F.	91,493	75,294	0,004	11,755
	Строительст				
	во, всего,				
	в том числе:	0.000			0.000
	I класс	0,002	-	-	0,000
	опасности	0.000	0.000	0.004	
	II класс	0,029	0,000	0,001	0,008
	опасности	0.00	0.10-	0.000	0.011
	III класс	0,200	0,137	0,002	0,011
	опасности				
	IV класс	11,015	2,794	0,000	0,078
	опасности				
	V класс	80,245	72,362	0,000	11,655
	опасности				
7	G. Оптовая	47,117	1,764	0,053	0,762
	и розничная				
	торговля;				
	ремонт				
	автотранспо				
	ртных				
	средств,				
	мотоциклов,				
	бытовых				
	изделий и				
	предметов				
	личного				
	пользова-				
	ния, всего,				
	в том числе:	0.004		0.000	0.001
	I класс	0,004	-	0,000	0,001
	опасности	0.000		0.000	0.042
	II класс	0,009	-	0,000	0,042
	опасности	0.407	0.004	0.005	0.020
	III класс	0,406	0,004	0,005	0,039
	опасности	5.562	0.006	0.025	0.000
	IV класс	5,562	0,086	0,025	0,089
	опасности	41.10.5	1.650	0.022	0.700
	V класс	41,125	1,673	0,022	0,589
0	опасности	50.105	4.007	0.012	0.605
8	І. Транспорт	50,185	4,907	0,012	0,697
	и связь,				
	всего,				
	в том числе:	0.007		0.000	0.000
	I класс	0,005	-	0,000	0,000
	опасности	0.001	0.000	0.000	0.000
	II класс	0,081	0,000	0,000	0,008
	опасности	20.626	0.472	0.005	0.000
	III класс	20,630	0,473	0,005	0,026
	опасности	10.607	4.100	0.005	2.716
	IV класс	10,605	4,192	0,006	0,510
	опасности	10.555			
	V класс	18,862	0,241	0,000	0,152
	опасности				

9	N. Здравоохран ение и предоставле ние социальных услуг, всего,	108,671	0,709	36,449	37,655
	в том числе: I класс опасности	0,006	0,000	0.000	0,001
	II класс опасности	0,007	-	0,000	0,000
	III класс опасности	0,206	0,028	0,040	0,003
	IV класс опасности	8,367	0,467	0,002	0,634
	V класс опасности	100,76	0,212	36,406	37,015
10	О. Предоставле ние прочих коммунальн ых, социальных и персональных услуг, всего, в том числе:	33,895	67,648	8,639	3,134
	I класс опасности	0,001	-	0,017	0,012
	II класс опасности	0,010	-	0,000	0,000
	III класс опасности	4,871	0,177	3,791	0,146
	IV класс опасности	10,975	22,419	4,828	2,865
	V класс опасности	18,036	45,050	0,002	0,109

На начало 2013 года в республике накоплено 1128 млн т отходов.

В отчетном году 7,87 млн т (16,46%) отходов было использовано повторно и обезврежено. По сравнению с 2011 годом объем использованных и обезвреженных отходов в 2011 году сократился на 3,97 млн т.

Основной объем образующихся отходов приходится на долю предприятий, осуществляющих добычу и переработку полезных ископаемых. Их вклад в 2012 году составил 41,95 млн т - 87,7 % от суммарного количества отходов по республике.

Таблица 5.2.3. Движение отходов на предприятиях, осуществляющих добычу полезных ископаемых на территории Республике Башкортостан, тыс. т

Виды экономической деятельности	Образо- вано	Исполь- зовано	Обезврежено	Накоплено
С. Добыча полезных ископаемых	42471,190	4757,569	42,440	1031888,082
СА. Добыча топливно- энергетических полезных ископаемых	66,373	18,580	42,431	46,399
Добыча каменного угля, бурого угля и торфа	2,029	2,029	-	0,000
Добыча и агломерация торфа	2,029	2,029	-	-
Добыча сырой нефти и природного газа; предоставление услуг в этих областях	64,244	16,551	42,431	46,399
Добыча сырой нефти и природного газа	44,648	9,811	42,431	43,635
Предоставление услуг по добыче нефти и газа	19,595	6,739	-	2,764
СВ. Добыча полезных ископаемых, кроме топливно- энергетических	42404,917	4739,015	0,008	1031741,683
Добыча металлических руд	41211,208	3577,453	0,008	1027118,448
Добыча руд цветных месталлов, кроме урановой и ториевой руд	41211,208	3577,453	0,008	1027118,448
Добыча прочих полезных ископаемых	1193,708	1161,561	0,000	4723,235

Лидерами по объёмам образования отходов являются ООО «Башкирская медь», ОАО «Учалинский горно-обогатительный комбинат», ЗАО «Бурибаевский горно-обогатительный комбинат», ОАО «Сибайский горно-обогатительный комбинат», ОАО «Башкирский медно-серный комбинат».

Сведения об объемах образования отходов в 2011-2012 годах на предприятиях, осуществляющих добычу полезных ископаемых, представлены в *таблице* 5.2.4.

Таблица 5.2.4.

№	Наименование предприятия		ано всего одов, н т	Накоплено отходов, млн т		
ПП		2011	2012	на 01.01.2012	на 01.01.2013	
1.	ОАО «Учалинский ГОК»	11,268	6,287	315,411	231,584	
2.	ЗАО «Бурибаевский ГОК»	0,205	0,218	18,164	18,193	
3.	ОАО «Башкирский медно- серный комбинат»	-	-	594,073	594,073	
4.	ООО «Башкирская медь»	39,463	31,279	60,04	89,219	
5.	ЗАО «Сырьевая компания»	0,936	0,604	0	-	
6.	ОАО «Сибайский горно- обогатительный комбинат»	1,608	2,768	2,326	2,667	

На предприятиях, обобщенных по видам экономической деятельности под названием «Обрабатывающие производства», в 2012 году образовалось 1,8 млн т отходов (mаблица 5.2.5).

