



ТОО «КОРПОРАЦИЯ КАЗАХМЫС»

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс»

ПО «Жезказганцветмет»



Баймуханов Б.А.

августа 2022 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

для месторождений Восточная Сары-Оба и Западная Сары-Оба
Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» ПО «Жезказганцветмет»

Период действия: 2023-2024 г.г.
с 01.01.2023 г. по 31.12.2024г.

Директор Жиландинского рудника
Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» -
ПО «Жезказганцветмет»



Байсадыков Н.С.

г.Жезказган
2022 г.

ИСПОЛНИТЕЛИ:

Начальник отдела
охраны окружающей среды
Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс»
ПО «Жезказганцветмет»

Сатыбалдина Л.О.

Ведущий инженер отдела
охраны окружающей среды
Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс»
ТОО "Корпорация Казахмыс"

Жакаева М.С.

СОДЕРЖАНИЕ

ВВЕДЕНИЕ.....	4
ГЛАВА I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.....	5
1.1. Краткая характеристика производственного процесса.....	5
1.2. Категория и проектная мощность предприятия.....	5
ГЛАВА II. ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ.....	6
2.1. Информация по отходам производства и потребления.....	6
2.2. Общие сведения об источниках выбросов.....	6
2.2.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.....	7
2.2.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом.....	7
2.2.3 Сведения автоматизированной системы мониторинга.....	7
2.3 Сведения о газовом мониторинге.....	7
2.4. Информация по водным ресурсам.....	7
2.4.1 Сведения по сбросу сточных вод.....	8
2.4.2 Поверхностные и подземные воды.....	8
ГЛАВА III. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	9
3.1 Общие положения.....	9
3.2 Операционный мониторинг	9
3.3 Мониторинг эмиссий.....	10
3.3.1 Контроль на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	10
3.3.2 Контроль на источниках сброса загрязняющих веществ.....	10
3.4 Мониторинг воздействия.....	11
3.4.1 Мониторинг состояния атмосферного воздуха.....	11
3.4.2 Мониторинг состояния водных объектов.....	11
3.4.3 Мониторинг уровня воздействия на почвенный покров	11
3.4.4 Радиационный мониторинг.....	12
3.4.5 Мониторинг биоразнообразия.....	12
3.5 Механизмы обеспечения качества инструментальных и расчетных методов проведения производственного мониторинга.....	12
3.6 Организация внутренних проверок.....	13
3.7 Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных.....	13
ГЛАВА V ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ...	14
ГЛАВА VI. ПЛАНЫ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ	15
6.1 Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ.....	15
ГЛАВА VII. ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ.....	16
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....	17

ВВЕДЕНИЕ

Программа производственного экологического контроля (далее – ПЭК) разработана в целях выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами Республики Казахстан.

ПЭК разработан в соответствии с:

– Кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI «Экологический кодекс РК»;

– Правила разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля, утвержденные приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250.

– Правила автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля, утвержденные приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208.

Настоящая программа ПЭК разработана для месторождений Восточная Сары-оба и Западная Сары-Оба Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет» (далее – месторождений ВСО и ЗСО) на 2023-2024 года.

При разработке программы были использованы следующие материалы:

1. Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, поступающих с шахтными водами (ш. «Восточная Сары-Оба», «Западная Сары-Оба») Жиландинской группы месторождений филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» – ПО «Жезказганцветмет» в существующий пруд-испаритель на период 2023-2024 годы;

2. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) месторождений «Восточная Сары-Оба», «Западная Сары-Оба» Жиландинской группы месторождений филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» – ПО «Жезказганцветмет» на период 2023-2024 годы;

3. Программа управления отходами для объектов I категории (месторождения «Восточная Сары-Оба» и «Западная Сары-Оба» Жиландинской группы месторождений филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет») на период 2023-2024 годы.

В соответствии с требованиями перечисленных документов, настоящая Программа устанавливает общие требования к производственному контролю за состоянием компонентов окружающей среды в процессе работы предприятия.

ГЛАВА I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ

1.1. Краткая характеристика производственного процесса

Месторождения Восточная Сарыоба и Западная Сарыоба, которые входят в состав Жиландинской группы месторождений, расположены в Карагандинской области на землях Улытауского района. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Северный, расположенный на расстоянии около 2,1 км на юго-восток от существующей центральной выездной траншеи и город Сатпаев, с расстоянием до него по автодороге около 32км.

