

ПРОЕКТНАЯ КОМПАНИЯ ТОО «АНТАЛ»

А15А0F7, РК, г .Алматы, бульвар Бухар Жырау 33, БЦ «Женис», оф.50
тел: (727) 376 33 42, 376 36 52, эл. почта: office@antal.kz

**Заключение по результатам послепроектного анализа
на проект отчета о возможных воздействиях по
объекту добычи золотосодержащих руд на
месторождении Маралихинское в Курчумском районе
ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год
№KZ39VVX00279832 от 11.01.2024 года**

Ген. директор ТОО "АНТАЛ"

П.А. Цеховой

Исп. директор ТОО "АНТАЛ"

М.Б. Аманкулов



Дата подписания: « 15 » мая 2026 г.

г. Алматы, 2026

Заключение по результатам послепроектного анализа №1 на проект отчета о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год №KZ39VVX00279832 от 11.01.2024 года.

Дата: _____
(Место составления заключения)

1. Составитель заключения по результатам послепроектного анализа (наименование, бизнес-идентификационный номер, адрес место нахождения, телефон, электронный адрес юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии), индивидуальный идентификационный номер, адрес места осуществления предпринимательской деятельности, телефон, электронный адрес индивидуального предпринимателя):

ТОО «АНТАЛ»

БИН 920940000013

Юридический адрес: 050013, г. Алматы, бульвар Бухар Жырау 33, БЦ «Женис», оф. 50

Тел/факс 376-33-42, 376-36-52

e-mail: office@antal.kz

Генеральный директор Цеховой П.А., действует на основании Устава.

2. Номер и дата выдачи лицензии составителя заключения по результатам послепроектного анализа на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды:

Заключение на послепроектный анализ разработан Товариществом с ограниченной ответственностью «АНТАЛ» на основании Государственной лицензии на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды 01714Р от 26 ноября 2014 г (представлена в приложении 1), в соответствии с нормативно-технической документацией, действующей на территории Республики Казахстан.

3. Дата и № договора, на основании которого выполнен послепроектный анализ:

Договор №ВП-ПР-58 от 06.03.2026 г.

4. Сведения о специалистах, привлеченных к выполнению послепроектного анализа (фамилии, имена, отчества (при наличии), сведения об образовании и опыте работы в области охраны окружающей среды):

Киселёва Юлия Александровна – начальник ООС
стаж работы – 18 лет.

Кравченко Елена Михайловна – ведущий инженер-эколог
стаж работы – 24 года.

Мигдальник Лариса Викторовна – инженер-эколог
стаж работ - 27 лет

Усенко Сергей Олегович – инженер-эколог
стаж работы – 6,5 лет.

5. Сведения об операторе объекта (наименование, бизнес – идентификационный номер, адрес места нахождения, телефон, электронный адрес юридического лица или фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуальный идентификационный номер, адрес места осуществления предпринимательской деятельности или места жительства (в случае, если оператор не является субъектом предпринимательской деятельности), телефон, электронный адрес физического лица):

ТОО «ГРК «Maralicha»
БИН 131240014684

Адрес: Республика Казахстан, ВКО, Курчумский район, Маралдинский сельский округ, с. Маралды, ул. Ш.Уалиханова, дом. 9.

Эл. почта: info@maralicha.kz

Директор ТОО «ГРК «Maralicha» - Калиев Ерхат Алтаевич
Главный эколог ТОО «ГРК «Maralicha» - Қайролла С.Т.

Телефон: +7 777-399-0096

6. Сведения об объекте (наименование объекта, адрес места нахождения (при отсутствии адреса – другие идентифицирующие признаки места нахождения объекта)):

Месторождение Маралихинское находится в Курчумском районе Восточно-Казахстанской области в низовьях р. Маралиха, участок недр, выбранный для добычи, находится на возвышенности, на отметке 1100 м. Ближайшим населенным пунктом является с. Маралды расположенное в 1,3 км от участка недр.

Географические координаты местоположения:

№	СШ	ВД
1	48°47'58"	84°41'32"
2	48°46'48"	84°43'28"
3	48°46'25"	84°43'01"
4	48°47'28"	84°41'19"
5	48°47'47"	84°41'02"

ТОО «ГРК «Maralicha» выдана лицензия от 03.05.2023 года № 23010378 на эксплуатацию горных и химических производств с видом деятельности:

- Ведение технологических работ на месторождениях.
- Вскрытие и разработка месторождений твердых полезных ископаемых открытым и подземным способами.

- Добыча твердых полезных общераспространенных полезных ископаемых).

7. Краткое описание объекта и осуществляемой деятельности:

ТОО «ГРК «Maralicha» объект добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год на 2024-2026 гг.

Согласно пп. 3.1 п. 3 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу добыча твердых полезных ископаемых относится к объектам I категории.

Намечаемая деятельность предусматривает разработку месторождения Маралихинское в Курчумском районе ВКО открытым способом в границах девяти карьеров. Площадь геологического отвода 288 га. Участок недр площадью 67,1 га. Добычные работы планируется проводить круглогодично в течение трех лет 2024-2026 гг.

Количество источников выбросов на месторождении, задействованных данным проектом, составит 39 единиц, из них 6 организованных и 33 – неорганизованных источников.

При этом для осуществления намечаемой деятельности необходимо выполнить:

1) Отсыпку технологических дорог внутри карьеров, а также до золотоизвлекательной фабрики, рудных складов и отвалов. Общая длина тех.дорог – 4,015 км, ширина полотна – до 15 м. Длина тех.дороги от карьера до ЗИФ – 0,571 км. Покрытие из уплотненных скальных пород. По краям дороги предусмотрены водоотводные каналы;

2) Отработку девяти карьеров. Объем добычи балансовых запасов руд составит 437,6 тыс.т.

Основные параметры карьеров:

Наименование параметров	Ед. изм.	Карьеры								
		№1	№2	№3	№4	№5	№6	№7	№8	№9
Длина (макс.)	м	460	400	345	170	130	72	242	82	125
Ширина (макс.)	м	300	85	142	80	55	48	91	50	85
Нижняя отметка	м	965	950	960	1040	1055	1055	1030	1030	1050
Верхняя отметка	м	1057	1024	1048	1069	1069	1069	1066	1050	1073
Разница отметок	м	92	74	88	29	14	14	33	20	23
Глубина (средняя)	м	37	17	30	12	12	13	17	10	13
Площадь	тыс. м ²	86,0	28,5	32,1	9,5	4,5	2,7	16,9	3,5	7,7
Горная масса	тыс. м ³	1377,2	405,2	620,2	81,0	23,1	15,2	171,4	24,2	71,6
Балансовая руда (всего)	Тыс. т	193,7	61,6	47,8	21,7	4,1	3,0	40,4	10,3	11,2

3) Выемку вскрышных пород с образованием породного отвала общей вместимостью 3 380 968 тонн, высотой 30 м первого и второго ярусов и 20 метров третьего яруса, общей площадью 116,05 тыс. м²;

4) Подготовку площадок под склады руды общей площадью 31 919 м²;

5) Отсыпку автостоянки площадью 3500 м² для карьерной техники в количестве 41 единица. Стоянка автотехники будет расположена севернее карьеров, между участком недр и золотоизвлекательной фабрики. Покрытие – твёрдое, из уплотнённых скальных пород. От автостоянки предусматривается сбор дождевых и талых вод по лоткам в водоприёмный колодец с очисткой по нефтепродуктам и повторным использованием собранной воды на технологические нужды ЗИФ.

6) Снятие плодородного слоя почвы в общем объеме за весь период работ 137 339,84 тонн со складированием на специально подготовленном складе площадью 30,09 тыс. м².

Характеристика источников выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

Всего будет функционировать 39 источников выбросов, из них: 6 организованных и 33 неорганизованных (в том числе 1 источник передвижной - работа карьерного автотранспорта).

Основными источниками загрязнения атмосферы на период эксплуатации на территории месторождения являются:

Организованные источники выбросов

Топливозаправщик

Источник 0001 – Заправка техники. Заправка спецтехники дизтопливом на участке производится мобильным топливозаправщиком (объемом 8 м³), которые заправляются на станциях специализированных организаций. Количество отпускаемого дизтоплива – 19195,24 т/год. Загрязняющими веществами являются алканы C12-C19 и сероводород.

Электроснабжение

Источник 0002 – 0005, Осветительные мачты типа Atlas Copco QLT H50. Для освещения района проведения работ карьера, складов и отвала применяются две мобильные передвижные дизельные осветительные мачты типа Atlas Copco QLT H50. Загрязняющими веществами являются азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C12-C19.

Источник 0006 – Емкости для хранения дизтоплива (4 ед.). Для хранения дизтоплива предусмотрены 4 емкости. Четыре емкости объемом 0,114 м³ предназначены для снабжения топливом осветительных мачт. Загрязняющими веществами являются алканы C12-C19 и сероводород.

Неорганизованные источники выбросов

Карьер

Источник 6001 – Снятие ПРС с карьера. На участке разработки месторождения проводится снятие ПРС с карьера. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6002 – Погрузка ПРС с карьера в автосамосвал. На участке разработки месторождения осуществляется погрузка ПРС с карьера с

автосамосвал. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6003 – Транспортировка ПРС с карьера. Перевозка ПРС производится автосамосвалом, работающем на дизельном топливе. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6004 – Буровые работы. Бурение вертикальных и наклонных скважин на рыхлении руды предусматривается производить станками типа Kaishan KT20 или аналогичными, с диаметром долота от 110 мм до 150 мм. Проведен расчет выбросов при буровых работах. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6005 – Взрывные работы. После предварительного бурения скважин их заряжают взрывчатым веществом и проводят взрывные работы. Для производства взрывных работ применяется Интерит (в случае производственной необходимости может быть использован иной тип ВВ и марка бурового станка). Загрязнение атмосферного воздуха при взрывных работах происходит за счет выделения вредных веществ из пылегазового облака и выделения газов из взорванной горной массы. Загрязняющими веществами является диоксид азота, оксид азота, оксид углерода и пыль неорганическая 20 -70% SiO₂.

Источник 6006,6007,6008 – Выемочно-погрузочные работы (вскрышная порода, балансовая и забалансовая руда). На участке разработки месторождения экскавируются вскрышные породы, балансовая и забалансовая руда. В качестве выемочно-погрузочного оборудования предусмотрены гидравлические экскаваторы типа САТ 336-349 («обратная лопата») с емкостью ковша 2,41 м.куб. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6012,6016,6023 – Транспортировка вскрышной породы, балансовой, забалансовой руды. Перевозка горной массы производится автомобильным транспортом. В качестве основного технологического транспорта приняты автосамосвалы типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т, либо аналогичные по техническим характеристикам. Транспорт работает на дизельном топливе и перевозит весь перечень экскавируемых пород. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Отвал вскрышных пород

Источник 6009 – Снятие ПРС с отвала. На участке разработки месторождения проводится снятие ПРС с отвала. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6010 – Погрузка ПРС с отвала на автосамосвалы. Выгрузка вскрыши производится автомобильным транспортом. В качестве основного технологического транспорта приняты автосамосвалы типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т, либо аналогичные по техническим характеристикам. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6011 – Транспортировка ПРС с отвала. Используемая техника автосамосвал типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6013 – Выгрузка из автосамосвала. Выгрузка вскрышной породы производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6014 – Перемещение материала бульдозером. Формирование отвала осуществляется бульдозером. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6015 – Статическое хранение материала. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Склад балансовой руды

Источник 6017 – Выгрузка из автосамосвала. Выгрузка балансовой руды производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6018 – Перемещение материала бульдозером. Формирование склада осуществляется бульдозером. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6019 – Статическое хранение балансовой руды. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Склад забалансовой руды

Источник 6020 – Снятие ПРС с склада. На участке разработки месторождения проводится снятие ПРС с склада забалансовой руды. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6021 – Погрузка ПРС с склада на автосамосвалы. Выгрузка забалансовой руды производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6022 – Транспортировка ПРС со склада. Используемая техника автосамосвал типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6024 – Выгрузка из автосамосвала. Выгрузка забалансовой руды производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6025 – Перемещение материала бульдозером. Формирование склада осуществляется бульдозером. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6026 – Статическое хранение забалансовой руды. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Автомодороги

Источник 6027 – Снятие ПРС с автодорог. На участке разработки месторождения проводится снятие ПРС с автодорог. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6028 – Погрузка ПРС с автодорог на автосамосвалы. Выгрузка ПРС производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6029 – Транспортировка ПРС с автодорог. Используемая техника автосамосвал типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6030 – Выгрузка из автосамосвала. Выгрузка ПРС производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Источник 6031 – Статическое хранение ПРС. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Тех. дороги и автостоянка

Источник 6032 – Отсыпка тех. дорог и автостоянки (вскрышная порода). Загрязняющим веществом является пыль неорганическая 70-20% SiO₂.

Автостоянка

Источник 6033 – Сжигание топлива техникой. Загрязняющими веществами являются: азота диоксида, азот оксида, углерод, сера диоксид, углерод оксид, керосин.

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу на год максимальной отработки месторождения составит 170,001875 т/год, в том числе от передвижных источников выбросов – 79,90316 т/год.

Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы

На участке проведения добычных работ месторождения Маралихинское газоочистными установками оборудована карьерная техника (Представлена в приложении 2).

Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту

Технология очистки газов технологического и пылегазоочистного оборудования не применяется для данного предприятия.

Работы на месторождении Маралихинское предполагают использование современных технологий и высокопроизводительного оборудования ведущих отечественных и зарубежных фирм. На месторождении используются современные технологии, соответствующие передовому научно-техническому уровню в стране и за рубежом.

Надлежащее функционирование применяемого на предприятии оборудования, его соответствие техническим условиям, обеспечивается за счет регулярного ремонта и контроля его исправности.

Систематически будет осуществляться технический осмотр и плановый ремонт автотранспорта и спецтехники.

Учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. На неорганизованных источниках загрязнения атмосферы предусмотрены следующие мероприятия по снижению количества поступающей в атмосферу пыли:

- применение технически исправных машин и механизмов;
- увлажнение технической водой поверхности отсыпаемых дамб и полив автодорог в летний период с целью предотвращения загрязнения атмосферного воздуха;
- использование гидрозабойки при взрывных работах для снижения выбросов пыли на карьерах;
- для уменьшения выбросов выхлопных газов дизельных двигателей предусматривается применение на автосамосвалах системы нейтрализации и очистки выхлопных газов.

В качестве общей меры для мониторинга выбросов применять лучшие практики контроля выбросов. Ежегодный контроль на границе СЗЗ. Предлагаемые мероприятия по снижению воздействий не оказывают негативного влияния.

В целях максимального сокращения вредного влияния процессов производства, работ на окружающую среду, проектом предусматриваются следующие мероприятия:

- в целях уменьшения площади разрушаемой естественной поверхности, снижения затрат на эксплуатацию транспорта и сокращение потерь перевозимых грузов, необходимо своевременное и качественное устройство постоянных и временных площадок, подъездных и внутриплощадочных автомобильных, землевозных дорог до начала работ;
- в целях уменьшения загрязнения окружающей среды, загрязнения почвы, охраны воздушного бассейна необходимо:
 - учитывать розу ветров по отношению к ближайшему населенному пункту.
 - транспортировку и хранение сыпучих материалов осуществлять в контейнерах (биг-беги);
 - не допускать слив масел спецтехники и механизмов непосредственно на грунт;
 - следить за своевременной уборкой и вывозом производственных отходов.

- организация сбора и временного хранения бытовых отходов на специально обустроенной площадке и осуществлять своевременный вывоз отходов в места захоронения или утилизации;
- плодородный слой должен сниматься, складироваться, а затем возвращаться на собственные нужды;
- технологические площадки должны отсыпаться грунтом, содержащим низкое количество пылевидных частиц;
- выполнение земляных работ с организацией пылеподавления (увлажнение поверхностей);
- в целях снижения выбросов загрязняющих веществ от двигателей внутреннего сгорания спецтехники:
 - применение технически исправных машин и механизмов;
 - в нерабочие часы оборудование будет отключено, техника не работала на холостом ходу;
 - укрывание грунта, мусора при перевозке автотранспортом;
 - установка глушителей при всасывании воздуха, виброизоляторов и вибродемпферов шума на компрессорных установках.

Заложенные в плане горных работ для месторождения природоохранные решения соответствуют передовому техническому уровню.

В соответствии с вышеизложенным, применяемые на предприятии технологии, учитывая специфику предприятия и объемы производимых работ, вполне соответствуют предъявляемым к ним требованиям.

Перспектива развития предприятия

Объект намечаемой деятельности – на период действующего разработанного проекта НДВ реконструкции, ликвидации отдельных источников выбросов, строительство новых технологических линий, расширения и введения в действие новых производств, цехов, изменения номенклатуры предприятие не предусматривает.

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативно допустимых выбросов (НДВ) составлены согласно «Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду», (утверждена Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 10 марта 2021 года № 63-п).

Таблицы параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета норматива нормативов допустимых выбросов на период 2024-2026 гг. для участка недр месторождения Маралихинское приведены в Приложении 3.

Характеристика аварийных и залповых выбросов

Под аварией понимают экстремальное событие техногенного характера, происшедшее по конструктивным, производственным, технологическим или эксплуатационным причинам, либо из-за случайных внешних воздействий, и заключающееся в повреждении, выходе из строя, разрушения технических устройств или сооружений.

Возникающие на производстве аварии и риск их возникновения могут быть определены разными методами. Один из самых распространенных - построение дерева Дерево отказов (аварий, происшествий, последствий, нежелательных событий, несчастных случаев и пр.) лежит в основе логико-вероятностной модели причинно-следственных связей отказов системы с отказами ее элементов и другими событиями (воздействиями). Анализ возникновения отказа состоит из последовательностей и комбинаций нарушений и неисправностей, и таким образом он представляет собой многоуровневую графологическую структуру причинных взаимосвязей, полученных в результате прослеживания опасных ситуаций в обратном порядке, для того чтобы отыскать возможные причины их возникновения.

Причины отказов могут происходить по причине:

- природно-климатических условий, температуры окружающей среды;
- низкой квалификации обслуживающего персонала; нарушения трудовой и производственной дисциплины;
- низкого уровня надзора за техническим состоянием спецтехники и автотранспорта.

Степень риска производства зависит как от природных, так и техногенных факторов. Естественные факторы, представляющие угрозу проектируемым работам, характеризуются очень низкими вероятностями. При возникновении данных факторов горные работы прекращаются. Техногенные факторы потенциально более опасны.

При реализации проектных решений возможны локальные аварии, возникающие при утечках дизельного топлива и ГСМ. К процессам повышенной опасности следует отнести погрузочно-разгрузочные операции.

В подавляющем большинстве случаев причины аварийных ситуаций обуславливаются человеческим фактором – недостаточной компетенцией, безответственностью должностных лиц, грубейшими нарушениями производственной и технологической дисциплины, невыполнением элементарных требований техники безопасности и проектных решений, терпимым отношением к нарушителям производственной дисциплины. Поэтому при разработке мер профилактики и борьбы с авариями следует особо обращать внимание на строгое соблюдение требований и положений, излагаемых в производственных инструкциях.

Наиболее вероятными авариями могут быть:

- пожары административно-бытовых и производственных объектов;
- порывы напорных трубопроводов;
- выход из строя перекачивающего оборудования;
- просыпи при транспортировке руды и породы;
- проливы горюче-смазочных материалов;

- преждевременный (несанкционированный) взрыв ВВ при проведении массового взрыва.

Аварийным выбросом является любой выброс загрязняющих веществ, произошедших в ходе нарушения технологии или в результате аварии.

Для аварийных выбросов нормативы НДВ не устанавливаются.

Для снижения риска возникновения аварий и снижения ущерба от их последствий, выявляются проблемы, анализируются ситуации и разрабатывается комплекс мер по обеспечению безопасности и оптимизации средств подавления и локализации аварий, разрабатываются планы мероприятий на случай любых аварийных ситуаций.

Меры безопасности предусматривают соблюдение действующих противоаварийных норм и правил, в том числе:

- обеспечение беспрепятственного доступа представителей аварийных служб к любому участку производства;
- обучение рабочих и служащих правилам техники безопасности, пожарной безопасности и соблюдению правил при выполнении работ;
- обеспечение герметичности систем транспортировки и хранения ГСМ; регулярные технические осмотры оборудования, замена неисправного оборудования.

Источником залповых выбросов являются взрывные работы на руднике, длительность эмиссии при взрывных работах - 10 мин. Выбросы при взрывных работах учтены в нормативах.

Для залповых выбросов, которые являются составной частью технологического процесса, оценивается разовая и суммарная за год величина (г/с, т/год). Максимальные разовые залповые выбросы (г/с) не нормируются ввиду их кратковременности и в расчетах рассеивания вредных веществ в атмосфере не учитываются. Суммарная за год величина залповых выбросов нормируется при установлении общего годового выброса с учетом штатного режима работы оборудования (т/год).

Расчеты количества залповых выбросов для месторождения Маралихинского приводятся в таблице 2.6.1 на период 2024-2026 гг.

Таблица 2.6.1 - Перечень источников залповых выбросов для месторождения Маралихинского

Наименование производств (цехов) и источников выбросов	Наименование вещества	Выбросы веществ, г/с		Периодичность, раз/год	Продолжительность выброса, час, мин	Годовая величина залповых выбросов, т
		По регламенту	Залповый выброс			
1	2	3	4	5	6	7
2024 г.						
Взрывные работы №ИВ 6005	Диоксид азота (0301)	15,52	15,52	1 раз в 7 дней	10 мин	2,1
Взрывные работы	Оксид азота (0304)	2,52	2,52	1 раз в 7 дней	10 мин	0,341
Взрывные работы №ИВ 6005	Оксид углерода (0337)	16,52	16,52	1 раз в 7 дней	10 мин	1,853

Взрывные работы №ИВ 6005	Пыль неорг. (70-20%SiO ₂) (2908)	5,39	5,39	1 раз в 7 дней	10 мин	0,3386
2025 г.						
Взрывные работы №ИВ 6005	Диоксид азота (0301)	52,3	52,3	1 раз в 7 дней	10 мин	7,07
Взрывные работы	Оксид азота (0304)	8,5	8,5	1 раз в 7 дней	10 мин	1,15
Взрывные работы №ИВ 6005	Оксид углерода (0337)	55,7	55,7	1 раз в 7 дней	10 мин	6,24
Взрывные работы №ИВ 6005	Пыль неорг. (70-20%SiO ₂) (2908)	18,14	18,14	1 раз в 7 дней	10 мин	1,14
2026 г.						
Взрывные работы №ИВ 6005	Диоксид азота (0301)	28,24	28,24	1 раз в 7 дней	10 мин	3,824
Взрывные работы	Оксид азота (0304)	4,59	4,59	1 раз в 7 дней	10 мин	0,621
Взрывные работы №ИВ 6005	Оксид углерода (0337)	30,07	30,07	1 раз в 7 дней	10 мин	3,375
Взрывные работы №ИВ 6005	Пыль неорг. (70-20%SiO ₂) (2908)	9,98	9,98	1 раз в 7 дней	10 мин	0,615

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу, составлен по расчетам выбросов при эксплуатации предприятия.

Таблицы составлены с помощью унифицированной программы расчета загрязнения атмосферы ПК «Эра», версия 3.0, разработчик фирма «Логос-Плюс» (г. Новосибирск) на основе расчетов выбросов загрязняющих веществ на 2024-2026 гг..

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых источниками месторождения по годам отработки на 2024-2026 годы для месторождения Маралихинского с учетом автотранспорта представлены в таблицах 2.7.1-2.7.3, без учета автотранспорта, представлены в таблицах 2.7.4-2.7.6.

Таблица 2.7.1 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2024 год с учетом автотранспорта

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м³	ПДК м.р., мг/м³	ПДК с.с., мг/м³	ОБУВ, мг/м³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	17,092606668	26,064624	651,6156
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	2,775533332	4,2353264	70,5887733
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,188536668	3,66598854	73,3197707
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,309016668	4,1997	83,994
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000009455	0,00004637	0,00579625
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	21,0362	39,504	13,168
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000000032	2,4E-07	0,248
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000357168	0,00212573	0,2125732
2732	Керосин (654*)				1,2		0,67096	6,9783	5,81525
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);		1			4	0,011940016	0,0696668	0,0696668

	Растворитель РПК 265П) (10)								
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	11,2286578	61,55904	615,5904
	ВСЕГО:						53,3138178	146,27882	1514,62783
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 2.7.2 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2025 год с учетом автотранспорта

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК м.р., мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	53,872606668	31,034624	775,8656
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	8,755533332	5,0443264	84,0721067

0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,188536668	3,66598854	73,3197707
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,309016668	4,1997	83,994
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000009455	0,00012437	0,01554625
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	60,2162	43,891	14,6303333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000000032	2,48E-07	0,248
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000357168	0,00212573	0,2125732
2732	Керосин (654*)				1,2		0,67096	6,9783	5,81525
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК 265П) (10)		1			4	0,011940016	0,0974668	0,0974668
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола		0,3	0,1		3	24,459997	74,337968	743,37968

	углей казахстанских месторождений) (494)								
	ВСЕГО:						148,485157	169,25162	1781,65033
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 2.7.3 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год с учетом автотранспорта

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК м.р., мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	29,812606668	27,788624	694,7156
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	4,845533332	4,5153264	75,25544
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,188536668	3,66598854	73,3197707
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,309016668	4,1997	83,994
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000009455	0,00007437	0,00929625
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	34,5862	41,026	13,6753333

0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000000032	2,48E-07	0,248
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000357168	0,00212573	0,2125732
2732	Керосин (654*)				1,2		0,67096	6,9783	5,81525
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК 265П) (10)		1			4	0,011940016	0,0796368	0,0796368
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	15,604821	66,414368	664,14368
	ВСЕГО:						86,029981	154,67014	1611,46858
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 2.7.4 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2024 год без учета автотранспорта

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК м.р., мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	15,547466668	2,270624	56,7656
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	2,524463332	0,3687264	6,14544
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,001666668	0,01062854	0,21257072
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,009166668	0,0558	1,116
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000009455	0,00004637	0,00579625
0337	Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	16,55	2,039	0,67966667
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000000032	2,48E-07	0,248
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000357168	0,00212573	0,2125732
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C);		1			4	0,011940016	0,0696668	0,0696668

	Растворитель РПК 265П) (10)								
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	11,2286578	61,55904	615,5904
	ВСЕГО:						45,8737278	66,375658	681,045714
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 2.7.5 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2025 год без учета автотранспорта

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК м.р., мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	52,327466668	7,240624	181,0156
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	8,504463332	1,1777264	19,6287733

0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,001666668	0,01062854	0,21257072
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,009166668	0,0558	1,116
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000009455	0,00012437	0,01554625
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	55,73	6,426	2,142
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000000032	2,48E-07	0,248
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000357168	0,00212573	0,2125732
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК 265П) (10)		1			4	0,011940016	0,0974668	0,0974668
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей		0,3	0,1		3	24,459997	74,337968	743,37968

	казахстанских месторождений) (494)								
	ВСЕГО:						141,045067	89,348464	948,06821
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Таблица 2.7.6 - Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026 год без учета автотранспорта

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м ³	ПДК м.р., мг/м ³	ПДК с.с., мг/м ³	ОБУВ, мг/м ³	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)	Значение М/ЭНК
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	28,267466668	3,994624	99,8656
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	4,594463332	0,6487264	10,8121067
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,001666668	0,01062854	0,21257072
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,009166668	0,0558	1,116
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000009455	0,00007437	0,00929625
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	30,1	3,561	1,187
0703	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000000032	2,48E-07	0,248

1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000357168	0,00212573	0,2125732
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК 265П) (10)		1			4	0,011940016	0,0796368	0,0796368
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)		0,3	0,1		3	15,604821	66,414368	668,14368
	ВСЕГО:						78,589891	74,766984	777,886464
Примечания: 1. В колонке 9: "М" - выброс ЗВ, т/год; при отсутствии ЭНК используется ПДКс.с. или (при отсутствии ПДКс.с.) ПДКм.р. или (при отсутствии ПДКм.р.) ОБУВ									
2. Способ сортировки: по возрастанию кода ЗВ (колонка 1)									

Образование и утилизация отходов.

