

**ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«RSA COPPER GROUP»**

Утверждаю

Директор

ТОО «RSA COPPER GROUP»

Т.Т. Кусаинов



**НОРМАТИВЫ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ
загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферный воздух
для**

**«План разведочных работ с проведением горно-вскрышных работ в
целях опытно-промышленной добычи меди и золота на блоках:**

М-44-133-(10в-5г-1), М-44-133-(10в-5г-2), М-44-133-(10в-5г-3)

**Участка в Аягозском районе, области Абай
(Месторождение – Курымбай)**

ТОО «MININGWELL SOLUTIONS»



Т. М. Жакупов

Усть-Каменогорск
2025г.

АННОТАЦИЯ

В данной работе рассчитаны нормативы допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферный воздух от источников выбросов при проведении поисково-разведочных и опытно-промышленных работ на участке «Курымбай», ТОО «RSA COPPER GROUP», с целью установления нормативов эмиссий, являющихся основой для получения экологического разрешения и принятия решений по минимизации негативного воздействия на атмосферный воздух.

Проект выполнен в соответствии с требованиями Экологического кодекса Республики Казахстан, а также действующими нормативно-методическими документами в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

Проект НДВ разрабатывается для получения экологического разрешения на воздействие. Заказчик проекта – ТОО «RSA COPPER GROUP». Место реализации – Республика Казахстан, Абайская область, Аягозский район. Объект намечаемой деятельности – проект поисково-разведочных и опытно-промышленных работ. Период реализации проекта – 2026–2029 годы.

Разработчиком проекта нормативов допустимых выбросов является ТОО «MININGWELL SOLUTIONS» (государственная лицензия № 02604Р от 25.01.2023 г.) (представлена в Приложении 1).

Работы проводятся на блоках геологических координат: М-44-133-(10в-5г-1), М-44-133-(10в-5г-2), М-44-133-(10в-5г-3, в пределах Аягозского района области Абай.

Площадь участка составляет 6,9 км². Работы включают: геолого-поисковые маршруты, бурение скважин (1500 п.м.), проходку канав и шурфов (2600 м³), отбор проб (4100 проб), геофизику (16,3 км), гидрогеологию (500 м), лабораторные и камеральные исследования. Целью работ является выявление и оценка перспективных медь- и золоторудных проявлений.

На период реализации проекта предусмотрено использование мобильной техники и оборудования, работающих на дизельном топливе, таких как буровые установки, дизель-генераторы, осветительные мачты, передвижные электростанции и топливозаправщики. Данные агрегаты являются основными источниками выбросов загрязняющих веществ в атмосферу.

Источники выбросов загрязняющих веществ представлены как организованными, так и неорганизованными выбросами. Общая численность источников, учтённых проектом, составляет 6 организованных и 14 неорганизованных единиц. Расчёты загрязнения атмосферного воздуха выполнены в программе «ЭРА» v3.0 с использованием данных по метеоусловиям, рельефу и характеристикам выбросов.

Согласно расчетам, валовый объем выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на период реализации проекта составит:

* 2026 г. – 0,244746409 т/год;

* 2027–2029 гг. – аналогичный показатель.

* Год достижения нормативов допустимых выбросов – 2026 г.

В процессе реализации проекта в атмосферный воздух будут поступать следующие загрязняющие вещества: Азота (IV) диоксид (2 класс опасности), Азот (II) оксид (3 класс опасности), Сера диоксид (3 класс опасности), Углерод оксид (4 класс опасности), Углерод (сажа) (3 класс опасности), Сероводород (2 класс опасности), Проп-2-ен-1-аль (2 класс опасности), Формальдегид (Метаналь) (2 класс опасности), Углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности) — всего 10 веществ 2–4 классов опасности.

Часть веществ (например, диоксид и оксид азота, формальдегид и акролеин) обладают эффектом суммации при совместном воздействии, что учтено в проекте. Разработаны мероприятия по контролю выбросов и снижению воздействия: техническое обслуживание техники, применение малотоксичных видов топлива, пылеподавление и вывоз отходов.

Проект подтверждает, что при соблюдении запланированных мероприятий, выбросы в атмосферу не превысят нормативных значений, что позволяет обеспечить экологическую безопасность намечаемой деятельности.

СОДЕРЖАНИЕ

	ВВЕДЕНИЕ	6
1	ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ	8
2	ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ	13
2.1	Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы	13
2.2	Источники загрязнения	15
2.3	Краткая характеристика существующих установок очистки газа, укрупненный анализ их технического состояния и эффективности работы	23
2.4	Оценка степени применяемой технологии, технического и пылегазоочистного оборудования передовому научно-техническому уровню в стране и мировому опыту	23
2.5	Перспектива развития предприятия	23
2.6	Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС	24
2.7	Характеристика аварийных и залповых выбросов	36
2.8	Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу	36
2.9	Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДС	36
3	МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НМУ	41
3.1	План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу	41
3.2	Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ	41
3.3	Краткая характеристику каждого мероприятия при НМУ	42
4	КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ	44
4.1	Контроль за соблюдением нормативов на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросов	44
5	СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ	46

- ПРИЛОЖЕНИЕ 1.** Лицензия ТОО «RSA COPPER GROUP»
- ПРИЛОЖЕНИЕ 2.** Заключение историко-культурной экспертизы
- ПРИЛОЖЕНИЕ 3.** Справка Казгидромет по метеорологическим показателям
- ПРИЛОЖЕНИЕ 4.** Теоретический расчет выбросов
- ПРИЛОЖЕНИЕ 5.** Таблицы с параметрами выбросов
- ПРИЛОЖЕНИЕ 6.** Таблицы нормативов выбросов

ВВЕДЕНИЕ

Настоящий проект нормативов допустимых выбросов (НДВ) загрязняющих веществ в атмосферный воздух разработан для ТОО «RSA COPPER GROUP» в рамках реализации проекта «План разведочных работ с проведением горно-вскрышных работ в целях опытно-промышленной добычи меди и золота на блоках: М-44-133-(10в-5г-1), М-44-133-(10в-5г-2), М-44-133-(10в-5г-3), (Участок Курымбай, Аягозский район, Абайская область).

Разработка проекта нормативов допустимых выбросов загрязняющих веществ (НДВ) в атмосферу от источников выбросов осуществляется с целью установления нормативов НДВ на 2026-2029 гг. в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан, а также правил и норм, устанавливаемых подзаконными и иными актами, принятыми в Республики Казахстан:

1. Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года № 400-VI;

2. Инструкция по организации и проведению экологической оценки, утв. Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан, № 280 от 30 июля 2021 года.

3. Методики определения нормативов эмиссий в окружающую среду, утвержденная Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов №63 от 10 марта 2021 года;

4. «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. приказом Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года.

Целью работы является установление нормативов допустимых выбросов (НДВ) вредных веществ в атмосферу источниками выбросов предприятия.

При установлении нормативов допустимых выбросов учитывались физико-географические и климатические условия местности, месторасположение обследуемого предприятия и окружающих его объектов.

В проекте НДВ приводится полная инвентаризация выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, определяются количественные и качественные характеристики выбросов.

Адрес заказчика:

ТОО «RSA COPPER GROUP»
БИН 230940035458,
Юрид./Факт. адрес: Казахстан, город Алматы, Медеуский район, Микрорайон КОК-ТОБЕ, улица Сагадат Нурмагамбетов, дом 91

Адрес разработчика:

ТОО «MININGWELL SOLUTIONS»:
010000, Республика Казахстан, г.Астана, Район "Байқоныр", улица Ш.Иманбаева, дом № 2,
тел: +7 701 531 0511,
e-mail: tulegen.zhakupov@gmail.com.

тел.: 87056631586,
e-mail: i.ekolog@sarybulak.kz

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОПЕРАТОРЕ

Участки разведки административно расположены на территории Аягозского района, Абайской области и находится в 15 км к юга-востоку от села Баршатас в пределах блоков: М-44-133-(10в-5г-1), М-44-133-(10в-5г-2), М-44-133-(10в-5г-3).

Общая площадь участка составляет 6,9 км². Участок расположен в Аягозском районе Абайской области, примерно в 190 км от города Аягоз. Ближайший населенный пункт, село Баршатас, находится в 15 км от участка (Рисунок 1).

Интерес проявлен к коренным и россыпным месторождениям твердых полезных ископаемых в данном регионе.

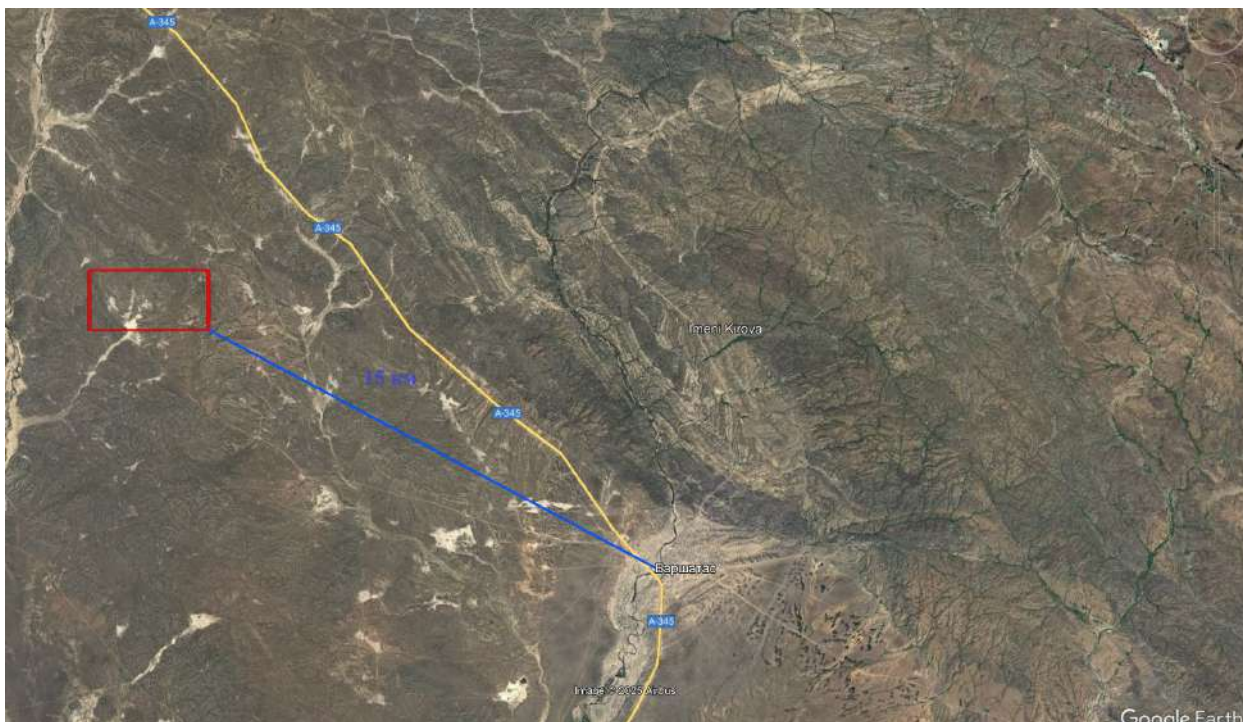


Рисунок 1. Ситуационная карта расположения участка работ

Таблица 1- Географические координаты участка

№ точек	Координаты точек	
	Северная широта	Восточная долгота
1	48°15'00"	78°25'00"
2	48°15'00"	78°26'00"
3	48°14'00"	78°28'00"
4	48°14'00"	78°25'00"

Рассматриваемый участок расположен в пределах южной части Восточно-Казахстанского (Сауырско-Тарбагатайского) орогенного массива, в границах Аягозского района Абайской области Республики Казахстан. Географически объект приурочен к субширотной зоне среднегорных и

увалисто-холмистых форм рельефа, со средней абсолютной высотой 1000–1200 м над уровнем моря. Участок удалён от административного центра района — города Аягоз — на расстояние порядка 190 км. Ближайшим населённым пунктом является село Баршатаз, расположенное в 25–30 км от объекта.

Рельеф местности характеризуется расчленённой структурой, с чередованием возвышенностей, увалов и долин временных водотоков, ориентированных преимущественно в северо-восточном и северо-западном направлениях. Геоморфологически территория относится к предгорной аккумулятивно-денудационной равнине с вкраплениями эрозионных форм.

Участок Курымбай расположен в зоне резко континентального климата с выраженной сезонной контрастностью температур. Среднемаксимальная температура наиболее тёплого месяца (июля) составляет (+28,4 °C), а среднеминимальная температура самого холодного месяца (января) — (–19,4 °C). Среднегодовая скорость ветра составляет 2,2 м/с, при этом зарегистрированная максимальная скорость достигает 34 м/с, что указывает на возможность шквалистых ветров в отдельные сезоны. Годовое количество осадков составляет в среднем 218 мм, что характерно для полупустынного климата. Климатические условия позволяют проводить полевые работы преимущественно в летне-осенний период (с июня по октябрь), когда погодные условия наиболее благоприятны для проведения буровых, геофизических и геохимических исследований.

Гидрографическая сеть района участка представлена преимущественно слаборазвитой системой временных водотоков, обусловленной аридным климатом и рельефными особенностями территории. Объект приурочен к бассейновой системе верховьев реки Карабулак, которая является левобережным притоком реки Аягоз (в верховьях – сезонного характера). Основное направление поверхностного стока — северо-восточное и восточное.

Постоянные водотоки в границах самого участка отсутствуют. Основными элементами гидрографической сети являются временные ручьи, логовые и сайровые формы (эрозионные долины), которые функционируют только в периоды весеннего снеготаяния и интенсивных ливневых осадков. Эти водотоки характеризуются эпизодичностью и прерывистостью, с временными лужами и застоем воды в понижениях рельефа.

Наиболее выраженные временные водотоки приурочены к тектоническим нарушениям и эрозионным понижениям, где формируются слабонасыщенные по объёму русловые потоки. Отложения русел представлены песчано-галечниковыми и супесчаными разностями с примесью глины и гумуса.

Ближайшие постоянные источники воды расположены на расстоянии от 10 до 25 км от участка и приурочены к долинным формам реки Карабулак и её притоков. В отдельных понижениях встречаются застойные водоёмы и временные озёрца, как правило, пересыхающие в летний период.

Подземные воды распространены в пределах трещиноватых массивов палеозойских метаморфических и магматических пород. Водоносные горизонты приурочены к зонам тектонической нарушенности, зоне выветривания и контактам между породами различной проницаемости. Характер вод — от пресного до сульфатно-гидрокарбонатного с минерализацией до 1–2 г/л. Дебиты возможных скважин варьируют в пределах 0.1–1.5 л/с.

Наиболее перспективными зонами для водоснабжения считаются аллювиальные и пролювиально-делювиальные отложения в долинах временных водотоков, где возможна аккумуляция инфильтрационных и пластовых вод.

Экономика Аягозского района в значительной степени имеет аграрно-сырьевой характер и ориентирована на традиционные формы хозяйственной деятельности. Ведущими отраслями являются:

Животноводство - основная форма сельского хозяйства, представленная разведением крупного рогатого скота, лошадей и мелкого рогатого скота (овцеводство). Район исторически входит в зону кочевого и пастбищного животноводства;

Растениеводство - развивается на орошаемых и богарных землях, в структуре посевных площадей преобладают кормовые и зерновые культуры (ячмень, пшеница);

Заготовка кормов, сенокошение и пастбищное землепользование;

Добывающая промышленность, включая эксплуатацию месторождений нерудных строительных материалов (песок, гравий), камня, а также перспективы по освоению месторождений золота, меди и полиметаллов.

В последние годы наблюдается рост инвестиционной активности в горнодобывающем секторе, что связано с выявлением и предварительной разведкой ряда перспективных объектов недропользования. Район обладает потенциалом для развития малой энергетики, особенно в горных районах с возможностью строительства малых ГЭС.

Транспортная доступность участка — ограниченная. Основная транспортная артерия — автодорога республиканского значения «Аягоз – Караганда», проходящая в 40–50 км к западу от участка. От села Баршатас к объекту ведут сезонные грунтовые дороги, требующие укрепления и периодического содержания. В зимне-весенний период проезд затруднён или невозможен без специализированной техники.

Железнодорожное сообщение возможно через станцию Аягоз (ветка Алматы – Семей – Павлодар). Перевозка тяжёлого оборудования осуществляется автотранспортом с перегрузкой на вездеходную технику при необходимости.

Инженерная инфраструктура слабо развита:

- линии электропередач (ЛЭП) низкого напряжения имеются вблизи населённых пунктов,
- централизованное водоснабжение отсутствует,

- возможна организация временного электроснабжения за счёт ДЭС,
- мобильная связь нестабильна, локальные зоны покрытия зафиксированы в пределах села Баршатас.

Растительный покров исследуемой территории формировался под влиянием резко континентального климата, эрозионно-денудационного рельефа, бедных почв и ограниченного увлажнения. Район относится к зоне сухих степей и полупустынь с участками горно-степной растительности в предгорьях Тарбагатай и прилегающих среднегорных систем.

Основными типами фитоценозов являются:

Полынно-злаковые степи — преобладают на слаборасчленённых склонах и увалах. Доминирующие виды: полынь холодная, овсяница валисская, ковыль волосистый, житняк гребенчатый.

Полупустынные кустарниково-злаковые формации — формируются на более сухих участках, часто с щебнистыми и солонцеватыми почвами. В составе: саксаул.

Горно-степные сообщества — встречаются на склонах и в ущельях, представлены высокотравьем и остепненными лугами.

Пойменные и прибрежно-долинные фитоценозы — приурочены к временным и постоянным водотокам. Здесь формируются злаково-разнотравные луга, кустарниковые заросли.

Общее видовое разнообразие растительности района — умеренно высокое, с преобладанием ксерофитов, эфемеров и полукустарников. Весенний аспект характеризуется коротким вегетационным пиком с активным цветением в апреле – мае. Летом преобладают сухостойные сообщества и ксероморфные формы.

Редкие и охраняемые виды представлены в ограниченном количестве. Встречаются виды, включённые в Красную книгу Казахстана, в том числе: тюльпан Колпаковского, лук алтайский, касатик тигровый.

Животный мир. Фауна района формировалась под воздействием степного и горно-степного климата, разнообразия экотопов и малонаселённости региона. Видовой состав диких животных включает представителей степной, пустынной и горной зоофауны.

Млекопитающие:

Травоядные: джейран — в южных и восточных частях, сибирский горный козёл, архар — в предгорьях и труднодоступных участках;

Хищники: корсак, лисица обыкновенная, волк, степная кошка, хорь степной;

Мелкие млекопитающие: суслик, тушканчик, заяц-толай, разнообразные мышевидные грызуны.

Птицы:

Обитает значительное количество видов, включая охраняемые: беркут, сапсан, дрофа, стрепет. Также распространены: сорока, жаворонок, ворон, луговой лунь.

Можно констатировать, что не смотря на довольно суровые климатические условия, район работ имеет благоприятные географо-экономические условия для постановки разведочных работ и дальнейшего промышленного освоения обнаруженных рудных объектов.

2. ХАРАКТЕРИСТИКА ОПЕРАТОРА КАК ИСТОЧНИКА ЗАГРЯЗНЕНИЯ АТМОСФЕРЫ

2.1 Краткая характеристика технологии производства и технологического оборудования с точки зрения загрязнения атмосферы

На участке Курымбай ТОО «RSA COPPER GROUP» осуществляет поисково-разведочные работы с опытно-промышленной добычей твердых полезных ископаемых — меди и золота. Работы направлены на оценку промышленного потенциала рудной минерализации медно-гидротермального типа и выполняются в соответствии с утвержденной Программой поисково-разведочных работ.

Период реализации проекта: 2026–2029 гг. Работы проводятся круглогодично вахтовым методом.

Деятельность по геологоразведке на участке, охватывающем блоки 44-133-(10в-5г-1), М-44-133-(10в-5г-2), М-44-133-(10в-5г-3), направлена на поиски и предварительную оценку месторождений меди и золота. Геологоразведочные работы предполагают целый комплекс производственных мероприятий, основными источниками выбросов загрязняющих веществ (ЗВ) в атмосферу в процессе реализации которых являются двигатели внутреннего сгорания автотранспортной и буровой техники, пылеобразование при проведении горных, буровых, геофизических и других полевых работ, а также временные объекты размещения персонала и технических средств.

2.1.1 Полевые работы

2.1.1.1 Геолого-поисковые маршруты

Одной из основных задач геологоразведочных работ по изучению золотоносности участка разведки является уточнение геологического строения участка, оценка геохимических аномалий, ревизия всех известных и вновь выявленных рудопроявлений и составление геологической карты масштаба 1:5000 на площади 11,6 кв.км. Кроме этого, будут составлены геологические карты выявленных рудопроявлений масштаба 1:2000 – 1:1000.

Для выполнения перечисленных геологических задач проектом предусмотрены геолого-поисковые маршруты в объеме 11,0 пог.км.

2.1.1.2 Топогеодезические работы

Всего будет произведено 35 привязок геологических выработок. Общий объем профилей поисковых работ составит 2,50 кв.км профилей.

2.1.1.3 Горные работы

Обнаженность на участке разведки плохая и на 75% представлена выходами коренных пород. На остальной части коренные выходы перекрыты маломощным чехлом элювиально-делювиальные и пролювиальных образований. Мощность рыхлых отложений приурочена к отрицательным формам рельефа – тальвегам саев, подножьям склонов, достигая местами 5-25 м. Общий объем проходки канав и шуфров составит 1000 м³.

2.1.1.4 Буровые работы

Поисково-разведочное бурение

Главной целью буровых работ является проведение поисково-разведочного колонкового бурения на выявленных рудопрооявлениях. Скважины будут буриться вертикально и наклонно под углом 80°, глубина бурения будет определяться глубиной вскрытия рудной зоны и в среднем составит 50 м. Для реализации геологического задания по оценке перспектив на золотое оруденение намечено пробурить 750 пог.м скважин.

2.1.1.5 Гидрогеологические исследования

Для определения гидрогеологических условий месторождения необходимо пробурить 10 наблюдательных гидрогеологических скважин глубиной до 50 м, общим объемом 100 пог.м. В скважинах предусматривается выполнение опытных откачек с определением статического и динамического уровней, дебита скважин.

2.1.1.6 Геофизические работы

Проектом предусматривается выполнение поисковых работ электроразведкой методом ЗСБ в площадном варианте совмещенной установкой 25*25 м, по сети 25*25 м. Глубина исследования составит 100 м. Всего будет выполнена съемка на площади 4,5 пог.км с целью выявления на глубину скрытого кварц-сульфидного оруденения.

Проектом также предусматривается выполнение поисковых работ электроразведкой методом ЗСБ в площадном варианте совмещенной установкой 25*25 м, по сети на площади 2,0 пог.км с целью выявления на глубину скрытого кварц-сульфидного оруденения.

2.1.1.7 Опробование

а) *Бороздовое опробование.* Всего планируется опробовать: 1000 м³ канав и шуфров, проектируемых на перспективных участках, что составит 575 бороздовых проб.

б) *Литогеохимическое опробование.* Всего предполагается опробовать 575 проб, на проектируемых перспективных участках.

в) *Керновое опробование.* Всего планируется опробовать 750 пог.м керна, что составит 750 керновых проб.

г) *Отбор технологической пробы.* Для изучения технологии извлечения золота и серебра, планируется произвести отбор технологической пробы весом 0,5 тонн из разведочных канав и керна скважин.

2.1.2 Лабораторные исследования

Обработка проб

Общее количество проб, подлежащие обработке, составит 3800 проб.

а) *Спектральный анализ геохимических проб.* Пробы будут анализироваться на 24 элемента. Всего будет проанализировано 1900 проб.

б) *Лабораторный анализ методом ICP на 35 химических элемента.*

Общее количество керновых и бороздовых составит:

- керновые пробы разведочных скважин – 750 проб;

- бороздовые пробы – 1150 проб;
- Итого 3800 проб.

2.1.3 Камеральные работы

Полевая камеральная обработка материалов

Текущая камеральная обработка полевых материалов работ будет производиться непосредственно на месте работ. Она будет заключаться:

- в корректировке геологической карты месторождения масштаба 1:1000;
- в составлении планов опробования поверхности участков в масштабе 1:1000;
- в разноске и обработке результатов анализов: в журналы опробования, на планы опробования, на геологические разрезы;
- в составлении геологических колонок по пробуренным скважинам;
- в постоянном пополнении базы данных.

Промежуточная камеральная обработка материалов

Основной задачей этого вида работ является систематизация, анализ и обобщение полученного в ходе полевых исследований фактического материала. Результатом этих обобщений будет составление ежемесячных и ежегодных информационных отчетов по направлению разведочных работ на последующие полевые сезоны, дополнение и составление комплекта карт разного назначения (геологические, минерагенические, прогнозные и т.д.), составление геологических разрезов.

Окончательная камеральная обработка материалов

Включает окончательную обработку всех полученных данных, подсчет запасов по категории С1, геолого-экономическую оценку месторождения, составление комплекта карт масштаба 1:1000. Кроме того, будет проведена компьютерная обработка всех графических материалов, и написание окончательного отчета.

2.2 Источники загрязнения

Таблица 2 - Источники выбросов вредных веществ в атмосферу

Объект	№ ИВ	Источник выброса
Буровые станки оборудованы дизельным генератором	0001	Дизельные генераторы буровых станков
Проходка канав	6001	Снятие ПРС бульдозером, проходка канав экскаватором, рекультивация канав бульдозером
Бульдозер	6002	Работа двигателя бульдозера
Экскаватор	6003	Работа экскаватора
Разведочное бурение скважин	6004.0 1	Снятие ПРС
	6004.0 2	Буровой станок
	6004.0 3	Обустройство отстойников для промывочной жидкости

	6004.0 4	Рекультивация площадок под буровые установки
Топливозаправщик	6005	От топливозаправочных колонок

Основными источниками загрязнения атмосферы на период проведения работ будут являться:

Проходка канав – источник №6001 (2026-2028 год)

Проходка канав на планируется механизированным способом.

После механизированной проходки канав экскаватором в обязательном порядке проводится ручная зачистка (лопатой) стенки и полотна канав, что обеспечит высокое качество геологических наблюдений и чистоту отбора проб.

Перед началом работ производится снятие почвенно-растительного слоя на глубину 0,2 м при помощи бульдозера и складирование за пределами участка работ.

Объём снятия ПРС с участков проходки канав – 300 м³/год. Производительность бульдозера – 100 м³/час.

Время работы – 3 ч/год.

Итого выбросы от источника выделения: 001 Проходка канав 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) – 0.00907 т/год

Бульдозер – источник №6002

Расчет выбросов от двигателя бульдозера

Итоговая таблица выбросов от бульдозера

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.04542	0.00164
0304	Азот (II) оксид	0.00738	0.00027
0328	Углерод (сажа)	0.00717	0.00026
0337	Углерод оксид (угарный газ)	0.06839	0.00246
2732	Керосин	0.05833	0.0021

Экскаватор – источник №6003

Время работы экскаватора – 99,6 ч/год

Итоговая таблица выбросов от экскаватора

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.04542	0.01766
0304	Азот (II) оксид	0.00738	0.00287
0328	Углерод (сажа)	0.00717	0.00279
0337	Углерод оксид (угарный газ)	0.06839	0.02659
2732	Керосин	0.05833	0.02268

Разведочное бурение скважин источники №6004

Обустройство площадок под буровые установки предусмотрено проводить при помощи бульдозера.

Размер площадки под буровые установки составляет $15 \times 15 = 225 \text{ м}^2$. Объем снятия ПРС с площадки под буровую: $225 \text{ м}^3/\text{год}$. Производительность бульдозера на снятии ПРС – 150 т/час .

Время на снятие всего объема ПРС – $2,25 \text{ ч/год}$.

Проведение колонкового бурения планируется буровым станком типа Cristensen C-14 с применением канадских буровых снарядов фирмы «Boart Longyear», производительностью 7 п.м. в смену. Время работы бурового станка – 464 ч/год .

Обустройство отстойников для промывочной жидкости (глинистый раствор) предусматривается на каждой скважине, размер отстойника $6 \times 2 \times 1,5 \text{ м}$. Для обустройства отстойников предусмотрено использовать одноковшовый экскаватор.

Объем извлекаемого грунта при обустройстве отстойника на одной скважине – 18 м^3 .

Производительность экскаватора на обустройстве отстойников – $25 \text{ м}^3/\text{час}$ ($37,5 \text{ т/час}$), время работы – $3,6 \text{ ч/год}$.

Общий объем - 90 м^3 (234 т)

Рекультивация площадок под буровые установки. После окончания бурения и проведения необходимых исследований, разведочные скважины ликвидируются, обсадные трубы вытаскиваются, зумпфы осушаются и закапываются, использованная площадка выравнивается, оборудование вывозится. Снятый плодородный слой отсыпается сверху. Производительность бульдозера – $150 \text{ м}^3/\text{час}$, время работы – $2,25 \text{ ч/год}$. Объем грунта – $225 \text{ м}^3/\text{год}$.

Источник выделения N 6004.01, Снятие ПРС

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

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) - 0.001134 т/год .

Источник выделения N 6004.02, Буровой станок

Примесь: 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) - 0.00675 т/год .

Источник выделения N6004.03, Обустройство отстойников для промывочной жидкости

Примесь: 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) - 0.01462 тонн/год .

Источник выделения N 6004.04, Рекультивация площадок под буровые установки

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Итого выбросы от источника выделения: 004 Буровая площадка

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
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)	1.97	0.00756

Дизельные генераторы буровых станков – источник №0001

Буровые станки оборудованы дизельными генераторами. Производитель стационарной дизельной установки (СДУ):

отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год Вгод , т, 5.22

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки Рэ , кВт, 1

Удельный расход топлива на экспл./номин. режиме работы двигателя бэ , г/кВт*ч, 123.7

Температура отработавших газов Тог , К, 720

Используемая природоохранная технология: применение топлива с пониженным содержанием серы.

Итого выбросы по веществам:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>г/сек очистки</i>	<i>без т/год очистки</i>	<i>без %</i>	<i>г/сек с очисткой</i>	<i>т/год с очисткой</i>
0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.002288889	0.133128	0	0.002288889	0.133128
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.000371944	0.0216333	0	0.000371944	0.0216333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.000194444	0.01161	0	0.000194444	0.0116
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.000305555	0.017415	0	0.000305555	0.017415

033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	0.1161	0	0.002	0.1161
070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000000 4	0.00000021 3	0	0.00000000 4	0.00000021 3
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00004166 7	0.002322	0	0.00004166 7	0.002322
275 419	Алканы C12- /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001	0.05805	0	0.001	0.05805

Топливозаправщик - источник 6004

Заправка техники

Методические указания по определению выбросов ЗВ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004 Астана

Расчет по п. 9 Нефтепродукт: Дизельное топливо

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000006104	0.0000007532
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0002173896	0.0002682468

2029 ГОД

Проходка канав – источник №6001

Проходка канав на планируется механизированным способом.

После механизированной проходки канав экскаватором в обязательном порядке проводится ручная зачистка (лопатой) стенки и полотна канав, что обеспечит высокое качество геологических наблюдений и чистоту отбора проб.

Итого выбросы от источника выделения: 003 Проходка канав

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	1.575	0.003024

Бульдозер – источник №6002

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

Итоговая таблица выбросов от бульдозера (4 ч/год)

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.04542	0.00065
0304	Азот (II) оксид	0.00738	0.00011

0328	Углерод (сажа)	0.00717	0.0001
0337	Углерод оксид (угарный газ)	0.06839	0.00098
2732	Керосин	0.05833	0.00084

Экскаватор – источник №6003

Время работы экскаватора – 34 ч/год Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

Итоговая таблица выбросов от экскаватора (36 ч/год)

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.04542	0.00589
0304	Азот (II) оксид	0.00738	0.00096
0328	Углерод (сажа)	0.00717	0.00093
0337	Углерод оксид (угарный газ)	0.06839	0.00886
2732	Керосин	0.05833	0.00756

Разведочное бурение скважин источники №№6004

Обустройство площадок под буровые установки предусмотрено проводить при помощи бульдозера.

Размер площадки под буровые установки составляет $15 \times 15 = 225$ м². Объем снятия ПРС с площадки под буровую: 90 м³/год. Производительность бульдозера на снятии ПРС – 150 т/час.

Время на снятие всего объема ПРС – 1 ч/год.

Проведение колонкового бурения планируется буровым станком типа Cristensen C-14 с применением канадских буровых снарядов фирмы «Voart Longyear», производительностью 7 п.м. в смену. Время работы бурового станка – 152 ч/год.

Обустройство отстойников для промывочной жидкости (глинистый раствор) предусматривается на каждой скважине, размер отстойника 6 * 2 * 1,5 м. Для обустройства отстойников предусмотрено использовать одноковшовый экскаватор.

Объем извлекаемого грунта при обустройстве отстойника на одной скважине – 18 м³.

Производительность экскаватора на обустройстве отстойников – 25 м³/час (37,5 т/час), время работы – 2 ч/год.

Общий объем - 36 м³ (93,6 т)

Рекультивация площадок под буровые установки. После окончания бурения и проведения необходимых исследований, разведочные скважины

ликвидируются, обсадные трубы вытаскиваются, зумпфы осушаются и закапываются, использованная площадка выравнивается, оборудование вывозится. Снятый плодородный слой отсыпается сверху. Производительность бульдозера – 150 м³/час, время работы – 1 ч/год. Объем грунта – 90 м³/год.

Итого выбросы от источника выделения: 004 Буровая площадка

<i>Код</i>	<i>Наименование ЗВ</i>	<i>Выброс г/с</i>	<i>Выброс т/год</i>
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)	1.97	0.00378

Дизельные генераторы буровых станков – источник №0001.

Буровые станки оборудованы дизельными генераторами.