Вскрытие запасов шахтного поля осуществляется двумя существующими выездными траншеями, двумя центральными (доставочно-транспортным и конвейерным) уклонами, двумя фланговыми вентиляционными уклонами, вентиляционными восстающими «Воздухоподающий центральный», «Воздухоподающий северный 1» и «Воздухоподающий северный 2», существующим стволом «Вентиляционный вспомогательный 1» и проектируемыми стволами «Воздухоподающий-клетевой» и «Вентиляционный вспомогательный 2».

Вскрытие месторождения Западная Сарыоба.

Исходя из глубины разработки, запасы месторождения Западная Сарыоба распределены - I очередь отработки - ниже горизонта -100м и II очередь отработки - выше горизонта -100м.

Шахтный водоотлив на шахте Восточная Сары-Оба организован следующим образом: при осушении горных выработок, вода самотеком поступает в водосборники насосной главного водоотлива, расположенные на гор. 0 м. По мере накопления и отстаивания шахтной воды в водосборниках, производится их принудительная откачка с применением насосного оборудования типа ЦНС: ЦНС 300-240, ЦНС 300-600.

Технологически было предусмотрено объединение коллекторов от ш. «Восточная Сары-Оба» и ш. «Западная Сары-Оба» в один водовыпуск.

Учитывая ожидаемый годовой водоприток месторождений ВСО, ЗСО и объем их использования на производственные нужды подземных выработок, на пылеподавление отвалов и дорог, общий годовой объем сбрасываемых шахтных вод в пруд-испаритель месторождения ВСО (водовыпуск №1) составит: в 2023 г. – 3815070 м³, в 2024 г. – 4034070 м³. Режим водоотлива шахтных вод периодичный, осуществляется по мере необходимости (наполнения водосборников), и напрямую зависит от фактического объема водопритока в час.

1.2. Категория и проектная мощность предприятия

По степени воздействия на окружающую среду Карашошак согласно решению уполномоченного органа ООС по определению категорий объект,

оказывающего негативное воздействие на окружающую среду от 06 сентября 2021 года, определена I категория объекта. Проектная годовая производительность месторождения Восточная Сары-Оба: 2023 год - 2000 тыс.т/год, 2024 год – 2500 тыс.т/год, месторождения Западная Сары-Оба: 2023 – 2024 года добыча не планируется.

Общие сведения о предприятии представлены в таблице 1 – *Приложение I.*

ГЛАВА II. ПЕРЕЧЕНЬ КОЛИЧЕСТВЕННЫХ И КАЧЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭМИССИЙ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ И ИНЫХ ПАРАМЕТРОВ

2.1. Информация по отходам производства и потребления

В целом в процессе отработки запасов месторождений ВСО и ЗСО образуется 26 видов отходов производства и потребления:

1. Вмещающая порода;
2. Отработанные моторное масло;
3. Отработанные трансмиссионное масло;
4. Отработанные гидравлическое масло;
5. Отработанные шахтные головные светильники;
6. Отработанные ртутьсодержащие лампы;
7. Отработанные свинцово-кислотные аккумуляторы (неразобранные, с электролитом);
8. Фильтры масляные отработанные;
9. Промасленная ветошь
10. Отходы от ЛКМ;
11. Отработанные теплоносители (антифризы и др.);
12. Лампы энергосберегающие не содержащие ртуть;
13. Мешкотара из-под взрывчатых веществ;
14. Огарки сварочных электродов;
15. Лом черных металлов;
16. Лом цветных металлов;
17. Отработанные автошины;
18. Отходы СИЗ;
19. Отработанные воздушные фильтры;
20. Отработанные тормозные колодки;
21. Отработанная конвейерная лента;
22. Отработанные шахтные самоспасатели;
23. Использованная спецодежда и обувь;
24. Лом абразивных изделий;
25. Фильтры топливные отработанные;
26. Твердые бытовые отходы.

Информация по отходам производства и потребления представлена в таблице 2 – Приложение I.

2.2. Общие сведения об источниках выбросов

Общее количество источников на месторождений ВСО и ЗСО составляет 13 шт (из них 3 – организованных источников и 10 – неорганизованных источников).

Общие сведения об источниках выбросов представлены в таблице 3 – *Приложение I.*

2.2.1. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями

На месторождении отсутствуют источники выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.

2.2.2. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

Расчетный метод с использованием методик по расчету выбросов, утвержденных уполномоченным органом в области охраны окружающей среды РК. Этот метод применяется для расчета организованных, неорганизованных, залповых выбросов, а также выбросов от передвижных источников и ряда организованных источников.

Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом представлен таблице 5 – *Приложение I.*

2.2.3 Сведения автоматизированной системы мониторинга

Стационарные источники выбросов, а также выпуски сточных вод, подлежащие оснащению автоматизированной системой мониторинга, согласно Правил, утвержденных приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208, на объекте отсутствуют.

2.3 Сведения о газовом мониторинге

Газовый мониторинг не предусмотрен, так как на балансе месторождений ВСО и ЗСО отсутствует полигон твердых бытовых отходов (ТБО).

2.4 Информация по водным ресурсам

Водоснабжение наземных объектов от Ортакагыльского месторождения подземных вод со строительством локального водозабора, состоящего из четырех эксплуатационных скважин, резервуаров и насосных станций.

Внеплощадочные и площадочные сети водоснабжения предназначены для подачи воды на хозяйственное водоснабжение и наружное пожаротушение площадок.

Отвод сточных вод осуществляется на проектируемые модульные очистные сооружения.

В технологическом процессе (бурение, орошение забоев, полив технологических дорог, породных отвалов) применяется повторное использование очищенных сточных вод.

2.4.1 Сведения по сбросу сточных вод

Производственные сточные воды при отработке запасов месторождений Восточная Сары-Оба и Западная Сары-Оба формируются за счет естественного водопритока подземных вод.

Шахтные воды направляются в существующий пруд-испаритель шахты «Восточная Сары-Оба» по существующей трассе.

Сведения по сбросу сточных вод представлены в таблице 7 – Приложение I.

2.4.2 Поверхностные и подземные воды

Гидрографическая сеть района расположения месторождения слаборазвита, на территории отсутствуют водотоки, даже пересыхающие. На расстоянии около 3,0 км в восточном направлении от промышленных объектов промплощадки месторождения Восточная Сары-Оба и в 7,4 км в восточном направлении от промышленных объектов промплощадки месторождения Западная Сары-Оба и в 4,5 км в западном направлении от промышленных объектов промплощадки месторождения «Карашошак» протекает река Жиланды. Расстояние от пруда-испарителя до реки Жиланды составляет около 4,5 км. В летнее время русло реки почти полностью пересыхает, с водотоком река только в период осенне-весенних паводков.

Река Жиланды – правый приток реки Кара-Кенгир. Ее водосбор площадью 2160 км². Длина реки – 52 км. Истоки реки находятся на южных отрогах горной гряды Аиртау (южнее Улытау). Особенностью водного режима реки Жиланды является резко выраженное непродолжительное (25-30 дней) весеннее половодье, в период которого протекает большая часть годового стока. Вслед за этим наступает летняя межень, в период которой водоток пересыхает и живой поток сохраняется лишь в верховьях реки и отдельных плесах, и перекатах. Из-за отсутствия зимнего стока ледовый покров на реке отсутствует.

Несмотря на близкое расположение месторождения от реки, породы имеют низкие фильтрационные свойства, что позволяет считать, что поверхностный сток реки Жиланды не играет заметную роль в обводненности горных выработок. Следует также иметь в виду, что в разрезе аллювиальных отложений р. Жиланды имеются водоупорные глины и суглинки, препятствующие инфильтрации поверхностного стока в подстилающие горизонты.

Мониторинг поверхностных вод не предусмотрен проектными решениями в части охраны окружающей среды.

Мониторинг подземных вод ведется согласно законодательства о недрах и недропользовании, отдельным документом (проектом мониторинга подземных вод) и контролируется геологической службой ТОО «Корпорация Казахмыс».

ГЛАВА III. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

3.1 Общие положения

Программой устанавливаются обязательный перечень параметров, отслеживаемых в процессе производственного экологического контроля, критерии определения его периодичности, продолжительность и частота измерений, используемые инструментальные или расчетные методы.

Настоящая Программа производственного контроля окружающей среды для месторождения Карашошак разработана в целях выполнения требований законодательных актов Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами Республики Казахстан.

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

В рамках осуществления производственного экологического мониторинга выполняются операционный мониторинг, мониторинг эмиссий и мониторинг воздействия.

3.2 Операционный мониторинг

Операционный мониторинг (мониторинг производственного процесса) – включает в себя наблюдение за параметрами технологического процесса для подтверждения того, что показатели деятельности объекта находится в диапазоне, который считается целесообразным для его надлежащей проектной эксплуатации и соблюдения условий технологического регламента данного производства. Наблюдение за соблюдением технологического регламента производства осуществляется службами самого предприятия.