Структурные подразделения ТОО «ГРК «Maralicha»» осуществляют раздельный сбор по видам образующихся отходов. Собранные отходы размещаются в местах временного хранения (площадки сбора, складские помещения и пр.). Способы и места временного хранения определяются принадлежностью отхода к определенному списку (опасные, неопасные и зеркальные) с таким условием, чтобы обустройство участков складирования обеспечивало защиту окружающей среды от загрязнения. Объемы и сроки временного хранения отходов на территории подразделения не нарушают норм, установленных действующим законодательством. Для управления отходами на предприятии ведется учет по всем видам отходов, их количества, местах их размещения и способах удаления.

Согласно Заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект Отчета о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год №KZ39VVX00279832 от 11.01.2024 года ориентировочное количество образования отходов в период проведения добычных работ:

Виды отходов, их классификация и объемы образования отходов на период эксплуатации:

№	Наименование отхода	Способ образования	Код отхода	Количество отходов, тонн/год		
				2024г.	2025г.	2026г.
1	2	3	4	5	6	7
1	Отработанные нефтесобирающие боны	Очистка дождевых и талых вод в водоприемных колодцах	15 02 02*	0,0120	0,0120	0,0120
2	Лом черных и цветных металлов, в том числе огарки электродов, металлическая стружка	Осуществление ремонтных работ	20 01 40	6,0	6,0	6,0
3	Смешанные коммунальные отходы	Жизнедеятельность персонала на участке недр	20 03 01	13,125	13,125	13,125
4	Вскрышные породы	Процесс вскрытия карьеров	01 01 01	990505	3 361 127	1 756 325
Всего отходов:				990 524,137	3 361 146,137	1 756 344,137
Опасных отходов*:				0,0120	0,0120	0,0120
Неопасных отходов:				990524,13	3361146,13	1756344,13

Накопление отходов под №1, 2, 3 предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Накопление и захоронение отходов №4 предусмотрено в специально оборудованном отвале. В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до

даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению. Договоры со специализированными организациями на вывоз отходов 2) 3) 4) будут заключены непосредственно перед началом проведения работ. Контроль над состоянием контейнеров и своевременным вывозом отходов ведется ответственным лицом предприятия.

8. Условия проведения послепроектного анализа, установленные заключением по результатам оценки (цели, масштабы и сроки проведения послепроектного анализа, требования к его содержанию, сроки представления отчетов о послепроектном анализе уполномоченному органу в области охраны окружающей среды и другим государственным органам).

Заключение по результатам послепроектного анализа №1 на проект отчета о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год №KZ39VVX00279832 от 11.01.2024 года ссылается на Экологический кодекс РК в части проведения послепроектного анализа.

Согласно ст. 78. Экологического кодекса РК послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

Послепроективный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершён не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Проведение послепроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет.

Не позднее срока, указанного в части второй пункта 1 статьи 78 Экологического кодекса РК, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

9. Методы исследований и источники информации, использованные в ходе послепроектного анализа:

1. Экологический кодекс Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК.

2. Об утверждении Правил проведения послепроектного анализа и формы заключения по результатам послепроектного анализа от 1 июля 2021 года № 229.

3. Заключение по результатам послепроектного анализа №1 на проект отчета о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год №KZ39VVX00279832 от 11.01.2024 года.

4. Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №KZ20VCZ03458663 от 09.04.2024 г.

5. Отчета о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год от 2023 года.

6. Проект нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для ТОО «ГРК «Maralicha» по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год на 2024-2026 гг.

7. Программа управления отходами для ТОО «ГРК «Maralicha» по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год на 2024-2026 гг.

8. Программа производственного экологического контроля для ТОО «ГРК «Maralicha» по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год на 2024-2026 гг.

9. План мероприятий по охране окружающей среды на период 2024 – 2026 года.

10. План горных работ по добыче золотосодержащих руд месторождения Маралихинское в ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год.

11. Акт о результатах внеплановой проверки №93 от 05.11.2025г. РГУ «Департаментом экологии по ВКО»

12. Представленные в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды отчетов по результатам производственного экологического контроля размещенные на интернет - ресурсе:

<https://www.gov.kz/memleket/entities/ecogeo>

10. Оценка соответствия места расположения объекта его географическим координатам, указанным в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду:

Географические координаты местоположения месторождения указанные в Отчете о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении «Маралихинское» в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год:

Координаты участка недр:

№ точки	Координаты угловых точек испрашиваемого участка недр	
	Северная широта	Восточная долгота
1	48°47'48.70018"	84°41'0.62308"
2	48°47'59.70063"	84°41'30.62373"
3	48°47'44.37924"	84°41'56.02646"
4	48°47'36.20236"	84°41'56.44918"
5	48°47'32.57905"	84°41'50.99990"
6	48°47'25.3344"	84°41'46.70498"
7	48°47'24.14867"	84°41'43.42499"
8	48°47'28.85649"	84°41'32.50998"
9	48°47'36.91853"	84°41'21.45054"
10	48°47'41.59579"	84°41'6.97985"
Площадь участка недр 67,1 Га		
Глубина отработки 135 м. от максимальной отметки поверхности (до абсолютной отметки +950 м)		

Географические координаты местоположения месторождения полностью соответствуют координатам участка, выходов за пределы уставленной территории на момент выдачи заключения на слеппроектный анализ нет.

11. Оценка соответствия фактических показателей объекта информации, изложенной в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду:

При сравнении фактических показателей объекта на основе квартальных наблюдений с изложенными показателями в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду превышений не установлено.

12. Оценка соответствия работ, выполняемых при осуществлении деятельности, информации, изложенной в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду:

Перед осуществлением намечаемой деятельности необходимо выполнить:

1) Отсыпку технологических дорог внутри карьеров, а также до золотоизвлекательной фабрики, рудных складов и отвалов. Общая длина тех.дорог – 4,015 км. Ширина полотна - 13 м. Длина тех.дороги от карьера до ЗИФ - 578 м, ширина - 15 м. Покрытие из уплотненных скальных пород. По краям дороги предусмотрены водоотводные каналы.

2) Отработку девяти карьеров. Параметры представлены в таблице 6.1.

Таблица 6.1. Основные параметры карьеров:

Наименование параметров	Ед. изм.	Карьеры								
		№1	№2	№3	№4	№5	№6	№7	№8	№9
Длина (макс.)	м	460	400	345	170	130	72	242	82	125
Ширина (макс.)	м	300	85	142	80	55	48	91	50	85
Нижняя отметка	м	965	950	960	1040	1055	1055	1030	1030	1050
Верхняя отметка	м	1057	1024	1048	1069	1069	1069	1066	1050	1073
Разница отметок	м	92	74	88	29	14	14	33	20	23
Глубина (средняя)	м	37	17	30	12	12	13	17	10	13
Площадь	тыс. м ²	86,0	28,5	32,1	9,5	4,5	2,7	16,9	3,5	7,7
Горная масса	тыс. м ³	1377,2	405,2	620,2	81,0	23,1	15,2	171,4	24,2	71,6

Балансовая руда (всего)	Тыс. т	193,7	61,6	47,8	21,7	4,1	3,0	40,4	10,3	11,2
----------------------------	-----------	-------	------	------	------	-----	-----	------	------	------

3) Выемку вскрышных пород с образованием породного отвала вместимостью 3 380 968 тонн, высотой 30 м первого и второго ярусов и 20 метров третьего яруса, площадью 116,05 тыс. м².

4) Подготовку площадок под склады руды и площадью 15 696 м².

5) Отсыпку автостоянки для карьерной техники площадью 3500 м². Стоянка автотехники будет расположена севернее карьеров, между участком недр и золотоизвлекательной фабрики. Покрытие – твёрдое, из уплотнённых скальных пород. Размеры в плане – 50х70 м. От автостоянки предусматривается сбор дождевых и талых вод по лоткам в колодец с очисткой по нефтепродуктам и повторным использованием собранной воды на технологические нужды золото извлекающей фабрики (ЗИФ). Стоянка рассчитана на 41 единицу техники.

6) Снятие плодородного слоя почвы в общем объеме за весь период работ 137339,84 тонн со складированием на специально подготовленном складе площадью 30,09 тыс. м².

В рамках плана горных работ будет предусмотрено проектирование объектов открытых горных работ. Проектирование автодорог, зданий и сооружений жилого и производственного назначения, гидротехнических сооружений и прочего, осуществляется в рамках специальных проектов.

При проектировании генерального плана основные проектные решения приняты с учетом:

- природно-климатических условий (особенности рельефа местности, скорость и направление господствующих ветров);
- технологических условий разработки (минимальное расстояние транспортировки вскрыши и полезного ископаемого, минимальный объем работ по устройству автодорог, линий электропередачи, площадок, стационарность основных сооружений на продолжительный период);
- санитарных условий и зон безопасности.

Календарный график открытых горных работ

Общий срок эксплуатации отработки проектных запасов составит 3 года.

Суммарный коэффициент вскрыши составляет 5,97 м.куб/т.

Всего, для добычи балансовых запасов в количестве 437,6 тыс.т. необходимо попутно извлечь 2,5 млн.м.куб вскрышных пород.

Календарный график разработки месторождения приведен в таблице 1.5.1.

Таблица 1.5.1 - Календарный график разработки месторождения

Показатель	Ед. изм.	Показатели за максимальный год
Карьер		Всего
Горная масса	м ³	1494326
	т	3684764
Руда	т	250000
	м ³	100806
Забалансовые запасы	т	40652,46
	м ³	16392
Прогнозные ресурсы	т	13142,85

	м ³	5300
Вскрыша	м ³	1371828
	т	3380968
В т.ч. ПРС	м ³	16534
	т	19841
Квскр	м ³ /т	5,57

Техника и технология буровзрывных работ

Подготовку горных пород к выемке предусматривается осуществлять при помощи буровзрывных работ. Для рыхления будет использоваться скважинная отбойка горной массы. Для расчетов принято, что рыхлению с помощью БВР будет подвергаться вся горная масса, за исключением объемов ПРС.

Принятый радиус опасной зоны по разлету кусков породы составляет 350 м, расстояние, безопасное по действию ударной воздушной волны 551 м; сейсмически безопасное расстояние (расстояние от места взрыва до охраняемого здания (сооружения)) - 138 м, что не противоречит «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, ведущих взрывные работы» Здания, постройки, дороги общего пользования в непосредственной близости от карьеров отсутствуют. Расстояние от контура крайнего карьера № 9 до площадок кучного выщелачивания строящейся золотоизвлекательной фабрики – 830 м. Вахтовый поселок расположен в северном направлении на расстоянии 2,3 км от границ участка недр.

Согласно Приложению 2 к Правилам обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов (Приказ Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 343) минимально допустимые радиусы опасных зон при взрывах на открытых работах методом скважинных зарядов с забойкой составляют не менее 200 м.

Согласно главе 11 ППР для оповещения при чрезвычайной ситуации и перед взрывными работами предусмотрен звуковой сигнал типа «Ревун», слышимая на всех участках карьера. Производство взрывных работ предусматривается осуществлять по договору со специализированной организацией, имеющей лицензию на выполнение данного вида работ. Частота взрывов принимается равной 1 раз в 7 дней. Взрывные работы производятся в дневное время суток.

Для конкретного взрывающегося блока составляют паспорт буровзрывных работ в соответствии с «Правила обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов». Паспорт буровзрывных (взрывных) работ утверждается техническим руководителем организации и содержит меры безопасной организации работ с указанием основных параметров взрывных работ, способов инициирования зарядов, расчетов взрывных сетей, конструкций зарядов и боевиков, предполагаемого расхода ВМ, определения опасной зоны и охране этой зоны с учетом объектов, находящихся в ее пределах (здания, сооружения, коммуникации), проветривания района взрывных работ и другим мерам безопасности, дополняющим в конкретных условиях настоящие Правила.

Бурение вертикальных и наклонных скважин на рыхлении руды предусматривается производить станками типа Kaishan KT20 или аналогичными, с диаметром долота от 110 мм до 150 мм.

Согласно п.1735 Правил обеспечения промышленной безопасности буровой станок должен быть установлен на спланированной площадке на безопасном расстоянии от верхней бровки уступа не менее $L=2$ м от бровки до ближайшей точки опоры станка, а его продольная ось при бурении первого ряда скважин должна быть перпендикулярна бровке уступа. В связи с этим расстояние от станка до бровки уступа принимается не менее 2 м.

Основное (технологическое) и контурное бурение осуществляется одним и тем же станком. Диаметр скважин принят равным 110 мм.

При подходе к предельным границам карьера будет применяться контурная технология ведения буровзрывных работ, обеспечивающую сохранность берм и откосов уступов. При заоткоске уступов в предельном положении поверхность откоса создаётся взрыванием удлинённых зарядов контурных скважин (экранирующая щель). Щель создаётся при подходе фронта рабочих уступов к предельному контуру на минимально допустимое расстояние. Дальнейшая отработка приконтурной ленты проводится после создания экрана с ограничением числа рядов технологических скважин во взрываемом блоке, массы заряда в них и в определенном направлении инициирования взрыва.

На каждый массовый взрыв в блоке обязательно составляется техническая документация лицами, производящими эти работы (привлеченные организации или специалисты рудника). Для подтверждения проектных решений проводится серия опытных взрывов. По результатам опытных взрывов производится уточнение параметров БВР. В качестве взрывчатых веществ (ВВ) возможно использование всех типов, разрешенных к применению на открытых горных работах и выпускаемых заводами РК. При укрупненном расчете показателей буровзрывных работ учитывалось применение ВВ типа Интерит 20. В случае производственной необходимости на практике параметры БВР могут отличаться от проектных (в т.ч. тип ВВ и марка бурового станка, периодичность взрывов и проч.). При этом не должно быть допущено нарушение требований безопасности и ухудшение технико-экономических и экологических показателей.

Выход негабаритов для руды при заданных условиях принимается равным 5%. Дробление негабаритов может осуществляться как методом шпуровых зарядов, так и с применением гидромолота.

Параметры буровзрывных работ

Количество взрывчатых веществ необходимого для взрывания блока 1886 кг по руде, 20869 кг по вскрыше.

Максимальная суточная производительность объема блока 335,61 м³ по руде, 3 713,13 м³ по вскрыше.

Общий расход взрывчатых веществ на максимальный год отработки составит 1 201,2 т/год.

Принятый рабочий парк станков на максимальный год составит 2 ед.

Расход дизтоплива при буровзрывных работах на максимальный год отработки составит 586.5 тонн.

БВР в контурной зоне

При подходе горизонтов к конечному проектному контуру карьера производится контурное взрывание скважин для образования заданного угла погашения борта карьера.

Для достижения проектных углов заоткоски скальных уступов применяется метод предварительного щелеобразования. Данный метод наиболее подходит при БВР в крепких скальных породах.

Сущность этого метода заключается в следующем: вдоль верхней бровки уступа бурится ряд наклонных скважин на глубину уступа. Угол наклона скважин равен проектному углу наклона уступа.

Скважины бурят на расстоянии 1,5 м друг от друга и заряжают через одну. Длина заряда принимается равной $\frac{2}{3}$ длины скважины с учетом перебура.

Скважины предварительного щелеобразования взрывают до взрыва технологических скважин в приконтурной зоне. Ширина приконтурной зоны составляет 30 м. Взрывание скважин производят группами до 10-15 штук одновременно. Инициирование зарядов производят сверху.

Технологические скважины последнего ряда (первого от ряда скважин предварительного щелеобразования) располагают от контура щелеобразования на расстоянии, меньшем в 1,7-2 раза, чем между остальными скважинами (чем сетка скважин). Заряд в них уменьшают на 30-35%. Работы по образованию отрезной щели необходимо выполнять предварительно, до подхода основных технологических работ к конечному контуру на 40-50 м.

Технология пылеподавления при проведении массовых взрывов

Борьба с пылью при проведении взрывных работ предусматривается способом внешней гидрозабойки. Гидрозабойка выполняется с использованием полиэтиленовых емкостей, наполненных водой. Внешняя забойка представляет собой полиэтиленовый рукав диаметром около 1 м и более, который размещается по рядам скважин. Длина рукавов диктуется состоянием поверхности заряженного блока и контуром взрывааемых скважин. Наполнение рукава водой осуществляется с помощью поливочной машины, оборудованной гидронасосом. Толщина полиэтиленовой пленки не менее 0,2 мм.

Удельный расход воды на гидрообеспыливание внешней гидрозабойкой составляет $1,4 \text{ кг/м}^3$ горной массы. Расход воды на пылеподавление приведен в разделе 6.4 Отчета о возможных воздействиях.

Снижение пылевыведения при отрицательных температурах в процессе взрыва возможно за счет нанесения слоя снега на взрывааемый блок и прилегающую территорию с расходом $8\text{—}13 \text{ кг/м}^2$ поверхности.

Экскавация

На основе физико-механических свойств разрабатываемых руд и пород, а также учитывая условия разработки месторождения и производительность карьера, а также имеющийся рабочий парк, в качестве выемочно-погрузочного оборудования целесообразно принять гидравлические экскаваторы.

При выборе выемочно-погрузочного оборудования учитывались следующие условия:

- обеспечение годовой производительности карьера по горной массе;
- обеспечение оптимальной скорости углубки;

- сервисное обслуживание экскаваторов и снабжение оригинальными запасными частями;
- качество и надежность.

Для расчетов технико-экономических показателей принято использование экскаваторов типа САТ 336-349 («обратная лопата») с емкостью ковша 2,41 м.куб. В случае производственной необходимости, на выемочно-погрузочных работах могут быть задействованы экскаваторы, отличающиеся от принятых в проекте, если этим не будут нарушаться требования безопасности и экологическим требованиям.

Технические характеристики экскаватора приведены в таблице 1.5.2.

Таблица 1.5.2 - Технические характеристики экскаваторов

Показатель	Единица измерений	Значения
Максимальная мощность	кВт/л.с.	232/311
Максимальная скорость	км/ч	5,0
Объем ковша	м ³	2,41
Рабочий вес	кг	35900
Максимальная глубина копания	мм	7520
Общая длина	мм	11170
Общая ширина	мм	4360
Общая высота	мм	3170

Принятый рабочий парк экскаваторов на максимальный год отработки составит 3 единицы.

Расход дизтоплива для экскаваторов на максимальный год отработки составит 513.48 тонн.

Расход масел и смазочных материалов для экскаваторов на максимальный год отработки составит 18,56 тыс. литров.

Горнотехнические условия разработки месторождения, параметры системы разработки, масштабы производства, а также ряд технологических факторов, определяют использование автомобильного транспорта на открытых горных работах. Основными преимуществами автомобильного транспорта являются: независимость от внешних источников питания энергии, упрощение процесса отвалообразования, сокращение длины транспортных коммуникаций благодаря возможности преодоления относительно крутых подъемов автодорог, мобильность.

Транспортировка горной массы из карьера предполагается на отвал (вскрышные породы), склады балансовых и забалансовых руд.

При выборе типа транспорта учитывались параметры выемочно-погрузочного оборудования и проектная производительность карьеров по горной массе. Оптимальным является применение оборудования с соотношением емкости кузова откаточного сосуда и емкости ковша не менее чем 3:1 и не более 7:1.

При вместимости ковша экскаватора 3,0 м.куб, емкость кузова автосамосвала должна составлять 9-21 м.куб. Для расчета приняты самосвалы типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. На практике могут применяться другие самосвалы.

Параметры карьерной автодороги приняты следующими: ширина – 11,5-15,0 м, продольный уклон 80 ‰.

Принятый рабочий парк автосамосвалов составляет 8 ед.

Расход дизтоплива для автосамосвалов на максимальный год на транспортировке вскрыши составит 158,0 тыс. литров.

Расход масел и смазочных материалов для автосамосвалов на максимальный год на транспортировке вскрыши составит 7,9 тыс. литров.

Расход дизтоплива для автосамосвалов на максимальный год на транспортировке балансовой руды составит 9,6 тыс. литров.

Расход масел и смазочных материалов для автосамосвалов на максимальный год на транспортировке балансовой руды составит 0,5 тыс. литров.

Расход дизтоплива для автосамосвалов на максимальный год на транспортировке забалансовой руды составит 2,0 тыс. литров.

Расход масел и смазочных материалов для автосамосвалов на максимальный год на транспортировке забалансовой руды составит 0,101 тыс. литров.

Расход дизтоплива для автосамосвалов на максимальный год на транспортировке ПРС составит 0,4 тыс. литров.

Расход масел и смазочных материалов для автосамосвалов на максимальный год на транспортировке ПРС составит 0,02 тыс. литров.

**в данный объем включен ПРС только с территории карьеров, объемы и параметры снятия ПРС с территории прочих объектов рассмотрены в Главе Складирование.*

При выполнении намечаемой деятельности обеспечено содержание и эксплуатация оборудования и транспортных средств с соблюдением требований действующего законодательства в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

Вспомогательные работы

Механизированная очистка рабочих площадок и транспортных берм предусматривается бульдозером.

Согласно «Правилам обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов, ведущих горные и геологоразведочные работы», утвержденным Приказом Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года № 352, пункт 1724, ширина бермы должна обеспечивать ее механизированную очистку.

Предохранительные бермы служат для повышения устойчивости борта карьера и предохранения от случайного падения отдельных кусков породы с верхних уступов на дно карьера или на нижние рабочие горизонты; при погашении уступов они оставляются шириной не менее одной трети расстояния по вертикали между смежными бермами, и не более чем через каждые три уступа. Предохранительные бермы устраиваются горизонтальными или с уклоном в сторону борта карьера. Ширина берм принята равной 5 м.

Планировка трассы экскаватора и выравнивание подошвы уступов также осуществляется бульдозерами. Проектом предусмотрено использование бульдозера марки Komatsu D155A-5.

Для дробления негабаритов будет применен гидромолот, который будет работать на базе экскаватора.

Время работы вспомогательного оборудования принято эмпирически. Показатели норм расхода топлива приняты в соответствии с методическими рекомендациями для ОГР РК и техническими характеристиками оборудования из официальных источников компаний-производителей.

Расчет количества единиц, времени работы и расходов топлива на вспомогательное оборудование приведен в таблице 1.5.3.

Таблица 1.5.3 - Время работы и нормы расхода топлива на вспомогательное оборудование.

Наименование	Количество, ед.	Количество часов (ч)		Норма расхода дизтоплива
		в смену	в год	
Бульдозер гусеничный Komatsu D155A - 5	1	7	5110	40 л/час
Вахтовый автобус	1	3	2190	29,5/100 км
Пожарный автомобиль	1	-	-	29,5/100 км
Автомобиль санитарный	1	-	-	11,2л/100км
Поливооросительная машина	1	4	1224	40л/100км
Грейдер колесный	1	4	2920	12 л/час
Виброкаток	1	2	1460	17 л/час
Автопливозаправщик	1	3	2190	33 л/100км
Гидромолот	1	3	156	56,4 л/час
Фронтальный погрузчик	1	6	4380	25 л/час

В случае производственной необходимости на вспомогательных работах может быть задействована техника, отличающийся в проекте от принятой в проекте, если этим не будут нарушаться требования безопасности, в том числе экологической.

Проветривание карьеров

Причиной весьма сильного, но, как правило, кратковременного загрязнения атмосферы карьеров и прилегающего района являются взрывные работы. Газопылевое облако при мощном массовом взрыве выбрасывается на высоту, превышающую глубину карьера.

При производстве иных видов горных работ обеспечение нормальных атмосферных условий осуществляется за счет естественного проветривания.

Расчет проветриваемости карьеров приведен в таблице 1.5.4.

Таблица 1.5.4 - Расчет проветриваемости карьеров

Карьер	Длина по верху, м	Ширина по верху, м	Глубина*, м	Проветриваемость карьера
1	460	300	37	0,10
2	400	85	17	0,09
3	345	142	30	0,14

4	170	80	12	0,10
5	130	55	12	0,14
6	72	48	13	0,22
7	242	91	17	0,11
8	82	50	10	0,16
9	125	85	13	0,13

*в связи с большими перепадами рельефа для расчетов принимается средняя глубина чаши карьера.

Оценка геометрии карьеров с точки зрения эффективности проветривания после взрыва показала, что карьеры № 3 и 5-9 являются слабо проветриваемыми естественным путем.

Учитывая, что в районе производства работ частые ветра, а также сокращение объемы работ взрывных работ на нижних горизонтах обеспечение нормальных атмосферных условий в карьерах будет осуществляться за счет естественного проветривания. В связи с этим искусственное проветривание с помощью вентиляторных установок и иными способами не предусматривается.

Карьерный водоотлив

Конструктивные параметры карьеров принимались с учетом горнотехнических условий месторождения и физико-механических свойств вмещающих пород. В таблице 1.5.6 представлены основные параметры карьеров.

Таблица 1.5.6 - Основные параметры карьеров

Наименование параметров	Единицы измерения	Карьеры								
		№1	№2	№3	№4	№5	№6	№7	№8	№9
Длина (макс.)	м	460	400	345	170	130	72	242	82	125
Ширина (макс.)	м	300	85	142	80	55	48	91	50	85
Нижняя отметка	м	965	950	960	1040	1055	1055	1030	1030	1050
Верхняя отметка	м	1057	1024	1048	1069	1069	1069	1066	1050	1073
Разница отметок	м	92	74	88	29	14	14	33	20	23
Глубина (средняя)	м	37	17	30	12	12	13	17	10	13
Площадь	тыс. м ²	86,0	28,5	32,1	9,5	4,5	2,7	16,9	3,5	7,7
Горная масса	тыс. м ³	1377,2	405,2	620,2	81,0	23,1	15,2	171,4	24,2	71,6
Балансовая руда (всего)	тыс. т	193,7	61,6	47,8	21,7	4,1	3,0	40,4	10,3	11,3

Общая площадь отвала определена от объема вскрышных пород, который должен быть размещен за срок существования карьеров. В таблице 1.5.7 представлены основные параметры отвала.

Таблица 1.5.7 - Основные параметры отвала

Наименование параметров	Единица измерений	Показатель
Площадь отвала	тыс. м ²	116,05

Вместимость рудного склада рассчитана на двухмесячный объем добычи. В таблице 1.5.8 представлены основные параметры рудного склада.

Таблица 1.5.8 - Основные параметры рудного склада

Наименование параметров	Единица измерения	Показатель
Площадь рудного склада	м ²	15696

Общий объем транспортировки забалансовых руд и прогнозной руды составит 71 906,8 м³. В таблице 1.5.9 представлены основные параметры склада забалансовой и прогнозной руды.

Таблица 1.5.9 - Основные параметры склада забалансовой и прогнозной руды

Наименование параметров	Единица измерения	Показатель
Площадь склада забалансовой руды	м ²	16223

Расчет ожидаемых подземных водопритоков

При разработке карьеров подземные водопритоки отсутствуют, согласно проведенным гидрогеологическим изысканиям ТОО «КазГидрология».

Расчет ожидаемого притока дождевых осадков

Расчет ожидаемого водопритока дождевых вод представлен в таблице 1.5.10.