Итого выбросы по веществам:

<i>Код</i>	<i>Примесь</i>	<i>г/сек без очистки</i>	<i>т/год без очистки</i>	<i>% очист ки</i>	<i>г/сек с очисткой</i>	<i>т/год с очисткой</i>
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00228888 9	0.068112	0	0.00228888 9	0.068112
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00037194 4	0.0110682	0	0.00037194 4	0.0110682
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00019444 4	0.00594	0	0.00019444 4	0.00594
033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00030555 6	0.00891	0	0.00030555 6	0.00891
33	Углерод оксид (Окись	0.002	0.0594	0	0.002	0.0594

	углерода, Угарный газ) (584)					
70	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000000 4	0.00000010 9	0	0.00000000 4	0.00000010 9
32	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00004166 7	0.001188	0	0.00004166 7	0.001188
75	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001	0.0297	0	0.001	0.0297

Топливозаправщик - источник 6004

Заправка техники

Методические указания по определению выбросов ЗВ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004 Астана

Итого выбросы по веществам:

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000006104	0.0000003766
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0002173896	0.0001341234

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

При проведении земляных работ на предприятии предусматривается система орошения водой.

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

Для снижения выбросов пыли неорганической, содержащей 70-20% двуокиси кремния, при проведении земляных работ (проходка и обратная засыпка канав, организация зумпфов и врезов для буровой установки) предусмотрена система орошения водой со степенью пылеочистки до 80%.

2.4 Перспектива развития предприятия

Проектом предусматривается развитие предприятия согласно календарного графика проведения работ. Работы по разведке будут проводиться в 2026-2029 гг., в теплое время года. В данный период работы будут выполняться в полевых условиях.

2.5 Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС

В ходе инвентаризации определены параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчетов нормативов допустимых выбросов как в целом для предприятия, так и по каждому источнику выброса и каждому загрязняющему веществу.

Таблица 5 - Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета НДС на 2026-2028 года работы

Пр оиз - вод ств о	Ц е х	Источник выделения загрязняющих веществ		Чи сло час ов раб от ы в год у	Наимено вание источни ка выброса вредных веществ	Ном ер исто чник а выб росо в на карт е- схем е	Выс ота исто чник а выб росо в, м	Диа мет р уст ья тру бы, м	Параметры газовоздушной смеси на выходе из трубы при максимально разовой нагрузке			Координаты источника на карте-схеме,м				Наиме нован ие газооч истны х устано вок, тип и мероп риятия по сокраще нию выбросов	Вещес тво, по котор ому произ водит ся газооч истка	Коз ффи циен т обес пече н- ност и газо- очис ткой, %	Средне эксплу а- тацион ная степен ь очистк и/ максим альная степен ь очистк и, %	Код вещ еств а	Наимен ование веществ а	Выбросы загрязняющего вещества			Го д до ст и- же ни я П Д В
												точ.ист, /1-го конца линейного источника /центра площадно го источника		2-го конца линейного источника / длина, ширина площадно го источника											
		Наимено вание	Коли честв о, шт.						Ско рост ь, м/с	Объ ем сме си, м3/ с	Те мп е- рат ур а см еси , 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		Топливо заправщ ик	1	86	Топливо заправщ ик	6005	2					-11	273 8	58	49					033 3	Серовод ород (Дигидр осульфид) (518)	6,10 4Е- 07		7,532 Е-07	20 26
																				275 4	Алканы С12-19 /в пересчет е на С/ (Углево дороды предель ные С12-С19 (в пересчет е на С); Раствор итель РПК- 265П) (10)	0,00 0217 4		0,000 2682 5	20 26

001	01	Дизель-генератор бурового станка	1	344	Дизель-генератор бурового станка	0001	2	0,1	0,38	0,002995	447	37	2737								0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0022889	2015,569	0,133128	2026
																					0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0003719	327,53	0,0216333	2026
																					0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0001944	171,225	0,01161	2026
																					0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0003056	269,069	0,017415	2026
																					0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,002	1761,177	0,1161	2026
																					0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,00E-09	0,004	2,13E-07	2026
																					1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	4,167E-05	36,691	0,002322	2026

																			275 4	Алканы C12-19 /в пересчет е на C/ (Углево дороды предель ные C12-C19 (в пересчет е на C); Раствор итель РПК- 265П) (10)	0,00 1	880, 589	0,058 05	20 26
001	0 1	Снятие ПРС бульдозе ром Проходк а канав экскават ором Рекульт ивация канав бульдозе ром	1 1 1	96 3 2	Проходк а канав	6001	2					-11	273 8	59	49				290 8	Пыль неоргани ческая, содержа щая двуокис ь кремния в %: 70- 20 (шамот, цемент, пыль цементн ого произво дства - глина, глинист ый сланец, доменн ый шлак, песок, клинкер, зола, кремнез ем, зола углей казахста нских	2,37 3		0,140 275	20 26

																				месторождений) (494)					
001	01	Работа бульдозера	1	10	Работа бульдозера	6002	2					-15	2659	57	28					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04542		0,00164	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00738		0,00027	2026
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00717		0,00026	2026
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06839		0,00246	2026
																				2732	Керосин (654*)	0,05833		0,0021	2026
001	01	Работа экскаватора	1	108	Работа экскаватора	6003	2					-10	2726	22	49					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04542		0,01766	2026
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00738		0,00287	2026

																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00 717		0,002 79	20 26
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерод а, Угарны й газ) (584)	0,06 839		0,026 59	20 26
																			273 2	Керосин (654*)	0,05 833		0,022 68	20 26
001	0 1	Снятие ПРС бульдозе ром Буровой станок Обустро йство отстойн иков для промыво чной жидкост и Рекульт ивация площадк под буровые установк и	1 1 1 1	2 34 4 12 2	Буровая площадк а	6004	2					38	269 9	22	24				290 8	Пыль неоргани ческая, содержа щая двуокис ь кремния в %: 70- 20 (шамот, цемент, пыль цементн ого произво дства - глина, глинист ый сланец, доменн ый шлак, песок, klinkер, зола, кремнез ем, зола углей казахста нских месторо ждений) (494)	3,30 904		0,032 986	20 26

																			275 4	Алканы C12-19 /в пересчет е на C/ (Углево дороды предель ные C12-C19 (в пересчет е на C); Раствор итель РПК- 265П) (10)	0,00 1	880, 589	0,029 7	20 29
001	0 1	Снятие ПРС бульдозе ром Проходк а канав экскават ором Рекульт ивация канав бульдозе ром	1 1 1	32 1 1	Проходк а канав	6001	2					-11	273 8	59	49				290 8	Пыль неоргани ческая, содержа щая двуокис ь кремния в %: 70- 20 (шамот, цемент, пыль цементн ого произво дства - глина, глинист ый сланец, доменн ый шлак, песок, klinkер, зола, кремнез ем, зола углей казахста нских	2,37 3		0,046 7756	20 29

																				месторождений) (494)					
001	01	Работа бульдозера	1	4	Работа бульдозера	6002	2					-15	2659	57	28					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04542		0,00065	2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00738		0,00011	2029
																				0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00717		0,0001	2029
																				0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06839		0,00098	2029
																				2732	Керосин (654*)	0,05833		0,00084	2029
001	01	Работа экскаватора	1	36	Работа экскаватора	6003	2					-10	2726	22	49					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04542		0,00589	2029
																				0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00738		0,00096	2029

																			032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00 717		0,000 93	20 29
																			033 7	Углерод оксид (Окись углерод а, Угарны й газ) (584)	0,06 839		0,008 86	20 29
																			273 2	Керосин (654*)	0,05 833		0,007 56	20 29
001	0 1	Снятие ПРС бульдозе ром Буровой станок Обустро йство отстойн иков для промыво чной жидкост и Рекульт ивация площадк к под буровые установк и	1 1 1 1	1 17 6 12 1	Буровая площадк а	6004	2					38	269 9	22	24				290 8	Пыль неоргани ческая, содержа щая двуокис ь кремния в %: 70- 20 (шамот, цемент, пыль цементн ого произво дства - глина, глинист ый сланец, доменн ый шлак, песок, klinkер, зола, кремнез ем, зола углей казахста нских месторо ждений) (494)	2,31 854		0,013 518	20 29

2.7 Характеристика аварийных и залповых выбросов

В период разведочных работ на участке не предусматриваются взрывные работы, которые могли бы являться источником залповых выбросов.

Таким образом, условия работы и технологические процессы, применяемые на предприятии, не допускают возможности залповых и аварийных выбросов.

2.8 Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу включает: код вещества, наименование загрязняющего вещества, ЭНК, максимально разовую и среднесуточную предельно допустимую концентрацию (ПДК) или при отсутствии таковой ориентировочно безопасный уровень воздействия (ОБУВ) в мг/м³, класс опасности ЗВ, количество выбрасываемого вещества г/с и т/год, а также значение М/ЭНК.

В данном разделе указываются также вещества, обладающие комбинированным действием смесей загрязняющих веществ в атмосферном воздухе (эффект суммации).

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу от источников, приведены в таблице 5,6.

2.9 Обоснование полноты и достоверности исходных данных, принятых для расчета НДВ

Исходные данные (г/сек, т/год), принятые для расчетов ПДВ, уточнены расчетным методом. Для определения количественных выбросов использованы действующие утвержденные методики:

1. РНД 211.2.02.09-2004 «Методические указания по определению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу из резервуаров», Астана, 2004 г;

2. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение 13 к приказу №100-п от 18.04.2008 г.;

3. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов. Приложение 11 к приказу №100-п от 18.04.2008 г. Расчеты выбросов проводились с учетом максимальных мощностей, нагрузок работы технологического оборудования, времени его работы.

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026-2028 гг

Область Абай, Аягозский р-н, План разведочных работ участок Курымбай								
Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	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	0,002288889	0,133128
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,000371944	0,0216333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,000194444	0,01161
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,000305556	0,017415
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000006104	0,0000007532
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,002	0,1161
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	4,0000000E-09	0,000000213
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000041667	0,002322
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,0012173896	0,0583182468
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	5,68204	0,173261
	В С Е Г О :						5,688460504	0,533788513

Перечень загрязняющих веществ, выбрасываемых в атмосферу на 2026-2028 гг

Область Абай, Аягозский р-н, План разведочных работ участков Курымбай

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	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	0,093128889	0,152428	3,8107
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,015131944	0,0247733	0,41288833
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,014534444	0,01466	0,2932
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,000305556	0,017415	0,3483
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000006104	0,0000007532	0,00009415
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,13878	0,14515	0,04838333
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	4,0000000E-09	0,000000213	0,213
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000041667	0,002322	0,2322
2732	Керосин (654*)				1,2		0,11666	0,02478	0,02065
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,0012173896	0,0583182468	0,05831825
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	5,68204	0,173261	1,73261
	ВСЕГО :						6,061840504	0,613108513	7,17034406

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	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	0,002288889	0,068112	1,7028
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,000371944	0,0110682	0,18447
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,000194444	0,00594	0,1188
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,000305556	0,00891	0,1782
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000006104	0,0000003766	0,00004708
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,002	0,0594	0,0198
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	4,0000000E-09	0,000000109	0,109
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000041667	0,001188	0,1188
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,0012173896	0,0298341234	0,02983412
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	4,69154	0,0602936	0,602936
	В С Е Г О :						4,697960504	0,244746409	3,0646872

Код ЗВ	Наименование загрязняющего вещества	ЭНК, мг/м3	ПДКм.р, мг/м3	ПДКс.с., мг/м3	ОБУВ, мг/м3	Класс опасности ЗВ	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	0,093128889	0,074652	1,8663
0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)		0,4	0,06		3	0,015131944	0,0121382	0,20230333
0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)		0,15	0,05		3	0,014534444	0,00697	0,1394
0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)		0,5	0,05		3	0,000305556	0,00891	0,1782
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)		0,008			2	0,0000006104	0,0000003766	0,00004708
0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)		5	3		4	0,13878	0,06924	0,02308
0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)			0,000001		1	4,0000000E-09	0,000000109	0,109
1325	Формальдегид (Метаналь) (609)		0,05	0,01		2	0,000041667	0,001188	0,1188
2732	Керосин (654*)				1,2		0,11666	0,0084	0,007
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)		1			4	0,0012173896	0,0298341234	0,02983412
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	4,69154	0,0602936	0,602936
	В С Е Г О :						5,071340504	0,271626409	3,27690053

3 МЕРОПРИЯТИЯ ПО РЕГУЛИРОВАНИЮ ВЫБРОСОВ ПРИ НМУ

3.1 План мероприятий по сокращению выбросов загрязняющих веществ в атмосферу

С целью охраны окружающей природной среды и обеспечения нормальных условий работы обслуживающего персонала необходимо принять меры по уменьшению выбросов загрязняющих веществ.

Учитывая, что основными источниками загрязнения атмосферы являются техника и автотранспорт, большинство мер по снижению загрязнения атмосферного воздуха будут связаны с их эксплуатацией. Основными мерами по снижению выбросов ЗВ будут следующие:

- своевременное и качественное обслуживание техники;
- определяющим условием минимального загрязнения атмосферы отработавшими газами дизельных двигателей дорожных машин и оборудования является правильная эксплуатация двигателя, своевременная регулировка системы подачи и ввода топлива;
- параметры применяемых машин, оборудования, транспортных средств в части состава отработавших газов, шума, вибрации и др. воздействий на окружающую среду в процессе эксплуатации должны соответствовать установленным стандартам и техническим условиям предприятия-изготовителя;
- использование техники и автотранспорта с выбросами ЗВ, соответствующие стандартам;
- использование качественного дизельного топлива для заправки техники и автотранспорта;
- организация движения транспорта;
- сокращение до минимума работы двигателей транспортных средств на холостом ходу;
- пылеподавление является наиболее эффективным способом борьбы с пылью;
- погрузку и выгрузку пылящих материалов следует производить механизировано, ручные работы с этими материалами допускаются как исключение при принятии соответствующих мер против распыления (защита от ветра, потерь и т.п.).

3.2 Обобщенные данные о выбросах загрязняющих веществ в атмосферу в периоды НМУ

Главное условие при разработке мероприятий по кратковременному сокращению выбросов - выполнение мероприятий при НМУ не должно приводить к нарушению технологического процесса, следствием которого могут явиться аварийные ситуации.

В районе расположения объектов предприятия прогнозирование НМУ органами Казгидромета не проводится. Однако в целях минимизации влияния неблагоприятных метеорологических условий на загрязнение окружающей природной среды на предприятии будет разработан технологический

регламент на период НМУ, обслуживающий персонал будет обучен реагированию на аварийные ситуации.

Исходя из специфики работы данных объектов, предложен следующий план мероприятий. При этом снижение работы оборудования, обеспечивающего жизнедеятельность объекта, при наступлении НМУ не предусматривается.

3.3 Краткая характеристику каждого мероприятия при НМУ

Согласно письму филиала РГП «Казгидромет» по области Абай отвечает, что не осуществляет прогнозирование и оповещение о наступлении неблагоприятных метеорологических условий (НМУ) на территории Аягозского района в указанном участке проектируемых работ.

Уровень загрязнения приземных слоев атмосферы во многом зависит от метеорологических условий. В некоторых случаях метеорологические условия способствуют накоплению загрязняющих веществ в районе расположения объекта, т.е. концентрации примесей могут резко возрасти. Для предупреждения возникновения высокого уровня загрязнения осуществляется регулирование и кратковременное сокращение выбросов загрязняющих веществ.

Неблагоприятными метеорологическими условиями при проектируемых работах могут быть:

- штиль, пыльные бури, штормовой ветер;
- высокая относительная влажность (выше 70%);
- температурная инверсия.

Регулирование выбросов осуществляется с учетом прогноза НМУ на основе предупреждений со стороны Казгидромета о возможном опасном росте в воздухе концентраций примесей вредных химических веществ из-за формирования неблагоприятных метеоусловий.

Прогноз наступления НМУ и регулирование выбросов являются составной частью комплекса мероприятий по обеспечению чистоты воздушного бассейна.

Исходя из специфики работ, в период НМУ предусмотрены три режима работы:

Первый – носит организационно-технический характер и не приводит к снижению производительности.

Второй – предусматривает сокращение выбросов ЗВ на 20-40% за счет сокращения производительности производства:

- усиление контроля за всеми технологическими процессами;
- ограничение движения и использования транспорта на территории предприятия согласно ранее разработанных схем маршрутов;
- проверку автотранспорта на содержание загрязняющих веществ в выхлопных газах;
- сокращение объемов погрузочно-разгрузочных работ.

Третий – предусматривает сокращение выбросов вредных веществ на 40-60%:

- ограничение на 40-60% работ, связанных с перемещением грунта на площадке, остановка работы автотранспорта и механизмов;
- прекращение погрузочно-разгрузочных работ;
- ограничение работ вплоть до полной остановки;
- запрещение погрузочно-разгрузочных работ, отгрузки сыпучего сырья, являющихся источниками загрязнения;
- запрещение выезда на линии автотранспортных средств с неотрегулированными двигателями.

4 КОНТРОЛЬ ЗА СОБЛЮДЕНИЕМ НОРМАТИВОВ ДОПУСТИМЫХ ВЫБРОСОВ

4.1 Контроль за соблюдением нормативов на объекте выполняется непосредственно на источниках выбросов

В соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан физические и юридические лица, осуществляющие специальное природопользование, обязаны осуществлять производственный экологический контроль, составной частью которого является производственный мониторинг.

Для выполнения требований законодательства в области охраны атмосферного воздуха, в том числе для соблюдения нормативов предельно допустимых выбросов, предусматривается система контроля источников загрязнения атмосферы.

Контроль за соблюдением установленных величин НДВ должен осуществляться в соответствии Правилам разработки программы производственного экологического контроля объектов I и II категорий, ведения внутреннего учета, формирования и представления периодических отчетов по результатам производственного экологического контроля № 250 от 14 июля 2021 года.

Контроль выбросов осуществляется экологической службой предприятия, либо организацией, привлекаемой предприятием на договорных началах.

План-график контроля за соблюдением нормативов на источниках выбросов оформляется в виде таблицы по форме, согласно приложению 11 к Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду.

Производственный мониторинг воздушного бассейна включает в себя организацию наблюдений, сбор данных, проведение анализа и оценки воздействия производственной деятельности предприятия на состояние атмосферного воздуха.

Мониторинг за состоянием атмосферного воздуха в целом по предприятию осуществляется по 4 загрязняющим веществам. Периодичность отбора 1 раз в квартал.

Для оценки влияния производственных объектов месторождения на окружающую среду в рамках производственного мониторинга должны быть выполнены работы по изучению загрязнения атмосферного воздуха в зоне влияния предприятия на границе санитарно-защитной зоны.

Основными загрязняющими веществами при проведении работ на период эксплуатации являются пыль неорганическая, углерод, азот диоксид и сера диоксида выделяющиеся при эксплуатации месторождений.

Согласно показаниям «Сборника методик по определению концентраций загрязняющих веществ в промышленных выбросах» Гидрометеоиздат, 1987, 270 с., контролю подлежат источники 1 и 2 категории. К первой категории относятся источники, для которых $C_M/ПДК_{M.P} > 0,5$

выполняется неравенство: $M/(ПДК \times H) > 0,01$ при $H > 10$ м и $M/ПДК > 0,1$ при $H \leq 10$ м. ко второй категории относятся более мелкие источники, для которых установлены нормативы ПДВ по фактическим выделениям вредных веществ и которые могут контролироваться эпизодически. На предприятии ежегодно составляется план-график контроля за выбросами в атмосферу загрязняющих веществ, который утверждается руководством предприятия и согласовывается с органами Госконтроля за охраной атмосферного воздуха. Максимальные выбросы не должны превышать установленных для каждого источника нормативных значений ПДВ (г/с).

5 СПИСОК ИСПОЛЬЗОВАННОЙ ЛИТЕРАТУРЫ

1. Экологический кодекс РК от 02.01.2021 г. №400-VI ЗРК;
2. Земельный кодекс РК от 20.06.2003 г. №442;
3. Методика определения нормативов эмиссий в окружающую среду (утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 17.03.2021 №63).
4. Инструкция по организации и проведению экологической оценки. Утверждена приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК №280 от 30.07.2021 г.
5. «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека», утв. приказом Министра здравоохранения РК № ҚР ДСМ-2 от 11 января 2022 года.
6. Методика расчета выбросов от предприятий по производству строительных материалов (Приложение 11 к приказу МООС РК №100-п);
7. Сборник методик по расчету выбросов вредных веществ в атмосферу различными производствами. Алматы: КазЭКОЭКСП, 1996 год.
8. Гигиенических нормативов к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах, на территориях промышленных организаций, Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70.
9. Приказ Министра здравоохранения Республики Казахстан от 16 февраля 2022 года № ҚР ДСМ-15 «Об утверждении Гигиенических нормативов к физическим факторам, оказывающим воздействие на человека».
10. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от стационарных дизельных установок" РНД 211.2.02.04-2004, МООС РК, Астана 2005 год.
11. Данные о фоновых концентрациях на сайте <https://www.kazhydromet.kz/ru/>

ПРИЛОЖЕНИЯ



Қатты пайдалы қазбаларды барлауға арналған Лицензия

17.05.2024 жылғы № 2656-EL

1. Жер қойнауын пайдаланушының атауы: "RSA COPPER GROUP" жауапкершілігі шектеулі серіктестігі (бұдан әрі – Жер қойнауын пайдаланушы).

Заңды мекен-жайы: Алматы қаласы, Медеу ауданы, Шағын ауданы КӨКТӨБЕ, көшесі Сағадат Нұрмағамбетов, ғимарат 91.

Лицензия «Жер қойнауын пайдалану туралы» Қазақстан Республикасының 2017 жылғы 27 желтоқсандағы Кодексіне (бұдан әрі – Кодекс) сәйкес қатты пайдалы қазбаларды өндіру жөніндегі операцияларды жүргізу мақсатында берілген және жер қойнауы учаскесін пайдалануға құқық береді.

Жер қойнауын пайдалану құқығындағы үлестің мөлшері: 100% (жүз).

2. Лицензия шарттары:

1) лицензияның мерзімі (ұзарту мерзімін ескере отырып, өндіруге арналған лицензияның мерзімі ұзартылған кезде мерзім көрсетіледі): **6 жыл** берілген күнінен бастап;

2) жер қойнауы учаскесі аумағының шекарасының: **3 (үш) блок**, келесі географиялық координаттармен:



№ 2656-EL
KZ72LCQ00002555
minerals.gov.kz

Для проверки документа отсканируйте данный QR-код

М-44-133-(10в-5г-1), М-44-133-(10в-5г-2), М-44-133-(10в-5г-3);

3) Кодекстің 191-бабында көзделген жер қойнауын пайдалану шарттары: .

3. Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері:

1) Қол қою бонусын төлеу: **369200 теңге мөлшерінде;**

Мерзімі лицензия берілген күннен бастап 10 жұмыс күн;

2) Қазақстан Республикасының "Салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер туралы (Салық кодексі)" Кодексінің 563-бабына сәйкес мөлшерде және тәртіппен жер учаскелерін пайдаланғаны үшін төлемдерді (жалдау төлемдерін) лицензия мерзімі ішінде төлеу;

3) қатты пайдалы қазбаларды барлау жөніндегі операцияларға жыл сайынғы ең төмен шығындарды жүзеге асыру:

бірінші жылдан үшінші жылына дейінгі барлау мерзімін қоса алғанда әр жыл сайын **1800 АЕК;**

төртінші жылдан алтыншы жылына дейінгі барлау мерзімін қоса алғанда әр жыл сайын **2300 АЕК;**

(блоктар санын ескере отырып, лицензия берілген күні қолданылатын айлық есептік көрсеткіштердің саны көрсетіледі);

4) Кодекстің 278-бабына сәйкес Жер қойнауын пайдаланушының міндеттемелері: .

4. Лицензияны қайтарып алу негіздері:

1) ұлттық қауіпсіздікке қатер төндіруге әкеп соққан жер қойнауын пайдалану құқығының және жер қойнауын пайдалану құқығымен байланысты объектілердің ауысуы жөніндегі талаптарды бұзу;

2) осы лицензияда көзделген шарттар мен міндеттемелерді бұзу;



№ 2656-EL
KZ72LCQ00002555
minerals.gov.kz

Для проверки документа отсканируйте данный QR-код

3) осы Лицензияның 3-тармағының 4) тармақшасында көрсетілген міндеттемелердің орындалмауы.

5. Лицензия берген мемлекеттік орган: Қазақстан Республикасының Өнеркәсіп және құрылыс министрлігі.

Қолы

**Қазақстан
Республикасының
Өнеркәсіп және құрылыс
вице-министрі
Шархан И.Ш.**

Мөр орны

Берілген орны: Астана қаласы, Қазақстан Республикасы.

ҚР "Жер қойнауы және жер қойнауын пайдалану туралы" Кодексінің 196-бабына сәйкес Сізге заңнамада белгіленген тәртіппен мемлекеттік экологиялық сараптаманың оңқорытындысымен бекітілген барлау жоспарының көшірмесін қатты пайдалы қазбалар саласындағы уәкілетті органға ұсыну қажет.



№ 2656-EL
KZ72LCQ00002555
minerals.gov.kz

Для проверки документа отсканируйте данный QR-код



Лицензия

на разведку твердых полезных ископаемых

№ 2656-EL от 17.05.2024

1. Наименование недропользователя: Товарищество с ограниченной ответственностью "RSA COPPER GROUP" (далее – Недропользователь).

Юридический адрес: **город Алматы, Медеуский район, Микрорайон КОК-ТОБЕ, улица Сагадат Нурмагамбетов, 91.**

Лицензия выдана и предоставляет право на пользование участком недр в целях проведения операций по разведке твердых полезных ископаемых в соответствии с Кодексом Республики Казахстан от 27 декабря 2017 года «О недрах и недропользовании» (далее – Кодекс).

Размер доли в праве недропользования: **100% (сто).**

2. Условия лицензии:

1) срок лицензии (при продлении срока лицензии на добычу срок указывается с учетом срока продления): **6 лет со дня ее выдачи;**

2) границы территории участка недр (блоков): **3 (три): М-44-133-(10в-5г-1), М-44-133-(10в-5г-2), М-44-133-(10в-5г-3)**



№ 2656-EL
KZ72LCQ00002555
minerals.gov.kz

Для проверки документа отсканируйте данный QR-код

3) условия недропользования, предусмотренные статьей 191 Кодекса: .

3. Обязательства Недропользователя:

1) уплата подписного бонуса: **369200 тенге**;

Срок выплаты подписного бонуса 10 раб дней с даты выдачи лицензии;

2) уплата в течение срока лицензии платежей за пользование земельными участками (арендных платежей) в размере и порядке в соответствии со статьей 563 Кодекса Республики Казахстан "О налогах и других обязательных платежах в бюджет (Налоговый кодекс)";

3) ежегодное осуществление минимальных расходов на операции по разведке твердых полезных ископаемых: в течение каждого года с первого по третий год срока разведки включительно **1800 МРП**;
в течение каждого года с четвертого по шестой год срока разведки включительно **2300 МРП**;

4) Обязательства Недропользователя в соответствии со статьей 278 Кодекса: .

4. Основания отзыва лицензии:

1) нарушение требований по переходу права недропользования и объектов связанных с правом недропользования, повлекшее угрозу национальной безопасности;

2) нарушение условий и обязательств, предусмотренных настоящей лицензией;

3) Неисполнение обязательств, указанных в подпункте 4) пункта 3 настоящей Лицензии.

5. Государственный орган, выдавший лицензию:
Министерство промышленности и строительства
Республики Казахстан.



№ 2656-EL
KZ72LCQ00002555
minerals.gov.kz

Для проверки документа отсканируйте данный QR-код

Подпись

**Вице-министр
промышленности и
строительства
Республики Казахстан
Шархан И.Ш.**

Место печати

Место выдачи: город Астана, Республика Казахстан.

В соответствии со статьей 196 Кодекса РК «О недрах и недропользовании» вам необходимо в установленном законодательством порядке представить копию утвержденного Плана разведки, с положительным заключением государственной экологической экспертизы, в уполномоченный орган в области твердых полезных ископаемых.



№ 2656-EL
KZ72LCQ00002555
minerals.gov.kz

Для проверки документа отсканируйте данный QR-код

**Приложение к запросу № 3Т-2025-00917059
от 19 марта 2025 года**

Информация о климатических метеорологических характеристиках по ветру в с.Баршатас Аягозского района области Абай по многолетним данным МС Баршатас.

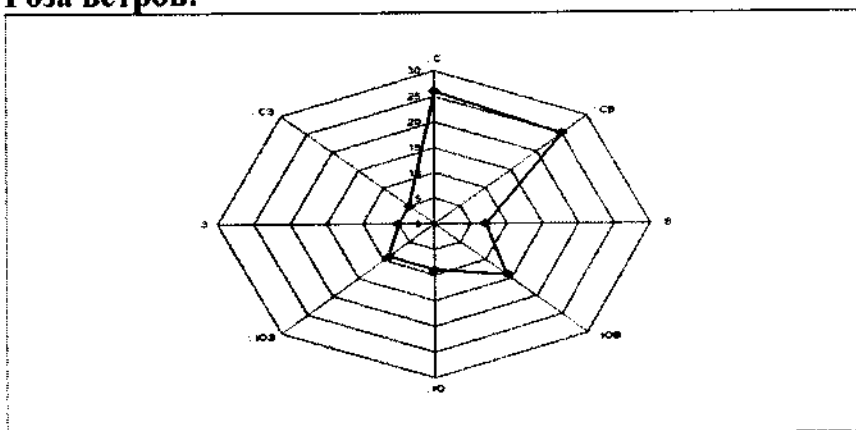
1. Метеорологические характеристики по осредненным многолетним данным МС Баршатас.

Метеорологические характеристики	За год
Среднемаксимальная температура воздуха наиболее жаркого месяца (июль), °С	28,4
Среднеминимальная температура воздуха наиболее холодного месяца (январь), °С	-19,4
Средняя скорость ветра за год, м/с	2,2
Максимальная скорость ветра, м/с	34
Скорость ветра, повторяемость превышения которой составляет 5%, м/с	6
Наибольшее суточное кол-во осадков, мм	44,2
Годовое количество осадков, мм	218
Количество осадков за период с ноября по март, мм	79
Количество осадков за период с апреля по октябрь, мм	139
Среднее число дней с жидкими осадками за год	64
Среднее число дней с твердыми осадками за год	50
Среднее число дней со снежным покровом	121

Повторяемость направлений ветра и штилей, %:

С	СВ	В	ЮВ	Ю	ЮЗ	З	СЗ	Штиль
26	25	7	14	9	9	5	5	33

Роза ветров:



Примечание: Из-за отсутствия наблюдательного пункта на запрашиваемом Вами участке информация предоставлена по данным ближайшей метеостанции Баршатас, находящейся в с.Баршатас Аягозского района области Абай.

Начальник ОМAM

Ш. Базарова

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
АЛМАТЫ ОБЛЫСЫ
070000 ЖАРМА АУДАНЫ,
ҚАБДАТАУ АУЫЛЫ,
ДІСТЫҚ КӨШЕСІ, 259 ҰЙ

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ОРМАН ШАРУАШЫЛЫҒЫ
ЖӘНЕ ЖАНУАРЛАР
ДҮНИЕСІ КОМИТЕТІНІҢ
«СЕМЕЙ ОРМАНЫ»
МЕМЛЕКЕТТІК ОРМАН
ТАБИҒИ РЕЗЕРВАТЫ»
РЕСПУБЛИКАЛЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК МЕКЕМЕСІНІҢ
ТАУ-ДАЛА ФИЛИАЛЫ
БСН 030641006576

№ 01-04/232

«31» 03.2025 ж.

«Семей орманы» МОТР» РММ-нің
Бас директорының орынбасары
Т.Ж.Лепесовқа

«Семей орманы» МОТР» РММ-нің Тау – Дала филиалы Сіздің 2025 жылғы 27 наурыздағы № 15-09/558 хатыңызға ақпарат береді.

«RSA COPPER GROUP» ЖШС-нен берілген географиялық координаттарды анықтай келе, бұл аумақ «Семей орманы» МОТР» РММ-нің Тау – Дала филиалының ерекше қорғалатын табиғи аумағына және мемлекеттік орман қоры аумағына кірмейтіндігі туралы хабарлайды.

Сондай-ақ, «Қызыл кітапқа» енген жабайы жануарлар мен өсімдіктер кездеспейтіндігін хабарлайды.

Қосымша:

- жер учаскесін анықтау актісі 1 (бір) парақта;
- схемалық карта 1 (бір) парақта

«Семей орманы» МОТР» РММ-нің
Тау – Дала филиалының директорының м.а



С.К.Жакупов

орын: Д.Бауржанкызы
тел./факс: 8(72347)6-53-80

Жер учаскесін анықтау актісі

«RSA COPPER GROUP» ЖШС

28 наурыз 2025 жыл

Аягөз қаласы

Біз, Аягөз орманшылығының басшысының орынбасары Ж.А.Бекбаева, Аягөз орманшылығының орман шебері А.А.Сериков, Аягөз орманшылығының мемлекеттік инспекторы Ж.К.Байгельдин, «RSA COPPER GROUP» ЖШС–нен берілген географиялық координаттар бойынша, Абай облысы Аягөз ауданында орналасқан жер учаскесін анықтадық.

Жер учаскесі OfflineMaps қосымшасымен анықталды.

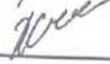
Осы учаскені анықтау кезінде төмендегідей анықталды.

Бұл аумақ «Семей орманы» МОТР» РММ-нің Тау – Дала филиалының Аягөз орманшылығының ерекше қорғалатын табиғи аумағына жатпайды. Сондай-ақ «Қызыл кітапқа» енген жабайы жануарлар мекен етпейтіндігін және өсімдіктер өспейтіндігін хабарлаймыз.