Таблица 5.2.5. Сведения об образовании, использовании, обезвреживании и размещении отходов за 2012 год по видам экономической деятельности «Обрабатывающие производства», тыс. т

Виды экономической деятельности	Образовано	Использовано	Обезврежено	Накоплено
D. Обрабатывающие производства	2390,728	901,504	84,815	29005,053
DA. Производство пищевых продуктов, включая напитки, и табака	534,228	93,789	0,252	1,004
DB. Текстильное и швейное производство	2,700	0,011	0,016	0,292
DC. Производство кожи, изделий из кожи и производство обуви	0,201	0,001	-	0,000
DD. Обработка древесины и производство изделий из дерева и пробки, кроме мебели	118,055	109,736	0,081	4,904

РАЗДЕЛ 5. ВОЗДЕЙСТВИЕ ОТРАСЛЕЙ ЭКОНОМИКИ РБ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ

DE. Целлюлозно- бумажное производство; издательская и полиграфическая деятельность	6,766	154,327	-	22,311
DF. Производство кокса, нефтепродуктов и ядерных материалов	549,533	218,155	8,153	535,538
DG. Химическое производство	885,508	205,667	65,940	28354,326
DH. Производство резиновых и пластмассовых изделий	2,913	0,293	-	0,064
DI. Производство прочих неметаллических минеральных продуктов	131,596	88,897	-	2,057
DJ. Металлургическое производство и производство готовых металлических изделий	76,630	13,698	0,027	76,744
DK. Производство машин и оборудования	29,606	3,849	0,010	0,867
DL. Производство электрооборудования, электронного и оптического оборудования	3,831	0,157	0,025	0,521
DM. Производство транспортных средств и оборудования	18,863	0,011	0,540	1,552
DN. Прочие производства	30,298	12,913	9,771	4,873

Хотя отходы анализируемой отрасли составляют лишь 3,8% от всех образовавшихся в республике, они являются наиболее опасными для окружающей природной среды. К таким отходам относятся ртутьсодержащий шлам, жидкая и твердая хлорорганика.

Наибольший вклад в образование токсичных отходов вносят: химическое производство (0,837 млн т), производство кокса и нефтепродуктов (0,485 млн т), производство прочих неметаллических минеральных продуктов (0,109 млн т), обработка древесины (0,127 млн т).

Одним из лидеров среди «производителей» крупнотоннажных отходов является ОАО «Сода», в результате производственной деятельности которого в 2012 году образовалось 586 тыс. т отходов, что на 30 тыс. т меньше, чем в предыдущем году. На

предприятии медленно решается вопрос об утилизации шлама дистиллерной жидкости, объем накопления которого составляет 14,7 млн т. В отчетном году дистиллерной жидкости образовано 566,145 тыс. т, использовано 179,174 тыс. т, передано для использования 179,667 тыс. т, размещено на длительное хранение 207,304 тыс. т. Шламонакопитель «Белое море», где происходит накопление этих отходов, занимает 473,6 га территории и имеет рабочий объем около 30 млн м³.

- В 2012 году ОАО «Сода» для решения вопроса утилизации дистиллерной жидкости содового производства, сбрасываемой в настоящее время на объект «Кама-2», выполнены следующие мероприятия:
- с целью контроля за процессом закачки промстоков ВНИПИ промтехнологии проводит ежегодные гидродинамические исследования. В 2012 году гидрологическая экспедиция № 30 ФГУГП «Гидроспецгеологии» провела комплекс геофизических исследований всех типов скважин на объекте «Кама-2» с целью определения технического состояния обсадных и водоподающих колонн всех скважин, получения информации о качестве цементного кольца и разобщенности водоносных горизонтов. Исследования показали, что скважины находятся в удовлетворительном состоянии и пригодны для дальнейшей эксплуатации. На предприятии имеется служба радиационной безопасности, которая осуществляет радиационный контроль на территории объекта и прилегающей территории;
- разработана система физической защиты объекта «Кама-2», которая включает в себя: ограждение по периметру и вокруг нагнетательных скважин, систему сигнализации, систему видеонаблюдения, систему освещения. На объекте круглосуточно присутствует технологический персонал, обеспечивающий работоспособность технологического оборудования.

Проводятся мероприятия по переработке дистиллерной жидкости:

- 1) строительство отделения фильтрации дистиллерной жидкости (ожидаемый срок начала пуско-наладочных работ 3 кв. 2013 г.). Выполнение данного мероприятия позволит предотвратить дальнейшее накопление шлама в отсеках шламонакопителя «белое море». Кроме этого, отфильтрованный шлам может использоваться в качестве сырья для производства стройматериалов (в 2012 году совместно с ОАО «БашГлавСтрой» проведена наработка опытной партии) и для производства мелиоранта (проводятся опытные работы). На данное мероприятие планируется затратить более 600 млн руб.;
- 2) с 2003 года на ОАО «Сода» работает производство хлористого кальция (жидкого и гранулированного), где перерабатывается около 350 тыс.м³ дистиллерной жидкости в год. В настоящее время внедряется мероприятие по расширению производства хлористого кальция с установкой нового выпарного аппарата. Это позволит увеличить переработку дистиллерной жидкости до 540 тыс.м³ в год;
- 3) в 2012 году начаты работы по строительству производства гранулированного хлористого кальция мощностью 100 тыс. т в год, что позволит перерабатывать в год около 900 тыс.м³ дистиллерной жидкости. Ожидаемые затраты около 1,4 млрд руб. Проводится выбор поставщика основного технологического оборудования.

Одним из лидеров образования токсичных отходов является ОАО «Каустик».

Количество отходов, образовавшихся на ОАО «Каустик», увеличилось по сравнению с 2012 годом на 2,9% в связи с увеличением уровня производства. На предприятии по-прежнему остро стоит вопрос обезвреживания хлорорганических отходов. Всего в 2012 году в цехе по производству соляной кислоты обезврежено 6,5 тыс. т хлорорганических отходов.

Высокотоксичные отходы (1,2,3 класса опасности) ОАО «Каустик» вывозятся для захоронения на полигон «Цветаевский», расположенный в Гафурийском районе, в 5 км от жилой зоны (дд. Базиково, Буруновка), общей площадью 62 га.

Согласно Плану природоохранных мероприятий ОАО «Каустик» по обеспечению безопасной эксплуатации полигона «Цветаевский» городской программы «Обеспечение экологической безопасности при эксплуатации полигона «Цветаевский» на период «2008-2012 годы», утвержденной решением Совета городского округа город Стерлитамак РБ от 8 июля 2008 г. № 2-1/83, ОАО «Каустик» проводит:

- анализ атмосферного воздуха на территории полигона на содержание хлорорганических соединений;
- исследование качества воды питьевых источников близлежащих населенных пунктов Буруновка, Базиково;
- комплексные исследования влияния полигона на состояние подземных, поверхностных вод и почвы. Контроль воздействия полигона на атмосферный воздух, почву осуществляется ведомственной лабораторией предприятия; на подземные воды специализированной гидрогеологической организацией, путем режимных гидрологических наблюдений за распространением загрязнения в подземных водах по существующей режимной сети наблюдательных скважин. В целях проработки исходных данных для последующего выполнения проекта в 2012 году принято решение о расширении режимной сети скважин. Данные работы планируется провести в 2014 года, в 2013 году выполнить работы по получению разрешения и согласования площадок земли под бурение дополнительных скважин в Гафурийском районе;
- извлечение захороненных на полигоне жидких хлорорганических отходов из действующих резервуаров с последующей их утилизацией на предприятии;
- обеспечение герметичности резервуаров, реконструкция отсеков, предназначенных для размещения хлорорганических и ртутьсодержащих отходов. Ежегодно выполняются работы по ремонту и антикоррозионной защите одного железобетонного отсека, предназначенного для размещения ртутьсодержащих отходов.

В настоящее время первоочередное значение уделяется вывозу накопленных на полигоне хлорорганических отходов на обезвреживание в цех по производству абгазной соляной кислоты.