Таблица 1.5.10 - Расчет ожидаемого водопритока дождевых вод

Наименование		Площадь поверхности	Коэфф. поверхностного стока	Слой осадков за теплый период года	Объем дождевого водопитока	
Обозначения		F	λ	h _д	Q _д	
Единицы измерения		м ²	доли единиц	м	м ³ /год	м ³ /ч
Карьеры	№1	86000	0,4	0,111	3818,4	0,44
	№2	28500	0,4	0,111	1265,4	0,14
	№3	32100	0,4	0,111	1425,2	0,16
	№4	9500	0,4	0,111	421,8	0,05
	№5	4500	0,4	0,111	199,8	0,02
	№6	2700	0,4	0,111	119,9	0,01
	№7	16900	0,4	0,111	750,4	0,09
	№8	3500	0,4	0,111	155,4	0,02
	№9	7700	0,4	0,111	341,9	0,04
Отвал		116050	0,4	0,111	1552,6	0,59
Рудный склад		15696	0,4	0,111	696,9	0,08
Склад забалансовой руды		16223	0,4	0,111	720,3	0,08

Расчет ожидаемого притока дождевых осадков

Расчет ожидаемого водопритока дождевых вод представлен в таблице 1.5.11.

Таблица 1.5.11 - Расчет ожидаемого водопритока дождевых вод

Наименование	Площадь поверхности	Коэфф. поверхностного стока	Коэфф. простираемости дождя	Слой осадков за ливень	Длительность выпадения ливня	Объем ливневого водопритока
Обозначения	F _б	λ	γ	N	тл	Q _л
Единицы измерения	м ²	доли единиц	доли единиц	м	ч	м ³ /ч
№1	86000	0,4	1	0,03	24	41,4

	№2	28500	0,4	1	0,03	24	13,7
	№3	32100	0,4	1	0,03	24	15,5
	№4	9500	0,4	1	0,03	24	4,6
	№5	4500	0,4	1	0,03	24	2,2
	№6	2700	0,4	1	0,03	24	1,3
	№7	16900	0,4	1	0,03	24	8,1
	№8	3500	0,4	1	0,03	24	1,7
	№9	7700	0,4	1	0,03	24	3,7
	Отвал	116050	0,4	1	0,03	24	55,9
Рудный склад		15696	0,4	1	0,03	24	7,6
Склад забалансовой руды		16223	0,4	1	0,03	24	7,8

Расчет ожидаемого притока за счет снеготаяния

Расчет ожидаемого водопритока за счет снеготаяния представлен в таблице 1.5.12.

Таблица 1.5.12 - Расчет ожидаемого водопритока за счет снеготаяния

Наименование		Площадь поверхности	Козфф. поверхностного стока	Козфф. удаления снега при разработке карьера	Слой осадков за холодный период	Длительность снеготаяния	Приток снеготалых вод	
Обозначения		F	λ	β	hт	t	Qс	
Единицы		м²	Доли ед.	Доли ед.	м	сут.	м³/сут.	м³/ч
Карьеры	№1	86000	0,4	0,5	0,0732	20	63,0	2,62
	№2	28500	0,4	0,5	0,0732	20	20,9	0,87
	№3	32100	0,4	0,5	0,0732	20	23,5	0,98
	№4	9500	0,4	0,5	0,0732	20	7,0	0,29
	№5	4500	0,4	0,5	0,0732	20	3,3	0,14
	№6	2700	0,4	0,5	0,0732	20	2,0	0,08
	№7	16900	0,4	0,5	0,0732	20	12,4	0,52
	№8	3500	0,4	0,5	0,0732	20	2,6	0,11
	№9	7700	0,4	0,5	0,0732	20	5,6	0,23
Отвал		116050	0,4	1	0,0732	20	169,9	7,08
Рудный склад		15696	0,4	0,5	0,0732	20	11,5	0,48
Склад забалансовой руды		16223	0,4	1	0,0732	20	23,8	0,99

Водоотлив

Водоотлив ожидаемых карьерных вод

Ожидаемые водопритоки в карьеры сведены в таблице 1.5.13.

Таблица 1.5.13 – Ожидаемые водопритоки

Наименование		Ливневый приток	Дождевой приток	Приток за счет снеготаяния	Общий водоприток	Нормальный водоприток в карьеры
Обозначение		м³/ч	м³/ч	м³/ч	м³/ч	м³/ч
Карьеры	№1	41,4	0,44	2,62	44,48	0,44
	№2	13,7	0,14	0,87	14,74	0,14
	№3	15,5	0,16	0,98	16,6	0,16
	№4	4,6	0,05	0,29	4,91	0,05
	№5	2,2	0,02	0,14	2,33	0,02
	№6	1,3	0,01	0,08	1,4	0,01
	№7	8,1	0,09	0,52	8,74	0,09

	№8	1,7	0,02	0,11	1,81	0,02
	№9	3,7	0,04	0,23	3,9888	0,04
Отвал		55,9	0,59	7,08	63,56	0,59
Рудный склад		7,6	0,08	0,48	78,12	0,1
Склад забалансовой руды		7,8	0,08	0,99	8,89	0,1

Осушение карьеров с помощью организованного открытого водоотлива будет вестись параллельно с горными работами.

Поступающая с горизонтов вода, по системе прибортовых канав собирается в водосборники (зумпфы), из которых будет отводиться на поверхность.

Производительность насосов рассчитывается из условия, что насос должен откачивать суточный нормальный приток воды в карьер не более чем за 20 часов работы в сутки. Исходные данные для подбора насосов сведены в таблицу 1.5.14.

Таблица 1.5.14. - Исходные данные для подбора насосов

Наименование		Мах. водоприток в карьер	Производительность насосной станции
Единица, измерения		м ³ /ч	м ³ /ч
Карьеры	№1	44,48	53,4
	№2	14,74	17,7
	№3	16,6	19,9
	№4	4,91	5,9
	№5	2,33	2,8
	№6	1,4	1,7
	№7	8,74	10,5
	№8	1,81	2,2
	№9	3,98	4,8

Характеристики выбранных насосов центральной насосной станции (ЦНС) представлены в таблице 1.5.16.

Таблица 1.5.16- Характеристики насосов ЦНС

Наименование		Расход м ³ /час	Напор, м	Марка насоса	Мощность кВт	Диаметр напорной линии, мм.
Карьеры	№1	53,4	92,6	ЦНС 38-100 (2 в раб., 1 рез)	30	114*5
	№2	17,7	76,6	ЦНС 20-80 (1 в раб., 1 рез.)	11	76*4
	№3	19,9	92,8	ЦНС 20-100 (1 в раб., 1 рез.)	15	25*2,5
	№4	5,9	31,3	ЦНС 10-40 (1 в раб., 1 рез)	4,0	40*2,5
	№5	2,8	14,9	ЦНС 5-20 (1 в раб., 1 рез)	1,5	32*3
	№6	1,7	18,7	ЦНС 3-30 (1 в раб., 1 рез)	2,2	25*2,5
	№7	10,5	43,3	ЦНС 15-60 (1 в раб., 1 рез.)	7,5	57*3
	№8	2,2	22,3	ЦНС 3-30 (1 в раб., 1 рез.)	2,2	32*3

	№9	4,8	29,2	ЦНС 5-40 (1 в раб., 1 рез.)	3,0	38×3
--	----	-----	------	--------------------------------	-----	------

Водоотлив из карьеров осуществляется насосами, установленными на передвижных салазках из водосборника (зумпфа). Поступающая с горизонтов вода, по системе прибортовых канав и перепускных сооружений, собирается на нижние горизонты в водосборники (зумпфы). По мере углубки карьеров строятся временные зумпфы на каждом горизонте, удлиняется карьерный трубопровод. Емкость зумпфа рассчитана на нормальный 3-х часовой водоприток соответствующего горизонта. Полная глубина водосборника принимается равной 2,0 м, максимальный уровень воды на 0,5 м ниже дна карьеров.

Объем и размеры зумпфов представлены в таблице 1.5.17.

Таблица 1.5.17 - Объем и размеры зумпфов

Наименование		Максимальный водоприток вод Q, м ³ /час	Ёмкость зумпфа, м ³	Размеры зумпфа, (Д×Ш×Г) _м
Карьеры	№1	44,48	133,4	8,2×8,2×2
	№2	14,74	44,2	4,7×4,7×2
	№3	16,6	49,8	5,0×5,0×2
	№4	4,91	14,7	2,7×2,7×2
	№5	2,33	7,0	1,9×1,9×2
	№6	1,4	4,2	1,4×1,4×2
	№7	8,74	26,2	3,6×3,6×2
	№8	1,81	5,4	1,6×1,6×2
	№9	3,98	11,9	2,4×2,4×2

Отвод воды с зумпфов будет осуществляться по напорным трубопроводам. Для отвода воды от насосных станций предусматриваются два напорных трубопровода, один из которых резервный. Трубопроводы стальные выполнены по ГОСТ 10704-91. Диаметры трубопроводов рассчитаны на пропускную способность требуемого расхода и скорости воды.

Всасывающие трубопроводы рассчитаны на скорость воды в трубопроводе 0,7-1,1 м/с, напорные трубопроводы на скорость воды в трубопроводе 1,0-2,5 м/с.

Воды из карьеров поступают в герметичные резервуары-накопители. Резервуары-накопители расположены в 10 метрах от краёв карьеров и представляют собой прямоугольные в плане металлические герметичные емкости, выполненные по типовым проектным материалам. Размеры емкостей для каждого карьера рассчитаны на 3х часовой максимальный водоприток. Из емкостей вода, очищенная сорбирующими бонами ОРВ20 от нефтепродуктов, вывозится автоцистернами и используется на технологические нужды золотоизвлекательной фабрики. В период ливневых паводков автоцистерны вывозят воду в специальные 100 м³ емкости (см раздел Расход воды на собственные нужды).

Водоотлив вод с отвала и складов

Ожидаемые водопритоки с отвалов и складов сведены в таблице 1.5.18.

Таблица 1.5.18 – Ожидаемые водоприток с отвалов и складов

Наименование	Ливневый приток	Дождевой приток	Приток за счет снеготаяния	Общий водоприток	Нормальный водоприток в карьеры
Обозначение	м ³ /ч	м ³ /ч	м ³ /ч	м ³ /ч	м ³ /ч
Отвал	55,9	0,59	7,08	63,56	0,59
Рудный склад	7,6	0,08	0,48	8,12	0,1
Склад забалансовой руды	7,8	0,08	0,99	8,89	0,1

Для сбора вод предусмотрены дренажные канавы по периметру отвала и складов, по уклону рельефа для обеспечения самотечного отвода воды. На самой низкой точке около отвала и складов устанавливается емкость - металлическая или стеклопластиковая. Объем емкости рассчитан на 3х часовой максимальный водоприток. Из емкостей вода вывозится автоцистернами и используется на технологические нужды золотоизвлекательной фабрики.

Внутри резервуаров-накопителей устанавливаются гидрофобные сорбирующие боны ОВР20. Гидрофобные сорбирующие боны ОВР20 представляют собой готовое для самостоятельного использования изделие. Конструктивное исполнение бонов: внешний материал – сетка и нетканый материал, устойчивые к воздействию ультрафиолета; наполнитель – гидрофобный сорбент из полипропиленового микроволокна; 2 кольца и 2 карабина для крепления бонов и соединения в непрерывную цепочку; полипропиленовая плетеная веревка для предотвращения разрыва бона.

Сорбирующие боны обладают высокой сорбционной емкостью и высокой скоростью поглощения жидкости.

Предназначены для разового, постоянного или долговременного, сбора и удаления нефти, нефтепродуктов (бензин, дизельное топливо, моторных масел, жиров, органических растворителей и прочих углеводород содержащих веществ) в широком диапазоне температур, при ликвидации загрязнений в водоемах со стоячей и проточной водой.

Сорбирующие боны - гидрофобные (не впитывают воду) и сохраняют постоянную плавучесть на поверхности даже после полного насыщения нефтепродуктами.

Регенерация утилизация и хранение

При необходимости сорбирующий бон можно регенерировать (отжать любым механическим способом или вручную) и использовать повторно до полной ликвидации разлива. Отжим (регенерация) позволит сократить количество бонов. В случае разрушения, бон заменяется новым обеспечивая постоянную очистку. Утилизация осуществляется путем сжигания, захоронения или передачи использованных бонов специальным учреждениям.

Защита карьера от поверхностных сточных вод.

Для отвода поверхностных вод, стекающих к карьерам с более возвышенных мест водосборной площади в период весеннего снеготаяния и после ливней, проектом предусматривается обваловка. Строительство обваловки

на каждом карьере должно закончиться к началу вскрышных работ на участке. Вал обваловки делается высотой 0,5 м с углом естественного откоса грунта. Вал насыпной из вскрышных пород, возводится послойно с уплотнением грунта (укатка, трамбовка и т.д.). Поверхностные воды, дойдя до обваловки, сбрасываются в нижнюю часть рельефа местности, минуя карьеры.

Необходимо отметить, что 2024 – 2025 года были в виду климатических условий были маловодные.

ТОО «ГРК «Maralicha»» осуществляет свою деятельность соответствующая проектам прошедшим государственные экспертизы.

Выше указанная информация подтверждается в ходе внеплановой проверки №93 от 05.11.2025г. РГУ «Департаментом экологии по ВКО» было установлено, что основным видом деятельности предприятия – добыча золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе Восточно-Казахстанской области. Ближайшим населенным пунктом является село Маралды в 1,3 км. юго-восточнее от участка недр. ТОО «ГРК «Maralicha»» обладает правом недропользования на проведение добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское открытым способом в границах девяти карьеров, в соответствии с Лицензией на добычу твердых полезных ископаемых №102-ML от 13.05.2024 года. Площадь геологического отвода 288 га. Площадь предполагаемого участка недр по генеральному плану – 67,1 га. Подготовка горных пород к выемке осуществляется при помощи буровзрывных работ (БВР). Для рыхления используется скважинная отбойка горной массы. Рыхлению с помощью БВР будет подвергаться вся горная масса, за исключением объемов ПРС. Для оповещения перед взрывными работами предусмотрен звуковой сигнал типа «Ревун», слышимая на всех участках карьера. Производство взрывных работ осуществляется по договору со специализированной организацией ТОО «KAZ EXPLO SERVICE», имеющей лицензию на выполнение данного вида работ. При этом с целью минимизации негативного воздействия на окружающую среду и недопущения отрицательного влияния на местное население указанный объем не взрывается единовременно, а производится его дробление на несколько участков (взрывов). Взрывы производятся на еженедельной основе. Объем взрывов варьируется от 30 до 45 тыс. м.куб. Так, при проведении добычных работ основными источниками выбросов является буровые, взрывные, вымочно-погрузочные, транспортировка, статистическое хранение материалов на отвалах и складах (пыление при проведении работ с использованием спецтехники). Участок недр находится вне водоохранных зон и полос реки Маралиха, ручей Караоткель, Кумырза и Репьев, установленных Постановлением Восточно-Казахстанского областного акимата №87 от 12.04.2022 года. Водоохранная зона р. Маралиха, руч. Караоткель, Кумырза и Репьев установлена 500 метров, ширина водоохраной полосы данных водных объектов определена с учетом крутизны прилегающих склонов, состава угодий вдоль берегов 55 метров. Размещение вскрышных пород месторождения осуществляется на внешнем отвале, т.к. внутреннее отвалообразование исключено в связи с тем, что за проектными контурами карьеров остаются сульфидные руды, забалансовые запасы и прогнозные ресурсы.

Транспортировка руды осуществляется автосамосвалами на рудный склад. Забалансовая и прогнозная руда складировается отдельно. Склады расположены в северо-западной части месторождения. В соответствии с п.2.2 раздела 1 Приложения 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (карьеры и открытая добыча твердых полезных ископаемых на территории, превышающей 25 га. или добыча торфа, при которой территория превышает 150 га) проведение ОВОС является обязательным. Комитетом экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов предприятию было выдано положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду №KZ39VVX00279832 от 11.01.2024 года с выводом допустимости реализации намечаемой деятельности, при соблюдении экологических условий. Согласно п.3.1. раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (добыча и обогащение твердых полезных ископаемых, за исключением общераспространенных полезных ископаемых), намечаемая деятельность относится к объектам I категории. 9 апреля 2024 года предприятием получено Экологическое разрешение на воздействие для объектов I категории №KZ20VCZ03458663, для проведения работ по добыче золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год со сроком действия разрешения с 01.07.2024г. по 31.12.2026г.

Согласно части пп.2 п.2 ст.238 ЭК РК, недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны до начала работ снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель (информация представлена в приложении 4).

Согласно предусмотренных экологическими условиями действующего экологического разрешения на воздействие, ТОО «ГРК «Maralicha», было предусмотрено разработать внутрикарьерный водоотлив в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан, с реализацией строительства до начала сбросов карьерных стоков. Проектными решениями предусмотрено, что поступающая с горизонтов карьеров вода, по системе прибортовых канав собирается в водосборники (зумфы) (представлено в приложении 5).

В виду маловодного периода зумфы не использовались.

В ходе проведенных проверочных мероприятий было установлено, что основные виды работ, которые проводятся в рамках разработки месторождения – буровзрывные работы, выемочно-погрузочные работы, хранение горной массы (вскрышной породы, руды окисленной и руды сульфидной), планировочные работы, транспортировка горной массы. Специалистами уполномоченными на проведение проверки 22.10.2025 года совместно с представителями ТОО «Горнорудная компания «Maralicha» был осуществлен выезд, на контрактную территорию предприятия, где проводятся работы по добыче золотосодержащих руд. Согласно проектным решениям (План горных работ по добыче золотосодержащих руд месторождения Маралихинское в ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год ТОО «ГРК «Maralicha» на 2024

– 2026гг. Раздел «Охраны окружающей среды»), по которым Комитетом экологического регулирования и контроля 11.01.2024 года за №KZ39VVX00279832 выдано заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду определено, что в целях предупреждения возможного загрязнения подземных вод для сбора поверхностных вод предусмотрено устройство дренажных канав по периметру отвала и складов, с обеспечением самотечного отвода воды по уклону рельефа (информация представлена в приложении).

13. Оценка соответствия фактических количественных и качественных показателей антропогенных воздействий на окружающую среду, оказываемых в процессе деятельности (эмиссий в окружающую среду, вредных физических воздействий, накопления и захоронения отходов, открытого хранения серы) их предельными значениям, установленным в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду:

Согласно, представленных сведений в уполномоченный орган в области окружающей среды размещенных на интернет – ресурсе: <https://www.gov.kz/memleket/entities/ecogeo> отчет по результатам производственного экологического контроля наличие превышений установленных нормативов на момент выдачи заключения на постпроектный анализ не установлено.

Испытания анализов проводились аккредитованными испытательными лабораториями:

1. ТОО «ЦентрЭКОпроект» аттестат аккредитации №KZ.T.07.2173 сроком действия 29.03.2024 – 29.03.2029 года.

2. Испытательная лаборатория ТОО «Экосервис-С» аттестат аккредитации №KZ.T.02.E0122 сроком действия 06.04.2021-06.04.2026 года.

14. Оценка соответствия фактического состояния компонентов природной среды и иных объектов, подтвержденных существенным воздействиям деятельности, законодательству Республики Казахстан, экологическим нормативам качества окружающей среды, а также, показателям обоснованным в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду:

Оценка соответствия фактического состояния компонентов природной среды и иных объектов, подтвержденных существенным воздействиям деятельности, законодательству Республики Казахстан, экологическим нормативам качества окружающей среды, а также, показателям обоснованным в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду

15. Наличие или отсутствие фактов возникновения аварий и опасных природных явлений и связанных с ними существенных негативных воздействий на окружающую среду и здоровье населения; оценка

проведенных мероприятий по предупреждению аварий, ограничению и ликвидации их последствий; наличие возможности таких мероприятий:

За период осуществления деятельности ТОО «ГРК «Maralicha»» фактов возникновения аварий и опасных природных явлений и связанных с ними существенных негативных воздействий на окружающую среду и здоровье населения не зафиксировано.

Добычные работы на месторождении в случае аварий и опасных природных явлений будут осуществляться в строгом соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан.

Согласно статьи 137 Экологического кодекса в случае выявления экологического ущерба лицом, причинившим такой ущерб, такое лицо обязано:

1) В течение двух часов с момента обнаружения сообщить уполномоченному органу в области охраны окружающей среды о потенциальном факте причинения экологического ущерба, предварительной оценке его характера и масштаба.

2) Не позднее одного рабочего дня после обнаружения факта причинения экологического ущерба приступить к принятию всех необходимых мер, направленных на устранение (пресечение) вызвавших его факторов, а также на контроль, локализацию и сокращение экологического ущерба, в целях предотвращения большего экологического ущерба или вредного воздействия на жизнь и (или) здоровье населения и окружающую среду

Способ восстановления естественного ландшафта на случай прекращения добычных работ на Маралихинском месторождении – это рекультивация нарушенных земель двумя этапами:

- технологический с восстановлением рельефа.

- биологический с восстановлением растительного покрова.

Весь объем ПРС будет использован при планировке территории. Основная масса ПРС складывается в отвал ПРС, затем используется при проведении биологического этапа рекультивации. Во избежание попадания загрязняющих веществ на почву, на площадках складирования будет производиться укладка на суглинок. Данный тип пород обладает гидроизолирующими свойствами. В связи с этим искусственной гидроизоляции площадки складирования не предусматривается. Таким образом, полная рекультивация нарушенных участков будет выполнена только по итогу отработки всех утвержденных запасов месторождения.

Рекультивируемая земля и прилегающая к ней территория после завершения всего комплекса работ должны представлять собой оптимально организованный и экологически сбалансированный устойчивый ландшафт, близкий к существующему рельефу.

Котлованов, крупных выемок и насыпей, которые могли бы заполняться паводковыми или дождевыми водами после завершения технической рекультивации не будет. После технической рекультивации участок недропользования будет представлять собой плавно перетекающие ландшафтные линии. Биологический этап рекультивации должен осуществляться после полного завершения ее технического этапа. Земельный,

участок в период осуществления биологической рекультивации должен проходить стадию мелиоративной подготовки, производится посев многолетних трав с нормой высева, в 2-3 раза превышающий зональную территорию.

Для снижения негативного влияния на недра в рамках намечаемой деятельности, разработаны мероприятия по охране недр, являющиеся важным элементом и составной частью всех основных технологических процессов.

Общие меры по охране недр включают:

- комплекс рекомендаций по предотвращению выбросов и других осложнений;
- обеспечение максимальной герметичности подземного и наземного оборудования и водоводов;
- выполнение противокоррозионных мероприятий.

16. Оценка соответствия всех существенных воздействий на окружающую среду и здоровье населения информации, представленной в отчете о возможных воздействиях на окружающую среду и в заключении по результатам оценки воздействий на окружающую среду:

1. По выполнению мероприятий по охране атмосферного воздуха:

1) Предприятие осуществляет пылеподавление на территории участка недр при пересыпке пылящих материалов, хранении пылящих материалов в засушливый период, на дорогах, гидрозабойка при проведении буровзрывных работ.



Осуществление гидрозабойки при проведении буровзрывных работ.



Осуществление гидрозабойки при проведении буровзрывных работ.



Осуществление гидрозабойки при проведении буровзрывных работ.



Осуществление пылеподавления на территории участка предприятия.

2) Информацию по оснащению транспортных средств, работающих на дизельном топливе, нейтрализаторами выхлопных газов информация представлена в приложении 2.

2. По выполнению мероприятий по охране водных ресурсов:

Проектом предусматривается обустройство отводными каналами с зумпфом для существующих отвалов и карьеров.

Также, предусматривается, касательно заправки спецтехники, работающей на карьерах, предусмотрена оборудованным специальными наконечниками на наливных шлангах, с применением маслоулавливающих поддонов, а также установкой специальных емкостей для опускания в них шлангов во избежание утечки горючего (возможность загрязнения почв, в случае утечек ГСМ из ёмкостей при заправке техники, крайне низка) (информация представлена в приложении 6).

3. По выполнению мероприятий по охране земельных ресурсов:

Проектом предусматривается обустройство почвенно-породного отвала по площадкам хранения плодородного слоя привезенного до начала работ, связанных с нарушением земель (снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель) (представлена приложение 4).

4. По выполнению мероприятий по охране животных и растений:

Было осуществлено устройство зимних кормовых площадок для тетеревов и других видов птиц.

Были изготовлены и установлены крытых кормушек для копытных животных.

Представлено в приложении 7.

17. Оценка выполнения всех условий допустимости реализации намечаемой деятельности, указанных в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду:

Предприятие выполнило условия допустимости реализации намечаемой деятельности, указанных в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду.

- Разработан внутрикарьерный водоотлив в соответствии требованиям экологического законодательства РК.

- Осуществляется перехват ливневых и талых вод с территории осуществляемой деятельности, исключая возможность попадания загрязненных ливневых, талых, дождевых и других вод в водные объекты, рельеф местности и земельные участки населенного пункта.

- Организовано исследование на наличие краснокнижных животных и растений на территории недропользования компетентной организацией, имеющей соответствующие лицензии, согласно договора РГП на ПХВ «Алтайский ботанический сад» КН МНВО РК от 2024 года (договор представлен в приложении 8).

18. Наличие существенных воздействий на окружающую среду и здоровье населения, не выявленных на предыдущих стадиях оценки воздействия на окружающую среду; изучение, описание и оценка таких воздействий в случае их выявления:

При составлении заключения на послепроектный анализ наличие существенных воздействий на окружающую среду и здоровье населения, не выявленных на предыдущих стадиях оценки воздействия на окружающую среду; изучение, описание и оценка таких воздействий в случае их выявления не установлены.

19. Устранение описанных в отчете о возможных воздействиях неопределенностей в отношении существенности отдельных воздействий на окружающую среду и здоровье населения путем изучения, описания и оценки таких воздействий:

Описание в отчете о возможных воздействиях неопределенностей в отношении существенности отдельных воздействий на окружающую среду и здоровье населения путем изучения, описания и оценки таких воздействий отсутствуют.

20. Иная информация, имеющая значение для целей послепроектного анализа (при наличии):

Иная информация, имеющая значение для целей послепроектного анализа (при наличии) не имеется.

21. Оценка соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду:

Намечаемая деятельность соответствует отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду

22. Информация о наличии существенных воздействий на окружающую среду и здоровье населения, не выявленных на предыдущих

стадиях оценки воздействия на окружающую среду, а также о результатах оценки таких воздействий:

Информация о наличии существенных воздействий на окружающую среду и здоровье населения, не выявленных на предыдущих стадиях оценки воздействия на окружающую среду, а также о результатах оценки таких воздействий не установлено.

23. Информация об устранении описанных в отчете о возможных воздействиях неопределенности отдельных воздействий на окружающую среду и здоровье населения:

Информация описанная в отчете о возможных воздействиях неопределенности отдельных воздействий на окружающую среду и здоровье населения отсутствует.

24. Выводы, имеющие значение для послепроектного анализа (при наличии):

Выводы, имеющие значение для послепроектного анализа отсутствуют.

25. Рекомендации по устранению выявленных несоответствий реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду законодательству Республики Казахстан, а также по выбору и проведению мероприятий, направленных на предупреждение, устранение, снижение вновь выявленных существенных воздействий реализуемой деятельности на окружающую среду и здоровье населения:

Ввиду отсутствия информации о выявленных несоответствиях реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду законодательству Республики Казахстан, а также по выбору и проведению мероприятий, направленных на предупреждение, устранение, снижение вновь выявленных существенных воздействий реализуемой деятельности на окружающую среду и здоровье населения, рекомендации по устранению не разрабатываются.