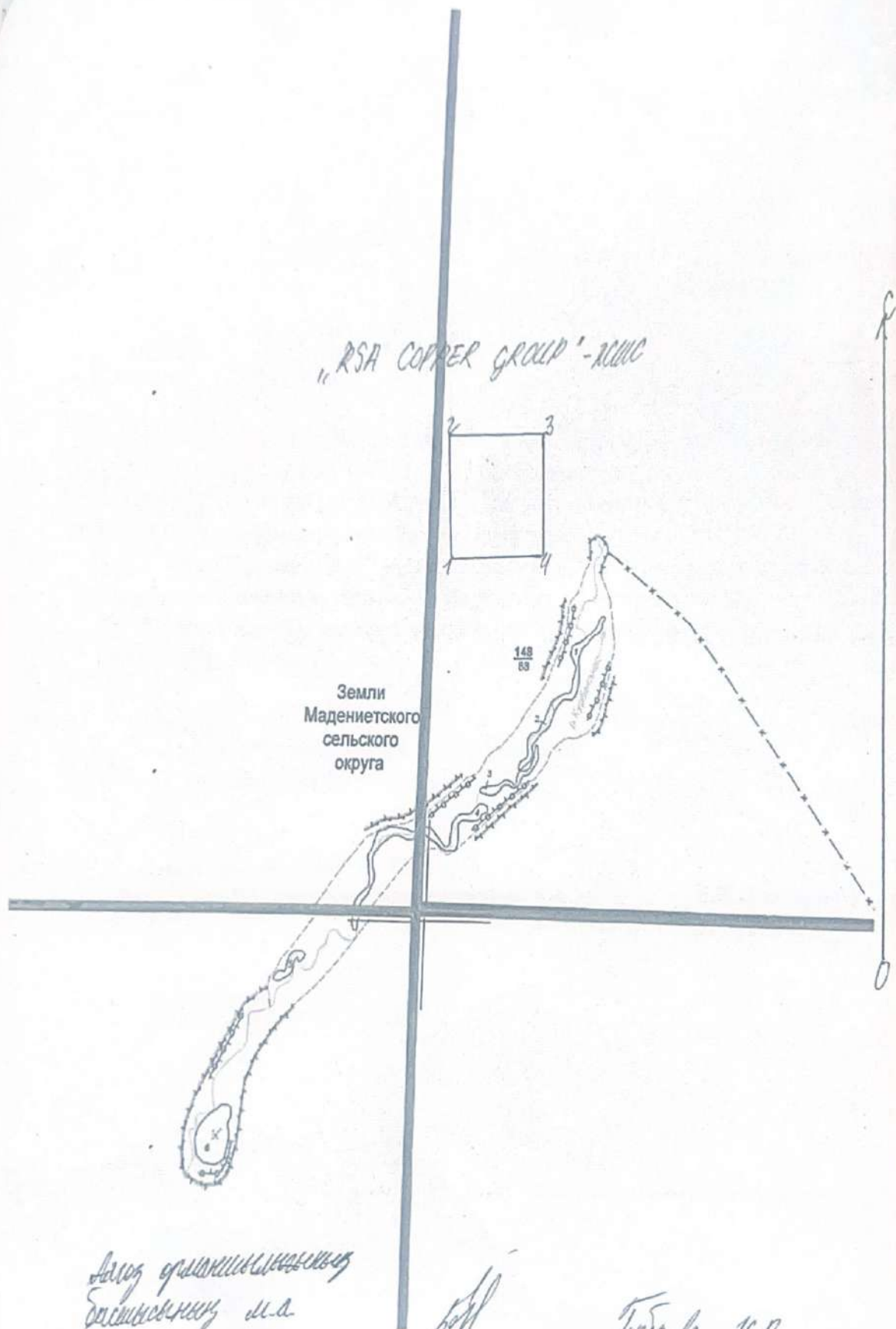
Қолдары:

 Бекбаева Ж.А.

 Сериков А.А.

 Байгельдин Ж.К.

Анализ географического положения и рельефа



Анализ географического
положения и рельефа

10.11

Трусова И.А.

**Қазақстан Республикасы Экология
және табиғи ресурстар Министрлігі
Орман шаруашылығы және
жануарлар дүниесі Комитеті
"Семей орманы" мемлекеттік
орман табиғи резерваты"
республикалық мемлекеттік
мекемесі**



**Республиканское государственное
учреждение "Государственный
лесной природный резерват "
Семей орманы" Комитета лесного
хозяйства и животного мира
Министерства экологии и
природных ресурсов Республики
Казахстан**

Қазақстан Республикасы 010000, Семей қ.,
Г. Туктабаев 19, -

Республика Казахстан 010000, г.Семей, Г.
Туктабаева 19, -

31.03.2025 №ЗТ-2025-00916991

Товарищество с ограниченной
ответственностью "RSA COPPER GROUP"

На №ЗТ-2025-00916991 от 19 марта 2025 года

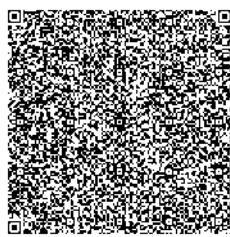
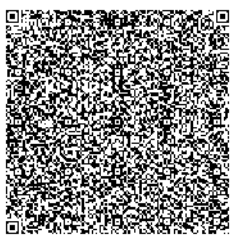
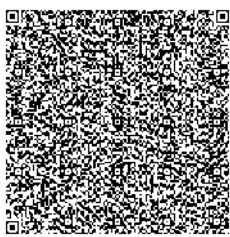
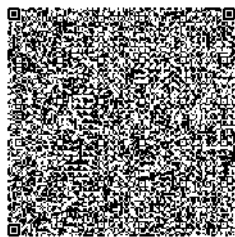
На Ваше обращение РГУ «ГЛПР «Семей орманы» сообщает, что участок, указанный в Вашем обращении согласно географических координат, находится за пределами земель особо охраняемых природных территории РГУ «ГЛПР «Семей орманы». Ответ на обращение подготовлен на языке обращения в соответствии со статьей 11 Закона Республики Казахстан от 11 июля 1997 года «О языках в Республике Казахстан». В случае несогласия с данным ответом, Вы вправе обжаловать его в порядке, предусмотренном главой 13 Административного процедурно-процессуального кодекса РК от 29 июня 2020 года. Приложение: письмо от Тау-Далинского филиала РГУ «ГЛПР «Семей орманы» за №01-04/232 от 31.03.2025 г. на 3 листах.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

заместитель генерального директора

АСАИНОВ АСЕТ ТАХИРОВИЧ



Исполнитель

АЮЖИГИТОВА АЙГЕРИМ КАЙРАТОВНА

тел.: 7472840289

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.



ТОО «ЦЕНТР АРХЕОЛОГИЧЕСКИХ ИЗЫСКАНИЙ»

Республика Казахстан, 140000 г. Павлодар, ул. М. Горького 35, оф. 42
БИН 130440015078, ИИК KZ858560000010582909, БИК KСJBKZKX АО Банк ЦентрКредит
г. Павлодар, т. +77711725524, +77059868116, email:archaeologicalcenter@mail.ru

ИТОГОВЫЙ НАУЧНЫЙ ОТЧЕТ

по выявлению объектов историко-культурного наследия на участке недропользования
«Курымбай», расположенном в Аягозском районе области Абай.

Организация или лицо, проводившее научное исследование, номер лицензии, дата выдачи: ТОО «Центр археологических изысканий», Государственная лицензия на проведение археологических и (или) научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры №23010389 от 03.05.2023 г.

Свидетельство об аккредитации субъекта в качестве субъекта научной и (или) научно-технической деятельности:
ТОО «Центр археологических изысканий», серия МК №000213 от 25.08.2021 г.

Отрасли науки, по которым проведено научное исследование – археология;

Выполнено по заданию ТОО «RSA COPPER GROUP».

Научный руководитель темы:

НС ТОО «Центр археологических изысканий»

Инженер ТОО «Центр археологических изысканий»

19.06.2025 г.



Ассенту

Т.К. Айлыбаев

В.В. Голоденко

РЕФЕРАТ

В 2025 г. ТОО «Центр археологических изысканий» по договору с ТОО «RSA COPPER GROUP», осуществлены археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия на участке «Курымбай», расположенном в Аягозском районе Абайской области.

Итоги проведенных археологических работ изложены в настоящем «Научном отчете», структура которого состоит из: «Введения», где представлены цель и задачи, «Основной части» и «Заключения», в которых изложены результаты проведенных исследований. В «Приложении» помещены иллюстрации к тексту отчета, состоящие из рисунков и чертежей.

СОДЕРЖАНИЕ

Введение.....	3
Основная часть.....	3
Заключение.....	5
Приложения.....	6

ВВЕДЕНИЕ

В 2025 г. ТОО «Центр археологических изысканий» по договору с ТОО «RSA COPPER GROUP», осуществлены археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия на участке «Курымбай», расположенном в Аягозском районе области Абай.

Целью археологических работ являлось выявление объектов историко-культурного наследия.

Территория археологических работ включала в себя участок по Лицензии № 2656-EL от 17 мая 2024 г. Площадь обследуемого участка составляет К1 - 0,51 км² и К2 - 0,57 км².

Основанием для проведения работ послужила необходимость выполнения Закона Республики Казахстан «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия» ст.30 п.1, «Земельного Кодекса» РК ст.127, п.1.

Археологические работы выполнялись в соответствии с «Правилами и условиями осуществления археологических работ», утвержденными Приказом Министра культуры и спорта Республики Казахстан от 17.04.2020 г. №95.

В ходе проведения исследований научной группой ТОО «Центр археологических изысканий» были выполнены археологические работы, которые включали в себя следующие научные разделы:

1. Выявление археологических объектов по архивным данным, научным публикациям, картографическим материалам, спутниковым снимкам. Изучение Государственного списка и реестров на предмет наличия ранее известных объектов историко-культурного наследия;
2. Выезд на участок, проведение натурного обследования;
3. Камеральная обработка полученных данных и разработка итогового научного отчета.

ОСНОВНАЯ ЧАСТЬ

Изучаемая территория участка «Курымбай» расположена в 4 км к юго-востоку от зимовки Егиндыбулак и в 15 км к северо-западу от села Баршатас Аягозского района области Абай. Природный ландшафт данного района характеризуется низкогорьями, каменистыми сопками и межсопочными понижениями-саями. Антропогенный ландшафт представлен проселочными дорогами, старыми зимовками и линиями электропередач.

В ходе изучения библиографических, архивных и картографических материалов на предмет наличия на территории археологических работ ранее известных объектов историко-культурного наследия была осуществлена поисковая работа. Сбор информации об объектах археологического наследия и археологических работах, в рамках которых они изучались, проводился по материалам, изложенным в «Государственном списке памятников истории и культуры местного значения»¹, «Археологической карте Казахстана»², публикациях краеведов³ и профессиональных археологов. В результате проведенной работы, информации о наличии на участке недропользования «Курымбай» ранее известных объектов историко-культурного наследия не выявлено.

После изучения библиографии и архивных материалов, на втором этапе осуществлен выезд в Аягозский район области Абай для проведения натурного обследования на участке недропользования «Курымбай». В ходе проведения натурного обследования произведена воздушная разведка, осуществлен обход, осмотр и фотофиксация территории.

Воздушная разведка и аэрофотосъемка с использованием квадрокоптера не выявили признаков курганов, городищ, поселений и других археологических объектов. При проведении натурного обследования участка недропользования также не обнаружено признаков наличия археологических объектов в виде остатков каменных и земляных конструкций, либо отдельных артефактов, расположенных на поверхности почвы.

¹ Об утверждении Государственного списка памятников истории и культуры местного значения. Постановление акимата области Абай от 20 марта 2023 года № 58. Зарегистрировано Департаментом юстиции области Абай 24 марта 2023 года № 34-18.

² Археологическая карта Казахстана; сост.: Е. И. Агеева, К. А. Акишев (отв. ред.), Г. А. Кушаев [и др.]; Академия наук Казахской ССР; Институт истории, археологии и этнографии... – Алма-Ата : Изд-во АН КазССР, 1960. - 450

³ Коншин, Н. Я. О памятниках старины в Семипалатинской области// Записки Семипалатинского подотдела Западно-Сибирского отдела Императорского Русского географического общества. – 1903. – Вып. 1. – С. 1-32.

НАУЧНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

по итогам археологических работ по выявлению объектов историко-культурного наследия на участке недропользования «Курымбай», расположенном в Аягозском районе области Абай.

В 2025 г. ТОО «Центр археологических изысканий» по договору с ТОО «RSA COPPER GROUP», осуществлены археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия на участке «Курымбай», расположенном в Аягозском районе области Абай.

Территория археологических работ включала в себя участок по Лицензии № 2656-EL от 17 мая 2024 г. Площадь обследуемого участка составляет Площадка К1 - 0,51 км² и Площадка К2 - 0,57 км².

В ходе проведения исследований были выполнены следующие виды работ:

- изучение библиографии, архивного и картографического материала на предмет наличия ранее известных объектов историко-культурного наследия;
- выезд на участок, проведение натурного обследования и фотофиксация территории археологических работ;
- камеральная обработка полученных данных, разработка итогового научного отчета.

В результате проведения археологических работ на участке «Курымбай» (площадки К-1, К-2) объекты историко-культурного наследия не выявлены, обследованная территория рекомендована к освоению ТОО «RSA COPPER GROUP» согласно целевому назначению.

Рекомендации

В случае обнаружения в процессе дальнейшего освоения территории, скрытых в грунте, ранее не известных объектов историко-культурного наследия, необходимо приостановить работы, уведомить о случайной находке местный исполнительный государственный орган и осуществлять дальнейшие действия в соответствии со ст. 30 Закона Республики Казахстан от 26 декабря 2019 г. № 288-VI ЗРК «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия».

Научный руководитель темы:

НС ТОО «Центр археологических изысканий»

Т.К. Айлыбаев

Инженер ТОО «Центр археологических изысканий»

В.В. Голоденко

19.06.2025 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ

к Научному отчету по итогам археологических работ по выявлению объектов историко-культурного наследия на участке недропользования «Курымбай» - расположенном в Аягозском районе области Абай.

.



Рис.1. Карта-схема расположения участка Курымбай (площадки К-1, К-2).



Рис.2. Участок Курымбай (площадки К-1, К-2) на спутниковой геоподоснове.

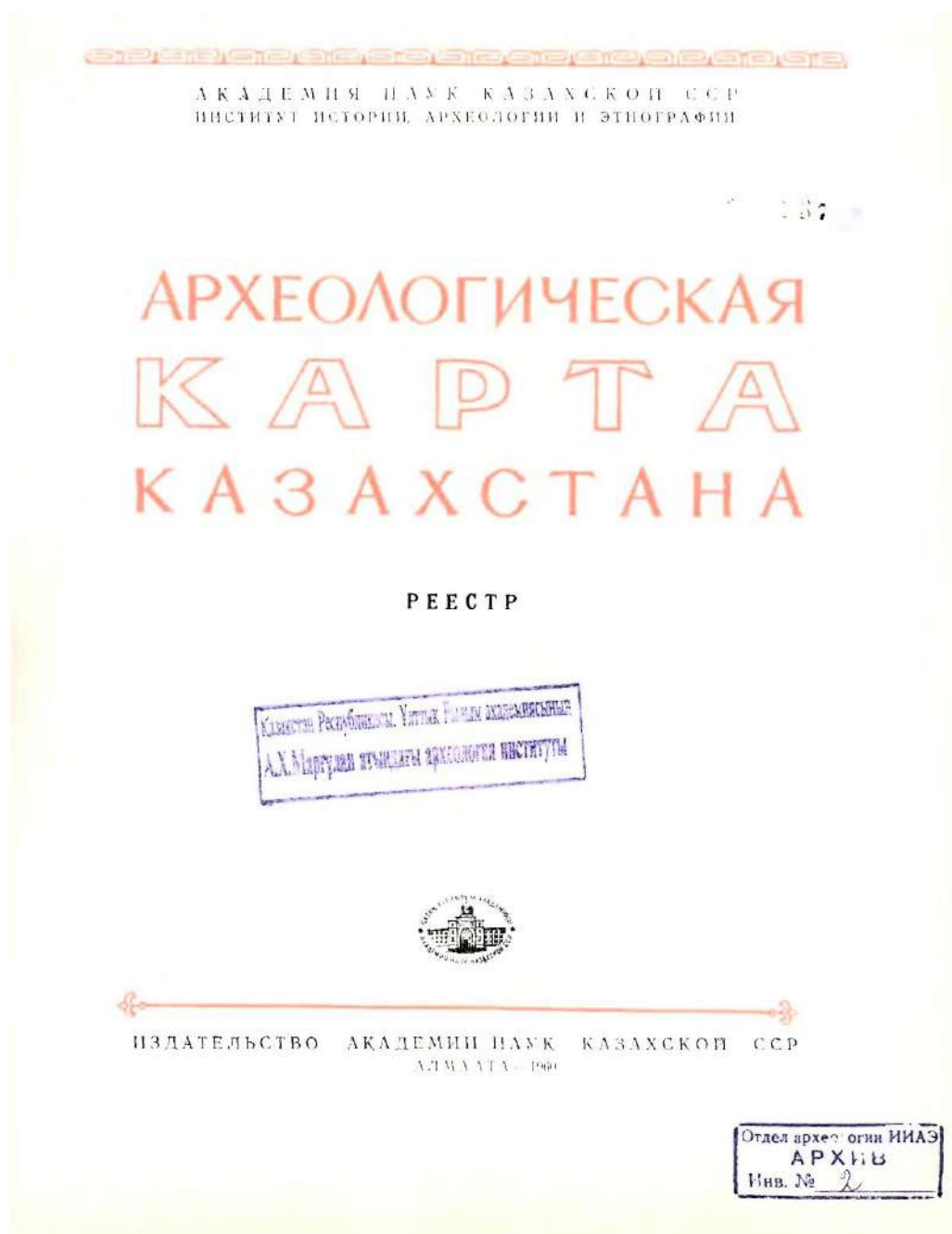


Рис.3. Археологическая карта Казахстана.

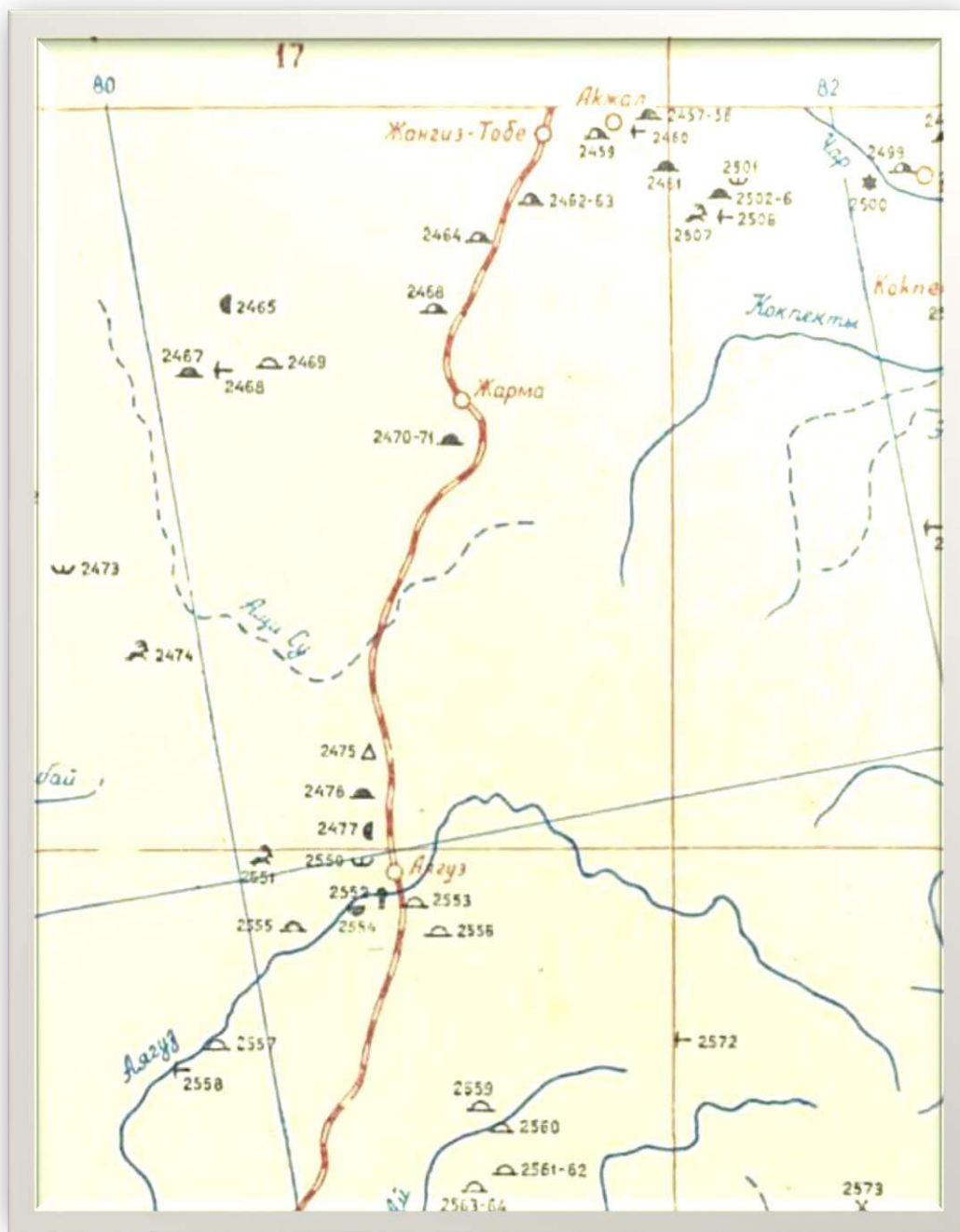


Рис.4. Изучаемая территория на «Археологической карте Казахстана».

2565. Курганы (3) — в 82 км от г. Аягуз, по дороге в с. Вахты. Диаметр 12—15 м, высота 0,5—0,7 м. В 1949 г. обследованы ВКАЭ (С. С. Черников).

I — № 910.

2566. Курганы (3) — в 89 км от г. Аягуз, по дороге в с. Вахты. Диаметр 6—8 м, высота 0,3—0,6 м. В 1949 г. обследованы ВКАЭ (С. С. Черников).

I — М 910.

2567. Каменные бабы (4) — около мазара Козы Корпеш и Баян слу, на берегу р. Аягуз. В 1857 г. сообщил Н. А. Абрамов.

I — № 684, 1063.

2568. Мазар каменный пирамидальный Козы Корпеш и Баян слу, типа дына — около с. Тансык. Он сложен из камня плитняка на глиняном растворе, высота около 12 м, ширина около 5 м. В 1858 г. обследован Н. А. Абрамовым; в 1898 г. — Н. Н. Пантусовым, в 1952 г. — ЦКАЭ (А. Х. Маргулан).

I — № 5, 6, 84, 98, 99, 146, 174, 202, 313, 318, 403, 461, 497, 512, 552, 553, 563, 620, 625, 663, 664, 827.

2569. Курганы (3) — в 101 км от г. Аягуз, по дороге в с. Вахты. Диаметр 6—8 м, высота 0,1—0,3 м. В 1949 г. обследованы ВКАЭ (С. С. Черников).

I — М 910.

2570. Курганы (7) — в 107 км от г. Аягуз, по дороге в с. Вахты. Диаметр 8—10 м, высота 0,3—1 м. В 1949 г. обследованы ВКАЭ (С. С. Черников).

I — № 910.

2571. Курганы (4) — в 109 км от г. Аягуз, по дороге в с. Вахты. Диаметр 6—10 м, высота 0,1—0,5 м. В 1949 г. обследованы ВКАЭ (С. С. Черников).

J — М 910, 1049.

2572. Выработка Преображенские на медь — в 63 км от с. Сергиополя. Сообщение А. Габриеля.

I — № 169, 726.

2573. Случайная находка медных (340) и золотых (5) монет — в с. Новоандреевском, в 15,5 км к северу от пос. Урджар. Сообщил в 1912 г. В. Д. Городецкий. Датировка — эпоха средневековья.

I — М 937.

2574. Каменная баба — в с. Урджар.

I — М 540.

2575. Курганы — ус. Урджар. В 1955 г. сообщила А. Г. Максимова.

I — № 1189.

2576. Курганы — ус. Кызылжудуз. В 1955 г. сообщила А. Г. Максимова.

I — № 1189.

2577. Курганы — в 5 км от с. Кызылжудуз, по дороге в с. Урджар. В 1955 г. сообщила А. Г. Максимова.

I — № 1189.

2578. Курганы (5) — в 150 км от г. Аягуз, по дороге в с. Вахты. Диаметр 6—8 м, высота 0,1—0,3 м. В 1949 г. обследованы ВКАЭ (С. С. Черников).

I — М 910.

2579. Курганы (5) — в 16 км от с. Урджар, по дороге в с. Маканчи. Диаметр 6—8 м, высота 0,2—0,4 м. В 1949 г. обследованы ВКАЭ (С. С. Черников).

I — № 910.

2580. Случайная находка зеркала — в урочище Сасыкбастау, в 20 км к югу от с. Урджар. Найдено в 1936 г. Оно литое, в форме восьми лепесткового цветка водяной лилии. В середине лепестка чередуются изображения цветка и бабочки, во внутреннем кругу имеются четыре фигуры утки. Рукоятка зеркала сделана в виде лягушки. Между изображениями уток встречаются знаки. А. Н. Бернштам датирует находку 618—907 гг. н. э.

I — М 127, 152, 280, 397.

2581. Курганы (4) — в 43 км от с. Урджар, по дороге в с. Маканчи. Диаметр 8—15 м, высота 0,5—1 м. В 1949 г. обследованы ВКАЭ (С. С. Черников).

I — № 910, 994.

2582. Курганы (3) — в 17 км от с. Маканчи, по дороге в с. Вахты. Диаметр 8—9 м, высота 0,2—0,3 м. В 1949 г. обследованы ВКАЭ (С. С. Черников).

I — № 910.

2583. Курганы (4) — в 18 км от с. Маканчи, по дороге в с. Вахты. Диаметр 8—12 м, высота 0,3—0,6 м. В 1949 г. обследованы ВКАЭ (С. С. Черников).

I — № 910.

Археологические памятники Аягозского района по данным
«Археологической карты Казахстана».



Фото 1. Участок Курымбай, западная часть площадки К1. Вид с севера.



Фото 2. Участок Курымбай, центральная часть площадки К1. Вид с северо-запада.



Фото 3. Участок Курымбай, восточная часть площадки К1. Вид с юго-запада.



Фото 4. Участок Курымбай, центральная часть площадки К1. Вид с юга.

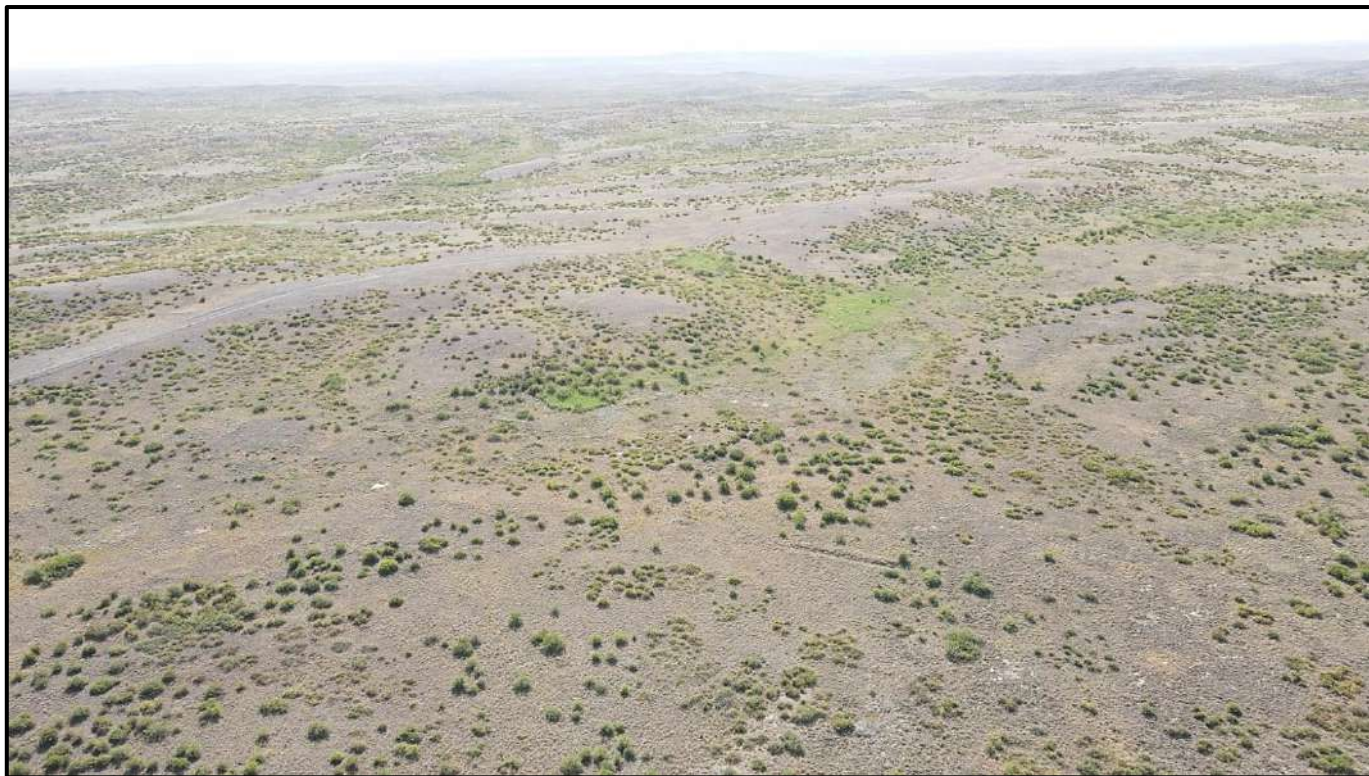


Фото 5. Участок Курымбай, западная часть площадки К1. Вид с юго-востока.



Фото 6. Участок Курымбай, центральная часть площадки К1. Вид с северо-востока.



Фото 7. Участок Курымбай, восточная часть площадки К1. Вид с севера.



Фото 8. Участок Курымбай, западная часть площадки К2. Вид с севера.



Фото 9. Участок Курымбай, центральная часть площадки К2. Вид с северо-запада.

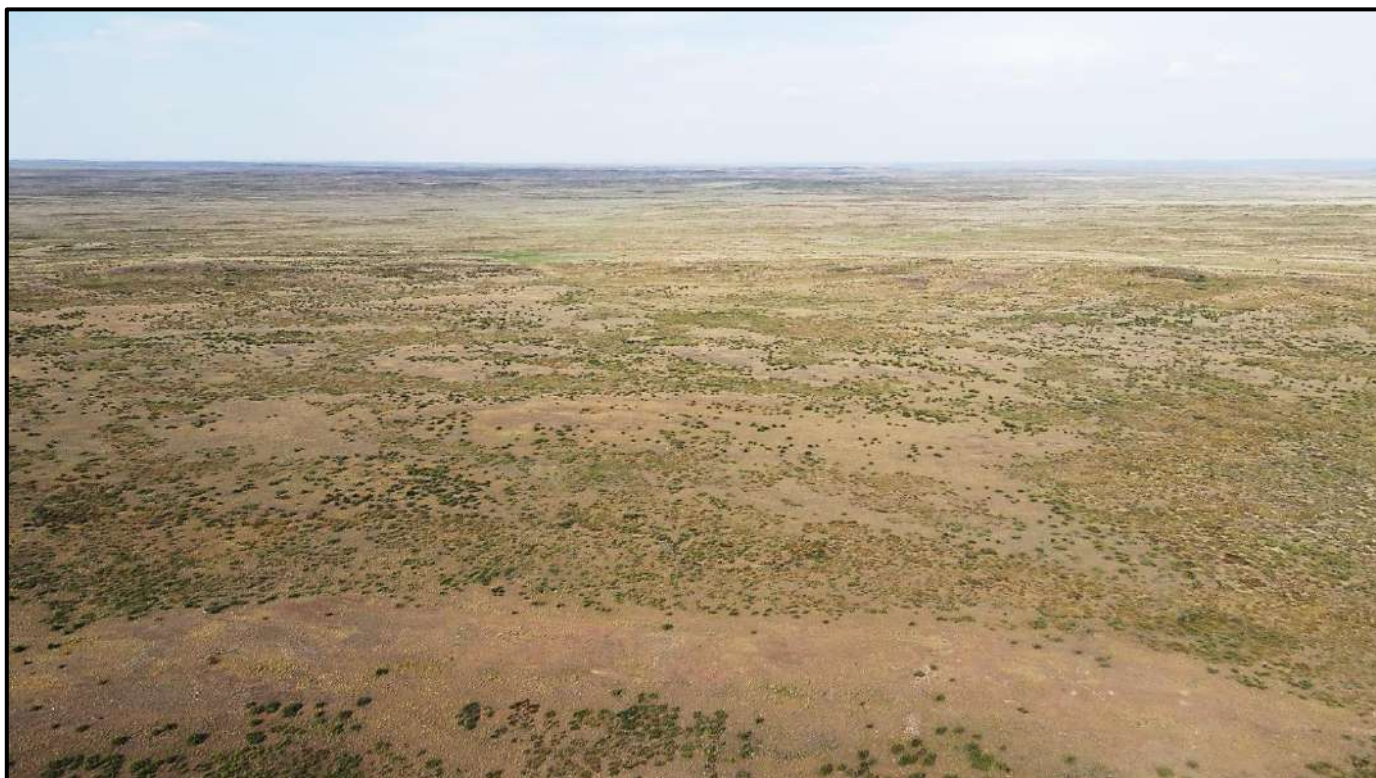


Фото 10. Участок Курымбай, северная часть площадки К2. Вид с запада.



