



Генеральный директор

Мухатаев А.З.

**ПРОГРАММА
ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ
ТОО «SM MINERALS» К «ПЛАНУ ГОРНЫХ РАБОТ ПО
ОТРАБОТКЕ ОТКРЫТЫМ СПОСОБОМ ЗАПАСОВ
ВТОРИЧНЫХ РУД БЕНКАЛИНСКОГО МЕДНО-
ПОРФИРОВОГО МЕСТОРОЖДЕНИЯ (КОРРЕКТИРОВКА)»
НА 2026-2035 ГГ.**

Руководитель
ИП «Еco-Logic»



Головченко Н.М.

Караганда 2026 г.

СОДЕРЖАНИЕ

СОДЕРЖАНИЕ	1
ВВЕДЕНИЕ.....	3
1. ЦЕЛЕВОЕ НАЗНАЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ	4
2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ	18
3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ.....	21
4. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ	22
5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ.....	22
6. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ	23
7. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ	24
8. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД	24
9. ПЛАН-ГРАФИК НАБЛЮДЕНИЙ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА.....	24
10. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ.....	24
11. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ.....	26
12. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА	27
13. МОНИТОРИНГ ЖИВОТНОГО И РАСТИТЕЛЬНОГО МИРА	28
14. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ.....	29
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	31

ВВЕДЕНИЕ

Согласно действующим нормативным документам на всех предприятиях Республики Казахстан обязательно ведение производственного мониторинга за состоянием окружающей среды.

В процессе производственного экологического мониторинга планируется проведение анализа и оценка явных и скрытых нарушений естественного состояния компонентов природной среды, факторов, приводящих к ее деградации или ухудшению условий проживания населения и экологических рисков в целом.

Настоящая программа определяет порядок организации и проведения экологического производственного контроля при проведении работ на участке работ и ориентирована на проведение анализа и оценки воздействия на окружающую среду с целью принятия своевременных мер по сокращению вредного воздействия предприятия на окружающую среду.

Программа производственного экологического контроля составлена в соответствии со ст. 182-189 Экологического Кодекса Республики Казахстан № 400-VI ЗРК от 02.01.2021 г.

Производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения.

Программа производственного экологического контроля – руководящий документ для проведения производственного экологического контроля и производственного мониторинга окружающей среды, который представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий по определению фактического состояния окружающей среды в результате деятельности предприятия.

Добыча и обогащение твердых полезных ископаемых, за исключением общераспространенных полезных ископаемых относится к объектам I категории.

Срок действия программы 10 лет – 2026-2035гг., на период проведения добычных работ. Ранее Программа ПЭК для рассматриваемой промплощадки не разрабатывалась.

Программа экологического производственного контроля разработана в соответствии с требованиями Экологического Кодекса Республики Казахстан и «Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля», утвержденный приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан № 250 от 14.07.2021 года.

Разработчик Программы ПЭК: ИП «Еco-Logic» имеет государственную лицензию на экологическое проектирование и нормирование (№02187Р от 22.07.2011 г.).

Реквизиты заказчика:

ТОО «SM MINERALS»

Юридический адрес:

Республика Казахстан, Карагандинская область,
г. Караганда, ул. Н.Абдирова, 36/3.

БИН 160540016184

Генеральный директор

Мухатаев А.З.

Реквизиты исполнителя:

ИП «Есо-Logic»

Юридический адрес:

Республика Казахстан, Карагандинская область,
г. Караганда, ул. Жамбыла 1, 21.

ИИН 861019301042

тел. +7 701 787-26-98

Руководитель Головченко Н.М.

1. ЦЕЛЕВОЕ НАЗНАЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

В соответствии с требованиями ст. 182 Экологического Кодекса Республики Казахстан «Операторы объектов I и II категорий обязаны осуществлять производственный экологический контроль».

Производственный Мониторинг является элементом производственного экологического контроля, выполняемым для получения объективных данных с установленной периодичностью.

Целями производственного экологического контроля являются:

- получение информации для принятия оператором объекта решений в отношении внутренней экологической политики, контроля и регулирования производственных процессов, потенциально оказывающих воздействие на окружающую среду;
- обеспечение соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан;
- сведение к минимуму негативного воздействия производственных процессов на окружающую среду, жизнь и (или) здоровье людей;
- повышение эффективности использования природных и энергетических ресурсов;
- оперативное упреждающее реагирование на нештатные ситуации;
- формирование более высокого уровня экологической информированности и ответственности руководителей и работников оператора объекта;
- информирование общественности об экологической деятельности предприятия;
- повышение эффективности системы экологического менеджмента.

В рамках осуществления программы производственного экологического контроля выполняются следующие виды контроля:

- операционный контроль;
- контроль эмиссий в окружающую среду.

Кроме того, в рамках программы производственного экологического контроля будут выполняться контроль за водными ресурсами, за управлением отходами производства и потребления.

Программа производственного экологического контроля содержит следующую информацию:

1.1. Обязательный перечень количественных и качественных показателей эмиссий загрязняющих веществ и иных параметров (отходы производства и потребления), отслеживаемых в процессе производственного мониторинга:

Количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу и отходы приведены в таблицах 1.1-1.2.