Руководитель составителя заключения по результатам послепроектного анализа (другое уполномоченное лицо):

(подпись, фамилия, имя, отчество (при наличии))

ПРИЛОЖЕНИЕ



ГОСУДАРСТВЕННАЯ ЛИЦЕНЗИЯ

26.11.2014 года

01714Р

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "АНТАЛ"

050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, БУХАР ЖЫРАУ, дом № 33, н.п.50., БИН: 920940000013

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

на занятие

Выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

Вид лицензии

**Особые условия
действия лицензии**

(в соответствии со статьей 9-1 Закона Республики Казахстан «О лицензировании»)

Лицензиар

**Комитет экологического регулирования, контроля и
государственной инспекции в нефтегазовом комплексе.
Министерство энергетики Республики Казахстан.**

(полное наименование лицензиара)

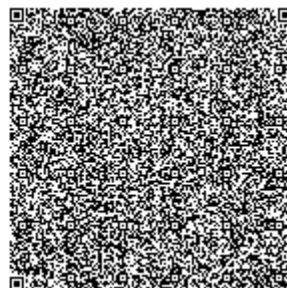
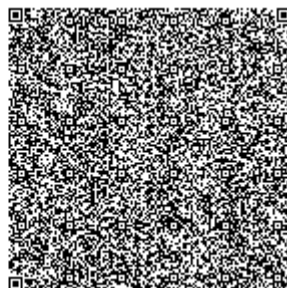
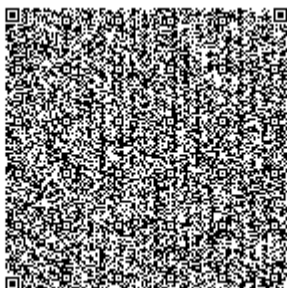
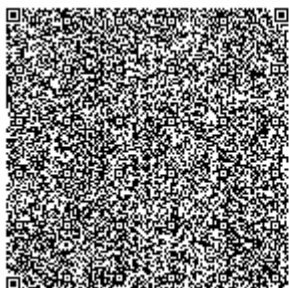
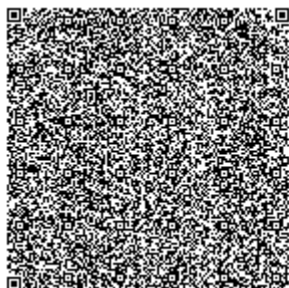
**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ

(фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара)

Место выдачи

г.Астана





ПРИЛОЖЕНИЕ К ГОСУДАРСТВЕННОЙ ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 01714Р

Дата выдачи лицензии 26.11.2014 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

(наименование подвида лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О лицензировании»)

- Природоохранное проектирование, нормирование для 1 категории хозяйственной и иной деятельности

Производственная база

(местонахождение)

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "АНТАЛ"

050000, Республика Казахстан, г.Алматы, Бостандыкский район, БУХАР ЖЫРАУ, дом № 33, н.п.50., БИН: 920940000013

(полное наименование, местонахождение, реквизиты БИН юридического лица / полностью фамилия, имя, отчество, реквизиты ИИН физического лица)

Лицензиар

Комитет экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе. Министерство энергетики Республики Казахстан.

(полное наименование лицензиара)

Руководитель
(уполномоченное лицо)

ПРИМКУЛОВ АХМЕТЖАН АБДИЖАМИЛОВИЧ
фамилия и инициалы руководителя (уполномоченного лица) лицензиара

Номер приложения к
лицензии

001

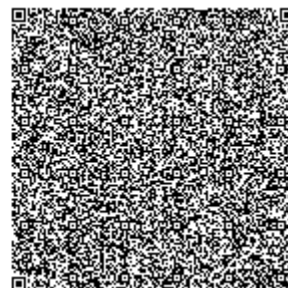
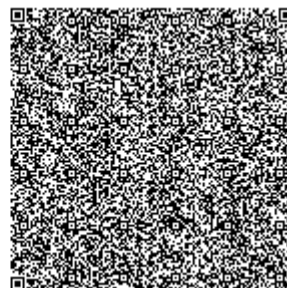
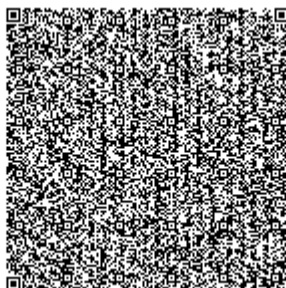
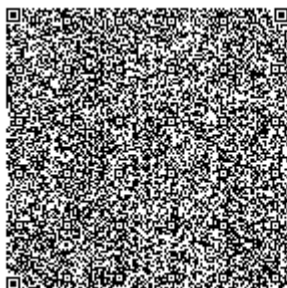
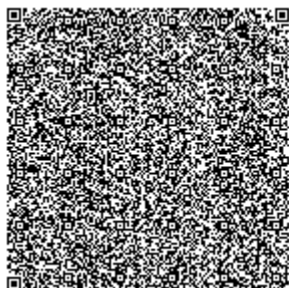
Дата выдачи приложения
к лицензии

26.11.2014

Срок действия лицензии

Место выдачи

г.Астана



Директору ТОО «ВСАМ»
Калиеву Е.А.

Настоящим уведомляю, что техника, работающая на участке «Маралиха» оснащена следующими системами газоочистки:

Системами SRC (Selective Catalytic Reduction):

1. Автокран SANY STC250C5:



2. Самосвалы HOWA 25т:



Системы фильтрации DPF (сажевые фильтры):

3. Экскаватор CAT350:



4. Экскаватор CAT333:



5. Карьерные самосвалы LGMC MT86H китайского бренда Lingong Heavy Machinery Co., Ltd, 2025 года выпуска. Сертификаты прилагаются на отдельном листе.

Также сообщаю, что средний возраст всего парка техники, эксплуатируемой на участке «Маралиха» составляет не более 1 (одного) года и приобретена на территории Республики Казахстан. Ввоз техники (в частности, автомобилей и спецтехники) на территорию Республики Казахстан регулируется требованиями Технического регламента Таможенного союза «О требованиях к выбросам автомобильной и авиационной техники, сельскохозяйственной, внедорожной и садовой техники...» (ТР ТС 016/2011) и национальным законодательством, в связи с чем, если техника была официально куплена в Казахстане в 2025 году (через дилерскую сеть или автосалон), она автоматически соответствует всем действующим экологическим стандартам РК по следующим основаниям:

1. Запрет на продажу:

В Казахстане законодательно запрещено выпускать в обращение (продавать первичным покупателям) технику, чей экологический класс ниже установленного (на данный момент это Евро-5).

2. Сертификация:

Перед тем как попасть в шоурум, любая модель проходит проверку на соответствие Техническому регламенту ТС 018/2011. Без одобрения типа транспортного средства (ОТТС) дилер просто не сможет её растаможить и поставить на учет.

3. Первичная регистрация:

При покупке новой техники в 2025 году государство уже проконтролировало её экологичность на этапе ввоза или производства внутри страны.

Технический директор ТОО «Altyn Tenizy»



Джамалов Р.Р.

1.合格证编号Certificate No.	MT86088602			2.发证日期Issue date	2025年2月24日/Feb.24,2025		
3.车辆制造企业名称Manufacturer	临工重机股份有限公司Lingong Heavy Machinery Co., Ltd.						
4.车辆品牌/车辆名称MAKE/Name	LGMG			矿用自卸车/Карьерный самосвал			
5.车辆型号Vehicle Model	MT86H			产品识别代码/Product Identification Number	LWJMT860AS0788602		
7.车身颜色Colour	红/黑/Red/Black						
8.底盘型号/底盘IDChassis No.	—			—			
9.底盘合格证编号Chassis No.	—			10.发动机型号Engine Model	WP12G460E310		
11.发动机号Engine No.	1425B003597						
12.燃料种类Fuel type	柴油Diesel			13.排量 and 发动机功率 (ml/kw)Displacement/Мощность двигателя	11596	338	
14.排放标准Emission	GB 20891-2014 国三						
15.油耗Fuel consumption	-						
16.外形尺寸(mm)Overall Dimension	8800	3550	4000	17.货箱尺寸(mm)	—	—	—
18.钢板弹簧片数(片) Leaf spring Nos	—			19.轮胎数TyreNos	10		
20.轮胎规格Tyre type	14.00 R25						
21.轮距(前/后)(mm)Wheel track (F/R)	2792			2526			
22.轴距(mm)Wheel base	3800/1500						
23.轴荷(kg)Axle load	—						
24.轴数Axle Nos	3			25.转向形式Steering type	方向盘Steering wheel		
26.总质量(kg)Полная масса	91520			27.整备质量(kg)Масса	31520		
28.额定载质量(kg) Payload	—			29.载质量利用系数 Load quality utilization factor	—		
30.准牵引总质量(kg) Towing weight	—			31.半挂车鞍座最大允许总质量 (kg)Maximum allowable total mass of semi-trailer saddle (kg)	—		
32.驾驶室准乘人数(人) Passengers Nos	1						
33.额定载客(人) Rated passengers (person)	—						
34.最高设计车速(km/h) Maximum design speed	40						
35.车辆制造日期 Vehicle manufacture date	2025年2月24日/Feb.24,2025						
备注: 1.订货号为: M086HW3A0A000; 2.本表为基本配置的整机参数。由于配置的差异, 外廓尺寸和总质量将有所变动, 变动公差 不大于±3%。 Remarks: 1. The order number is: M086HW3A0A000; 2. This table is the overall parameters of the basic configuration. Due to the difference in configuration, the external dimensions and total mass will vary, and the variation tolerance is not more than ±3%.							
车辆制造企业信息Vehicle manufacturer information: 本产品经过检验, 符合《Q/1300LGJ004-2021 矿用自卸车》的要求, 准予出厂, 特此证明。 This product has been inspected and complies with the requirements of "Q/1300LGJ004-2021 Карьерный самосвал" and is approved to leave the factory. It is hereby certified.							
车辆生产单位名称 Manufacturer: 临工重机股份有限公司Lingong Heavy Machinery Co., Ltd. 车辆生产单位地址ADD: 山东省济南市高新技术开发区Gaoxin Technical Development Zone, Jinan, Shandong PRC 车辆制造企业其他信息Others:							

b.24.2025

302

8

el

Перевод с

**КИТАЙСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА
ЗАВОДСКОЙ ПАСПОРТ ВНЕДОРОЖНЫХ САМОСВАЛОВ
LGMG**

ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники

Адрес: Провинция Шаньдун, город Цзинань, зона развития высоких технологий

Факс: (0531)67605019 Тел: (0531)67605020

1. Номер сертификата	MT86088602			2. Дата выдачи	24/02/2025		
3. Компания изготовитель	ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники						
4. Марка/наименование	LGMG			Карьерный самосвал			
5. Модель	MT86H			6. Идентификационный номер/номер шасси	LWJMT860AS0788602		
7. Цвет	красный/черный						
8. Модель шасси/ID	-			-			
9. Номер сертификата шасси	-			10. Модель двигателя	WP12G460E310		
11. Номер двигателя	1425B003597						
12. Категория топлива	Дизельное топливо			13. Объем и мощность (мл / кВт)	11596		338
14. Стандарты выбросов	GB 20891-2014						
15. Расход топлива	-						
16. Наружные габариты	8800	3550	4000	17. Габариты ящика	-		-
18. Количество листовой рессоры	-			19. Количество шин	10		
20. Размер шин	14.00R25						
21. Расстояние между шинами (передняя/задняя) (мм)	2792			2526			
22. Расстояние между осями (мм)	3800/1500						
23. Осевая нагрузка (кг)	-						
24. Количество осей	3			25. Форма рулевого управления	Рулевое колесо		
26. Общая масса	91 520			27. Масса без нагрузки	31 520		
28. Номинальная грузоподъемность	-			29. Коэффициент массового использования грузоподъемности	-		
30. Общая тяговая масса	-			31. Максимально допустимая общая масса седла полуприцепа (кг)	-		
32. Максимальное допустимое количество человек в кабине кроме водителя	1						
33. Номинальная пассажироместимость	-						
34. Максимальная проектная скорость	40						
35. Дата выпуска техники	24/02/2025						
Примечание: 1.Номер заказа: M086HW3A0A000; 2. Данная таблица представляет собой параметры оборудования базовой комплектации. По причине различий в параметрах, наружные габариты и общая масса могут иметь некоторые изменения. Допустимые изменения не превышают ±3%.							

Информация завода изготовителя:

Настоящим подтверждается, что данная техника прошла сертификацию и соответствует требованиям Q/1300LC «О внедорожных самосвалах», разрешен выпуск с завода.

Наименование изготовителя: ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники

Адрес компании: Провинция Шаньдун, город Цзинань, зона развития высоких технологий

Дополнительная информация:

Заверено печатью: ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники

Специальная печать заводского контроля

actory. It is hereby certified.

1.合格证编号Certificate No.	MT86088599	2.发证日期Issue date	2025年2月24日/Feb.24,2025		
3.车辆制造企业名称Manufacturer	临工重机股份有限公司Lingong Heavy Machinery Co., Ltd.				
4.车辆品牌/车辆名称MAKE/Name	LGMG	矿用自卸车/ Карьерный самосвал			
5.车辆型号Vehicle Model	MT86H	产品识别代码/Product Identification Number	LWJMT860HS0788599		
7.车身颜色Colour	红/黑/Red/Black				
8.底盘型号/底盘IDChassis No.	—		—		
9.底盘合格证编号Chassis No.	—		10.发动机型号Engine Model	WP12G460E310	
11.发动机号Engine No.	1425B003570				
12.燃料种类Fuel type	柴油Diesel		13.排量 and 发动机功率 (ml/kw)Displacement/Мощность двигателя	11596	338
14.排放标准Emission	GB 20891-2014 国三				
15.油耗Fuel consumption	—				
16.外形尺寸(mm)Overall Dimension	8800	3550	4000	17.货箱尺寸(mm)	— — —
18.钢板弹簧片数(片) Leaf spring Nos	—		19.轮胎数TyreNos	10	
20.轮胎规格Tyre type	14.00 R25				
21.轮距(前/后)(mm)Wheel track (F/R)	2792		2526		
22.轴距(mm)Wheel base	3800/1500				
23.轴荷(kg)Axle load	—				
24.轴数Axle Nos	3		25.转向形式Steering type	方向盘Steering wheel	
26.总质量(kg)Полная масса	91520		27.整备质量(kg)Масса	31520	
28.额定载质量(kg) Payload	—		29.载质量利用系数 Load quality utilization factor	—	
30.准牵引总质量(kg) Towing weight	—		31.半挂车鞍座最大允许总质量 (kg)Maximum allowable total mass of semi-trailer saddle (kg)	—	
32.驾驶室准乘人数(人) Passengers Nos	1				
33.额定载客(人) Rated passengers (person)	—				
34.最高设计车速(km/h) Maximum design speed	40				
35.车辆制造日期 Vehicle manufacture date	2025年2月24日/Feb.24,2025				
备注：1.订货号为：M086HW3A0A000；2.本表为基本配置的整机参数。由于配置的差异，外廓尺寸和总质量将有所变动，变动公差 不大于±3%。 Remarks: 1. The order number is: M086HW3A0A000; 2. This table is the overall parameters of the basic configuration. Due to the difference in configuration, the external dimensions and total mass will vary, and the variation tolerance is not more than ±3%.					
车辆制造企业信息Vehicle manufacturer information: 本产品经过检验，符合《Q/1300LGJ004-2021 矿用自卸车》的要求，准予出厂，特此证明。 This product has been inspected and complies with the requirements of "Q/1300LGJ004-2021 Карьерный самосвал" and is approved to leave the factory. It is hereby certified. 车辆生产单位名称 Manufacturer: 临工重机股份有限公司Lingong Heavy Machinery Co., Ltd. 车辆生产单位地址ADD: 山东省济南市高新技术开发区Gaoxin Technical Development Zone, Jinan, Shandong PRC 车辆制造企业其他信息Others:					

**КИТАЙСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА
ЗАВОДСКОЙ ПАСПОРТ ВНЕДОРОЖНЫХ САМОСВАЛОВ
LGMG**

ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники
Адрес: Провинция Шаньдун, город Цзинань, зона развития высоких технологий
Факс: (0531)67605019 Тел: (0531)67605020

1. Номер сертификата	MT86088599	2. Дата выдачи	24/02/2025		
3. Компания изготовитель	ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники				
4. Марка/наименование	LGMG	Карьерный самосвал			
5. Модель	MT86H	6. Идентификационный номер/номер шасси	LWJMT860HS0788599		
7. Цвет	красный/черный				
8. Модель шасси/ID	-		-		
9. Номер сертификата шасси	-		10. Модель двигателя	WP12G460E310	
11. Номер двигателя	1425B003570				
12. Категория топлива	Дизельное топливо		13. Объем и мощность (мл / кВт)	11596	338
14. Стандарты выбросов	GB 20891-2014				
15. Расход топлива	-				
16. Наружные габариты	8800	3550	4000	17. Габариты ящика	- - -
18. Количество листовой рессоры	-		19. Количество шин	10	
20. Размер шин	14.00R25				
21. Расстояние между шинами (передняя/задняя) (мм)	2792		2526		
22. Расстояние между осями (мм)	3800/1500				
23. Осовая нагрузка (кг)	-				
24. Количество осей	3		25. Форма рулевого управления	Рулевое колесо	
26. Общая масса	91 520		27. Масса без нагрузки	31 520	
28. Номинальная грузоподъемность	-		29. Коэффициент массового использования грузоподъемности	-	
30. Общая тяговая масса	-		31. Максимально допустимая общая масса седла полуприцепа (кг)	-	
32. Максимальное допустимое количество человек в кабине кроме водителя	1				
33. Номинальная пассажировместимость	-				
34. Максимальная проектная скорость	40				
35. Дата выпуска техники	24/02/2025				
Примечание: 1.Номер заказа: M086HW3A0A000; 2. Данная таблица представляет собой параметры оборудования базовой комплектации. По причине различий в параметрах, наружные габариты и общая масса могут иметь некоторые изменения. Допустимые изменения не превышают $\pm 3\%$.					
Информация завода изготовителя: Настоящим подтверждается, что данная техника прошла сертификацию и соответствует требованиям Q/1300LGJ004-2021 «О внедорожных самосвалах», разрешен выпуск с завода. Наименование изготовителя: ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники Адрес компании: Провинция Шаньдун, город Цзинань, зона развития высоких технологий Дополнительная информация: Заверено печатью: ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники Специальная печать заводского контроля					

1.合格证编号Certificate No.	MT86088603		2.发证日期Issue date	2025年2月24日/Feb.24,2025		
3.车辆制造企业名称Manufacturer	临工重机股份有限公司Lingong Heavy Machinery Co., Ltd.					
4.车辆品牌/车辆名称MAKE/Name	LGMG		矿用自卸车/ Карьерный самосвал			
5.车辆型号Vehicle Model	MT86H		产品识别代码/Product Identification Number	LWJMT860LS0788603		
7.车身颜色Colour	红/黑/Red/Black					
8.底盘型号/底盘IDChassis No.	—		—			
9.底盘合格证编号Chassis No.	—		10.发动机型号Engine Model	WP12G460E310		
11.发动机号Engine No.	1425B003571					
12.燃料种类Fuel type	柴油Diesel		13.排量和发动机功率 (ml/kw)Displacement/Мощность двигателя	11596	338	
14.排放标准Emission	GB 20891-2014 国三					
15.油耗Fuel consumption	-					
16.外形尺寸(mm)Overall Dimension	8800	3550	4000	17.货箱尺寸(mm)	—	—
18.钢板弹簧片数(片) Leaf spring Nos	—		19.轮胎数TyreNos	10		
20.轮胎规格Tyre type	14.00 R25					
21.轮距(前/后)(mm)Wheel track (F/R)	2792		2526			
22.轴距(mm)Wheel base	3800/1500					
23.轴荷(kg)Axle load	—					
24.轴数Axle Nos	3		25.转向形式Steering type	方向盘Steering wheel		
26.总质量(kg)Полная масса	91520		27.整备质量(kg)Масса	31520		
28.额定载质量(kg) Payload	—		29.载质量利用系数 Load quality utilization factor	—		
30.准牵引总质量(kg) Towing weight	—		31.半挂车鞍座最大允许总质量 (kg)Maximum allowable total mass of semi-trailer saddle (kg)	—		
32.驾驶室准乘人数(人) Passengers Nos	1					
33.额定载客(人) Rated passengers (person)	—					
34.最高设计车速(km/h) Maximum design speed	40					
35.车辆制造日期 Vehicle manufacture date	2025年2月24日/Feb.24,2025					
备注: 1.订货号为: M086HW3A0A000; 2.本表为基本配置的整机参数。由于配置的差异, 外廓尺寸和总质量将有所变动, 变动公差 不大于±3%。 Remarks: 1. The order number is: M086HW3A0A000; 2. This table is the overall parameters of the basic configuration. Due to the difference in configuration, the external dimensions and total mass will vary, and the variation tolerance is not more than ±3%.						
车辆制造企业信息Vehicle manufacturer information: 本产品经过检验, 符合《Q/1300LGJ004-2021 矿用自卸车》的要求, 准予出厂, 特此证明。 This product has been inspected and complies with the requirements of "Q/1300LGJ004-2021 Карьерный самосвал" and is approved to leave the factory. It is hereby certified. 车辆生产单位名称 Manufacturer: 临工重机股份有限公司Lingong Heavy Machinery Co., Ltd. 车辆生产单位地址ADD: 山东省济南市高新技术开发区Gaoxin Technical Development Zone, Jinan, Shandong PRC 车辆制造企业其他信息Others:						

**КИТАЙСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА
ЗАВОДСКОЙ ПАСПОРТ ВНЕДОРОЖНЫХ САМОСВАЛОВ
LGMG**

ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники
Адрес: Провинция Шаньдун, город Цзинань, зона развития высоких технологий
Факс: (0531)67605019 Тел: (0531)67605020

1. Номер сертификата	MT86088603	2. Дата выдачи	24/02/2025		
3. Компания изготовитель	ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники				
4. Марка/наименование	LGMG	Карьерный самосвал			
5. Модель	MT86H	6. Идентификационный номер/номер шасси	LWJMT860LS0788603		
7. Цвет	красный/черный				
8. Модель шасси/ID	-				
9. Номер сертификата шасси	-	10. Модель двигателя	WP12G460E310		
11. Номер двигателя	1425B003571				
12. Категория топлива	Дизельное топливо	13. Объем и мощность (мл / кВт)	11596	338	
14. Стандарты выбросов	GB 20891-2014				
15. Расход топлива	-				
16. Наружные габариты	8800	3550	4000	17. Габариты ящика	- - -
18. Количество листовой рессоры	-	19. Количество шин	10		
20. Размер шин	14.00R25				
21. Расстояние между шинами (передняя/задняя) (мм)	2792	2526			
22. Расстояние между осями (мм)	3800/1500				
23. Осевая нагрузка (кг)	-				
24. Количество осей	3	25. Форма рулевого управления	Рулевое колесо		
26. Общая масса	91 520	27. Масса без нагрузки	31 520		
28. Номинальная грузоподъемность	-	29. Коэффициент массового использования грузоподъемности	-		
30. Общая тяговая масса	-	31. Максимально допустимая общая масса седла полуприцепа (кг)	-		
32. Максимальное допустимое количество человек в кабине кроме водителя	1				
33. Номинальная пассажироместимость	-				
34. Максимальная проектная скорость	40				
35. Дата выпуска техники	24/02/2025				
Примечание: 1.Номер заказа: M086HW3A0A000; 2. Данная таблица представляет собой параметры оборудования базовой комплектации. По причине различий в параметрах, наружные габариты и общая масса могут иметь некоторые изменения. Допустимые изменения не превышают $\pm 3\%$.					
Информация завода изготовителя: Настоящим подтверждается, что данная техника прошла сертификацию и соответствует требованиям Q/1300LGJ004-2021 «О внедорожных самосвалах», разрешен выпуск с завода. Наименование изготовителя: ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники Адрес компании: Провинция Шаньдун, город Цзинань, зона развития высоких технологий Дополнительная информация: Заверено печатью: ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники Специальная печать заводского контроля					

it is hereby certified.

1.合格证编号Certificate No.	MT86088601	2.发证日期Issue date	2025年2月24日/Feb.24,2025		
3.车辆制造企业名称Manufacturer	临工重机股份有限公司Lingong Heavy Machinery Co., Ltd.				
4.车辆品牌/车辆名称MAKE/Name	LGMG	矿用自卸车/ Карьерный самосвал			
5.车辆型号Vehicle Model	MT86H	产品识别代码/Product Identification Number	LWJMT860VS0788601		
7.车身颜色Colour	红/黑/Red/Black				
8.底盘型号/底盘IDChassis No.	—		—		
9.底盘合格证编号Chassis No.	—		10.发动机型号Engine Model	WP12G460E310	
11.发动机号Engine No.	1425B003577				
12.燃料种类Fuel type	柴油Diesel	13.排量和发动机功率 (ml/kw)Displacement/Мощность двигателя	11596	338	
14.排放标准Emission	GB 20891-2014 国三				
15.油耗Fuel consumption	-				
16.外形尺寸(mm)Overall Dimension	8800	3550	4000	17.货箱尺寸(mm)	— — —
18.钢板弹簧片数(片) Leaf spring Nos	—		19.轮胎数TyreNos	10	
20.轮胎规格Tyre type	14.00 R25				
21.轮距(前/后)(mm)Wheel track (F/R)	2792		2526		
22.轴距(mm)Wheel base	3800/1500				
23.轴荷(kg)Axle load	—				
24.轴数Axle Nos	3		25.转向形式Steering type	方向盘Steering wheel	
26.总质量(kg)Полная масса	91520		27.整备质量(kg)Масса	31520	
28.额定载质量(kg) Payload	—		29.载质量利用系数 Load quality utilization factor	—	
30.准牵引总质量(kg) Towing weight	—		31.半挂车鞍座最大允许总质量 (kg)Maximum allowable total mass of semi-trailer saddle (kg)	—	
32.驾驶室准乘人数(人) Passengers Nos	1				
33.额定载客(人) Rated passengers (person)	—				
34.最高设计车速(km/h) Maximum design speed	40				
35.车辆制造日期 Vehicle manufacture date	2025年2月24日/Feb.24,2025				
备注: 1.订货号为: M086HW3A0A000; 2.本表为基本配置的整机参数。由于配置的差异, 外廓尺寸和总质量将有所变动, 变动公差 不大于±3%。 Remarks: 1. The order number is: M086HW3A0A000; 2. This table is the overall parameters of the basic configuration. Due to the difference in configuration, the external dimensions and total mass will vary, and the variation tolerance is not more than ±3%.					
车辆制造企业信息Vehicle manufacturer information: 本产品经过检验, 符合《Q/1300LGJ004-2021 矿用自卸车》的要求, 准予出厂, 特此证明。 This product has been inspected and complies with the requirements of "Q/1300LGJ004-2021 Карьерный самосвал " and is approved to leave the factory. It is hereby certified. 车辆生产单位名称 Manufacturer: 临工重机股份有限公司Lingong Heavy Machinery Co., Ltd. 车辆生产单位地址ADD: 山东省济南市高新技术开发区Gaoxin Technical Development Zone, Jinan,Shandong PRC 车辆制造企业其他信息Others:					

**КИТАЙСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА
ЗАВОДСКОЙ ПАСПОРТ ВНЕДОРОЖНЫХ САМОСВАЛОВ
LGMG**

ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники
Адрес: Провинция Шаньдун, город Цзинань, зона развития высоких технологий
Факс: (0531)67605019 Тел: (0531)67605020

1. Номер сертификата	MT86088601			2. Дата выдачи	24/02/2025		
3. Компания изготовитель	ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники						
4. Марка/наименование	LGMG			Карьерный самосвал			
5. Модель	MT86H			6. Идентификационный номер/номер шасси	LWJMT860VS0788601		
7. Цвет	красный/черный						
8. Модель шасси/ID	-				-		
9. Номер сертификата шасси	-			10. Модель двигателя	WP12G460E310		
11. Номер двигателя	1425B003577						
12. Категория топлива	Дизельное топливо			13. Объем и мощность (мл / кВт)	11596		338
14. Стандарты выбросов	GB 20891-2014						
15. Расход топлива	-						
16. Наружные габариты	8800	3550	4000	17. Габариты ящика	-	-	-
18. Количество листовой рессоры	-			19. Количество шин	10		
20. Размер шин	14.00R25						
21. Расстояние между шинами (передняя/задняя) (мм)	2792			2526			
22. Расстояние между осями (мм)	3800/1500						
23. Осевая нагрузка (кг)	-						
24. Количество осей	3			25. Форма рулевого управления	Рулевое колесо		
26. Общая масса	91 520			27. Масса без нагрузки	31 520		
28. Номинальная грузоподъемность	-			29. Коэффициент массового использования грузоподъемности	-		
30. Общая тяговая масса	-			31. Максимально допустимая общая масса седла полуприцепа (кг)	-		
32. Максимальное допустимое количество человек в кабине кроме водителя	1						
33. Номинальная пассажироместимость	-						
34. Максимальная проектная скорость	40						
35. Дата выпуска техники	24/02/2025						

Примечание: 1. Номер заказа: M086HW3A0A000; 2. Данная таблица представляет собой параметры оборудования базовой комплектации. По причине различий в параметрах, наружные габариты и общая масса могут иметь некоторые изменения. Допустимые изменения не превышают $\pm 3\%$.

