



ТОО «КОРПОРАЦИЯ КАЗАХМЫС»

УТВЕРЖДАЮ:

Генеральный директор

Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс»

ПО «Жезказганцветмет»



Баймуханов Б.А.

« 26 » августа 2022 г.

ПРОГРАММА ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ

для месторождения Карашошак

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.....	7
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.....	8
2.3 Сведения о газовом мониторинге.....	8
2.4. Информация по водным ресурсам.....	8
2.4.1 Сведения по сбросу сточных вод.....	8
2.4.2 Поверхностные и подземные воды.....	8
ГЛАВА III. ОРГАНИЗАЦИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННОГО ЭКОЛОГИЧЕСКОГО КОНТРОЛЯ.....	10
3.1 Общие положения.....	10
3.2 Операционный мониторинг	10
3.3 Мониторинг эмиссий.....	11
3.3.1 Контроль на источниках выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.....	11
3.3.2 Контроль на источниках сброса загрязняющих веществ.....	11
3.4 Мониторинг воздействия.....	12
3.4.1 Мониторинг состояния атмосферного воздуха.....	12
3.4.2 Мониторинг состояния водных объектов.....	12
3.4.3 Мониторинг уровня воздействия на почвенный покров	13
3.4.4 Радиационный мониторинг.....	13
3.4.5 Мониторинг биоразнообразия.....	13
3.5 Механизмы обеспечения качества инструментальных и расчетных методов проведения производственного мониторинга.....	13
3.6 Организация внутренних проверок.....	14
3.7 Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных.....	14
ГЛАВА IV ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ...	16
ГЛАВА V. ПЛАНЫ ПРИРОДООХРАННЫХ МЕРОПРИЯТИЙ	17
5.1 Мероприятия, связанные с соблюдением нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ.....	17
ГЛАВА VI. ПРОГРАММЫ ПОВЫШЕНИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ.....	18
СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ.....	19

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 месторождения Карашошак Филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет» (далее – месторождение Карашошак) на 2023-2024 года.

При разработке программы были использованы следующие материалы:

1. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу (НДВ) месторождения Карашошак Жиландинской группы месторождений филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет» на период 2023-2024 годы;

2. Проект нормативов допустимых сбросов загрязняющих веществ, поступающих с шахтными водами (шх. «Карашошак») Жиландинской группы месторождений филиала ТОО «Корпорация Казахмыс» - ПО «Жезказганцветмет» в существующий пруд-испаритель на период 2023-2024 годы;

3. Программа управления отходами для объектов 1 категории месторождение Карашошак 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

Месторождение Карашошак, которое входит в состав Жиландинской группы месторождений, находится на территории Улытауского района Улытауской области. Ближайшими населенными пунктами являются пос. Северный, расположенный на расстоянии около 5 км на юго-запад и город Сатпаев, с расстоянием до него около 29 км.

Для обеспечения административно-хозяйственной связи промплощадок шахты с предприятиями корпорации в г. Жезказган и г. Сатпаев рядом с месторождением проходит существующая асфальтобетонная дорога г. Сатпаев – пос. Малшибай, имеются существующие автодороги, к ранее отработанным карьерам «Карашошак 1, 2, 3», «Карашошак-Северный» и к их отвалам.

Календарный план ведения горных работ месторождения Карашошак составлен, исходя из очередности ведения горных работ, а именно:

I этап – отработка запасов в проектном контуре карьера «Северный Карашошак»;

II этап – отработка запасов шахты Карашошак подземным способом.

II этап отработан до 2022 года.

При составлении календарного плана учитывались:

- организация работ и намечаемые темпы проходки вскрывающих выработок, согласно календарному графику выполнения горно-капитальных работ;

- годовая производительность подземного рудника в объеме 700 тыс. тонн руды;

- подготовка и отработка месторождения четырьмя рудными горизонтами с разделением на выемочные блоки.

Начало добычи предусматривалось в 2020 году.