Таблица 1.1

Количественный и качественный состав выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Источник загрязнения загрязняющих веществ	Кол-во	Тип источника	Код	Наименование вещества	Выбросы т/год
2026 год					
Работы по ПРС	2	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,59017
Вскрышные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,437614
Добычные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,01205
Отвал вскрышных пород	4	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,161532
Отвал ПРС	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,960539
Котельная БМКУ-6,3 МВт	1	Организов.	0301	Азота (IV) диоксид	4,8352
			0330	Сера диоксид	22,564
			0337	Углерод оксид	52,903
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	31,8709
Склад угля	1	Неорганизов.	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,3845
Склад золы	1	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,8711
Топливозаправщик	1	Неорганизов.	2754	Алканы C12-19	0,094474
			0333	Сероводород	0,0002653
Ремонтная мастерская	7		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,003
			0008	Взвешенные частицы	0,0554
			0123	Железо (II, III) оксиды	0,158
			0143	Марганец и его соединения	0,009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,0454
			0337	Углерод оксид	0,066
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,003
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,003
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000004
			2930	Пыль абразивная	0,037
2027 год					
Работы по ПРС	2	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,59017
Вскрышные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	1,444053
Добычные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	2,371366
Отвал вскрышных пород	4	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,774988

Отвал ПРС	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,960539
Котельная БМКУ-6,3 МВт	1	Организов.	0301	Азота (IV) диоксид	4,8352
			0330	Сера диоксид	22,564
			0337	Углерод оксид	52,903
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	31,8709
Склад угля	1	Неорганизов.	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,3845
Склад золы	1	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,8711
Топливозаправщик	1	Неорганизов.	2754	Алканы C12-19	0,098398
			0333	Сероводород	0,000276
Ремонтная мастерская	7		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,003
			0008	Взвешенные частицы	0,0554
			0123	Железо (II, III) оксиды	0,158
			0143	Марганец и его соединения	0,009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,0454
			0337	Углерод оксид	0,066
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,003
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,003
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000004
			2930	Пыль абразивная	0,037
2028 год					
Работы по ПРС	2	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,59017
Вскрышные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	10,352362
Добычные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	4,843846
Отвал вскрышных пород	4	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	7,680437
Отвал ПРС	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,960539
Котельная БМКУ-6,3 МВт	1	Организов.	0301	Азота (IV) диоксид	4,8352
			0330	Сера диоксид	22,564
			0337	Углерод оксид	52,903
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	31,8709
Склад угля	1	Неорганизов.	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,3845
Склад золы	1	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,8711
Топливозаправщик	1	Неорганизов.	2754	Алканы C12-19	0,098398
			0333	Сероводород	0,000276
Ремонтная мастерская	7		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,003
			0008	Взвешенные частицы	0,0554
			0123	Железо (II, III) оксиды	0,158

			0143	Марганец и его соединения	0,009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,0454
			0337	Углерод оксид	0,066
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,003
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,003
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000004
			2930	Пыль абразивная	0,037
2029 год					
Работы по ПРС	2	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,59017
Вскрышные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	16,638658
Добычные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	10,978248
Отвал вскрышных пород	4	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	13,010246
Отвал ПРС	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,960539
Котельная БМКУ-6,3 МВт	1	Организов.	0301	Азота (IV) диоксид	4,8352
			0330	Сера диоксид	22,564
			0337	Углерод оксид	52,903
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	31,8709
Склад угля	1	Неорганизов.	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,3845
Склад золы	1	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,8711
Топливозаправщик	1	Неорганизов.	2754	Алканы C12-19	0,098398
			0333	Сероводород	0,000276
Ремонтная мастерская	7		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,003
			0008	Взвешенные частицы	0,0554
			0123	Железо (II, III) оксиды	0,158
			0143	Марганец и его соединения	0,009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,0454
			0337	Углерод оксид	0,066
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,003
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,003
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000004
2930	Пыль абразивная	0,037			
2030 год					
Работы по ПРС	2	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,59017
Вскрышные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	15,86142
Добычные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	13,247376
Отвал вскрышных пород	4	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая,	13,716716

				содержащая двуокись кремния в %: 70-20	
Отвал ПРС	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,960539
Котельная БМКУ-6,3 МВт	1	Организов.	0301	Азота (IV) диоксид	4,8352
			0330	Сера диоксид	22,564
			0337	Углерод оксид	52,903
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	31,8709
Склад угля	1	Неорганизов.	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,3845
Склад золы	1	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,8711
Топливозаправщик	1	Неорганизов.	2754	Алканы C12-19	0,10231
			0333	Сероводород	0,000287
Ремонтная мастерская	7		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,003
			0008	Взвешенные частицы	0,0554
			0123	Железо (II, III) оксиды	0,158
			0143	Марганец и его соединения	0,009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,0454
			0337	Углерод оксид	0,066
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,003
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,003
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000004
			2930	Пыль абразивная	0,037
2031 год					
Работы по ПРС	2	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,59017
Вскрышные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	15,809515
Добычные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	16,622144
Отвал вскрышных пород	4	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	15,905135
Отвал ПРС	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,960539
Котельная БМКУ-6,3 МВт	1	Организов.	0301	Азота (IV) диоксид	4,8352
			0330	Сера диоксид	22,564
			0337	Углерод оксид	52,903
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	31,8709
Склад угля	1	Неорганизов.	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,3845
Склад золы	1	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,8711
Топливозаправщик	1	Неорганизов.	2754	Алканы C12-19	0,098398
			0333	Сероводород	0,000276
Ремонтная мастерская	7		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,003

			0008	Взвешенные частицы	0,0554
			0123	Железо (II, III) оксиды	0,158
			0143	Марганец и его соединения	0,009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,0454
			0337	Углерод оксид	0,066
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,003
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,003
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000004
			2930	Пыль абразивная	0,037
2032 год					
Работы по ПРС	2	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,59017
Вскрышные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	17,280483
Добычные работы	6	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	23,274926
			0301	Азота (IV) диоксид	2,413101
			0304	Азот (II) оксид	0,392129
			0328	Углерод	0,112
			0330	Сера диоксид	0,28
			0337	Углерод оксид	4,9984
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000308
			1325	Формальдегид	0,028
2754	Алканы C12-19	0,672			
Отвал вскрышных пород	4	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	18,37417
Отвал ПРС	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,960539
Котельная БМКУ-6,3 МВт	1	Организов.	0301	Азота (IV) диоксид	4,8352
			0330	Сера диоксид	22,564
			0337	Углерод оксид	52,903
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	31,8709
Склад угля	1	Неорганизов.	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,3845
Склад золы	1	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,8711
Топливозаправщик	1	Неорганизов.	2754	Алканы C12-19	0,119975
			0333	Сероводород	0,000337
Ремонтная мастерская	7		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,003
			0008	Взвешенные частицы	0,0554
			0123	Железо (II, III) оксиды	0,158
			0143	Марганец и его соединения	0,009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,0454
			0337	Углерод оксид	0,066
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,003
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,003
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000004
2930	Пыль абразивная	0,037			
2033 год					