Фото 11. Участок Курымбай, северная часть площадки К2. Вид с востока.



Фото 12. Участок Курымбай, центральная часть площадки К2. Вид с северо-востока.



Фото 13. Участок Курымбай, восточная часть площадки К2. Вид с севера.



Фото 14. Участок Курымбай, южная часть площадки К2. Вид с востока.

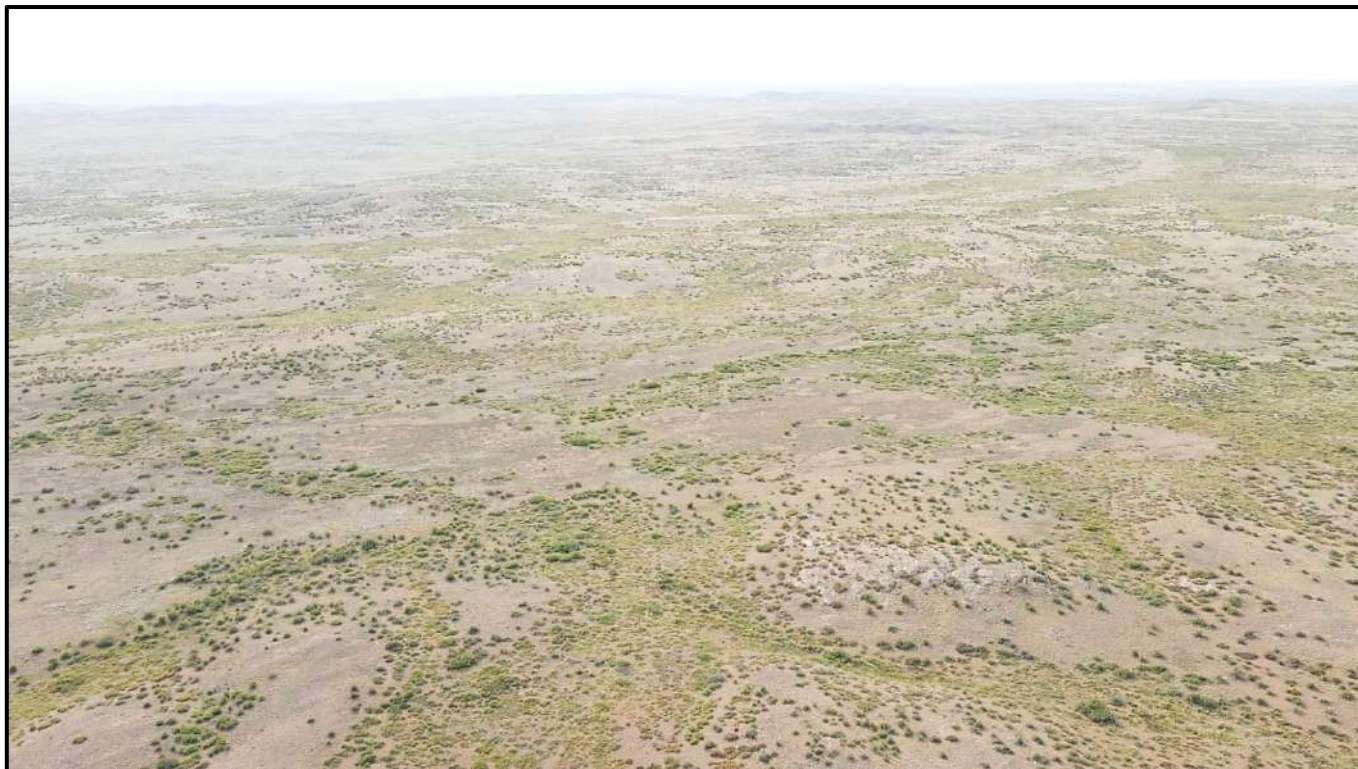


Фото 15. Участок Курымбай, центральная часть площадки К2. Вид с юго-востока.

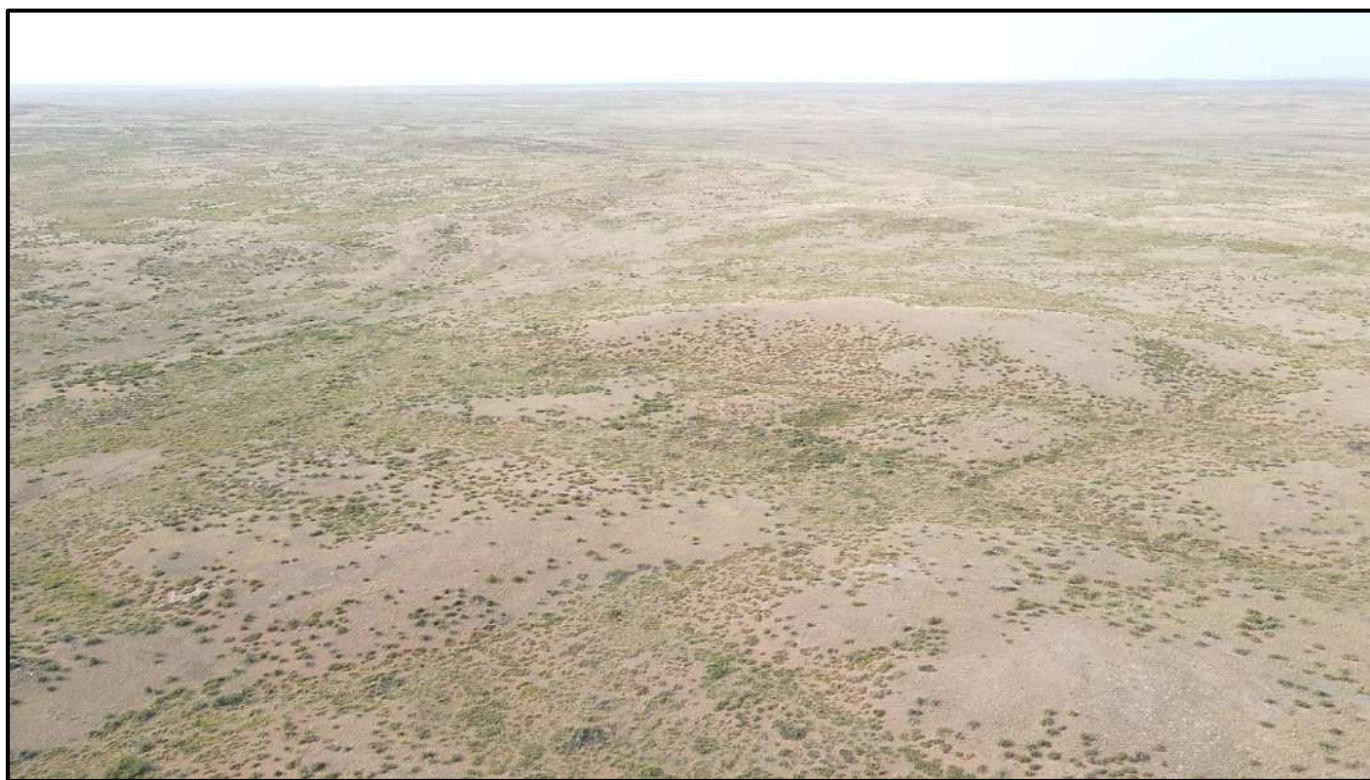


Фото 16. Участок Курымбай, восточная часть площадки К2. Вид с юга.

АБАЙ ОБЛЫСЫ
МӘДЕННЕТ, ТІЛДЕРДІ ЛАМЫТУ ЖӘНЕ
АРХИВ ІСІ БАСҚАРМАСЫНЫҢ «АБАЙ
ОБЛЫСЫНЫҢ ТАРИХИ-МӘДЕНИ
МҰРАСЫН ҚОРҒАУ ЖӨНІНДЕГІ
ОРТАЛЫҒЫ» КОММУНАЛДЫҚ
МЕМЛЕКЕТТІК ҚАЗЫНАЛЫҚ
КӨСНӨРІ

071400, Абай облысы, Семей қаласы
Достоевский көшесі, 110 үйі

№ 160
25.06.2025г.



КОММУНАЛЬНОЕ ГОСУДАРСТВЕННОЕ
КАЗЕННОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ
«ЦЕНТР ПО ОХРАНЕ ИСТОРИКО-
КУЛЬТУРНОГО НАСЛЕДИЯ ОБЛАСТИ
АБАЙ» УПРАВЛЕНИЯ КУЛЬТУРЫ,
РАЗВИТИЯ ЯЗЫКОВ И АРХИВНОГО ДЕЛА
ОБЛАСТИ АБАЙ

071400, область Абай, город Семей
улица Достоевского, дом 110

ТОО «Центр археологических
изысканий»
г. Павлодар
ул. М. Горького, д. 35, оф. 42

В ответ на Ваше письмо от 24.06.2025 года исх. № 39 КГКП «Центр по охране историко-культурного наследия области Абай» **согласовывает** «Научный отчет от 19.06.2025 г. по проекту: «Археологические работы по выявлению объектов историко-культурного наследия на участках недропользования «Курымбай», «Сандыктас», расположенных в Аягозском районе области Абай».

Согласно Закону Республики Казахстан от 26 декабря 2019 года «Об охране и использовании объектов историко-культурного наследия», ТОО «RSA COPPER GROUP» необходимо принять во внимание рекомендации и проводить дальнейшие работы в соответствии с действующим законодательством РК.

И. о. директора

А. Бекешова

А. Смағұлов
8 747 407 8730



071400, Қазақстан, Абай облысы,
Семей қаласы, Қайым Мұхамедханов
көшесі, 8

Казахстан, область Абай, город Семей,
ул. Кайым Мухамедханов, 8

№ 3Т-2025-00916377
27.03.2025

Директору
ТОО «RSA COPPER GROUP»
Танакулов А.А.

Ваше обращение за № 3Т-2025-00916377 от 19.03.2025 года поступившее в ГУ «Управление ветеринарии области Абай» рассмотрено согласно законодательству Республики Казахстан.

О наличии либо отсутствии сибиреязвенных захоронений расположенных на указанном участке согласно предоставленным координатам в Вашем письме сообщаем следующее:

Согласно данным издания ТОО «Казахский научно-исследовательский ветеринарный институт» «Кадастр почвенных очагов сибирской язвы на территории Республики Казахстан» от 2020 года, а также письма КГП на ПХВ «Областная ветеринарная служба» от 20 марта 2025 года за № 316 по представленным координатам на территории запрашиваемого участка захоронений очагов сибирской язвы отсутствуют.

Согласно статье 11, Закона Республики Казахстан «О языках в Республике Казахстан», ответ на обращение предоставляется на государственном языке или на языке обращения.

В случае несогласия с данным решением согласно статье 89 Административно процедурно-процессуальному Кодексу Республики Казахстан, Вы вправе обжаловать его в вышестоящем органе или в суде.

Руководитель управления

Е. Барышев

Исп.: Ж. Тұрсын
Тел.: 8-775-799-07-42

Договор № У09-07/01
на оказание услуг по приему и утилизации (уничтожению) отходов

г. Усть-Каменогорск

«09» июля 2025 г.

Товарищество с ограниченной ответственностью «УтилИндастри» в лице директора Сулубековой Елены Александровны, действующий на основании Приказа, именуемое в дальнейшем «Исполнитель» с одной стороны и

Товарищество с ограниченной ответственностью «RSA COPPER GROUP» в лице директора Кусаинова Тумара Темирхановича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем «Заказчик», с другой стороны, а вместе именуемые «Стороны», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

Предмет договора

1. По настоящему Договору Исполнитель обязуется оказывать Заказчику услуги по приему и утилизации (уничтожению) отходов, исходя из цен, согласованных Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору (далее Услуги), а Заказчик обязуется оплачивать эти Услуги.

1. Порядок предоставления услуг

1.1. Деятельность по сбору, использованию, транспортировке, уничтожению отходов Исполнитель осуществляет согласно нормам действующего законодательства Республики Казахстан и Лицензии на «Выполнение работ и оказания услуг в области охраны окружающей среды. Переработка, обезвреживание, утилизация и (или) уничтожение опасных отходов».

1.2. Качество предоставляемых Исполнителем Услуг должно соответствовать условиям настоящего Договора, санитарным нормам, правилам и другим документам, которые в соответствии с законом устанавливают обязательные требования к качеству таких Услуг.

1.3. Исполнитель производит Услуги по письменной заявке Заказчика (Приложение 3.).

1.4. После передачи партии отходов Исполнителю право собственности на данные отходы переходит к Исполнителю, в соответствии с п.3 ст.339 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

2. Обязанности Сторон

2.1. На основании настоящего Договора Исполнитель обязан обеспечить прием и утилизацию (уничтожение) отходов.

2.2. Заказчик может доставить собственным транспортом отходы в пункт приема Исполнителя в г. Усть-Каменогорск.

2.3. Исполнитель имеет право привлекать к исполнению договора третьих лиц.

Исполнитель, безусловно, заявляет и гарантирует, что он и привлекаемые им третьи лица, имеют полное и законное право исполнить настоящий договор. Стороны отвечают за действия и упущения третьих лиц, которых они привлекают для исполнения своих обязанностей по настоящему договору, как за свои собственные.

2.4. В случае доставки отходов Заказчиком собственным транспортом, Заказчик должен уведомить Исполнителя о доставке отходов не менее чем за 3 (три) рабочих дня в письменной форме (Приложение 3), с указанием наименования и объема отходов, а также марки и государственного регистрационного номера транспортного средства, которое будет доставлять партию отходов.

2.5. В случае вывоза отходов транспортом Исполнителя, Заказчик должен уведомить Исполнителя о готовности передать отходы не менее чем за 3 (три) рабочих дня в письменной форме (Приложение 3), с указанием наименования и объема отгружаемых отходов, а также адреса (схемы проезда) объекта, с которого предполагается вывоз партии отходов.

2.6. В случае осуществления погрузки отходов силами Исполнителя стоимость данных работ включается в сметный расчет (Приложение 1).

2.7. Способы погрузки, количество сотрудников Исполнителя, задействованных в погрузке, а также все сопутствующие затраты включаются в сметный расчет (Приложение 1).

2.8. Заказчик обязуется передать копии «Паспортов опасных отходов» на каждую партию предоставляемых отходов.

2.9. При передаче отходов Заказчик предоставляет Исполнителю оформленный Акт приема-передачи (Приложение 2).

2.10. Взвешивание и/или определение объема партии отходов может производиться при погрузке на площадке Заказчика или разгрузке на базе Исполнителя с участием представителей Заказчика и Исполнителя.

2.11. Исполнитель обязуется провести утилизацию (уничтожение) принятых отходов экологически обоснованным образом в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан, а также утвержденными технологическими регламентами.

2.12. После оказания Услуг по настоящему Договору Исполнитель обязан предоставить следующие документы, подтверждающие факт приема и утилизации (уничтожения) отходов Заказчика в рамках договора: электронный акт выполненных работ, электронную счет-фактуру, паспорт утилизации.

При этом, после оказания Услуг, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель предъявляет Заказчику Акт выполненных работ, который Заказчик обязан рассмотреть и подписать в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты его получения. В случае не подписания или отказа в подписании Акта выполненных работ в установленный срок, Заказчик обязан предоставить письмо с изложением причин отказа подписания Акта выполненных работ, для устранения Исполнителем замечаний и недоработок в оказанных Услуг.

В случае не предоставления письма с изложенными замечаниями, Услуги считаются оказанными Исполнителем и принятыми Заказчиком в полном объеме и подлежат оплате.

2.13. Заказчик обязан принять и оплатить оказанные ему Исполнителем Услуги.

3. Стоимость услуг и порядок оплаты

3.1. Стоимость Услуг по настоящему Договору определяется в соответствии с тарифами, установленными Исполнителем и согласованные с Заказчиком в Приложении 1 настоящего Договора. Минимальная сумма для заключения договора составляет 35 000 тг. с НДС.

3.2. Заказчик оплачивает оказанные ему услуги в течение 10 (десяти) календарных дней с момента выставления Исполнителем счета-фактуры и подписания Сторонами акта оказанных Услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в реквизитах настоящего Договора.

4. Гарантии

4.1. Исполнитель гарантирует обеспечение бесперебойного, качественного и своевременного оказания Услуг Заказчику.

4.2. Заказчик или его представители могут проводить контроль и проверку оказываемых Услуг на предмет соответствия требованиям, указанным в Приложении 1 к настоящему Договору. При этом все расходы по этим проверкам несет Заказчик. Заказчик должен в письменном виде и своевременно уведомить Исполнителя о своих представителях, определенных для этих целей.

4.3. Исполнитель гарантирует безвозмездное исправление недоработок и других несоответствий заявленному качеству Услуг по настоящему Договору, если таковые будут выявлены.

4.4. Заказчик обязан оперативно уведомить Исполнителя в письменном виде обо всех претензиях, связанных с данной гарантией, после чего Исполнитель должен принять меры по устранению недостатков за свой счет, включая все расходы, связанные с этим, в срок, определенный Заказчиком в уведомлении.

4.5. Заказчик гарантирует Исполнителю, что объемы и заявленные свойства передаваемых на утилизацию (уничтожение) отходов соответствуют указанным в «Паспорте опасного отхода», и других документах подтверждающих происхождение отходов, передаваемых Исполнителю.

5. Ответственность Сторон.

5.1. В случае неисполнения, либо ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и условиями настоящего Договора.

5.2. За нарушение сроков оказания Услуг, не оказание и/или оказание Услуг ненадлежащего качества в сроки, определенные Договором, за исключением форс-мажорных обстоятельств, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) % от стоимости не оказанных, либо оказанных ненадлежащего качества Услуг за каждый день просрочки, но не более 10 (Десяти) % от стоимости не оказанных, либо оказанных ненадлежащего качества Услуг.

5.3. За нарушение сроков оплаты Услуг, в сроки, определенные настоящим Договором, за исключением форс-мажорных обстоятельств, Заказчик оплачивает Исполнителю неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) % от неуплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10 (Десяти) % от неуплаченной суммы.

5.4. В случае нарушения договорных обязательств, Заказчик обязан направить претензию в письменной форме, которая должна содержать обстоятельства (доказательства), являющиеся основанием для предъявления претензии.

5.5. Претензия должна быть рассмотрена Исполнителем в течение 10 (Десяти) рабочих дней с момента поступления Исполнителю. В случае согласия с претензией либо не предоставления Исполнителем обоснованного ответа на претензию в течение 10 (Десяти) рабочих дней, Исполнитель выплачивает указанную сумму в течение 10 (десяти) рабочих дней.

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс - мажор).

6.1. Обстоятельства, которые возникли независимо от воли Сторон, и которые любая Сторона не могла бы избежать или устранить их последствия, считаются случаями, освобождающими от

ответственности, если они наступили после заключения настоящего Договора и препятствуют его полному или частичному исполнению.

6.2. Понятие форс-мажорных обстоятельств (обстоятельств непреодолимой силы) охватывает внешние и чрезвычайные события, отсутствовавшие во время подписания Договора и возникшие помимо воли и желания Сторон в Договоре, наступление и действие этих событий Стороны не могли предотвратить мерами и средствами, которые было бы оправдано ожидать от Стороны в конкретной ситуации, пострадавшей от действия форс-мажорных обстоятельств (непреодолимой силы).

6.3. Случаями форс-мажорных обстоятельств (непреодолимой силы) считаются следующие события: война и военные действия, забастовка на предприятиях сторон, эпидемии, пожар, взрывы, дорожные происшествия и природные катастрофы, акты местных и высших органов власти, влияющие на исполнение обязательств и иные события, и обстоятельства, которые соответствующий суд признает и объявит случаями форс-мажорных обстоятельств (обстоятельствами непреодолимой силы).

6.4. При наступлении форс-мажорных обстоятельств Стороны должны известить друг друга в течение 3 (Трёх) календарных дней о наступлении таких обстоятельств, с приложением соответствующих документов компетентных государственных органов.

6.5. Стороны должны при наступлении форс-мажорных обстоятельств письменно принять решение о взаимных отношениях по настоящему Договору.

6.6. Если эти обстоятельства будут длиться более 3 (трёх) месяцев, то каждая из Сторон имеет право требовать расторжения настоящего Договора. В случае расторжения Договора в связи с возникновением форс-мажорных обстоятельств Стороны достигают путем переговоров окончательной взаимной договоренности по расчетам. Если договоренность не будет достигнута, полученные деньги за не выполненные Работы подлежат возврату не позднее 10 (Десяти) календарных дней с момента поступления требования о расторжении Договора.

7. Антикоррупционная оговорка.

7.1. Стороны обязуются соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, включая, помимо прочего, любые и все следующие законы, и постановления, принятые во исполнение Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции» 18 ноября 2015 года № 410-V ЗРК (с учетом изменений и дополнений, периодически вносимых в такие законодательные акты) («Антикоррупционное законодательство»).

7.2. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их работники или посредники не совершают каких-либо действий (отказываются от бездействия), которые противоречат требованиям Антикоррупционного законодательства, в том числе, воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения взяток в любой форме (в том числе, в форме денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды) в пользу или от каких-либо лиц для оказания влияния на их действия или решения с целью получения любых неправомерных преимуществ или с иной неправомерной целью.

7.3. При выявлении одной из Сторон случаев нарушения положений настоящей статьи ее аффилированными лицами или работниками она обязуется в письменной форме уведомить об этих нарушениях другую Сторону.

7.4. Также в случае возникновения у одной из Сторон разумно обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи другой Стороной, ее аффилированными лицами или работниками, такая Сторона вправе направить другой Стороне запрос с требованием предоставить комментарии и информацию (документы), опровергающие или подтверждающие факт нарушения.

8. Решение спорных вопросов.

8.1. 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.

8.2. В случае, если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между Сторонами, любая из Сторон может потребовать решения этого вопроса в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

9. Уведомления.

9.1. Любое уведомление, которое одна Сторона направляет другой стороне в соответствии с Договором, высылается в виде письма, телеграммы, телекса или факса с последующим направлением в течение 5 (Пяти) рабочих дней его оригинала другой Стороне.

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

10. Заключительные положения

10.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует по «31» декабря 2025 года (включительно), а в части неисполненных обязательств на указанную дату и гарантий – до полного их исполнения Сторонами.

10.2. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по письменному соглашению Сторон, а также в других случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

10.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны Сторонами (уполномоченными представителями Сторон).

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

10.5. Настоящий договор не может быть приложен в качестве дополнения для участия в тендерах на оказание услуг по приему и утилизации (уничтожению) отходов.

10.6. Стороны условились, что в период действия настоящего Договора документы, договор, приложения и дополнения к нему, в том числе и финансовые, переданные Сторонами по средствам факсимильной, электронной или иной связи, позволяющие определить источник их отправления, будут иметь юридическую силу, до момента получения оригинала соответствующего документа. Сторона, направившая по средствам факсимильной, электронной или иной связи какой-либо из вышеназванных документов, обязана в течение последующих 5 (пяти) дней направить оригинал соответствующего документа другой стороне.

10.7. Все Приложения к Договору являются неотъемлемыми частями Договора.

10.8. Вся предоставленная Сторонами друг другу финансовая, коммерческая и другая информация, касающаяся настоящего Договора, является конфиденциальной и ни при каких обстоятельствах не может быть разглашена, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

10.9. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Реквизиты и подписи Сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ТОО «УтилИндастри»

150000, Республика Казахстан,
Северо-Казахстанская область,
г. Петропавловск, ул. Я.Гашека 26
БИН 200940024299

Банковские реквизиты:

ИИК: KZ29601A251009860671
в АО «Народный Банк Казахстана»
БИК: HSBKKZKX
КБе: 17
e-mail: 04@01.smow.kz
тел: +7 777 368 57 00

ЗАКАЗЧИК:

ТОО «RSA COPPER GROUP»

Республика Казахстан, г. Алматы,
Медеуский район, м-р Кок-Тобе, ул. Сагадат
Нурмагамбетов, дом 91,
БИН: 230940035458

Банковские реквизиты:

ИИК: KZ448562203133065917
АО «Банк ЦентрКредит»
БИК: KСJBKZKX
КБЕ: 17
Тел. 8-(708)-060-00-09

Директор
ТОО «УтилИндастри»



Сулубекова Е.А.

2025 года

М.П.

Директор
ТОО «RSA COPPER GROUP»



/ Кусаинов Т.Т.

2025 года

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

- 1) Заказчик может доставить собственным транспортом отходы в пункт приема Исполнителя в г. Усть-Каменогорск.
- 2) Заказчик должен уведомить Исполнителя о доставке (или о готовности к передаче) отходов не менее, чем за 3 (три) рабочих дня в письменной форме, с указанием наименования и объемов отгружаемых отходов.
- 3) Отходы должны быть упакованы (в невозвратную тару), полностью исключать утечку или просыпание.
- 4) Транспортировка осуществляется в пределах грузоподъемности и кубатуры транспортного средства Исполнителя.
- 5) Оплата осуществляется по факту оказания услуги, согласно расчетным документам.
- 6) Минимальная сумма заключения договора составляет 35 000 тенге с НДС.

Стоимость услуг по утилизации и транспортировке отходов производства и потребления:

№ п/п	Код по классификатору	Наименование отхода	Единица измерения	Цена за ед. в тг., с учетом НДС
1	20 03 01	Услуги по утилизации промасленной ветоши	кг	70
2		Транспортировка в пределах грузоподъемности кузова Газель (до 1,5 тонн) г. Усть-Каменогорск	рейс	15 000

*ТОО «УтилИндастри» является плательщиком НДС
(Серия НДС 48001 №1113185 от 18.09.2020 год)*

Директор
ТОО «УтилИндастри»

Директор
ТОО «RSA COPPER GROUP»



/ Сулубекова Е.А.

2025 года



/ Кусаинов Т.Т.

2025 года

(ОБРАЗЕЦ)
АКТ ПРИЁМА ПЕРЕДАЧИ
ОТХОДОВ НА УТИЛИЗАЦИЮ

«___» _____ 2025 г.
 (дата передачи)

Исполнитель: ТОО «УтилИндастри»

Заказчик: _____
БИН _____

Во исполнение Договора № _____ от «___» _____ на оказание услуг по утилизации отходов Заказчик передает, а Исполнитель принимает отходы на утилизацию следующего ассортимента и количества:

№ п/п	Код по классификатору	Наименование отхода	Единица Измерения	
			кг *	шт

**обязательное заполнение количества отходов в единицах массы. В случае прихода отходов от Заказчика в штуках фактическая масса заполняется на площадке приема сотрудниками ТОО «УтилИндастри» после взвешивания.*

1. Настоящий Акт составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью вышеуказанного Договора.

Подписи уполномоченных представителей Сторон:

Исполнитель:

Заказчик:

_____/_____/_____
 Подпись Расшифровка подписи Должность

М.П.

_____/_____/_____
 Подпись Расшифровка подписи Должность

М.П.

(ОБРАЗЕЦ)

Директору
ТОО «УтилИндастри»
Сулубековой Е.А.

ЗАЯВКА

_____ - просит принять на утилизацию следующую партию отходов:

№ п/п	Код по классификатору	Наименование отхода	Ед. измерения	Количество

Дата

от ЗАКАЗЧИКА

Должность _____

Ф.И.О. _____

Подпись _____

М.П.

"Қазақстан Республикасы Су ресурстары және ирригация министрлігі Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану комитетінің Су ресурстарын реттеу, қорғау және пайдалану жөніндегі Балқаш-Алакөл бассейндік инспекциясы" республикалық мемлекеттік мекемесі.



Республиканское государственное учреждение "Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Комитета по регулированию, охране и использованию водных ресурсов Министерства водных ресурсов и ирригации Республики Казахстан"

Қазақстан Республикасы 010000, Жетісу ауданы, АБЫЛАЙ ХАН Даңғылы 2, 4-этаж

Республика Казахстан 010000, Жетысуский район, Проспект АБЫЛАЙ ХАНА 2, 4-этаж

29.07.2025 №ЗТ-2025-00682952

Товарищество с ограниченной ответственностью «RSA COPPER GROUP»

На №ЗТ-2025-02527519 от 26 июля 2025 года

РГУ «Балхаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов» (далее Инспекция) рассмотрев Ваше обращение за №ЗТ-2025-02527519 от 26.07.2025 года, о наличии/отсутствии на водоохранных зон и полос, а также водных объектов, сообщает следующее. По представленным материалам, рассматриваемый земельный участок с общей площадью – 6,9 км² (690 га), расположен в Аягозском районе, области Абай. Согласно представленным координатам и выкопировке Google Планета (имеет информационный характер), расстояние от рассматриваемого земельного участка до ближайшего водного объекта составляет – 25 км, то есть за пределами водоохранных зон и полос водного объекта. В соответствии п.п.2 п.1 и п.п.3 п.2 ст.125 Водного кодекса РК в пределах водоохранных полос запрещаются: «строительство и эксплуатация зданий и сооружений, за исключением водохозяйственных и водозаборных сооружений и их коммуникаций, мостов, мостовых сооружений, причалов, портов, пирсов и иных объектов транспортной инфраструктуры, связанных с деятельностью водного транспорта, промыслового рыболовства, рыбохозяйственных технологических водоемов, объектов по использованию возобновляемых источников энергии (гидродинамической энергии воды), а также рекреационных зон на водном объекте, без строительства зданий и сооружений досугового и (или) оздоровительного назначения», также в пределах водоохранных зон запрещаются: «размещение и строительство складов для хранения удобрений, пестицидов, нефтепродуктов, пунктов технического обслуживания, мойки транспортных средств и сельскохозяйственной техники, механических мастерских, устройство свалок бытовых и промышленных отходов, площадок для заправки аппаратуры пестицидами, взлетно-посадочных полос для проведения авиационно-химических работ, а также размещение других объектов, отрицательно влияющих на качество воды», то есть разведочные работы не противоречит водному законодательству при соблюдении

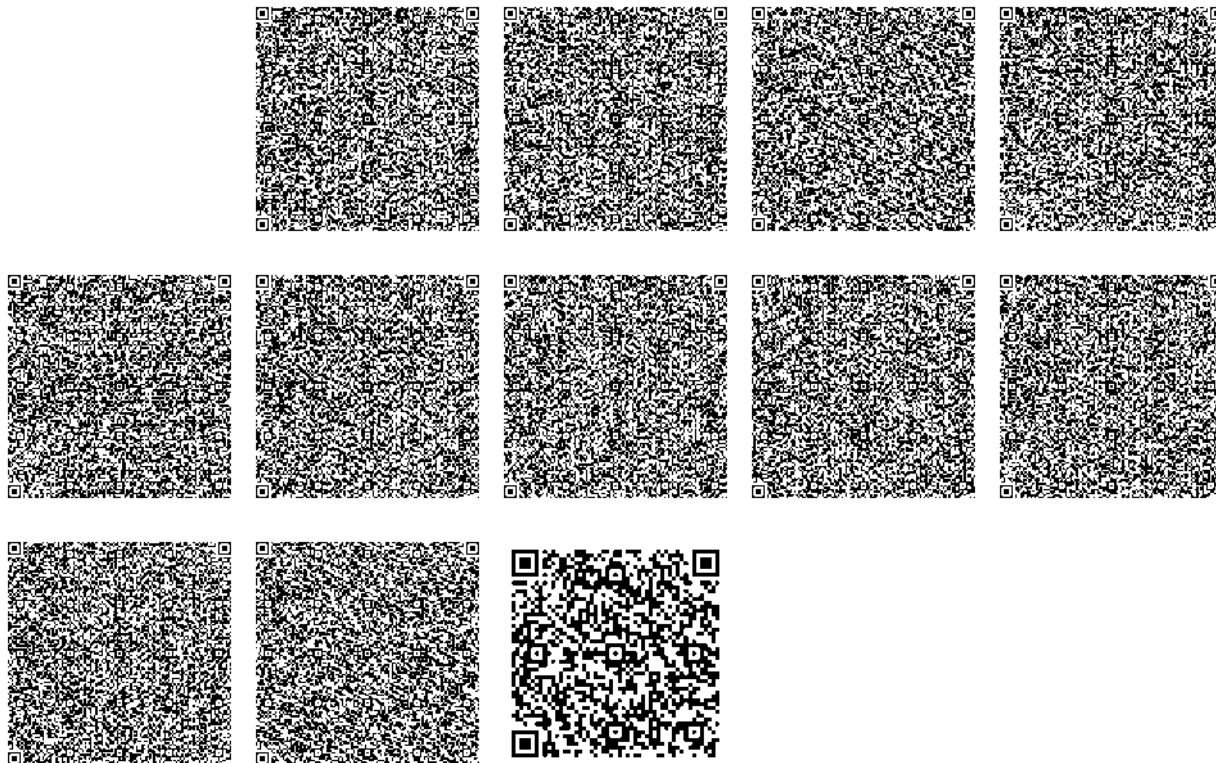
Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

требований Водного кодекса Республики Казахстан. Ответ на обращение подготовлен на языке обращения в соответствии со статьей 11 Закон Республики Казахстан от 11июля 1997 года «О языках в Республики Казахстан» В случае несогласия с настоящим ответом, Вы вправе обжаловать его в соответствии со ст.91 Административного процедурно-процессуального Кодекса РК в вышестоящему государственному органу либо в суд.

Заместитель руководителя

ЕРТАЕВ САБЫРХАН АДІЛХАНОВИЧ



Исполнитель

НАРБАЕВ АЛИМ МАРАТҰЛЫ

тел.: 7272792945

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года N370-II «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Қабылданған шешіммен келіспеген жағдайда, Сіз оған Қазақстан Республикасы Әкімшілік рәсімдік-процестік кодекстің 91-бабына сәйкес шағымдануға құқылысыз.

В случае несогласия с принятым решением, Вы вправе обжаловать его в соответствии со статьей 91 Административного процедурно-процессуального кодекса Республики Казахстан.