Для ввода в эксплуатацию шахты в первую очередь предусматриваются:

- проведение транспортного уклона 1 до горизонта 300 м;

- проведение доставочных штреков горизонта 300 м между транспортными уклонами 1,2;

- проведение вентиляционного восстающего с горизонта 300 м на поверхность.

Отработка запасов шахты «Карашошак» ведется в нисходящем порядке в соответствии с календарным планом добычи руды и металлов.

Выход на проектную мощность шахты Карашошак предусмотрен с 2022 года и поддерживается в течение 10 лет. Завершение горных работ на месторождении Карашошак предусмотрено к концу 2033 года.

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 Карашошак по руде принимается 700,0 тыс. т/год 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 месторождения Карашошак образуется 25 видов отходов производства и потребления:

1. Аккумуляторы отработанные автомобильные
2. Отработанные ртутьсодержащие лампы
3. Отработанное моторное масло
4. Отработанное трансмиссионное масло
5. Отработанное гидравлическое масло
6. Отработанные теплоносители (антифризы и др.)
7. Фильтры промасленные отработанные
8. Фильтры топливные отработанные
9. Промасленная ветошь
10. Светильники шахтные головные отработанные
11. Тара из-под лакокрасочных материалов
12. Тара металлическая из-под ГСМ
13. Шины автомобильные отработанные
14. Фильтры воздушные отработанные
15. Лампы энергосберегающие, не содержащие ртуть
16. Мешкотара полипропиленовая
17. Огарки сварочных электродов
18. Лом черных металлов
19. Лом цветных металлов
20. Отработанные тормозные колодки
21. Самоспасатели шахтные отработанные
22. Использованная спецодежда и обувь
23. Отходы средств индивидуальной защиты (СИЗ)
24. Твердые бытовые отходы
25. Вмещающие породы

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

2.2. Общие сведения об источниках выбросов

Общее количество источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на месторождении Карашошак, учтенных данным проектом, составляет на 2023 год - 20 источников (1 - организованный источник, 19 - неорганизованных источников); на 2024 год – 20 источников (1 - организованный источник, 19 - 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 Карашошак отсутствует полигон твердых бытовых отходов (ТБО).

2.4 Информация по водным ресурсам

Источником хозяйственного и технического водоснабжения будущего рудника могут служить подземные воды Уртакагыльской и Аяккагыльской карбонатных структур. Общие запасы по этим структурам, утвержденные ГКЗ СССР, составляют 51,7 тыс. м³/сут.

Хозяйственно питьевое водоснабжение месторождения Карашошак осуществляется привозной водой.

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 месторождения Карашошак формируются за счет естественного водопритока, то есть это карьерные и шахтные сточные воды.

Проектом НДС установлены нормативы на 2023-2024 годы на сброс шахтной воды месторождения Карашошак в существующий пруд-испаритель месторождения Восточная Сары-Оба одним водовыпуском: № 2 – сброс шахтной воды месторождения Карашошак.

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

2.4.2 Поверхностные и подземные воды

Месторождение Карашошак расположено на северо-восточном крыле Карашошакской синклинали.

Пласты горных пород падают на юго-восток под углами 13-47°. На дневную поверхность породы выходят линейными грядами, вытянутыми в северо-восточном направлении (азимут простираия – 50-60°).

Оруденение наблюдается в двух рудоносных горизонтах: таскудукском (гор. №1) и джиландинском (гор. №1б), приурочено к участкам, осложненным разрывной тектоникой. Мощность серых песчаников таскудукского рудоносного горизонта выдержана по простираию и уменьшается с 50-60 м до 2-4 м по падению. Мощность серых песчаников джиландинского горизонта выдержана в обоих направлениях и составляет 20-30 м.

Рудные тела залегают согласно с вмещающими породами, обнаруживая иногда угловое несогласие в 10-15°.

На участке выявлены и разведаны залежи: 1-II, 1б-II, 1б-I. Небольшие рудные тела отмечены на уровне 1а-I.