Работы по ПРС	2	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,59017
Вскрышные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	16,972395
Добычные работы	6	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	23,696172
			0301	Азота (IV) диоксид	2,413101
			0304	Азот (II) оксид	0,392129
			0328	Углерод	0,112
			0330	Сера диоксид	0,28
			0337	Углерод оксид	4,9984
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000308
			1325	Формальдегид	0,028
2754	Алканы C12-19	0,672			
Отвал вскрышных пород	4	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	20,68043
Отвал ПРС	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,960539
Котельная БМКУ-6,3 МВт	1	Организов.	0301	Азота (IV) диоксид	4,8352
			0330	Сера диоксид	22,564
			0337	Углерод оксид	52,903
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	31,8709
Склад угля	1	Неорганизов.	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,3845
Склад золы	1	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,8711
Топливозаправщик	1	Неорганизов.	2754	Алканы C12-19	0,123893
			0333	Сероводород	0,000348
Ремонтная мастерская	7		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,003
			0008	Взвешенные частицы	0,0554
			0123	Железо (II, III) оксиды	0,158
			0143	Марганец и его соединения	0,009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,0454
			0337	Углерод оксид	0,066
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,003
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,003
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000004
			2930	Пыль абразивная	0,037
2034 год					
Работы по ПРС	2	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,59017
Вскрышные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	16,654059
Добычные работы	6	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	24,197267
			0301	Азота (IV) диоксид	2,413101
			0304	Азот (II) оксид	0,392129
			0328	Углерод	0,112
			0330	Сера диоксид	0,28
			0337	Углерод оксид	4,9984

			0703	Бенз/а/пирен	0,00000308
			1325	Формальдегид	0,028
			2754	Алканы C12-19	0,672
Отвал вскрышных пород	4	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	22,930463
Отвал ПРС	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,960539
Котельная БМКУ-6,3 МВт	1	Организов.	0301	Азота (IV) диоксид	4,8352
			0330	Сера диоксид	22,564
			0337	Углерод оксид	52,903
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	31,8709
Склад угля	1	Неорганизов.	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,3845
Склад золы	1	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,8711
Топливозаправщик	1	Неорганизов.	2754	Алканы C12-19	0,123893
			0333	Сероводород	0,000348
Ремонтная мастерская	7		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,003
			0008	Взвешенные частицы	0,0554
			0123	Железо (II, III) оксиды	0,158
			0143	Марганец и его соединения	0,009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,0454
			0337	Углерод оксид	0,066
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,003
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,003
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000004
			2930	Пыль абразивная	0,037
2035 год					
Работы по ПРС	2	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,59017
Вскрышные работы	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	16,346801
Добычные работы	6	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	24,582342
			0301	Азота (IV) диоксид	2,413101
			0304	Азот (II) оксид	0,392129
			0328	Углерод	0,112
			0330	Сера диоксид	0,28
			0337	Углерод оксид	4,9984
			0703	Бенз/а/пирен	0,00000308
			1325	Формальдегид	0,028
			2754	Алканы C12-19	0,672
Отвал вскрышных пород	4	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	25,113919
Отвал ПРС	3	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,960539
Котельная БМКУ-6,3 МВт	1	Организов.	0301	Азота (IV) диоксид	4,8352
			0330	Сера диоксид	22,564
			0337	Углерод оксид	52,903
			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	31,8709

				кремния в %: 70-20	
Склад угля	1	Неорганизов.	2909	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: менее 20	0,3845
Склад золы	1	Неорганизов.	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	3,8711
Топливозаправщик	1	Неорганизов.	2754	Алканы C12-19	0,127799
			0333	Сероводород	0,000359
Ремонтная мастерская	7		2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	0,003
			0008	Взвешенные частицы	0,0554
			0123	Железо (II, III) оксиды	0,158
			0143	Марганец и его соединения	0,009
			0301	Азота (IV) диоксид	0,0454
			0337	Углерод оксид	0,066
			0342	Фтористые газообразные соединения	0,003
			0344	Фториды неорганические плохо растворимые	0,003
			2735	Масло минеральное нефтяное	0,0000004
			2930	Пыль абразивная	0,037

Качественные и количественные показатели отходов

№ п/п	Наименование показателей	Значение показателя, т/год
2026-2035 гг.		
1.	ТБО	8,775
2.	Вскрышная порода	2026 г.– 591 617 2027 г.– 591 617 2028 г.– 2 138 617 2029 г.– 14 390 636 2030 г.– 12 469 483 2031 г.– 12 027 483 2032 г.– 11 806 483 2033 г.– 11 585 483 2034 г.– 11 585 483 2035 г.– 11 585 483
3.	Промасленная ветошь	0,28194
4.	Отработанные масла	0,55
5.	Отработанные воздушные фильтры	2,368
6.	Отработанные топливные фильтры	5,92
7.	Отработанные масляные фильтры	8,88
8.	Отработанные аккумуляторы	1,588
9.	Лом черных металлов	10,121
10.	Лом и пыль абразивных изделий	1,151
11.	Золошлаковые отходы	692,8
12.	Огарки сварочных электродов	0,075
13.	Отработанные шины	37,766
14.	Замазученный грунт	8,0
	Всего, из них:	
	- отходы для передачи сторонним организациям	770,27594
	- для размещения на внешнем отвале	2026 г.– 591 617 2027 г.– 591 617 2028 г.– 2 138 617 2029 г.– 14 390 636 2030 г.– 12 469 483 2031 г.– 12 027 483 2032 г.– 11 806 483 2033 г.– 11 585 483 2034 г.– 11 585 483 2035 г.– 11 585 483

1.2. Сведения об используемых инструментальных и расчетных методах проведения производственного мониторинга:

- В рамках программы предусматриваются инструментальные замеры на организованном источнике №0001.