Информация завода изготовителя:

Настоящим подтверждается, что данная техника прошла сертификацию и соответствует требованиям Q/1300LGJ004-202 «О внедорожных самосвалах», разрешен выпуск с завода.

Наименование изготовителя: ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники

Адрес компании: Провинция Шаньдун, город Цзинань, зона развития высоких технологий

Дополнительная информация:

Заверено печатью: ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники

Специальная печать заводского контроля

1.合格证编号Certificate No.	MT86088600		2.发证日期Issue date	2025年2月24日/Feb.24,2025		
3.车辆制造企业名称Manufacturer	临工重机股份有限公司Lingong Heavy Machinery Co., Ltd.					
4.车辆品牌/车辆名称MAKE/Name	LGMG		矿用自卸车/ Карьерный самосвал			
5.车辆型号Vehicle Model	MT86H		产品识别代码/Product Identification Number	LWJMT860CS0788600		
7.车身颜色Colour	红/黑/Red/Black					
8.底盘型号/底盘IDChassis No.	—		—			
9.底盘合格证编号Chassis No.	—		10.发动机型号Engine Model	WP12G460E310		
11.发动机号Engine No.	1425B003589					
12.燃料种类Fuel type	柴油Diesel		13.排量和发动机功率 (ml/kw)Displacement/Мощность двигателя	11596	338	
14.排放标准Emission	GB 20891-2014 国三					
15.油耗Fuel consumption	-					
16.外形尺寸(mm)Overall Dimension	8800	3550	4000	17.货箱尺寸(mm)	—	—
18.钢板弹簧片数(片) Leaf spring Nos	—		19.轮胎数TyreNos	10		
20.轮胎规格Tyre type	14.00 R25					
21.轮距(前/后)(mm)Wheel track (F/R)	2792		2526			
22.轴距(mm)Wheel base	3800/1500					
23.轴荷(kg)Axle load	—					
24.轴数Axle Nos	3		25.转向形式Steering type	方向盘Steering wheel		
26.总质量(kg)Полная масса	91520		27.整备质量(kg)Масса	31520		
28.额定载质量(kg) Payload	—		29.载质量利用系数 Load quality utilization factor	—		
30.准牵引总质量(kg) Towing weight	—		31.半挂车鞍座最大允许总质量 (kg)Maximum allowable total mass of semi-trailer saddle (kg)	—		
32.驾驶室准乘人数(人) Passengers Nos	1					
33.额定载客(人) Rated passengers (person)	—					
34.最高设计车速(km/h) Maximum design speed	40					
35.车辆制造日期 Vehicle manufacture date	2025年2月24日/Feb.24,2025					
备注: 1.订货号为: M086HW3A0A000; 2.本表为基本配置的整机参数。由于配置的差异, 外廓尺寸和总质量将有所变动, 变动公差 不大于±3%。 Remarks: 1. The order number is: M086HW3A0A000; 2. This table is the overall parameters of the basic configuration. Due to the difference in configuration, the external dimensions and total mass will vary, and the variation tolerance is not more than ±3%.						
车辆制造企业信息Vehicle manufacturer information: 本产品经过检验, 符合《Q/1300LGJ004-2021 矿用自卸车》的要求, 准予出厂, 特此证明。 This product has been inspected and complies with the requirements of "Q/1300LGJ004-2021 Карьерный самосвал" and is approved to leave the factory. It is hereby certifie 车辆生产单位名称 Manufacturer: 临工重机股份有限公司Lingong Heavy Machinery Co., Ltd. 车辆生产单位地址ADD: 山东省济南市高新技术开发区Gaixin Technical Development Zone, Jinan, Shandong PRC 车辆制造企业其他信息Others:						

**КИТАЙСКАЯ НАРОДНАЯ РЕСПУБЛИКА
ЗАВОДСКОЙ ПАСПОРТ ВНЕДОРОЖНЫХ САМОСВАЛОВ
LGMG**

ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники
Адрес: Провинция Шаньдун, город Цзинань, зона развития высоких технологий
Факс: (0531)67605019 Тел: (0531)67605020

1. Номер сертификата	MT86088600			2. Дата выдачи	24/02/2025		
3. Компания изготовитель	ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники						
4. Марка/наименование	LGMG			Карьерный самосвал			
5. Модель	MT86H			6. Идентификационный номер/номер шасси	LWJMT860CS0788600		
7. Цвет	красный/черный						
8. Модель шасси/ID	-			-			
9. Номер сертификата шасси	-			10. Модель двигателя	WP12G460E310		
11. Номер двигателя	1425B003589						
12. Категория топлива	Дизельное топливо			13. Объем и мощность (мл / кВт)	11596		338
14. Стандарты выбросов	GB 20891-2014						
15. Расход топлива	-						
16. Наружные габариты	8800	3550	4000	17. Габариты ящика	-	-	-
18. Количество листовой рессоры	-			19. Количество шин	10		
20. Размер шин	14.00R25						
21. Расстояние между шинами (передняя/задняя) (мм)	2792			2526			
22. Расстояние между осями (мм)	3800/1500						
23. Осевая нагрузка (кг)	-						
24. Количество осей	3			25. Форма рулевого управления	Рулевое колесо		
26. Общая масса	91 520			27. Масса без нагрузки	31 520		
28. Номинальная грузоподъемность	-			29. Коэффициент массового использования грузоподъемности	-		
30. Общая тяговая масса	-			31. Максимально допустимая общая масса седла полуприцепа (кг)	-		
32. Максимальное допустимое количество человек в кабине кроме водителя	1						
33. Номинальная пассажироместимость	-						
34. Максимальная проектная скорость	40						
35. Дата выпуска техники	24/02/2025						
Примечание: 1.Номер заказа: M086HW3A0A000; 2. Данная таблица представляет собой параметры оборудования базовой комплектации. По причине различий в параметрах, наружные габариты и общая масса могут иметь некоторые изменения. Допустимые изменения не превышают ±3%.							

Информация завода изготовителя:

Настоящим подтверждается, что данная техника прошла сертификацию и соответствует требованиям Q/1300LGJ004-2021

«О внедорожных самосвалах», разрешен выпуск с завода.

Наименование изготовителя: ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники

Адрес компании: Провинция Шаньдун, город Цзинань, зона развития высоких технологий

Дополнительная информация:

Заверено печатью: ООО Корпорация Линьгун Цзинаньская компания по производству тяжелой техники

Специальная печать заводского контроля

is hereby certified

Таблица 1 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДВ на 2024 год работы

Произ- водств о	Це х	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работ ы в году	Наименов ание источника выброса вредных веществ	Номер источни ка выбросо в на карте- схеме	Высота источни ка выбросо в, м	Диамет р устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наимено вание газоочист ных установо к, тип и мероприя тия по сокращен ию выбросов	Вещес тво, по которо му произв одится газооч истка	Коз ффи - циен т обес пече н- ност и газо- очис ткой , %	Среднеэ ксплуа- тационн ая степень очистки/ максима льная степень очистки, %	Код вещест ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дости- жения НДВ	
												точ.ист. /1- го конца линейного источника /центра площадног о источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадног о источника	X1	Y1											X2
		Наименование	Количество, шт.						Скорост ь, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратур а смеси, оС	X1	Y1	X2	Y2							г/с	мг/нм3	т/год		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Площадка 1																										
001		Топливозаправщик	1	1825	Горловина бака	0001	2	0,05	0,35	0,0006872		1100	-305								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	9,15E-06	13,315	0,0000376	2024
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00326	4743,888	0,0134	2024
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0002	2	0,15	12,64	0,041892	450	969	-287								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0068667	434,101	0,042656	2024
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0011158	70,541	0,0069316	2024
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004167	26,341	0,00265713	2024
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0022917	144,876	0,01395	2024
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	474,139	0,0465	2024
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,0005	6,2E-08	2024
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E-05	5,645	0,00053143	2024
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021429	135,468	0,0132857	2024
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0003	2	0,15	2,69	0,041892	450	880	-395								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0068667	434,101	0,042656	2024
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0011158	70,541	0,0069316	2024
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004167	26,341	0,00265713	2024
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0022917	144,876	0,01395	2024
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	474,139	0,0465	2024
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,0005	6,2E-08	2024
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E-05	5,645	0,00053143	2024
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021429	135,468	0,0132857	2024
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0004	2	0,15	2,69	0,041892	450	1040	-147								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0068667	434,101	0,042656	2024
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0011158	70,541	0,0069316	2024
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004167	26,341	0,00265713	2024
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0022917	144,876	0,01395	2024
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	474,139	0,0465	2024
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,0005	6,2E-08	2024
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E-05	5,645	0,0005314	2024

																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021429	135,468	0,0132857	2024
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0005	2	0,05	114,42	0,041892	450	1030	-479							0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0068667	434,101	0,042656	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0011158	70,541	0,0069316	
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004167	26,341	0,00265713	
																				0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0022917	144,876	0,01395	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	474,139	0,0465	
																				0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8Е-09	0,0005	6,2Е-08	
																				1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929Е-05	5,645	0,00053143	
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021429	135,468	0,0132857	2024	
002		Емкость для хранения дизтоплива 0,114 м3	4	35040	Дыхательный клапан	0006	2	0,05	114,42	0,2246631		896	-280							0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,05Е-07	0,001	0,00000877	2024
																				2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001086	0,483	0,003124	2024
003		Снятие ПРС с карьера	1	536	Неорганизованный источник	6001	2					1163	-227	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,02244		0,0361	2024
003		Погрузка ПРС с карьер в автосамосвалы	1	536	Неорганизованный источник	6002	2					424	-260	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,02244		0,0361	2024
003		Транспортировка ПРС с карьера	1	536	Неорганизованный источник	6003	2					773	-643	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01264		0,157	2024
003		Буровые работы	1	3482	Неорганизованный источник	6004	2					479	-28	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0443		0,555	2024
003		Взрывные работы	1		Неорганизованный источник	6005	2					0	0	0	0					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	15,52		2,1	
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,52		0,341	
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	16,52		1,853	
																				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	5,39		0,3386	
003		Выемка - погрузка (вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6006	2					202	-1	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей	0,001572		0,0379	

																				казахстанских месторождений) (494)				
003		Выемка - погрузка (балансовая руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6007	2					1004	-183	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000718		0,0173	2024
003		Выемка - погрузка (забалансовая руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6008	2					647	240	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0001978		0,00476	2024
004		Снятие ПРС с отвала	1	536	Неорганизованный источник	6009	2					712	-40	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0291		0,0468	2024
004		Погрузка ПРС с отвала в автосамосвалы	1	536	Неорганизованный источник	6010	2					732	69	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0291		0,0468	2024
004		Транспортировка ПРС с отвала	1	536	Неорганизованный источник	6011	2					1028	-561	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00846		0,105	2024
004		Транспортировка (вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6012	2					535	-407	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,02186		0,2714	2024
004		Выгрузка из автосамосвала(вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6013	2					687	-336	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00754		0,1816	2024
004		Перемещение бульдозером (вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6014	2					853	-567	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0754		1,816	2024
004		Статистическое хранение (вскрышная порода)	1	8760	Неорганизованный источник	6015	30					739	-50	330	352				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,97		10,03	2024
006		Транспортировка (баланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6016	2					870	-486	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01139		0,1414	
006		Выгрузка из автосамосвала (баланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6017	2					324	-162	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	0,00694		0,1668	

																				производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
006		Перемещение бульдозером (баланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6018	2					1160	-408	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0694		1,668	
006		Статистическое хранение (баланс. руда)	1	8760	Неорганизованный источник	6019	8					474	130	120	131					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,748		18,08	
007		Снятие ПРС с склада забаланс. руды	1	536	Неорганизованный источник	6020	2					318	-294	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00651		0,01046	
007		Погрузка ПРС с склада забаланс. руды в автосамосвалы	1	536	Неорганизованный источник	6021	2					866	-88	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00651		0,01046	
007		Транспортировка ПРС с склада забаланс. руды	1	536	Неорганизованный источник	6022	2					441	59	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00846		0,105	
007		Транспортировка (забаланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6023	2					747	-435	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01139		0,1414	
007		Выгрузка из автосамосвала (забаланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6024	2					650	-524	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00194		0,0459	
007		Перемещение бульдозером (забаланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6025	2					825	-695	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0194		0,459	
007		Статистическое хранение (забаланс. руда)	1	8760	Неорганизованный источник	6026	12,5					286	4	120	135					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,808		18,68	
008		Снятие ПРС с автодорог	1	536	Неорганизованный источник	6027	2					957	-626	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01616		0,02596	

008		Погрузка ПРС с автодорог в автосамосвалы	1	536	Неорганизованный источник	6028	2					613	- 312	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01616		0,02596	
008		Транспортировка ПРС	1	536	Неорганизованный источник	6029	2					962	-86	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00846		0,105	
009		Выгрузка из автосамосвала (ПРС)	1	536	Неорганизованный источник	6030	2					755	- 537	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00717		0,01154	
009		Статистическое хранение (ПРС)	1	8760	Неорганизованный источник	6031	10					172	-97	300	100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,785		8,12	
013		Отсыпка тех. дорог и автостоянки (вскрышная порода)	1	400	Неорганизованный источник	6032	2					687	- 336	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,062		0,0818	

Таблица 2 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС на 2025 год работы

Произ- водств о	Це х	Источник выделения загрязняющих веществ		Числ о часов работ ы в году	Наименован ие источника выброса вредных веществ	Номер источни ка выбросо в на карте- схеме	Высота источни ка выбросо в, м	Диамет р устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наимен ование газоочи стных установ ок, тип и меропр иятия по сокращ ению выброс ов	Веществ о, по котором у произво дится газоочис тка	Кoeffи- циент обеспе- нности газо- очисткой , %	Среднеэкс плуа- тационная степень очистки/ максималь ная степень очистки, %	Код вещест ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дост и- жени я НДВ	
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадног о источника	2-го конца линейного источника / длина, ширина площадног о источника	X1	Y1											X2
		Наименование	Количество, шт.						Скорост ь, м/с	Объем смеси, м3/с	Темп е- ратур а смеси , оС	13	14	15	16							17	18	19		20
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	
Площадка 1																										
001		Топливозаправщи к	1	1825	Горловина бака	0001	2	0,05	0,35	0,00068 72		110 0	- 305								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	9,15E- 06	13,315	0,000115 6	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00326	4743,88 8	0,0412	2025
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0002	2	0,15	12,64	0,22336 72	450	969	- 287								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00686 67	81,415	0,042656	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00111 58	13,23	0,006931 6	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00041 67	4,94	0,002657 13	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00229 17	27,171	0,01395	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	88,924	0,0465	2025
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,00009	6,2E-08	2025
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E- 05	1,059	0,000531 43	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00214 29	25,407	0,013285 7	2025
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0003	2	0,15	2,69	0,04189 2	450	880	- 395								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00686 67	434,101	0,042656	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00111 58	70,541	0,006931 6	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00041 67	26,341	0,002657 13	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00229 17	144,876	0,01395	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	474,139	0,0465	2025
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,0005	6,2E-08	2025
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E- 05	5,645	0,000531 43	2025
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00214 29	135,468	0,013285 7	2025
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0004	2	0,15	2,69	0,04189 2	450	104 0	- 147								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,00686 67	434,101	0,042656	2025
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00111 58	70,541	0,006931 6	2025
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00041 67	26,341	0,002657 13	2025
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,00229 17	144,876	0,01395	2025
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	474,139	0,0465	2025

																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,0005	6,2E-08	2025
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E-05	5,645	0,00053143	2025
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021429	135,468	0,0132857	2025
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0005	2	0,05	114,42	0,041892	450	1030	-479						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0068667	434,101	0,042656	2025
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0011158	70,541	0,0069316	2025
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004167	26,341	0,00265713	2025
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0022917	144,876	0,01395	2025
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	474,139	0,0465	2025
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,0005	6,2E-08	2025
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E-05	5,645	0,00053143	2025
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021429	135,468	0,0132857	2025
002		Емкость для хранения дизтоплива 0,114 м3	4	35040	Дыхательный клапан	0006	2	0,05	114,42	0,2246631		896	-280						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,05E-07	0,001	0,00000877	2025
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001086	0,483	0,003124	2025
003		Снятие ПРС с карьера	1	536	Неорганизованный источник	6001	2					1163	-227	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01036		0,01668	2025
003		Погрузка ПРС с карьер в автосамосвалы	1	536	Неорганизованный источник	6002	2					424	-260	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01036		0,01668	2025
003		Транспортировка ПРС с карьера	1	536	Неорганизованный источник	6003	2					773	-643	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01303		0,1618	2025
003		Буровые работы	2	11732	Неорганизованный источник	6004	2					479	-28	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0886		1,87	2025
003		Взрывные работы	1		Неорганизованный источник	6005	2					0	0	0	0				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	52,3		7,07	2025
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	8,5		1,15	2025
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	55,7		6,24	2025
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	18,14		1,14	2025
003		Выемка - погрузка (вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6006	2					202	-1	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного	0,00492		0,1185	2025

																				производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
003		Выемка - погрузка (балансовая руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6007	2					1004	-183	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,002554		0,0615	2025
003		Выемка - погрузка (забалансовая руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6008	2					647	240	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000557		0,01324	2025
004		Снятие ПРС с отвала	1	536	Неорганизованный источник	6009	2					1163	-227	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0291		0,0468	2025
004		Погрузка ПРС с отвала в автосамосвалы	1	536	Неорганизованный источник	6010	2					424	-260	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0291		0,0468	2025
004		Транспортировка ПРС с отвала	1	536	Неорганизованный источник	6011	2					773	-643	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00846		0,105	2025
004		Транспортировка (вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6012	2					535	-407	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0765		0,95	2025
004		Выгрузка из автосамосвала(вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6013	2					687	-336	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,02356		0,568	2025
004		Перемещение бульдозером (вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6014	2					853	-567	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2356		5,68	2025
004		Статистическое хранение (вскрышная порода)	1	8760	Неорганизованный источник	6015	30					739	-50	330	352					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,97		10,03	2025
006		Транспортировка (баланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6016	2					870	-486	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,013		0,1614	2025

006		Выгрузка из автосамосвала (баланс. руда)	1	8030	Неорганизо ванный источник	6017	2					324	- 162	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,02464		0,594	2025
006		Перемещение бульдозером (баланс. руда)	1	8030	Неорганизо ванный источник	6018	2					116 0	- 408	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,2464		5,94	2025
006		Статистическое хранение (баланс. руда)	1	8760	Неорганизо ванный источник	6019	8					474	130	120	131				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,748		18,08	2025
007		Снятие ПРС с отвала	1	536	Неорганизо ванный источник	6020	2					116 3	- 227	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00407		0,00654	2025
007		Погрузка ПРС с отвала в автосамосвалы	1	536	Неорганизо ванный источник	6021	2					424	- 260	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00407		0,00654	2025
007		Транспортировка ПРС с отвала	1	536	Неорганизо ванный источник	6022	2					773	- 643	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00846		0,105	2025
007		Транспортировка (забаланс. руда)	1	8030	Неорганизо ванный источник	6023	2					747	- 435	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,013		0,1614	2025
007		Выгрузка из автосамосвала (забаланс. руда)	1	8030	Неорганизо ванный источник	6024	2					650	- 524	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0053		0,1276	2025
007		Перемещение бульдозером (забаланс. руда)	1	8030	Неорганизо ванный источник	6025	2					825	- 695	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,053		1,276	2025
007		Статистическое хранение (забаланс. руда)	1	8760	Неорганизо ванный источник	6026	12,5					286	4	120	135				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,808		18,68	2025
008		Снятие ПРС с отвала	1	536	Неорганизо ванный источник	6027	2					116 3	- 227	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый	0,01616		0,02596	2025

																				сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)					
008		Погрузка ПРС с отвала в автосамосвалы	1	536	Неорганизованный источник	6028	2					424	- 260	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01616		0,02596	2025
008		Транспортировка ПРС	1	536	Неорганизованный источник	6029	2					962	-86	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,009		0,1117	2025
009		Выгрузка из автосамосвала (ПРС)	1	536	Неорганизованный источник	6030	2					755	- 537	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,001036		0,001668	2025
009		Статистическое хранение (ПРС)	1	8760	Неорганизованный источник	6031	10					172	-97	300	100					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,785		8,12	2025
013		Отсыпка тех. дорог и автостоянки (вскрышная порода)	1	400	Неорганизованный источник	6032	2					687	- 336	6	5					2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,062		0,0892	2025

Таблица 3 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС на 2026 год работы

Произ- водств о	Це х	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работ ы в году	Наименов ание источника выброса вредных веществ	Номер источни ка выбросо в на карте- схеме	Высота источни ка выбросо в, м	Диамет р устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м.				Наимено вание газоочист ных установо к, тип и мероприя тия по сокращен ию выбросов	Веществ о, по котором у произво дится газоочис тка	Кoeffи- циент обеспече н-ности газо- очисткой , %	Среднеэкс плуа- тационная степень очистки/ максималь ная степень очистки, %	Код вещест ва	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год дост и- жен ия НДВ		
												точ.ист. /1- го конца линейного источника /центра площадног о источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадног о источника												г/с	мг/нм3
		Наименование	Количество, шт.						Скорост ь, м/с	Объем смеси, м3/с	Темп е- ратур а смеси , оC	X1	Y1	X2	Y2												
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26		
Площадка 1																											
001		Топливозаправщик	1	1825	Горловина бака	0001	2	0,05	0,35	0,0006872		1100	-305								0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	9,15E-06	13,315	0,0000656	2026	
																					2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,00326	4743,888	0,02337	2026	
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0002	2	0,15	12,64	0,2233672	450	969	-287									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0068667	81,415	0,042656	2026
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0011158	13,23	0,0069316	2026
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004167	4,94	0,00265713	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0022917	27,171	0,01395	2026
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	88,924	0,0465	2026
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,00009	6,2E-08	2026
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E-05	1,059	0,00053143	2026
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021429	25,407	0,0132857	2026
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0003	2	0,15	2,69	0,041892	450	880	-395									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0068667	434,101	0,042656	2026
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0011158	70,541	0,0069316	2026
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004167	26,341	0,00265713	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0022917	144,876	0,01395	2026
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	474,139	0,0465	2026
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,0005	6,2E-08	2026
																						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E-05	5,645	0,00053143	2026
																						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021429	135,468	0,0132857	2026
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0004	2	0,15	2,69	0,041892	450	1040	-147									0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0068667	434,101	0,042656	2026
																						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0011158	70,541	0,0069316	2026
																						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004167	26,341	0,00265713	2026
																						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0022917	144,876	0,01395	2026
																						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	474,139	0,0465	2026
																						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,0005	6,2E-08	2026

																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E-05	5,645	0,00053143	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021429	135,468	0,0132857	2026
002		Осветительная мачта Atlas Copco QLT H50	1	2190	Выхлопная труба	0005	2	0,05	114,42	0,041892	450	1030	-479						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0068667	434,101	0,042656	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0011158	70,541	0,0069316	2026
																			0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0004167	26,341	0,00265713	2026
																			0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0022917	144,876	0,01395	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,0075	474,139	0,0465	2026
																			0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	8E-09	0,0005	6,2E-08	2026
																			1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	8,929E-05	5,645	0,00053143	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0021429	135,468	0,0132857	2026
002		Емкость для хранения дизтоплива 0,114 м3	4	35040	Дыхательный клапан	0006	2	0,05	114,42	0,2246631		896	-280						0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	3,05E-07	0,001	0,00000877	2026
																			2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0001086	0,483	0,003124	2026
003		Снятие ПРС с карьера	1	536	Неорганизованный источник	6001	2					1163	-227	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,008		0,01288	2026
003		Погрузка ПРС с карьер в автосамосвалы	1	536	Неорганизованный источник	6002	2					424	-260	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,008		0,01288	2026
003		Транспортировка ПРС с карьера	1	536	Неорганизованный источник	6003	2					773	-643	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01348		0,1674	2026
003		Буровые работы	1	6385	Неорганизованный источник	6004	2					479	-28	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0443		1,018	2026
003		Взрывные работы	1		Неорганизованный источник	6005	2					0	0	0	0				0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	28,24		3,824	2026
																			0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4,59		0,621	2026
																			0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	30,07		3,375	2026
																			2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских	9,78		0,615	2026

																				месторождений) (494)				
003		Выемка - погрузка (вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6006	2					202	-1	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,002606		0,0628	2026
003		Выемка - погрузка (балансовая руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6007	2					1004	-183	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00123		0,0297	2026
003		Выемка - погрузка (забалансовая руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6008	2					647	240	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,000845		0,02042	2026
004		Транспортировка (вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6012	2					535	-407	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,04265		0,53	2026
004		Выгрузка из автосамосвала(вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6013	2					687	-336	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01248		0,301	2026
004		Перемещение бульдозером (вскрышная порода)	1	8030	Неорганизованный источник	6014	2					853	-567	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,1248		3,01	2026
004		Статистическое хранение (вскрышная порода)	1	8760	Неорганизованный источник	6015	30					739	-50	330	352				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,97		10,03	2026
006		Транспортировка (баланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6016	2					870	-486	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,012		0,149	2026
006		Выгрузка из автосамосвала (баланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6017	2					324	-162	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01195		0,286	2026

006		Перемещение бульдозером (баланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6018	2					1160	-408	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,1195		2,86	2026
006		Статистическое хранение (баланс. руда)	1	8760	Неорганизованный источник	6019	8					474	130	120	131				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,748		18,08	2026
007		Транспортировка (забаланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6023	2					747	-435	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,01274		0,1582	2026
007		Выгрузка из автосамосвала (забаланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6024	2					650	-524	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00818		0,1968	2026
007		Перемещение бульдозером (забаланс. руда)	1	8030	Неорганизованный источник	6025	2					825	-695	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0818		1,968	2026
007		Статистическое хранение (забаланс. руда)	1	8760	Неорганизованный источник	6026	12,5					286	4	120	135				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	1,808		18,68	2026
008		Транспортировка ПРС	1	536	Неорганизованный источник	6029	2					962	-86	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,00846		0,105	2026
009		Выгрузка из автосамосвала (ПРС)	1	536	Неорганизованный источник	6030	2					755	-537	6	5				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,0008		0,001288	2026
009		Статистическое хранение (ПРС)	1	8760	Неорганизованный источник	6031	10					172	-97	300	100				2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	0,785		8,12	2026





















Дренажный
канал с зумфом















ЛОМ ЧЕРНЫХ
И ЦВЕТНЫХ
МЕТАЛЛОВ
МЕТАЛЛИЧЕ-
СКАЯ
СТРУЖКА

СМЕШАННЫЕ
КОММУНАЛЬ-
НЫЕ
ОТХОДЫ

ОТРАБОТАН-
НЫЕ
НЕФТЕСОБ-
ИРЮЩИЕ
БОИ











Договор на оказание услуг

г. Усть-Каменогорск

«___» _____ 2024 года

ТОО «ГРК «Maralicha», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Сейтказина Онгара Маратовича, действующего на основании «Устава», с одной стороны и РГП на ПХВ «Алтайский ботанический сад» КН МНВО РК, в лице генерального директора Сумбембаева Айдары Айтказыевича, действующего на основании «Устава», с другой стороны, именуемое в дальнейшем «Исполнитель» заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. Предмет Договора

1.1. В соответствии с условиями Договора Исполнитель обязуется выполнить для Заказчика работы, указанные в пункте 1.2. настоящего договора, а Заказчик обязуется оплатить эти работы.