Размеры рудных тел в плане колеблются от 100 м до 870 м по простираию и от 50 м до 800 м по падению. Мощности руд и содержания меди на месторождении также весьма изменчивы. В залежи 1-II мощности варьируют от 0,5 до 11,00 м, содержание – от 0,58 до 6,19 % (среднее 1,73 %); в залежах 1б-II и 1б-I мощности изменяются соответственно от 0,70 до 5,60 м и от 0,50 до 19,80 м, содержание – от 0,69 до 3,64 % (среднее 1,57%) и от 0,60 до 22,84% (среднее 1,34%).

Горнотехнические условия месторождения в целом благоприятны для его разработки.

Гидрогеологические условия месторождения Карашошак оцениваются как простые. Данные пробных и опытных откачек показывают низкие фильтрационные свойства водовмещающих пород. Коэффициент фильтрации составляет 0,001-0,5 м/сут, в зонах разрывных нарушений до 1,0м/сут. Водоотдача пород редко достигает 0,3%.

Гидрографическая сеть представлена небольшими реками, наиболее значительной из которых в описываемом районе является река Жиланды, которая протекает между месторождениями Кипшакпай и Восточная Сарыоба. На расстоянии около 3,2 км в юго-западном направлении от месторождения Карашошак расположена речка Жиланды.

Исходя из наличия гидравлической связи русловых вод этой реки с подземными водами, водопритоки в подземные выработки будущего рудника в период весенних паводков могут увеличиваться при глубине 200 м на 73,4 л/сек, а при глубине 300 м - на 161 л/сек.

По химическому составу воды относятся к хлоридно-сульфидно-натриевым и хлоридно-натриево-магниевым.

В соответствии с проектом «Установление водоохранных зон, полос и режима их хозяйственного использования для р. Жиланды (Жезказганский регион) Карагандинской области», размер водоохранной зоны для реки Жиланды составляет 500 м, водоохранной полосы – 50 м. Таким образом, площадка шахты «Карашошак», а также пруд-испаритель расположены вне водоохранных зон и полос реки Жиланды.

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 месторождения Карашошак 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 месторождения Карашошак 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 и карьерной 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 месторождения Карашошак 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 по месторождению Карашошак 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 1*.

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).

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 месторождения Карашошак представлен на таблице 11 – *Приложения I*.

3.7 Методы и частоту ведения учета, анализа и сообщения данных

Мониторинг эмиссий и воздействия на месторождений Карашошак 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 V ПРОТОКОЛ ДЕЙСТВИЙ В НЕШТАТНЫХ СИТУАЦИЯХ

Предприятие имеет перечень мероприятий технологического и организационно-технического характера, обеспечивающего исключение таких ситуаций. Тем не менее, нельзя полностью исключить вероятность их возникновения. В случае возникновения внештатной ситуации на предприятии предпринимаются все возможные меры по ее скорейшему прекращению, локализации и ликвидации последствий.

К данным ситуациям при производственной деятельности предприятия можно отнести ситуации, влекущие за собой аварийные эмиссии загрязняющих веществ в окружающую среду.

На месторождений Карашошак имеется План ликвидации аварийных ситуаций, в котором определены организация и производство аварийно-восстановительных работ, определены обязанности должностных лиц, участвующих в ликвидации аварий.

Одновременно проводятся визуальные наблюдения за распространением возможных загрязнений, которые фиксируются на дежурном плане.

В случае фиксации аварийных ситуаций, связанных с загрязнением окружающей среды, руководство предприятия должно проинформировать о данных фактах уполномоченные государственные органы.

После устранения аварийной ситуации на предприятии должны быть откорректированы мероприятия по предупреждению подобных ситуаций.

Обобщение материалов в случае возникновения аварийной ситуации производится по тем же формам отчетности, которые используются при нормальной производственной деятельности предприятия.

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: № KZ83VCZ00627942 от 14 июля 2020 года, № KZ91VCZ01177691 от 16 июля 2021 г.

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 месторождения Карашошак получены положительные заключения государственной экологической экспертизы. Оформление разрешения на эмиссии в окружающую среду для месторождения Карашошак 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 месторождения Карашошак.