- Контроль за соблюдением нормативов допустимых выбросов в атмосферу на остальных источниках будет осуществляться балансовым методом, т.е. расчетным путем.

- Расчеты выбросов загрязняющих веществ в атмосферу произведены по следующим методикам:

1. Методические указания расчета выбросов от предприятий, осуществляющих хранение и реализацию нефтепродуктов (нефтебазы, АЗС)

и других жидкостей и газов», утвержденные приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 26 июля 2011 года № 196-Ө;

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение 11 к приказу №100-п от 18.04.2008 г;

3. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ от автотранспортных предприятий. Приложение 3 к приказу Министра охраны окружающей среды РК от 18.04.2008 года №100-п.

4. Сборник методик по расчету выбросов в атмосферу загрязняющих веществ различными производствами, Алматы, 1996 г.

5. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок, РНД 211.2.02.04-2004, Астана 2004.

1.3. Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных:

- Период, продолжительность и частота осуществления производственного экологического контроля приведен в таблице 1.3.

Таблица 1.3

**Период, продолжительность и частота осуществления
производственного экологического контроля**

№ п/п	Технологический процесс	Продолжительность	Периодичность контроля	Ответственное лицо
1.	Общее руководство	Постоянно	Постоянно	Руководитель предприятия
2.	Определение соответствия состояния эксплуатационного оборудования техническим требованиям	Постоянно	1 раз в месяц	Технический руководитель проекта
3.	Контроль за соблюдением правил техники безопасности в процессе проведения работ	Постоянно	1 раз в месяц	Технический руководитель проекта
4.	Соблюдение условий технологического регламента производства	Постоянно	1 раз в месяц	Технический руководитель проекта
5.	Контроль за соблюдением нормативов НДВ (расчетным путем)	Ежеквартально	1 раз в квартал	Инженер-эколог
6.	Контроль за своевременным выполнением Экологического Контроля и сдачи отчетности в госорганы	Ежеквартально	1 раз в квартал	Инженер-эколог

1.4. План-график внутренних проверок и процедуру устранения нарушений экологического законодательства Республики Казахстан, включая внутренние инструменты реагирования на их несоблюдение:

Основной целью внутренних проверок является соблюдения требования установленные в Экологическом Кодексе РК, сопоставление результатов производственного экологического контроля с природоохранными условиями экологического разрешения на воздействие.

Внутренние проверки организовываются с целью своевременного принятия мер по устранению выявленных нарушений в ходе проверки.

В случае возникновения неисправности оборудования или аппаратуру в процессе работ фиксируется в специальных журналах, и оперативно принимаются меры по их устранению. Ответственные лица - Технический руководитель проекта и инженер-эколог предприятия. План-график внутренних проверок приведен в Разделе 12.

1.5. Организационную и функциональную структуру внутренней ответственности работников за проведение производственного экологического контроля:

Ответственность за организацию контроля по соблюдению нормативов эмиссий загрязняющих вещества в атмосферу и своевременную отчетность возлагается на ответственное лицо в области охраны окружающей среды на предприятии - Инженер-эколог.

1.6. Иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля (информация о планах природоохранных мероприятий и/или программе повышения экологической эффективности):

Информация о планах природоохранных мероприятий приведена в таблице 1.4.

Информация о планах природоохранных мероприятий

№	Наименование мероприятия	Объем	Ожидаемый экологический эффект от мероприятия (тонн/год)
1.	Контроль за соблюдением нормативов эмиссий в атмосферу	- 2026 г. – 129,6502228 т/год. - 2027 г. – 129,6472995 т/год. - 2028 г. – 134,3313985 т/год. - 2029 г. – 180,9906485 т/год. - 2030 г. – 186,3299065 т/год. - 2031 г. – 187,4801955 т/год. - 2032 г. – 195,0873435 т/год. - 2033 г. – 198,1328605 т/год. - 2034 г. – 201,5478605 т/год. - 2035 г. – 204,9438995 т/год.	Предупреждение сверхнормативного загрязнения. Лимит выбросов – - 2026 г. –129,6502228 т/год. - 2027 г. –129,6472995 т/год. - 2028 г. –134,3313985 т/год. - 2029 г. –180,9906485 т/год. - 2030 г. –186,3299065 т/год. - 2031 г. –187,4801955 т/год. - 2032 г. –195,0873435 т/год. - 2033 г. –198,1328605 т/год. - 2034 г. –201,5478605 т/год. - 2035 г. –204,9438995 т/год.
2.	Вывоз бытовых сточных вод из септика на полигон (очистные сооружения) по договору	2026-2035 гг. - 1067,625 куб. м/год	Снижение физических нагрузок на окружающую среду. При своевременном вывозе – 1067,625 м³/год
3.	Вывоз отходов по договору на санкционированные полигоны	2026-2035 гг. - 770,27594 т в год	Снижение физических нагрузок на окружающую среду. Сбор отходов в специальные контейнеры, помещения и тару, и своевременный их вывоз для захоронения 770,27594 т/год
4.	Повторное использование вскрышной породы для устройства и отсыпки дорог	2026-2035 гг. – 21437 т в год	Снижение физических нагрузок на окружающую среду. Вывоз вскрышной породы для отсыпки технологических дорог карьера: 2026-2035 гг.. – 21437 т/год

2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

Месторождение Бенкала расположено в Актюбинской области, Айтекебийском районе в 450 км от г. Актобе, в 335 км от г. Костанай, в 113 км от г. Житикара. К северо-востоку на расстоянии 16 км расположен ближайший железнодорожный разъезд Шолаксай. Ближайший населённый пункт – село Сулуколь (Восточное), расположен на расстоянии около 9,1 км юго-восточнее проектируемого рудника.