Производственная деятельность на месторождений ВСО и ЗСО осуществляется в соответствии с проектной документацией, прошедшей государственную экологическую экспертизу. На предприятиях производится контроль соблюдения технологического регламента производственного процесса, объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, размещения отходов основного и вспомогательных производств. Контролируется выполнение условий экологического разрешения.

В таблице 3.1 представлен перечень основных параметров, отслеживаемых на месторождений ВСО и ЗСО в рамках операционного мониторинга.

Таблица 3.1

№	Контролируемый показатель	Периодичность
1.	Объем добытой руды	ежеквартально

2.	Расход бензина, диз.топлива	ежеквартально
3.	Объем образования вмещающей и вскрышной породы	ежеквартально
4.	Объем образования отходов производства и потребления	ежеквартально
5.	Объем откаченной шахтной воды	ежеквартально

3.3 Мониторинг эмиссий

Мониторинг эмиссий в окружающую среду включает в себя наблюдение за эмиссиями у источника для слежения за производственными потерями, количеством и качеством эмиссий, и их изменением.

Целью мониторинга эмиссий на месторождений Карашошак является:

– контроль нормативов допустимых выбросов.

Под нормативами эмиссий понимается совокупность предельных количественных и качественных показателей эмиссий, устанавливаемых в экологическом разрешении. На лимиты накопления и захоронение отходов не устанавливается нормативы эмиссий, а также для передвижных источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Согласно п.10 статьи 39 Экологического кодекса РК эмиссии, осуществляемые при проведении мероприятий по ликвидации чрезвычайных ситуаций природного или техногенного характера и их последствий в соответствии с законодательством Республики Казахстан о гражданской защите, а также вследствие применения соответствующих требованиям настоящего Кодекса методов ликвидации аварийных разливов нефти, не подлежат нормированию и не считаются сверхнормативными.

3.3.1 Контроль на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

На месторождение отсутствуют источники выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется инструментальными измерениями.

3.3.2 Контроль на источниках сброса загрязняющих веществ

Сведения по сбросу шахтных вод в пруд-испаритель месторождений ВСО и ЗСО представлен таблице 7 – Приложение I.

3.4 Мониторинг воздействия

Мониторинг воздействия - наблюдение за состоянием загрязнения компонентов окружающей среды на границе санитарно защитной зоны предприятия.

Проведение мониторинга воздействия включается в программу производственного экологического контроля в тех случаях, когда это необходимо для отслеживания соблюдения экологического законодательства Республики Казахстан и нормативов качества окружающей среды либо определено в комплексном экологическом разрешении.

В соответствии с требованиями п.п. 6 ст. 186 Экологического Кодекса мониторинг воздействия является обязательным в случаях:

- 1) когда деятельность природопользователя затрагивает чувствительные экосистемы и состояние здоровья населения;
- 2) на этапе введения в эксплуатацию технологических объектов;
- 3) после аварийных эмиссий в окружающую среду.

Мониторинг воздействия на месторождений ВСО и ЗСО включает в себя наблюдение и контроль состояния следующих природных компонентов (сред) в районе расположения предприятия:

- атмосферный воздух, контролируемый в пределах санитарно-защитной зоны предприятия;
- почва в пределах санитарно-защитной зоны предприятия;
- радиационный мониторинг.

3.4.1 Мониторинг состояния атмосферного воздуха

Целью мониторинга состояния атмосферного воздуха является изучение характера и интенсивности загрязнения атмосферного воздуха с учетом климатических условий и рельефа местности.

План-график наблюдений за состоянием атмосферного воздуха приведен в таблице – 8, *Приложение I*.

3.4.2 Мониторинг состояния водных объектов

Мониторинг воздействия на водный объект не предусмотрен, так как отсутствуют сбросы промышленных вод в поверхностные и подземные водные объекты, недра, на земную поверхность.

3.4.3 Мониторинг уровня воздействия на почвенный покров

Непосредственной целью мониторинга состояния почв является контроль показателей состояния почвы на участках, подвергающихся техногенному воздействию.

Основными показателями контроля состояния почвы являются:

- определение химических элементов ассоциации загрязняющих веществ и их превышений над ПДК и фоном почв;
- содержания водорастворимых солей.