г. Аягоз

Государственное коммунальное предприятие “Су”, именуемый в дальнейшем Поставщик, предоставляющий услуги водоснабжения и (или) водоотведения (далее – Услуги), в лице вр.и.о.директора **Баймухаметова Шалкар Беймбетовича**, действующего на основании свидетельства №2-1917-20-ГП от 17.01.2005г., выданного Управлением юстиции Аягозского района ДЮ ВКО, с одной стороны и **ТОО «RSA COPPER GROUP»**, именуемое в дальнейшем Потребитель, в лице директора **Кусаинова Тумара Темирхановича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, заключили настоящий Договор (далее – Договор) о нижеследующем:

1. Основные понятия, используемые в Договоре

1. В Договоре используются следующие основные понятия:

расчетный период – период, определенный в Договоре как период времени, равный одному календарному месяцу с 00-00 часов первого дня до 24-00 часов последнего дня месяца, за который производится расчет Потребителем за услугу;

платежный документ – документ (счет, извещение, квитанция, счет-предупреждение) составленное для осуществления оплаты за предоставленные услуги (товары, работы) Услугодателя, на основании которого производится оплата;

потребитель – юридическое лицо, пользующееся или намеревающееся пользоваться регулируемыми услугами (товарами, работами) субъектов естественной монополии и регулируемого рынка;

ведомство уполномоченного органа – Комитет по регулированию и естественных монополий и защите конкуренции Министерства национальной экономики Республики Казахстан.

Иные понятия и термины, используемые в настоящем Договоре, применяются в соответствии с Водным Кодексом Республики Казахстан и законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях и регулируемых рынках.

2. Предмет договора

2. В соответствии с условиями договора Поставщик обязуется оказать Потребителю услуги по поставке питьевой воды в объеме 300м³/в год, для технических нужд в объеме 470 м³/в год (далее - вода), на условиях настоящего договора. Поставку воды Поставщик осуществляет на объект Потребителя автоцистернами, непосредственно предназначенными для перевозки воды (с соблюдением предусмотренных санитарно-эпидемиологических требований).

Объект Потребителя находится по адресу: область Абай, Аягозский район, участки разведочных работ: Сандыктас, Курымбай, в 30,0 км западнее с. Баршатас, где будут проводиться Разведочные работы в целях опытно-промышленной добычи меди и золота на участках: Сандыктас, Курымбай.

3. Характеристики предоставляемых услуг и качество подаваемой воды должны соответствовать требованиям законодательства Республики Казахстан, санитарно-гигиенических правил и норм, государственных стандартов.

4. Договор заключается с Потребителем в индивидуальном порядке.

5. Режим предоставления услуг: периодичность поставок воды определяется по согласованию Сторон. – 1 раз в день (объем 24 м³), два рейса по 12 м³.

3. Условия предоставления услуг

6. Приостановление подачи услуг производится в случаях:

1) аварийной ситуации либо угрозы жизни и безопасности граждан;

2) отсутствия оплаты за услуги в течение двух месяцев, следующих за расчетным периодом;

3) в других случаях, предусмотренных нормативными правовыми актами и соглашением Сторон.

В случаях, указанных в подпункте 2) настоящего пункта, Потребитель извещается не менее, чем за месяц до прекращения подачи услуг.

7. В случаях, оговоренных подпунктами 1) пункта 6 Договора, подключение Потребителя производится при устранении и ликвидации возникших нарушений.

В случае приостановления предоставления услуг Потребителю за нарушения, предусмотренные подпунктом 2) пункта 6 Договора, подключение производится после погашения долга. При неоднократном отключении подключение производится после погашения долга и внесения платы за подключение.

4. Стоимость и порядок оплаты услуг

8. Оплата за предоставленные услуги по настоящему договору производится по тарифам, утвержденным ведомством уполномоченного органа.

Стоимость услуг, равно как и иные условия договора, устанавливается в равной степени для всех потребителей, кроме случаев предоставления услуг с учетом льгот и преимуществ, установленных законодательством Республики Казахстан.

9. Стороны согласились, что оплата производится Потребителем ежемесячно за фактически предоставленное количество услуг на основании платежного документа в срок не позднее последнего числа месяца, следующего за расчетным периодом. Расчетный период составляет один календарный месяц.

Сумма договора на год составляет 306 928 тенге за 770 куб.м. в год

5. Учет отпуска и потребления услуг

10. Количество отпущенной воды определяется прибором учета.

6. Права и обязанности Сторон

11. Потребитель имеет право:

1) на получение услуг установленного качества, безопасных для его здоровья, не причиняющих вреда его имуществу в количестве в соответствии с условиями Договора;

2) сбрасывать сточные воды в необходимом объеме в пределах допустимых нагрузок;

3) обжаловать в ведомство уполномоченного органа и (или) в судебном порядке действия или бездействие Поставщика, противоречащие законодательству;

4) участвовать в публичных слушаниях, проводимых по обсуждению проекта тарифа на услуги;

5) пользоваться услугами в необходимом ему объеме при условии своевременной оплаты;

- 6) требовать в установленном порядке от Поставщика возмещения в полном объеме вреда, причиненного жизни, здоровью и (или) имуществу вследствие ненадлежащего предоставления услуг, а также возмещения морального вреда;
- 7) требовать перерасчета стоимости услуг в случае предоставления услуги, не соответствующей требованиям, установленным государственными стандартами и иными нормативными документами;
- 8) не производить оплату за полученную услугу, если Поставщиком в установленном порядке не выставлен счет;
- 9) расторгнуть Договор в одностороннем порядке при письменном уведомлении об этом Поставщика не позже, чем за месяц при условии оплаты предоставленной услуги.

12. Потребитель обязан:

- 1) своевременно и в полном объеме оплачивать предоставленные услуги в соответствии с выставленными платежными документами;

- 2) соблюдать требования по технике безопасности при потреблении услуги;

13. Поставщик имеет право:

- 1) своевременно и в полном объеме получать оплату за предоставленные услуги;

- 2) снижать тарифы за предоставляемые услуги для всех Потребителей в период действия тарифов в порядке, утвержденном уполномоченным органом;

- 3) осуществлять контроль потребления и оплаты услуг.

14. Поставщик обязан:

- 1) обеспечить своевременное и бесперебойное предоставление услуг Потребителю в соответствии с требованиями Договора без ограничения Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

- 2) не допускать передачу любых функций, связанных с оказанием услуги другим лицам;

- 3) вести учет и контроль качества и количества предоставляемых услуг, принимать своевременные меры по предупреждению и устранению нарушений предоставления услуг;

- 4) заключить с Потребителем договор на предоставление услуг;

- 5) предоставлять Потребителю платежный документ на оплату предоставляемых услуг в срок до десятого числа месяца, следующего за расчетным периодом;

- 6) уведомлять Потребителей об изменении тарифов не позднее, чем за тридцать календарных дней до введения их в действие;

- 7) принять меры по восстановлению качества и объема предоставляемых услуг по обоснованным претензиям Потребителя в течение 24 часов;

- 8) в период проведения профилактических и ремонтных работ предоставлять Потребителю питьевую воду транспортными средствами;

- 9) обеспечить конфиденциальность персональных данных Потребителя от несанкционированного доступа третьих лиц.

- 10) при подписании настоящего Договора предоставить Потребителю протоколы химического и бактериологического анализов воды питьевого назначения (применимо к питьевой и технической воды).

7. Ограничения Сторон

15. Поставщику запрещается:

- 1) отказывать в предоставлении услуги или ограничивать Потребителя в получении услуги по причинам невыполнения требований другими Потребителями;

- 2) взимать за предоставленную услугу плату, превышающую размер, установленный ведомством уполномоченного органа;

- 3) требовать от Потребителя ежемесячной оплаты услуг без предоставления на них платежных документов.

16. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. Ответственность Сторон

17. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона возмещает другой стороне понесенные убытки (реальный ущерб) в соответствии с законодательством.

18. В случае просрочки платы за предоставленные услуги Потребитель, в соответствии с Договором (за исключением случаев, предусмотренных пунктом 22), выплачивает неустойку по ставке рефинансирования, установленную Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день уплаты этих сумм, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга.

Установление размера неустойки производится при заключении Договора с Потребителем.

Началом срока начисления неустойки является 26 число месяца, следующего за расчетным периодом, если иное не оговорено соглашением Сторон.

19. Если невозможность для Поставщика предоставить Потребителю услугу наступила по вине других лиц, состоящих с Поставщиком в договорных отношениях, ответственность перед Потребителем несет Поставщик.

20. Уплата неустойки (пени) не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

21. По соглашению Сторон при болезни или несчастных случаях, повлекших тяжелые материальные затраты или временную нетрудоспособность и подтвержденных документально, возможна отсрочка по начислению пени Потребителю, при его письменном обращении.

9. Форс-мажорные обстоятельства

22. Ни одна из Сторон не несет ответственности перед другой стороной в случае наступления форс-мажорных обстоятельств, то есть обстоятельств непреодолимой силы (стихийное бедствие или иные обстоятельства, которые невозможно предусмотреть или предотвратить), а также военных действий, забастовок и так далее, влекущих неисполнение или ненадлежащее исполнение условий договора.

В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы Поставщик в течение пяти рабочих дней с даты их наступления уведомляет об этом Потребителей через официальные средства массовой информации.

Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены на срок действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой такие обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторон по Договору.

В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 1 (один) месяц и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного письменного уведомления другой стороны не менее, чем за двадцать календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течение тридцати календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

10. Общие положения и разрешение споров

23. В своих правоотношениях Стороны руководствуются Договором и действующим законодательством.
24. Срок действия Договора для физических и юридических лиц является бессрочным, если иное не предусмотрено соглашением сторон, а для государственных учреждений, финансируемых из государственного бюджета, в соответствии с действующим законодательством.
25. Расторжение или изменение условий Договора производится по основаниям и в порядке, предусмотренным законодательством Республики Казахстан и настоящим Договором.
26. При невыполнении или нарушении обязательств по Договору одной из Сторон другая сторона вправе в одностороннем порядке расторгнуть Договор с предъявлением требований о возмещении понесенных убытков (реального ущерба).
27. При не достижении соглашения между Сторонами споры и разногласия разрешаются в судебном порядке.
28. Договор составляется в двух экземплярах на государственном и русском языках по одному экземпляру для каждой Стороны.
29. По соглашению Сторон Договор может быть дополнен другими условиями, не противоречащими нормам типового Договора.
30. Не оговоренные Договором отношения между Сторонами регулируются в соответствии с действующим законодательством о естественных монополиях и регулируемых рынках.

11. Реквизиты Сторон

«Поставщик»:

Государственное коммунальное предприятие «Су»,
область Абай, Аягозский район, г.Аягоз,
ул.Ш.Уалиханова 25
БИН 0501 4000 9560
ИИК KZ0394809KZT22030997
БИК EURIKZKA код 16
АО "Евразийский Банк"
gkp_su@mail.kz

(подпись)



Баймухаметов Ш.Б.

«Потребитель»:

ОО «RSA COPPER GROUP»,
Республика Казахстан,
г. Алматы, Медеуский район, Микрорайон КОК-ТОБЕ,
ул. Сагадат Нурмагамбетова, дом 91
БИН 230940035458,
ИИК KZ448562203133065917
АО «Банк Центр Кредит»,
БИК KСJBKZKX,

(подпись)



М.П.

Кусанов Т.Т.

Договор №1
на оказание услуг по вывозу и утилизации твердо бытовых отходов

г. Алматы

«09» 07 2025 г.

ООО «TAZALYKAYAGOS», именуемое в дальнейшем «Исполнитель», в лице директора Сералова К. Т., действующего на основании Устава товарищества, с одной стороны, и ООО «RSA COPPER GROUP», именуемое в дальнейшем «Заказчик», в лице директора Кусаинова Т.Т., действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», а по отдельности Сторона», заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему Договору Исполнитель обязуется по заявкам Заказчика оказывать Заказчику услуги по вывозу и утилизации твердо бытовых отходов, исходя из цен, согласованных Сторонами в Приложении № 1 к настоящему Договору (далее Услуги), а Заказчик обязуется оплачивать эти Услуги.

2. Порядок предоставления услуг

2.1. Деятельность по вывозу и утилизации отходов Исполнитель осуществляет исходя из Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25.12. 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020, а также действующего законодательства Республика Казахстан в области охраны окружающей среды.

2.2. Качество предоставляемых Исполнителем Услуг должно соответствовать условиям настоящего Договора, санитарным нормам, правилам и другим документам, которые в соответствии с законом устанавливают обязательные требования к качеству таких Услуг.

2.3. Исполнитель производит Услуги по письменной заявке Заказчика (по форме согласно Приложения 2 к Договору.).

2.4. После передачи партии отходов Исполнителю право собственности на данные отходы переходит к Исполнителю, в соответствии с п.3 ст.339 Экологического Кодекса Республики Казахстан.

2.5. Адрес объекта «Заказчика», с которого вывозятся твердые бытовые отходы: область Абай, Аягозский район, участки разведочных работ: Сандыктас, Курымбай, в 30,0 км западнее с. Баршатас.

2.6. Периодичность вывоза твердых бытовых отходов определяется по согласованию Сторон.

3. Обязанности Сторон

3.1. На основании настоящего Договора Исполнитель обязан обеспечить прием, вывоз и утилизацию отходов с предоставлением **Контрольного талона** о сдаче твердо бытовых отходов.

3.2. Исполнитель имеет право привлекать к исполнению договора третьих лиц.

Исполнитель, безусловно, заявляет и гарантирует, что он и привлекаемые им третьи лица, имеют полное и законное право исполнить настоящий договор. Исполнитель отвечает перед Заказчиком за действия и упущения третьих лиц, которых он привлекает для исполнения своих обязанностей по настоящему договору, как за свои собственные.

3.3. При вывозе отходов, Заказчик должен уведомить Исполнителя о готовности передать отходы не менее чем за 3 (три) рабочих дня до планируемой даты передачи/вывоза отходов, в письменной форме (Приложение 2 к договору), с указанием наименования и объема отгружаемых отходов, а также адреса (схемы проезда) объекта, с которого предполагается вывоз партии отходов.

3.4. В случае осуществления погрузки отходов силами Исполнителя стоимость данных работ включается в сметный расчет (Приложение 1 к договору).

3.5 Способы погрузки, количество сотрудников Исполнителя, задействованных в погрузке, а также все сопутствующие затраты включаются в сметный расчет (Приложение 1 к договору).

3.6 Заказчик обязуется предоставлять оформленный Акт приема-передачи на каждую партию предоставляемых отходов.

3.7 Взвешивание и/или определение объема партии отходов может производиться при погрузке на площадке Заказчика с участием представителей Заказчика и Исполнителя.

3.8 Исполнитель обязуется провести вывоз принятых отходов экологически обоснованным образом в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан, а также утвержденными технологическими регламентами.

3.9 После оказания Услуг по настоящему Договору Исполнитель обязан предоставить следующие документы, подтверждающие факт приема и вывоза отходов Заказчика в рамках договора: акт приема передачи отходов на вывоз (Приложение 3 к договору), акт выполненных работ, контрольный талон о сдаче твердо бытовых отходов, электронный счет-фактуру, выставленный в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством РК.

При этом, после оказания Услуг, предусмотренных настоящим Договором, Исполнитель предъявляет Заказчику Акт выполненных работ, который Заказчик обязан рассмотреть и подписать в течение 5 (Пяти) рабочих дней с даты его получения. В случае не подписания или не заявления отказа в подписании Акта выполненных работ в установленный срок, Заказчик обязан предоставить письмо с изложением причин отказа подписания Акта выполненных работ, для устранения Исполнителем замечаний и недоработок в оказанных Услугах.

В случае не предоставления письма с изложенными замечаниями, Услуги считаются оказанными Исполнителем и принятыми Заказчиком в полном объеме и подлежат оплате.

3.10. Заказчик обязан принять и оплатить оказанные ему Исполнителем Услуги.

4. Стоимость услуг и порядок оплаты

4.1. Стоимость Услуг по настоящему Договору определяется в соответствии с тарифами, установленными Исполнителем и согласованные с Заказчиком в Приложении 1 настоящего Договора.

4.2. Заказчик оплачивает оказанные ему услуги в течение 10 (десяти) календарных дней с момента выставления Исполнителем электронного счета-фактуры и подписания Сторонами акта оказанных Услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя, указанный в реквизитах настоящего Договора.

5. Гарантии

5.1. Исполнитель гарантирует обеспечение бесперебойного, качественного и своевременного оказания Услуг Заказчику.

5.2. Заказчик или его представители могут проводить контроль и проверку оказываемых Услуг на предмет соответствия требованиям, указанным в Приложении 1 к настоящему Договору. При этом все расходы по этим проверкам несет Заказчик. Заказчик должен в письменном виде и своевременно уведомить Исполнителя о своих представителях, определенных для этих целей.

5.3. Исполнитель гарантирует безвозмездное исправление недоработок и других несоответствий заявленному качеству Услуг по настоящему Договору, если таковые будут выявлены.

5.4. Заказчик обязан оперативно уведомить Исполнителя в письменном виде обо всех претензиях, связанных с данной гарантией, после чего Исполнитель должен принять меры по устранению недостатков за свой счет, включая все расходы, связанные с этим, в срок, определенный Заказчиком в уведомлении.

6. Ответственность Сторон.

6.1. В случае неисполнения либо ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан и условиями настоящего Договора.

6.2. За нарушение сроков оказания Услуг, не оказание и/или оказание Услуг ненадлежащего качества в сроки, определенные Договором, за исключением форс-мажорных обстоятельств, Исполнитель уплачивает Заказчику неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) % от стоимости не оказанных, либо оказанных ненадлежащего качества Услуг за каждый день просрочки, но не более 10 (Десяти) % от стоимости не оказанных, либо оказанных ненадлежащего качества Услуг.

6.3. За нарушение сроков оплаты Услуг, в сроки, определенные настоящим Договором, за исключением форс-мажорных обстоятельств, Заказчик уплачивает Исполнителю неустойку в размере 0,1 (ноль целых одна десятая) % от неуплаченной суммы за каждый день просрочки, но не более 10 (Десяти) % от неуплаченной суммы.

6.4. В случае нарушения договорных обязательств, Сторона обязана направить другой Стороне претензию в письменной форме, которая должна содержать обстоятельства (доказательства), являющиеся основанием для предъявления претензии.

6.5. Претензия должна быть рассмотрена Стороной в течение 10 (Десяти) рабочих дней с момента поступления другой Стороне. В случае согласия с претензией либо не предоставления Стороной обоснованного ответа на претензию в течение 10 (Десяти) рабочих дней, Исполнитель выплачивает Заказчику указанную сумму в течение 10 (десяти) рабочих дней.

6.6. Исполнитель самостоятельно несет ответственность за несоблюдение требований действующего законодательства по охране окружающей среды при оказании услуг по настоящему Договору.

7. Обстоятельства непреодолимой силы (форс - мажор).

7.1. Обстоятельства, которые возникли независимо от воли Сторон, и которые любая Сторона не могла бы избежать или устранить их последствия, считаются случаями, освобождающими от ответственности, если они наступили после заключения настоящего Договора и препятствуют его полному или частичному исполнению.

7.2. Понятие форс-мажорных обстоятельств (обстоятельств непреодолимой силы) охватывает внешние и чрезвычайные события, отсутствовавшие во время подписания Договора и возникшие помимо воли и желания Сторон в Договоре, наступление и действие этих событий Стороны не могли предотвратить мерами и средствами, которые было бы оправдано ожидать от Стороны в конкретной ситуации, пострадавшей от действия форс-мажорных обстоятельств (непреодолимой силы).

7.3. Случаями форс-мажорных обстоятельств (непреодолимой силы) считаются следующие события: война и военные действия, забастовка на предприятиях сторон, эпидемии, пожар, землетрясения, и природные катастрофы, акты местных и высших органов власти, влияющие на исполнение обязательств и иные события, и обстоятельства, которые соответствующий суд признает и объявит случаями форс-мажорных обстоятельств (обстоятельствами непреодолимой силы).

7.4. При наступлении форс-мажорных обстоятельств Стороны должны письменно известить друг друга в течение 3 (Трёх) календарных дней о наступлении таких обстоятельств, с приложением соответствующих документов компетентных государственных органов.

7.5. Стороны должны при наступлении форс-мажорных обстоятельств письменно принять решение о взаимных отношениях по настоящему Договору.

7.6. Если эти обстоятельства будут длиться более 1 (одного) месяца, то каждая из Сторон имеет право требовать расторжения настоящего Договора. В случае расторжения Договора в связи с возникновением форс-мажорных обстоятельств Стороны достигают путем переговоров окончательной взаимной договоренности по расчетам. Если договоренность не будет достигнута, полученные деньги за не выполненные Работы подлежат возврату Заказчику не позднее 10 (Десяти) календарных дней с момента поступления требования о расторжении Договора.

8. Антикоррупционная оговорка.

8.1. Стороны обязуются соблюдать применимое законодательство по противодействию коррупции и противодействию легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, включая, помимо прочего, любые и все следующие законы, и постановления, принятые во исполнение Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции» 18 ноября 2015 года № 410-V (с учетом изменений и дополнений, периодически вносимых в такие законодательные акты) («Антикоррупционное законодательство»).

8.2. При исполнении своих обязательств по Договору Стороны, их работники или посредники не совершают каких-либо действий (отказываются от бездействия), которые противоречат требованиям Антикоррупционного законодательства, в том числе, воздерживаются от прямого или косвенного, лично или через третьих лиц предложения, обещания, дачи, вымогательства, просьбы, согласия получить и получения взяток в любой форме (в том числе, в форме денежных средств, иных ценностей, имущества, имущественных прав или иной материальной и/или нематериальной выгоды) в пользу или от каких-либо лиц для оказания влияния на их действия или решения с целью получения любых неправомерных преимуществ или с иной неправомерной целью.

8.3. При выявлении одной из Сторон случаев нарушения положений настоящей статьи ее аффилированными лицами или работниками она обязуется в письменной форме уведомить об этих нарушениях другую Сторону.

8.4. Также в случае возникновения у одной из Сторон разумно обоснованных подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящей статьи другой Стороной, ее аффилированными лицами или работниками, такая Сторона вправе направить другой Стороне запрос с требованием предоставить комментарии и информацию (документы), опровергающие или подтверждающие факт нарушения.

9. Решение спорных вопросов.

9.1. 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, с соблюдением претензионного порядка.

9.2. В случае, если споры и разногласия не будут урегулированы путем переговоров между Сторонами, любая из Сторон может потребовать решения этого вопроса в суде в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

10. Уведомления.

10.1. Любое уведомление, которое одна Сторона направляет другой стороне в соответствии с Договором, высылается в виде письма, телеграммы, телекса или факса с последующим направлением в течение 5 (Пяти) рабочих дней его оригинала другой Стороне.

10.2. Уведомление вступает в силу после доставки или в указанный день вступления в силу (если указано в уведомлении) в зависимости от того, какая из этих дат наступит позднее.

11. Заключительные положения.

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами и действует по 31 декабря 2025 года (включительно), а в части неисполненных обязательств на указанную дату и гарантий – до полного их исполнения Сторонами.

11.2. Настоящий Договор может быть изменен или расторгнут по письменному соглашению Сторон, а также в других случаях, предусмотренных законодательством Республики Казахстан и настоящим договором.

11.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны при условии, если они совершены в письменной форме и подписаны Сторонами (уполномоченными представителями Сторон).

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

11.5. Настоящий договор не может быть приложен в качестве дополнения для участия в тендерах на оказание услуг по приему и утилизации (уничтожению) отходов.

11.6. Стороны условились, что в период действия настоящего Договора документы, договор, приложения и дополнения к нему, в том числе и финансовые, переданные Сторонами по средствам факсимильной, электронной или иной связи, позволяющие определить источник их отправления, будут иметь юридическую силу, до момента получения оригинала соответствующего документа. Сторона, направившая по средствам факсимильной, электронной или иной связи какой-либо из вышеназванных документов, обязана в течение последующих 5 (пяти) дней направить оригинал соответствующего документа другой стороне.

10.7. Все Приложения к Договору, подписанные уполномоченными представителями Сторон, являются неотъемлемыми частями Договора.

10.8. Вся предоставленная Сторонами друг другу финансовая, коммерческая и другая информация, касающаяся настоящего Договора, является конфиденциальной и ни при каких обстоятельствах не может быть разглашена, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Республики Казахстан.

10.9. Во всем, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

11. Реквизиты и подписи Сторон

ИСПОЛНИТЕЛЬ:

ТОО «TAZALYK AYAGOZ»,

Область Абай, 070200 г. Аягоз, ул. Кабанбай Батыра, 63

БИН: 200540009002

БИК: KСJBKZKX

ИИК: KZ968562203108362767

АО «Банк Центр Кредит»

Эл.почта: too-tazalyk-2021@mail.ru

ЗАКАЗЧИК:

ТОО «RSA COPPER GROUP»,

Республика Казахстан,
г. Алматы, Медеуский район, Микрорайон КОК-ТОБЕ, ул. Сагадат Нурмагамбетова, дом 91

БИН 230940035458,

ИИК KZ448562203133065917

АО «Банк Центр Кредит»,

БИК KСJBKZKX,

Email:



Сералов К.Т.

(подпись)



Кусаинов Т.Т.

(подпись)

ПРИЛОЖЕНИЕ 1.
к Договору на оказание услуг
о вывозу и утилизации
твёрдо бытовых отходов
№ _____ от 09.07.2025 г.

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ

- 1) Заказчик должен уведомить Исполнителя о готовности к передаче отходов не менее, чем за 3 (три) рабочих дня в письменной форме, с указанием наименования и объемов отгружаемых отходов.
- 3) Отходы должны быть упакованы (в невозвратную тару), полностью исключать утечку или просыпание.
- 4) Транспортировка осуществляется в пределах грузоподъемности и кубатуры транспортного средства Исполнителя.
- 5) Оплата осуществляется по факту оказания услуги, согласно расчетным документам.

Стоимость услуг по вывозу и утилизации твёрдо бытовых отходов:

№	Наименование отхода	Лимит накопления отходов, м3/год	Ед.изм.	Цена за ед. без учета НДС, тенге	Стоимость вывоза и утилизации без учета НДС, тенге
1	Твёрдо бытовые отходы	0,75	м ³	1 206	150 905

Директор
ОО «TAZALYK AYAGOZ»

Директор
ОО «RSA COPPER GROUP»



/ Сералов К.Т.

2025 года



/Кусайнов Т.Т.

2025 года

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.
к Договору на оказание услуг
о вывозу и утилизации
твёрдо бытовых отходов
№ _____ от 09.07.2025 г.

(ОБРАЗЕЦ)
**АКТ ПРИЁМА ПЕРЕДАЧИ
ОТХОДОВ НА ВЫВОЗ**

«_____» _____ 2025 г.
(дата передачи)

Исполнитель: ТОО «TAZALYK AYAGOZ»

Заказчик: ТОО «RSA COPPER GROUP»

Во исполнение Договора № _____ на оказание услуг по вывозу твёрдо бытовых отходов Заказчик передает, а Исполнитель принимает отходы на вывоз следующего ассортимента и количества:

№ п/п	Наименование отхода	Единица Измерения
		м ³ *

**обязательное заполнение количества отходов в единицах массы.*

1. Настоящий Акт составлен на русском языке в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон и является неотъемлемой частью вышеуказанного Договора.

Подписи уполномоченных представителей Сторон:

Исполнитель:

Заказчик:

_____/_____/_____
Подпись Расшифровка подписи Должность

М.П.

_____/_____/_____
Подпись Расшифровка подписи Должность

М.П.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3.
к Договору на оказание услуг
о вывозу и утилизации
твердо бытовых отходов
№ _____ от 09.07.2025 г.

(ОБРАЗЕЦ)

Директору
ТОО «TAZALYK AYAGOL»
Сералову К.Т.

ЗАЯВКА

_____ - просит принять на вывоз следующую партию отходов:

№ п/п	Наименование отхода	Ед. измерения	Количество

Дата

от ЗАКАЗЧИКА

Должность _____

Ф.И.О. _____

Подпись _____

ДОГОВОР №2

оказания услуг по вывозу жидких бытовых отходов

г. Алматы

«9» июля 2025 г.

ИП «Tazalyk company», именуемый в дальнейшем «ИСПОЛНИТЕЛЬ», в лице **Адилбекова Марата Токмановича**, действующего на основании уведомления о начале деятельности в качестве ИП №KZ94UWQ07281064 от 18.03.2025 г., с одной стороны, и ТОО «RSA COPPER GROUP», именуемое в дальнейшем «ЗАКАЗЧИК», в лице директора **Кусайнова Тумара Темирхановича**, действующего на основании Устава, с другой стороны, в дальнейшем совместно именуемые «Стороны», заключили настоящий договор о нижеследующем:

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. По настоящему договору «ИСПОЛНИТЕЛЬ» обязуется по заданию «ЗАКАЗЧИКА» оказывать услуги (совершить действия) по вывозу жидких бытовых отходов с объекта ЗАКАЗЧИКА на специализированном автотранспорте (далее – услуги).

1.2. «ЗАКАЗЧИК» обязуется оплатить эти услуги в срок, определенный настоящим договором.

1.3. Исполнитель при оказании услуг по настоящему Договору обязан строго следовать Санитарным правилам "Санитарно-эпидемиологические требования к сбору, использованию, применению, обезвреживанию, транспортировке, хранению и захоронению отходов производства и потребления" утвержденных Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 25.12. 2020 года № ҚР ДСМ-331/2020, а также действующего законодательства Республика Казахстан в области охраны окружающей среды.

1.4. После передачи партии отходов Исполнителю право собственности на данные отходы переходит к Исполнителю, в соответствии с п.3 ст.339 Экологического Кодекса Республики Казахстан. На Исполнителя возлагается ответственность, предусмотренная действующим законодательством за несоблюдение требований по охране окружающей среды.

1.5. Настоящим Исполнитель подтверждает, что имеет все необходимые разрешительные документы (аттестат аккредитации и прочее), подтверждающие его право на оказание услуг по настоящему Договору.

2. ПРАВА И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА СТОРОН

2.1. Обязанности «ИСПОЛНИТЕЛЯ»:

2.1.1 «ИСПОЛНИТЕЛЬ» с привлечением специальной техники обязуется производить вывоз жидких бытовых отходов с объекта Заказчика в порядке, сроки и периодичностью, определенными настоящим Договором.

Адрес объекта «ЗАКАЗЧИКА», с которого производится откачка жидких бытовых отходов: область Абай, Аягоский район, участки разведочных работ: Сандыктас, Курымбай, в 30,0 км западнее с. Баршатас. **Объект Заказчика: Разведочные работы в целях опытно-промышленной добычи меди и золота на участках: Сандыктас, Курымбай.**

Вывоз жидких бытовых отходов осуществляется «ИСПОЛНИТЕЛЕМ» из выгребной ямы.

Периодичность вывоза жидких бытовых отходов с объекта Заказчика определяется по мере необходимости по согласованию Сторон.

2.1.2. Вывоз жидких бытовых отходов осуществляется по предварительной заявке «ЗАКАЗЧИКА» не менее чем за 2 (два) дня до планируемой даты вывоза жидких бытовых отходов. Заявка составляется в произвольной форме.

«ИСПОЛНИТЕЛЬ» при осуществлении своей деятельности обязан строго соблюдать требования действующего законодательства РК.

2.1.3. ИСПОЛНИТЕЛЬ обязан своевременно в письменном виде извещать «ЗАКАЗЧИКА» об изменении банковских (платежных реквизитов, юридического и фактического адреса).

2.1.4. Исполнитель обязуется провести вывоз принятых отходов экологически обоснованным образом в соответствии с требованиями Экологического Кодекса Республики Казахстан, а также утвержденными технологическими регламентами.

2.1.5. После оказания Услуг по настоящему Договору Исполнитель обязан предоставить Заказчику следующие документы, подтверждающие факт приема и вывоза отходов в рамках Договора: акт приема - передачи отходов на вывоз, акт выполненных работ (оказанных услуг), иные документы, предусмотренные законодательством РК, а также электронный счет-фактуру, выставленный в порядке и сроки, установленные налоговым законодательством РК.

2.2. «ИСПОЛНИТЕЛЬ» имеет право приостановить либо отказать в вывозе жидких бытовых отходов в случае неоднократного (два и более раз) нарушения срока оплаты услуг по настоящему договору.

2.2.2. «Обязанности «ЗАКАЗЧИКА»:

2.3.2. «ЗАКАЗЧИК» обязан оплачивать оказываемые услуги по настоящему договору в соответствии с порядком и сроками, указанными в п.3 договора.

2.3.3. «ЗАКАЗЧИК» обязан своевременно извещать в письменном виде «ИСПОЛНИТЕЛЯ» об изменении банковских и платежных реквизитов, юридического и фактического адреса.

2.3.4. «ЗАКАЗЧИК» обязан соблюдать требования законодательства РК.

2.3.5. Своевременно представлять «ИСПОЛНИТЕЛЮ» всю необходимую информацию по его письменному запросу.

2.4. Права «ЗАКАЗЧИКА»:

2.4.1. требовать от «ИСПОЛНИТЕЛЯ» надлежащего выполнения обязательств по договору.

2.4.2. В любое время контролировать деятельность Исполнителя по вывозу мусора с объекта, не вмешиваясь в ход работы «ИСПОЛНИТЕЛЯ».

2.4.3. «ЗАКАЗЧИК» имеет право в любое время в одностороннем порядке отказаться от исполнения договора при условии оплаты «ИСПОЛНИТЕЛЮ» фактически понесенных им расходов на дату расторжения договора.