к настоящему Договору (далее – Работы), а Заказчик принять и оплатить выполненные Работы.

1.2. Работы проводятся в соответствии с Заданием на обследование растительности Участка недр Маралихинского месторождения

1.3. Исполнитель вправе обращаться к третьим лицам для получения консультационных услуг по выполняемой Работе в рамках настоящего Договора по своему усмотрению и на определенных им самим условиях.

2. Общая сумма Договора и порядок расчетов

2.1. Общая сумма Договора составляет **4 002 600,00 (четыре миллиона две тысячи шестьсот) тенге** без учета НДС и включает в себя стоимость всех работ по настоящему Договору и другие обязательные платежи в бюджет.

2.2. Заказчик производит оплату в полном объеме по согласованию Сторон, поэтапно, пропорционально объему выполненных Работ, на основании промежуточных Актов выполненных Работ, согласно Плану работ подписанных уполномоченными представителями Сторон и соответствующего Счета, предоставленного Исполнителем.

2.3. Обязанность по оплате результатов оказанных услуг считается выполненной Заказчиком с момента списания денежных средств с расчетного счета Заказчика в пользу Исполнителя.

2.4. Валюта платежа - тенге

2.5. Иные сроки оплаты устанавливаются Сторонами в Дополнительном соглашении к настоящему Договору.

2.6. Перечисленные ниже документы являются неотъемлемой частью Договора:

1. Задание на обследование растительности Участка недр Маралихинского месторождения;

2. План работ по реализации и затратам на восстановление краснокнижных растений по ДСК 2024-2026 гг.(Приложение).

3. Срок, порядок сдачи-приемки работ

3.1. Срок выполнения Работ: 01 января 2024 – 31 декабря 2026 гг.

Общая сумма договора с разбивкой по годам согласно заданию

Задание на обследование растительности Участка недр Маралихинского месторождения

4 002 600,00 (четыре миллиона две тысячи шестьсот) тенге:

2024 – 1 703 420,00 тенге;

2025 – 2 135 660,00 тенге;

2026 – 163 520,00 тенге.

3.2. Датой завершения (выполнения) Работ является дата подписания Заказчиком Акта выполненных работ.

3.3. При завершении выполнения Работ Исполнитель представляет Заказчику Акт выполненных работ и документации, которые должны соответствовать всем требованиям, установленным в Заданиях.

3.4. Приемка Работ Заказчиком осуществляется в течение 3 (трех) рабочих дней.

3.5. В случае отказа Заказчика от приемки Работ, Заказчик в тот же срок направляет Исполнителю уведомление, после чего Сторонами составляется двухсторонний Акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения.

В случае не подписания Заказчиком Актов и не предоставления им уведомления о недостатках в выполненных Работах в течение 3 (трех) рабочих дней, Работы автоматически считаются принятыми Заказчиком.

3.6. Если в процессе выполнения Работ выяснится неизбежность получения отрицательного результата или нецелесообразность дальнейшего выполнения Работ, Исполнитель обязан сообщить Заказчику об этом в течение 2 (двух) рабочих дней. Вопрос о целесообразности продолжения Работ Стороны решают совместно.

3.7. Результаты Работ передаются Исполнителем Заказчику в полном объеме в виде текстовых документов на бумажных и электронных носителях в следующем количестве:

- 1) на бумажном носителе – 1 (один) экземпляр на русском языке;
- 2) в электронном виде (по электронной почте либо в облачном хранилище).

4. Права и обязанности Сторон

4.1. Официальное общение между Заказчиком и Исполнителем, которое касается вопросов выполнения Работ, имеет силу только в письменном виде.

4.2. Заказчик обязуется:

4.2.1. предоставить Исполнителю всю необходимую для выполнения Работ информацию и передать по Акту выполненных работ;

4.2.2. при отсутствии замечаний к выполненным Работам подписать необходимые Акты и произвести оплату в сроки, согласно п.2.2. настоящего Договора.

4.3. Заказчик имеет право:

4.3.1. требовать надлежащего выполнения Исполнителем условий настоящего Договора;

4.3.2. осуществлять надзор за качеством выполняемых Работ, качеством предоставленных Исполнителем материалов;

4.3.3. в любое удобное время проверять ход выполнения Работ, приостанавливать Работы в случае нарушения требований Заказчика, действующих в Республике Казахстан нормативных правовых актов, иных требований;

4.3.4. отказать Исполнителю в приеме выполненных Работ, направив Исполнителю мотивированный отказ в течение 3 (трех) рабочих дней после получения от Исполнителя письменного извещения о завершении Работ;

4.3.5. в одностороннем порядке отказаться от настоящего Договора, если Исполнитель в установленный срок начала Работ не приступает к выполнению Работ не по вине Заказчика.

4.4. Исполнитель обязуется:

4.4.1. приступить к исполнению Работ в срок, указанный в настоящем Договоре;

4.4.2. выполнить Работы в соответствии с Договором и действующими в Республике Казахстан техническими нормативами и требованиями Заказчика;

4.4.3. качественно, своими силами и в сроки, указанные в настоящем Договоре, выполнить Работы в соответствии с условиями настоящего Договора;

4.4.4. сохранять полную конфиденциальность при выполнении Работ, а также без предварительного письменного согласия Заказчика не раскрывать кому-либо содержание Договора или какого-либо из его положений, а также технической документации, планов, чертежей, моделей, образцов или информации, предоставленных Заказчиком или от его имени другими лицами, за исключением того персонала, который привлечен Исполнителем для выполнения Договора. Указанная информация должна предоставляться этому персоналу конфиденциально и в той мере, насколько это необходимо для выполнения договорных обязательств;

4.4.5 в случае увеличения объемов Работ, предусмотренных Заданиями выполнить данные Работы за свой счет;

4.4.7. своевременно и за свой счет исправлять недостатки в Работах по обоснованным замечаниям Заказчика.

4.5. Исполнитель вправе:

4.5.1. заключать Договоры с субподрядными организациями не более 2/3 от общего объема Работ (Общей суммы Договора), но не может передавать свои обязательства по Договору третьему лицу без письменного разрешения Заказчика. Наличие Субподрядчиков не меняет условия Договора между Заказчиком и Исполнителем.

5. Ответственность Сторон и разрешение споров

5.1. Заказчик и Исполнитель должны прилагать все усилия к тому, чтобы разрешать в процессе прямых переговоров все разногласия или споры, возникающие между ними по Договору или в связи с ним.

5.2. Если в течение 21 (двадцати одного) дня после начала таких переговоров Заказчик и Исполнитель не смогут мирным путем разрешить спор по Договору, любая из Сторон может потребовать решения этого вопроса в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

5.3. В случае невыполнения Исполнителем Работ в установленный срок Заказчик начисляет Исполнителю пени в размере 0,1(ноль целых одна десятая) % от суммы неисполненных либо не надлежаще выполненных Работ за каждый день просрочки, но не более 10 (десяти) % от Общей суммы Договора.

5.4. Исполнитель несет ответственность перед Заказчиком за действия и упущения своих работников, Субподрядчика(ов), работников и доверенных лиц Субподрядчика(ов), а также других лиц, выполняющих часть Работ в рамках Договора, на основании Договора с Исполнителем.

5.5. В случае несвоевременной оплаты Работ в установленный срок, Заказчик выплачивает Исполнителю пени в размере 0,1(ноль целых одна десятая) % от суммы несвоевременно оплаченных Работ за каждый день просрочки, но не более 10 (десяти)% от Общей суммы Договора.

5.6. Уплата пени не освобождает Стороны от выполнения своих обязательств по Договору.

5.7. Во всех остальных случаях, не предусмотренных Договором, за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность друг перед другом в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

6. Форс-мажор

6.1. Стороны не несут ответственность за невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору, если такое невыполнение явилось следствием наступления обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажор), к которым относятся войны, беспорядки, забастовки, стихийные бедствия, аварии природного и техногенного характера, ограничения в рамках введенного карантина, при чрезвычайных ситуациях, решения любого государственного органа и т.д., если они непосредственно препятствуют Сторонам исполнить обязательства по Договору, не зависящие от воли Сторон, которые Стороны не в силах предотвратить, при этом срок выполнения обязательств по Договору может быть продлен соразмерно времени действия таких обстоятельств.

6.2. Сторона, ссылающаяся на обстоятельства непреодолимой силы, обязана в течение 3 (трех) рабочих дней с момента наступления таких обстоятельств уведомить о них другую Сторону с обязательным последующим предоставлением подтверждающего документа уполномоченного компетентного органа Республики Казахстан.

6.3. В случае, если форс-мажорные обстоятельства будут длиться более 30 (тридцати) календарных дней, Стороны вправе расторгнуть Договор, проведя при этом расчеты за фактически выполненные Работы.

7. Качество

7.1. Исполнитель гарантирует качество выполненных Работ согласно требованиям, указанным в Заданиях и Плану работ.

8. Прочие условия

8.1. Все вопросы, относящиеся к Работам по Договору, Заказчик решает только с Исполнителем.

8.2. Заказчик и Исполнитель обязуются назначить уполномоченных представителей, имеющих право действовать от их имени в пределах срока действия Договора.

8.3. Во всем остальном, что не предусмотрено настоящим Договором, применяются нормы действующего законодательства Республики Казахстан.

9. Уведомления

9.1. Любое уведомление, которое одна Сторона направляет другой Стороне в соответствии с Договором, высылается в виде письма (в том числе, электронного), телеграммы с последующим предоставлением оригинала.

9.2. Уведомление вступает в силу после доставки или в указанный день вступления в силу, в зависимости от того, какая из этих дат наступит позднее.

10. Расторжение Договора

10.1. В случае неисполнения Исполнителем обязательств в сроки, предусмотренные Договором, Заказчик вправе расторгнуть Договор полностью или частично, направив Исполнителю письменное уведомление о невыполнении обязательства, с правом требования выплаты штрафных санкций, предусмотренных в главе 5 Договора.

10.2. Заказчик может в любое время расторгнуть Договор, направив Исполнителю соответствующее письменное уведомление, если Исполнитель становится банкротом или неплатежеспособным, что подтверждает вступившим силу решением компетентного органа.

10.3. Заказчик может в любое время расторгнуть Договор в силу нецелесообразности его дальнейшего исполнения, направив Исполнителю соответствующее письменное уведомление. В

уведомлении должна быть указана причина расторжения Договора, должен оговариваться объем аннулированных договорных обязательствах, а также дата вступления в силу расторжения Договора.

10.4. При расторжении Договора результаты Работ передаются Заказчику по Акту приемки-сдачи, при этом составляется Акт стоимости проведенных Исполнителем вложений для определения процента выполненных Работ и суммы, подлежащей выплате. Все взаиморасчеты между Сторонами в этом случае должны быть произведены согласно составленному Акту в течение 5 (пяти) банковских дней с даты его подписания.

11. Заключительные положения

11.1. Все поправки и дополнения к Договору имеют юридическую силу только в том случае, если они выполнены в письменной форме, подписаны обеими Сторонами и скреплены их печатями.

11.2. Настоящий Договор составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.

11.3. Настоящий Договор вступает в силу с даты подписания Договора обеими Сторонами и действует до момента окончания исполнения Сторонами всех своих обязательств по Договору.

12. Адреса и реквизиты Сторон

Заказчик:

ТОО «ГРК «Maralicha»»

Юр. адрес: 071212, РК, ВКО, Курчумский район, Маралдинский с.о., с. Маралды, ул. Ш.Уалиханова, дом 9

Факт. адрес: 070008, РК, ВКО, г. Усть-Каменогорск, ул. М. Горького 19, 3 этаж (здание АО «Банк Центр Кредит»)

ИИН (БИН): 131240014684

ИИК KZ658560000006495786

АО "Банк ЦентрКредит"

БИК KСJBKZKX

info@maralicha.kz

Тел. +7 (7232) 401923

Исполнитель:

РГП на ПХВ «Алтайский ботанический сад»

БИН 070 140 003 020

Юридический адрес:

Восточно-Казахстанская область, г. Риддер, ул. Ермакова, 1

Почтовый индекс: 071300

Банк АО "First Heartland Jusan Bank"

БИК: TSES KZ KA

ИИК KZ 7799 8LTV 0000 1318 071300, ВКО

г.Риддер, ул.Ермакова, 1

КБЕ 16

8(72336)- 3-71-33;

2-02-62

e-mail: altai_bs@mail.ru

Директор



/ О.М. Сейтказин

Генеральный директор



/ А.А. Сумбембаев



010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8
«Дом министерств», 14 подъезд
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ _____

ТОО «ГРК «Maralicha»

**Заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду на проект
Отчета о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на
месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО
производительностью 250 тыс. тонн руды в год**

ТОО «ГРК «Maralicha», 071212, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Курчумский район, Маралдинский сельский округ, село Маралды, улица Ш.Уалиханова, 9, БИН 131240014684.

В административном отношении участок недр для добычи золотосодержащих руд расположен в Маралдинском сельском округе Курчумского района Восточно-Казахстанской области.

Исполнитель (проектировщик): ТОО «АНТАЛ» с государственной лицензией Министерства охраны окружающей среды Республики Казахстан от 26.11.2014 года № 01714Р на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды для объектов I категории.

Согласно пп. 3.1 п. 3 Раздела 1 Приложения 2 к Экологическому кодексу добыча твердых полезных ископаемых относится к объектам I категории.

Общее описание видов намечаемой деятельности

Намечаемая деятельность предусматривает разработку месторождения Маралихинское в Курчумском районе ВКО открытым способом в границах девяти карьеров. Участок недр площадью 67,1 га. Добычные работы планируется проводить круглогодично в течение трех лет 2024-2026 гг.

Для осуществления намечаемой деятельности необходимо выполнить:

1) отсыпку технологических дорог внутри карьеров, а также до золотоизвлекательной фабрики, рудных складов и отвалов. Общая длина тех. дорог – 4,015 км, ширина полотна – до 15 м. Длина тех. дороги от карьера до ЗИФ – 0,571 км. Покрытие из уплотненных скальных пород. По краям дороги предусмотрены водоотводные каналы;

2) отработку девяти карьеров. Объем добычи балансовых запасов руд составит 437,6 тыс.т.

Основные параметры карьеров:

Наименование параметров	Ед. изм.	Карьеры								
		№ 1	№ 2	№ 3	№ 4	№ 5	№ 6	№ 7	№ 8	№ 9
Длина (макс.)	м	460	400	345	170	130	72	242	82	125
Ширина (макс.)	м	300	85	142	80	55	48	91	50	85
Нижняя отметка	м	965	950	960	1040	1055	1055	1030	1030	1050
Верхняя отметка	м	1057	1024	1048	1069	1069	1069	1066	1050	1073
Разница отметок	м	92	74	88	29	14	14	33	20	23
Глубина (средняя)	м	37	17	30	12	12	13	17	10	13
Площадь	тыс. м ²	86,0	28,5	32,1	9,5	4,5	2,7	16,9	3,5	7,7

Горная масса	тыс. м ³	1 377,2	405,2	620,2	81,0	23,1	15,2	171,4	24,2	71,6
Балансовая руда (всего)	тыс. т	193,7	61,6	47,8	21,7	4,1	3,0	40,4	10,3	11,2

3) выемку вскрышных пород с образованием породного отвала общей вместимостью 3 380 968 тонн, высотой 30 м первого и второго ярусов и 20 метров третьего яруса, общей площадью 116,05 тыс. м²;

4) подготовку площадок под склады руды общей площадью 31 919 м²;

5) отсыпку автостоянки площадью 3500 м² для карьерной техники в количестве 41 единица. Стоянка автотехники будет расположена севернее карьеров, между участком недр и золотоизвлекательной фабрики. Покрытие – твёрдое, из уплотнённых скальных пород. От автостоянки предусматривается сбор дождевых и талых вод по лоткам в водоприёмный колодец с очисткой по нефтепродуктам и повторным использованием собранной воды на технологические нужды ЗИФ.

6) снятие плодородного слоя почвы в общем объёме за весь период работ 137 339,84 тонн со складированием на специально подготовленном складе площадью 30,09 тыс. м².

Описание места осуществления намечаемой деятельности

Участок недр для добычи золотосодержащих руд расположен на Маралихинском месторождении в Курчумском районе ВКО. Ближайшим населённым пунктом является с. Маралды в 1,3 км юго-восточнее участка недр. Северо-западнее участка недр планируется строительство золотоизвлекательной фабрики, рассмотренная отдельным проектом (положительное заключение по результатам оценки воздействия на окружающую среду от 18.04.2022 года № KZ53VVX00105271).

Участок недр Маралихинского месторождения расположен на платообразной возвышенности с абсолютными отметками до 1100 м, глубоко прорезанной долинами р. Маралиха и ручьев Караоткель и Репьёв. По левому берегу ручья Караоткель имеется водоток временного характера. Относительные превышения над местным базисом эрозии достигают 50-250 м, это и объясняет довольно простые гидрогеологические условия объекта.

Участок работ расположен в пределах степной умеренно-влажной подзоны горно-степной зоны, где зональными почвами являются черноземы выщелоченные и обыкновенные.

Участок недр Маралихинского месторождения находится на южном макросклоне Нарымского хребта на высоте 958 - 1076 м над уровнем моря. Значительную часть территории занимают горные степи и остепненные луга. Степи состоят в основном из ксерофильных форм злаков, осок, местами к ним примешиваются кустарники. На относительно выровненных участках и по выходам горных пород и скал растут куртины можжевельников. На окраине территории участка недр обнаружены участки произрастания трех видов редких растений: Прострел раскрытый (*Pulsatilla patens*), Волчегодник алтайский (*Daphne altaica*), Пион степной (*Paeonia hybrida*). Согласно заключению специализированной научной организации РГП «Алтайский ботанический сад» Комитета науки Министерства науки и высшего образования Республики Казахстан добычные работы не окажут негативного влияния на видовой состав растений на участке работ. Разработан план мероприятий по восстановлению растительного мира с воспроизводством на базе ботанического сада и реинтродукцией на участке. Согласно письму РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 14.12.2023 №ЗТ-2023-02446505 инспекция не уполномочена вести согласование плана мероприятий по восстановлению растительного мира.

Согласно письму РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 20.02.2023 г. № ЗТ-2023-00199945 участок намечаемой деятельности находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, но на территории охотничьего хозяйства «Курчумское».

Археологические или иные памятники историко-культурного наследия, имеющие видимые наземные признаки не обнаружены (заключение историко-культурной экспертизы ТОО «Antique-KZ» от 26.12.2022 г. № АЭ-2022/027).

Оценка воздействия планируемой хозяйственной деятельности на окружающую среду



Воздействие на атмосферный воздух предусматривается в 2024-2026 годах. Всего будет функционировать 39 источников выбросов, из них: 6 организованных и 33 неорганизованных (в том числе 1 источник передвижной - работа карьерного автотранспорта).

Организованные источники выбросов:

Топливозаправщик

Источник 0001 – Заправка техники. Заправка спецтехники дизтопливом на участке производится мобильным топливозаправщиком (объемом 8 м³), которые заправляются на станциях специализированных организаций. Количество отпускаемого дизтоплива – 19195,24 т/год. Загрязняющими веществами являются алканы C₁₂-C₁₉ и сероводород.

Электроснабжение

Источник 0002 – 0005, Осветительные мачты. Для освещения района проведения работ применяются две мобильные передвижные дизельные осветительные мачты типа Atlas Copco QLT H50. Загрязняющими веществами являются: азот диоксид, азот оксид, углерод, сера диоксид, углерод оксид, бенз/а/пирен, формальдегид, алканы C₁₂-C₁₉.

Источник 0006 – Емкости для хранения дизтоплива (4 ед.). Для хранения дизтоплива предусмотрены 4 емкости объемом по 0,114 м³ для снабжения топливом осветительных мачт. Загрязняющими веществами являются: алканы C₁₂-C₁₉ и сероводород.

Неорганизованные источники выбросов:

Карьер

Источник 6001 – Снятие ПРС с карьера. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6002 – Погрузка ПРС с карьера в автосамосвал. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6003 – Транспортировка ПРС с карьера производится автосамосвалом, работающим на дизельном топливе. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6004 – Буровые работы. Бурение вертикальных и наклонных скважин на рыхлении руды предусматривается производить станками типа Kaishan KT20 или аналогичными, с диаметром долота от 110 мм до 150 мм. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6005 – Взрывные работы. После предварительного бурения скважин их заряжают взрывчатым веществом и проводят взрывные работы. Для производства взрывных работ применяется Интерит (в случае производственной необходимости может быть использован аналогичный тип взрывчатых веществ и марка бурового станка). Загрязнение атмосферного воздуха при взрывных работах происходит за счет выделения вредных веществ из пылегазового облака и выделения газов из взорванной горной массы. Загрязняющими веществами являются: диоксид азота, оксид азота, оксид углерода и пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источники 6006, 6007, 6008 – Выемочно-погрузочные работы (вскрышная порода, балансовая и забалансовая руда). В качестве выемочно-погрузочного оборудования предусмотрены гидравлические экскаваторы типа CAT 336-349 («обратная лопата») с емкостью ковша 2,41 м.куб. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источники 6012, 6016, 6023 – Транспортировка вскрышной породы, балансовой, забалансовой руды. В качестве основного технологического транспорта приняты автосамосвалы типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т, либо аналогичные по техническим характеристикам. Транспорт работает на дизельном топливе. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Отвал вскрышных пород

Источник 6009 – Снятие ПРС с отвала. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6010 – Погрузка ПРС с отвала на автосамосвалы. В качестве основного технологического транспорта приняты автосамосвалы типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т, либо аналогичные по техническим характеристикам. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.



Источник 6011 – Транспортировка ПРС с отвала. Используемая техника автосамосвал типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6013 – Выгрузка из автосамосвала. Выгрузка вскрышной породы производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6014 – Перемещение вскрыши бульдозером. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6015 – Статическое хранение вскрыши. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Склад балансовой руды

Источник 6017 – Выгрузка из автосамосвала. Выгрузка балансовой руды производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6018 – Перемещение материала бульдозером. Формирование склада осуществляется бульдозером. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6019 – Статическое хранение балансовой руды. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Склад забалансовой руды

Источник 6020 – Снятие ПРС со склада. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6021 – Погрузка ПРС со склада на автосамосвалы. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6022 – Транспортировка ПРС со склада. Используемая техника автосамосвал типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Проведен расчет выбросов при перемещении техники по складу. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6024 – Выгрузка из автосамосвала. Выгрузка забалансовой руды производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6025 – Перемещение материала бульдозером. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6026 – Статическое хранение забалансовой руды. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Автодороги

Источник 6027 – Снятие ПРС с автодорог. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6028 – Погрузка ПРС с автодорог на автосамосвалы. Выгрузка ПРС производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Работы ведутся с применением пылеподавления. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6029 – Транспортировка ПРС с автодорог. Используемая техника автосамосвал типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6030 – Выгрузка из автосамосвала. Выгрузка ПРС производится автосамосвалами типа SHACMAN SX3258DR384 грузоподъемностью 25 т. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Источник 6031 – Статическое хранение ПРС. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.

Тех. дороги и автостоянка

Источник 6032 – Отсыпка тех. дорог и автостоянки (вскрышная порода). Проведен расчет выбросов при отсыпке вскрышной породы (уплотненные скальные породы) на тех. дороги и автостоянку. Загрязняющим веществом является пыль неорганическая SiO₂ 70-20%.



Автостоянка

Источник 6033 – Сжигание топлива техникой. Проведен расчет выбросов при сжигании топлива при стоянке, работе и движении техники. Загрязняющими веществами являются: азота диоксида, азот оксида, углерод, сера диоксид, углерод оксид, керосин.

Валовый выброс загрязняющих веществ в атмосферу на год максимальной отработки месторождения составит 170,001875 т/год, в том числе от передвижных источников выбросов - 79,90316 т/год.

Мероприятия по охране атмосферного воздуха

1) пылеподавление на территории участка недр при пересыпке пылящих материалов, хранении пылящих материалов в засушливый период, на дорогах, гидрозабойка при проведении буровзрывных работ;

2) оснащение транспортных средств, работающих на дизельном топливе, нейтрализаторами выхлопных газов.

Оценка воздействия на водные ресурсы

Рассматриваемый участок недр располагается вне водоохранных зон и полос р. Маралиха, руч. Караоткель, Кумырза и руч. Репьев, установленных Постановлением Восточно-Казахстанского областного акимата №87 от 12.04.2022 г. Водоохранная зона р. Маралиха, руч. Караоткель, Кумырза и Репьев установлена 500 м, ширина водоохраной полосы данных водных объектов определена с учетом крутизны прилегающих склонов, состава угодий вдоль берегов 55 метров.

Северо-западная часть участка недр находится в водоохранной зоне вновь выявленного родника, но за пределами установленной водоохранной полосы. Расположение объекта добычи полезных ископаемых в водоохранной зоне не противоречит требованиям. Постановлением Восточно-Казахстанского областного акимата от 15.12.2023 г. № 285. Ширина водоохраной зоны для Родника и ручья им образованного в соответствии принята 150-500 метров. Ширина водоохраной полосы определена с учетом крутизны прилегающих склонов, состава угодий – наличие луговой растительности вдоль берегов 75 метров.

Рассматриваемый план горных работ согласован РГУ «Ертисская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов Комитета водного хозяйства Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан» № KZ07VRC00018465 от 08.01.2024 года в части использования и охраны водных ресурсов с условием:

- строгого соблюдения специального режима хозяйственной деятельности в водоохранной зоне указанных водных источников (ст.125 п.2 Водный кодекс РК);

- оформления Разрешения на специальное водопользование в части забора воды из поверхностных водных источников (ст.66 Водный кодекс РК).

Согласно письму РГУ МД «Востказнедра» от 27.12.2022 №ЗТ-2022-02895235 по имеющимся материалам в территориальных геологических фондах, непосредственно в пределах запрашиваемого земельного участка, месторождения с утвержденными эксплуатационными запасами подземных вод питьевого качества отсутствуют.

На месторождении проведены гидрогеологические исследования ТОО «КазГидрология»: в границах участка недр в рамках гидрогеологических изысканий пробурены скважины глубиной до 40 м, которые показали безводность участка работ, в связи с чем выход подземной воды в проектируемых карьерах невозможен. Учитывая сложные гидрогеологические условия участка работ, анизотропию фильтрационных свойств массива палеозойских пород, водоотлив из проектируемых карьеров не окажет влияния на подземные воды горной выработки (штольни +823) ввиду отсутствия прямой гидравлической связи между подземными водами зоны открытой трещиноватости палеозойских пород и подземными водами, получившими распространение в пустотах горной выработки.

Объем воды, необходимый на хозяйственно-бытовые нужды на период осуществления намечаемой деятельности, составит 1,5 тыс м³/год. Вода привозная по договору (в т.ч. бутилированная по договору с компанией поставщиком).