На полигоне имеется испарительный бассейн, дренажная емкость для сбора подземных и поверхностных вод. Предусмотрен вывоз избыточного количества воды на предприятие на очистку.

Всего в 2012 году на выполнение мероприятий программы «Обеспечение экологической безопасности при эксплуатации полигона «Цветаевский» на период «2008-2012 годы» ОАО «Каустик» фактически освоено средств на сумму 77,19 млн руб.

ООО «Энергоресурс» производит изъятие оставшихся отходов из резервуаров полигона «Цветаевский», ранее принадлежащих ЗАО «Каучук», с целью их переработки и подготовки резервуаров для реконструкции и ремонта, в связи с подготовкой их для размещения других отходов.

Предприятие также ведет переговоры с Иркутским проектным институтом «Гипрохлор» по заключению договора на проведение экспертизы на предмет использования резервуаров для хранения хлорорганических отходов I класса опасности и проведения для этого необходимых мероприятий на полигоне.

С апреля 1992 года захоронение отходов на участке кожевенного завода полигона «Цветаевский» запрещено. Рекультивация участка до настоящего времени не проведена. ОАО «Стерлитамакский кожевенно-обувной комбинат» является банкротом. Минэкологии РБ в рамках реализации долгосрочной программы «Экология

и природные ресурсы Республики Башкортостан на 2013-2020 годы» в 2014 году запланировано проведение обследование данного участка с целью последующей его ликвидации.

По-прежнему остается источником загрязнения окружающей среды ОАО «Уфахимпром», где накоплено более 21 тыс. т известкового шлама и 36 тыс. т избыточного ила.

Крупными предприятиями в области переработки нефти на территории республики являются ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Новоуфимский нефтеперерабатывающий завод», ОАО «Уфанефтехим», расположенные на территории г. Уфы, и ОАО «Газпром нефтехим Салават». В отчетном году на долю отходов от нефтеперерабатывающей деятельности пришлось 560,56 тыс. т, в том числе 16,81 тыс.т отходов нефти и нефтепродуктов. В 2012 году нефтеперерабатывающими предприятиями использовано 208,86 тыс. т отходов, в том числе 8,951 тыс.т нефтесодержащих отходов.

Таблица 5.2.6. Объемы образования отходов в разрезе отдельных нефтеперерабатывающих предприятий в 2007-2012 гг.

П	Образовано, тыс. т						
Предприятие	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	25,86	25,1	15,4	12,06	13,37	22,01	
ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	51,75	50,8	31,3	23,09	22,75	22,75	
ОАО «Уфанефтехим»	68,039	31,4	14,1	16,15	47,19	35,02	
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	299,07	287,91	299,18	297,94	401,08	480,78	
Всего	444,719	395,21	359,98	349,24	494,39	560,56	

Таблица 5.2.7. Объемы использования отходов в разрезе отдельных нефтеперерабатывающих предприятий в 2007-2012 гг.

П	Использовано, тыс. т						
Предприятие	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	8,507	8,008	11,8	6,72	4,8	3,7	
ОАО «Ново- Уфимский нефтепере- рабатывающий завод»	42,339	39,806	17	21,05	7,585	0,41	
ОАО «Уфанефтехим»	66,422*	40,782	8,329	29,035*	50,081*	-	
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	43,66	210,0	36,7	90,17	162,669	204,75	
Всего	118,589	298,596	73,829	146,975	225,135	208,86	

^{*-} с учетом ранее накопленных отходов

Таблица 5.2.8. Объемы образования нефтесодержащих отходов в разрезе отдельных нефтеперерабатывающих предприятий в 2007-2012 гг.

Працириятия	Образовано, тыс. т						
Предприятие	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	6,973	5,515	4,754	3,96	4,8	0,4	
ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	19,898	32,337	11,684	9,246	3,315	3,618	
ОАО «Уфанефтехим»	27,15	2,111	4,81	4,60	4,707	1,110	
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	15,12	14,902	7,89	5,2	3,987	3,823	
Всего	69,141	54,865	29,138	23,006	16,809	8,951	

Таблица 5.2.9. Объемы использования нефтесодержащих отходов в разрезе отдельных нефтеперерабатывающих предприятий в 2007-2012 гг.

Продириятия	Использовано, тыс. т						
Предприятие	2007	2008	2009	2010	2011	2012	
ОАО «Уфимский							
нефтеперерабатываю-	5,751	4,3	10,3*	5,408	4,8	-	
щий завод»							
ОАО «Ново-Уфимский							
нефтеперерабатываю-	18,253	29,384	11	18,38	3,06	0,41	
щий завод»							
ОАО «Уфанефтехим»	36,540*	21,867*	4,3	22,705*	13,999	ı	
ОАО «Газпром	10,546	9,79	1,92	1,57	0,243	2,47	
нефтехим Салават»	10,340	9,79	1,92	1,37	0,243	∠,4/	
Всего	71,09	65,341	27,52	48,063	22,102	2,88	

^{*-} с учетом ранее накопленных отходов.

Наибольшее количество отходов в 2012 году образовалось на предприятии ОАО «Газпром нефтехим Салават» — 480,78 тыс. т. Основную массу (49,4%) составляют жидкие отходы химических производств цехов № 34, 55, 56, 58 и предприятий: завод Мономер, ООО «Химический завод», ТК нефтеперерабатывающего завода, которые поступают на объект «Кама-1». Объект «Кама-1» предназначен для подземного захоронения в глубокозалегающие водоносные горизонты промстоков ОАО «Газпром нефтехим Салават» через укрупненную нагнетательную скважину, сооруженную с применением специального воздействия на поглощающий рабочий пласт. Объект введен в эксплуатацию в 1982 году. В качестве рабочего горизонта для захоронения сточных вод на объекте «Кама-1» используется водоносный горизонт толщиной 500 м, залегающий на глубинах 1876-2385 м.

В настоящее время в объект «Кама-1» ОАО «Газпром нефтехим Салават» закачиваются промывные воды производства гептила, сернисто-щелочые стоки до $750 \, \mathrm{m}^3$ в сутки.

Таблица 5.2.10.

Объемы захороненных отходов 1 и 2 классов опасности на объекте «Кама-1» по годам за период с 2008-2012 гг., тыс.т

Годы	2008	2009	2010	2011	2012
Объемы захоронения отходов	152,86	254,62	199,371	232,364	237,416

ОАО «Газпром нефтехим Салават» проводит работы по строительству двух установок по очистке сульфидно-щелочных и солесодержащих стоков.

В соответствии с утвержденной целевой программой работ по охране окружающей среды на радиационно-опасных объектах ОАО «Газпром» на 2011-2015 годы работы по выводу из эксплуатации объекта «Кама-1» осуществляет ООО «Подземгазпром».