Рельеф района представляет собой слабо всхолмленную равнину с абсолютными отметками высот от 229 м до 284 м. Многочисленны бессточные впадины глубиной 3-5 м. Земли на площади месторождения ранее занимались под посевы яровых культур. Собственными энергетическими и трудовыми ресурсами район не располагает, ближайшая автомобильная дорога проходит в 6 км к западу. В районе известны месторождения железных руд, бокситов, золота, никеля и разнообразных строительных материалов.

Водоснабжение района несколько затруднено. Вода озер и впадин не пригодна для питья и может быть использована для технических целей и водопоя скота.

Планом горных работ предусматривается ведение открытых горных работ до максимальной глубины карьера 168 м (гор. 108 м) в период 2024-2040 годы для отработки вторичных руд месторождения без выделения каких-либо очередей отработки. Настоящим отчетом предусматривается разработка руд в течение 10 последовательных лет, с 2024 г. по 2033 г.

В последующем, при переходе к первичным рудам месторождения, недропользователь планирует замену технологии переработки с выщелачивания вторичных руд на флотацию первичных сульфидных руд, строительство обогатительной фабрики с соответствующей инфраструктурой и вовлечение попутно добытых первичных не выщелачиваемых руд в переработку как из карьера, так и из складов ТМО.

Численность персонала, работающего на предприятии - 117 человек.

Предварительное количество источников выбросов загрязняющих веществ составит 9 неорганизованных стационарных источников выбросов и 1 организованный. В атмосферный воздух будут выбрасываться 18 наименований загрязняющих веществ.

Выбросы на этапе проведения работ по добыче:

- 2026 г. –129,6502228 т/год.
- 2027 г. –129,6472995 т/год.
- 2028 г. –134,3313985 т/год.
- 2029 г. –180,9906485 т/год.
- 2030 г. –186,3299065 т/год.
- 2031 г. –187,4801955 т/год.
- 2032 г. –195,0873435 т/год.
- 2033 г. –198,1328605 т/год.
- 2034 г. –201,5478605 т/год.

- 2035 г. –204,9438995 т/год.

Отходы производства и потребления представлены:

- Вскрышная порода;
- Промасленная ветошь;
- Отработанные масла;
- Отработанные топливные фильтры;
- Отработанные воздушные фильтры;
- Отработанные масляные фильтры;
- Лом черных металлов;
- Огарки сварочных электродов;
- Золошлаковые отходы;
- Отработанные шины;
- Отработанные аккумуляторы;
- Лом и пыль абразивных изделий.
- Замазученный песок.
- Твердые бытовые отходы (ТБО).

По мере накопления все отходы вывозятся на полигон согласно заключенному договору. Вскрышная порода складировается на внешний отвал, частично используется на нужды предприятия.

Бенкалинское месторождение, согласно п.п. 3.1 п.1 раздела 1 приложения 2 ЭК РК от 02.01.2021 г № 400-VI ЗРК: *«добыча и обогащение твердых полезных ископаемых, за исключением общераспространенных полезных ископаемых»*, относится к объектам I категории, что подтверждается заключением об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности.

Наименование производственного объекта	Месторас- положение по коду КАТО (Классификатор админист-ративно- территориальных объектов)	Месторас- положение, координаты	Бизнес идентификационны й номер (далее - БИН)	Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности (далее- ОКЭД)	Краткая характеристика производственного процесса	Реквизиты	Категория и проектная мощность предприятия
1	2	3	4	5	6	7	8
ТОО «SM Minerals» <u>Промплощадка:</u> «Горные работы по отработке открытым способом запасов вторичных руд Бенкалинского медно-порфинового месторождения»	153400000	Промплощадка находится в Айтекебийском районе Актюбинской области. 51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	160540016184	24440 (Производство меди)	Добыча ТПИ. Предусматриваются выемочно-погрузочные работы, буровзрывные работы, транспортировка.	ТОО «SM Minerals» <u>БИН</u> 160540016184 <u>Юридический адрес:</u> Республика Казахстан, Карагандинская область, г. Караганда, ул. Н.Абдирова, 36/3.	Согласно п.п. 3.1 п.1 раздела 1 приложения 2 ЭК РК от 02.01.2021 г № 400- VI ЗРК: «добыча и обогащение твердых полезных ископаемых, за исключением общераспространенных полезных ископаемых», относится к объектам I категории. Проектная мощность предприятия: 3200,0 тыс.т товарной руды в год.