Расход воды на технологические нужды составляет до 52,48 тыс м³/год.

Общий объем водопотребления составит до 53,98 тыс м³/год, в том числе:

- свежей воды питьевого качества – 1,5 тыс м³/год;



- воды с поверхностных источников – 52,48 тыс м³/год.

Сброс промышленных стоков с промплощадки месторождения не предусматривается.

Хозяйственно-бытовые сточные воды, в объеме 1,5 тыс. м³/год собираются в биотуалет и вывозятся на существующие очистные сооружения хозяйственных стоков района по договору.

Использование водных ресурсов питьевого качества планируется для удовлетворения хозяйственно-питьевых нужд персонала на карьере, не питьевого качества – для пылеподавления территории карьера, отвалов и технологических дорог.

Вода на собственные нужды тратится в основном для борьбы с пылью. На пылеподавление воду планируется забирать из поверхностных источников.

Водоотлив из карьеров осуществляется насосами, установленными на передвижных салазках из водосборника (зумпфа). Поступающая с горизонтов вода, по системе прибортовых канав и перепускных сооружений, собирается на нижние горизонты в водосборники (зумпфы). По мере углубки карьеров строятся временные зумпфы на каждом горизонте, удлиняется карьерный трубопровод. Емкость зумпфа рассчитана на нормальный 3-х часовой водоприток соответствующего горизонта. Полная глубина водосборника принимается равной 2,0 м, максимальный уровень воды на 0,5 м ниже дна карьеров.

Отвод воды с зумпфов будет осуществляться по напорным трубопроводам. Для отвода воды от насосных станций предусматриваются два напорных трубопровода, один из которых резервный. Трубопроводы стальные выполнены по ГОСТ 10704-91. Диаметры трубопроводов рассчитаны на пропускную способность требуемого расхода и скорости воды.

Всасывающие трубопроводы рассчитаны на скорость воды в трубопроводе 0,7-1,1 м/с, напорные трубопроводы на скорость воды в трубопроводе 1,0-2,5 м/с.

Воды из карьеров поступают в герметичные резервуары-накопители. Резервуары-накопители расположены в 10 метрах от краёв карьеров и представляют собой прямоугольные в плане металлические герметичные емкости, выполненные по типовым проектным материалам. Размеры емкостей для каждого карьера рассчитаны на 3-х часовой максимальный водоприток. Из емкостей вода, очищенная сорбирующими болами ОРВ20 от нефтепродуктов, вывозится автоцистернами и используется на технологические нужды. В период ливневых паводков автоцистерны вывозят воду в специальные емкости.

Для сбора вод предусмотрены дренажные канавы по периметру отвала и складов, по уклону рельефа для обеспечения самотечного отвода воды. На самой низкой точке около отвала и складов устанавливается емкость - металлическая. Объем емкости рассчитан на 3х часовой максимальный водоприток. Из емкостей вода вывозится автоцистернами и используется на технологические нужды.

Мероприятия по охране водных ресурсов

Для отвода поверхностных вод, стекающих к карьерам с более возвышенных мест водосборной площади в период весеннего снеготаяния и после ливней, проектом предусматривается обваловка. Строительство обваловки на каждом карьере должно закончиться к началу вскрышных работ на участке. Вал обваловки делается высотой 0,5 м с углом естественного откоса грунта. Вал насыпной из вскрышных пород, возводится послойно с уплотнением грунта (укатка, трамбовка и т.д.). Поверхностные воды, дойдя до обваловки, сбрасываются в нижнюю часть рельефа местности, минуя карьеры.

Предусматривается установка гидрофобных сорбирующих бонов внутри резервуаров-накопителей.

Повторное использование дождевых и талых вод после очистки для технологических нужд.

Оценка воздействия на земельные ресурсы, недра и почвенный покров

Ранее на рассматриваемых участках проводились геолого-разведочные работы с опытно-промышленной добычей полезных ископаемых в объеме более 30 тыс.тонн. На участке недр площадь нарушенных земель составляет 17,82 га.

При проведении добычных работ дополнительно нарушаемая площадь земель составит 40,5 га.

Способ восстановления естественного ландшафта на случай прекращения добычных работ на Маралихинском месторождении – это рекультивация нарушенных земель двумя этапами:



- технический с восстановлением рельефа;
- биологический с восстановлением растительного покрова.

Весь объем ПРС будет использован при планировке территории. Основная масса ПРС складывается в отвал ПРС, затем используется при проведении биологического этапа рекультивации. Во избежание попадания загрязняющих веществ на почву, на площадках складирования будет производиться укладка на суглинок. Данный тип пород обладает гидроизолирующими свойствами. В связи с этим искусственной гидроизоляции площадки складирования не предусматривается. Таким образом, полная рекультивация нарушенных участков будет выполнена только по итогу отработки всех утвержденных запасов месторождения.

Рекультивируемая земля и прилегающая к ней территория после завершения всего комплекса работ должны представлять собой оптимально организованный и экологически сбалансированный устойчивый ландшафт, близкий к существующему рельефу.

Котлованов, крупных выемок и насыпей, которые могли бы заполняться паводковыми или дождевыми водами после завершения технической рекультивации не будет. После технической рекультивации участок недропользования будет представлять собой плавно перетекающие ландшафтные линии. Биологический этап рекультивации должен осуществляться после полного завершения ее технического этапа. Земельный, участок в период осуществления биологической рекультивации должен проходить стадию мелиоративной подготовки, производится посев многолетних трав с нормой посева, в 2-3 раза превышающий зональную территорию.

Для снижения негативного влияния на недра в рамках намечаемой деятельности, разработаны мероприятия по охране недр, являющиеся важным элементом и составной частью всех основных технологических процессов.

Общие меры по охране недр включают:

- комплекс рекомендаций по предотвращению выбросов и других осложнений;
- обеспечение максимальной герметичности подземного и наземного оборудования и водоводов;
- выполнение противокоррозионных мероприятий.

Добычные работы на участке будут осуществляться в строгом соответствии с требованиями Земельного Кодекса Республики Казахстан.

Оценка воздействия на растительный и животный мир

Согласно письму РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира» от 20.02.2023 г. № ЗТ-2023-00199945 участок намечаемой деятельности находится за пределами земель государственного лесного фонда и особо охраняемых природных территорий, но на территории охотничьего хозяйства «Курчумское» (информация от Восточно-Казахстанского областного общественного объединения охотников и рыболовов от 20.02.2023 г. № 67).

Проведена экспертная оценка фауны специализированной организацией на территории участка недр месторождения Маралихинское. Видовой состав диких животных представлен: куropатка, тетерев, заяц, лисица, волк, лось, марал, медведь. В результате обследования территории месторождения Маралихинское и анализа литературных источников установлено обитание 3 видов земноводных (амфибий), 5 видов пресмыкающихся (рептилий), 61 вида птиц и 24 видов млекопитающих. Однако, при проведении работ по устройству карьера по добыче золотоносной руды вред может быть нанесен 2 видам земноводных, 5 видам рептилий, 22 видам птиц и 15 видам млекопитающих.

В целом, численность птиц не высокая. Здесь могут гнездиться всего 20 видов птиц, преимущественно мелких размеров. Из видов птиц, занесенных в списки Красной книги Республики Казахстан, здесь возможна встреча 6 видов: черного аиста, степного орла, могильника, беркута, сапсана, балобана. Все краснокнижные виды птиц могут отмечаться на территории в качестве залетных особей, или использовать ее, как место охоты или кормежки.

К объектам охоты относятся 6 видов: обыкновенная лисица, бурый медведь, степной хорь, барсук, сибирская косуля и заяц-беляк. Редких и исчезающих видов, внесенных в списки Красной книги РК, на территории не отмечено. Численность всех видов млекопитающих крайне низкая.



Общий размер ожидаемого ущерба, причинённого фауне, в денежном выражении ориентировочно составит 2 059 650 тенге. Указанная сумма в соответствии с требованиями подпункта 1 пункта 3 статьи 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира» согласована с РГУ «Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира «Комитета лесного хозяйства и животного мира Министерства экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан».

Согласно информации о наличии/отсутствии рыб и мальков в ручьях Караоткель, Репьёв и в реке Маралиха, в том числе занесённых в Красную книгу РК, получен ответ с РГУ «Зайсан-Ертісская межобластная бассейновая инспекция рыбного хозяйства» за № 30.3-03-09/803-И от 23.08.2023г., в котором сообщается следующее: по результатам научных исследований было установлено, что в реке Маралиха обитает 6 видов рыб: сибирский пескарь, обыкновенный голянь, сибирский голец, сибирский хариус, ленок и краснокижний вид таймень.

29.09.2023 года были проведены научно-исследовательские работы по теме «Изучение возможности обитания краснокнижных видов ихтиофауны в акватории ручьев Караоткель, Репьёв и реки Маралиха, между которыми располагается участок недр Маралихинского месторождения», где были отобраны пробы по гидробиологии (зоопланктон, макрозообентос), гидрохимии и ихтиологии на реке Маралиха и на ручьях Караоткель и Репьёв. В данный момент все отработанные пробы находятся в процессе обработки. На момент обследования на ручьях Караоткель и Репьёв ихтиофауна отсутствовала. На р. Маралиха в период проведения научно-исследовательских работ краснокнижные виды рыб не обнаружены. Касательно наличия краснокнижных видов рыб, исследования проводились и на р. Курчум 20.04.2023 г. в р. Курчум в районе Глушков (местное название) был выявлен 1 экз. тайменя длиной 40,5 см весом 1220 гр, 21.04.2023 г. в районе Мойнак (местное название) были выявлены 2 экз. тайменя длиной 30 и 32 см, весом 525 гр. и 745 гр. соответственно. После проведения необходимых промеров длины и веса рыбы были выпущены обратно в водоем. Так как река Маралиха является крупным притоком р. Курчум, таймень возможно обитает в данной реке. Таймень встречается в правых притоках реки Ертіс, немногочислен (точных данных о численности не имеется), но достаточно обычен в реке Бухтарма, реке Курчум и очень редок в сильно загрязненных промышленными стоками реках Ульба и Уба.

По итогам обследования растительности участка недр Маралихинского месторождения РГП на ПХВ «Алтайский ботанический сад» подготовлен Отчет о научно-исследовательской работе, согласно которому выявлено наличие 3 видов редких растений Казахстанской флоры - *Daphne altaica* Pall. – Волчегодник алтайский в количестве 27 экземпляров, *Paeonia hybrida* Pall. - Пион степной в количестве 29 экземпляров и *Pulsatilla patens* (L.) Mill. - Прострел раскрытый в количестве 31 экземпляра. Указанные редкие растения находятся на окраине участка недр и не попадут под воздействие добычных работ и будут сохранены.

Необходимо наблюдение за существующими экземплярами на территории участка. Возможна посадка отдельных экземпляров растений *Paeonia hybrida* Pall. - Пион степной при расширении территории карьера и посадки *Pulsatilla patens* (L.) Mill. - Прострел раскрытый после завершения производственных работ. Для *Daphne altaica* Pall. - Волчегодник алтайский наблюдение за выявленными экземплярами. Исследованиями установлено, что в соответствии со ст. 240 кодекса деятельность не приведет: 1) к потере разнообразия флоры района, включая редкие виды. Риск полного уничтожения отсутствует, имеющиеся меры по воспроизводству позволят восстановить популяцию в короткие сроки; 2) отсутствует риск уничтожения уникального природного ландшафта, так как обследуемые участки являются составной частью единой природной зоны со схожими биологическими ресурсами. Территория строительства займет лишь небольшую часть природной системы Курчумского хребта; 3) компенсация потери биоразнообразия может выполняться как путем пересадки растений по месту, так как подготовкой посадочного материала на базе Алтайского ботанического сада и высадкой на прилегающей территории под наблюдением ученых. Мероприятия получены в результате научных исследований и служат основанием для предотвращения негативных последствий хозяйственной деятельности на состоянии растительного мира исследуемого участка:

- выращивание в питомнике экземпляров Волчегодник алтайский, Пион степной;



- сбор семян, очистка, посев в подготовленную почву, выращивание и уход за саженцами
Прострел раскрытый;
- высадка саженцев редких растений в природные условия после их формирования в культуре;
- наблюдение за обнаруженными экземплярами растений, занесенных в Красную книгу;
- увеличение площадей зеленых насаждений путем посадок вяза на свободных от насаждений территориях у юго-восточной, южной и юго-западной границы СЗЗ предприятия на площади 19,41 га.

Добыча, приобретение, хранение, сбыт, вывоз, пересылка, перевозка или уничтожение редких и находящихся под угрозой исчезновения видов растений и животных не предусматривается.

С целью сохранения биоразнообразия района расположения добычных работ, предусматриваются мероприятия по сохранению среды обитания и условий размножения объектов животного мира, путей миграции и мест концентрации животных, а также обеспечиваться неприкосновенность участков, представляющих особую ценность в качестве среды обитания диких животных:

- создание защитных и кормовых условий для животных;
- посев и посадка кормовых и защитных растений для оставления урожая на подкормку и привлечения птиц;
- устройство зимних кормовых площадок для тетеревов и других видов птиц;
- изготовление и установка крытых кормушек для копытных животных.

Отходы производства и потребления

Ориентировочное количество образования отходов в период проведения добычных работ:

- 1) вскрышные породы, образованные в процессе вскрытия карьеров: 3 361 127 тонн/
- 2) отработанные нефтесорбирующие боны, образованные после очистки дождевых и талых вод в водоприемных колодцах, – 0,012 т/год;
- 3) ТБО, образованные в процессе жизнедеятельности персонала на участке недр, – 13,125 т/год;
- 4) лом черных и цветных металлов и(или) металлическая стружка, образованные при производстве ремонтных работ, – 6 т/год.

Накопление отходов 2) 3) 4) предусмотрено в специально оборудованных контейнерах в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан. Накопление и захоронение отходов 1) предусмотрено в специально оборудованном отвале.

В соответствии с пп. 1 п. 2 ст. 320 Экологического кодекса Республики Казахстан временное складирование отходов на месте образования предусмотрено на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению.

Договоры со специализированными организациями на вывоз отходов 2) 3) 4) будут заключены непосредственно перед началом проведения работ.

Контроль над состоянием контейнеров и своевременным вывозом отходов ведется ответственным лицом предприятия.

Мероприятия по снижению воздействия отходов на окружающую среду

1. Переработка вскрышных пород путем строительства и отсыпки карьерных дорог/стоянки, защитных дамб и сооружений.
2. Использование вскрышных пород в целях проведения технического этапа рекультивации.
3. Раздельный сбор в специально отведенных контейнерах и удаление (вывоз) отходов.
4. Обустройство отвала вскрышных пород гидроизолирующим материалом.

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования Кодекса:

1. Согласно ст.320 Экологического кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК (далее - Кодекс) накопление отходов:

Под накоплением отходов понимается временное складирование отходов в специально установленных местах в течение сроков, указанных в пункте 2 настоящей статьи, осуществляемое в процессе образования отходов или дальнейшего управления ими до момента их окончательного восстановления или удаления.



Места накопления отходов предназначены для:

1) временного складирования отходов на месте образования на срок не более шести месяцев до даты их сбора (передачи специализированным организациям) или самостоятельного вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

2) временного складирования неопасных отходов в процессе их сбора (в контейнерах, на перевалочных и сортировочных станциях), за исключением вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники, на срок не более трех месяцев до даты их вывоза на объект, где данные отходы будут подвергнуты операциям по восстановлению или удалению;

3) временного складирования отходов на объекте, где данные отходы будут подвергнуты операциям по удалению или восстановлению, на срок не более шести месяцев до направления их на восстановление или удаление.

Для вышедших из эксплуатации транспортных средств и (или) самоходной сельскохозяйственной техники срок

4) временного складирования отходов горнодобывающих и горноперерабатывающих производств, в том числе отходов металлургического и химико-металлургического производств, на месте их образования на срок не более двенадцати месяцев до даты их направления на восстановление или удаление.

2. Предусмотреть внедрение мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу и по организации мониторинга за состоянием компонентов окружающей среды.

3. В целях исключения антропогенного воздействия необходимо свести автомобильные дороги к минимуму в полевых условиях, запретить проезд транспортных средств по бездорожью и обязать хранить производственные, химические и пищевые отходы в специальных местах для предотвращения риска отравления диких животных на территории производства. В ходе проведения производственных работ необходимо обеспечить соблюдение требований статьи 17 Закона Республики Казахстан от 09 июля 2004 года №593 «Об охране, воспроизводстве и использовании животного мира».

4. Соблюдать установленные нормы указанных в ст. 140 (Охрана земель) Земельного Кодекса Республики Казахстан, в том числе рекультивацию нарушенных земель, восстановление их плодородия и других полезных свойств земли и своевременное вовлечение ее в хозяйственный оборот; снятие, сохранение и использование плодородного слоя почвы при проведении работ, связанных с нарушением земель;

5. При осуществлении хозяйственной и иной деятельности на земельном участке соблюдать строительные, экологические, санитарно-гигиенические и иные специальные требования (нормы, правила, нормативы).

6. При осуществлении намечаемой деятельности связанных с проведением операций по недропользованию физические и юридические лица должны соблюдать требования действующего законодательства, в том числе Кодекса «О недрах и недропользовании».

Недропользователи при проведении операций по недропользованию, а также иные лица при выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, обязаны:

1) содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

2) до начала работ, связанных с нарушением земель, снять плодородный слой почвы и обеспечить его сохранение и использование в дальнейшем для целей рекультивации нарушенных земель.

При пересечении через водоохранные зоны и полосы реки соблюдать требования пунктов 2, 3 статьи 125 Водного Кодекса Республики Казахстан и режим хозяйственной деятельности использования этих зон и полос;

- добычные работы производить с соблюдением требований водного законодательства Республики Казахстан;

- в целях предотвращения истощения, загрязнения и деградации малых водных объектов предусмотреть комплекс мероприятий по их защите и восстановлению;

- после завершения добычных работ необходимо произвести рекультивацию земель;



- для предотвращения или минимизации возможного негативного влияния на поверхностные воды во время добычи необходимо соблюдать технологию, содержать карьерную технику в исправном состоянии, содержать территорию земель водного фонда в надлежащем санитарном состоянии.

- подрядчиком должны соблюдаться требования по предотвращению загрязнения, засорения, истощения водного объекта, сохранения экологической устойчивости окружающей среды и режима хозяйственной деятельности.

- при заборе воды из подземных и поверхностных источников Вам необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в уполномоченном органе водного фонда.

7. Согласно пп.8 п. 4 ст. 72 ЭК РК указать информацию об определении вероятности возникновения аварий и опасных природных явлений, характерных соответственно для намечаемой деятельности и предполагаемого места ее осуществления, в рамках осуществления намечаемой деятельности, описание возможных существенных негативных воздействий на окружающую среду, связанных с рисками возникновения аварий и опасных природных явлений, с учетом возможности проведения мероприятий по их предотвращению и ликвидации.

8. Указать предлагаемые меры по снижению воздействий на окружающую среду (мероприятия по охране атмосферного воздуха, мероприятия по защите подземных, поверхностных вод, почвенного покрова и т.д.).

9. Восточно-Казахстанской областной территориальной инспекцией лесного хозяйства и животного мира рекомендуют мероприятия для сохранения и воспроизводства животного мира на территории, прилегающей к участку проведения работ: Создание защитных и кормовых условий для животных. С этой целью должна производиться высадка деревьев и кустарников по логам, вдоль ручьев и в других подходящих местах, где сформируются компактные рощи деревьев для убежищ животным. Необходимо создание лесополос, способствующих безопасному и скрытному передвижению животных во время их миграций и прочих передвижений. Объем финансирования составляет не менее 500 000 тенге. Посев и посадка кормовых и защитных растений для оставления урожая на подкормку и привлечения птиц. Для этой цели можно использовать семена просо, подсолнечника. Необходима закупка посевного материала, а также подготовка почв для посевов. Общий объем финансирования составляет не менее 437 200 тенге. Устройство зимних кормовых площадок для тетеревов и других видов птиц. Для этого необходима закупка семян пшеницы, проса, ячменя, подсолнечника и выкладка их на площадки. Чтобы исключить возможность использования кормов домашним скотом, площадки можно расположить на огороженных территориях производственных участков. Объем финансирования составляет не менее 500 000 тенге.

Изготовление и установка крытых кормушек для копытных животных. Устройство солонцов для копытных животных и зайцев. Общий объем финансирования составляет не менее 622 450 тенге. Согласно данного Отчета общий размер ожидаемого ущерба, причиненного фауне Республики Казахстан в результате гибели земноводных, пресмыкающихся, млекопитающих и гнезд птиц в денежном выражении ориентировочно составляет 2 059 650 тенге (по состоянию на 2023 год). Количество уничтоженных животных приводится на основании личных наблюдений и анализа ранее приведенных литературных источников. Для выяснения более точного количества уничтоженных животных необходимо проведение детальных исследований их численности. Вероятнее всего, сумма ожидаемого ущерба сместится в сторону его увеличения. Согласно подпункта 1 пункта 3 статьи 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира» (далее-Закон) субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пункте 1 настоящей статьи, обязаны согласовывать с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусмотренные средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2 пункта 2 статьи 12 Закона. Отмечаем, что в дальнейшем в ходе согласования проектно-сметной документации Плана горных работ по добыче золотосодержащих руд месторождения Маралихинское в ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год необходимо учесть требования статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК, ввиду нахождения на данном участке редких и исчезающих видов растений.



Создание защитных и кормовых условий для животных. С этой целью должна производиться высадка деревьев и кустарников по логам, вдоль ручьев и в других подходящих местах, где сформируются компактные рощи деревьев для убежищ животным. Необходимо создание лесополос, способствующих безопасному и скрытному передвижению животных во время их миграций и прочих передвижений. Объем финансирования составляет не менее 500 000 тенге.

Посев и посадка кормовых и защитных растений для оставления урожая на подкормку и привлечения птиц. Для этой цели можно использовать семена просо, подсолнечника. Необходима закупка посевного материала, а также подготовка почв для посевов. Общий объем финансирования составляет не менее 437 200 тенге.

Устройство зимних кормовых площадок для тетеревов и других видов птиц. Для этого необходима закупка семян пшеницы, проса, ячменя, подсолнечника и выкладка их на площадки. Чтобы исключить возможность использования кормов домашним скотом, площадки можно расположить на огороженных территориях производственных участков. Объем финансирования составляет не менее 500 000 тенге.

Изготовление и установка крытых кормушек для копытных животных. Устройство солонцов для копытных животных и зайцев. Общий объем финансирования составляет не менее 622 450 тенге.

Согласно данного Отчета общий размер ожидаемого ущерба, причиненного фауне Республики Казахстан в результате гибели земноводных, пресмыкающихся, млекопитающих и гнезд птиц в денежном выражении ориентировочно составляет 2 059 650 тенге (по состоянию на 2023 год). Количество уничтоженных животных приводится на основании личных наблюдений и анализа ранее приведенных литературных источников. Для выяснения более точного количества уничтоженных животных необходимо проведение детальных исследований их численности. Вероятнее всего, сумма ожидаемого ущерба сместится в сторону его увеличения.

Согласно подпункта 1 пункта 3 статьи 17 Закона Республики Казахстан от 9 июля 2004 года № 593 «Об охране воспроизводстве и использовании животного мира» (далее-Закон) субъекты, осуществляющие хозяйственную и иную деятельность, указанную в пункте 1 настоящей статьи, обязаны согласовывать с уполномоченным органом при разработке технико-экономического обоснования и проектно-сметной документации предусмотренные средства для осуществления мероприятий по обеспечению соблюдения требований подпунктов 2 пункта 2 статьи 12 Закона.

Отмечаем, что в дальнейшем в ходе согласования проектно-сметной документации Плана горных работ по добыче золотосодержащих руд месторождения Маралихинское в ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год необходимо учесть требования статьи 12 Закона РК «О растительном мире» от 2 января 2023 года № 183-VII ЗРК, ввиду нахождения на данном участке редких и исчезающих видов растений.

10. План горных работ по добыче золотосодержащих руд месторождения Маралихинское в ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год» - Ертисской БИ рассмотрен и согласовывается в части использования и охраны водных ресурсов с условием:

- строгого соблюдения специального режима хозяйственной деятельности в водоохранной зоне указанных водных источников (ст.125 п.2 Водный кодекс РК); - оформления Разрешения на специальное водопользование в части забора воды из поверхностных водных источников (ст.66 Водный кодекс РК).

11. - внутренний сток ливневых и талых вод с площади карьера собирается в зумпфе и откачивается в герметичные резервуары, где внутри резервуаровнакопителей, установлены гидрофобные сорбирующие боны для очистки воды, где далее вода после очистки будет повторно использована на нужды пылеподавления; - хозяйственно-бытовые сточные воды сбрасываются в емкость биотуалета и по мере накопления вывозятся по договору со специализированной организацией. - заправка спецтехники, работающей на карьерах, предусмотрена топливозаправщиком, оборудованным специальными наконечниками на наливных шлангах, с применением маслоулавливающих поддонов, а также установкой специальных емкостей для опускания в них шлангов во избежание утечки горючего (возможность загрязнения почв, в случае утечек ГСМ из ёмкостей при заправке техники, крайне низка);



- все механизмы оборудованы металлическими поддонами для сбора проливов ГСМ и технических жидкостей; - ремонт горных и транспортных машин производится в соответствии с утвержденным на предприятии графиком на базе предприятия;

- технический осмотр техники производится на специальной площадке с использованием мер по защите территории от загрязнения и засорения;

- четкая организация учета водопотребления и водоотведения;

- планировка и устройство технологических объектов с целью предотвращения загрязнения поверхностного стока и подземных вод;

- промасленные обтирочные отходы (ветошь) собираются в герметичную тару, в дальнейшем вывозятся для утилизации;

- твердые бытовые отходы собираются в закрытый бак-контейнер, располагаемый на оборудованной площадке, в дальнейшем передаются сторонним организациям; - по окончании отработки месторождения будут предусмотрены мероприятия, направленные на рекультивацию нарушенных земель;

- образования производственных сточных вод при проведении работ не предусматривается; - мойка машин и механизмов на территории участка работ запрещена; - хранение ГСМ на участке работ не предусматривается. Для предупреждения загрязнения поверхностных и подземных вод ливневыми и талыми водами, стекающими с участка работ, проектом предусмотрены природоохранные мероприятия: карьер ограждается нагорной канавой, предупреждающей попадание склонового поверхностного стока на участок; отвод воды с зумпфа до герметичных резервуаров будет осуществляться по напорному трубопроводу с помощью насосов.

12. Согласно ст. 78. Экологического кодекса РК. Послепроектный анализ фактических воздействий при реализации намечаемой деятельности (далее – послепроектный анализ) проводится составителем отчета о возможных воздействиях в целях подтверждения соответствия реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам проведения оценки воздействия на окружающую среду.

13. Послепроектный анализ должен быть начат не ранее чем через двенадцать месяцев и завершен не позднее чем через восемнадцать месяцев после начала эксплуатации соответствующего объекта, оказывающего негативное воздействие на окружающую среду.

Проведение послепроектного анализа обеспечивается оператором соответствующего объекта за свой счет.

Не позднее срока, указанного в части второй пункта 1 статьи 78 Экологического кодекса РК, составитель отчета о возможных воздействиях подготавливает и подписывает заключение по результатам послепроектного анализа, в котором делается вывод о соответствии или несоответствии реализованной намечаемой деятельности отчету о возможных воздействиях и заключению по результатам оценки воздействия на окружающую среду. В случае выявления несоответствий в заключении по результатам послепроектного анализа приводится подробное описание таких несоответствий.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду.

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду для ТОО «ГРК «Maralicha» от 31 января 2023 г. № KZ75VWF00087466.

2. Отчет о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год.