3. ЦЕНА (ТАРИФЫ), ПОРЯДОК ПРИЕМКИ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ И ОПЛАТЫ

3.1. «ЗАКАЗЧИК» оплачивает "Исполнителю" плату за оказываемые услуги с учетом тарифа: 1400 (одна тысяча четыреста) тенге, без НДС, за 1 м3 жидких бытовых отходов, а также расходы по вывозу жидких бытовых отходов с объекта Заказчика в размере 120 000 (сто двадцать тысяч) тенге, без НДС, – за 1 рейс. Исполнитель не является плательщиком НДС

3.2. При изменении действующих тарифов «ИСПОЛНИТЕЛЬ» обязан письменно уведомить ЗАКАЗЧИКА об изменении тарифов на услуги, оказываемые по настоящему договору, не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты введения в действие новых тарифов.

3.3. Прием оказанных услуг производится на основании акта оказанных услуг (выполненных работ), подписанного уполномоченными представителями обеих сторон за каждый расчетный период (месяц).

3.4. Оплата производится «ЗАКАЗЧИКОМ» путем перечисления денежных средств на расчетный счет «ИСПОЛНИТЕЛЯ» в течение 2 (двух) банковских дней с даты выставления счета на оплату.

3.5. Обязательства «ЗАКАЗЧИКА» по оплате оказанных ему услуг считаются выполненными с момента поступления денежных средств на расчетный счет «ИСПОЛНИТЕЛЯ» в полном объеме в соответствии с условиями договора.

3.6. Приемка выполненных работ осуществляется на основании акта выполненных работ, подписанного обеими сторонами. Исполнитель до 05 числа месяца, следующего за расчетным, направляет Заказчику акт выполненных работ и выставляет электронный счет – фактуру. Заказчик в течении 5-ти банковских дней обязан принять выполненные работы, либо направить мотивированный отказ от приемки работ, в случае неполучения Исполнителем надлежаще оформленного акта выполненных работ, либо мотивированного отказа от их приемки, работы считаются выполненными в полном объеме, надлежащего качества.

4. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

4.1. За неисполнение или ненадлежащее исполнение условий договора стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РК и настоящим Договором.

4.2. При неоплате услуг, оказанных по настоящему договору, в установленные сторонами сроки «ИСПОЛНИТЕЛЬ» вправе взыскать с «ЗАКАЗЧИКА» неустойку в размере 0,1 % от суммы задолженности за каждый день просрочки платежа, но не более 10% от общей суммы задолженности.

4.3. При неоказании услуг по настоящему договору, в установленные сторонами сроки «ЗАКАЗЧИК» вправе взыскать с «ИСПОЛНИТЕЛЯ» неустойку в размере 0,1 % от стоимости не оказанных услуг (невыполненных обязательств) за каждый день просрочки, но не более 10% от общей стоимости невыполненных обязательств.

4.4. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств.

4.5. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение/ненадлежащее исполнение своих обязательств по настоящему договору, если их исполнению препятствуют чрезвычайное и непредотвратимое при данных условиях обстоятельство (непреодолимая сила), возникшие после заключения Договора помимо воли Сторон и которое Стороны не могут предотвратить разумными мерами, не связанное с небрежностью либо бездействием Стороны. При этом обязательства сторон будут отсрочены соразмерно сроку действия обстоятельств непреодолимой силы. Сторона, подвергшаяся

воздействию обстоятельств непреодолимой силы обязана незамедлительно, но не позднее 7 (семь) дней письменно уведомить другую Сторону о наступлении, предполагаемом сроке действия обстоятельств форс-мажор и их последствий.

5. УСЛОВИЯ ИЗМЕНЕНИЯ, ПРЕКРАЩЕНИЯ ДОГОВОРА, ПРОЧИЕ УСЛОВИЯ

5.1. Настоящий договор вступает в силу с даты его подписания Сторонами и действует по 31.12.2025 года включительно.

5.2. Если за один месяц до истечения срока действия настоящего договора ни одна из сторон не потребует его прекращения, договор считается автоматически продленным на прежних условиях на следующий год. Дальнейшая пролонгация настоящего договора осуществляется в том же порядке и на тех же условиях.

5.3. Все изменения и дополнения к договору оформляются дополнительными соглашениями, подписываемыми уполномоченными представителями Сторон.

5.4. Настоящий договор может быть расторгнут до окончания срока действия в одностороннем порядке, путем письменного уведомления другой стороны за 10 дней до предполагаемого срока прекращения действия договора, при условии сверки и погашения всех взаиморасчетов.

5.5. Все споры и разногласия решаются непосредственно путем переговоров между сторонами с соблюдением претензионного порядка. Срок рассмотрения претензии 10 (десять) дней с даты получения. При не достижении соглашения спорные вопросы передаются на разрешение в судебные органы РК по месту нахождения истца.

5.6. Договор составлен в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

5.7. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

6. АДРЕСА, РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

«ИСПОЛНИТЕЛЬ»:

ИП «Tazalyk company»
ИИН 670820300541
РК, область Абай, Жарминский район,
с. Жангизтобе, 4 квартал, дом 61
ИИК KZ45722S000044451028
АО «Kaspi Bank»
БИК CASPKZKA
КБе 19

Директор

Адилбеков М.Т..

«ЗАКАЗЧИК»:

ТОО «RSA COPPER GROUP»,
Республика Казахстан,
г. Алматы, Медеуский район, Микрорайон
КОК-ТОБЕ, ул. Сагадат Нурмагамбетова, дом
91
БИН 230940035458,
ИИК KZ448562203133065917
АО «Банк Центр Кредит»,
БИК KСJBKZKX,

Директор



Кусаинов Т.Т.

2026-2028 ГОД

Проходка канав – источник №6001

Проходка канав на планируется механизированным способом.

После механизированной проходки канав экскаватором в обязательном порядке проводится ручная зачистка (лопатой) стенки и полотна канав, что обеспечит высокое качество геологических наблюдений и чистоту отбора проб.

Список литературы:

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Перед началом работ производится снятие почвенно-растительного слоя на глубину 0,2 м при помощи бульдозера и складирование за пределами участка работ.

Объем снятия ПРС с участков проходки канав – 300 м³/год.

Производительность бульдозера – 100 м³/час.

Время работы – 3 ч/год.

Источник выделения N 001, Снятие ПРС бульдозером

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов

Материал: Почвенно-растительный слой

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Влажность материала, %, $VL = 15$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.01$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 2.2$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 34$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 3$

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 100$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.4$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 100$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, $G20 = 20$

Высота падения материала, м, $GB = 2$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.7$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G20 \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 0.4 \cdot 20 \cdot 10^6 \cdot 0.7 / 1200 = 0.084$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 3$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $A_{ГОД} = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 0.4 \cdot 100 \cdot 0.7 \cdot 3 = 0.000605$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 0.084$

Валовый выброс пыли, т/год, $Q_{ГОД} = 0.000605$

Итого выбросы от источника выделения: 001 Проходка канав

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	0.084	0.000605

Источник выделения N 002, Проходка канав экскаватором

Средняя глубина канав - 1,5 м, ширина - 1,5 м.

Общий объем канав 300 м³.

Производительность экскаватора 25 м³/час.

Время работы экскаватора - 96 ч/год.

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов

Материал: Грунт

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 2.2$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 34$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 3$

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куса материала, мм, $G7 = 100$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.4$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 67.5$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, $G20 = 17$

Высота падения материала, м, $GB = 2$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.7$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G20 \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 17 \cdot 10^6 \cdot 0.7 / 1200 = 0.714$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 96$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $A_{ГОД} = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 67.5 \cdot 0.7 \cdot 96 = 0.1306$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 0.714$

Валовый выброс пыли, т/год, $Q_{ГОД} = 0.1306$

Итого выбросы от источника выделения: 002 Проходка канав

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	0.714	0.1306

Рекультивация нарушенных участков земли будет производиться сразу после окончания работ на участке путем засыпки бульдозером.

Производительность бульдозера - 300 м³/час.

Время работы - 3 ч/год.

Источник выделения N 003, Рекультивация канав бульдозером

Материал: Грунт и почвенно-растительный слой

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 2.2$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 34$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 3$

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 100$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.4$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 150$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, $G20 = 37.5$

Высота падения материала, м, $GB = 2$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.7$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G20 \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 37.5 \cdot 10^6 \cdot 0.7 / 1200 = 1.575$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 3$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $A_{ГОД} = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 150 \cdot 0.7 \cdot 3 = 0.00907$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 1.575$

Валовый выброс пыли, т/год, $Q_{ГОД} = 0.00907$

Итого выбросы от источника выделения: 003 Проходка канав

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	1.575	0.00907

Бульдозер - источник №6002

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

Расчет выбросов от двигателя бульдозера

Масса i-го вредного вещества, выделяющегося при работе дизельного двигателя бульдозера:

$$m_{\text{би}} = (q_{\text{уд}} t_{\text{хх}} + q_{\text{уд}} t_{40\%} + q_{\text{уд}} t_{100\%}) T_{\text{см}} N \cdot 10^{-3}, \text{ т/год} \quad (6.7)$$

Суммарная масса вредных веществ, выделяющихся при работе двигателя бульдозера:

$$m_{\text{бг}} = \sum m_{\text{би}}, \text{ т/год} \quad (6.8)$$

Где:

- $q_{\text{уд}i}$ - удельный выброс i-го вредного вещества при работе двигателя в соответствующем режиме, кг/ч (таблица 20)* согласно приложению к настоящей Методике,
- $t_{\text{хх}}$, $t_{40\%}$, $t_{100\%}$ - время работы двигателя в течение смены, соответственно на холостом ходу, при частичном использовании мощности двигателя, %.

$$t_{\text{хх}} = t_{1/100} \times t_{\text{см}}, \text{ ч}; \quad (6.9)$$

- $t_{40\%}$, $t_{100\%}$ определяется аналогично;
- где t_1 - процентное распределение времени работы двигателя на различных нагрузочных режимах;
- $t_{\text{см}}$ - чистое время работы бульдозера в смену, 8 ч;
- $T_{\text{см}}$ - число смен работы бульдозера в году, 10;
- N - число бульдозеров, 1 шт.

$$t_{xx} = 20/100 * 8 \text{ ч} = 1,6 \text{ ч}$$

$$t_{40\%} = 40/100 * 8 \text{ ч} = 3,2 \text{ ч}$$

$$t_{100\%} = 40/100 * 8 \text{ ч} = 3,2 \text{ ч}$$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид

$$mBr = (0.054 * 1.6 + 0.351 * 3.2 + 0.133 * 3.2) * 1.25 * 1 * 10^{-3} = 0.00204 \text{ т/год}$$

$$mBr = (0.00204 * 10^6) / (3600 * 10) = 0.05678 \text{ г/сек}$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = 0.8 * M = 0.8 * 0.00204 = 0.00164$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } GS = 0.8 * G = 0.8 * 0.05678 = 0.04542$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид

$$mBr = (0.054 * 1.6 + 0.351 * 3.2 + 0.133 * 3.2) * 1.25 * 1 * 10^{-3} = 0.00204 \text{ т/год}$$

$$mBr = (0.00204 * 10^6) / (3600 * 10) = 0.05678 \text{ г/сек}$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = 0.13 * M = 0.13 * 0.00204 = 0.00027$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } GS = 0.13 * G = 0.13 * 0.05678 = 0.00738$$

Примесь: 0328 Углерод (сажа)

$$mBr = (0.003 * 1.6 + 0.019 * 3.2 + 0.044 * 3.2) * 1.25 * 1 * 10^{-3} = 0.00026 \text{ т/год}$$

$$mBr = (0.00026 * 10^6) / (3600 * 10) = 0.00717 \text{ г/сек}$$

Примесь: 0337 Углерод оксид (угарный газ)

$$mBr = (0.137 * 1.6 + 0.205 * 3.2 + 0.342 * 3.2) * 1.25 * 1 * 10^{-3} = 0.00246 \text{ т/год}$$

$$mBr = (0.00246 * 10^6) / (3600 * 10) = 0.06839 \text{ г/сек}$$

Примесь: 2732 Керосин

$$mBr = (0.072 * 1.6 + 0.214 * 3.2 + 0.275 * 3.2) * 1.25 * 1 * 10^{-3} = 0.0021 \text{ т/год}$$

$$mBr = (0.0021 * 10^6) / (3600 * 10) = 0.05833 \text{ г/сек}$$

Итоговая таблица выбросов от бульдозера

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.04542	0.00164
0304	Азот (II) оксид	0.00738	0.00027
0328	Углерод (сажа)	0.00717	0.00026
0337	Углерод оксид (угарный газ)	0.06839	0.00246
2732	Керосин	0.05833	0.0021

Экскаватор - источник №6003

Время работы экскаватора - 108 ч/год

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

Расчет выбросов от двигателя экскаватора

Масса i -го вредного вещества, выделяющегося при работе дизельного двигателя экскаватора:

$$m_{bi} = (q_{уд} t_{xx} + q_{уд} t_{40\%} + q_{уд} t_{100\%}) T_{см} N_{б} 10^{-3}, \text{ т/год} \quad (6.7)$$

Суммарная масса вредных веществ, выделяющихся при работе двигателя экскаватора:

$$m_{br} = \sum m_{bi}, \text{ т/год} \quad (6.8)$$

Где:

- $q_{уд} i$ - удельный выброс i -го вредного вещества при работе двигателя в соответствующем режиме, кг/ч (таблица 20) * согласно приложению к настоящей Методике,
- t_{xx} , $t_{40\%}$, $t_{100\%}$ - время работы двигателя в течение смены, соответственно на холостом ходу, при частичном использовании мощности двигателя, %.

$$t_{xx} = t_{1/100} \times t_{см}, \text{ ч}; \quad (6.9)$$

- $t_{40\%}$, $t_{100\%}$ определяется аналогично;
- где t_1 - процентное распределение времени работы двигателя на различных нагрузочных режимах;
- $t_{см}$ - чистое время работы экскаватора в смену, 8 ч;
- $T_{см}$ - число смен работы экскаватора в году, 7;
- $N_{б}$ - число экскаваторов, 1 шт.

$$t_{xx} = 20/100 \times 8 \text{ ч} = 1,6 \text{ ч}$$

$$t_{40\%} = 40/100 \times 8 \text{ ч} = 3,2 \text{ ч}$$

$$t_{100\%} = 40/100 \times 8 \text{ ч} = 3,2 \text{ ч}$$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид

$$m_{br} = (0.054 \times 1.6 + 0.351 \times 3.2 + 0.133 \times 3.2) \times 31.07 \times 1 \times 10^{-3} = 0.05081 \text{ т/год}$$

$$m_{br} = (0.05081 \times 10^6) / (3600 \times 248.6) = 0.05678 \text{ г/сек}$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = 0.8 \times M = 0.8 \times 0.05081 = 0.04065$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } GS = 0.8 \times G = 0.8 \times 0.05678 = 0.04542$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид

$$m_{br} = (0.054 \times 1.6 + 0.351 \times 3.2 + 0.133 \times 3.2) \times 31.07 \times 1 \times 10^{-3} = 0.05081 \text{ т/год}$$

$$m_{br} = (0.05081 \times 10^6) / (3600 \times 248.6) = 0.05678 \text{ г/сек}$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = 0.13 \times M = 0.13 \times 0.05081 = 0.00661$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } GS = 0.13 \times G = 0.13 \times 0.05678 = 0.00738$$

Примесь: 0328 Углерод (сажа)

$$m_{Br} = (0.003 * 1.6 + 0.019 * 3.2 + 0.044 * 3.2) * 31.07 * 1 * 10^{-3} = 0.00641 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.00641 * 10^6) / (3600 * 248.6) = 0.00717 \text{ г/сек}$$

Примесь: 0337 Углерод оксид (угарный газ)

$$m_{Br} = (0.137 * 1.6 + 0.205 * 3.2 + 0.342 * 3.2) * 31.07 * 1 * 10^{-3} = 0.06121 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.06121 * 10^6) / (3600 * 248.6) = 0.06839 \text{ г/сек}$$

Примесь: 2732 Керосин

$$m_{Br} = (0.072 * 1.6 + 0.214 * 3.2 + 0.275 * 3.2) * 31.07 * 1 * 10^{-3} = 0.05221 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.05221 * 10^6) / (3600 * 248.6) = 0.05833 \text{ г/сек}$$

Итоговая таблица выбросов от экскаватора

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.04542	0.04065
0304	Азот (II) оксид	0.00738	0.00661
0328	Углерод (сажа)	0.00717	0.00641
0337	Углерод оксид (угарный газ)	0.06839	0.06121
2732	Керосин	0.05833	0.05221

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид

$$m_{Br} = (0.054 * 1.6 + 0.351 * 3.2 + 0.133 * 3.2) * 13.50 * 1 * 10^{-3} = 0.02208 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.02208 * 10^6) / (3600 * 108) = 0.05678 \text{ г/сек}$$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = 0.8 * M = 0.8 * 0.02208 = 0.01766$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.8 * G = 0.8 * 0.05678 = 0.04542$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид

$$m_{Br} = (0.054 * 1.6 + 0.351 * 3.2 + 0.133 * 3.2) * 13.50 * 1 * 10^{-3} = 0.02208 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.02208 * 10^6) / (3600 * 108) = 0.05678 \text{ г/сек}$$

Валовый выброс, т/год, $_M_ = 0.13 * M = 0.13 * 0.02208 = 0.00287$

Максимальный разовый выброс, г/с, $GS = 0.13 * G = 0.13 * 0.05678 = 0.00738$

Примесь: 0328 Углерод (сажа)

$$m_{Br} = (0.003 * 1.6 + 0.019 * 3.2 + 0.044 * 3.2) * 13.50 * 1 * 10^{-3} = 0.00279 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.00279 * 10^6) / (3600 * 108) = 0.00717 \text{ г/сек}$$

Примесь: 0337 Углерод оксид (угарный газ)

$$m_{Br} = (0.137 * 1.6 + 0.205 * 3.2 + 0.342 * 3.2) * 13.50 * 1 * 10^{-3} = 0.02659 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.02659 * 10^6) / (3600 * 108) = 0.06839 \text{ г/сек}$$

Примесь: 2732 Керосин

$$m_{Br} = (0.072 * 1.6 + 0.214 * 3.2 + 0.275 * 3.2) * 13.50 * 1 * 10^{-3} = 0.02268 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.02268 * 10^6) / (3600 * 108) = 0.05833 \text{ г/сек}$$

Итоговая таблица выбросов от экскаватора

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.04542	0.01766
0304	Азот (II) оксид	0.00738	0.00287
0328	Углерод (сажа)	0.00717	0.00279
0337	Углерод оксид (угарный газ)	0.06839	0.02659
2732	Керосин	0.05833	0.02268

Разведочное бурение скважин источника №6004

Обустройство площадок под буровые установки предусмотрено проводить при помощи бульдозера.

Размер площадки под буровые установки составляет $15 * 15 = 225 \text{ м}^2$. Объем снятия ПРС с площадки под буровую: 1012 т/год. Производительность бульдозера на снятии ПРС – 150 т/час.

Время на снятие всего объема ПРС – 11 ч/год.

Проведение колонкового бурения планируется буровым станком типа Cristensen С-14 с применением канадских буровых снарядов фирмы «Boart Longyear», производительностью 7 п.м. в смену. Время работы бурового станка – 344 ч/год.

Обустройство отстойников для промывочной жидкости (глинистый раствор) предусматривается на каждой скважине, размер отстойника $6 * 2 * 1,5 \text{ м}$. Для обустройства отстойников предусмотрено использовать одноковшовый экскаватор.

Объем извлекаемого грунта при обустройстве отстойника на одной скважине – 18 м^3 .

Производительность экскаватора на обустройстве отстойников – $25 \text{ м}^3/\text{час}$ ($37,5 \text{ т/час}$), время работы – 12 ч/год.

Общий объем – 300 м^3 .

Рекультивация площадок под буровые установки. После окончания бурения и проведения необходимых исследований, разведочные скважины ликвидируются, обсадные трубы вытаскиваются, зумпы осушаются и закапываются, использованная площадка выравнивается, оборудование вывозится. Снятый плодородный слой отсыпается сверху. Производительность бульдозера – $150 \text{ м}^3/\text{час}$, время работы – 2 ч/год. Объем грунта – $180 \text{ м}^3/\text{год}$.

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

Источник выделения N 6004.01, Снятие ПРС

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: ПРС

Влажность материала, %, $VL = 15$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.01$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 2.2$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 34$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 3$

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 40$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.5$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 150$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, $G20 = 37.5$

Высота падения материала, м, $GB = 2$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.7$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G20 \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 0.5 \cdot 37.5 \cdot 10^6 \cdot 0.7 / 1200 = 0.197$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 2$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $A_{ГОД} = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 0.5 \cdot 150 \cdot 0.7 \cdot 2 = 0.000756$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 0.197$

Валовый выброс пыли, т/год, $Q_{ГОД} = 0.000756$

Итого выбросы от источника выделения: 001 Буровая площадка

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	0.197	0.000756

Источник выделения N 600402, Буровой станок

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө

2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Примесь: 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)

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Оборудование: типа Cristensen С-14

Интенсивность пылевыведения от единицы оборудования, г/ч (табл.16), $G = 97$

Количество одновременно работающего данного оборудования, шт., $N = 1$

Способ бурения: Шарошечное

Система пылеочистки: Мокрый пылеуловитель

Степень пылеочистки, в долях единицы (табл.15), $N = 0.85$

Максимальный разовый выброс, г/ч, $GC = N \cdot G \cdot (1-N) = 1 \cdot 97 \cdot (1-0.85) = 14.55$

Продолжительность работы в течении 20 минут, мин, $TN = 20$

Максимальный разовый выброс, г/с (9), $Q = GC / 3600 \cdot TN \cdot 60 / 1200 = 14.55 / 3600 \cdot 20 \cdot 60 / 1200 = 0.00404$

Время работы в год, часов, $RT = 344$

Валовый выброс, т/год, $Q_{ГОД} = GC \cdot RT \cdot 10^{-6} = 14.55 \cdot 344 \cdot 10^{-6} = 0.00501$

Итого выбросы от источника выделения: 002 Буровая площадка

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	0.00404	0.00501

Источник выделения N600403, Обустройство отстойников для промывочной жидкости

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Глина

Примесь: 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)

Вид работ: Выемочно-погрузочные работы

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $P1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $P2 = 0.02$
 Скорость ветра в зоне работы экскаватора (средняя), м/с, $G3SR = 2.2$
 Коэфф.учитывающий среднюю скорость ветра (табл.2), $P3SR = 1.2$
 Скорость ветра в зоне работы экскаватора (максимальная), м/с, $G3 = 34$
 Коэфф. учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $P3 = 3$
 Коэффициент, учитывающий местные условия (табл.3), $P6 = 1$
 Размер куска материала, мм, $G7 = 40$
 Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $P5 = 0.5$
 Высота падения материала, м, $GB = 2$
 Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B = 0.7$
 Количество перерабатываемой экскаватором породы, т/час, $G = 65$
 Максимальный разовый выброс, г/с (8), $Q = P1 \cdot P2 \cdot P3 \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot 10^6 / 3600 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 65 \cdot 10^6 / 3600 = 1.138$
 Время работы экскаватора в год, часов, $RT = 12$
 Валовый выброс, т/год, $Q_{ГОД} = P1 \cdot P2 \cdot P3SR \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot RT = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 65 \cdot 12 = 0.01966$

Итого выбросы от источника выделения: 003 Буровая площадка

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	1.138	0.01966

Источник выделения N 600404, Рекультивация площадок под буровые установки

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Глина

Примесь: 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)

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 2.2$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 34$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 3$

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 40$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.5$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 150$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн,
 $G_{20} = 37.5$

Высота падения материала, м, $GB = 2$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.7$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G_{20} \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 37.5 \cdot 10^6 \cdot 0.7 / 1200 = 1.97$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 2$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $A_{ГОД} = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 150 \cdot 0.7 \cdot 2 = 0.00756$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 1.97$

Валовый выброс пыли, т/год, $Q_{ГОД} = 0.00756$

Итого выбросы от источника выделения: 004 Буровая площадка

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	1.97	0.00756

Дизельные генераторы буровых станков - источник №0001.

Буровые станки оборудованы дизельными генераторами.

Список литературы:

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

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 3.87

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки P_s , кВт, 1

Удельный расход топлива на экспл./номинальном режиме работы двигателя b_s , г/кВт*ч, 123.7

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 720

Используемая природоохранная технология: применение топлива с пониженным содержанием серы

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$$G_{ог} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b_s \cdot P_s = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 123.7 \cdot 1 = 0.001078664 \quad (A.3)$$

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 720 / 273) = 0.360151057 \quad (A.5)$$

где 1.31 - удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.001078664 / 0.360151057 = 0.002995032 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов $q_{\partial i}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{\partial i} * V_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 - для NO₂ и 0.13 - для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (Оксид углерода, Угарный газ) (584)

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 = 7.2 * 1 / 3600 = 0.002$$

$$W_i = q_{\partial i} * V_{год} / 1000 = 30 * 3.87 / 1000 = 0.1161$$

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

$$M_i = (e_{mi} * P_{\partial} / 3600) * 0.8 = (10.3 * 1 / 3600) * 0.8 = 0.002288889$$

$$W_i = (q_{\partial i} * V_{год} / 1000) * 0.8 = (43 * 3.87 / 1000) * 0.8 = 0.133128$$

Примесь:2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 = 3.6 * 1 / 3600 = 0.001$$

$$W_i = q_{\partial i} * V_{год} / 1000 = 15 * 3.87 / 1000 = 0.05805$$

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 = 0.7 * 1 / 3600 = 0.000194444$$

$$W_i = q_{\partial i} * V_{год} / 1000 = 3 * 3.87 / 1000 = 0.01161$$

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 = 1.1 * 1 / 3600 = 0.000305556$$

$$W_i = q_{\partial i} * V_{год} / 1000 = 4.5 * 3.87 / 1000 = 0.017415$$

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 = 0.15 * 1 / 3600 = 0.000041667$$

$$W_i = q_{\partial i} * V_{год} / 1000 = 0.6 * 3.87 / 1000 = 0.002322$$

Примесь:0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 = 0.000013 * 1 / 3600 = 0.000000004$$

$$W_i = q_{\partial i} * V_{год} / 1000 = 0.000055 * 3.87 / 1000 = 0.000000213$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

$$M_i = (e_{mi} * P_{\Sigma} / 3600) * 0.13 = (10.3 * 1 / 3600) * 0.13 = 0.000371944$$

$$W_i = (q_{mi} * V_{год} / 1000) * 0.13 = (43 * 3.87 / 1000) * 0.13 = 0.0216333$$

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистк и	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00228888 9	0.133128	0	0.00228888 9	0.133128
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00037194 4	0.0216333	0	0.00037194 4	0.0216333
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00019444 4	0.01161	0	0.00019444 4	0.01161
033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00030555 6	0.017415	0	0.00030555 6	0.017415
033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	0.1161	0	0.002	0.1161
070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000000 4	0.00000021 3	0	0.00000000 4	0.00000021 3
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00004166 7	0.002322	0	0.00004166 7	0.002322
275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0.001	0.05805	0	0.001	0.05805

Топливозаправщик - источник 6004

Заправка техники

Методические указания по определению выбросов ЗВ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004 Астана

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Расчет выбросов от топливораздаточных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **CMAH = 3.14**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ = 5**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **CAMOZ = 1.6**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 5**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **CAMVL = 2.2**

Производительность одного рукава ТРК

(с учетом дискретности работы), м³/час, **VTRK = 0.25**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, **NN = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), **GB = NN · CMAH · VTRK / 3600 = 1 · 3.14 · 0.25 / 3600 = 0.000218**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), **MBA = (CAMOZ · QOZ + CAMVL · QVL) · 10⁻⁶ = (1.6 · 5 + 2.2 · 5) · 10⁻⁶ = 0.000019**

Удельный выброс при проливах, г/м³, **J = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), **MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 50 · (5 + 5) · 10⁻⁶ = 0.00025**

Валовый выброс, т/год (9.2.6), **MTRK = MBA + MPRA = 0.000019 + 0.00025 = 0.000269**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 99.72 · 0.000269 / 100 = 0.0002682468**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 99.72 · 0.000218 / 100 = 0.0002173896**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **CI = 0.28**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **_M_ = CI · M / 100 = 0.28 · 0.000269 / 100 = 0.0000007532**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **_G_ = CI · G / 100 = 0.28 · 0.000218 / 100 = 0.0000006104**

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000006104	0.0000007532

2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК- 265П) (10)	0.0002173896	0.0002682468
------	---	--------------	--------------

2029 год

Проходка канав – источник №6001

Проходка канав на планируется механизированным способом.

После механизированной проходки канав экскаватором в обязательном порядке проводится ручная зачистка (лопатой) стенки и полотна канав, что обеспечит высокое качество геологических наблюдений и чистоту отбора проб.

Список литературы:

3. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

4. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Перед началом работ производится снятие почвенно-растительного слоя на глубину 0,2 м при помощи бульдозера и складирование за пределами участка работ.

Объем снятия ПРС с участков проходки канав – 300 м³/год.

Производительность бульдозера – 100 м³/час.

Время работы – 2 ч/год.

Источник выделения N 001, Снятие ПРС бульдозером

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов

Материал: Почвенно-растительный слой

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства – глина, глинистый сланец, доменный шлак, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Влажность материала, %, $VL = 15$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.01$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 2.2$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 34$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 3$

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 100$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.4$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 100$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, $G20 = 20$

Высота падения материала, м, $GB = 2$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.7$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G20 \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 0.4 \cdot 20 \cdot 10^6 \cdot 0.7 / 1200 = 0.084$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 1$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $A_{ГОД} = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.01 \cdot 0.4 \cdot 100 \cdot 0.7 \cdot 1 = 0.0002016$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 0.084$

Валовый выброс пыли, т/год, $Q_{ГОД} = 0.0002016$

Итого выбросы от источника выделения: 001 Проходка канав

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	0.084	0.0002016

Источник выделения N 002, Проходка канав экскаватором

Средняя глубина канав - 1,5 м, ширина - 1,5 м.

Общий объем канав 100 м³.

Производительность экскаватора 25 м³/час.

Время работы экскаватора - 32 ч/год.

Тип источника выделения: Склады, хвостохранилища, узлы пересыпки пылящих материалов

Материал: Грунт

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 2.2$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 34$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 3$

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куса материала, мм, $G7 = 100$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.4$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 67.5$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, $G20 = 17$

Высота падения материала, м, $GB = 2$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.7$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G20 \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 17 \cdot 10^6 \cdot 0.7 / 1200 = 0.714$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 32$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $A_{ГОД} = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 67.5 \cdot 0.7 \cdot 32 = 0.04355$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 0.714$

Валовый выброс пыли, т/год, $Q_{ГОД} = 0.04355$

Итого выбросы от источника выделения: 002 Проходка канав

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	0.714	0.04355

Рекультивация нарушенных участков земли будет производиться сразу после окончания работ на участке путем засыпки бульдозером.

Производительность бульдозера - 100 м³/час.

Время работы - 1 ч/год.

Источник выделения N 003, Рекультивация канав бульдозером

Материал: Грунт и почвенно-растительный слой

Примесь: 2908 Пыль неорганическая, содержащая двуокиси кремния в %: 70-20 (шамот, цемент, пыль цементного производства - глина, глинистый сланец, доменный шлак, зола, кремнезем, зола углей казахстанских месторождений) (494)

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 2.2$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 34$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 3$

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куса материала, мм, $G7 = 100$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.4$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 150$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, $G20 = 37.5$

Высота падения материала, м, $GB = 2$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.7$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G20 \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 37.5 \cdot 10^6 \cdot 0.7 / 1200 = 1.575$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 1$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $A_{ГОД} = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.4 \cdot 150 \cdot 0.7 \cdot 1 = 0.003024$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 1.575$

Валовый выброс пыли, т/год, $Q_{ГОД} = 0.003024$

Итого выбросы от источника выделения: 003 Проходка канав

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	1.575	0.003024

Бульдозер – источник №6002

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

Расчет выбросов от двигателя бульдозера

Масса i-го вредного вещества, выделяющегося при работе дизельного двигателя бульдозера:

$$m_{\text{би}} = (q_{\text{уд}} t_{\text{хх}} + q_{\text{уд}} t_{40\%} + q_{\text{уд}} t_{100\%}) T_{\text{см}} N \cdot 10^{-3}, \text{ т/год} \quad (6.7)$$

Суммарная масса вредных веществ, выделяющихся при работе двигателя бульдозера:

$$m_{\text{гр}} = \sum m_{\text{би}}, \text{ т/год} \quad (6.8)$$

Где:

- $q_{\text{уд}i}$ – удельный выброс i-го вредного вещества при работе двигателя в соответствующем режиме, кг/ч (таблица 20)* согласно приложению к настоящей Методике,
- $t_{\text{хх}}$, $t_{40\%}$, $t_{100\%}$ – время работы двигателя в течение смены, соответственно на холостом ходу, при частичном использовании мощности двигателя, %.

$$t_{\text{хх}} = t_{1/100} \times t_{\text{см}}, \text{ ч}; \quad (6.9)$$

- $t_{40\%}$, $t_{100\%}$ определяется аналогично;
- где t_1 – процентное распределение времени работы двигателя на различных нагрузочных режимах;
- $t_{\text{см}}$ – чистое время работы бульдозера в смену, 8 ч;
- $T_{\text{см}}$ – число смен работы бульдозера в году, 10;
- N – число бульдозеров, 1 шт.

$$t_{xx} = 20/100 * 8 \text{ ч} = 1,6 \text{ ч}$$

$$t_{40\%} = 40/100 * 8 \text{ ч} = 3,2 \text{ ч}$$

$$t_{100\%} = 40/100 * 8 \text{ ч} = 3,2 \text{ ч}$$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид

$$m_{br} = (0.054 * 1.6 + 0.351 * 3.2 + 0.133 * 3.2) * 0.50 * 1 * 10^{-3} = 0.00082 \text{ т/год}$$

$$m_{br} = (0.00082 * 10^6) / (3600 * 4) = 0.05678 \text{ г/сек}$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = 0.8 * M = 0.8 * 0.00082 = 0.00065$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } GS = 0.8 * G = 0.8 * 0.05678 = 0.04542$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид

$$m_{br} = (0.054 * 1.6 + 0.351 * 3.2 + 0.133 * 3.2) * 0.50 * 1 * 10^{-3} = 0.00082 \text{ т/год}$$

$$m_{br} = (0.00082 * 10^6) / (3600 * 4) = 0.05678 \text{ г/сек}$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = 0.13 * M = 0.13 * 0.00082 = 0.00011$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } GS = 0.13 * G = 0.13 * 0.05678 = 0.00738$$

Примесь: 0328 Углерод (сажа)

$$m_{br} = (0.003 * 1.6 + 0.019 * 3.2 + 0.044 * 3.2) * 0.50 * 1 * 10^{-3} = 0.0001 \text{ т/год}$$

$$m_{br} = (0.0001 * 10^6) / (3600 * 4) = 0.00717 \text{ г/сек}$$

Примесь: 0337 Углерод оксид (угарный газ)

$$m_{br} = (0.137 * 1.6 + 0.205 * 3.2 + 0.342 * 3.2) * 0.50 * 1 * 10^{-3} = 0.00098 \text{ т/год}$$

$$m_{br} = (0.00098 * 10^6) / (3600 * 4) = 0.06839 \text{ г/сек}$$

Примесь: 2732 Керосин

$$m_{br} = (0.072 * 1.6 + 0.214 * 3.2 + 0.275 * 3.2) * 0.50 * 1 * 10^{-3} = 0.00084 \text{ т/год}$$

$$m_{br} = (0.00084 * 10^6) / (3600 * 4) = 0.05833 \text{ г/сек}$$

Итоговая таблица выбросов от бульдозера (4 ч/год)

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.04542	0.00065
0304	Азот (II) оксид	0.00738	0.00011
0328	Углерод (сажа)	0.00717	0.0001
0337	Углерод оксид (угарный газ)	0.06839	0.00098
2732	Керосин	0.05833	0.00084

Время работы экскаватора – 108 ч/год

Список литературы:

Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников. Приложение №8 к приказу Министра окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12 июня 2014 года № 221-Ө.