Для предприятий, осуществляющих переработку нефти, актуальна проблема утилизации нефтешламов, образующихся при очистке сточных вод и поступающих в шламонакопители (мазутные ямы). Эти объекты длительного размещения нефтеотходов оказывают существенное негативное воздействие на окружающую среду, агрязняя подземные воды, почву. Однако вопросы ликвидации нефтешламонакопителей решаются медленными темпами. На предприятиях накоплено значительное количество нефтешламов, переработка и обезвреживание которых ведется низкими темпами. Например, на ОАО «Газпром нефтехим Салават» в 2011 году выведены из эксплуатации мазутные ямы, в которых накоплено 38,23 тыс. т нефтеотходов, для последующего обезвреживания и рекультивации площадки.

В 2012 году нефтепродукты в полном объеме переданы сторонней организации на переработку, мазутные ямы очищены.

Наиболее распространенными направлениями использования отработанных нефтепродуктов в республике являются:

- использование их в качестве компонента при производстве котельного или печного топлива;
 - сброс осветленной части в сырую нефть и совместная их переработка;
 - использование в производстве консистентных смазок;
 - использование в качестве вспучивающей добавки при производстве керамзита;
 - использование при строительстве дорог;
- использование отработки в качестве смазки для неответственных улов рения, пресс форм в строительной индустрии.

Таблица 5.2.11. Информация об объектах размещения нефтесодержащих отходов в разрезе предприятий*

Наименование предприятия	Количество Шламонакопи- телей, ед.	Площадь, га	Объем накопленных отходов на 01.01.2010 отходов, тыс.т
ОАО «Уфимский нефтеперерабатывающий	1	0,28	8,0
завод» ОАО «Ново-Уфимский нефтеперерабатывающий завод»	2	0,78	4,56
ОАО «Уфанефтехим»	2	11,89	258,1
ОАО «Газпром нефтехим Салават»	2	37,55	109,84
ОАО «АНК Башнефть»	17	8,7	13,36
ЗАО «СА-НЭКО»	1	0,6	17,5
ОАО «Красный пролетарий»	1	0,05	0,1
ООО Холдинг «Экология природы»	1	2,36	
ООО «Владис»	1	11,68	
Итого	28	73,89	411,46

^{* -} данные по инвентаризации объектов размещения, проведенной в 2010 году в рамках ведения республиканского кадастра отходов.

На нефтегазодобывающих предприятиях нефтяные шламы, образующиеся при добыче, промысловой подготовке и транспортировке нефти, накапливаются в открытых амбарах-накопителях. Накопление и хранение нефтешламов происходило в течение десятков лет, и на протяжении всего этого времени они оказывали негативное воздействие на воздух, почву, подземные воды и локальные биоценозы.

Таблица 5.2.12. Сведения об образовании, использовании, обезвреживании отходов на предприятиях, осуществляющих добычу нефти, транспортировку нефти и нефтепродуктов за 2008-2012 годы (тыс. т)

Вид экономической	Годы	Образовано	Использовано	Обезврежено
деятельности	1 ОДВ	отходов	ОТХОДОВ	отходов
	2008	53,98	13,45	24,35
	2009	45,95	18,29	35,99
Добыча сырой нефти	2010	33,53	2,24	34,05
	2011	60,756	18,471	33,686
	2012	64,244	19,954	58,492
	2008	9,367	4,65	2,699
Тромочертурован	2009	15,910	10,128	3,98
Транспортировки нефтепродуктов	2010	8,234	6,555	0,184
	2011	5,656	2,787	0,703
	2012	15,178	2,813	10,605

В соответствии с п. 6 Протокола заседания межведомственного Совета общественной безопасности Республики Башкортостан от 7 декабря 2011 г. ОАО АНК «Башнефть» в 2012 году разработана Программа утилизации нефтесодержащих отходов, размещенных ОАО АНК «Башнефть» на территории Республики Башкортостан.

В рамках реализации данной программы проведены работы по изучению существующих технологий переработки нефтешламов и выбора оптимальной технологии: руководители и специалисты предприятия в августе-сентябре 2012 года выезжали на предприятия по переработке нефтешламов, в том числе и зарубежные (США, Польша, Германия, Румыния), выполняются технико-экономические расчеты для определения технологии переработки нефтешлама и производительности установки.

В 2012 году на установке «Альфа-Лаваль», приобретенной в 2000 году и смонтированной при НСП «Япрык» НГДУ «Туймазанефть», переработано 19,02 тыс.м³ нефтешламов с объектов ООО «Башнефть-Добыча», на установке замедленного коксования (филиал ОАО АНК «Башнефть» «Башнефть-Уфанефтехим») переработано 12,5 тыс.м³ нефтешламов.

На балансе ОАО «Белорецкий металлургический комбинат» находится 4 объекта захоронения промышленных отходов. Всего на предприятии накоплено более 3 млн т металлургических шламов и пыли, железосодержащих шламов пылегазоочистных сооружений, станций нейтрализации. Шламонакопители занимают площадь 55 га и являются постоянным источником загрязнения окружающей среды. Ежегодно на переработку передается 300 тыс. т отходов, что является недостаточным.

Еще одним «поставщиком» минеральных шламов в республике является ОАО «Мелеузовские минеральные удобрения». До сих пор не проводятся работы по ликвидации отвалов фосфогипса. До конца не определена судьба накопителя пиритного огарка.

На предприятиях, осуществляющих производство и распределение электроэнергии, газа и воды, проблемой является образование большого количества шлама химводоподготовки, накапливающегося в шламоотстойниках и являющегося источником загрязнения окружающей среды. Шлам используется в производстве строительных материалов.

Таблица 5.2.13. Наличие мест размещения отходов

Наименование показателей	Ед. изм.	Показатели за 2012 год
Общее количество санкционированных мест размещения отходов	шт.	405
Площадь санкционированных мест размещения отходов	тыс. га	2,385
Количество выявленных несанкционированных свалок	ШТ.	1053
Количество ликвидированных несанкционированных свалок за отчетный период	шт.	913

Информация об организации сбора и утилизации отработанных и бракованных ртутьсодержащих ламп

В Республике Башкортостан ежегодно образуется около 300 тонн ртутьсодержащих отходов. Динамика образования ртутьсодержащих отходов представлена в *таблице* 5.2.14.

Tаблица 5.2.14. Образование ртутьсодержащих отходов на территории Республики Башкортостан за 2008-2012 гг.

No			объем об	разования	отходов, т	
п/ п	Вид отхода	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.
	Всего	266,882	236,764	257,265	255,585	141,174
1.	Отходы, содержащие ртуть	160,282	145,298	105,278	147,294	35,234
2.	Изделия, устройства, приборы, потерявшие потребительские свойства, содержащие ртуть	ı	0,004	0,046	0,05	0,001
3.	Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки отработанные и брак	105,811	91,014	150,527	107,66	105,127
4.	Ртутные термометры отработанные и брак	0,789	0,39	0,782	0,581	0,797
5.	Ртутные вентили (игнитроны и иное) отработанные и брак	-	0,058	0,632	-	0,015

Ртутьсодержащие отходы в основном образуются в результате деятельности ОАО «Каустик» (*Таблица 5.2.15*).