Отбор проб почв производится ежегодно в наиболее экстремальный сезон, когда загрязнение компонента окружающей среды будет максимальным.

Мониторинг уровня загрязнения почвы представлен таблице 10 – *Приложение I*.

3.4.4 Радиационный мониторинг

Для оценки существующего радиационного фона территории промышленной площадки и на границе санитарно защитной зоне предусмотрено измерение мощности дозы гамма излучений (7 точек из них 3 на промплощадке, 4 на границе СЗЗ на каждой шахте).

3.4.5 Мониторинг биоразнообразия

Проектными документами в области охраны окружающей среды мониторинг биоразнообразия не предусмотрено, не требуется. Редкие и исчезающие животные на территории, непосредственно примыкающей к нарушенным землям, не встречаются.

3.5 Механизмы обеспечения качества инструментальных и расчетных методов проведения производственного мониторинга

Качество инструментальных измерений должно быть подтверждено аттестатом аккредитации лабораторий, производящих измерения. Лаборатории, которые осуществляют инструментальные замеры, отбор проб, химические анализы должны осуществлять свою деятельность в соответствии с действующим законодательством и другими нормативными документами, утвержденными или признанными для применения в Республике Казахстан в установленном порядке.

Лаборатории должны быть обеспечены нормативной документацией регламентирующей требования к объектам контроля, методикам выполнения измерений в соответствии с заявленной областью деятельности. Также лаборатории должны располагать достаточным количеством штатных сотрудников, имеющих соответственное образование, квалификацию, опыт и навыки для проведения испытаний в заявленной области деятельности.

Лаборатории должны быть оснащены необходимыми средствами измерений, испытательным оборудованием, стандартными образцами, расходными материалами в соответствии с нормативными документами на применяемые методы испытаний согласно заявленной области деятельности

3.6 Организация внутренних проверок

В соответствии со статьей 189 Экологического Кодекса 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.

Организационную ответственность за проведение производственного экологического контроля несет непосредственно директор предприятия. Функциональную ответственность несут начальники цехов и структурных подразделений, а также специалисты по охране окружающей среде Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет».

План-график внутренних проверок и процедура устранения нарушений экологического законодательства на территории месторождений ВСО и ЗСО представлен на таблице 11 – *Приложения I*.

3.7 Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных

Мониторинг эмиссий и воздействия на месторождений ВСО и ЗСО проводится ежеквартально согласно программе производственного экологического контроля. При выполнении отбора и анализа проб атмосферного воздуха используется метод испытания, указанный в области аккредитации привлекаемой лаборатории.

Согласно требованиям статьи 187 Экологического кодекса РК, на предприятии ведется постоянный внутренний учет, формируются и представляются ежеквартальные отчеты по результатам производственного экологического контроля в соответствии с правилами, утверждаемыми уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

К отчету производственного экологического контроля предусматривается пояснительная записка о выполнении работ, составляемая в произвольной форме и прилагаются акты или протокола отбора проб, протокола результатов испытаний производственного экологического мониторинга.

Отчет о выполнении программы производственного экологического контроля предоставляются ежеквартально до первого числа второго месяца за отчетным кварталом.

ГЛАВА VI. ПЛАНЫ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ

6.1 Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ.

На предприятии имеется план природоохранных мероприятий согласно Разрешений на эмиссии в окружающую среду: № _____ от _____ 2022 года.

В соответствии пункта 3 статьи 125 Экологического кодекса РК предприятие предоставляет ежегодно отчет о выполнении плана мероприятий по охране окружающей среды в соответствующий орган, выдавший экологическое разрешение.

ГЛАВА VII. ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Согласно статье 183 экологического кодекса РК производственный экологический контроль проводится операторами объектов I и II категорий на основе программы производственного экологического контроля, являющейся частью экологического разрешения, а также программы повышения экологической эффективности.

Программа повышения экологической эффективности разрабатывается в случае невозможности соблюдения нормативов эмиссий (при введении государством более строгих нормативов качества окружающей среды или целевых показателей качества окружающей среды) и (или) технологических нормативов операторами действующих объектов I категории на период достижения таких нормативов в обязательном порядке.

Для осуществления производственной деятельности месторождений ВСО и ЗСО получены положительные заключения государственной экологической экспертизы. Оформление разрешения на эмиссии в окружающую среду для месторождений ВСО и ЗСО не планируется.