3. ИНФОРМАЦИЯ ПО ОТХОДАМ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ

Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3
ТБО	200301	Временно хранятся в металлических контейнерах емкостью 1 м3 (срок хранения ТБО в контейнерах при температуре 0 °С и ниже допускается не более трех суток, при плюсовой температуре не более суток). Вывоз на полигон ТБО, согласно договору.
Вскрышная порода	010101	В полном объеме используется для отсыпки технологических дорог предприятия.
Промасленная ветошь	15 02 02*	Временное хранение (не более 6-ти месяцев) в емкостях/контейнерах. Вывоз спецорганизациями по договору
Отработанные масла	13 02 06*	Хранится в герметичных емкостях. Используется повторно на нужды предприятия
Отработанные воздушные фильтры	16 01 06	Хранится в металлическом контейнере. Передается специализированной организации согласно договору.
Отработанные топливные фильтры	16 01 21*	Хранится в металлическом контейнере. Передается специализированной организации согласно договору.
Отработанные масляные фильтры	16 01 07*	Хранится в металлическом контейнере. Передается специализированной организации согласно договору.
Отработанные аккумуляторы	06 06 01*	Хранится в специализированном помещении, оборудованном стеллажами. Передается специализированной организации согласно договору.
Лом черных металлов	16 01 17	Хранится на площадке временного хранения металлолома и в металлическом контейнере. Передается на специализированное предприятие согласно договору.
Лом и пыль абразивных изделий	12 01 21	Временно хранится в металлическом контейнере. Передается специализированной организации согласно договору.
Золошлаковые отходы	10 01 01	Складировается на складе золы с последующим удалением на специализированное предприятие согласно договору.
Огарки сварочных электродов	12 01 13	Хранится в контейнерах на каждом участке. Передается на специализированное предприятие согласно договору.
Отработанные шины	16 01 03	Хранится в специальном закрытом помещении. Передается специализированной организации согласно договору.
Замазученный песок	15 02 02*	Временно хранится в металлическом контейнере. Передается специализированной организации согласно договору.

4. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего ед. из них:	10
2	Организованных, из них:	1
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	-
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	-
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	-
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	1
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	-
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	1
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	9

5. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ ИНСТРУМЕНТАЛЬНЫМИ ИЗМЕРЕНИЯМИ

Наименование площадки	Проектная мощность производства	Источники выброса		местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ согласно проекта	Периодичность инструментальных замеров
		наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7
«Горные работы по отработке открытым способом запасов вторичных руд Бенкалинского медно-порфинового месторождения»	3 200,0 тыс.т товарной руды в год.	Котельная БМКУ-6,3 МВт	0001	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Азота (IV) диоксид	1 раз в год (4 квартал)
					Сера диоксид	
					Углерод оксид	
					Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20	

6. СВЕДЕНИЯ ОБ ИСТОЧНИКАХ ВЫБРОСОВ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ, НА КОТОРЫХ МОНИТОРИНГ ОСУЩЕСТВЛЯЕТСЯ РАСЧЕТНЫМ МЕТОДОМ

Наименование площадки	Источник выброса		Местоположение (географические координаты)	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала (название)
	наименование	номер			
1	2	3	4	5	6
«Горные работы по отработке открытым способом запасов вторичных руд Бенкалинского медно- порфирового месторождения»	Работы по ПРС	6001	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	ПРС
	Вскрышные работы	6002	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	Вскрыша
	Добычные работы	6003	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	Руда
	Отвал вскрышных пород	6004	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	Вскрыша
	Отвал ПРС	6006	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	ПРС
	Котельная БМКУ-6,3 МВт	0001	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Азота (IV) диоксид	Уголь
				Сера диоксид	
				Углерод оксид	
				Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	
	Склад угля	6007	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: менее 20	Уголь
	Склад золы	6008	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	Золошлак
	Топливозаправщик	6009	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Сероводород (Дигидросульфид)	Количество заправляемых автомобилей – 15 ед.
				Алканы C12-19	
	Ремонтная мастерская	6010	51°14'12.1475", 61°44'44.5813"	Пыль неорганическая, содержащая диоксид кремния в %: 70-20	Электроды, шлифовальные и заточные круги
				Взвешенные частицы	
				Железо (II, III) оксиды	
				Марганец и его соединения	
				Азота (IV) диоксид	
				Углерод оксид	
				Фтористые газообразные соединения	
				Фториды неорганические плохо растворимые	
				Масло минеральное нефтяное	
				Пыль абразивная	

7. СВЕДЕНИЯ О ГАЗОВОМ МОНИТОРИНГЕ

Наименование полигона	Координаты полигона	Номера контрольных точек	Место размещения точек (географические координаты)	Периодичность наблюдений	Наблюдаемые параметры
1	2	3	4	5	6
Газовый мониторинг не производится, так как на балансе предприятия полигона не имеется.					

8. СВЕДЕНИЯ ПО СБРОСУ СТОЧНЫХ ВОД

Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерения
1	2	3	4	5
Предприятие не имеет на своем балансе очистные сооружения. При проведении работ бытовые сточные воды будут отводиться в септик, и по мере накопления - вывозиться на очистные сооружения по договору.				

9. ПЛАН-ГРАФИК НАБЛЮДЕНИЙ ЗА СОСТОЯНИЕМ АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

№ контрольной точки (поста)	Контролируемое вещество	Периодичность контроля	Периодичность контроля в периоды неблагоприятных метеорологических условий (НМУ), раз в сутки	Кем осуществляется контроль	Методика проведения контроля
1	2	3	4	5	6
4 точки на границе СЗЗ (С, Ю, З, В)	Пыль неорганическая: 70-20% SiO ₂ ; диоксид азота; оксид углерода; диоксид серы	4 раза в год, на границе СЗЗ (ежеквартально)	2 раза в сутки	Аккредитованная лаборатория	Комбинированный метод измерения (электрохимический и оптоаналитический)

10. ГРАФИК МОНИТОРИНГА ВОЗДЕЙСТВИЯ НА ВОДНОМ ОБЪЕКТЕ

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм ³)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
1.	Наблюдательные скважины №13г, 14г, 16г, 19г, 10г, т41-47	рН		ежеквартально	Согласно области аккредитации
		Взвешенные в-ва			
		БПКп			
		Аммоний солевой			
		Нитриты			
		Нитраты			
		Нефтепродукты			
		Хлориды			
		Сульфаты			
		Фосфаты			
		СПАВ			

В целях охраны подземных вод, на период проведения работ, предусматривается ряд следующих водоохранных мероприятий:

1. В целях исключения возможного попадания вредных веществ в подземные воды, техническое обслуживание техники будет производиться на станциях ТО за пределами рассматриваемого участка.