Расчет выбросов от двигателя экскаватора

Масса i -го вредного вещества, выделяющегося при работе дизельного двигателя экскаватора:

$$m_{\text{вн}i} = (q_{\text{уд}i} t_{\text{хх}} + q_{\text{уд}i} t_{40\%} + q_{\text{уд}i} t_{100\%}) T_{\text{см}} N_{\text{б}} 10^{-3}, \text{ т/год} \quad (6.7)$$

Суммарная масса вредных веществ, выделяющихся при работе двигателя экскаватора:

$$m_{\text{вр}} = \sum m_{\text{вн}i}, \text{ т/год} \quad (6.8)$$

Где:

- $q_{\text{уд}i}$ – удельный выброс i -го вредного вещества при работе двигателя в соответствующем режиме, кг/ч (таблица 20) * согласно приложению к настоящей Методике,
- $t_{\text{хх}}$, $t_{40\%}$, $t_{100\%}$ – время работы двигателя в течение смены, соответственно на холостом ходу, при частичном использовании мощности двигателя, %.

$$t_{\text{хх}} = t_{1/100} \times t_{\text{см}}, \text{ ч}; \quad (6.9)$$

- $t_{40\%}$, $t_{100\%}$ определяется аналогично;
- где t_1 – процентное распределение времени работы двигателя на различных нагрузочных режимах;
- $t_{\text{см}}$ – чистое время работы экскаватора в смену, 8 ч;
- $T_{\text{см}}$ – число смен работы экскаватора в году, 7;
- $N_{\text{б}}$ – число экскаваторов, 1 шт.

$$t_{\text{хх}} = 20/100 \times 8 \text{ ч} = 1,6 \text{ ч}$$

$$t_{40\%} = 40/100 \times 8 \text{ ч} = 3,2 \text{ ч}$$

$$t_{100\%} = 40/100 \times 8 \text{ ч} = 3,2 \text{ ч}$$

Примесь: 0301 Азота (IV) диоксид

$$m_{\text{вр}} = (0.054 \times 1.6 + 0.351 \times 3.2 + 0.133 \times 3.2) \times 4.50 \times 1 \times 10^{-3} = 0.00736 \text{ т/год}$$

$$m_{\text{вр}} = (0.00736 \times 10^6) / (3600 \times 36) = 0.05678 \text{ г/сек}$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = 0.8 \times M = 0.8 \times 0.00736 = 0.00589$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } GS = 0.8 \times G = 0.8 \times 0.05678 = 0.04542$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид

$$m_{\text{вр}} = (0.054 \times 1.6 + 0.351 \times 3.2 + 0.133 \times 3.2) \times 4.50 \times 1 \times 10^{-3} = 0.00736 \text{ т/год}$$

$$m_{\text{вр}} = (0.00736 \times 10^6) / (3600 \times 36) = 0.05678 \text{ г/сек}$$

$$\text{Валовый выброс, т/год, } \underline{M} = 0.13 \times M = 0.13 \times 0.00736 = 0.00096$$

$$\text{Максимальный разовый выброс, г/с, } GS = 0.13 \times G = 0.13 \times 0.05678 = 0.00738$$

Примесь: 0328 Углерод (сажа)

$$m_{Br} = (0.003 * 1.6 + 0.019 * 3.2 + 0.044 * 3.2) * 4.50 * 1 * 10^{-3} = 0.00093 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.00093 * 10^6) / (3600 * 36) = 0.00717 \text{ г/сек}$$

Примесь: 0337 Углерод оксид (угарный газ)

$$m_{Br} = (0.137 * 1.6 + 0.205 * 3.2 + 0.342 * 3.2) * 4.50 * 1 * 10^{-3} = 0.00886 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.00886 * 10^6) / (3600 * 36) = 0.06839 \text{ г/сек}$$

Примесь: 2732 Керосин

$$m_{Br} = (0.072 * 1.6 + 0.214 * 3.2 + 0.275 * 3.2) * 4.50 * 1 * 10^{-3} = 0.00756 \text{ т/год}$$

$$m_{Br} = (0.00756 * 10^6) / (3600 * 36) = 0.05833 \text{ г/сек}$$

Итоговая таблица выбросов от экскаватора (36 ч/год)

Код	Примесь	Выброс г/с	Выброс т/год
0301	Азота (IV) диоксид	0.04542	0.00589
0304	Азот (II) оксид	0.00738	0.00096
0328	Углерод (сажа)	0.00717	0.00093
0337	Углерод оксид (угарный газ)	0.06839	0.00886
2732	Керосин	0.05833	0.00756

Разведочное бурение скважин источники №6004

Обустройство площадок под буровые установки предусмотрено проводить при помощи бульдозера.

Размер площадки под буровые установки составляет $15 * 15 = 225 \text{ м}^2$. Объем снятия ПРС с площадки под буровую: 90 м³. Производительность бульдозера на снятии ПРС – 150 т/час.

Время на снятие всего объема ПРС – 1 ч/год.

Проведение колонкового бурения планируется буровым станком типа Cristensen С-14 с применением канадских буровых снарядов фирмы «Boart Longyear», производительностью 7 п.м. в смену. Время работы бурового станка – 176 ч/год.

Обустройство отстойников для промывочной жидкости (глинистый раствор) предусматривается на каждой скважине, размер отстойника 6 * 2 * 1,5 м. Для обустройства отстойников предусмотрено использовать одноковшовый экскаватор.

Объем извлекаемого грунта при обустройстве отстойника на одной скважине – 18 м³.

Производительность экскаватора на обустройстве отстойников – 25 м³/час (37,5 т/час), время работы – 4 ч/год.

Общий объем – 100 м³

Рекультивация площадок под буровые установки. После окончания бурения и проведения необходимых исследований, разведочные скважины ликвидируются, обсадные трубы вытаскиваются, зумпы осушаются и закапываются,

использованная площадка выравнивается, оборудование вывозится. Снятый плодородный слой отсыпается сверху. Производительность бульдозера – 150 м³/час, время работы – 1 ч/год. Объем грунта – 90 м³/год.

Список литературы:

1. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п.

Источник выделения N 6004.01, Снятие ПРС

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: ПРС

Влажность материала, %, **VL = 15**

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), **K5 = 0.01**

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, **G3SR = 2.2**

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), **K3SR = 1.2**

Скорость ветра (максимальная), м/с, **G3 = 34**

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), **K3 = 3**

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), **K4 = 1**

Размер куска материала, мм, **G7 = 40**

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), **K7 = 0.5**

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), **K1 = 0.03**

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), **K2 = 0.02**

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, **G = 150**

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, **G20 = 37.5**

Высота падения материала, м, **GB = 2**

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), **B' = 0.7**

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), **A = K1 · K2 · K3 · K4 · K5 · K7 · G20 · 10⁶ · B' / 1200 = 0.03 · 0.02 · 3 · 1 · 0.01 · 0.5 · 37.5 · 10⁶ · 0.7 / 1200 = 0.197**

Время работы узла переработки в год, часов, **RT2 = 1**

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), **АГОД = K1 · K2 · K3SR · K4 · K5 · K7 · G · B' · RT2 = 0.03 · 0.02 · 1.2 · 1 · 0.01 · 0.5 · 150 · 0.7 · 1 = 0.000378**

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, **Q = 0.197**

Валовый выброс пыли, т/год, **QГОД = 0.000378**

Итого выбросы от источника выделения: 001 Буровая площадка

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	0.197	0.000378

Источник выделения N 600402, Буровой станок

1. Методика расчета нормативов выбросов от неорганизованных источников Приложение №8 к Приказу Министра охраны окружающей среды и водных ресурсов Республики Казахстан от 12.06.2014 г. № 221-Ө
2. Методика расчета выбросов загрязняющих веществ в атмосферу от предприятий по производству строительных материалов Приложение №11 к Приказу Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 18.04.2008 №100-п

Примесь: 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)

Тип источника выделения: Расчет выбросов пыли при буровых работах

Оборудование: типа Cristensen C-14

Интенсивность пылевыведения от единицы оборудования, г/ч (табл.16), $G = 97$

Количество одновременно работающего данного оборудования, шт., $N = 1$

Способ бурения: Шарошечное

Система пылеочистки: Мокрый пылеуловитель

Степень пылеочистки, в долях единицы (табл.15), $N = 0.85$

Максимальный разовый выброс, г/ч, $GC = N \cdot G \cdot (1-N) = 1 \cdot 97 \cdot (1-0.85) = 14.55$

Продолжительность работы в течении 20 минут, мин, $TN = 20$

Максимальный разовый выброс, г/с (9), $Q = GC / 3600 \cdot TN \cdot 60 / 1200 = 14.55 / 3600 \cdot 20 \cdot 60 / 1200 = 0.00404$

Время работы в год, часов, $RT = 176$

Валовый выброс, т/год, $Q_{ГОД} = GC \cdot RT \cdot 10^{-6} = 14.55 \cdot 176 \cdot 10^{-6} = 0.00256$

Итого выбросы от источника выделения: 002 Буровая площадка

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	0.00404	0.00256

Источник выделения N600403, Обустройство отстойников для промывочной жидкости

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Глина

Примесь: 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)

Вид работ: Выемочно-погрузочные работы

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $P1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $P2 = 0.02$

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (средняя), м/с, $G3SR = 2.2$

Коэфф.учитывающий среднюю скорость ветра (табл.2), $P3SR = 1.2$

Скорость ветра в зоне работы экскаватора (максимальная), м/с, $G3 = 34$

Коэфф. учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $P3 = 3$

Коэффициент, учитывающий местные условия (табл.3), $P6 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 40$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $P5 = 0.5$

Высота падения материала, м, $GB = 2$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B = 0.7$

Количество перерабатываемой экскаватором породы, т/час, $G = 8.43$

Максимальный разовый выброс, г/с (8), $Q = P1 \cdot P2 \cdot P3 \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot 10^6 / 3600 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 8.43 \cdot 10^6 / 3600 = 0.1475$

Время работы экскаватора в год, часов, $RT = 32$

Валовый выброс, т/год, $Q_{ГОД} = P1 \cdot P2 \cdot P3SR \cdot K5 \cdot P5 \cdot P6 \cdot B \cdot G \cdot RT = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 1 \cdot 0.7 \cdot 8.43 \cdot 32 = 0.0068$

Итого выбросы от источника выделения: 003 Буровая площадка

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	0.1475	0.0068

Источник выделения N 600404, Рекультивация площадок под буровые установки

Тип источника выделения: Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки, статическое хранение пылящих материалов

п.3.1.Погрузочно-разгрузочные работы, пересыпки пылящих материалов

Материал: Глина

Примесь: 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)

Влажность материала, %, $VL = 10$

Коэфф., учитывающий влажность материала (табл.4), $K5 = 0.1$

Операция: Переработка

Скорость ветра (среднегодовая), м/с, $G3SR = 2.2$

Коэфф., учитывающий среднегодовую скорость ветра (табл.2), $K3SR = 1.2$

Скорость ветра (максимальная), м/с, $G3 = 34$

Коэфф., учитывающий максимальную скорость ветра (табл.2), $K3 = 3$

Коэффициент, учитывающий степень защищенности узла (табл.3), $K4 = 1$

Размер куска материала, мм, $G7 = 40$

Коэффициент, учитывающий крупность материала (табл.5), $K7 = 0.5$

Доля пылевой фракции в материале (табл.1), $K1 = 0.03$

Доля пыли, переходящей в аэрозоль (табл.1), $K2 = 0.02$

Суммарное количество перерабатываемого материала, т/час, $G = 150$

Максимальное количество перерабатываемого материала за 20 мин, тонн, $G20 = 37.5$

Высота падения материала, м, $GB = 2$

Коэффициент, учитывающий высоту падения материала (табл.7), $B' = 0.7$

Макс. разовый выброс пыли при переработке, г/с (1), $A = K1 \cdot K2 \cdot K3 \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G20 \cdot 10^6 \cdot B' / 1200 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 3 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 37.5 \cdot 10^6 \cdot 0.7 / 1200 = 1.97$

Время работы узла переработки в год, часов, $RT2 = 1$

Валовый выброс пыли при переработке, т/год (1), $A_{ГОД} = K1 \cdot K2 \cdot K3SR \cdot K4 \cdot K5 \cdot K7 \cdot G \cdot B' \cdot RT2 = 0.03 \cdot 0.02 \cdot 1.2 \cdot 1 \cdot 0.1 \cdot 0.5 \cdot 150 \cdot 0.7 \cdot 1 = 0.00378$

Максимальный разовый выброс пыли, г/сек, $Q = 1.97$

Валовый выброс пыли, т/год, $Q_{ГОД} = 0.00378$

Итого выбросы от источника выделения: 004 Буровая площадка

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
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)	1.97	0.00378

Дизельные генераторы буровых станков - источник №0001.

Буровые станки оборудованы дизельными генераторами.

Список литературы:

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

Производитель стационарной дизельной установки (СДУ): отечественный

Расход топлива стационарной дизельной установки за год $B_{год}$, т, 1.98

Эксплуатационная мощность стационарной дизельной установки $P_э$, кВт, 1

Удельный расход топлива на экспл./номинальном режиме работы двигателя $b_э$, г/кВт*ч, 123.7

Температура отработавших газов $T_{ог}$, К, 720

Используемая природоохранная технология: применение топлива с пониженным содержанием серы

1. Оценка расхода и температуры отработавших газов

Расход отработавших газов $G_{ог}$, кг/с:

$G_{ог} = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot b_э \cdot P_э = 8.72 \cdot 10^{-6} \cdot 123.7 \cdot 1 = 0.001078664$ (А.3)

Удельный вес отработавших газов $\gamma_{ог}$, кг/м³:

$$\gamma_{ог} = 1.31 / (1 + T_{ог} / 273) = 1.31 / (1 + 720 / 273) = 0.360151057 \quad (A.5)$$

где 1.31 – удельный вес отработавших газов при температуре, равной 0 гр.С, кг/м³;

Объемный расход отработавших газов $Q_{ог}$, м³/с:

$$Q_{ог} = G_{ог} / \gamma_{ог} = 0.001078664 / 0.360151057 = 0.002995032 \quad (A.4)$$

2. Расчет максимального из разовых и валового выбросов

Таблица значений выбросов e_{mi} г/кВт*ч стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	7.2	10.3	3.6	0.7	1.1	0.15	1.3E-5

Таблица значений выбросов $q_{\partial i}$ г/кг.топл. стационарной дизельной установки до капитального ремонта

Группа	CO	NOx	CH	C	SO2	CH2O	БП
A	30	43	15	3	4.5	0.6	5.5E-5

Расчет максимального из разовых выброса M_i , г/с:

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 \quad (1)$$

Расчет валового выброса W_i , т/год:

$$W_i = q_{\partial i} * B_{год} / 1000 \quad (2)$$

Коэффициенты трансформации приняты на уровне максимально установленных значений, т.е. 0.8 – для NO₂ и 0.13 – для NO

Примесь:0337 Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 = 7.2 * 1 / 3600 = 0.002$$

$$W_i = q_{mi} * B_{год} = 30 * 1.98 / 1000 = 0.0594$$

Примесь:0301 Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)

$$M_i = (e_{mi} * P_{\partial} / 3600) * 0.8 = (10.3 * 1 / 3600) * 0.8 = 0.002288889$$

$$W_i = (q_{mi} * B_{год} / 1000) * 0.8 = (43 * 1.98 / 1000) * 0.8 = 0.068112$$

Примесь:2754 Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 = 3.6 * 1 / 3600 = 0.001$$

$$W_i = q_{mi} * B_{год} / 1000 = 15 * 1.98 / 1000 = 0.0297$$

Примесь:0328 Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 = 0.7 * 1 / 3600 = 0.000194444$$

$$W_i = q_{mi} * B_{год} / 1000 = 3 * 1.98 / 1000 = 0.00594$$

Примесь:0330 Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)

$$M_i = e_{mi} * P_{\partial} / 3600 = 1.1 * 1 / 3600 = 0.000305556$$

$$W_i = q_{mi} * B_{год} / 1000 = 4.5 * 1.98 / 1000 = 0.00891$$

Примесь:1325 Формальдегид (Метаналь) (609)

$$M_i = e_{mi} * P_{\Sigma} / 3600 = 0.15 * 1 / 3600 = 0.000041667$$

$$W_i = q_{mi} * V_{год} = 0.6 * 1.98 / 1000 = 0.001188$$

Примесь: 0703 Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)

$$M_i = e_{mi} * P_{\Sigma} / 3600 = 0.000013 * 1 / 3600 = 0.000000004$$

$$W_i = q_{mi} * V_{год} = 0.000055 * 1.98 / 1000 = 0.000000109$$

Примесь: 0304 Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)

$$M_i = (e_{mi} * P_{\Sigma} / 3600) * 0.13 = (10.3 * 1 / 3600) * 0.13 = 0.000371944$$

$$W_i = (q_{mi} * V_{год} / 1000) * 0.13 = (43 * 1.98 / 1000) * 0.13 = 0.0110682$$

Итого выбросы по веществам:

Код	Примесь	г/сек без очистки	т/год без очистки	% очистк и	г/сек с очисткой	т/год с очисткой
030 1	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0.00228888 9	0.068112	0	0.00228888 9	0.068112
030 4	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0.00037194 4	0.0110682	0	0.00037194 4	0.0110682
032 8	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0.00019444 4	0.00594	0	0.00019444 4	0.00594
033 0	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0.00030555 6	0.00891	0	0.00030555 6	0.00891
033 7	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0.002	0.0594	0	0.002	0.0594
070 3	Бенз/а/пирен (3,4- Бензпирен) (54)	0.00000000 4	0.00000010 9	0	0.00000000 4	0.00000010 9
132 5	Формальдегид (Метаналь) (609)	0.00004166 7	0.001188	0	0.00004166 7	0.001188
275 4	Алканы C12- 19 /в пересчете на C/ (Углеводород ы предельные C12-C19 (в пересчете на	0.001	0.0297	0	0.001	0.0297

	С); Растворитель РПК-265П) (10)					
--	--	--	--	--	--	--

Топливозаправщик - источник 6004

Заправка техники

Методические указания по определению выбросов ЗВ в атмосферу из резервуаров РНД 211.2.02.09-2004 Астана

Расчет по п. 9

Нефтепродукт: Дизельное топливо

Климатическая зона: вторая - северные области РК (прил. 17)

Расчет выбросов от топливозаправочных колонок (ТРК)

Максимальная концентрация паров нефтепродукта при заполнении баков автомашин, г/м³ (Прил. 12), **СМАХ = 3.14**

Количество отпускаемого нефтепродукта в осенне-зимний период, м³, **QOZ = 2.5**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в осенне-зимний период, г/м³ (Прил. 15), **САМОZ = 1.6**

Количество отпускаемого нефтепродукта в весенне-летний период, м³, **QVL = 2.5**

Концентрация паров нефтепродукта при заполнении

баков автомашин в весенне-летний период, г/м³ (Прил. 15), **САМVL = 2.2**

Производительность одного рукава ТРК

(с учетом дискретности работы), м³/час, **VTRK = 0.25**

Количество одновременно работающих рукавов ТРК, отпускающих выбранный вид нефтепродукта, **NN = 1**

Максимальный из разовых выброс при заполнении баков, г/с (9.2.2), **GB = NN · СМАХ · VTRK / 3600 = 1 · 3.14 · 0.25 / 3600 = 0.000218**

Выбросы при закачке в баки автомобилей, т/год (9.2.7), **МВА = (САМОZ · QOZ + САМVL · QVL) · 10⁻⁶ = (1.6 · 2.5 + 2.2 · 2.5) · 10⁻⁶ = 0.0000095**

Удельный выброс при проливах, г/м³, **J = 50**

Выбросы паров нефтепродукта при проливах на ТРК, т/год (9.2.8), **MPRA = 0.5 · J · (QOZ + QVL) · 10⁻⁶ = 0.5 · 50 · (2.5 + 2.5) · 10⁻⁶ = 0.000125**

Валовый выброс, т/год (9.2.6), **MTRK = МВА + MPRA = 0.0000095 + 0.000125 = 0.0001345**

Примесь: 2754 Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), **СИ = 99.72**

Валовый выброс, т/год (5.2.5), **М = СИ · М / 100 = 99.72 · 0.0001345 / 100 = 0.0001341234**

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), **Г = СИ · Г / 100 = 99.72 · 0.000218 / 100 = 0.0002173896**

Примесь: 0333 Сероводород (Дигидросульфид) (518)

Концентрация ЗВ в парах, % масс (Прил. 14), $CI = 0.28$

Валовый выброс, т/год (5.2.5), $\underline{M} = CI \cdot M / 100 = 0.28 \cdot 0.0001345 / 100 = 0.0000003766$

Максимальный из разовых выброс, г/с (5.2.4), $\underline{G} = CI \cdot G / 100 = 0.28 \cdot 0.000218 / 100 = 0.0000006104$

Код	Наименование ЗВ	Выброс г/с	Выброс т/год
0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	0.0000006104	0.0000003766
2754	Алканы C12-19 /в пересчете на С/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на С); Растворитель РПК-265П) (10)	0.0002173896	0.0001341234

Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу по объекту

Область Абай, Аягозский р-н, План разведочных работ участок Курымбай

Производст цех, участок	Номер источника	Нормативы выбросов загрязняющих веществ								Нормативы выбросов загрязняющих веществ				год дос- тиже ния НДВ
		существующее положение		на 2026 год		на 2027 год		на 2028 год		на 2029 год		НДВ		
Код и наименование загрязняющего вещества		г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	г/с	т/год	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15	16	19
0301, Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор бурового станка	0001			0,002288889	0,133128	0,002288889	0,133128	0,002288889	0,133128	0,002288889	0,133128	0,002288889	0,068112	2026
Итого:				0,002288889	0,133128	0,002288889	0,133128	0,002288889	0,133128	0,002288889	0,133128	0,002288889	0,068112	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,002288889	0,133128	0,002288889	0,133128	0,002288889	0,133128	0,002288889	0,133128	0,002288889	0,068112	2026
0304, Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор бурового станка	0001			0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0110682	2026
Итого:				0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0110682	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0216333	0,000371944	0,0110682	2026
0328, Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор бурового станка	0001			0,000194444	0,01161	0,000194444	0,01161	0,000194444	0,01161	0,000194444	0,01161	0,000194444	0,00594	2026
Итого:				0,000194444	0,01161	0,000194444	0,01161	0,000194444	0,01161	0,000194444	0,01161	0,000194444	0,00594	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,000194444	0,01161	0,000194444	0,01161	0,000194444	0,01161	0,000194444	0,01161	0,000194444	0,00594	2026
0330, Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор бурового станка	0001			0,000305556	0,017415	0,000305556	0,017415	0,000305556	0,017415	0,000305556	0,017415	0,000305556	0,00891	2026
Итого:				0,000305556	0,017415	0,000305556	0,017415	0,000305556	0,017415	0,000305556	0,017415	0,000305556	0,00891	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,000305556	0,017415	0,000305556	0,017415	0,000305556	0,017415	0,000305556	0,017415	0,000305556	0,00891	2026
0333, Сероводород (Дигидросульфид) (518)														
Н е о р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Топливозаправщик	6005			6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	3,766E-07	2026
Итого:				6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	3,766E-07	2026
Всего по загрязняющему веществу:				6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	7,532E-07	6,104E-07	3,766E-07	2026
0337, Углерод оксид (Оксись углерода, Угарный газ) (584)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор бурового станка	0001			0,002	0,1161	0,002	0,1161	0,002	0,1161	0,002	0,1161	0,002	0,0594	2026
Итого:				0,002	0,1161	0,002	0,1161	0,002	0,1161	0,002	0,1161	0,002	0,0594	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,002	0,1161	0,002	0,1161	0,002	0,1161	0,002	0,1161	0,002	0,0594	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	15	16	19
0703, Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор бурового станка	0001			4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000109	2026
Итого:				4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000109	2026
Всего по загрязняющему веществу:				4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000213	4,00E-09	0,000000109	2026
1325, Формальдегид (Метаналь) (609)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор бурового станка	0001			0,000041667	0,002322	0,000041667	0,002322	0,000041667	0,002322	0,000041667	0,002322	0,000041667	0,001188	2026
Итого:				0,000041667	0,002322	0,000041667	0,002322	0,000041667	0,002322	0,000041667	0,002322	0,000041667	0,001188	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,000041667	0,002322	0,000041667	0,002322	0,000041667	0,002322	0,000041667	0,002322	0,000041667	0,001188	2026
2754, Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)														
О р г а н и з о в а н н ы е и с т о ч н и к и														
Дизель-генератор бурового станка	0001			0,001	0,05805	0,001	0,05805	0,001	0,05805	0,001	0,05805	0,001	0,0297	2026
Итого:				0,001	0,05805	0,001	0,05805	0,001	0,05805	0,001	0,05805	0,001	0,0297	2026
Неорганизованные источники														
Топливозаправщик	6005			0,00021739	0,000268247	0,00021739	0,000268247	0,00021739	0,000268247	0,00021739	0,000268247	0,00021739	0,000134123	2026
Итого:				0,00021739	0,000268247	0,00021739	0,000268247	0,00021739	0,000268247	0,00021739	0,000268247	0,00021739	0,000134123	2026
Всего по загрязняющему веществу:				0,00121739	0,058318247	0,00121739	0,058318247	0,00121739	0,058318247	0,00121739	0,058318247	0,00121739	0,029834123	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 месторождений) (494)														
Неорганизованные источники														
Проходка канав	6001			2,373	0,140275	2,373	0,140275	2,373	0,140275	2,373	0,140275	2,373	0,0467756	2026
Буровая площадка	6004			3,30904	0,032986	3,30904	0,032986	3,30904	0,032986	3,30904	0,032986	2,31854	0,013518	2026
Итого:				5,68204	0,173261	5,68204	0,173261	5,68204	0,173261	5,68204	0,173261	4,69154	0,0602936	2026
Всего по загрязняющему веществу:				5,68204	0,173261	5,68204	0,173261	5,68204	0,173261	5,68204	0,173261	4,69154	0,0602936	2026
Всего по объекту:				5,688460504	0,533788513	5,688460504	0,533788513	5,688460504	0,533788513	5,688460504	0,533788513	4,697960504	0,244746409	
Из них:														
Итого по организованным источникам:				0,006202504	0,360258513	0,006202504	0,360258513	0,006202504	0,360258513	0,006202504	0,360258513	0,006202504	0,184318309	
Итого по неорганизованным источникам:				5,682258	0,17353	5,682258	0,17353	5,682258	0,17353	5,682258	0,17353	4,691758	0,0604281	

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2026

Область Абай, Аягозский р-н, План разведочных работ участок Курымбай

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте- схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источни- точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	
		Наименование	Количес- тво, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Площадка													
001		Топливозаправщик	1	86	Топливозаправщик	6005	2					-11	2738
001	01	Дизель-генератор бурового станка	1	344	Дизель-генератор бурового станка	0001	2	0,1	0,38	0,002995	447	37	2737

Расстояние от источника выброса до объекта, м		Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3	т/год	
X2	Y2										
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
г.1											
58	49					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6,104E-07		7,532E-07	2026
						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0002174		0,00026825	2026
						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0022889	2015,569	0,133128	2026
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0003719	327,53	0,0216333	2026
						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0001944	171,225	0,01161	2026
						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0003056	269,069	0,017415	2026
						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,002	1761,177	0,1161	2026
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,00E-09	0,004	2,13E-07	2026
						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	4,167E-05	36,691	0,002322	2026
						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001	880,589	0,05805	2026

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
001	01	Снятие ПРС бульдозером Проходка канав экскаватором Рекультивация канав бульдозером	1 1 1	96 3 2	Проходка канав	6001	2					-11	2738
001	01	Работа бульдозера	1	10	Работа бульдозера	6002	2					-15	2659
001	01	Работа экскаватора	1	108	Работа экскаватора	6003	2					-10	2726
001	01	Снятие ПРС бульдозером Буровой станок Обустройство отстойников для промывочной жидкости Рекультивация площадок под буровые установки	1 1 1 1	2 344 12 2	Буровая площадка	6004	2					38	2699

15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
59	49					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)	2,373		0,140275	2026
57	28					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04542		0,00164	2026
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00738		0,00027	2026
						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00717		0,00026	2026
						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06839		0,00246	2026
						2732	Керосин (654*)	0,05833		0,0021	2026
22	49					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04542		0,01766	2026
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00738		0,00287	2026
						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00717		0,00279	2026
						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06839		0,02659	2026
						2732	Керосин (654*)	0,05833		0,02268	2026
22	24					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)	3,30904		0,032986	2026

Параметры выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для расчета нормативов ПДВ на 2029

Область Абай, Аягозский р-н, План разведочных работ участок Курымбай

Произ- водство	Цех	Источник выделения загрязняющих веществ		Число часов работы в году	Наименование источника выброса вредных веществ	Номер источника выбросов на карте- схеме	Высота источника выбросов, м	Диаметр устья трубы, м	Параметры газовой смеси на выходе из трубы при максимальной разовой нагрузке			Координаты источни- точ.ист. /1-го конца линейного источника /центра площадного источника	
		Наименование	Количес- тво, шт.						Скорость, м/с	Объем смеси, м3/с	Темпе- ратура смеси, оС	X1	Y1
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Площадка													
001		Топливозаправщик	1	44	Топливозаправщик	6005	2					-11	2738
001	01	Дизель-генератор бурового станка	1	176	Дизель-генератор бурового станка	0001	2	0,1	0,38	0,002995	447	37	2737

Расстояние от источника выброса до объекта, м		Наименование газоочистных установок, тип и мероприятия по сокращению выбросов	Вещество, по которому производится газоочистка	Коэффициент обеспеченности газоочисткой, %	Среднеэксплуатационная степень очистки/максимальная степень очистки, %	Код вещества	Наименование вещества	Выбросы загрязняющего вещества			Год достижения ПДВ
2-го конца линейного источника / длина, ширина площадного источника								г/с	мг/нм3□	т/год	
X2	Y2										
15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
1											
58	49					0333	Сероводород (Дигидросульфид) (518)	6,104E-07		3,766E-07	2029
						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,0002174		0,00013412	2029
						0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,0022889	2015,569	0,068112	2029
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,0003719	327,53	0,0110682	2029
						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,0001944	171,225	0,00594	2029
						0330	Сера диоксид (Ангидрид сернистый, Сернистый газ, Сера (IV) оксид) (516)	0,0003056	269,069	0,00891	2029
						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,002	1761,177	0,0594	2029
						0703	Бенз/а/пирен (3,4-Бензпирен) (54)	4,00E-09	0,004	1,09E-07	2029
						1325	Формальдегид (Метаналь) (609)	4,167E-05	36,691	0,001188	2029
						2754	Алканы C12-19 /в пересчете на C/ (Углеводороды предельные C12-C19 (в пересчете на C); Растворитель РПК-265П) (10)	0,001	880,589	0,0297	2029

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
001	01	Снятие ПРС бульдозером Проходка канав экскаватором Рекультивация канав бульдозером	1 1 1	32 1 1	Проходка канав	6001	2					-11	2738
001	01	Работа бульдозера	1	4	Работа бульдозера	6002	2					-15	2659
001	01	Работа экскаватора	1	36	Работа экскаватора	6003	2					-10	2726
001	01	Снятие ПРС бульдозером Буровой станок Обустройство отстойников для промывочной жидкости Рекультивация площадок под буровые установки	1 1 1 1	1 176 12 1	Буровая площадка	6004	2					38	2699

15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
59	49					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)	2,373		0,0467756	2029
57	28					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04542		0,00065	2029
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00738		0,00011	2029
						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00717		0,0001	2029
						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06839		0,00098	2029
						2732	Керосин (654*)	0,05833		0,00084	2029
22	49					0301	Азота (IV) диоксид (Азота диоксид) (4)	0,04542		0,00589	2029
						0304	Азот (II) оксид (Азота оксид) (6)	0,00738		0,00096	2029
						0328	Углерод (Сажа, Углерод черный) (583)	0,00717		0,00093	2029
						0337	Углерод оксид (Окись углерода, Угарный газ) (584)	0,06839		0,00886	2029
						2732	Керосин (654*)	0,05833		0,00756	2029
22	24					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)	2,31854		0,013518	2029

«ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ
ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ ЖӘНЕ
БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІНІҢ
АБАЙ ОБЛЫСЫ БОЙЫНША
ЭКОЛОГИЯ ДЕПАРТАМЕНТІ» РММ



РГУ «ДЕПАРТАМЕНТ ЭКОЛОГИИ ПО
ОБЛАСТИ АБАЙ
КОМИТЕТА ЭКОЛОГИЧЕСКОГО
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ
МИНИСТЕРСТВА ЭКОЛОГИИ И
ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН»

071400, Семей қаласы, Бауыржан Момышұлы
көшесі, 19А үйі қаб.тел: 8(722)252-32-78,
кеңсе (факс): 8(7222) 52-32-78
abaibl-ecodep@ecogeo.gov.kz

071400, город Семей, улица Бауыржан
Момышұлы, дом 19А
пр.тел: 8(722) 252-32-78,
канцелярия(факс): 8(722) 252-32-78,
abaibl-ecodep@ecogeo.gov.kz

№

TOO «RSA COPPER GROUP»

Заклучение

об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности

На рассмотрение представлены: Заявление о намечаемой деятельности TOO «RSA COPPER GROUP» - Поисково-разведочные работы в пределах участка «Курымбай». Планируется проводить на 3 геологических блоках М-44-133-(10в-5г-1), М-44-133-(10в-5г-2), М-44-133 (10в-5г-3).