Согласно статье 112 Экологического кодекса РК программа повышения экологической эффективности является неотъемлемой частью комплексных экологических разрешений для действующих объектов I категории, при невозможности соблюдения ими технологических показателей, связанных с применением наилучших доступных техник.

В соответствии с положением пункта 4 статьи 418 Экологического кодекса РК требование по обязательному наличию комплексного экологического разрешения, а следовательно, и наличие программы повышения экологической эффективности, не распространяется на деятельность на месторождений ВСО и ЗСО.

СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;
2. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250 «Об утверждении Правил разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и предоставления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля».
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 22 июня 2021 года № 208 «Об утверждении Правил ведения автоматизированной системы мониторинга эмиссий в окружающую среду при проведении производственного экологического контроля»

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения об предприятии

№п/п	Наименование производственного объекта	Месторасположение по коду КАТО (Классификатор административно-территориальных объектов)	Месторасположение, координаты	Бизнес идентификационный 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
1	Месторождение Восточная Сары-Оба и Западная Сары-Оба филиала ТОО "Корпорация Казахмыс" – ПО «Жезказганцветмет»	352310000	48°10'19.7"N 67°29'18.8"E - Восточная Сары-Оба 48°07'50.1"N 67°25'24.7"E - Западная Сары-Оба	050140000656	24440	Добыча руды подземным способом	ТОО "Корпорация Казахмыс" Юридический адрес: РК, Карагандинская область, 100012 г. Караганда, район имени Казыбек би, ул.Абая,12 БИН 050140000656 ИИККЗ7782101398121445 60 АО "BankRBK" БИК KINCKZKA Филиал ТОО "Корпорация Казахмыс" - месторождения Восточная Сары-Оба и Западная Сары-Оба, Республика Казахстан, 100600, Карагандинская область, город Жезказган, пл.Қаныш Сәтбаев, здание 1. БИН: 060641009902	I – категория, I класс опасности, годовая производительность месторождения «Восточная Сары-Оба» на 2023 год - 2000 тыс.т/год, на 2024 год – 2500 тыс.т/год, месторождения Западная Сары-Оба на 2023 – 2024 года добыча не планируется.

Таблица 2. Информация по отходам производства и потребления

№п/п	Вид отхода	Код отхода в соответствии с классификатором отходов	Вид операции, которому подвергается отход
1	2	3	4
1	Лампы грунтысодержащие отработанные	200121*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
2	Отработанные свинцово-кислотные аккумуляторы, неразобранные с электролитом	160601*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
3	Отработанные моторное масло	130208*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
4	Отработанные трансмиссионное масло	130208*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
5	Отработанные гидравлическое масло	130113*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
6	Отработанные теплоносители (антифризы и др.)	160114*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
7	Ветошь промасленная	150202*	Передаются сторонней организации по договору, для последующей их утилизации или удаления
8	Фильтры масляные отработанные	160107*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
9	Фильтры топливные отработанные	160121*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
10	Отработанные шахтные светильники	160213*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
11	Тара из-под лакокрасочных материалов	150110*	Передаются сторонней организации по договору
12	Лампы энергосберегающие, не содержащие ртути	200136	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей на переработку
13	Отработанные автошины	160103	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
14	Отработанные воздушные фильтры	160122	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
15	Отарки сварочных электродов	120113	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
16	Лом черных металлов	160117	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
17	Лом цветных металлов	160118	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
18	Лом абразивных изделий	120121	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
19	Отработанные тормозные колодки	160111*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
20	Мешкотара из-под взрывчатых веществ	150110*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
21	Отработанная конвейерная лента	160216	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
22	Отработанные шахтные самоспасатели	160213*	Передаются в ПЕСХ с последующей передачей сторонней организации
23	Использованная спецодежда и обувь	150203	Передаются сторонней организации - ТОО «Utar kz Ltd»
24	Отходы СИЗ	150202*	Передаются сторонней организации - ТОО «Utar kz Ltd»
25	Твердые бытовые отходы	200301	Передаются сторонней организации по договору
26	Вмещающая порода	010101	Размещается на породном отвале

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего единиц. Из них:	13
2	Организованных, из них:	3
	Организованных, оборудованных очистными сооружениями, из них:	0
1)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
2)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
3)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	0
	Организованных, не оборудованных очистными сооружениями, из них:	3
4)	Количество источников с автоматизированной системой мониторинга	0
5)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется инструментальными замерами	0
6)	Количество источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	3
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	10