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»

ПРИЛОЖЕНИЕ
Программы производственного экологического контроля
месторождения Карашошак Филаала ТОО "Корпорация Казахмыс" - ПО "Жезказганцетмет"
согласно формам приказа Министра экологии, геологии и природных ресурсов
Республики Казахстан от 14 июля 2021 года № 250

Программа производственного экологического контроля объектов I и II категории

Таблица 1. Общие сведения о 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 Карашошак филиала ТОО "Корпорация Казахмыс" – ПО «Жезказганцетмет»	352310000	48.105664, 67.3453481	050140000656	24440	Добыча сульфидных руд открытым и подземным способом	ТОО "Корпорация Казахмыс" Юридический адрес: РК, Карагандинская область, 100012, г. Караганда, район имени Казыбек би, ул Абая, 12 БИН 050140000656 ИИККЗ778210139812144560 АО "BankRBK" БИК KINCKZKA Филиал ПО ТОО "Корпорация Казахмыс" ПО"ЖЦМ" месторождение Карашошак. Карагандинская область, 100600, город Жезказган, пл.Каныш Сәтбаев, здание 1. БИН: 060641009902	I – категория, шахта - 700 тыс. тонн

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	
1	Аккумуляторы отработанные автомобильные	160601*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
2	Отработанные ртутьсодержащие лампы	200121*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
3	Отработанные моторное масло	130208*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
4	Отработанное трансмиссионное масло	130208*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
5	Отработанное гидравлическое масло	13 01 13*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
6	Отработанные теплоносители (антифризы и др.)	160114*	Передаются сторонней организации по договору, для последующей их утилизации или удаления
7	Фильтры промасленные отработанные	160107*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
8	Фильтры топливные отработанные	160121*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
9	Промасленная ветошь	150202*	Передаются сторонней организации по договору, для последующей их утилизации или удаления
10	Светильники шахтные головные отработанные	160213*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
11	Тара из-под лакокрасочных материалов	150110*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
12	Тара металлическая из-под ГСМ	150110*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
13	Шины автомобильные отработанные	160103	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
14	Фильтры воздушные отработанные	160122*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
15	Лампы энергосберегающие, не содержащие ртути	200136	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
16	Мешкотара полипропиленовая	150110*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
17	Огарки сварочных электродов	120113	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
18	Лом черных металлов	160117	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
19	Лом цветных металлов	160118	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
20	Отработанные тормозные колодки	160111*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
21	Самоспасатели шахтные отработанные	160213*	Передаются в РЕСХ с последующей передачей сторонней организации
22	Использованная спецодежда и обувь	150203*	Передаются сторонней организации
23	Отходы средств индивидуальной защиты (СИЗ)	150202*	Передаются сторонней организации
24	Твердые бытовые отходы	200301	Передаются сторонней организации по договору
25	Вмещающие породы	010101	Размещается на породном отвале

Таблица 3. Общие сведения об источниках выбросов

№	Наименование показателей	Всего
1	Количество стационарных источников выбросов, всего единиц. Из них:	20
2	Организованных, их них	1
	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:	0
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	1
3	Количество неорганизованных источников, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом	19

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 проекта	Периодичность инструментальных замеров
			наименование	номер			
1	2	3	4	5	6	7	8
-	-	-	-	-	-	-	-

Таблица 5. Сведения об источниках выбросов загрязняющих веществ, на которых мониторинг осуществляется расчетным методом