3. Протокол общественных слушаний посредством открытых собраний по материалам Отчета о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год. Дата проведения – 19.12.2023 г.

4. Ертисская бассейновая инспекция по регулированию Согласование размещения предприятий и других сооружений, а также условий производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах от 08.01.2024 г. № KZ07VRC00018465;



5. Департамент Комитета промышленной безопасности: согласование "План горных работ по добыче золотосодержащих руд месторождения Маралиха в ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год" в части промышленной безопасности от 12.12.2022 г. № KZ42VQR00033353;

6. Комитет по водным ресурсам: согласование удельных норм водопотребления и водоотведения в отраслях экономики от 06.06.2023 г. № KZ74VUV00007619;

7. Департамент санитарно-эпидемиологического контроля Восточно-Казахстанской области Санитарно-эпидемиологическое заключение от 21.07.2023 г. № F.17.X.KZ80VBZ00045269;

8. Восточно-Казахстанская областная территориальная инспекция лесного хозяйства и животного мира: согласовывает рекомендуемые мероприятия для сохранения и воспроизводства животного мира на территории, прилегающей к участку проведения работ от 21.11.2023 №ЗТ-2023-02366406;

9. Комитет лесного хозяйства и животного мира: не возражает на выделение средств, для осуществления мероприятий по защите животного мира от 14.12.2023 г. №ЗТ-2023-02469686

В дальнейшей разработке проектной документации необходимо учесть требования экологического законодательства.

Вывод: Представленный Отчет о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год допускается к реализации намечаемой деятельности при соблюдении условий, указанных в настоящем заключении.

Заместитель председателя

Е.Кожиков



1. Наименование местного исполнительного органа административно-территориальной единицы (областей, городов республиканского значения, столицы), на территории которого осуществляется деятельность, или на территорию которого будет оказано влияние:
ГУ «Аппарат акима Маралдинского сельского округа Курчумского района ВКО».
2. Предмет общественных слушаний: Отчет о возможных воздействиях по объекту добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год.
3. Наименование уполномоченного органа в области охраны окружающей среды и местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения) или аппарата акима соответствующей административно-территориальной единицы (сел, поселков, сельских округов), в адрес которого направлены документы, выносимые на общественные слушания:
РГП на ПХВ «Информационно-аналитический центр охраны окружающей среды» при МЭПР РК;
- ГУ «Управление природных ресурсов и регулирования природопользования Восточно-Казахстанской области».
4. Местонахождение намечаемой деятельности: Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Курчумский район, Маралдинский сельский округ, Маралихинское месторождение, участок расположен в 1300 м от села Маралды. Координаты угловых точек места осуществления намечаемой деятельности представлены в таблице:
5. Наименование всех административно-территориальных единиц, затронутых возможным воздействием намечаемой деятельности: Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Курчумский район, Маралдинский сельский округ, с. Маралды.
6. Реквизиты и контактные данные Инициатора:
ТОО «ГРК «Maralicha», БИН 131240014684, юр. адрес: Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Курчумский район, с. Маралды, ул. Ш.Уалиханова, 9, тел. 8(7232)40-19-23, info@maralicha.kz
7. Реквизиты и контактные данные составителей отчетов о возможных воздействиях, или внешних привлеченных экспертов по подготовке отчетов по стратегической экологической оценке, или разработчиков документации объектов государственной экологической экспертизы:
разработчик проекта: ТОО «АНТАЛ» БИН 920940000013, РК, г. Алматы, Бостандыкский район, бульвар Бухар Жырау, 33-50, телефоны: 8(727) 376 33 42, 376 36 52, эл. почта: office@antal.kz.
8. Дата, время, место проведения общественных слушаний (дата(-ы) и время открытого собрания общественных слушаний): Время регистрации участников -19.12.2023 года, регистрация участников с 13:30, Время начало общественных слушаний в 14:00, место проведения – ВКО, Курчумский район, с. Маралды, ул. Ш. Уалиханова, 38, здание Клуба.
9. Копия письма-запроса от инициатора намечаемой деятельности и копия письма-ответа местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), о согласовании условий проведения общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.
10. Регистрационный лист участников общественных слушаний прилагается к настоящему протоколу общественных слушаний.
11. Информация о проведении общественных слушаний распространена на казахском и русском языках следующими способами:
1) на Едином экологическом портале: <https://ecoportal.kz>, раздел «Общественные слушания» 15.11.2023 года;
2) на официальном интернет-ресурсе местного исполнительного органа (областей, городов республиканского значения, столицы) или официальном интернет-ресурсе государственного органа-разработчика: <https://www.gov.kz/memleket/entities/vko-tabigat/press/article/details/126944?directionId=3727&lang=ru> в разделе «Общественные слушания», публикация от 15.11.2023 года;
3) в средствах массовой информации, в том числе, не менее чем в одной газете, и посредством не менее чем одного теле- или радиоканала, распространяемых на территории соответствующих



административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы), полностью или частично расположенных в пределах затрагиваемой территории, не позднее чем за двадцать рабочих дней до даты начала проведения общественных слушаний: газета «Рауан-Заря» № 45 (8725) от 10.11.2023 года; объявление на телеканале «ALTAI» с датой выхода 12.11.2023 года. Электронные копии газеты и эфирной справки представлены в приложении 3 к настоящему протоколу общественных слушаний;

4) на досках объявлений местных исполнительных органов административно-территориальных единиц (областей, городов республиканского значения, столицы, районов, городов областного и районного значения, сел, поселков, сельских округов) и в местах, специально предназначенных для размещения объявлений в количестве двух объявлений по адресам: ул. Ш. Уалиханова, 38 и ул. Ш. Уалиханова, 58 в селе Маралды. Дата размещения – 08.11.2023 года.

12. Решения участников общественных слушаний:

В качестве председателя общественных слушаний назначена кандидатура:

Сактаганов Нурымбет Аманович

Секретарем общественных слушаний избран:

Сеилханов Бауржан Толеуханович

Всего участников: 39 чел. Проголосовало: «ЗА» 39 человек, «Против» 0 человек, «Воздержались» 0 человек

Язык проведения общественного слушания выбран «казахский», в случае поступления вопроса на русском – ответить на русском языке.

Регламент проведения общественного слушания: Доклад - 20 минут

Ознакомление с замечаниями и предложениями государственных органов 20 минут Вопрос-ответ – 40 минут Подведение итога – 5 минут «ЗА» 39 человек, «Против» 0 человек, «Воздержались» 0 человек «ЗА» 39 человек, «Против» 0 человек, «Воздержались» 0 человек.

О признании общественных слушаний несостоявшимися с указанием причин в соответствии с пунктом 23 настоящих Правил: общественные слушания признаны состоявшимися.

13. Сведения о всех заслушанных докладах:

Доклад главного эколога ТОО «ГРК «Maralicha», Карменовой А. Т.

14. Сводная таблица, которая является неотъемлемой частью протокола общественных слушаний и содержит замечания и предложения, полученные до и во время проведения общественных слушаний. Замечания и предложения, явно не имеющие связи с предметом общественных слушаний, вносятся в таблицу с отметкой «не имеют отношения к предмету общественных слушаний»

15. Мнение участников общественных слушаний о качестве рассматриваемых документов и заслушанных докладов на предмет полноты и доступности их понимания, рекомендации по их улучшению:

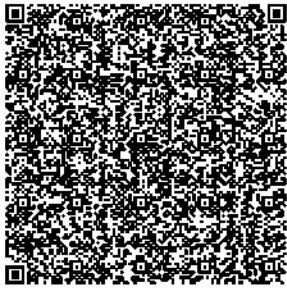
мнение от участников общественных слушаний о качестве рассматриваемых документов и заслушанных докладов не поступало, доклад был представлен в полном объеме Карменовой А.Т.

16. Обжалование протокола общественных слушаний возможно в судебном и досудебном порядке, согласно Административному процедурно-процессуальному кодексу Республики, Казахстан.

Заместитель председателя

Кожиков Ерболат Сельбаевич







Министерство экологии и природных ресурсов Республики Казахстан

Республиканское государственное учреждение "Департамент экологии по Восточно-Казахстанской области Комитета экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

ЭКОЛОГИЧЕСКОЕ РАЗРЕШЕНИЕ
на воздействие для объектов I категории

(наименование оператора)

Товарищество с ограниченной ответственностью "Горнорудная компания "Maralicha", 071212, Республика Казахстан, Восточно-Казахстанская область, Курчумский район, Маралдинский с.о., с.Маралды, улица Ш.Уалиханова, дом № 9

(индекс, почтовый адрес)

Индивидуальный идентификационный номер/бизнес-идентификационный номер: 131240014684

Наименование производственного объекта: ТОО " Горнорудная компания "Maralicha" Объект добычи золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО производительностью 250 тыс. тонн руды в год

Местонахождение производственного объекта:

Восточно-Казахстанская область, Восточно-Казахстанская область, Курчумский район, Маралдинский с.о., -

Соблюдать следующие условия

1. Производить выбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2024	году	33.36918	тонн
в 2025	году	89.34846	тонн
в 2026	году	74.76698	тонн
в 2027	году		тонн
в 2028	году		тонн
в 2029	году		тонн
в 2030	году		тонн
в 2031	году		тонн
в 2032	году		тонн
в 2033	году		тонн
в 2034	году		тонн

2. Производить сбросы загрязняющих веществ в объемах, не превышающих:

в 2024	году		тонн
в 2025	году		тонн
в 2026	году		тонн
в 2027	году		тонн
в 2028	году		тонн
в 2029	году		тонн
в 2030	году		тонн
в 2031	году		тонн
в 2032	году		тонн
в 2033	году		тонн
в 2034	году		тонн

3. Производить накопление отходов в объемах, не превышающих:

в 2024	году	9.62079	тонн
в 2025	году	19.137	тонн
в 2026	году	19.137	тонн
в 2027	году		тонн
в 2028	году		тонн
в 2029	году		тонн
в 2030	году		тонн
в 2031	году		тонн
в 2032	году		тонн
в 2033	году		тонн
в 2034	году		тонн

4. Производить захоронение отходов в объемах (при наличии собственного полигона), не превышающих:

в 2024 году	386281,85792	тонн
в 2025 году	2521127	тонн
в 2026 году	1534185	тонн
в 2027 году		тонн
в 2028 году		тонн
в 2029 году		тонн
в 2030 году		тонн
в 2031 году		тонн
в 2032 году		тонн
в 2033 году		тонн
в 2034 году		тонн

5. Производить размещение серы в открытом виде на серных картах в объемах, не превышающих:

в 2024 году		тонн
в 2025 году		тонн
в 2026 году		тонн
в 2027 году		тонн
в 2028 году		тонн
в 2029 году		тонн
в 2030 году		тонн
в 2031 году		тонн
в 2032 году		тонн
в 2033 году		тонн
в 2034 году		тонн

6. Не превышать нормативы эмиссий (выбросы, сбросы), лимиты накопления отходов, лимиты захоронения отходов (при наличии собственного полигона), размещение серы в открытом виде на серных картах, установленные в настоящем экологическом разрешении на воздействие для объектов I и II категории (далее – Разрешение для объектов I и II категорий) на основании нормативов эмиссий по ингредиентам (веществам), представленных в проектах нормативов эмиссий в окружающую среду, программе управления отходами, проекте нормативов размещения серы в открытом виде на серных картах согласно приложению 1 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

7. Экологические условия осуществления деятельности согласно приложению 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий.

8. Выполнять план мероприятий по охране окружающей среды на период действия настоящего Разрешения для объектов I и II категорий, программу производственного экологического контроля, программу управления отходами, требования по охране окружающей среды, указанные в заключении об оценке воздействия на окружающую среду (при его наличии).

Срок действия Разрешения для объектов I и II категорий с 01.07.2024 года по 31.12.2026 года.

Примечание:

*Лимиты эмиссий, установленные в настоящем Разрешении для объектов I и II категорий, по валовым объемам эмиссий и ингредиентам (веществам) действуют на период настоящего Разрешения для объектов I и II категорий и рассчитываются по формуле, указанной в пункте 2 Примечания пункта 3 Заявления на получение экологического разрешения на воздействие для объектов I и II категорий. Разрешение для объектов I и II категорий действительно до изменения применяемых технологий и экологических условий осуществления деятельности, указанных в настоящем Разрешении.

Приложения 1, 2 к настоящему Разрешению для объектов I и II категорий являются неотъемлемой частью настоящего Разрешения для объектов I и II категорий.

Руководитель
(уполномоченное лицо)

И.о. руководителя департамен
подпись

Бутабаев Мамай Кайыртаевич
Фамилия, имя, отчество (отчество при нал

Место выдачи: г. Усть-Каменогорск

Дата выдачи: 09.04.2024 г.



Приложение 1 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории

Таблица 1

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух

Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2024 год					
Всего, из них по площадкам:				66,375658088	
Участок недр месторождения Маралихинское					
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000032	0,000000248	0
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	16,55	2,039	0
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000357168	0,00212573	0
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	11,2286578	61,55904	0
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011940016	0,0696668	0
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	2,524463332	0,3687264	0
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	15,547466668	2,270624	0
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001666668	0,01062854	0
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000009455	0,00004637	0
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009166668	0,0558	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
на 2025 год					
Всего, из них по площадкам:				89,348464088	
Участок недр месторождения Маралихинское					
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000032	0,000000248	0
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	55,73	6,426	0
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000357168	0,00212573	0
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	24,459997	74,337968	0
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011940016	0,0974668	0
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	8,504463332	1,1777264	0
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	52,327466668	7,240624	0
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001666668	0,01062854	0
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000009455	0,00012437	0
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009166668	0,0558	0
на 2026 год					
Всего, из них по площадкам:				74,766984088	
Участок недр месторождения Маралихинское					
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	0,000000032	0,000000248	0
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	30,1	3,561	0



Год	Площадка	Наименование веществ	Нормативные объемы выбросов загрязняющих веществ		
			грамм/секунд	тонн/год	мг/м3
1	2	4	5	6	7
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Формальдегид (Метаналь) (609)	0,000357168	0,00212573	0
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, песок, клинкер, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)	15,604821	66,414368	0
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,011940016	0,0796368	0
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	4,594463332	0,6487264	0
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	28,267466668	3,994624	0
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,001666668	0,01062854	0
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0,000009455	0,00007437	0
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,009166668	0,0558	0

Таблица 2

Нормативы сбросов загрязняющих веществ

Таблица 3

Лимиты накопления отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
на 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				19,137
Участок недр месторождения Маралихинское				
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	Временно хранятся на отведенных площадках, в специальных металлических контейнерах с твердым покрытием, оснащенные крышками, 5 контейнеров по видам отходов	13,125



Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место накопления	Лимит накопления отходов, тонн/год
1	2	3	4	5
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Лом черных и цветных металлов, в том числе огарки электродов, металлическая стружка (20 01 40)	Отходы металла временно накапливается в контейнере.	6
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Отработанные нефтесорбирующие боны (15 02 02*)	Отходы временно хранятся в специальной емкости на промплощадке предприятия	0,012
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				19,137
Участок недр месторождения Маралихинское				
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	Временно хранятся на отведенных площадках, в специальных металлических контейнерах с твердым покрытием, оснащенные крышками, 5 контейнеров по видам отходов	13,125
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Лом черных и цветных металлов, в том числе огарки электродов, металлическая стружка (20 01 40)	Отходы металла временно накапливается в контейнере.	6
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Отработанные нефтесорбирующие боны (15 02 02*)	Отходы временно хранятся в специальной емкости на промплощадке предприятия	0,012
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				19,137
Участок недр месторождения Маралихинское				
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Смешанные коммунальные отходы (20 03 01)	Временно хранятся на отведенных площадках, в специальных металлических контейнерах с твердым покрытием, оснащенные крышками, 5 контейнеров по видам отходов	13,125
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Лом черных и цветных металлов, в том числе огарки электродов, металлическая стружка (20 01 40)	Отходы металла временно накапливается в контейнере.	6
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Отработанные нефтесорбирующие боны (15 02 02*)	Отходы временно хранятся в специальной емкости на промплощадке предприятия	0,012

Таблица 4

Лимиты захоронения отходов

Год	Наименование промышленной площадки	Наименование отхода (код)	Место захоронения	Лимит захоронения отходов, тонн/ год
1	2	3	4	5
на 2024 год				
Всего, из них по площадкам:				768365
Участок недр месторождения Маралихинское				
2024	Участок недр месторождения Маралихинское	Вскрышные породы (01 01 01)	Размещение вскрышных пород месторождения предусматривается на внешнем отвале с гидроизолирующими свойствами естественного состава. Площадь отвала – 116,05 тыс. м2	768365
на 2025 год				
Всего, из них по площадкам:				2521127
Участок недр месторождения Маралихинское				
2025	Участок недр месторождения Маралихинское	Вскрышные породы (01 01 01)	Размещение вскрышных пород месторождения предусматривается на внешнем отвале с гидроизолирующими свойствами естественного состава. Площадь отвала – 116,05 тыс. м2	2521127
на 2026 год				
Всего, из них по площадкам:				1534185
Участок недр месторождения Маралихинское				
2026	Участок недр месторождения Маралихинское	Вскрышные породы (01 01 01)	Размещение вскрышных пород месторождения предусматривается на внешнем отвале с гидроизолирующими свойствами естественного состава. Площадь отвала – 116,05 тыс. м2	1534185

Таблица 5

Лимиты размещения серы в открытом виде на серных картах



**Приложение 2 к экологическому
разрешению на воздействие для
объектов I и II категории**



1) Соблюдать нормативы эмиссий, установленные настоящим разрешением; 2) Природоохранные мероприятия, предусмотренные Разделом охраны окружающей среды и Планом мероприятий по охране окружающей среды на период действия разрешения, реализовывать в полном объеме и в установленные сроки 3) Отчет о фактических эмиссиях в окружающую среду, а также отчет о выполнении условий природопользования, отчет о выполнении плана-мероприятий по охране окружающей среды представлять в Департамент экологии по ВКО ежеквартально и за год в течение 10 календарных дней после окончания квартала; 4) Выполнять мероприятия по контролю работ по взрывным работам и дополнительно в момент направления ветра в сторону населенного пункта (вплоть по исключению работ). 5) В паводковый период, а так же в случае затяжных дождливых периодов обеспечить инструментальный контроль ближайших водных объектов. 6) Обеспечить организацию по проведению исследований на выявление краснокнижных рыб на ближайших водных объектах и предусмотреть меры по сохранению биологического разнообразия водных объектов. 7) Организовать выполнение мероприятий по сохранению краснокнижных растений, животных, рыб. 8) Осуществить оснащение транспортных средств, работающих на дизельном топливе, нейтрализаторами выхлопных газов/установка вторичных глушителей выхлопа (п 1 пп 6 «Типового перечня мероприятий по ООС») 9) Установка внутри резервуаров-накопителей гидрофобных сорбирующих бонов. (п.2 пп.5 «Типового перечня мероприятий по ООС») 10) Установка прибора учета поверхностной воды 11) Осуществлять мониторинговый контроль воздушной среды, почвы, поверхностных и подземных вод на границе СЗЗ инструментальным методом в 4-х контрольных точках не менее 1 раза в месяц. 12) Осуществлять ежеквартально мониторинг поверхностных вод на р. Маралиха, руч. Караткель, руч. Репьев и роднике в 500 м выше и ниже по течению от территории участка недр (пп.5 п.2 «Типового перечня мероприятий по ООС») 13) Выполнять рекультивацию нарушенных земель по итогу отработки месторождения, сохранение и использование плодородного слоя почвы (п 4 пп 3 «Типового перечня мероприятий по ООС») 14) При заправке автотехники на территории карьера использовать маслоулавливающие поддоны. Сбор и удаление отходов (п.4 пп.4 «Типового перечня мероприятий по ООС») 15) Выполнить обустройство отвала вскрышных пород гидроизолирующим материалом (п 5 пп 1 «Типового перечня мероприятий по ООС») 16) Регулярно осуществлять наблюдение за состоянием горных выработок, откосов, уступов и отвалов (п 5 пп 1 «Типового перечня мероприятий по ООС») 17) Обеспечить Рыбозащитные устройства при заборе воды из водотоков 18) Увеличение площадей зеленых насаждений путем посадок вяза нас вободных от насаждений территориях у юго-восточной, южной и юго-западной границы СЗЗ предприятия на площади 19,41 га Предусмотреть максимальное озеленение - не менее 40 % территории предприятия (пп.6 п.6 «Типового перечня мероприятий по ООС») 19) Раздельный сбор отходов производства и сортировка смешанных коммунальных отходов по морфологическому составу (пп.2 п.7 «Типового перечня мероприятий по ООС») 20) Сбор и дальнейшую передачу отходов производства и потребления необходимо осуществлять специализированным организациям, имеющим лицензии на переработку/утилизацию данных отходов. 21) Исключение любых рисков негативного влияния производственной деятельности предприятия на экологическую обстановку села Маралды. 22) Своевременное Проведение работ по пылеподавлению на территории участка недр при пересыпке пылящих материалов, хранении пылящих материалов, на дорогах, гидрозабойка при проведении буровзрывных работ (п 1 пп 3, п.1 пп. 8, п.1 пп. 9) «Типового перечня мероприятий по ООС 23) Обеспечить сбор и использование после очистки ливневых и талых вод в полном объеме на технологические нужды и пылеподавление 24) Предусмотреть мониторинговую гидрогеологическую скважину. 25) Выращивание в питомнике не менее 270 экземпляров - Волчегородник алтайский; Пион степной: Выращивание в питомнике не менее 290 экземпляров; Прострел раскрытый: Сбор семян, очистка, посев в подготовленную почву, выращивание и уход за саженцами не менее 310 экземпляров. Высадка саженцев в природные условия после их формирования в культуре; Наблюдение за обнаруженными экземплярами растений, занесенных в Красную книгу (п 6 пп 3 «Типового перечня мероприятий по ООС») 26) Создание защитных и кормовых условий для животных. Посев и посадка кормовых и защитных растений для оставления урожая на подкормку и привлечения птиц. Устройство зимних кормовых площадок для тетеревов и других видов птиц. Изготовление и установка крытых кормушек для копытных животных (п 6 пп 5 «Типового перечня мероприятий по ООС») 27) Соблюдать выполнение требований статьи 25 Кодекса РК О недрах и недропользовании 27) Не допускается деятельность оператора без реализации следующих условий до 01.07. 2024 г., а именно: А) Выполнить гидрогеологические исследования с привлечением аккредитованной лаборатории для установления качественного состава карьерных вод и уточнения водопритока карьерных вод. На полив территории использовать только очищенные воды, соответствующие действующим требованиям приказа Министра здравоохранения РК «Об утверждении Гигиенических нормативов показателей безопасности хозяйственно-питьевого и культурно-бытового водопользования) Б) Разработать



рабочий проект внутрикарьерного водоотлива с отведением карьерных вод в пруд-накопитель с противифльтрационным экраном в соответствии требованиям экологического законодательства РК с реализацией строительства до начала сбросов карьерных стоков. В) Осуществлять перехват ливневых и талых вод с территории намечаемой деятельности, исключить возможность попадания загрязненных ливневых, талых, дождевых и других вод в водные объекты, рельеф местности и земельные участки населенного пункта. Г) Организовать проведение дополнительных гидрогеологических исследований на территории недропользования по выявлению всех поверхностных водотоков и выклинивающихся подземных вод на поверхность (родников) компетентной организацией, имеющей соответствующие лицензии, предусмотреть мероприятия по исключению загрязнения данных водных объектов и мероприятия по ликвидации загрязнения подземных вод. Отчет о результатах работ представить в соответствующие компетентные органы с согласованием предусмотренных охранных мероприятий. Д) Организовать исследование на наличие краснокнижных животных и растений на территории недропользования компетентной организацией, имеющей соответствующие лицензии. Отчет о результатах работ представить в соответствующие компетентные органы с согласованием предусмотренных охранных мероприятий.



**План мероприятий по охране окружающей среды
для ТОО «ГРК «Maralicha» по объекту добычи золотосодержащих руд на
месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО
производительностью 250 тыс. тонн руды в год на 2024-2026 гг.**



Утверждаю:
Директор
ТОО «ГРК «Maralicha»



Сейтказин О.М.
«18» марта 2024 г.

План мероприятий по охране окружающей среды на период 2024–2026 гг.

Наименование предприятия: ТОО «ГРК «Maralicha»
Наименование объекта: Добыча золотосодержащих руд на месторождении Маралихинское в Курчумском районе ВКО
производительностью 250 тыс. тонн руды в год

№ п/п	Мероприятия по соблюдению нормативов	Объект / источник эмиссии	Показатель (нормативы эмиссий)	Обоснование	Текущая величина	Календарный план достижения установленных показателей			Срок выполнения	Объем финансирования, тыс. тенге
						на конец 1 года (2024 г.)	на конец 2 года (2025 г.)	на конец 3 года (2026 г.)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Охрана атмосферного воздуха										
1	Проведение работ по пылеподавлению на территории участка недр при пересыпке пылящих материалов, хранении пылящих материалов в засушливый период, на дорогах, гидрозабойка при проведении буровзрывных работ (п 1 пп 3, п.1 пп. 8, п.1 пп. 9) «Типового перечня мероприятий по ООС»)	Месторождение / № 6001, 6002, 6005, 6006, 6009, 6010, 6013, 6014, 6015, 6020, 6021, 6027, 6028, 6030, 6031, 6032	2024 г - До реализации - 138,89 т после- 20,86 т 2025 г - До реализации - 168,183 т после- 25,94 т 2026 г - До реализации - 145,14 т после- 22,17т	Снижение выбросов пыли за счет пылеподавления		Снижение выбросов пыли на 118,03 тн/год	Снижение выбросов пыли на 142,243 тн/год	Снижение выбросов пыли на 122,97 тн/год	2024-2026 г	300
	Объем финансирования по годам, тыс. тенге					100	100	100		
Охрана водных объектов										
2	Повторное использование для технологических целей дождевых и талых вод после очистки (п 2 пп 8 «Типового перечня мероприятий по ООС»)	Карьер	нет	Рациональное использование водных ресурсов	-	Уменьшение забора воды из поверхностных источников на 20523 м3/год	Уменьшение забора воды из поверхностных источников на 20523 м3/год	Уменьшение забора воды из поверхностных источников на 20523 м3/год	2024-2026 г	30

	Объем финансирования по годам, тыс. тенге					10	10	10		
Обращение с отходами										
3	Раздельный сбор отходов производства и сортировка смешанных коммунальных отходов по морфологическому составу (пп.2 п.7 «Типового перечня мероприятий по ООС»)	Месторождение	нет	Согласно п.п 2 п.7. типового перечня мероприятий по ООС	После сортировки на 2024-2026 г - снижение отходов на 1,575 т/год	После сортировки снижение отходов на 1,575 т/год	После сортировки снижение отходов на 1,575 т/год	После сортировки снижение отходов на 1,575 т/год	2024-2026 г	0
4	Переработка вскрышных пород путем строительства и отсыпки карьерных дорог, защитных дамб и сооружений. Использование вскрышных пород в целях проведения технического этапа рекультивации по итогу отработки месторождения (пп.1 п.7 «Типового перечня мероприятий по ООС»)	Месторождение	2024 год - 768 365 тонн 2025 год - 2 521 127 тонн 2026 год - 1 534 185 тонн	Согласно п.п 1, п.7 Типового перечня мероприятий по ООС	Снижение объемов захоронения вскрышных пород на 2024 г - 222 140 тонн, 2025 г - 840 000 тонн, 2026 г - 222 140 тонн	Снижение объемов захоронения вскрышных пород на 222 140 т/год	Снижение объемов захоронения вскрышных пород на 840 000 т/год	Снижение объемов захоронения вскрышных пород на 222 140 т/год	2024-2026 г	0
ИТОГО:										330,0