Таблица 4. 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 проекту	Периодичность инструментальных замеров
	2	3	наименование	номер	6	7	8
1	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 5. 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	
		наименование	номер				
1	2	3	4	5	6	7	
1	Ствол «Вентиляционный Северный 1»	Буровые работы (порода, руда), Взрывные работы (руда, порода), Погрузка породы ГПР, Погрузка руды, Транспортировка руды, Разгрузка руды на рудоспусках Измельчение руды гидромолотом, Транспортировка руды питателем до дробилки С-120; Дробление руды дробилкой С-120; Загрузка руды питателем до	0011	48.10197, 67.29188	2908 0337 0301 0304 2754 0333 0123	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 Углерод оксид Азота (IV) диоксид (Азота) Азот (II) оксид (Азота оксид) Углеводороды предельные C12-19 Сероводород (Дигидросульфид) Железо (II, III) оксиды	время работы бурового станка взрывчатые вещества дизтопливо электроды марки

		конвейера № 1; Транспортировка руды конвейером № 1, №2, №3; Перегрузка руды с конвейера № 3 на стакер; Разгрузка породы в отработанных участках; Пункт заправки ГСМ (слив дизтоплива в резервуары и заправка транспорта); Подземный ремонтный пункт (сварочный пост, металлообрабатывающие станки, емкость отработанного масла, шиномонтажный участок, покрасочные работы); Работа автотранспорта, передвижные источники (ДВС).			0143 0330 0344 0342 0203 0616 2752 1401 1210 0621 1042 1061 1119 2868 2902 2960 2735	Марганец и его соединения Серя диоксид Фториды неорганические плохо растворимые Фтористые газообразные соединения Хром /в пересчете на хром Диметилбензол Уайт-спирит Пропан-2-он (Ацетон) Бутилацетат (Уксусной кислоты) Метилбензол Бутан-1-ол (Бутыловый спирт) Этанол (Этиловый спирт) 2-Этокситанол (Этиловый эфир) Эмульсол Взвешенные частицы (116) Пыль абразивная Масло минеральное нефтяное		
2	Ствол Вентиляционный восстающий Центральный	Буровые работы (порода, руда), Взрывные работы (руда, порода), Погрузка породы ГПР, Погрузка руды, Транспортировка руды.	0012	48.10197, 67.29188	2908 0337 0301 0304	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 Углерод оксид Азота (IV) диоксид (Азота) Азот (II) оксид (Азота оксид)	время работы бурового станка взрывчатые вещества	
3	Ствол «Вентиляционный» (ЗСО)	Буровая установка Sandvik DD-410-40 миниматик(порода); Взрывные работы (порода); Работа автотранспорта, передвижные источники (ДВС).	0013	48.10197, 67.29188	2908 0337 0301 0304	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 Углерод оксид Азота (IV) диоксид (Азота) Азот (II) оксид (Азота оксид)	время работы бурового станка взрывчатые вещества	
4	Выездная траншея 1, портал 1	Погрузка породы ГКР, Транспортировка породы на поверхность	6021	48.10197, 67.29188	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20	время работы	
5	Выездная траншея 2, портал 2	Погрузка породы ГКР, Транспортировка породы на поверхность	6022	48.10197, 67.29188	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20	время работы	
6	Временная наземная промежуточная перезгрузочная площадка	Разгрузка руды на временную наземную промежуточную площадку для дальнейшей загрузки в ж/д вагоны; Погрузка руды погрузчиками в ж/д вагоны; Транспортировка руды по стакеру.	6023	48.10197, 67.29188	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20	время работы	
7	Поверхностный породный отвал № 1	Разгрузка породы на отвале автосамосвалом; Формирование и хранение породы в отвале;	6024	48.10197, 67.29188	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20	порода	
8	Поверхностный породный отвал № 2	Разгрузка породы на отвале автосамосвалом; Формирование и хранение породы	6025	48.10197, 67.29188	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20	порода	
9	Поверхностный породный отвал № 3	Хранение породы в отвале	6026	48.10197, 67.29188	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20	порода	
10	Поверхностный породный отвал № 4	Хранение породы в отвале	6030	48.10197, 67.29188	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20	порода	
11	Породный отвал №1 карьера ВСО	Хранение породы в отвале	6032	48.10197, 67.29188	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20	порода	
12	Отвал №1 карьера ЗСО	Хранение породы в отвале	6033	48.10197, 67.29188	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20	порода	
13	Отвал №2 карьера ЗСО	Хранение породы в отвале	6034	48.10197, 67.29188	2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20	порода	