2. Будут использованы маслоулавливающие поддоны и другие приспособления, не допускающие потерь горюче-смазочных материалов из агрегатов механизмов.

3. Будет осуществлен своевременный сбор отходов, по мере накопления отходов они подлежат вывозу на переработку и утилизацию.

4. Будет исключен любой сброс сточных или других вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра или на земную поверхность.

5. Будут приняты запретительные меры по свалкам бытовых и строительных отходов, металлолома и других отходов на участках проведения работ.

6. Будут приняты меры по исключению мойки автотранспорта и других механизмов на участках работ.

При производстве планируемых работ не будут использоваться химические реагенты, все механизмы обеспечиваются маслоулавливающими поддонами. Заправка механизмов и автотранспорта топливом будет производиться с помощью топливозаправщика на оборудованных площадках. После проведения работ с участков будут удалены все механизмы, оборудование и отходы производства.

11. МОНИТОРИНГ УРОВНЯ ЗАГРЯЗНЕНИЯ ПОЧВЫ

Точка отбора проб	Наименование контролируемого вещества	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на килограмм (мг/кг)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5
Точка №1-8 (граница СЗЗ)	- рН водной вытяжки - Медь (подвижная форма) - Свинец (валовое содержание, подвижная форма) - Цинк (подвижная форма) - Плотный остаток водной вытяжки.		1 раз в год (3 квартал)	Инструментальный метод (спектральный)

12. ПЛАН-ГРАФИК ВНУТРЕННИХ ПРОВЕРОК И ПРОЦЕДУР УСТРАНЕНИЯ НАРУШЕНИЙ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1.	Промплощадка: «Горные работы по отработке открытым способом запасов вторичных руд Бенкалинского медно-порфирового месторождения»	1 раз в месяц

В соответствии со статьей 189 Экологического Кодекса РК оператор объекта принимает меры по регулярной внутренней проверке соблюдения требований экологического законодательства Республики Казахстан и сопоставлению результатов производственного экологического контроля с условиями экологического и иных разрешений.

Внутренние проверки проводятся работником (работниками), на которого (которых) оператором объекта возложена ответственность за организацию и проведение производственного экологического контроля.

В ходе внутренних проверок контролируется:

- 1) выполнение мероприятий, предусмотренных программой производственного экологического контроля;
- 2) следование производственным инструкциям и правилам, относящимся к охране окружающей среды;
- 3) выполнение условий экологического и иных разрешений;
- 4) правильность ведения учета и отчетности по результатам производственного экологического контроля;
- 5) иные сведения, отражающие вопросы организации и проведения производственного экологического контроля.

На предприятии постоянно производится контроль соблюдения производственных инструкций и правил в части соблюдения законодательства по охране окружающей среды.

В случае обнаружения нарушений экологических требований в обязательном порядке составляется акт, на основании которого издается приказ об устранении нарушений, устанавливаются сроки устранения нарушений и назначаются ответственные лица.

13. МОНИТОРИНГ ЖИВОТНОГО И РАСТИТЕЛЬНОГО МИРА

Цель мониторинга — изучить видовой состав и разнообразие и определить наличие каких-либо существенных измеримых изменений, связанных с деятельностью на месторождении, для корректировки деятельности предприятия с целью сохранения биоразнообразия на этой территории.

Для достижения цели на предприятии будут проводиться визуальные наблюдения за состоянием растительного и животного мира по сторонам света с организацией экоплощадок (мониторинговых площадок). Карта с указанием точек мониторинга приводится в Приложении 1 к Программе. Периодичность мониторинга - 1 раз в три года.

За состоянием животного и растительного мира будут проводиться визуальные наблюдения. Наблюдения за недопущением образования угнетенной растительности на территории вблизи проведения работ.

Животные не приближаются к промышленному объекту, так как имеются факторы шума и световое воздействие, присутствие человека, что тоже является отпугивающими факторами. Тем не менее, будут проводиться визуальные наблюдения, контроль за недопущением попадания животных в опасные зоны.

Все данные мероприятия будут выполняться в целях выполнения сравнительного анализа флоры и фауны на выбранных мониторинговых площадках с предыдущими годами, а также для формирования выводов о возможных изменениях, связанных с деятельностью предприятия (выбросами загрязняющих веществ в атмосферу; химическим загрязнением почв; механическими нарушениями).

14. ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Чрезвычайная ситуация это неожиданная, непредвиденная обстановка, требующая решительных действий. Такими ситуациями для предприятия являются:

- аварии транспортных средств и спец.техники;
- проливы ГСМ и других опасных жидкостей;
- несчастный случай, связанный с нанесением вреда здоровью или смертью;
- несчастный случай, связанный с повреждением техники и оборудования;
- нарушение технологии производства работ, приведшие к нанесению ущерба окружающей среде.

Действие персонала в связи с каждой конкретной чрезвычайной ситуацией строго регламентируется соответствующими внутренними инструкциями предприятия. Расследование несчастных случаев проводится комиссией в составе представителей органов государственного контроля и руководства предприятия. После устранения последствий чрезвычайной ситуации корректируются мероприятия по предотвращению возникновения подобных случаев.

Весь персонал подрядной организации проходит инструктаж по соблюдению техники безопасности на конкретном производственном участке. А также инструктаж и тренинги по действиям при возникновении чрезвычайной ситуации и оказании первой медицинской помощи. Проверка знаний по технике безопасности проводится не реже 1 раза в год. При проведении работ на участках, связанных с риском возникновения чрезвычайной ситуации, с персоналом проводится дополнительный инструктаж с детальной проработкой всех действий, связанных с работой в сложных условиях.

Для предотвращения чрезвычайных ситуаций, связанных с нарушением работы оборудования, вся привлекаемая техника и оборудование проходит проверку с составлением актов готовности к предстоящим работам.

