

Нетехническое резюме

Реквизиты предприятия:

ТОО «Ken Oil»

БИН: 220840051992

РК, г. Алматы, Алмалинский район,
ул. Наурызбай батыра, д.8, БЦ "Коба", 3 этаж
ИИК: KZ90601A871005504921 (KZT)

АО "Народный Банк Казахстана"

БИК: HSBKKZKX

Кбс:17

Месторождение Сулушоки Шетском районе Карагандинской области, в 150 км к юго-востоку от ж.д. станции Агадырь. на листе М-43-137 (Рис. 1.1).

Координаты центра месторождения:

СШ - 48° 16';

ВД - 74° 28'.

В орографическом отношении район месторождения представлен типичным для Центрального Казахстана мелкосопочником в сочетании с пологоволнистыми аллювиальными долинами. Абсолютные отметки наиболее возвышенных форм рельефа достигают 1000 м, относительные превышения составляют 250-300 м.

Ближайшее действующее горно-добывающее предприятие - рудник Акчатау расположен в 60 км юго-западнее месторождения Сулушоки. Через вышеупомянутый рудник проходит линия ЛЭП мощностью 120 кв.В орографическом отношении район представляет собой типичное для Центрального Казахстана сочетание грядового низкогорья, мелкосопочника и пологоволнистых цокольных равнин, на общем фоне которых выступают отдельные островные вершины, сложенные вторичными кварцитами.

Рельеф района представлен пологими холмами и грядами холмов. Территория проектных работ расположена в центральной части Казахского мелкосопочника. Абсолютные отметки отдельных высот колеблются от 750 до 1137,0 м. Относительные превышения составляют 30-120 м.

Наиболее высокими являются горы Каргалы -1137,0 м, Жосалы - 1100,3 м, Уштаган - 1015,3 м.

Гидрографическая сеть района развита слабо и представлена речкой Карасай и ее притоками, которые в летнее время частично пересыхают, распадаясь на цепь изолированных плесов. Подавляющая часть годового стока приходится на период весеннего паводка (расход воды достигает 5-30 м³ в секунду). Летом сток резко падает. Водоснабжение в пределах месторождения производится за счет нескольких родников и трех колодцев с пресной водой, дебит их 0,1 – 1,5 л/сек. Часть родников осенью пересыхают.

Месторождение Сулушоки Шетском районе Карагандинской области, в 150 км к юго-востоку от ж.д. станции Агадырь. Координаты месторождения:

1. Точка. СШ 48 15. 52; ВД74 27 45;

2. Точка. СШ 48 15. 45; ВД74 27 40;

3. Точка. СШ 48 16. 0.01; ВД 74 27 30;

4. Точка. СШ 48 16. 3.0; ВД 74 27 40.

Запасы месторождения Сулушоки подсчитываются впервые.

Для производства подсчета запасов использованы результаты геологоразведочных работ, выполненных Наурызбайской партией в 1967 г. Для целей подсчета запасов непосредственно использованы следующие материалы: план поверхности на

инструментальной основе масштаба 1:200, план опробования поверхности масштаба 1:200, план опробования горизонта +816 м, геологический разрез по линии II, а также данные по 2 глубоким шурфам с рассечками из них, пяти канав и одной скважины.

Кондиций, составленных для месторождения Сулушоки, нет. В связи с этим в данном отчёте приводятся некоторые соображения по обоснованию условий подсчета запасов руд Сулушокинского месторождения.

а). Бортовое содержание для оконтуривания балансовых запасов рудного тела принимается равным 3 г/т. При этом борте граница рудного тела практически совпадает с естественной границей скарнового тела. За пределами контура 3 г/т содержания золота и серебра резко уменьшаются и соответственно составляют менее 1,0 и 40 г/т.

Из сказанного выше видно, что бортовое содержание 3 г/т практически отвечает одновременно и экономической и геологической границе рудного тела.

б). Минимальная мощность рудного тела, включаемого в подсчёт запасов, принята равной 1 м. При меньшей мощности и значительных содержаниях полезных компонентов используется соответствующий меропроцент.

в). Мощность прослоев пустых пород и некондиционных руд, включаемых в подсчет запасов, принята равной 1 м.