Таблица 6. 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	7
Газовый мониторинг не предусмотрен, так как на балансе предприятий отсутствует полигон ТБО						

Таблица 7. Сведения по сбросу сточных вод

№	Наименование источников воздействия (контрольные точки)	Координаты места сброса сточных вод	Наименование загрязняющих веществ	Периодичность замеров	Методика выполнения измерений
	1	2	3	4	5
1	№ 1 – объединенный сброс шахтных вод месторождений ВСО и ЗСО	48.116556, 67.389099	Хлориды (Cl)	1 раз в квартал	РД52.24.407-2006/КЗ.07.00.01179-2015
			Сульфаты (SO ₄)	1 раз в квартал	ГОСТ 31940-2012
			Взвешенные вещества	1 раз в квартал	ПНД Ф 14.1.2.4.254-2009/КЗ.07.00.02073-2014
			Нитраты (NO ₃)	1 раз в квартал	ГОСТ 33045-2014
			Нитриты (NO ₂)	1 раз в квартал	ГОСТ 33045-2015
			Азот аммонийный	1 раз в квартал	ГОСТ 33045-2014
			Медь (Cu)	1 раз в квартал	ГОСТ 31866-2012
			Свинец (Pb)	1 раз в квартал	ГОСТ 31866-2012
			Железо (Fe)	1 раз в квартал	ГОСТ 26449.1-85
			Цинк (Zn)	1 раз в квартал	ГОСТ 31866-2012
			БПК _{мном}	1 раз в квартал	СТ РК ИСО 5815-1-2010
			Нефтепродукты	1 раз в квартал	ПНД Ф 14.1.2.272-2012/КЗ.07.00.01847-2013
			Бериллий	1 раз в квартал	ГОСТ 31870-2012
			Барий	1 раз в квартал	РД 52.24.389-2011/ КЗ.07.00.03367-2016
			Кадмий	1 раз в квартал	ГОСТ 31866-2012
			Марганец	1 раз в квартал	ГОСТ 31870-2012
			Барий	1 раз в квартал	ГОСТ 31870-2012

Таблица 8. 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
1	т.1	пыль неорганическая 20-70%, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы	1 раз/квартал		Пылегазовая лаборатория ПО "ЖЦМ"	Руководства по контролю загрязнения атмосферы*, РД 52.04.186-89, а также расчет рассеивания на РНД 211.2.01.01-97 Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Алматы, 1997 (визмен ОИД-86. Методика расчета концентраций в атмосферном воздухе вредных веществ, содержащихся в выбросах предприятий. Госкомгидромет. 1987).
2	т.2	пыль неорганическая 20-70%, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы	1 раз/квартал			
3	т.3	пыль неорганическая 20-70%, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы	1 раз/квартал			
4	т.4	пыль неорганическая 20-70%, диоксид азота, оксид азота, оксид углерода, диоксид серы	1 раз/квартал			

Таблица 9. График мониторинга воздействия на водном объекте

№	Контрольный створ	Наименование контролируемых показателей	Предельно-допустимая концентрация, миллиграмм на кубический дециметр (мг/дм3)	Периодичность	Метод анализа
1	2	3	4	5	6
-	-	-	-	-	-

Таблица 10. 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
	На границе СЗЗ предприятия почва 4 пробы	Алюминий	-	1 раз в год	Полуспектральный (ПСА) или атомно-эмиссионный анализ проб отходов, сырья и почв. Анализ водных вытяжек на растворимые формы ассоциации загрязняющих веществ ГОСТ ISO 11464-2015, МУ 08-47/203/KZ.07.00.01345-2016, М-МВН-80-2008/KZ.07.00.01713-2013
		Барий	-		
		Бериллий	-		
		Бор	-		
		Ванадий	-		
		Висмут	-		
		Железо	-		
		Кадмий	-		
		Кобальт	5		
		Марганец	-		
		Медь	-		
		Молибден	2		
		Никель	-		
		Олово	-		
		Свинец	32		
		Ртуть	2,1		
		Селен	-		
		Серебро	-		
		Стронций	-		
		Сульфид	-		
		Титан	-		
		Хром	6		
		Цинк	-		

Таблица 11. План-график внутренних проверок и процедур устранения нарушений экологического законодательства

№	Подразделение предприятия	Периодичность проведения
1	2	3
1	объекты ВСО и ЗСО	1 раз в квартал