Таблица 5.2.15. Образование ртутьсодержащих отходов на ОАО «Каустик» за 2008-2012 гг.

Dии одуоло	объем образование отходов, т						
Вид отхода	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.		
Отходы, содержащие ртуть	160,0	145,0	105,0	147,0	36,506		

По данным ОАО «Каустик» при производстве каустической соды и хлора на ртутном катоде ежегодно образуется более 100 тонн отходов, содержащих 0,01-0,03% ртути. Указанные отходы захораниваются на территории полигона «Цветаевский» (Гафурийский район) в железобетонных траншеях-секционниках. Согласно Программе «Обеспечение экологической безопасности при эксплуатации полигона «Цветавский» на период 2008-2012 гг.», одобренной решением Совета городского округа город Стерлитамак Республики Башкортостан от 8 июля 2008 г. № 2-1/8, из 54 железобетонных секций отработано и законсервировано 39. Траншеи-секционники по мере их заполнения закрываются железобетонными плитами, производится

гидроизоляция, уплотнение грунтом. На полигоне токсичных отходов «Цветаевский» на захоронении находится 6415 т ртутьсодержащих отходов в твердом состоянии.

В республике эксплуатируются 4 установки по обезвреживанию ртутных ламп, люминесцентных ртутьсодержащих трубок отработанных и бракованных ГУП НИИ БЖД РБ, ГУП «Табигат» РБ (г. Стерлитамак), ОАО «Искож» (г. Нефтекамск), ООО «Наптон» (г.Уфа). В 2012 году обезврежено 128 т ртутьсодержащих отходов.

Минэкологии РБ в рамках реализации Республиканской целевой программы «Экология и природные ресурсы Республики Башкортостан» и для предотвращения загрязнения окружающей среды в 2011 году была разработана типовая схема организации сбора, накопления, транспортирования, обезвреживания бытовых ртутьсодержащих отходов в Республике Башкортостан, которая предложена органам местного самоуправления для создания системы сбора ртутьсодержащих отходов от населения.

В городе Уфе на базе ЖЭУ № 56 организован пункт приема ртутьсодержащих ламп.

С 2011 года ГУП «Табигат» РБ организован выездной сбор ртутьсодержащих ламп от населения на «экомобиле».

ГУП НИИБЖД РБ на своей территории разместило контейнер для сбора ртутьсодержащих ламп.

Количество выявленных несанкционированных свалок в 2012 году уменьшилось по сравнению с предыдущим годом на 492 ед. (46%).

В настоящее время в республике сложилась напряженная обстановка с размещением и утилизацией твердых бытовых отходов. Ежегодный объем образования ТБО постоянно растет и в 2012 году составил 1,77 млн т.

Таблица 5.2.16. Информация по объемам размещенных отходов на полигонах (свалках) твердых бытовых отходов

№ п/п	Наименование города	Ежесуточное поступление отходов на полигон (свалку) ТБО, тыс. м ³	Ежегодное поступление отходов на полигон (свалку) ТБО, тыс. м ³
1.	Уфа	6,5	2400
2.	Стерлитамак	1,45	534
3.	Туймазы	0,36	130
4.	Белебей	0,37	130
5.	Октябрьский	0,51	188
6.	Мелеуз	0,19	69
7.	Сибай	0,36	132
8.	Баймак	0,08	26
9.	Салават	0,70	221
10.	Нефтекамск	0,63	230
11.	Агидель	0,07	24
12.	Янаул	0,08	30
13.	Белорецк	0,27	99
14.	Учалы	0,31	115
15.	Ишимбай	0,39	143

Существующая в Республике Башкортостан система обращения с ТБО основана преимущественно на захоронении их на свалках или полигонах твердых бытовых отходов.

На территории Республики Башкортостан действуют 2578 свалок твердых бытовых отходов, занимающих общую площадь более 2000 гектаров земли, не соответствующиех требованиям природоохранного законодательства (отсутствуют документы о земельном отводе, основные природоохранные сооружения, в том числе противофильтрационные экраны, система сбора и утилизации фильтрата, не организован мониторинг окружающей среды). Многие сельские населенные пункты республики не охвачены системой сбора, транспортировки и размещения отходов.

В целях обеспечения безопасного размещения отходов в республике введено в эксплуатацию 42 полигона ТБО, из них 36 построены на средства из республиканского бюджета.

Полигоны ТБО построены в крупных городах и населенных пунктах республики — в местах наибольшего образования отходов. Управление и координация деятельности полигонов ТБО, введенных в эксплуатацию за счет средств республиканского бюджета, осуществляется ГУП «Табигат» РБ.

Полигон твердых бытовых отходов для г. Уфы расположен в Орджоникидзевском районе, в северной части города в 1,5 км от жилого поселка Ново-Черкассы, на нем накоплено более 30 млн $\rm m^3$ отходов. Территория данного объекта размещения отходов ТБО составляет 106,5 га.

В связи с выработкой ресурсов свалок в крупных городах республики необходимо построение 2 новых полигонов ТБО (гг. Уфа, Стерлитамак) и реконструкция 2 существующих (гг. Нефтекамск, Туймазы). В состав полигонов, кроме обязательных природоохранных сооружений, должны входить линии сортировки и прессования отходов с целью уменьшения площадей складирования отходов.

Хотя приоритетным направлением в области обращения с отходами считается переход от захоронения к их использованию в качестве вторичного сырья, средний уровень использования отходов на протяжении ряда лет составляет около 3% от общего годового объема. В хозяйственный оборот вовлекаются высоколиквидные и рентабельные отходы, главным образом лом и отходы черных и цветных металлов, полимерные материалы, высокосортные марки макулатуры, чистые текстильные, древесные отходы. Изучение опыта сортировки мусора непосредственно на полигоне и на сортировочных станциях вблизи полигонов (Нефтекамск, Стерлитамак, Октябрьский, Туймазы) показало возможность извлечения до 70% ценных компонентов и существенного снижения нагрузки на полигон.

С августа 2008 года в Уфе на территории действующего полигона ТБО (п. Н-Черкассы) работает линия сортировки, через которую проходят все отходы, поступающие на утилизацию. Проектная мощность линии сортировки составляет 400 тыс. т/год. На линии сортировки отбираются 38 видов отходов для дальнейшего их использования в качестве вторичного сырья, такие как ПЭТ-тара, полиэтилен, пластмасса, стеклобой, металл и т.д. Неизвлеченная часть отходов размещается на полигоне ТБО г.Уфы.

В г. Стерлитамак на территории действующего полигона ТБО планируется строительство ООО «Эко-Уфа» мусоросортировочной линии, проектной мощностью 400 тыс.т/год. На линию сортировки должны будут поступать твердые бытовые отходы из гг. Стерлитамак, Салават и Ишимбай. На линии сортировки будут отбираться 38 видов отходов для дальнейшего их использования в качестве вторичного сырья. Неизвлеченная часть отходов будет размещаться на полигоне ТБО г.Стерлитамак.