Могут возникнуть случаи, когда причиной чрезвычайной ситуации становятся неблагоприятные погодные условия. Чтобы снизить риски загрязнения окружающей среды, а также причинения ущерба здоровью людей и оборудованию, необходимо своевременное прогнозирование подобных погодных условий. Это могут быть: пыльная буря, снегопад, штиль, температурная инверсия и т.д.

Для сокращения негативного воздействия на окружающую среду в таких условиях на предприятии приняты следующие мероприятия:

- особый контроль работы всех технологических процессов и оборудования (усиленный контроль за точным соблюдением регламента производства);

- ограничение погрузочно-разгрузочных работ, связанных со значительным выделением в атмосферу загрязняющих веществ;
- уменьшением движения автотранспорта по территории;
- мероприятий сопровождающиеся незначительным снижением производительности предприятия.

Осуществление этих мероприятий позволит снизить риск возникновения чрезвычайной ситуации, а также снизить выбросы в атмосферу на 20-40%.

В случае возникновения аварийных ситуаций, связанных с риском загрязнения окружающей среды предприятие принимает все возможные меры для локализации аварии и ликвидации последствий. В этом случае будет составлен план ликвидации аварии, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ и обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации чрезвычайной ситуации. Ответственным за ведение работ в данной ситуации является главный инженер предприятия.

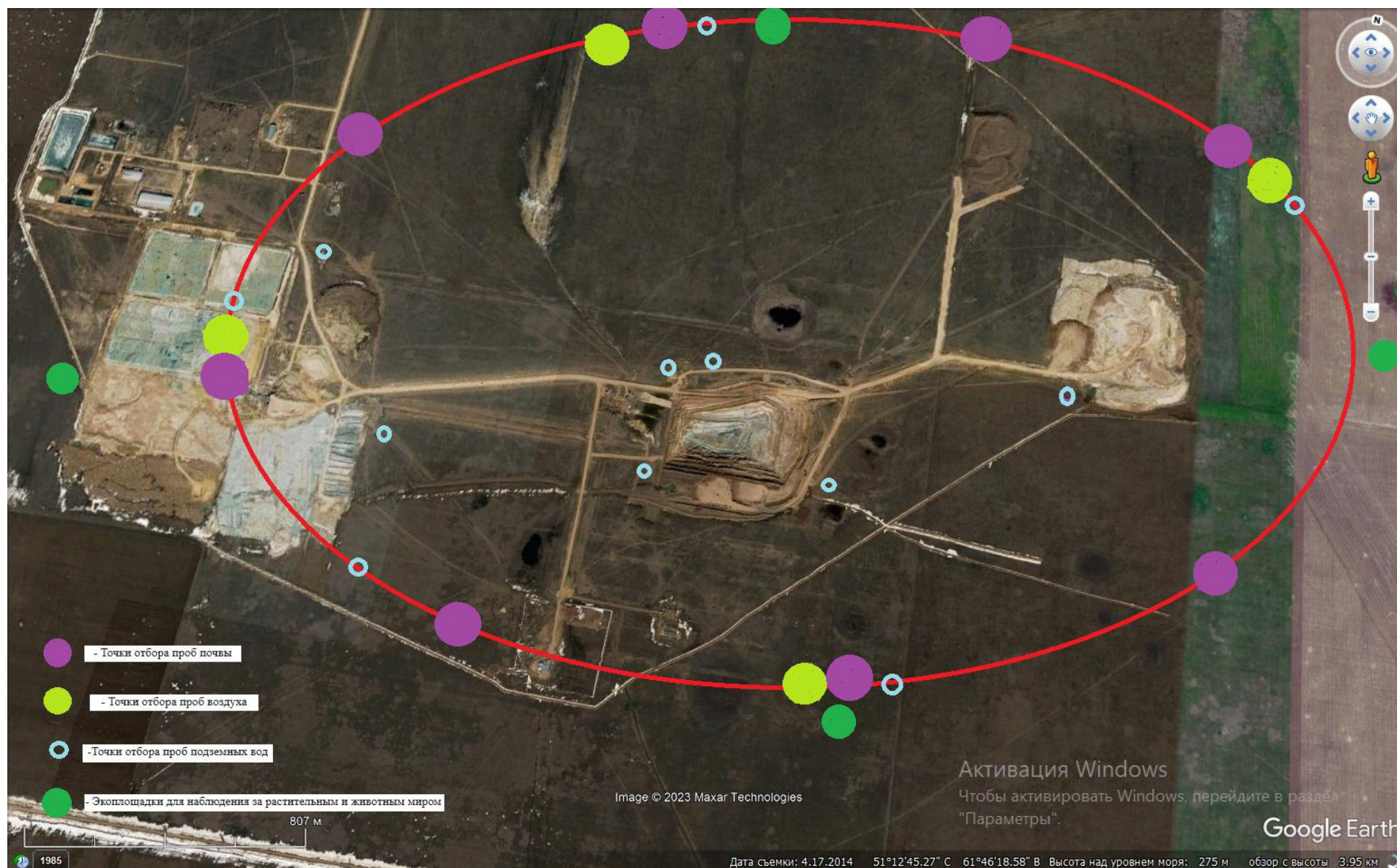
После ликвидации чрезвычайной ситуации мониторинг будет проводиться в

штатном режиме.

В случае фиксирования чрезвычайных ситуаций, связанных с риском загрязнения окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах Департамент Экологии по Актыбинской области, принять меры по ликвидации последствий чрезвычайной ситуации, определить размер ущерба причиненного компонентам окружающей среды (атмосферному воздуху, почвам, подземным и поверхностным водам), осуществить соответствующие платежи в фонд охраны природы.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года №400-VI ЗРК;
2. Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов от 14 июля 2021 года №250;
3. Классификатор отходов, утв. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года №314.



Карта с указанием точек мониторинга