д). Минимальное промышленное содержание принято равным 23 г/т. Оно определено по формуле:

Для подсчета запасов месторождения Сулушоки применен способ геологических блоков. Его применение обосновывается следующими факторами:

а) малыми размерами компактно расположенного рудного тела, практически образующего единый геологический блок;

б) небольшим количеством разведочных выработок, принимающих участие в подсчёте;

в) наличием единого технологического типа руд.

Запасы месторождения подсчитаны по категориям C1 и C2. К категории C1 отнесены запасы, заключенные в блоке, разведанном по сети 20х20м. Примыкающая к блоку категории C1 часть рудного тела, экстраполированная с учётом его склонения, отнесена к категории C2.

Граница запасов категории C1 проведена по контуру разведочных выработок.

В связи с крайне неравномерным распределением полезных компонентов.

Их средние содержания по выработкам определены способом средневзвешенного. Средняя мощность рудного тела определена способом среднеарифметического.

Категория запасов	Запасы руды в тыс. тон.	Среднее содержание г/т		Запасы металла	
		золото	серебро	золото /кг/	серебро /г/
C ₁	3.0	28	1700	84.0	5.1
C ₂	6.0	28	1700	189.0	8.0

Источниками загрязнения атмосферного воздуха на период эксплуатации будут являться следующие работы:

- Топлитозаправщик на базе ГАЗ-53(ДТ) 0001
- Снятие ПРС 6001
- Разгрузка камня из автосамосвалов 6002
- Склад отсева ПРС 6003
- Склад отработанного материала 6004
- Автотранспорт 6005
- Взрывные работы 6006
- Бурение пород станком типа 4СБШ-200 6007

**Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу
на период эксплуатации**

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности	Выброс вещества с учетом очистки, г/с	Выброс вещества с учетом очистки, т/год, (М)
1	2	3	4	5	6	7	8	9
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)		0,2	0,04		2	0,1156	8,534
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,01878	1,3874
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,056	0,302
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,0722	0,39
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,000000977	0,00000527
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,361	32,25
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	0,000001156	0,00000624
2732	Керосин (654*)				1,2		0,1083	0,585
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,000348	0,001878
2908	Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20		0,3	0,1		3	1,14624	0,95128
	В С Е Г О :						1,8784701	44,40157
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)								

Ближайший водный объект – река Карасай, проходит в 230-260 метрах от юго-западной границы карьера.

Источником водоснабжения потребителей разреза служит привозная вода, качество которой соответствует требованиям СанПиН 2.1.4.559-96 РК 3.01.067.97 «Питьевая вода. Гигиенические требования к качеству воды централизованных систем питьевого водоснабжения. Контроль качества».

Карьерный водоотлив

Суммарный приток в горные выработки рассчитан как сумма притоков подземных, паводковых вод и атмосферных осадков в теплое время года.

Деятельность предприятия сопровождается образованием отходов производства и потребления. При проведении образуются следующие виды отходов:

- твердо-бытовые отходы;
- производственные отходы.

1. Твердо-бытовые отходы(200301).

Бытовые отходы будут временно собираться в металлические контейнеры с крышками и по мере накопления будут вывозиться на ближайший полигон по соответствующему договору. Согласно Классификатору отходов, утвержденного приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 6 августа 2021 года № 314. Твердые бытовые отходы относятся к неопасным отходам, код отхода - 200301.

Вывоз будет осуществляться по мере накопления, организацией, на спец. предприятие по договору. Срок хранения отхода не более 6 месяцев.

2. Ветошь промасленная (15 02 02*).

Опасный компонент – нефтепродукты. Процесс, при котором происходит образование отхода: различные вспомогательные работы, эксплуатация и ремонт оборудования, спецтехники и автотранспорта. Промасленная ветошь образуется в процессе использования тряпья для вытирания рук. Ветошь содержит до 20% нефтепродуктов. Имеет состав: тряпье -73 %, масло - 12%, влага -15%.

Представляет собой твердые вещества, огнеопасна, не растворима в воде, взрывобезопасна, химически неактивна.

Наименование отходов	Объем накопленных отходов на существующее положение, тонн/год	Лимит накопления, тонн/год
1	2	3
<i>Всего</i>		<i>1,5775</i>
<i>в том числе отходов производства</i>		<i>0,2275</i>
<i>отходов потребления</i>		<i>1,35</i>
<i>Не опасные отходы</i>		
ТБО		1,35
<i>Опасные отходы</i>		
Ветошь промасленная		0,2275