№	Наименование площадки	Источник выброса наименование	номер	Местоположение (географические	Наименование загрязняющих веществ	Вид потребляемого сырья/ материала
1	2	3	4	5	6	7
1	Ствол Вентиляционный восстающий 1	Буровые работы по руде, по породе, Взрывные работы по руде, по породе, Погрузка руды в самосвалы, Шахта ГКР Буровые работы ГКР, Шахта ГКР Обустройство подземных объектов сварочные работы	0006	48.105664, 67.3453481	Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния Углерод оксид Азота (IV) диоксид (Азота Азот (II) оксид (Азота оксид) Железо (II, III) оксиды Марганец и его соединения Фтористые газообразные соединения Метилбензол Бутан-1-ол Этанол 2-Этоксигэтанол Бутилацетат Пропан-2-ол Диметилбензол Уайт-спирит	порода взрывчатое вещество электроды лакокрасочные материалы
2	Существующий породный отвал №4 карьера Северный	Породный отвал №4	6003		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	-
3	Существующий породный отвал карьера Карашошак 1	Породный отвал	6004		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	-
4	Существующий породный отвал карьера Карашошак 2	Породный отвал	6005		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	-
5	Существующий породный отвал карьера Карашошак 2	Породный отвал	6006		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	-
6	Существующий породный отвал карьера Карашошак 2	Породный отвал	6007		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	-
7	Существующий породный отвал карьера Карашошак 3	Породный отвал	6008		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	-
8	Портал 1	Транспортировка породы по порталу 1	6027		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	время работы
9	Портал 2	Транспортировка руды по порталу 2	6028		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	время работы
10	Портал 3	Транспортировка породы по порталу 3	6029		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	время работы
11	Портал 4	Транспортировка руды по порталу 4	6030		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	время работы
12	Перегрузочная площадка руды портала 2 на дне карьера Карашошак 2	Разгрузка руды на перегрузочную площадку руды портала 2	6031		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	время работы
13	Перегрузочная площадка руды портала 4 на дне карьера Северный Карашошак	Разгрузка руды на перегрузочную площадку руды портала 2	6032		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	время работы
14	Перегрузочная площадка породы портала 2 на дне карьера Карашошак 2	Разгрузка породы на перегрузочную площадку породы портала 2	6033		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	время работы
15	Перегрузочная площадка породы портала 4 на дне карьера Северный Карашошак	Погрузка породы в самосвалы, Транспортировка породы на породный отвал №5	6034		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	время работы
16	Породный отвал №1 портала 1	Разгрузка породы на отвал	6035		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	порода
17	Породный отвал №2 портала 2	Разгрузка породы на отвал	6036		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	порода
18	Породный отвал №3 портала 3	Разгрузка породы на отвал	6037		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	порода
19	Породный отвал №5 портала 4	Разгрузка породы на отвал	6038		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	порода
20	Отвал окисленных руд	Хранение породы на отвале	6039		Пыль неорганическая: 70-20% двуокиси кремния	-

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 измерения
	1	2	3	4	5
1	№ 2 – сброс шахтных вод месторождения Карашошак	48°10'58.9" с.ш. и 67°28'04.49" в.д.	Хлориды (Cl) Сульфаты (SO ₄) Взвешенные вещества	1 раз в квартал	В соответствии с методиками, утвержденными в РК

			Нитраты (NO ₃)		
			Нитриты (NO ₂)		
			Азот аммонийный		
			Медь (Cu)		
			Свинец (Pb)		
			Железо (Fe)		
			Цинк (Zn)		
			БПК _{мном.}		
			Нефтепродукты		
			Бериллий		
			Бор		
			Кадмий		
			Марганец		
			Барий		

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	район расположения месторождения Караюошак не входит в «Перечень городов Казахстана, в которых прогнозируются НМУ	Собственной экологической службой предприятия или сторонней организацией по договору	Инструментальный метод по методикам включенных в реестр действующих НПИА РК
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
Мониторинг воздействия на водные объекты не предусмотрен, так как на предприятии отсутствуют сбросы промышленных вод в водные объекты					

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
1	На границе СЗЗ предприятия почва 4 пробы	Алюминий	-	1 раз/год	Инструментальный метод по методикам включенных в реестр действующих НПИА РК
		Барий	-		
		Бериллий	-		
		Бор	-		
		Ванадий	-		
		Висмут	-		
		Железо	-		
		Кадмий	-		
		Кобальт	5		
		Марганец	-		
		Медь	-		
		Молибден	-		
		Мышьяк	2		
		Никель	-		
		Олово	-		
		Ртуть	2.1		
		Свинец	32		
		Селен	-		
		Серебро	-		
		Стронций	-		
		Сурия	-		
		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 месторождения Караюошак	1 раз в квартал