В г. Стерлитамак построены две линии сортировки ТБО ООО «Вториндустрия» (проектная мощность линии сортировки составляет 200 тыс. т/год) и ООО «Экотехнологии» (проектная мощность – 140 тыс. т/год), через которые будут проходить все отходы, поступающие на утилизацию. Линии сортировки построены на средства ООО «Вториндустрия» и ООО «Экотехнологии».

Построена и введена в эксплуатацию линия сортировки отходов мощностью 40 тыс. т в год в г. Октябрьский.

В г. Нефтекамск разработана проектно-сметная документация на строительство мусоросортировочной линии, проектной мощностью 50 тыс.т/год.

На территории республики 124 предприятия и индивидуальных предпринимателя занимаются сбором и переработкой отходов, в том числе в Уфе — 35 предприятий. Работы по переработке отходов ведутся в основном в гг. Уфа, Нефтекамск, Стерлитамак, Октябрьский. В районах республики занимаются преимущественно сбором вторичного сырья.

Хотя по сравнению с 2009 годом количество предприятий увеличилось в 1,4 раза, этого недостаточно. В основном они ориентированы на сбор вторичного сырья. Количество переработчиков крайне мало.

Таблица 5.2.17. Количество собранных вторичных материальных ресурсов на территории Республики Башкортостан в 2012 году, тыс.т

Наименование вторичных материальных ресурсов	Количество, тыс. т.
Черные металлы	184,303
Цветные металлы	2,452
Полимерные материалы	3,556
Бумага и картон	124,650
Стекло	74,556
Прочее	188,575

Переработка макулатуры в республике ведется на предприятиях: ООО «Картонно-бумажный комбинат» (г. Туймазы), ООО «Да Юань» (г. Нефтекамск), ООО «Завод Николь-Пак» (г. Учалы) и др. В 2012 году объем перерабатываемой макулатуры сохранился на уровне предыдущего года — этого недостаточно, так как в республике имеется огромный резерв данного вида вторичного сырья.

Основными сборщиками и переработчиками полимерных отходов в республике являются ООО фирма «Торна» (г.Уфа), ООО «Политар»,ООО «Чистый город» (г.Уфа), ООО «Ландыш» (г. Туймазы), ООО «Искра», ООО «Спецэкотранс», ООО «Грин» (г. Октябрьский), ДО «Сантехпласт» (г. Салават), ООО «Флагма» (с. Шаран), ЧП «Ахметшин» (г. Мелеуз), ООО «Мохит» (г.Стерлитамак). В отчетный год сбор полимерных отходов увеличился почти в два раза по стравнению с предудущим годом.

На территории Республики Башкортостан по данным предприятий и организаций в 2012 году образовано более 4 тыс. т отработанных автотранспортных шин (в 2011 году было образовано более 3 тыс. т), переработано около 3 тыс. отходов (64%) (в 2011 году около 2 тыс. т отходов (55%)). Основными источниками образования данного вида отхода являются малые и крупные транспортные предприятия и компании, осуществляющие грузовые и пассажирские перевозки, например, ГУП «Башавтотранс», которое имеет 23 филиала по всей республике. Основными переработчиками и сборщиками изношенных шин на территории республики являются: НТП «ЭНТИ», МПФ «Уралтехно», ООО «БашЭкоВторШина», ООО «УралРегионСтрой»,

ООО «Триумф», ООО «Чистый город» и др. Часть образующихся изношенных автотранспортных шин сдается предприятиями республики на переработку и в другие регионы России: Республику Татарстан, Волгоградскую, Нижегородскую, Оренбургскую области. По данным, предоставленным ООО «Триумф», за 2012 год ими собрано и переработано 2,6 тыс. т.

Изучение динамики переработки отходов за 2006-2012 годы показало, что в последние годы, несмотря на принимаемые меры, количество перерабатываемого вторичного сырья растет незначительно (шины, полимеры), а для некоторых отходов этот параметр снижается.

В республике имеется огромный резерв вторичного сырья, измеряемый тысячами тонн, но система раздельного сбора отходов неэффективна, недостаточна развита сеть пунктов сбора сырья. Существует проблема сбыта вторичного сырья, большая часть которого направляется за пределы республики в соседние регионы: Татарстан, Удмуртию.

В целях создания и совершенствования системы управления твердыми бытовыми отходами в Республике Башкортостан и в рамках выполнения поручения Президента Российской Федерации Д.А. Медведева от 29 марта 2011 г. № Пр-781 разработана и утверждена Постановлением Правительства Республики Башкортостан от 18 ноября 2011 г. № 412 Республиканская целевая программа «Совершенствование системы управления твердыми бытовыми отходами в Республике Башкортостан на 2011-2020 годы», целью которой является оптимизация системы обращения с твердыми бытовыми отходами и увеличение их использования в качестве вторичных материальных ресурсов на территории республики. Реализация результатов данной программы позволит переломить ситуацию с ТБО и вывести республику на более высокий уровень.

Одним из основных этапов организации системы управления отходами является разработка схемы генеральной очистки территории Республики Башкортостан, которая предусматривать рациональный сбор, быстрое удаление, обезвреживание и экономически целесообразную утилизацию бытовых отходов (хозяйственно-бытовых, в том числе пищевых отходов из жилых и общественных зданий, предприятий торговли, общественного питания и культурно-бытового назначения; жидких из неканализованных зданий; уличного мусора и других бытовых отходов, скапливающихся на территории населенных пунктов). Указанная схема должна быть основана на разработанных органами местного самоуправления схемах геночистки муниципальных районов и городских округов. На 1 января 2013 г., по данным администраций, практически ни у одного муниципального района и городского округа нет утвержденных схем очистки, за исключением ГО г. Уфа и г. Сибай. Схемы геночистки находятся на стадии разработки у 52 муниципальных образований. В 2014 году Программой запланирована разработка схемы генеральной очистки территории республики.

В рамках реализации Программы в 2012 году проведен эксперимент по раздельному сбору ТБО от населения на территориях Орджоникидзевского района г. Уфы, г. Стерлитамака, Кушнаренковского (с/п Кушнаренково) и Аургазинского (с/п Толбазы) районов Республики Башкортостан. Результаты эксперимента показали, что целесообразнее осуществлять раздельный сбор пластиковой, стеклянной и металлической тары, отдельный сбор ртутьсодержащих отходов и батареек от населения. Необходимо проводить информационную кампанию в СМИ (проведение социального опроса, определение новостных передач и сюжетов на ТВ, прессконференций, информирование о ходе кампании по раздельному сбору мусора).

На территории полигона ТБО г.Стерлитамак в рамках реализации Программы в июле 2012 года ООО «ГАРД-Сервис» проводились экспериментальные работы по применению культурально-ферментационного раствора «Восток ЭМ-1» для дезинфекции и дезодорации полигона ТБО. Результаты эксперимента показали снижение в атмосферном воздухе бенз(а)пирена, дигидросульфида, фтористых газообразных соединений (в пересчете на фтор), формальдегида, гидроксибензола, в полигонной поверхности уменьшение концентрации метана, метанола, этанола, аммиака, концентраций хлорметановых, бензольных и других углеводородных соединений.