(перечисление комплектности представленных материалов)

Материалы поступили на рассмотрение: №KZ19RYS01137257 от 11.05.2025 г.
(дата, номер входящей регистрации)

Общие сведения

Намечаемой деятельностью предусматривается поисково-разведочные работы в пределах участка «Курымбай». Планируется проводить на 3 геологических блоках М-44-133-(10в-5г-1), М-44-133-(10в-5г-2), М-44-133 (10в-5г-3).

Земельный участок для проведения поисково-разведочных работ расположен в Аягозском районе Абайской области и имеет общую площадь 6,9 км².

Участок будет использоваться для выполнения геологоразведочных работ с целью выявления месторождений меди и золота.

Координаты месторасположения: 48°15'00" 78°25'00"; 48°15' 00" 78°26'00"; 48°14'00" 78°28'00"; 48°14'00" 78°25'00".

Начало работ – 2025 г. Окончание работ – 2029 г. Продолжительность работ – 5 лет, в связи с рабочим процессом возможно ранее завершение.

Согласно приложению 1 к Экологическому кодексу Республики Казахстан (далее - Кодекс) от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК, раздел 2, п.п 2.3. разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых, входит в Перечень видов намечаемой деятельности и объектов, для которых проведение процедуры скрининга воздействий намечаемой деятельности является обязательным.

Согласно Приложению 2 к ЭК РК от 2 января 2021 года № 400-VI ЗРК разделу 2 – п. 7.12. разведка твердых полезных ископаемых с извлечением горной массы и перемещением почвы для целей оценки ресурсов твердых полезных ископаемых, относится к объектам II категории.

Краткое описание намечаемой деятельности

Настоящим проектом предусматриваются поисково-разведочные работы на месторождение меди и золота геолого-промышленного типа с элементами опытно-промышленного бурения. Работы имеют исследовательский и оценочный характер,



направлены на изучение геолого-структурных условий и выявление перспективных рудных объектов.

Общая площадь участка — 6,9 км². Участок расположен в Аягозском районе Абайской области, в 190 км от г. Аягоз. Ближайший населённый пункт — с. Баршатас (30 км). Общий срок реализации проекта — 5 лет (два полевых сезона с последующими камеральными работами ежегодно).

Работы планируются проводить вахтовым методом. Сезонность: май– октябрь (примерно 6 месяцев в году). Количество рабочих дней в сезон — около 180. Численность полевой вахты — до 10 человек. Организация временного вахтового поселка.

Производственная мощность и объёмы намечаемых работ:

- Бурение скважин: колонковое бурение общей проектной мощностью 750 погонных метров в течение 4 лет.
- Объем проб: около 750 проб (геохимия, минералогия, петрография, физико-механика и др.).
- Геофизика: электроразведка методом ВП, магниторазведка (сетка 250 × 25 м).
- Геологические маршруты: масштаб 1:10 000, шаг наблюдений 50–100 м.
- Топографо-геодезические работы: масштаб 1:1000 и 1:5000.
- Опробование: линейно-точечное, керновое, шлифы, аншлифы. Лабораторные анализы: более 750 анализов (атомно-эмиссионный спектральный, химический, физико-механический и др.).

Результатом работ являются:

- геологические карты и разрезы;
- аналитические и минералогические отчеты;
- отчеты по результатам геологоразведки;
- предварительная геолого-экономическая оценка;
- оценка запасов (категория C1-C2).

Для предполагаемой деятельности на участке «Курымбай» в Аягозском районе Абайской области, предполагаются следующие технические и технологические решения:

1. *Предполевые работы.* На стадии предполевых работ будет выполнена подготовка необходимой документации, изучение существующих геологических, геофизических, геохимических данных, а также создание базы для полевых работ.

Включает: Сбор и анализ всех доступных архивных и современных данных. Создание топографической основы с использованием аэрофотоснимков и картографических материалов масштаба 1:10000, 1:5000. Разработка маршрутов для дальнейших исследований.

2. *Полевые работы.* Полевые работы будут включать в себя следующие этапы: Организация вахтового поселка для работы персонала на участке. Логистика и обеспечение всем необходимым (жилищем, медицинскими и бытовыми условиями) вахтового персонала (10 человек). Топографо-геодезические работы с использованием высокоточной аппаратуры для привязки буровых скважин и уточнения географического положения на местности.

3. *Геологические маршруты.* Процесс картирования на местности с целью уточнения геологических структур и границ рудных зон. Привязка пробуренных ранее скважин и исследование новых участков. Масштаб работы — 1:10 000, с шагом между точками наблюдений 50-100 метров.

4. *Буровые работы.* Бурение колонковых скважин с использованием высокоскоростных гидравлических буровых станков с подвижным вращателем. Протяженность бурения: 750 погонных метров, для оценки структуры месторождения и выявления геологических особенностей. Все керны будут документироваться для дальнейшего анализа.

5. *Геофизические работы.* Электроразведка для выявления аномальных зон с высокой минерализацией. Методы: вызванная поляризация (ВП), многократное измерение сопротивления в разных глубинных уровнях. Магниторазведка для выявления магнитных аномалий, которые могут указывать на рудные тела. Работы будут проводиться по сетке 250×25 м.



6. *Опробование.* Отбор проб пород и руд для проведения лабораторных анализов. Типы опробования: линейно-точечное и керновое. Основная цель: определить концентрацию полезных компонентов и состав минералов. 7. Камеральные работы. Обработка всех полученных данных в полевых условиях, уточнение геологических карт и разрезов. Окончательная камеральная обработка включает анализ собранных материалов, составление отчетности и геолого-экономическую оценку месторождения.

7. *Технологические решения.* Для бурения будут использоваться современные высокоскоростные буровые установки, что позволит ускорить процесс и повысить точность исследования. Для геофизических работ будет применяться многоуровневая электроразведка, что обеспечит более детализированное картирование и выявление аномальных зон с высокой минерализацией.

Все работы будут проводиться с использованием GPS-технологий для точной привязки всех точек наблюдений и объектов на местности. Весь процесс будет контролироваться с использованием современного программного обеспечения для анализа данных и составления геологических моделей.

Иные ресурсы, необходимые для осуществления намечаемой деятельности:

Для проведения поисково-разведочных работ на участке «Курымбай» (2025–2029 гг.) предполагается использование следующих ресурсов:

1. *Материалы и изделия:* Буровые растворы на водной основе— до 15 м³/год; применяются экологичные глинистые растворы типа БРВ (буровой раствор водный) с инертными добавками. Контейнеры и мешки для проб— до 500 шт./год, преимущественно из биоразлагаемого полиэтилена или мешковины. Маркировочные бирки и средства фиксации проб— ~2000 шт./год, бумажные и перерабатываемые пластиковые. ГСМ (дизель)— ориентировочно 0,005 т/год. Смазочные материалы— до 150 л/год, предпочтительно продукция с маркировкой «есо-lube» (Shell Naturelle).

2. *Электроэнергия:* Основной источник— инверторные дизельные генераторы, модели: Honda EU30is (2,8 кВт, экономичный, пониженные выбросы);

Электроэнергия— до 3000 кВт·ч/год.

3. *Тепловая энергия:* Обогрев жилых вагончиков— электрические ИК-обогреватели (Ballu BIN-AP) мощностью до 2 кВт. Потребление— до 0,005 тонн/год в зимний период.

Принципы обеспечения: Все поставки ресурсов будут осуществляться по договорам с сертифицированными поставщиками, прошедшими экологическую экспертизу.

Краткая характеристика компонентов окружающей среды

Участок проводимых работ характеризуются отсутствием сетей водопровода. Для целей питьевого водоснабжения и хозяйственно-бытовых нужд рабочих и обслуживающего персонала планируется доставлять бутилированную воду по договору. Объем потребления воды питьевого качества состав отряда 10 человек, на одного человека— 5 л в день. Ежедневно на участок будет доставляться 70 литра воды, для уборных будет использоваться биотуалет. По мере накопления хоз-бытовые стоки будут вывозиться на ближайшие очистные сооружения по договору со специализированным предприятием.

Сброса сточных вод не производится.

Вода для технических нужд— привозная, будет доставляться сторонней организацией по договору. Границы ведения работ располагается за пределами водоохранных зон и полос водных объектов.

Вода будет использоваться исключительно в целях обеспечения питьевых, хозяйственно-бытовых и технических нужд в рамках проведения поисково-разведочных работ. Основные операции, для которых потребуется использование водных ресурсов, включают:

- Питьевое водоснабжение персонала;
- Хозяйственно-бытовые нужды, включая санитарно-гигиеническое обслуживание (умывальники, душ, уборная);



- Технические нужды, включая промывку керна, приготовление бурового раствора, охлаждение бурового оборудования и обеспыливание при производстве буровых и вспомогательных операций.

Вся вода будет привозиться на участок специализированной организацией, с соблюдением санитарных требований.

Таким образом, общее суточное потребление воды для вахтового поселка на 10 человек составит до 0,7 м³, что эквивалентно 126 м³ за полевой сезон. Для технических нужд, включая работы по бурению, промывке керна и приготовлению промывочных растворов, ориентировочное потребление воды составляет 1,3 м³ в сутки. За полевой сезон это составляет до 234 м³. Таким образом, суммарное среднегодовое потребление воды для выполнения всех видов намечаемой деятельности составит ориентировочно 360 м³.

На территории участка, намеченного под проведение поисково-разведочных работ в пределах участка «Курымбай», согласно ответа №01-28/442 от 09.04.2025 ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции Аягоского района области Абай» на территории планируемой деятельности зеленые насаждения отсутствуют. Планируемая деятельность не предполагает заготовки растительных ресурсов в окружающей среде, а также не требует вырубки, переноса либо компенсационного озеленения, поскольку:

- Работы проводятся в пределах открытой местности (степная зона с разреженной травянистой растительностью);
- Территория ранее подвергалась хозяйственной деятельности, следовательно, устойчивые зеленые насаждения (деревья, кустарники) отсутствуют;
- Земельные работы ограничены бурением и инженерной разведкой без капитального строительства и устройства постоянной инфраструктуры.

Таким образом, использование, заготовка, либо пересадка растительных ресурсов не предусмотрены, компенсационные посадки также не требуются. Также в ответном письме №ЗТ-2025-00916991 от 31.03.2025 РГУ «ГЛПР «Семей орманы» сообщает, что участок, находится за пределами земель особо охраняемых природных территории РГУ «ГЛПР «Семей орманы».

Общий объем предполагаемых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу составит: 0,244746409 т/год.

На период эксплуатации ожидаются выбросы 10 наименований загрязняющих веществ в атмосферный воздух 2-4 класса опасности. Количество источников выбросов на период геологоразведочных работ ориентировочно составит 4 единиц, из них 1 организованных и 3 – неорганизованных источников.

Вещества, входящие в перечень загрязнителей, данные по которым подлежат внесению в регистр выбросов и переноса загрязнителей в соответствии с правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей являются: Азота (IV) диоксид (2 класс опасности), Азот (II) оксид (3 класс опасности), Сера диоксид (3 класс опасности), Углерод оксид (4 класс опасности), Углерод (сажа) (3 класс опасности), Сероводород (2 класс опасности), Проп-2-ен-1-аль (2 класс опасности), Формальдегид (Метаналь) (2 класс опасности), Углеводороды предельные C12-C19 (4 класс опасности), Пыль неорганическая, содержащая двуокись кремния в %: 70-20 (3 класс опасности).

Намечаемая деятельность не предполагает наличие сбросов и переноса загрязнителей.

В процессе проведения разведочных работ будут образовываться смешанные коммунальные отходы – 0,75 т/год (образуются в результате жизнедеятельности персонала), код: 200301 (неопасные) и промасленная ветошь (абсорбенты, фильтровальные материалы (включая масляные фильтры иначе не определенные), ткани для вытирания, защитная



одежда, загрязненные опасными материалами)– 0,0254 т/г (образуются при мелком ремонте и техническом обслуживании технологического оборудования и автотранспорта), код 15 02 02* (зеркальные).

В процессе геологоразведочных работ образование бурового шлама не производится.

Временное хранение отходов будет осуществляться в закрытых металлических контейнерах на специально оборудованных площадках. По мере накопления отходы будут передаваться на договорной основе специализированным организациям. Возможность превышения пороговых значений, установленных для переноса отходов правилами ведения регистра выбросов и переноса загрязнителей отсутствует.

Выводы:

Указанные в п.1 ст.70 Кодекса критерии, характеризующие намечаемую деятельность и существенность ее возможного воздействия на окружающую среду с необходимостью последующего проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствуют.

При реализации намечаемой деятельности, существенность воздействия на окружающую среду не выявлено по п.25 и по п.29 Главы 3 «Инструкции по организации и проведению экологической оценки» Приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 30 июля 2021 года № 280.

Таким образом, необходимость проведения обязательной оценки воздействия на окружающую среду отсутствует.

В соответствии с пп.2 п.3 ст.49 Кодекса, намечаемая деятельность подлежит экологической оценке по упрощенному порядку. Требования и порядок проведения экологической оценки по упрощенному порядку определяется вышеуказанной Инструкцией.

При проведении экологической оценки по упрощенному порядку необходимо учесть замечания и предложения государственных органов и общественности согласно протокола от 11.06.2025 года, размещенного на Едином экологическом портале <https://ecoportal.kz>, а именно:

Департамента экологии по области Абай:

1. Предоставить сведения по мерам по предупреждению, исключению и снижению возможных форм неблагоприятного воздействия на окружающую среду.

2. Предусмотреть выполнение экологических требований при использовании земель согласно ст.238 ЭК РК:

2.1. содержать занимаемые земельные участки в состоянии, пригодном для дальнейшего использования их по назначению;

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

2.3. проводить рекультивацию нарушенных земель.

• при проведении операций по недропользованию, выполнении строительных и других работ, связанных с нарушением земель, запрещается нарушение растительного покрова и почвенного слоя за пределами земельных участков (земель), отведенных в соответствии с законодательством Республики Казахстан под проведение операций по недропользованию, выполнение строительных и других соответствующих работ;

• обязательное проведение озеленения территории.

3. Для реализации намечаемой деятельности необходимо заключить с собственниками и землепользователями частный сервитут на пользование земельными участками, а также обратиться в местный исполнительный орган по месту нахождения земельного участка для установления публичного сервитута на земли, находящиеся в государственной собственности.

4. Перед началом работ необходимо оформить специальное водопользование в соответствии с Водным кодексом Республики Казахстан.



5. Не превышать указанные в настоящем заключении объемы выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, а также объемы образования отходов.

6. Необходимо предусмотреть отдельный сбор с обязательным указанием срока хранения и передачи отходов, согласно статьи 320 Кодекса.

Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития области Абай

Управление предпринимательства и индустриально-инновационного развития области Абай в соответствии с пунктом 9 статьи 68 Экологического Кодекса Республики Казахстан от 2 января 2021 года сообщает об отсутствии предложений и замечаний в пределах своей компетенции по заявлению ТОО «RSA COPPER GROUP» о намечаемой деятельности.

Дополнительно сообщаем что, ТОО «RSA COPPER GROUP» не имеет лицензий и контрактов на недропользование по общераспространенным полезным ископаемым по области Абай.

Балкаш-Алакольская бассейновая инспекция по регулированию использования и охране водных ресурсов

По представленной ситуационной схеме не представляется возможным определить расположение рассматриваемого земельного участка, относительно водного объекта (на предмет определения и выявления возможного попадания земельного участка на территории водоохранных зон и полос водных объектов (при наличии)).

В соответствии п.п.5 п.1 ст.125 Водного кодекса РК в пределах водоохранной полосы запрещается: «проведение работ, нарушающих почвенный и травяной покров (в том числе распашка земель, выпас скота, добыча полезных ископаемых), за исключением обработки земель для залужения отдельных участков, посева и посадки леса».

Согласно статьи 120 Водного кодекса РК «физические и юридические лица, производственная деятельность которых может оказать вредное влияние на состояние подземных вод, обязаны вести мониторинг подземных вод и своевременно принимать меры по предотвращению загрязнения и истощения водных ресурсов и вредного воздействия вод», а также «В контурах месторождений и участков подземных вод, которые используются или могут быть использованы для питьевого водоснабжения, запрещаются проведение операций по недропользованию».

Дополнительно сообщаем, что согласно Водного законодательства РК строительные, дноуглубительные и взрывные работы, добыча полезных ископаемых и других ресурсов, прокладка кабелей, трубопроводов и других коммуникаций, рубка леса, буровые и иные работы на водных объектах или водоохранных зонах, влияющие на состояние водных объектов, производятся по согласованию с бассейновыми инспекциями.

Восточно-Казахстанский межрегиональный департамент геологии КГМГиС РК «Востказнедра»

РГУ МД «Востказнедра», согласно заявления № KZ19RYS01137257 от 11.05.2025г. ТОО «RSA COPPER GROUP» сообщает, что по имеющимся в территориальных геологических фондах материалам, в пределах намечаемой деятельности отсутствуют скважины с утвержденными эксплуатационными запасами подземных вод

Департамент по чрезвычайным ситуациям области Абай

Департамент по чрезвычайным ситуациям области Абай МЧС РК, сообщает, что намечаемая деятельность физических и юридических лиц, связанная со строительством, расширением, реконструкцией, модернизацией, консервацией и ликвидацией опасных производственных объектов должна проводиться в соответствии с нормативно-правовыми актами в области промышленной безопасности.

Согласно п.2 ст. 196 Кодекса «О недрах и недропользовании» согласование плана разведки с уполномоченным органом в области промышленной безопасности не требуется.

Руководитель

С. Сарбасов

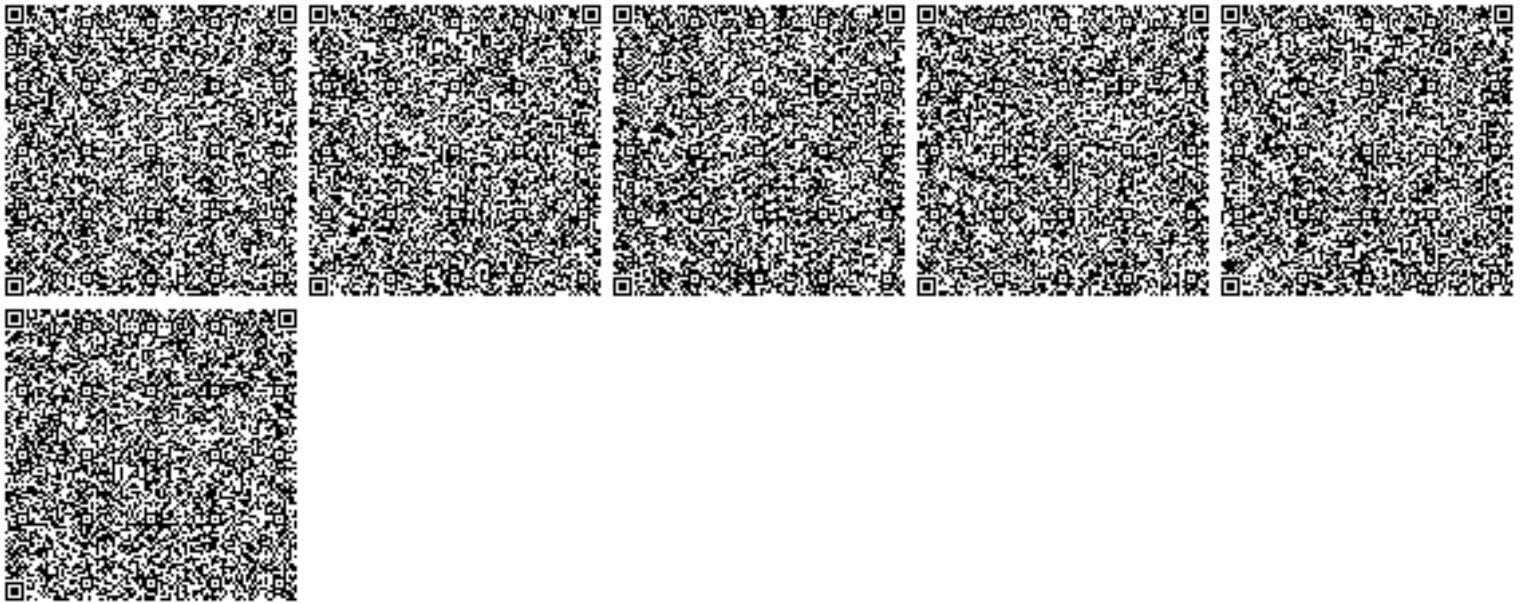
исп. Измаилова А.

тел: 52-19-03



Руководитель департамента

Сарбасов Серик Абдуллаевич





ЛИЦЕНЗИЯ

08.02.2023 года

23003707

Выдана

Товарищество с ограниченной ответственностью "MININGWELL SOLUTIONS"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, улица Шолпан Иманбаева, дом № 2, 291,
БИН: 220240033137

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

на занятие

Проектная деятельность

(наименование лицензируемого вида деятельности в соответствии с Законом Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Особые условия

II категория

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Примечание

Неотчуждаемая, класс 1

(отчуждаемость, класс разрешения)

Лицензиар

Государственное учреждение "Управление контроля и качества городской среды города Астаны". Акимат города Астаны.

(полное наименование лицензиара)

**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Доскулов Даулет Боранбаевич

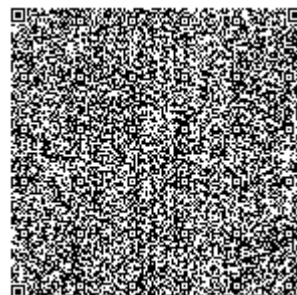
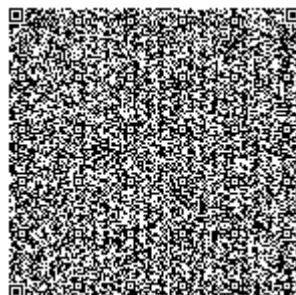
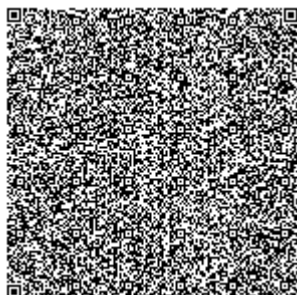
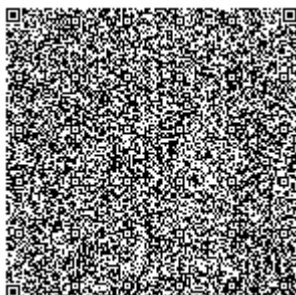
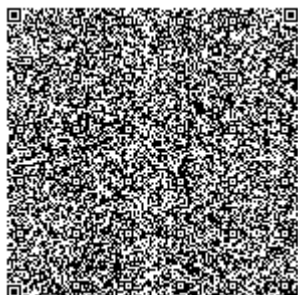
(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Дата первичной выдачи

**Срок действия
лицензии**

Место выдачи

г.Астана





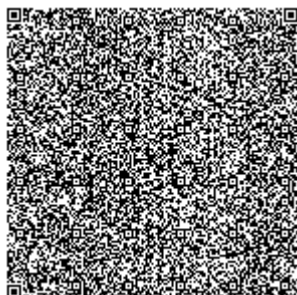
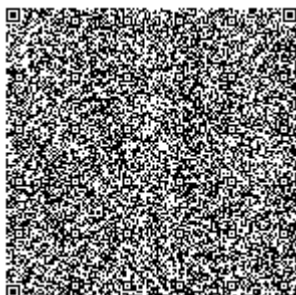
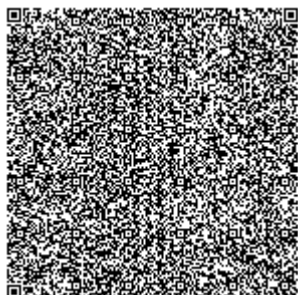
ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 23003707

Дата выдачи лицензии 08.02.2023 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов производственного назначения, в том числе:
 - Плотин, дамб, других гидротехнических сооружений
 - Конструкций башенного и мачтового типа
 - Для подъемно-транспортных устройств и лифтов
 - Для перерабатывающей промышленности, включая легкую и пищевую промышленность
 - Для тяжелого машиностроения
 - Для медицинской, микробиологической и фармацевтической промышленности
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) зданий и сооружений жилищно-гражданского назначения, в том числе:
 - Для транспортной инфраструктуры (предназначенной для непосредственного обслуживания населения) и коммунального хозяйства (кроме зданий и сооружений для обслуживания транспортных средств, а также иного производственно-хозяйственного назначения)
 - Для дошкольного образования, общего и специального образования, интернатов, заведений по подготовке кадров, научно-исследовательских, культурно-просветительских и зрелищных учреждений, предприятий торговли (включая аптеки), здравоохранения (лечения и профилактики заболеваний, реабилитации и санаторного лечения), общественного питания и бытового обслуживания, физкультурно-оздоровительных и спортивных занятий, отдыха и туризма, а также иных многофункциональных зданий и комплексов с помещениями различного общественного назначения
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов транспортного строительства), включающее:
 - Улично-дорожную сеть городского электрического транспорта
 - Автомобильные дороги всех категорий
- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов строительства) объектов инфраструктуры транспорта, связи и коммуникаций, в том числе по обслуживанию:
 - Общереспубликанских и международных линий связи (включая спутниковые) и иных видов телекоммуникаций
 - Местных линий связи, радио-, телекоммуникаций
 - Внутригородского и внешнего транспорта, включая автомобильный, электрический, железнодорожный и иной рельсовый, воздушный, водный виды транспорта
- Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:
 - Систем внутреннего и наружного электроосвещения, электроснабжения до 0,4 кВ и до 10 кВ





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

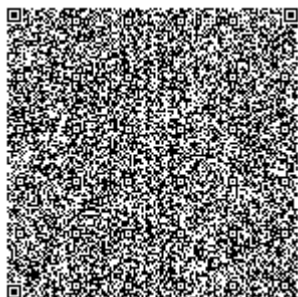
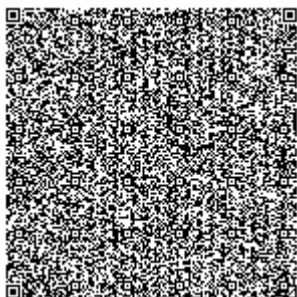
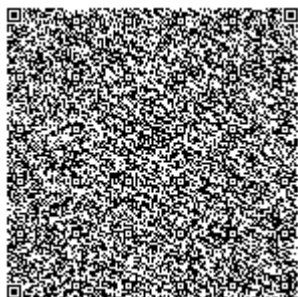
Номер лицензии 23003707

Дата выдачи лицензии 08.02.2023 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Проектирование инженерных систем и сетей, в том числе:

- Электроснабжения до 35 кВ, до 110 кВ и выше
- Внутренних систем слаботочных устройств (телефонизации, пожарно-охранной сигнализации), а также их наружных сетей
- Внутренних систем отопления (включая электрическое), вентиляции, кондиционирования, холодоснабжения, газификации (газоснабжения низкого давления), а также их наружных сетей с вспомогательными объектами
- Внутренних систем водопровода (горячей и холодной воды) и канализации, а также их наружных сетей с вспомогательными объектами
- Градостроительное проектирование (с правом проектирования для градостроительной реабилитации районов исторической застройки, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры) и планирование, в том числе разработка:
 - Схем газоснабжения населенных пунктов и производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
 - Схем канализации населенных пунктов и производственных комплексов, включая централизованную систему сбора и отвода бытовых, производственных и ливневых стоков, размещение головных очистных сооружений, испарителей и объектов по регенерации стоков
 - Схем телекоммуникаций и связи для населенных пунктов с размещением объектов инфраструктуры и источников информации
 - Схем электроснабжения населенных пунктов с размещением объектов по производству и транспортировке электрической энергии в системе застройки, а также электроснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
 - Схем развития транспортной инфраструктуры населенных пунктов (улично-дорожной сети и объектов внутригородского и внешнего транспорта, располагаемых в пределах границ населенных пунктов) и межселенных территорий (объектов и коммуникаций внешнего транспорта, располагаемых вне улично-дорожной сети населенных пунктов)
 - Планировочной документации (комплексных схем градостроительного планирования территорий - проектов районной планировки, генеральных планов населенных пунктов, проектов детальной планировки и проектов застройки районов, микрорайонов, кварталов, отдельных участков)
 - Схем водоснабжения населенных пунктов с размещением источников питьевой и (или) технической воды и трассированием водоводов, а также схем водоснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях
 - Схем теплоснабжения населенных пунктов с размещением объектов по производству и транспортировке тепловой энергии в системе застройки, а также теплоснабжения производственных комплексов, располагаемых на межселенных территориях





ПРИЛОЖЕНИЕ К ЛИЦЕНЗИИ

Номер лицензии 23003707

Дата выдачи лицензии 08.02.2023 год

Подвид(ы) лицензируемого вида деятельности

- Технологическое проектирование (разработка технологической части проектов) строительства объектов сельского хозяйства, за исключением предприятий перерабатывающей промышленности
- Строительное проектирование (с правом проектирования для капитального ремонта и (или) реконструкции зданий и сооружений, а также усиления конструкций для каждого из указанных ниже работ) и конструирование, в том числе:
 - Металлических (стальных, алюминиевых и из сплавов) конструкций
 - Бетонных и железобетонных, каменных и армокаменных конструкций
 - Оснований и фундаментов
- Архитектурное проектирование для зданий и сооружений первого или второго и третьего уровней ответственности (с правом проектирования для архитектурно-реставрационных работ, за исключением научно-реставрационных работ на памятниках истории и культуры), в том числе:
 - Генеральных планов объектов, инженерной подготовки территории, благоустройства и организации рельефа

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

Лицензиат

Товарищество с ограниченной ответственностью "MININGWELL SOLUTIONS"

010000, Республика Казахстан, г.Астана, улица Шолпан Иманбаева, дом № 2, 291, БИН: 220240033137

(полное наименование, местонахождение, бизнес-идентификационный номер юридического лица (в том числе иностранного юридического лица), бизнес-идентификационный номер филиала или представительства иностранного юридического лица – в случае отсутствия бизнес-идентификационного номера у юридического лица/полностью фамилия, имя, отчество (в случае наличия), индивидуальный идентификационный номер физического лица)

Производственная база

обл. Карагандинская, г. Темиртау, ул. Мичурина, ст-е 18А.;

(местонахождение)

Особые условия действия лицензии

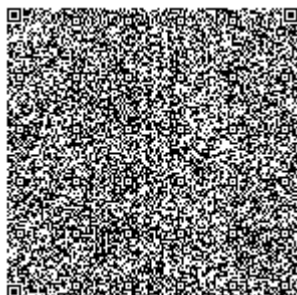
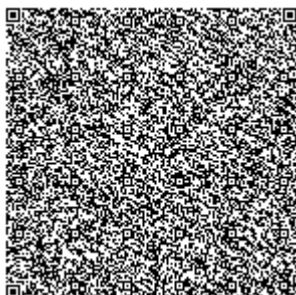
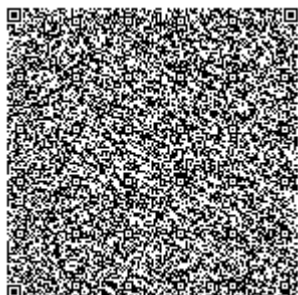
III категория

(в соответствии со статьей 36 Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях»)

Лицензиар

Государственное учреждение "Управление контроля и качества городской среды города Астаны". Акимат города Астаны.

(полное наименование органа, выдавшего приложение к лицензии)



**Руководитель
(уполномоченное лицо)**

Доскулов Даулет Боранбаевич

(фамилия, имя, отчество (в случае наличия))

Номер приложения

001

Срок действия

**Дата выдачи
приложения**

08.02.2023

Место выдачи

г.Астана

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