С целью выработки предложений по способам рекультивации свалок ТБО ГУП НИИБЖД РБ согласно государственному контракту от 7 июня 2012 г. № 056/РЦП с Минэкологии РБ в 2012 году проведены исследования влияния на загрязнение почв, подземных и поверхностных вод свалок твердых бытовых отходов, расположенных вблизи села Красная горка (Нуримановский район), с. Старый Сибай (Баймакский район), пос. Юматово (Уфимский район).

В рамках ведения республиканского кадастра отходов на 01.01.2013 в автоматизированную информационную систему «Кадастр» введена информация о 3215 организациях и индивидуальных предпринимателях, о 2799 объектах размещения отходов, занимающих площадь 5775,8 га, о движении отходов от 2533 организаций, исходные данные 971 вида отходов и сведения о 95 технологических установках.

Выдано 30 свидетельств о регистрации объектов размещения отходов юридическим лицам, имеющим на балансе объекты размещения отходов, соответствующие природоохранным требованиям.

ГУП НИИБЖД РБ согласно государственному контракту от 16 мая 2012 г. № 12053/РЦП разработан проект Республиканской целевой программы «Совершенствование системы управления промышленными отходами на территории Республики Башкортостан на 2013-2020 годы».

5.3. Техногенные аварии и чрезвычайные экологические ситуации

Особенностью территории Республики Башкортостан является подверженность её различным стихийным гидрометеорологическим явлениям и экзогенным геологическим процессам, значительная концентрация промышленного производства и, как следствие, высокая нагрузка на экологическую систему. По степени возникновения чрезвычайных ситуаций и возможному их воздействию на население и территорию РБ входит в группу субъектов РФ, имеющих первую степень опасности. В потенциальных зонах ЧС находится около 2 млн человек (приблизительно 50% населения).

Наибольшую техногенную опасность представляют аварии на химически опасных объектах, использующих и перерабатывающих большое количество токсических, химически опасных веществ и связанных с выбросом (выливом) аварийно химически опасных веществ (АХОВ). На территории Республики Башкортостан расположены около 60 химически опасных объектов.

На территории Республики Башкортостан за 2012 год произошли 24 аварийные ситуации, повлекшие загрязнение окружающей среды. В основном аварийные ситуации в 2012 году связаны с розливом нефтесодержащих смесей в результате прорывов трубопроводов.

3 января 2012 года в МР Дюртюлинский район РБ южнее деревни Черлак в лесном массиве Ангасякского лесничества в результате порыва нефтепровода, идущего от скважины по добыче нефти, принадлежащей НГДУ «Арланнефть» ООО «Башнефть-Добыча», произошел излив водонефтяной смеси на почву. Водонефтяная смесь распространилась по поверхности дорожной колеи, площадь розлива составила около 5 м². Проведены работы по сбору и утилизации загрязненного грунта и рекультивации земельного участка.

10 января 2012 года в МР Кугарчинский район РБ западнее д. Хлебодаровка на территории НГДУ «Ишимбай нефть» произошел розлив обводненной смеси нефтепродуктов на площади 60 м² в результате порыва промыслового трубопровода диаметром 159 мм, ширина порыва 6 мм. Приняты меры по ликвидации, установлена причина порыва — внутренняя коррозия низа трубы (трубопровод проложен в 1986 г.). Наложен административный штраф на должностное лицо НГДУ «Ишимбай нефть» на сумму 3 тыс. руб.

5 марта 2012 года на ОАО «Уфанефтехим» произошло задымление на установке 35-11-300 в результате прогара змеевика внутри печи П-5. На установке вырабатываются продукты прямогонный бензин и водородосодержащий газ. Открытое горение ликвидировано.

23 марта 2012 года в 2 км от г. Нефтекамск на объездной дороге Дюртюли-Нефтекамск произошел розлив нефтесодержащей смеси из трубопровода НГДУ «Арланнефть» ООО «Башнефть-Добыча» диаметром 325 мм. Площадь розлива составила 110 м². Причина розлива — внутренняя коррозия трубопровода. Место порыва перекрыто отсекающими задвижками. Прокуратурой г. Нефтекамск возбуждено дело об административном правонарушении и подано исковое заявление в Нефтекамский городской суд.

1 апреля 2012 года в ГО г. Уфа произошло задымление печи сжигания отходов 1 RF-1101 (установка термического обезвреживания отходов для сжигания газообразных и жидких отходов дымовых газов), обнаружено загорание печи сжигания отходов на отметке 6.0. Площадь горения составила 2 м^2 . Проведена локализация и ликвидация открытого горения, разборка, проливка.

12 апреля 2012 года в МР Краснокамский район РБ восточнее д. Уралы в результате разгерметизации устьевой арматуры АУШГН произошел излив нефтегазожидкостной

смеси на территорию обвалования скважины АЦДНГ № 4 НГДУ «Арланнефть» ООО «Башнефть-Добыча». В результате разрушения обвалования паводковыми водами произошел частичный смыв продуктов разлива за ее периметр. Длина распространения составила 500 м, ширина 1-3 м. Разгерметизация выкидной линии устранена силами НГДУ «Арланнефть», герметичность обвалования восстановлена, произведен сбор остаточных нефтепродуктов с территории поля. Специалистами НП ГУ УГАК Минэкологии РБ отобраны на анализ пробы почвы. Ущерб, причиненный почвам в результате разлива нефтегазожидкостной смеси, составил 546 тыс. руб. Расчет ущерба направлен в Прокуратуру Краснокамского района и в Башкирскую природоохранную межрайонную прокуратуру.

19 апреля 2012 года в МР Янаульский район РБ в 6 км северо-восточнее д. Хмелевка из бездействующего нефтепровода АГЗУ 178-УПС 7 диаметром 273х8 мм Хмелевского месторождения ЦДНГ № 7 НГДУ «Краснохолмскнефть» ООО «Башнефть-Добыча» при демонтаже произошло загрязнение почвы на площади 4624 м^2 . Подсчитанный размер ущерба, причиненного почве, составил 11635,2 тыс. руб. Материалы переданы в Башкирскую природоохранную межрайонную прокуратуру.

8 мая 2012 года в МР Туймазинский район РБ (на территории Каратовского сельсовета, в 400 м от с. Леонидовка) в результате отказа сборного нефтепровода № 3 ДНС 436-УПС НГДУ «Туймазы-нефть» ООО «Башкирнефтедобыча» произошел сброс нефтесодержащей жидкости на рельеф местности, земля загрязнена 1,335 тоннами нефти на площади 560 м². Проведены работы по удалению и вывозу загрязненного грунта и рекультивации земельного участка. Ущерб окружающей среде составил 3494,4 тыс. руб. Наложено два административных штрафа на общую сумму 4,2 тыс. руб.

10 мая 2012 года в МР Бижбулякский район РБ (район с. Чегодаево) в результате отказа нефтепровода ТВО 5 ЦППН «Чегодаево» НГДУ «Ишимбай-нефть» ООО «Башнефть-Добыча» произошел сброс нефтесодержащей жидкости на рельеф местности и в ручей Кармалка, загрязнена земля на площади 15 м² и водный объект — ручей Кармалка. Загрязнение ликвидировано. Наложено два административных штрафа на общую сумму 3 тыс. руб.

12 мая 2012 года в МР Янаульский район РБ около 1,2 км от с. Месягутово при проведении технических работ силами ЦДНГ № 5 НГДУ «Краснохолмскнефть» ООО «Башнефть-Добыча» на нефтепроводе АГЗУ 77-УПС 60 произошло загрязнение почвы нефтесодержащими продуктами на площади 66,49 м². Прокуратурой Янаульского района возбуждено дело об административном правонарушении, наложен административный штраф в отношении должностного лица на сумму 2 тыс. руб. Сумма ущерба, причиненного окружающей среде, составила 478,728 тыс. руб.

26 июня 2012 года в МР Туймазинский район РБ близ с. Самсык в результате отказа сборного нефтепровода № 8 НСП Самсык НГДУ «Туймазы-нефть» ООО «Башкирнефтедобыча» произошел сброс нефтесодержащей жидкости на рельеф местности и в водный объект ручей Суходол, площадь загрязнения составила земельного участка – 50 м², береговой зоны ручья Суходол – 200 м. Ущерб окружающей среде составил 31 тыс. руб. Наложено два административных штрафа на общую сумму 4 тыс. руб.

21 июля 2012 года в МР Янаульский район РБ, на расстоянии около 0,5 км от д. Кызыл-Яр (территория СПК «Марс») при проведении технических работ силами ЦДНГ № 5 НГДУ «Краснохолмскнефть» ООО «Башнефть-Добыча» на нефтепроводе АГЗУ 194-УПС 60 произошло загрязнение почвы нефтесодержащими продуктами на площади 526 м². Ущерб окружающей среде составил 3407,04 тыс. руб.

9 августа 2012 года в МР Краснокамский район РБ на скважине АГЗУ 1642 НК 86 НГДУ «Арланнефть» произошла утечка нефти, общая площадь составила $100x2 \text{ m}^2$. На скважине проведены ремонтные работы.

13 августа 2012 года в МР Кугарчинский район РБ в 15 км от с. Мраково (район НПС «Мраково») в результате повреждения недействующего участка магистрального нефтепровода, принадлежащего ЗАО Лизинг «Строймаш», произошло возгорание остатков нефтепродуктов и аварийный выброс загрязняющих веществ. По факту нарушения проведено административное расследование, должностное лицо привлечено к административной ответственности на сумму 4 тыс. руб.

13 августа 2012 года на автодороге Стерлитамак-Уфа в 3 км от бывшего КПМ в районе д. Новое Борятино в результате дорожно-транспортного происшествия произошло опрокидывание бензовоза ОАО «Башкирнефтепродукт». Ущерб окружающей среде составил 1296 тыс. руб.

26 августа 2012 года в Орджоникидзевском районе ГО город Уфа РБ (дорога на п. Никольское) произошла утечка дизтоплива на общую сумму 195 тыс. руб. из-за порыва фланца в смотровом колодце на продуктопроводе диаметром 350 мм, принадлежащем ОАО «Уфанефтехим». Последствия загрязнения земельного участка площадью 40 м² устранены силами ОАО «Уфанефтехим» (сделана обваловка и приямки, произведен сбор нефтепродукта, который вывезен на очистные сооружения ОАО «Уфанефтехим»). По материалам представленным Башкирской природоохранной межрайонной прокуратурой специалистами Минэкологии РБ подготовлен расчет ущерба.

14 сентября в MP Аургазинский район PБ возле автодороги Толбазы-Мураданово вблизи н.п. Степановка в ходе ДТП произошло повреждение задвижки промыслового нефтепровода диаметром 114 мм с возгоранием. Повреждение задвижки привело к розливу нефтепродукта на участок площадью 25 м².

4 октября 2012 года в МР Бижбулякский район РБ в 3 км юго-западнее д. Павловка в результате отказа трубопровода АГЗУ-57, принадлежащего НГДУ «Ишимбайнефть» ООО «Башнефть-Добыча», произошло загрязнение почвенного покрова площадью 72 $\,\mathrm{M}^2$. К административной ответственности привлечено должностное лицо, ущерб окружающей среде составил 1080 тыс. руб.

3 декабря 2012 года в Орджоникидзевском районе ГО город Уфа РБ (Бирский тракт, между поворотами на н.п. Никольское и к ПНС Уфа) при ДТП произошло опрокидывание автомобиля «МаЗ» (бензовоз), принадлежащего УМП «Транс Нефтепродукт», приведшее к розливу дизтоплива в количестве 2 т.

Также в 2012 году аварийные ситуации были связаны с возгоранием твердых бытовых отходов (ТБО).

17 апреля 2012 года на территории ГО город Сибай РБ в ходе обследования территории города выявлено горение твердых бытовых отходов на свалке г. Сибай. На момент обследования площадь горение мусора составила 150х20 м. Свалка г. Сибай эксплуатируется и обслуживается МУП «Полигон», которым в течение 1,5 часов действия по тушению пожара не предпринимались. Ущерб окружающей среде составил 15,803 тыс. руб.

5 мая 2012 года в MP Белорецкий район PБ в районе с. Железнодорожный произошло возгорание твердых бытовых отходов (ТБО) на свалке ТБО г. Белорецк, эксплуатирующей организацией является ООО «Аварийно-диспетчерская служба». Возгорание произошло в ходе нарушения правил эксплуатации. Наложен административный штраф на сумму 100 тыс. руб. Ущерб окружающей среде составил 6,767 тыс. руб.

14 июля 2012 года в МР Куюргазинский район РБ в 0,5 метрах на восток от г. Кумертау в результате нарушения технологии складирования отходов на свалке ТБО произошло возгорание твердых бытовых отходов на площади 200 м². Эксплуатирующей организацией является ООО «Полигон». На должностное лицо наложен административный штраф в размере 16 тыс. руб.

16 июля 2012 года в МР Иглинский район РБ в 3 км севернее от с. Иглино произошло самовозгорание твердых бытовых отходов на свалке ТБО с. Иглино. На должностное лицо наложен административный штраф в размере 4 тыс. руб. Ущерб окружающей среде составил 3,197 тыс. руб.

27 августа 2012 года в MP Альшеевский район PБ в 4 км юго-восточнее д. Акберда произошло возгорание твердых бытовых отходов на свалке ТБО. Свалка ТБО эксплуатируется ООО «Коммунальщик». На должностное лицо наложен административный штраф в размере 5 тыс. руб. Ущерб окружающей среде составил 0,177 тыс. руб.